

Norādes pārskata lietošanai

Atgriezies satura rādītājā

Pārvietoties starp nodaļām

Atgriezies satura rādītājā

Par *Latvenergo* koncernu

- Priekšvārds
- **Īsumā par pārskatu**
- Īsumā par koncernu
- Koncerna stratēģija
- Korporatīvā sociālā atbildība
- Apbalvojumi
- Korporatīvā pārvaldība
- Darbības segmenti
- Ilgtspējas indikatori
- Ilgtspējas pārskata pielikumi
- Gada pārskats

Īsumā par pārskatu

GRI 2-2, 2-3, 2-4, 2-5

Pārskata periods 01.01.2023.–31.12.2023.

Ziņošanas biežums	Reizi gadā; kopš 2009. gada atbilstoši <i>Global Reporting Initiative (GRI)</i> vadlinijām.
Publicēšanas datums	2024. gada 24. aprīlis
Iepriekšējā pārskata publicēšanas datums	2023. gada 19. aprīlis
Ziņošanas vadlīnijas	2023. gada ilgtspējas pārskats sagatavots atbilstoši <i>GRI Standards</i> vadlīniju prasībām.
Normatīvais regulējums	Ilgtspējas pārskats ietver Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvā 2014/95/ES, Taksonomijas regulā (ES) 2020/852, Finanšu instrumentu tirgus likumā un Publiskas personas kapitāla daļu un kapitālsabiedrību pārvaldības likumā noteikto informāciju.
Pārskata tvērums	Pārskatā ietverta informācija par <i>Latvenergo</i> koncernu (sk. sadaļu "Īsumā par koncernu").
Pārskata saturs	Pārskatā atklāta informācija par koncerna darbību un tā ilgtspējai būtiskiem aspektiem un indikatoriem. Pilnā apmērā iekļauta vispārīgo standartu informācija, un atbilstoši aspektu būtiskumam – 17 koncerna ilgtspējai nozīmīgi aspekti un 36 šos aspektus raksturojoši indikatori (sk. "GRI indikatoru tabulu"). Pārskata sagatavošanas process aprakstīts sadaļā "Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana". 2023. gadā pilnveidota SEG emisiju 2. un 3. tvēruma novērtēšanas metodika (sk. indikatoru GRI 305-2 un GRI 305-3). Pārējās datu atklāšanas metodes nav būtiski mainītas, salīdzinot ar iepriekšējiem gadiem.
Pārskata apstiprināšana	Ilgtspējas pārskatu kā gada pārskata sastāvdaļu elektroniski paraksta AS "Latvenergo" valde, izskata padome un apstiprina akcionārs.
Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums	Apliecinājuma ziņojumu par 2023. gada ilgtspējas pārskatu ir sniegusi SIA "Ernst & Young Baltic".
Pārskata formāts	Pārskats elektroniski pieejams: <ul style="list-style-type: none">• <i>Latvenergo</i> vietnē www.latvenergo.lv (latviešu un angļu valodā);• <i>Nasdaq Baltic</i> vietnē www.nasdaqbaltic.com (latviešu un angļu valodā).
Kontaktinformācija	E-pasta adrese ierosinājumiem un jautājumiem par ilgtspējas pārskatu: sustainability@latvenergo.lv .

Saite uz ārējo resursu vai attiecīgo sadaļu pārskatā

Latvenergo

7

GRI indikatori,
kas atklāti attiecīgajā sadaļā

SATURS



PAR LATVENERGO KONCERNU

Priekšvārds	5
Īsumā par pārskatu	7
Īsumā par koncernu	8
Koncerna stratēģija	11
Korporatīvā sociālā atbildība	18
Apbalvojumi	22



KORPORATĪVĀ PĀRVALDĪBA

Pārvaldības institūcijas	24
Koncerna vadība	33
Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība	34
Koncerna iepirkumi	38
Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm	40



DARBĪBAS SEGMENTI

Ražošana un tirdzniecība	46
Ražošana	47
Tirdzniecība	53
Obligātais iepirkums	57
Sadale	58
ES taksonomija	61



ILGTSPĒJAS INDIKATORI

Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana	65
Economiskie aspekti	67
Sociālie aspekti	75
Atbildība par produktu	75
Sabiedrība	81
Darbinieki un darba vide	84
Vides aspekti	92



ILGTSPĒJAS PĀRSKATA PIELIKUMI

Pārskats par zaļajām obligācijām	106
ES taksonomijas tabulas	109
GRI indikatoru tabula	112
Lietotie termini un saīsinājumi	116
Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums	119



LATVENERGO KONCERNA KONSOLIDĒTAIS UN AS "LATVENERGO" GADA PĀRSKATS

Galvenie rādītāji	123
Vadības ziņojums	125
Finanšu pārskati	132
Peļņas vai zaudējumu aprēķins	132
Visaptverošo ienākumu pārskats	132
Pārskats par finanšu stāvokli	133
Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā	134
Pārskats par naudas plūsmām	135
Finanšu pārskatu pielikums	136
Neatkarīgu revidentu ziņojums	182



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Par *Latvenergo* koncernu

- Priekšvārds
- Īsumā par pārskatu
- Īsumā par koncernu
- Koncerna stratēģija
- Korporatīvā sociālā atbildība
- Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Priekšvārds



Par Latvenergo koncernu

– Priekšvārds

- Īsumā par pārskatu
- Īsumā par koncernu
- Koncerna stratēģija
- Korporatīvā sociālā atbildība
- Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats



Mārtiņš Čakste

AS "Latvenergo" valdes priekšsēdētājs

Jau vairāk nekā divus gadus pasaule dzīvo Ukrainas kara ēnā, un tajā tādi kritiskās infrastruktūras jautājumi kā enerģijas ražošana, starpsavienojumu drošība, efektīvs sadales tīkls un citi enerģētikas nozares aspekti iegūst pilnīgi citu nozīmīgumu. Šobrīd jau varam runāt par zināmu stabilitāti enerģētikas tirgū, jo dabasgāzes cenas pakāpeniski samazinājušās un Eiropā tās pietiek. 2023. gads *Latvenergo* koncernā bijis panākumiem bagāts. Daugavas hidroelektrostacijās 2023. gadā saražots pēdējo 25 gadu laikā lielākais elektroenerģijas apjoms, un *Latvenergo* koncernā šīs dabas sniegtās iespējas tiek izmantotas vislabākajā iespējamajā veidā, rodot iespēju elektroenerģiju arī eksportēt. Ievērojamo eksporta pieaugumu nodrošināja arī citi koncerna darbības virzieni. 2023. gadā trešā daļa elektroenerģijas pārdota ārpus Latvijas. Visveiksmīgākā izaugsme bija vērojama Lietuvā, kur pārdotās elektroenerģijas pieaugums ir 60 %, un klientu skaits audzis par 37 %. Kopumā pārskata gadā mazumtirdzniecībā ir pārdotas 6,2 TWh elektroenerģijas, kas ir par 14 % vairāk nekā 2022. gadā. Šo un daudzu citu faktoru rezultātā esam aizvadījuši ļoti veiksmīgu gadu visos koncerna darbības segmentos.

Latvenergo koncerna ieņēmumi 2023. gadā pārsniedza 2 miljardus EUR, kas ir par 10 % vairāk nekā gadu iepriekš, EBITDA sasniedza 602 miljonus EUR, kas ir par 67 % vairāk nekā 2022. gadā. Koncerna peļņa sasniedza 351 miljonu EUR, kas nodrošinās 212 miljonus EUR dividendēs un 48 miljonus EUR kā uzņēmumu ienākuma nodokli Latvijas valsts budžetā. AS "Latvenergo" dividendes mērķēti nonāks sabiedrības rīcībā, savukārt nesadalītā peļņa tiks ieguldīta jaunu ražošanas jaudu attīstībā.

Krievijas iebrukums Ukrainā mudinājis daudzas Eiropas valstis straujāk palielināt AER enerģijas izmantošanu, lai mazinātu atkarību no Krievijas fosilajiem energoresursiem. Atbilstoši šīm tendencēm arī *Latvenergo* koncerns mērķtiecīgi virzās uz atjaunīgo jaudu pieaugumu. 2022. gadā tika apstiprināta *Latvenergo* koncerna vidēja termiņa darbības stratēģija 2022.–2026. gadam. Šai periodā sperti būtiski soļi atjaunīgo energoresursu (AER) ražošanas jaudu attīstībai tuvāko gadu laikā. *Latvenergo* koncerna stratēģija paredz palielināt AER īpatsvaru elektroenerģijas ražošanā, esošās ražošanas jaudas būtiski papildinot ar saules un vēja elektrostacijām. Šādu

jaudu attīstīšana nākotnē ļaus izvairīties no elektroenerģijas cenu lēcieniem, kā arī stiprinās Latvijas un visa Baltijas reģiona energoneatkarību.

Kopējais koncerna investīciju apjoms 2023. gadā pieaudzis par 59 %, sasniedzot 193 miljonus EUR. No tiem gandrīz 60 miljoni EUR ieguldīti AER projektos. Savukārt elektrosadales drošuma un piegādes kvalitātes uzlabošanā ieguldīta aptuveni puse no pārskata gada investīcijām. *Latvenergo* koncernam visā Baltijā šobrīd projektēšanas vai būvniecības stadijā ir saules elektrostacijas (SES) ar kopējo jaudu ap 400 MW, t. sk. pēc pārskata gada beigām koncerna AER ražošanas jaudu portfelis paplašināts ar septiņiem SES projektiem Latvijā, kuru kopējā jauda ir 40 MW. Uzsākta arī jaunas vēja elektrostacijas (VES) projekta attīstība Lietuvā ar jaudu 15 MW. Tādējādi 2024.–2025. gadā sagaidāma jaunu AER jaudu pakāpeniska nodošana ekspluatācijā, un mēs redzam, ka SES projekti kļūst par būtisku koncerna ražošanas portfeļa sastāvdaļu.

Latvenergo koncernam ir sabalansēts un videi draudzīgs enerģijas ražošanas portfelis, ko galvenokārt veido hidroelektrostacijas (HES) un augsti efektīvas termoelektrostacijas (TEC). 2023. gadā saražota 5,1 TWh elektroenerģijas un 1,7 TWh siltumenerģijas. Koncerna atjaunīgās elektroenerģijas īpatsvars 2023. gadā bija 73 %.

Latvenergo koncerns ir arī viens no Baltijas lielākajiem enerģijas tirgotājiem, kas ar tirdzniecības zīmolu *Elektrum* piedāvā elektroenerģiju un dabasgāzi, kā arī plašu saistīto produktu un pakalpojumu klāstu. 2023. gada 1. maijā tika atvērts mājsaimniecību segments Latvijas dabasgāzes tirgū, un *Elektrum* dabasgāzes klientu skaits Baltijā ir turpinājis pieaugt, turklāt stiprinot uzņēmuma pozīcijas tieši stratēģiski svarīgajos mazo uzņēmumu un mājsaimniecību segmentos. 2023. gada nogalē tas sasniedza gandrīz 50 tūkstošus, kas ir par 127 % vairāk nekā iepriekšējā gadā.

Strauji turpinājusies arī elektroauto uzlādes tīkla attīstība. Pārskata gada beigās *Elektrum Drive* uzlādes tīkls Baltijā pieaudzis līdz 400 pieslēgvietām, un tas strauji attīstās arī Lietuvā un Igaunijā. Ar *Elektrum Drive* lietotni uzlādes var veikt arī *e-mobi* tīklā Latvijā un LIDL uzlādes stacijās Lietuvā – pārskata gada beigās klientiem kopā bija pieejama 571 pieslēgvietā.



Par *Latvenergo* koncernu

– Priekšvārds

- Īsumā par pārskatu
- Īsumā par koncernu
- Koncerna stratēģija
- Korporatīvā sociālā atbildība
- Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

2022. gadā, ņemot vērā izmaksu pieaugumu, ko izraisīja energokrīzes radītais straujais energoresursu cenu kāpums, makroekonomisko rādītāju izmaiņas un pārvades operatora AS "Augstsprieguma tīkls" tarifa sadārdzinājums, SPRK tika iesniegts jauns AS "Sadales tīkls" tarifa projekts, kurš stājās spēkā 2023. gada 1. jūlijā. 2023. gadā, ņemot vērā elektroenerģijas cenu un vispārējās inflācijas izmaiņas, kā arī AS "Augstsprieguma tīkls" tarifa samazinājumu, pārskatīts elektroenerģijas sadales tarifs 2024. gadam.

2023. gada decembrī SPRK apstiprināja AS "Sadales tīkls" attīstības plānu turpmākajiem 10 gadiem. Uzņēmums atbilstoši nozares attīstības tendencēm un patērētāju pieprasījumam turpinās sadales sistēmas rekonstrukciju un modernizāciju, lai paaugstinātu elektrotīkla drošumu, kā arī īstenos viedā tīkla attīstību, nekustamo īpašumu rekonstrukciju un speciālās tehnikas parka modernizāciju, tādējādi paaugstinot pakalpojumu kvalitāti elektrotīklā.

AS "Sadales tīkls" vispārējais ilgtermiņa mērķis ir ilgtspējīga un ekonomiski pamatota elektroenerģijas sadales pakalpojuma nodrošināšana, efektīvi pārvaldot elektrotīklu, uzlabojot elektroapgādes drošumu un kvalitāti, kas ir svarīgi tautsaimniecības konkurētspējai un izaugsmei, vienlaikus sekmējot klimatneitralitātes mērķu sasniegšanu.

Trešo reizi saņemot *Nasdaq Baltic* biržas balvu par labākajām investoru attiecībām Baltijā, AS "Latvenergo" un Latvijas dabas zaļās enerģijas sinerģija bija redzama pasaules ekonomikas sirdī – Ņujorkas Taimskvērā uz *Nasdaq* biržas centrālās ēkas ekrāna. Otrā AS "Latvenergo" zaļo obligāciju programma tika īstenota 2021.–2023. gadā, kad trijos laidienos emitētas obligācijas 200 miljonu EUR apmērā. Zaļo obligāciju pamatprasība ir piesaistīto līdzekļu izmantošana videi draudzīgos projektos. Par Zaļo obligāciju satvaru ir saņemts neatkarīga vides eksperta CICERO augstākais novērtējums – tumši zaļā nokrāsa.

Pārskata gadā *Latvenergo* koncerns saņēmis arī virkni apbalvojumu, starp kuriem jāmin Latvijas Ilgtspējas indeksa Dimanta kategorija, kuru ieguvusi gan AS "Latvenergo", gan AS "Sadales tīkls", AS "Latvenergo" iegūtais *Prime* līmeņa reitings *ISS ESG* vērtējumā, kā arī tirdzniecības zīmols *Elektrum*, kas Eiropas Ilgtspējīgo zīmolu indeksā atzīts par ilgtspējīgāko zīmolu Latvijas enerģētikas nozarē.

Arī aizvadītajā gadā ciešā sadarbībā ar Ukrainas vēstniecību *Latvenergo* koncerns ir turpinājis sniegt palīdzību Ukrainai un aicinājis savus darbiniekus piedalīties dažādās labdarības aktivitātēs. Gada sākumā ziedots trīsfāzu 110 kV transformators, kas dod būtisku ieguldījumu Ukrainas energosistēmas atjaunošanai pēc Krievijas militārajiem uzbrukumiem. Darbinieku privāti ziedotie

līdzekļi izmantoti, lai iegādātos ārējos akumulatorus. Savukārt *Elektrum* organizētajā kampaņā, ziedojot vienu eiro par katru jaunu dabasgāzes klientu, savākti 100 tūkstoši EUR, un par šo summu iegādāti un Ukrainā nogādāti elektroapgādes atbalsta materiāli un sadales skapji. Par koncerna darbinieku savāktajiem līdzekļiem sadarbībā ar organizāciju *Ziedot.lv* izdevies savākt līdzekļus dronu iegādei, savukārt AS "Sadales tīkls" Ukrainas kolēģiem nogādājis enerģētiķiem nepieciešamo speciālo tehniku.

Latvenergo koncerns ir aizvadījis sekmīgu gadu, kas ļauj mūsu klientiem sniegt drošību un pārliecību, ka ceļā uz AER jaudu attīstīšanu, vienlaikus paaugstinot arī elektrotīkla drošumu, spēsim nodrošināt aizvien labākus piedāvājumus saviem klientiem. Koncerns turpinās ilgtspējas ceļu, kurā joprojām būs gana daudz izaicinājumu, taču mēs kopā to paveiksim. Paldies ikvienam mūsu klientam, ikvienam mūsu sadarbības partnerim par veiksmīgu sadarbību aizvadītajā gadā!

Īsumā par pārskatu



Par Latvenergo koncernu

- Priekšvārds
- **Īsumā par pārskatu**
- Īsumā par koncernu
- Koncerna stratēģija
- Korporatīvā sociālā atbildība
- Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Pārskata periods	01.01.2023.–31.12.2023.
Ziņošanas biežums	Reizi gadā; kopš 2009. gada atbilstoši <i>Global Reporting Initiative (GRI)</i> vadlīnijām.
Publicēšanas datums	2024. gada 24. aprīlis
Iepriekšējā pārskata publicēšanas datums	2023. gada 19. aprīlis
Ziņošanas vadlīnijas	2023. gada ilgtspējas pārskats sagatavots atbilstoši <i>GRI Standards</i> vadlīniju prasībām.
Normatīvais regulējums	Ilgtermiņa pārskats ietver Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvā 2014/95/ES, Taksonomijas regulā (ES) 2020/852, Finanšu instrumentu tirgus likumā un Publiskas personas kapitāla daļu un kapitālsabiedrību pārvaldības likumā noteikto informāciju.
Pārskata tvērums	Pārskatā ietverta informācija par <i>Latvenergo</i> koncernu (sk. sadaļu "Īsumā par koncernu").
Pārskata saturs	Pārskatā atklāta informācija par koncerna darbību un tā ilgtspējai būtiskiem aspektiem un indikatoriem. Pilnā apmērā iekļauta vispārīgo standartu informācija, un atbilstoši aspektu būtiskumam – 17 koncerna ilgtspējai nozīmīgi aspekti un 36 šos aspektus raksturojoši indikatori (sk. " <i>GRI</i> indikatoru tabulu"). Pārskata sagatavošanas process aprakstīts sadaļā " <i>Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana</i> ". 2023. gadā pilnveidota SEG emisiju 2. un 3. tvēruma novērtēšanas metodika (sk. indikatoru <i>GRI 305-2</i> un <i>GRI 305-3</i>). Pārējās datu atklāšanas metodes nav būtiski mainītas, salīdzinot ar iepriekšējiem gadiem.
Pārskata apstiprināšana	Ilgtermiņa pārskatu kā gada pārskata sastāvdaļu elektroniski paraksta AS "Latvenergo" valde, izskata padome un apstiprina akcionārs.
Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums	Apliecinājuma ziņojumu par 2023. gada ilgtspējas pārskatu ir sniegusi SIA "Ernst & Young Baltic".
Pārskata formāts	Pārskats elektroniski pieejams: <ul style="list-style-type: none"> • <i>Latvenergo</i> vietnē www.latvenergo.lv (latviešu un angļu valodā); • <i>Nasdaq Baltic</i> vietnē www.nasdaqbaltic.com (latviešu un angļu valodā).
Kontaktinformācija	E-pasta adrese ierosinājumiem un jautājumiem par ilgtspējas pārskatu: sustainability@latvenergo.lv .

Īsumā par koncernu

Latvenergo koncerns ir viens no lielākajiem energoapgādes pakalpojumu sniedzējiem Baltijā, kas nodarbojas ar:

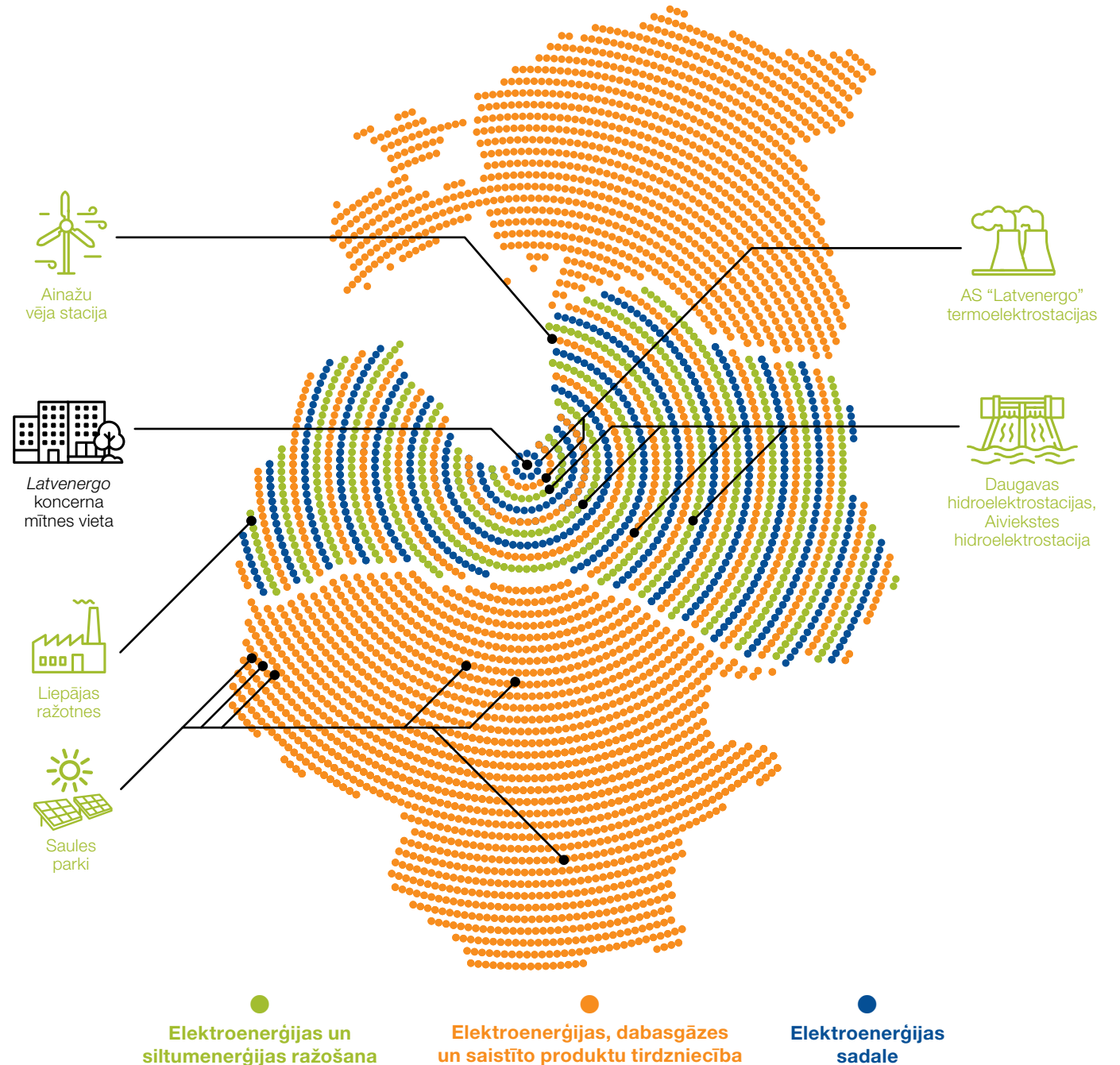
- elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu un tirdzniecību;
- dabasgāzes tirdzniecību;
- tādu produktu un pakalpojumu tirdzniecību, kas saistīti ar elektroenerģijas patēriņu un energoefektivitāti;
- elektroenerģijas sadali.

Koncerna darbība ir organizēta divos darbības segmentos. Viens no segmentiem aptver ražošanu un tirdzniecību, otrs – elektroenerģijas sadali. Vairāk informācijas sk. sadaļā “Darbības segmenti”.

Koncernu veido komercsabiedrību kopums, kurā izšķirošā ietekme ir mātessabiedrībai AS “Latvenergo”. Visas AS “Latvenergo” akcijas pieder valstij, un to turētāja ir Latvijas Republikas Ekonomikas ministrija. Informāciju par līdzdalības daļu meitassabiedrībās un to atrašanās vietu sk. konsolidētā gada pārskata 1. un 16. pielikumā.

VĪZIJA	MISIJA	NOLŪKS
Mēs esam vadošais ilgtspējīgu risinājumu sniedzējs enerģijas industrijā	Mēs virzām enerģijas industrijas attīstību, sniedzot klientiem draudzīgus, inovatīvus un ilgtspējīgus risinājumus	Mēs sniedzam enerģiju sabiedrības attīstībai

VĒRTĪBAS			
Ar sirdi	Ar prātu	Ar enerģiju	Ar domām par nākotni
Esam atvērti un aizrautīgi	Darām pēc būtības un nepārtraukti mācāmies	Esam drosmīgi un mērķtiecīgi	Darām labu klientam un sabiedrībai



● **Elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošana**

● **Elektroenerģijas, dabasgāzes un saistīto produktu tirdzniecība**

● **Elektroenerģijas sadale**



Par Latvenergo koncernu

- Priekšvārds
- Īsumā par pārskatu
- **Īsumā par koncernu**
- Koncerna stratēģija
- Korporatīvā sociālā atbildība
- Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Fakti 2023



Par Latvenergo koncernu

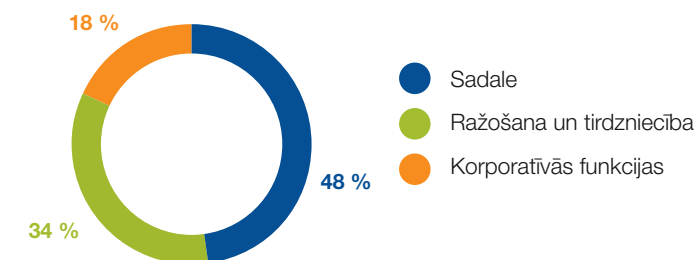
- Priekšvārds
- Īsumā par pārskatu
- **Īsumā par koncernu**
- Koncerna stratēģija
- Korporatīvā sociālā atbildība
- Apbalvojumi
- Korporatīvā pārvaldība
- Darbības segmenti
- Ilgspējas indikatori
- Ilgspējas pārskata pielikumi
- Gada pārskats

			2023	2022
Finanšu rādītāji				
	Ieņēmumi	milj. EUR	2 034,4	1,841,8
	Peļņa	milj. EUR	350,9	183,9
	Aktīvi	milj. EUR	4 127,9	3,855,3
	Investīcijas	milj. EUR	193,3	121,7
	Moody's kredītreitings		Baa2	Baa2
	Moody's vides, sociālo un pārvaldības risku kredīttiekmes līmenis		CIS-2	CIS-2
Ražošana un tirdzniecība				
	Uzstādītā elektriskā jauda	MW	2 636*	2 606
	Uzstādītā siltuma jauda	MW	1 797	1 793
	Elektroenerģijas izstrāde	GWh	5 132	3 822
	Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 698	1 777
	Daugavas HES ražošanas efektivitāte	m ³ /kWh	18,5	17,8
	AS "Latvenergo" TEC ražošanas efektivitāte	%	82	83
	CO ₂ emisijas intensitāte	t/MWh	0,075	0,083
	Elektroenerģijas tirgus daļa Baltijā	%	23	20
	Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	6 208	5 452
	Mazumtirdzniecībā pārdotā dabasgāze	GWh	896	930
	Elektroenerģijas mazumtirdzniecības klientu skaits	tūkst.	845	818
Sadale				
	SAIDI	min	266	240
	SAIFI	skaits	2,7	2,5
	Elektrolīniju garums	km	92 323	92 407
	Transformatoru jauda	MVA	5 969	5 971

* iesk. klientiem uzbūvētās SES Baltijā

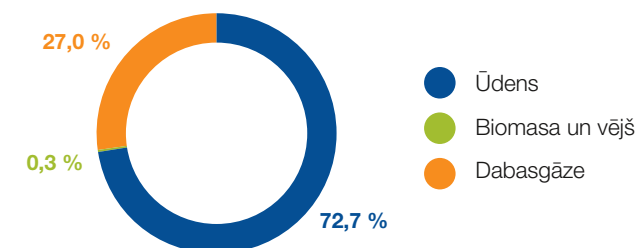
Darbinieku skaits

3 497

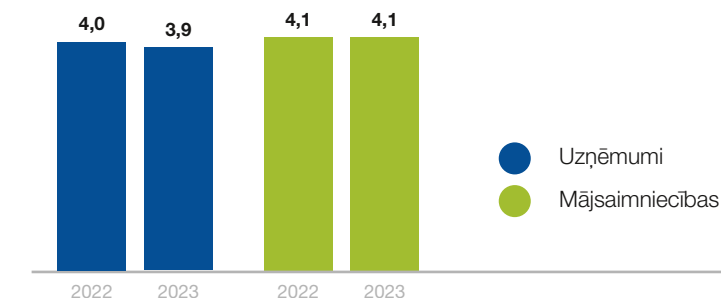


Saražotā elektroenerģija, izmantojot atjaunīgos resursus

73 %



Elektrum klientu apmierinātība (skalā 1–6)



Notikumi 2023



Par Latvenergo koncernu

- Priekšvārds
- Īsumā par pārskatu
- **Īsumā par koncernu**
- Koncerna stratēģija
- Korporatīvā sociālā atbildība
- Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats



APSTIPRINĀTA LATVENERGO KONCERNA ILGTSPĒJAS STRATĒGIJA 2024.–2026. GADAM

2023. gada nogalē apstiprināta koncerna ilgtspējas stratēģija, kas papildina vidēja termiņa darbības stratēģiju ar mērķiem un sasniedzamajiem rādītājiem vides, sociālajā un pārvaldības jomā. Stratēģija prezentēta gan koncerna darbiniekiem, gan ārējo ieinteresēto pušu pārstāvjiem.

BŪTISKI AUDZIS ELEKTRUM KLIENTU SKAITS UN PĀRDOTĀS ELEKTROENERĢIJAS APJOMS

Būtiski pieaudzis arī *Elektrum* pārdotās elektroenerģijas apjoms Baltijā. Kopā pārdotas 6,2 TWh, kas ir par 14 % vairāk nekā 2022. gadā. Pieaugumu veicinājis būtisks klientu skaita pieaugums ārpus Latvijas (par 29 %). Dabāsgāzes tirdzniecības segmentā *Latvenergo* klientu skaits ir vairāk nekā dubultojies, sasniedzot gandrīz 50 tūkstošus klientu.



LIELA DAUGAVAS HES IZSTRĀDE POZITĪVI IETEKMĒJUSI KONCERNA FINANŠU RĀDĪTĀJUS

Daugavas HES izstrādāts otrs lielākais elektroenerģijas apjoms pēdējo 25 gadu laikā. Izstrādes apjoms, kā arī zemākas elektroenerģijas un dabāsgāzes iepirkuma cenas ir pozitīvi ietekmējušas koncerna finanšu rādītājus – pārskata gadā peļņa pieaugusi līdz 350,9 miljoniem EUR.



LATVENERGO KONCERNS ATTĪSTA AER RAŽOŠANAS JAUDAS BALTIJĀ

Pārskata gadā darbību uzsāka trīs saules parki Lietuvā ar kopējo jaudu 19 MW. Kopējā SES jauda 2023. gada beigās sasniegusi teju 30 MW. Dažādās attīstības stadijās Baltijā ir saules parki ar kopējo jaudu ap 400 MW. Uzsākta arī vēja elektrostacijas projekta attīstība Lietuvā, Akmenes rajonā, ar jaudu līdz 15 MW.

ELEKTRUM ELEKTROAUTO UZLĀDES TĪKLS – PLAŠĀKAIS LATVIJĀ

Līdz pārskata gada beigām *Elektrum Drive* uzlādes tīkls Baltijā pieaudzis līdz 400 pieslēgvietām, un tas strauji attīstās arī Lietuvā un Igaunijā. Ar *Elektrum Drive* lietotni uzlādes var veikt arī *e-mobi* tīklā Latvijā un LIDL uzlādes stacijās Lietuvā – kopā klientiem pieejama 571 pieslēgvietā.

LATVENERGO KONCERNA UZŅĒMUMI – ILGTSPĒJAS LĪDERI

Pārskata gadā Latvijas Ilgtspējas indeksa Dimanta kategoriju ieguvusi gan AS “Latvenergo”, gan AS “Sadales tīkls”. SIA “Liepājas enerģija” ierindojusies Zelta kategorijā.

AS “LATVENERGO” ATKĀRTOTI SAŅĒM BALVU PAR LABĀKAJĀM INVESTORU ATTIECĪBĀM

Februārī AS “Latvenergo” jau trešo reizi ieguva *Nasdaq Baltic* biržu balvu par labākajām investoru attiecībām starp obligāciju emitentiem. Tā apliecina izcilu sniegumu caurskatāmības, labas korporatīvās pārvaldības un investoru attiecību jomā.

Koncerna stratēģija



Par *Latvenergo* koncernu

- Priekšvārds
- Īsumā par pārskatu
- Īsumā par koncernu
- **Koncerna stratēģija**
- Korporatīvā sociālā atbildība
- Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Ministru kabineta apstiprinātais *Latvenergo* koncerna vispārējais stratēģiskais mērķis

Sekmēt klimatneitrālas Latvijas konkurētspēju un izaugsmi un palielināt *Latvenergo* koncerna vērtību mājas tirgū Baltijā un 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.

2023. gads nesīs pozitīvas pārmaiņas enerģētikas sektorā – pārstrukturējot energoresursu piegādes avotus un sniedzot atbalstu vismazāk aizsargātajiem energopatērētājiem, pārvarēta pēdējos gados piedzīvotā energokrīze. Nemainīgas ir ES prioritātes klimata pārmaiņu un vides problēmu jautājumos. Šo jautājumu risināšana paredzēta gan ES plānā *REPowerEU*, gan *EK zaļajā kursā*, kur liela uzmanība pievērsta enerģijas ietaupījumiem, energoapgādes avotu dažādošanai, AER izmantošanai un virzībai uz klimatneitralitātes sasniegšanu līdz 2050. gadam. *Latvenergo* koncerns mērķtiecīgi virzās uz jaunu AER ražošanas jaudu attīstību, kas sakrīt ar ES nospraustajiem enerģētikas nozares attīstības ilgtermiņa mērķiem.

Latvenergo koncerna vidēja termiņa darbības stratēģija 2022.–2026. gadam paredz sasniegt augstu AER īpatsvaru elektroenerģijas ražošanā, esošās ražošanas jaudas būtiski papildinot ar saules un vēja elektrostacijām. AER ražošanas jaudu attīstīšana nākotnē ļaus izvairīties no elektroenerģijas cenu lēcieniem, kā arī stiprinās Latvijas un visa Baltijas reģiona energoneatkarību.

Koncerna stratēģija izstrādāta saskaņā ar Publiskas personas kapitāla daļu un kapitālsabiedrību pārvaldības likuma prasībām un Pārresoru koordinācijas centra* apstiprinātajām Valsts kapitālsabiedrību vidēja termiņa darbības stratēģijas izstrādes vadlīnijām, ievērojot arī Ekonomiskās sadarbības un attīstības organizācijas (OECD) vadlīnijas valsts kapitālsabiedrību pārvaldībai. Koncerna stratēģiskās prioritātes atbilst Ministru kabineta noteiktajam vispārējam stratēģiskajam mērķim, un tās tālāk detalizētas darbības un finanšu mērķos:

- darbības mērķi – parāda *Latvenergo* koncerna stratēģiskos attīstības virzienus un galvenās aktivitātes šo mērķu sasniegšanai, kā arī nodrošina koncerna attīstības trajektoriju uz indikatīvajiem mērķiem 2030. gadā un vēl tālākā periodā;
- finanšu mērķi – ambiciozi, bet vienlaikus arī reāli sasniedzami mērķi, kas spēj nodrošināt uzņēmuma ilgtspējīgu attīstību.



Foto: A. Ozoliņš

* No 2023. gada 1. marta Pārresoru koordinācijas centra funkcijas nodotas Valsts kancelejai.

Koncerna darbības mērķi 2022–2026

RAŽOŠANA

Paplašināt un diversificēt ģenerācijas portfeli ar zaļajām tehnoloģijām

Mērķis paredz audzēt AER ģenerācijas portfeli, fokusējoties uz VES un SES:

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

Tāpat mērķis paredz:

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

TIRDZNIECĪBA

Nostiprināt *Elektrum* kā vērtīgākā enerģijas tirgotāja pozīciju Baltijā

Mērķis paredz palielināt 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 pieslēgvietas;
- 2030: aptuveni 3 000 pieslēgvietas.

SADALE

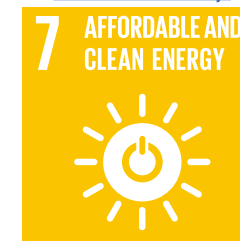
Nodrošināt ilgtspējīgu un ekonomiski pamatotu sadales pakalpojumu un uzlabot elektroapgādes drošumu un kvalitāti

Mērķis paredz plānveidīgi un izmaksu efektīvi uzlabot elektroapgādes kvalitāti un drošumu:

- SAIDI samazināts līdz 164 minūtēm 2026. gadā;
- SAIFI samazināts līdz 1,92 reizēm 2026. gadā.

Tas paredz arī izveidot mikroģenerācijas attīstībai atbilstošu divvirzienu tīklu un īstenot digitālo transformāciju un efektivitātes pasākumus.

Prioritārie un koncerna pamatdarbībai atbilstošie ANO ilgtspējīgas attīstības mērķi



Īstenojot *Latvenergo* koncerna stratēģiju, plānots novērst CO₂ emisijas* šādā apjomā:

2026:

2,6 milj. tonnu

2030:

17,8 milj. tonnu



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

Papildus koncerns plāno attīstīt prioritārajiem ilgtspējīgas attīstības mērķiem 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.



Par *Latvenergo* koncernu

– Priekšvārds

– Īsumā par pārskatu

– Īsumā par koncernu

– **Koncerna stratēģija**

– Korporatīvā sociālā atbildība

– Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Koncerna darbības mērķu izpilde 2023. gadā



Par Latvenergo koncernu

- Priekšvārds
- Īsumā par pārskatu
- Īsumā par koncernu
- **Koncerna stratēģija**
- Korporatīvā sociālā atbildība
- Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Ražošanas mērķis: Paplašināt un diversificēt ģenerācijas portfeli ar zaļajām tehnoloģijām.

Mērķis paredz audzēt AER ģenerācijas portfeli, fokusējoties uz VES un SES, audzēt HES aktīvu vērtību, garantējot to drošu ekspluatāciju ilgtermiņā, un nodrošināt stabilitu, efektīvu un ekonomiski pamatotu TEC ekspluatāciju ilgtermiņā.

Latvenergo koncerns pārskata gadā izstrādājis 5,1 TWh elektroenerģijas un 1,7 TWh siltumenerģijas. Koncerna saražotās elektroenerģijas apjoms veidoja 1/3 no Baltijā izstrādātā elektroenerģijas apjoma, un 73 % elektroenerģijas izstrādāti no AER. Tā kā ūdens pietecē Daugavā ievērojami pārsniedza 2022. gada pieteci, Daugavas HES izstrādāts pēdējo 25 gadu laikā otrā lielākais elektroenerģijas apjoms – 3,7 TWh, kas ir par gandrīz 40 % vairāk nekā iepriekšējā gadā.

Lai palielinātu AER ģenerācijas portfeli, koncerna uzņēmumi attīsta gan paši savus VES un SES projektus, gan izskata to iegādes darījumus. Tālākās attīstības stadijās šobrīd ir SES projekti. Pārskata gada beigās kopējā Baltijā uzstādīto SES jauda ir 30 MW. Projektēšanas vai būvniecības stadijā ir SES ar kopējo jaudu ap 400 MW, t. sk. 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. Šo SES pakāpeniska nodošana ekspluatācijā sagaidāma 2024.–2025. gadā.

Notiek sagatavošanās darbi vairāku nozīmīgu VES izbūvei. Stratēģiskas nozīmes VES attīstību Latvijā turpina SIA "Latvijas vēja parki". Koncerna elektroenerģijas ražošanas portfelim plānots pievienot sauszemes VES ar kopējo jaudu 800 MW. Pārskata gadā turpinājušies vēja mērījumi un nepieciešamie izpētes darbi ar ekspertu līdzdalību. Ar AS "Latvijas valsts meži" parakstīts apbūves tiesību līgums par astoņām teritorijām VES izbūvei ar kopējo platību ap 40 tūkstošiem ha. Ir apstiprināta SIA "Latvijas vēja parki" stratēģija, un 2023. gada otrajā pusē darbu uzsāka uzņēmuma pastāvīgā valde. Uzsākta arī VES projekta attīstība Lietuvā ar jaudu līdz 15 MW. Projektu plānots pabeigt 2025. gada otrajā pusē. Pārējie VES projekti ir agrākās attīstības stadijās.

Pārskata gadā ir turpināti Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanas darbi. Izveidots arī uzņēmuma iekšējais iekārtu atjaunošanas dienests hidroagregātu atjaunošanas remontdarbu nodrošināšanai, kas ļauj veikt darbus saviem spēkiem un ietaupīt finanšu līdzekļus. Ir uzsākts arī Rīgas HES sprieguma paaugstinošo transformatoru nomaiņas projekts, un turpinās darbi pie Pļaviņu HES pārgāznes projekta būvniecības sagatavošanas. Ir iegādāts nepieciešamais zemes īpašums, piesaistīts inženierkonsultants un būvuzraugs.

TEC darbības efektivitātes paaugstināšanai tiek īstenoti vairāki projekti, kas ietver siltumtīklu siltumnesēja dzesēšanas sistēmas izveidi un dūmgāzu ekonomāzera uzstādīšanu.

Tirdzniecības mērķis: Nostiprināt *Elektrum* kā vērtīgākā enerģijas tirgotāja pozīciju Baltijā.

Mērķis paredz palielināt klientu portfeli, sekmēt mikroģenerāciju, elektrifikāciju, energoefektivitāti un produktu inovāciju.

Pārskata gadā Latvenergo koncerna elektroenerģijas klientu skaits palielināts par 3 % un sasniedzis 845 tūkstošus. Klientu skaits pieaudzis gan biznesa, gan mājsaimniecību segmentā, un gandrīz 230 tūkstoši klientu ir ārpus Latvijas. Pieaugumu būtiski ietekmēja mājsaimniecību tirgus atvēršana Lietuvā 2022. gadā – mājsaimniecību klientu skaits šajā valstī pieaudzis par gandrīz 50 tūkstošiem. *Elektrum* ir kļuvis par otru lielāko elektroenerģijas tirgotāju Lietuvas mājsaimniecību klientu segmentā.

Dabaspāzes tirdzniecības segmentā *Elektrum* klientu skaits ir vairāk nekā dubultojies, sasniedzot gandrīz 50 tūkstošus klientu. Būtisks klientu skaita pieaugums bijis mājsaimniecību segmentā.

Lai gan ievērojams elektroenerģijas sadales tarifu pieaugums ietekmēja klientu apmierinātības un lojalitātes līmeni, arī pārskata gadā *Elektrum* klientu apmierinātību Latvijā ir izdevies noturēt virs salīdzināmo uzņēmumu kopas vidējā rādītāja.

Pārskata gadā attīstīta arī citu mazumtirdzniecības produktu un pakalpojumu pārdošana Baltijas valstīs. Noslēgti vairāk nekā 1 600 jauni līgumi par saules paneļu uzstādīšanu un attālināto saules parku daļu pārdošanu. Kopējā mazumtirdzniecības klientiem uzstādītā saules paneļu jauda 2023. gada beigās pārsniedz 70 MW, līdz ar to koncerns ir viens no vadošajiem šī pakalpojuma sniedzējiem Baltijā. Teju 3/4 no kopējās jaudas ir uzstādītas klientiem ārpus Latvijas.

2024. gadā turpināsies darbs pie klientu skaita tālākas izaugsmes, kā arī pozīciju stiprināšanas dabaspāzes tirgū.

Elektromobilitātes mērķis: Attīstīt transporta sektora elektrifikāciju.

Mērķis paredz attīstīt publiskās uzlādes tīklu Baltijā.

Četru gadu laikā, kopš *Latvenergo* koncerns sāka piedāvāt elektroauto uzlādes pakalpojumus, *Elektrum Drive* uzlādes tīkls ir izaudzis par lielāko valstī un strauji attīstās ne tikai Latvijā, bet arī Lietuvā un Igaunijā. Pārskata gada beigās *Elektrum Drive* uzlādes tīkls Baltijā pieaudzis līdz 400 pieslēgvietām; daļa no tām uzstādītas kopā ar sadarbības partneriem. Ar *Elektrum Drive* lietotni uzlādes var veikt arī *e-mobi* tīklā Latvijā un LIDL uzlādes stacijās Lietuvā – kopā klientiem pieejama 571 pieslēgvietā. Mobilās lietotnes lietotāju skaits pērn pieaudzis vairāk nekā divas reizes. Biroju kompleksā *Jaunā Teika* pārskata gadā atklāta Latvijā lielākā elektroauto uzlādes vieta ar 28 pieslēgvietām.

2024. gadā *Elektrum Drive* publisko pieslēgvietu skaitu Baltijā plānots palielināt līdz 800, tostarp izbūvējot pirmos lieljaudas laukumus ar 300 kW uzlādes jaudu. Pastiprināta uzmanība tiks pievērsta inovācijām pakalpojuma sniegšanā un klientu apmierinātībai.

Sadales mērķis: Nodrošināt ilgtspējīgu un ekonomiski pamatotu sadales pakalpojumu un uzlabot elektroapgādes drošumu un kvalitāti.

Mērķis paredz plānveidīgi un izmaksu efektīvi uzlabot elektroapgādes kvalitāti un drošumu, kā arī izveidot mikroģenerācijas attīstībai atbilstošu divvirzienu tīklu un īstenot digitālo transformāciju un efektivitātes pasākumus.

Galvenie elektroenerģijas piegādes kvalitāti raksturojošie rādītāji ir sistēmas vidējais elektroenerģijas piegādes pārtraukumu skaits (SAIFI) un to ilgums minūtēs (SAIDI). Abu rādītāju uzlabojumu gadu no gada veicina mērķtiecīgas investīcijas sadales elektrotīklu uzturēšanā, pārbūvē un modernizācijā. 2023. gadā dabas stihiju ietekme uz elektrotīkliem bija īpaši spēcīga – vislielākie bojājumi radīti periodā no augusta līdz oktobra sākumam. Elektrotīklu montieri pastiprināti strādājuši gan bojājumu novēršanā Latvijā, gan snieguši palīdzību Igaunijai. Tai pat laikā pēdējo piecu gadu laikā, neskaitot masveida bojājumu situācijas, SAIFI ir samazināts par 16 % un SAIDI – par 21 %.

Mikroģenerācijas attīstības temps, salīdzinot ar 2022. gadu, kurā bija vērojams izteikts, nepieredzēti straujš saules paneļu pieaugums, ir stabilizējies, tomēr arvien salīdzinoši augsts. Pārskata gada nogalē sadales sistēmai pieslēgti jau 19 tūkstoši mikroģeneratoru – lielākoties saules paneļi elektrības ražošanai mājāsaimniecību pašpatēriņam. To kopējā ražošanas jauda ir 160 MW. Savukārt sadales sistēmai pieslēgto ģeneratoru, lielākoties saules elektrostaciju, skaits sasniedzis tūkstoti, un to kopējā ražošanas jauda sasniegusi aptuveni 400 MW.

Klientu ērtībai un apkalpošanas efektivitātes uzlabošanai regulāri tiek pilnveidotas AS “Sadales tīkls” e-vides iespējas. Klienti par šīm iespējām tiek mērķtiecīgi informēti, un pārskata gadā e-vidē notikuši vidēji gandrīz 99 % klientu veikto darbību.

2023. gada 1. jūlijā stājās spēkā AS “Sadales tīkls” jaunie tarifi, kuros atbilstoši faktiskajai sadales tīkla uzturēšanas izmaksu struktūrai palielināta fiksētā tarifa proporcija. Tas mudinājis klientus izmantot iespēju samazināt elektrības pieslēguma jaudu, tādējādi mazinot savu ikmēneša maksājumu par elektrības piegādi. Līdz pārskata gada beigām pieslēguma jaudu samazinājuši 30,7 tūkstoši mājāsaimniecību un 4,3 tūkstoši juridisko personu. Ilgākā perspektīvā ieguvēji būs visa sabiedrība, jo elektrotīkls pakāpeniski kļūst efektīvāks, samazinās tā uzturēšanas izmaksas un arī jaunu pieslēgumu izveidošanas izmaksas. No 2024. gada 1. janvāra līdz 2025. gada 31. decembrim elektroenerģijas sadales tarifa jaudas maksājuma pieaugums mājāsaimniecību lietotājiem tiks piemērots pakāpeniski.

Latvenergo koncerna stratēģijā ir noteikts kopējais sadales segmenta mērķis, kuram kā apakšmērķi pakārtoti tie AS “Sadales tīkls” darbības mērķi un sasniedzamie rezultāti, kuriem koncerna stratēģiskā redzējuma kontekstā ir piešķirama prioritāte. Vairāk informācijas par AS “Sadales tīkls” stratēģiju 2022.–2027. gadam sk. sadaļā “Sadale”.



Par *Latvenergo* koncernu

- Priekšvārds
- Īsumā par pārskatu
- Īsumā par koncernu
- **Koncerna stratēģija**
- Korporatīvā sociālā atbildība
- Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Par Latvenergo koncernu

- Priekšvārds
- Īsumā par pārskatu
- Īsumā par koncernu
- **Koncerna stratēģija**
- Korporatīvā sociālā atbildība
- Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Ilgspējas jautājumi koncerna stratēģijā

Latvenergo koncerna vidēja termiņa darbības stratēģijas pamatā ir ilgtspējīga izaugsme, kas tiek integrēta koncerna biznesa modelī un turpmākajā attīstībā, tā sniedzot ieguldījumu arī ANO ilgtspējas mērķu sasniegšanā. Šādas virzības nepieciešamību apliecina arī koncerna ieinteresētās puses – valsts kapitālsabiedrību darbībā ilgtspējai ir jābūt starp galvenajām prioritātēm un ekonomiskajai attīstībai jānotiek saskaņā ar vērtības radīšanu sabiedrībai.

Atbilstoši pēdējo gadu izmaiņām gan ilgtspējas normatīvajā regulējumā, gan sabiedrības uztverē 2023. gadā AS “Latvenergo” Ilgtspējas komitejas vadībā ir izstrādāta un valdē apstiprināta koncerna ilgtspējas stratēģija 2024.–2026.gadam. Tā papildina vidēja termiņa darbības stratēģiju ar plašu konkrētu aktivitāšu plānu, kas aptver vides, sociālos un pārvaldības jautājumus. Katrā no šīm sadaļām noteiktas būtiskākās jomas, kurās izvirzīti mērķi un apņemšanās, sasniedzamie rādītāji, aktivitātes izpildes gads un par tās īstenošanu atbildīgā struktūrvienība. Ilgtspējas stratēģijā ietverti jomu kopsavilkumu sk. nākamajā lappusē, savukārt uz būtiskajiem ilgtspējas aspektiem attiecināmie sasniedzamie rādītāji atklāti pie atbilstošā aspekta nodaļā “Ilgspējas indikatori”.

Ilgspējas stratēģijā papildus iekļauta arī finanšu sadaļa, kas paredz:

- vismaz 80 % investīciju veikt ES taksonomijai atbilstīgās darbībās;
- novirzīt inovācijām, izpētei un attīstībai finansējumu 0,5 % apmērā no koncerna pēdējo piecu gadu vidējā apgrozījuma.

Koncerna politikās iekļautās apņemšanās

Latvenergo koncerna politikās ir apkopoti principi, pēc kuriem koncerns vadās dažādās darbības jomās. Politikas ir izstrādātas pēc vienotas pieejas un struktūras, nosakot politikas mērķi, darbības mērogu, atbildību par politikas uzturēšanu un atsauci uz saistītajiem un pakārtotajiem dokumentiem. Latvijai saistošas starptautisko tiesību normas un tādas vērtības un pamattiesības kā cilvēka cieņas neaizskaramība, brīvība, demokrātija, vienlīdzība, tiesiskums un cilvēktiesību, tostarp minoritāšu tiesību, ievērošana koncerna politikās tiek ietvertas, atsaucoties uz saistītajiem ārējiem dokumentiem – tiesību aktiem. Politikas regulāri tiek pārskatītas un atjaunotas; ierasti vismaz reizi trīs gados.

Informācija par Korporatīvās pārvaldības politikā, Risku vadības politikā, Iekšējā audita politikā, Ētikas kodeksā, Komunikācijas politikā, Noziedzīgi iegūtu līdzekļu legalizācijas novēršanas politikā un Starptautisko un nacionālo sankciju ievērošanas politikā noteiktajiem galvenajiem principiem ir publiski pieejama Latvenergo mājaslapā. 2023. gadā izstrādāta un apstiprināta arī Ilgtspējas politika, kas nosaka šādus pamatprincipus koncerna ilgtspējīgai attīstībai:

- ieguldījums ANO ilgtspējīgas attīstības mērķu īstenošanā;
- vides snieguma uzlabošana visos darbības segmentos;
- cilvēktiesību ievērošana;
- ilgtspējīga darba vide un vienlīdzīgas iespējas;
- sociāli atbildīga uzņēmējdarbība;
- ētiska uzņēmējdarbība;
- visaptveroša darbības atklātība;
- ilgtspējas novērtējumu veikšana, kas sniedz ierosmi tālākai izaugsmei;
- ieinteresēto pušu iesaiste;
- sadarbība ar ilgtspējīgiem līgumpartneriem.

Vides un energopārvaldības politikas mērķis ir nepārtraukti uzlabot koncerna vides sniegumu visos darbības segmentos un aktivitātēs, novērst vai mazināt tā ietekmi uz apkārtējo vidi un klimata pārmaiņām, saudzēt un saglabāt bioloģisko daudzveidību, dabas un energoresursus, iedzīvotāju veselību un labklājību.

Citas spēkā esošas politikas nosaka pamatprincipus tādās koncerna ilgtspējai būtiskās jomās kā iepirkumi, darbinieku atalgojums, darba aizsardzība, krāpšanas un korupcijas riski, kā arī konkurences tiesības.

Pētniecība un inovācijas

Pārskata gadā AS “Latvenergo” ir pastiprināti iedziļinājusies nākotnes tirgus modelēšanā, jo paredzams, ka līdz ar saules un vēja elektrostaciju izbūvi zaļā enerģija būs pieejama tirgū par cenām un laikiem, kas atšķiras no vēsturiskās situācijas. Šī jaunā situācija rada gan izaicinājumus, gan potenciāli paver jaunas iespējas. Izaicinājumi saistās ar zaļās enerģijas pārpalikumu, ko ražošanas pīķa periodos nepieciešams uzkrāt izmantošanai vēlāk. Iespējas saistītas ar saražotās enerģijas pārveidi citā, piemēram, ūdeņraža, formā un tās tālāku izmantošanu. AS “Latvenergo” attiecīgi pēta gan Power-to-X, gan enerģijas uzkrāšanas iespējas. Šādu tehnoloģiju attīstība saules un vēja parkus padarītu vēl pievilcīgākus no komerciālās puses, un tas radītu piemērotus apstākļus turpmākam zaļās enerģijas ģenerācijas pieaugumam Baltijā.

Elektroenerģijas pārvades sistēmu operatori Baltijā gatavojas brīdim, kad elektrības frekvenci būs iespēja regulēt vietējiem komersantiem. Veidosies jauni frekvences regulēšanas tirgi, kuros savus pakalpojumus būs iespēja piedāvāt arī AS “Latvenergo”. Tādēļ uzņēmums pārskata gadā ir izpētījis komerciālās iespējas un uzsācis litija jonu bateriju sistēmas projektu frekvences regulēšanai.

Koncerna ilgtspējas stratēģijas mērķi

Uz būtiskajiem ilgtspējas aspektiem attiecināmie sasniedzamie rādītāji atklāti pie atbilstošā aspekta nodaļā "Ilgtspējas indikatori".



Par Latvenergo koncernu

- Priekšvārds
- Īsumā par pārskatu
- Īsumā par koncernu
- **Koncerna stratēģija**
- Korporatīvā sociālā atbildība
- Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Vide

Klimats

sasniegt klimatneitralitāti
2050. gadā

Piesārņojums

samazināt piesārņojumu

Aprites ekonomika

samazināt resursu patēriņu un
veicināt aprites ekonomiku

Ūdens

samazināt ietekmi uz ūdens
resursiem

Bioloģiskā daudzveidība

samazināt ietekmi uz bioloģisko
daudzveidību

Tehnoloģijas un inovācijas

palielināt esošā biznesa efektivitāti
un radīt jaunus ieņēmumu avotus

Sociālā joma

Darba vide

veidot ilgtspējīgu darba vidi
nākotnes kompetenču attīstībai

Kritiskie resursi

nodrošināt kritisko resursu
aizsardzību uzņēmuma un klientu
interesēs

Izglītība un zinātne

veicināt izglītību un zinātni

Ieguldījumi sabiedrībā

ieguldīt sabiedrībā un tās zinātnībā

Klienti

veicināt ilgtspēju klientu pusē

Pārvaldība

Ilgtspējas jautājumu pārvaldība

nodrošināt integrētu un efektīvu
ilgtspējas jomu pārvaldību

Biznesa ētika

nodrošināt godīgas, taisnīgas
un cieņpilnas darba un darījumu
attiecības

Attiecības ar piegādātājiem

atbildīgi iepirkt preces un
pakalpojumus

Caurskatāmība un atklātība

nodrošināt caurskatāmību un
atklātību atbilstoši labākajai praksei

Ilgtspējīgas finanses

Investīcijas

investēt atbildīgi

Finansējums inovācijām, izpētei un attīstībai

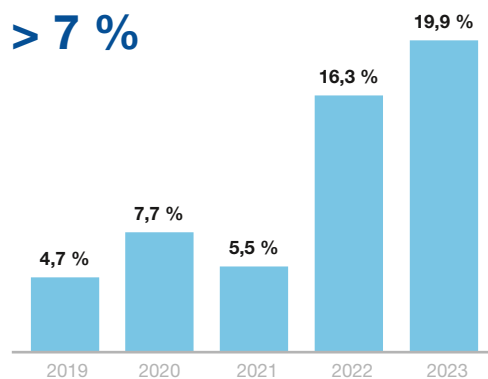
attīstīt produktus un pakalpojumus
un uzlabot darbības efektivitāti

Koncerna finanšu mērķi 2026. gadam

Rentabilitāte

ambicioza, bet sasniedzama rentabilitāte, kas samērojama ar Eiropas enerģētikas nozares salīdzināmo uzņēmumu vidējiem rādītājiem un nodrošina biznesa riskam atbilstošu atdevi

Pašu kapitāla atdeve (ROE) bez sadales*

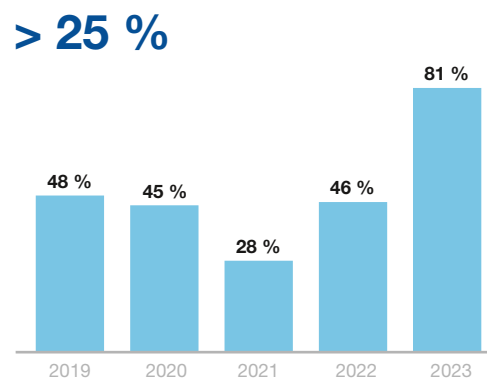


Latvenergo koncerna peļņa 2023. gadā bija 350,9 miljoni EUR, kas ir par 167,0 miljoniem EUR vairāk nekā 2022. gadā. Peļņas pieaugumu galvenokārt noteica lielāka elektroenerģijas izstrāde Daugavas HES, kā arī zemākas elektroenerģijas un dabasgāzes iepirkuma cenas. Daugavas HES izstrādātās elektroenerģijas apjoms bija par 39 % lielāks nekā 2022. gadā. Tas ir lielākais elektroenerģijas apjoms kopš 2017. gada un otrs lielākais pēdējo 25 gadu laikā. Peļņas pieaugums pārskata gadā būtiski uzlabojis pašu kapitāla atdeves rādītāju (ROE).

Kapitāla struktūra

optimāla, nozarei atbilstoša kapitāla struktūra, kas ierobežo iespējamus finanšu riskus

Attiecība starp koriģēto FFO un neto aizņēmumiem (FFO / Net Debt)*



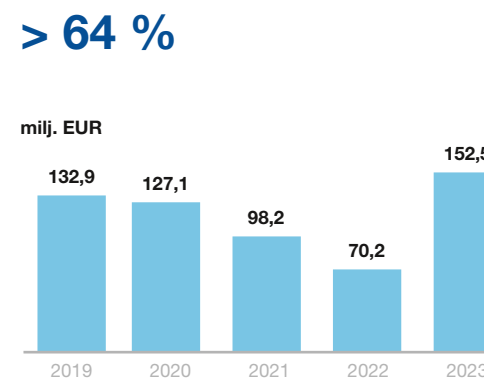
FFO / Net Debt rādītājs 2023. gadā ir 81 %, kas ir augstākais rādītājs pēdējo piecu gadu laikā. Rādītāju pozitīvi ietekmēja tie paši faktori, kas ietekmēja rentabilitāti.

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

Dividenžu politika

plānotajai investīciju politikai un izvīrītajam kapitāla struktūras mērķim atbilstoša dividenžu politika

Dividendēs izmaksājamā peļņas daļa



Dividendes tiek izmaksātas atbilstoši Latvijas Republikas tiesību aktiem. Spēcīgā kapitāla struktūra iepriekš nodrošināja iespēju izmaksāt dividendes lielākā apmērā nekā vidēji nozarē. Pēdējos piecos gados vidējais dividenžu izmaksas rādītājs bijis ap 80 %. Vairāk informācijas sk. gada pārskata sadaļā "Galvenie rādītāji".

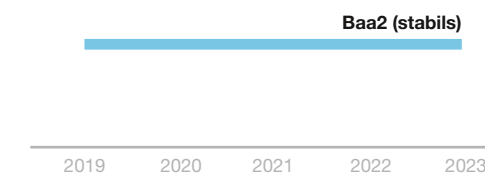
Stratēģijā 2022.–2026. gadam noteiktā dividenžu politika paredz dividenžu izmaksu 64 % apmērā no peļņas, savukārt par katra konkrētā gada dividenžu izmaksu lemj akcionāru sapulce, izvērtējot faktiskos darbības rezultātus. Vairāk informācijas sk. sadaļā "Dividenžu politika".

Kredītreitings

investīciju pakāpes kredītreitings, lai nodrošinātu finansējumu stratēģijā paredzētajai vērienīgajai investīciju programmai

Moody's kredītreitings

Saglabāt investīciju pakāpes kredītreitingu



2023. gada martā Moody's atjaunoja AS "Latvenergo" kredītreitingsu analīzi, saglabājot uzņēmuma kredītreitingu nemainītu Baa2 līmenī ar stabili nākotnes perspektīvu. Reitings Baa2 ir nemainīgi stabils kopš 2015. gada, apliecinot Latvenergo koncerna stabilitāti un finansiālo uzticamību.

* Finanšu rādītāju definīcijas sk. gada pārskata sadaļā "Galvenie rādītāji".



Par Latvenergo koncernu

- Priekšvārds
- Īsumā par pārskatu
- Īsumā par koncernu
- **Koncerna stratēģija**
- Korporatīvā sociālā atbildība
- Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Korporatīvā sociālā atbildība



Par Latvenergo koncernu

- Priekšvārds
- Īsumā par pārskatu
- Īsumā par koncernu
- Koncerna stratēģija
- **Korporatīvā sociālā atbildība**
- Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Latvenergo koncerns veic atbildīgu uzņēmējdarbību un īsteno gan tiesību aktos noteiktas, gan brīvprātīgas aktivitātes, sniedzot ieguldījumu ilgtspējīgā ekonomiskajā, vides un sociālajā attīstībā. Savā darbībā koncerns ievēro sociālās atbildības standartā ISO 26000 noteiktos pamatprincipus.

Atbilstoši aktuālajām sabiedrības gaidām un praksei starptautiskos energoapgādes uzņēmumos 2023. gadā izstrādāta un apstiprināta Latvenergo koncerna **Ilgtermiņa politika** (sk. sadaļu “**Koncerna stratēģija**”). Ilgtspējas politika ietver arī korporatīvās sociālās atbildības (KSA) principus un aktivitāšu kritērijus. KSA aktivitātes veicina plašu sabiedrības grupu iesaisti un nodrošina būtisku ilgtermiņa ietekmi un sabiedrisko labumu. Tās tiek īstenotas trīs virzienos:

- izglītības un zinātnes attīstība;
- sadarbība ar vietējo sabiedrību;
- bioloģiskā daudzveidība.

2023. gadā SIA “TNS Latvia” veiktā korporatīvās reputācijas pētījumā vairums nozares ekspertu un mediju pārstāvju, kā arī puse Latvijas iedzīvotāju un uzņēmēju zina vai ir dzirdējuši par koncerna KSA aktivitātēm. 95 % no aktivitāšu zinātājiem tās vērtē pozitīvi.

Koncerna kapitālsabiedrību ilgtspējas sniegums pārskata gadā novērtēts gan Latvijas, gan starptautiskā mērogā:

- **Latvijas Ilgtspējas indeksā** gan AS “Latvenergo”, gan AS “Sadales tīkls” saņēmusi augstāko – Dimanta – kategoriju. SIA “Liepājas enerģija” ierindojusies Zelta kategorijā;
- Starptautiskās reitingu aģentūras ISS ESG vērtējumā AS “Latvenergo” ieguvusi reitingu B-, kas to ierindo starp 10 % visaugstāk novērtēto nozares uzņēmumu. Papildus saņemts arī *Prime* žetons, ko piešķir uzņēmumiem, kas izpilda ISS ESG stingrās prasības attiecībā uz ilgtspējas sniegumu konkrētajā nozarē.

Arī 2023. gadā Latvenergo koncerns turpināja atbalstīt Ukrainas sabiedrību. Tika rīkotas vairākas darbinieku akcijas – ziedojumi dronam ar nakts redzamību un termokameru, siltajām drēbēm, apaviem ar armijas ekipējumu, kā arī mobilo ierīču ārējo akumulatoru iegādei. Koncerna tirdzniecības zīmols *Elektrum* īstenoja kampaņu par atbildīgu dabasgāzes piegādātāja izvēli katrā

mājsaimniecībā. Tās ietvaros par katru novembri un decembri noslēgto *Elektrum* dabasgāzes pakalpojuma līgumu viens eiro tika ziedots Ukrainas atbalstam. TEC-2 teritorijā pavasarī tapa seriāls *Černobiļa 2022. Iebrukums*, kas balstīts uz patiesiem notikumiem Černobiļas AES pēc Krievijas iebrukuma Ukrainā.





Par Latvenergo koncernu

- Priekšvārds
- Īsumā par pārskatu
- Īsumā par koncernu
- Koncerna stratēģija
- **Korporatīvā sociālā atbildība**
- Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti




Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

ANO ilgtspējīgas attīstības mērķi

Koncerns savā darbībā tiecas uz tādiem procesiem, produktiem un pakalpojumiem, kas veicina arī ANO ilgtspējīgas attīstības mērķu (IAM) sasniegšanu. Par prioritāriem un koncerna pamatdarbībai atbilstošiem izvirzīti trīs IAM. Īstenojot KSA aktivitātes, koncerns sniedz ieguldījumu arī citu IAM sasniegšanā.

IAM	Koncerna ieguldījums IAM sasniegšanā	Pārskata sadaļa
 <p>7 AFFORDABLE AND CLEAN ENERGY</p> <p>Nodrošināt piekļuvi stabili pieejamai, ilgtspējīgai un mūsdienīgai enerģijai par pieejamu cenu</p>	<p>augsts atjaunīgās elektroenerģijas īpatsvars ražošanas portfeli un CO₂ izmešu intensitāte būtiski zemāka nekā vidēji Eiropā</p> <p><i>Elektrum</i> saules parki klientiem un saules paneļu uzstādīšana klientu objektos</p> <p>klientu patēriņa specifikai atbilstoši un mūsdienīgi elektroenerģijas produkti, tajā skaitā <i>Elektrum Solārais</i>, <i>Elektrum Zaļais</i>, <i>Elektrum Viedā māja</i>, <i>Energo pulss</i>, energoefektivitāti veicinošu produktu tirdzniecība</p> <p>klientu energoefektivitātes veicināšanas pasākumi, piemēram, izglītojoši pasākumi, vebināri, publikācijas, konsultācijas, ko piedāvā <i>Elektrum</i> Energoefektivitātes centrs</p> <p>klientu apkalpošanas automatizācija un digitalizācija</p>	<p>Ražošana Vides aspekti</p> <p>Tirdzniecība</p> <p>Tirdzniecība</p> <p>Tirdzniecība</p> <p>Sociālie aspekti</p>
 <p>9 INDUSTRY, INNOVATION AND INFRASTRUCTURE</p> <p>Veidot noturīgu un ilgtspējīgu infrastruktūru, veicināt iekļaujošu un ilgtspējīgu industrializāciju un sekmēt inovācijas</p>	<p>Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcija</p> <p>sadales tīkla atjaunošana un digitalizācija, tīkla struktūras efektivizācija</p> <p>inovatīva spriegumaktīvo darbu veikšana vidējā sprieguma tīklā</p> <p>elektroauto uzlādes staciju tīkls</p> <p>dalība Latvijas Izcilo uzņēmumu inovāciju forumā, <i>Green Tech</i> un <i>Hydrogen X Future</i> hakatonos, inovāciju foruma <i>AC/DC Tech</i> organizēšana</p> <p>inovāciju laboratorija procesu pilnveidošanai, jaunu un inovatīvu risinājumu radīšanai</p>	<p>Ražošana</p> <p>Sadale</p> <p>Sadale</p> <p>Tirdzniecība</p> <p>Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm</p> <p>Koncerna stratēģija</p>
 <p>13 CLIMATE ACTION</p> <p>Veikt neatliekamus pasākumus klimata pārmaiņu un to ietekmes mazināšanai</p>	<p>augsts atjaunīgo energoresursu īpatsvars primāro energoresursu patēriņā un efektīvi TEC ražošanas režīmi, kas nodrošina būtiski zemāku CO₂ emisijas intensitāti nekā vidēji Eiropā</p> <p>sadales tīkla modernizācija, kas pēdējo piecu gadu laikā ļāvusi samazināt elektroenerģijas zudumus sadales tīklā par 8 %</p> <p>starptautiskajam standartam ISO 50001 atbilstoša energopārvaldības sistēma</p>	<p>Ražošana Vides aspekti</p> <p>Sadale</p> <p>Vides aspekti</p>



Par Latvenergo koncernu

- Priekšvārds
- Īsumā par pārskatu
- Īsumā par koncernu
- Koncerna stratēģija
- **Korporatīvā sociālā atbildība**
- Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

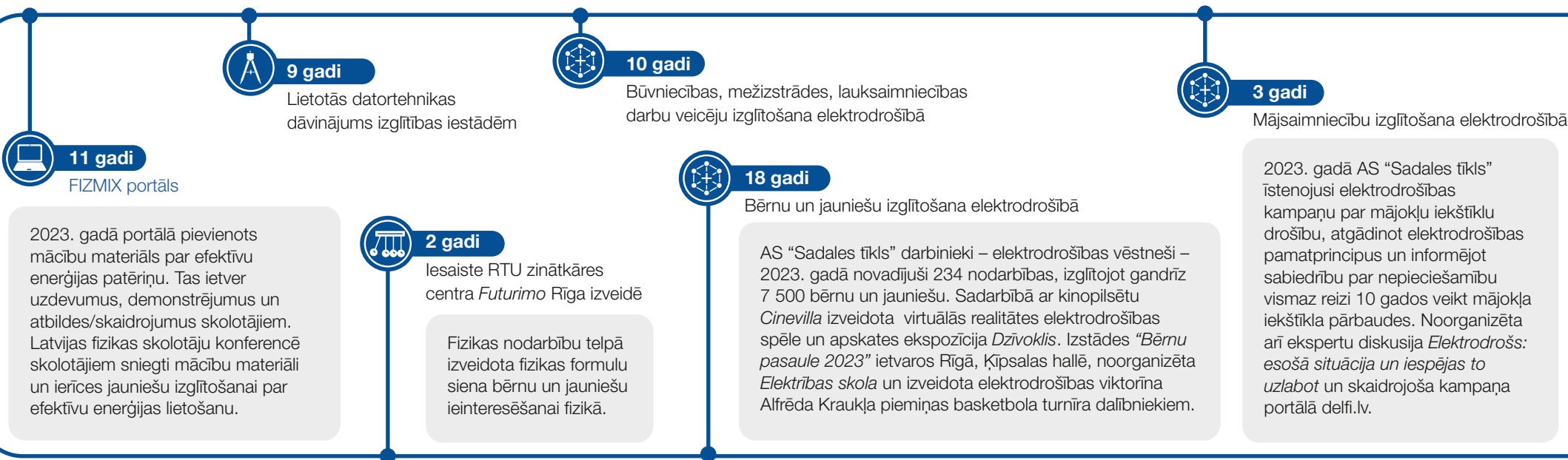
Izglītības un zinātnes attīstība

Prioritārs KSA virziens, kas veicina jauniešu interesi par eksaktajiem mācību priekšmetiem un inženiertehniskajām profesijām, papildina skolotāju un pasniedzēju mācību materiālu bāzi, veicina bērnu un jauniešu sporta izglītību, atbalsta enerģētikas nozares pētnieku un mācībspēku zinātnisko darbību un izglīto sabiedrību energoefektivitātes un elektrodrošības jautājumos.



2023. gadā koncerns trešo reizi organizēja Baltijas valstīs vienīgo fizikas festivālu, kurā vairāk nekā 3 000 apmeklētāju piedalījās fizikas darbnīcās, interaktīvajās spēlēs, vēroja eksperimentus, klausījās lekcijas un sacentās konkursos. Festivālā tika organizēta arī diskusija *STEM izglītība Alpha paaudzei: ko varam darīt jau šodien, lai eksakto zinātņu popularitāte augtu?*

2023. gadā uzņēmumu darbiniekiem izveidota stratēģijas galda spēle *Energopolis* par energoefektivitāti un vides aizsardzību. 6.–12. klašu audzēkņiem izstrādāta jauna ekskursijas programma, kas ietver atraktīvu un izzinošu ielaušanās spēli *Energoefektivitātes zinātību lāde*, kā arī darbnīcu *Efektīvie detektīvi*. EEC vietnē izveidota sadaļa elektrum.lv/skola, kurā pieejami noderīgi materiāli skolēniem un pedagogiem par klimata pārmaiņām, energoefektivitāti un elektroenerģijas ražošanu.



2023. gadā portālā pievienots mācību materiāls par efektīvu enerģijas patēriņu. Tas ietver uzdevumus, demonstrējumus un atbildes/skaidrojumus skolotājiem. Latvijas fizikas skolotāju konferencē skolotājiem sniegti mācību materiāli un ierīces jauniešu izglītošanai par efektīvu enerģijas lietošanu.

Fizikas nodarbību telpā izveidota fizikas formulu siena bērnu un jauniešu ieinteresēšanai fizikā.

AS "Sadales tīkls" darbinieki – elektrodrošības vēstneši – 2023. gadā novadījuši 234 nodarbības, izglītojot gandrīz 7 500 bērnu un jauniešu. Sadarbībā ar kinopilsētu *Cinevilla* izveidota virtuālās realitātes elektrodrošības spēle un apskates ekspozīcija *Dzīvoklis*. Izstādes *"Bērnu pasaule 2023"* ietvaros Rīgā, Ķīpsalas hallē, noorganizēta *Elektrības skola* un izveidota elektrodrošības viktorīna Alfrēda Kraukļa piemiņas basketbola turnīra dalībniekiem.

2023. gadā AS "Sadales tīkls" īstenojusi elektrodrošības kampaņu par mājokļu iekštīklu drošību, atgādinot elektrodrošības pamatprincipus un informējot sabiedrību par nepieciešamību vismaz reizi 10 gados veikt mājokļa iekštīkla pārbaudes. Noorganizēta arī ekspertu diskusija *Elektrodrošs: esošā situācija un iespējas to uzlabot* un skaidrojoša kampaņa portālā delfi.lv.



Par Latvenergo koncernu

- Priekšvārds
- Īsumā par pārskatu
- Īsumā par koncernu
- Koncerna stratēģija
- **Korporatīvā sociālā atbildība**
- Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Sadarbība ar vietējo sabiedrību

Vietējā sabiedrība ir viena no koncerna prioritārajām ieinteresētajām pusēm. Koncernam ir svarīgi būt ciešā saskarsmē ar vietējo sabiedrību koncerna objektu tuvumā un sniegt savu ieguldījumu šo kopienu izaugsmē.



29 gadi

Enerģētikas muzejs

Enerģētikas muzeja ekspozīcija papildināta ar trīs jauniem interaktīviem risinājumiem – eksponātu *Elektrība pilsētā*, Ķeguma HES interaktīvo modeli un ekspozīcijas audiogidu. Virtuālais enerģētikas muzejs papildināts ar animāciju par saules enerģijas risinājumiem mājāsaimniecībai. Atzīmējot 50 gadus kopš TEC-2 iedarbināšanas, izveidota digitālā izstāde par ražotnes vēsturi un izaugsmi.



16 gadi

Dalība *Muzeju naktī*



13 gadi

Darbinieku Ziemassvētku labdarības akcija



12 gadi

Atbalsts Vispārējiem latviešu Dziesmu un Deju svētkiem



1 gads

Viedās mājas iekārtu dāvinājums sabiedriskā labuma organizācijām

Vides aizsardzība

Aktivitātes, kuru mērķis ir saglabāt bioloģisko daudzveidību un mazināt koncerna ietekmi uz vidi.



14 gadi

Zivju aizsardzības projekti

2023. gada aprīlī ap 70 koncerna darbinieku ar ģimenēm piedalījās mākslīgo zivju nārsta ligzdu gatavošanas talkā. Tika sagatavotas vairāk nekā 300 ligzdas, kas palīdz zivīm nārstot Daugavas HES ūdenskrātuvēs. Savukārt iedzīvotāju izglītošanai koncerna mājaslapā un Facebook kontā tika nodrošināta tiešraide foreļu nārsta vērošanai Bērzenes upē.



13 gadi

Baltā stārķa monitorings



7 gadi

Upju sakopšana

2023. gada septembrī Ķekavas novadā koncerna darbinieki kopā ar biedrību "Mazās upes" sakopa Bērzenes upes posmu, kuru savam nārstam izvēlas lašveidīgās zivju sugas: strautes foreles un taimiņi.



Apbalvojumi

Latvenergo koncerns – ilgtspējas līderis

- 2023. gadā Latvijas Ilgtspējas indeksa Dimanta kategoriju ieguvusi gan AS “Latvenergo”, gan AS “Sadales tīkls”. SIA “Liepājas enerģija” ierindojusies Zelta kategorijā.



- Eiropas Ilgtspējīgo zīmolu indeksā AS “Latvenergo” tirdzniecības zīmols *Elektrum* atzīts par ilgtspējīgāko zīmolu Latvijas enerģētikas nozarē.
- *Elektrum Lietuva UAB* izpratnes veicināšanas kampaņa par uzņēmuma piedāvātajiem pakalpojumiem Baltijas komunikācijas profesionāļu konkursā *Mi:t&Links* ieguvusi 2. vietu kategorijā *Korporatīvā komunikācija*.
- Konkursa *Latvijas Būvniecības gada balva* nominācijā *Ražotne* 1. vietu ieguvusi Rīgas HES hidroagregātu rekonstrukcija.
- Konkursā *Drošākais uzņēmuma autoparks* AS “Sadales tīkls” saņēmusi Zelta godalgu kategorijā *Vietējie (Baltijas) kravu pārvadātāji un speciālā pielietojuma autoparki*. AS “Latvenergo” ieguvusi sudraba godalgu kategorijā *Zemāka riska, valsts un pašvaldību autoparki*.
- Valsts darba inspekcijas darba aizsardzības labās prakses konkursā *Zelta ķivere* AS “Sadales tīkls” ieguvusi 2. vietu par darba aizsardzības pasākumiem un darba vides un apstākļu pielāgošanu klimata pārmaiņu ietekmei.
- AS “Latvenergo” sniegums vides, sociālajā un pārvaldības jomā iguvis *Prime* līmeņa reitingu ISS ESG vērtējumā.



Latvenergo koncerna sabiedrības – vērtīgāko uzņēmumu augšgalā

- *Latvijas vērtīgāko uzņēmumu TOP 101* AS “Latvenergo” ir atzīta par otru vērtīgāko Latvijas uzņēmumu. *Baltijas vērtīgāko uzņēmumu TOP 10* AS “Latvenergo” ir vērtīgākais enerģētikas uzņēmums.
- *Latvijas biznesa gada pārskatā 2023* AS “Latvenergo” novērtēta kā lielākais uzņēmums enerģētikas nozarē. AS “Sadales tīkls” ierindojusies 3. vietā starp Latvijas elektroenerģijas un gāzes uzņēmumiem.
- Latvijas uzņēmumu *TOP 500* AS “Latvenergo” atzīta par lielāko valsts kapitāla uzņēmumu, lielāko enerģētikas nozares uzņēmumu un lielāko EBITDA peļņitāju. AS “Sadales tīkls” novērtēta kā trešais lielākais enerģētikas nozares uzņēmums un trešais lielākais valsts kapitāla uzņēmums.
- AS “Latvenergo” jau trešo reizi ieguvusi *Nasdaq Baltic* biržu balvu par labākajām investoru attiecībām starp obligāciju emitentiem Baltijā. 22. novembrī uzņēmuma pārstāvji piedalījās svinīgajā tirdzniecības sesijas slēgšanas ceremonijā *Nasdaq* galvenajā mītnē Ņujorkā.



Par Latvenergo koncernu

- Priekšvārds
- Īsumā par pārskatu
- Īsumā par koncernu
- Koncerna stratēģija
- Korporatīvā sociālā atbildība

– Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

- Pārvaldības institūcijas
- Koncerna vadība
- Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība
- Koncerna iepirkumi
- Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

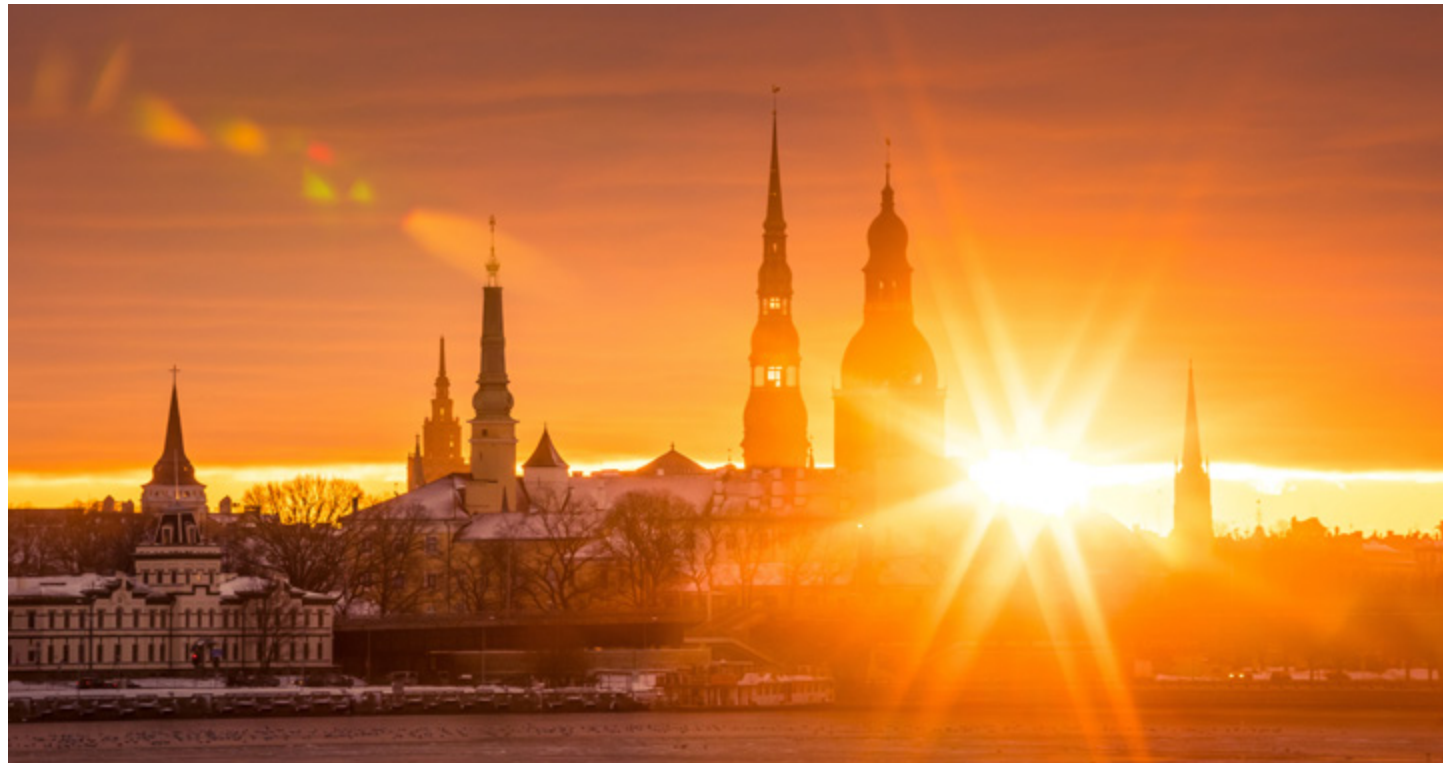
Pārvaldības institūcijas

Latvenergo koncerna korporatīvā pārvaldība tiek organizēta un īstenota saskaņā ar labas pārvaldības praksi, tiesību aktiem un korporatīvās pārvaldības vadlīnijām. Pārvaldības principi un kārtība ir nostiprināta koncerna Korporatīvās pārvaldības politikā, kuru ir apstiprinājusi un par kuras uzraudzību atbild AS “Latvenergo” padome. Par politikas ieviešanu koncerna kapitālsabiedrībās atbild to valdes. Koncerna korporatīvās pārvaldības principi ir publicēti Latvenergo mājaslapā.

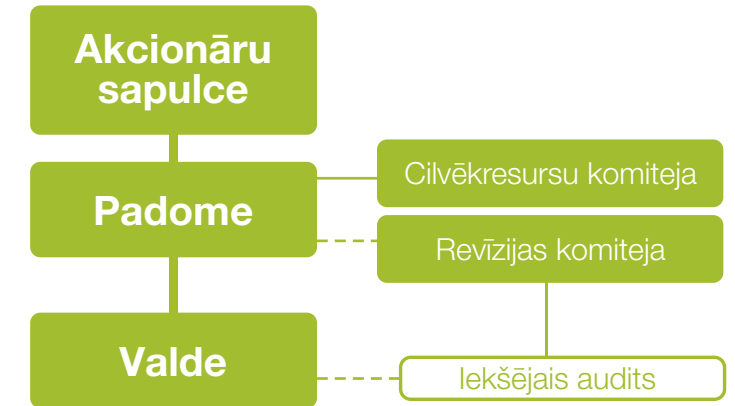
Atbilstoši Finanšu instrumentu tirgus likuma un Publiskas personas kapitāla daļu un kapitālsabiedrību pārvaldības likuma prasībām AS “Latvenergo” ik gadu sagatavo korporatīvās pārvaldības ziņojumu. Ziņojums par 2023. gadu sagatavots, izvērtējot

kapitālsabiedrības atbilstību Korporatīvās pārvaldības kodeksam, ko 2020. gadā publicējusi Tieslietu ministrijas izveidotā Korporatīvās pārvaldības konsultatīvā padome. 2023. gadā būtiskos aspektos ir ievēroti visi kodeksā noteiktie principi, izņemot kritēriju par abu dzimumu pārstāvniecību uzņēmuma padomē. Ziņojums pieejams Latvenergo mājaslapā un Nasdaq Baltic interneta vietnē.

Korporatīvās pārvaldības ziņojumu sagatavo arī AS “Sadales tīkls”. 2023. gadā būtiskos aspektos ir ievēroti visi kodeksā noteiktie principi, izņemot kritēriju par informācijas nodrošināšanu vēl vismaz vienā tādā valodā, kas saprotama lielākajai daļai uzņēmuma ārvalstu akcionāru un citām ieinteresētām personām. Ziņojums pieejams AS “Sadales tīkls” mājaslapā.



AS “Latvenergo” pārvaldības institūcijas



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

– Pārvaldības institūcijas

- Koncerna vadība
- Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība
- Koncerna iepirkumi
- Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

– Pārvaldības institūcijas

– Koncerna vadība

– Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība

– Koncerna iepirkumi

– Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Akcionāru sapulce

Galvenie pienākumi

- apstiprināt gada pārskatu un lemt par aizvadītā gada peļņas izlietošanu
- ievēlēt un atsaukt padomes un Revīzijas komitejas locekļus, noteikt viņu atalgojumu
- iecelt revidentu un noteikt tā atbildību

AS "Latvenergo" 100 % kapitāla daļu pieder valstij, un to turētāja ir Latvijas Republikas Ekonomikas ministrija. AS "Latvenergo" ir valstiski svarīgs tautsaimniecības uzņēmums, un tā akcijas nav privatizējamas vai atsavināmas.

Akcionāru sapulcē akcionāra intereses pārstāv Ekonomikas ministrijas valsts sekretārs vai viņa pilnvarota persona. Sapulces tiek sasauktas, ievērojot Publiskas personas kapitāla daļu un kapitālsabiedrību pārvaldības likuma prasības un noteiktos termiņus.

2023. gadā notikušas piecas akcionāru sapulces. Galvenie akcionāru sapulces lēmumi pārskata gadā:

- 2022. gada peļņas izlietojums un dividenžu izmaksa;
- 2023. gada pārskata revidenta iecelšana;
- AS "Latvenergo" padomes un Revīzijas komitejas locekļu civiltiesiskās atbildības apdrošināšana;
- papildu dividenžu izmaksa no 2022. gada nesadalītās peļņas.

Padome

Galvenie pienākumi

- apstiprināt vidēja termiņa darbības stratēģiju un kārtējā gada budžetu un uzraudzīt to izpildi
- pastāvīgi uzraudzīt valdes darbību
- ievēlēt un atsaukt valdes locekļus, noteikt viņu atalgojumu
- uzraudzīt, lai kapitālsabiedrība strādātu atbilstoši likumiem, statūtiem un akcionāra sapulces lēmumiem

AS "Latvenergo" padomes nolikumā noteikts, ka padomē ir pieci locekļi, un to pilnvaru termiņš ir pieci gadi. Visi padomes locekļi ir neatkarīgi speciālisti, kas neieņem citus amatus uzņēmumā un nav saistīti ar koncerna operatīvo darbību. Padomes locekļu atlases kārtība noteikta Publiskas personas kapitāla daļu un kapitālsabiedrību pārvaldības likumā un pakārtotajos Ministru kabineta noteikumos. Vairāk informācijas par atlases kārtību sk. Korporatīvās pārvaldības ziņojumā.

Reizi gadā padomes priekšsēdētājs organizē padomes pašvērtējumu, kas ietver šādas jomas: padomes uzraudzības funkciju efektivitāte, ieguldījums kapitālsabiedrības stratēģijas noteikšanā, padomes sastāva kompetenču un zināšanu atbilstība, kā arī padomes dinamika un procesi, t. i., cik efektīvi tiek organizēts padomes darbs.

Ar 2024. gada 1. martu AS "Latvenergo" akcionāru sapulce no uzņēmuma padomes atsauca tās priekšsēdētāju Ivaru Golstu. 8. martā AS "Latvenergo" padome par priekšsēdētāju vienbalsīgi ievēlējusi līdzšinējo padomes locekli Aigaru Laizānu. Pārskata publicēšanas brīdī padome strādā četru locekļu sastāvā.

2023. gadā notikušas 23 padomes sēdes. Būtiskākie tajās skatītie jautājumi:

- ar vēja un saules elektrostaciju attīstību saistīto iegādes darījumu novērtēšanas nosacījumu izvērtēšana;
- ar kritiskās infrastruktūras drošumu saistīto pasākumu vērtēšana;
- finansējuma piesaistes darījumu vērtēšana;
- enerģētikas nozares būtiskāko notikumu un tendenču analīze;
- koncerna finanšu un nefinanšu rezultātu, kā arī stratēģisko mērķu izpildes vērtēšana reizi ceturksnī.

Atbilstoši nolikumam AS "Latvenergo" padome var veidot no padomes locekļiem sastāvošas komitejas noteiktu jautājumu skatīšanai. Lai sagatavotu priekšlikumus padomei par valdes, Revīzijas komitejas un iekšējā audita darbinieku atlasi, atalgojumu, darbības snieguma novērtēšanu un amatu savienošanu, ir izveidota Cilvēkresursu komiteja. 2023. gadā notikušas piecas komitejas sēdes.

AS "Latvenergo" padomes nolikums ir pieejams koncerna mājaslapā.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

– Pārvaldības institūcijas

– Koncerna vadība

– Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība

– Koncerna iepirkumi

– Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Valde

Galvenie pienākumi

- vadīt un pārstāvēt kapitālsabiedrību
- atbildēt par kapitālsabiedrības komercdarbību, kā arī par grāmatvedības atbilstību tiesību aktiem
- pārvaldīt kapitālsabiedrības mantu
- īstenot koncerna stratēģisko virzību, attīstības plānus, mērķus un politikas

AS “Latvenergo” statūtos noteikts, ka valdē ir pieci locekļi un to pilnvaru termiņš ir pieci gadi. Valdes locekļus ievēlē padome, izvērtējot to atbilstību nepieciešamajām kompetencēm, pieredzi un plānoto atbildības sfēru. Valde darbojas atbilstoši statūtiem un valdes nolikumam un atskaitās padomei. Visi valdes locekļi ir neatkarīgi savā darbībā, un tiem nav līdzdalības sadarbības partneru vai saistīto uzņēmumu kapitālā. Valdes locekļi ir solidāri atbildīgi par visu saistošo tiesību aktu ievērošanu, par akcionāra sapulces un padomes lēmumu izpildi un koncerna finansiālo darbību.

2023. gada septembrī valdes locekļa amatu atstāja Kaspars Cikmačs, un atlikušo gadu valde strādāja četru locekļu sastāvā. 2024. gada janvārī darbu valdē uzsāka AS “Latvenergo” attīstības direktore Ilvija Boreiko, kas valdes locekles pienākumus pildīs, līdz noslēgsies pastāvīgā valdes locekļa atlase. AS “Latvenergo” padome atbilstoši tās pilnvarām ir apstiprinājusi prasības valdes locekļa amata kandidātiem un izveidojusi nominācijas komisiju, kas atbild par konkursa izsludināšanu un kandidātu novērtēšanu. 2024. gada janvārī izsludināts atklāts konkurss vakantajam valdes locekļa amatam.

2023. gadā notikušas 68 valdes sēdes. Dalība valdes sēdēs, skaits: M. Čakste (valdes priekšsēdētājs) – 56; G. Baļčūns – 59; K. Cikmačs (amatā līdz 24.09.2023.) – 42; D. Juskovics – 58; H. Teteris – 62. Kopējais sēžu apmeklētības īpatsvars bija 87 %.

AS “Latvenergo” valdes nolikums ir pieejams *Latvenergo* mājaslapā.

Revīzijas komiteja

Galvenie pienākumi

- uzraudzīt finanšu pārskatu sagatavošanas procesu
- uzraudzīt iekšējo kontroļu un risku vadības sistēmas darbības efektivitāti
- uzraudzīt iekšējā audita un ārējā revidenta darbību
- uzraudzīt Krāpšanas riska vadības plāna ieviešanu

AS “Latvenergo” darbojas neatkarīga Revīzijas komiteja, kas par savu darbību un uzdevumu izpildi atskaitās padomei. Komitejā ir pieci locekļi, un to pilnvaru termiņš ir trīs gadi. Divi no komitejas locekļiem ir padomes pārstāvji, un visi komitejas locekļi ir neatkarīgi. 2023. gadā notikušas deviņas Revīzijas komitejas sēdes. [Revīzijas komitejas nolikums](#) ir pieejams *Latvenergo* mājaslapā.

2024. gada februārī visi Revīzijas komitejas locekļi tika pārvēlēti uz jaunu pilnvaru termiņu.

Revīzijas komitejas ziņojums

AS “Latvenergo” Revīzijas komiteja darbojas, pamatojoties uz Latvijas Republikas Komerclikumu, Finanšu instrumentu tirgus likumu un akcionāru sapulces apstiprinātu Revīzijas komitejas nolikumu.

Komitejas darbība netika ierobežota, un AS “Latvenergo” pārstāvji nodrošināja visas nepieciešamās informācijas pieejamību. Revīzijas komiteja ir informējusi padomi par savu viedokli un ieteikumiem, kas radušies, pamatojoties uz komitejas veiktajām aktivitātēm.

2023. gadā papildus galvenajiem uzdevumiem Revīzijas komiteja:

- saskaņojusi atlases un vērtēšanas kritērijus koncerna ārējā revidenta izvēlei 2024.–2026. gadam;
- izvērtējusi ar fizisko apdraudējumu un iepirkumiem saistītos riskus un to mazināšanas pasākumus;
- izvērtējusi organizācijas ilgtspējas brieduma pakāpi un ieteikumus ilgtspējas pārvaldības pilnveidei, kā arī apspriedusi CSRD un ESRS ilgtspējas ziņošanas prasības;
- izvērtējusi un atbalstījusi uzlabojumus koncerna ārvalstu kapitālsabiedrību pārvaldības praksē;
- apspriedusi un analizējusi enerģētikas nozares būtiskākos notikumus un tendences un to ietekmi uz koncerna darbību.

Izvērtējot informāciju, kas saņemta no iekšējā audita direktora, darbības atbilstības kontroles vadītāja, risku vadītāja, ārējā revidenta un citiem apliecinājumu sniedzējiem, mēs neesam konstatējuši apstākļus, kas liecinātu par to, ka AS “Latvenergo” iekšējās kontroles sistēma nedarbojas atbilstoši 2023. gada pārskata sagatavošanas mērķim.

Savu darbības pārskatu un novērtējumus mēs iesniedzam AS “Latvenergo” padomei 2024. gada aprīlī.

Svens Dinsdorfs, Revīzijas komitejas priekšsēdētājs
Ilvija Grūba, Revīzijas komitejas locekle
Torbens Pedersens, Revīzijas komitejas loceklis
Gundars Ruža, Revīzijas komitejas loceklis
Toms Siliņš, Revīzijas komitejas loceklis



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

– Pārvaldības institūcijas

– Koncerna vadība

– Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība

– Koncerna iepirkumi

– Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Padomes, komiteju un valdes atalgojuma politika

Padomes un valdes atalgojumu nosaka Publiskas personas kapitāla daļu un kapitālsabiedrību pārvaldības likums un uz tā pamata izdotie Ministru kabineta noteikumi. Tiesību aktos ir noteikts vienots regulējums publiskas personas kapitālsabiedrību padomes un valdes locekļu atlīdzībai.

Padomes un valdes priekšsēdētāja mēneša atlīdzības apmērs ir piesaistīts Centrālās statistikas pārvaldes publicētajam valstī strādājošo iepriekšējā gada mēneša vidējās darba samaksas apmēram, kuram piemēro koeficientu, kas noteikts atbilstoši kapitālsabiedrības lielumu raksturojošiem rādītājiem (apgrozījums, aktīvi, darbinieku skaits). Atbilstoši Ministru kabineta noteikumiem maksimālais mēneša atlīdzības noteikšanas koeficients padomes priekšsēdētājam ir 3. Savukārt valdes priekšsēdētājam maksimālais mēneša atlīdzības noteikšanas koeficients atbilstoši kapitālsabiedrību raksturojošiem rādītājiem ir 10.

Padomes un valdes locekļa mēneša atlīdzība nedrīkst pārsniegt 90 % no attiecīgi padomes vai valdes priekšsēdētāja mēneša atlīdzības. Valdes locekļiem ir paredzētas tiesības saņemt atalgojumu par papildu pienākumu veikšanu kapitālsabiedrībā. Valdes priekšsēdētāja un valdes locekļu vienotajā mēneša atlīdzībā līdz 20 % veido atlīdzība par galvenā izpilddirektora un virzienu direktoru pienākumu veikšanu.

Padome reizi gadā pēc gada pārskata apstiprināšanas var lemt par prēmijas izmaksu valdes locekļiem. Prēmijas noteikšanā ņem vērā trīs galvenos kritērijus:

- kapitālsabiedrības darbības rezultāti iepriekšējā pārskata gadā (budžeta izpilde);
- vidēja termiņa darbības stratēģijas izpilde un kapitālsabiedrības rezultāti saskaņā ar definētajiem mērķiem, t. sk. ilgtermiņa mērķiem;

- valdes locekļa/virzienu direktora individuālie darbības rezultāti un individuālo mērķu izpilde.

Valdes locekļu/virzienu direktoru gada mērķi ietver organizācijas ilgtermiņīgas attīstības mērķus, kuru īpatsvars veido 10–40 % atkarībā no valdes locekļa/virzienu direktora atbildībā esošās jomas. Pārskata gadā apstiprinātā ilgtermiņa stratēģija paredz integrēt ilgtermiņu lēmumu pieņemšanas procesos, t. sk. veicinot valdes iesaisti ilgtermiņa jautājumu pārvaldībā.

Prēmijas apjoms valdes locekļiem nedrīkst būt lielāks par divām valdes locekļa mēnešalgām. Atbilstoši Latvijas Republikas tiesību aktiem padomes locekļiem prēmijas netiek izmaksātas un atalgojuma sasaiste ar ilgtermiņa jautājumu pārvaldību nav paredzēta. Ar valdes locekļiem noslēgtie pilnvarojuma līgumi paredz iespēju saņemt atsaukšanas pabalstu triju mēnešu atlīdzību apmērā gadījumā, ja valdes locekli atsauc no pilnvaru pildīšanas pirms termiņa beigām, t. sk. sabiedrības reorganizācijas vai likvidācijas gadījumā. Atalgojuma politika neparedz iespēju izmaksāt atalgojumu akciju vai akciju opciju veidā.

Atalgojums Revīzijas komitejai noteikts Revīzijas komitejas nolikumā. Revīzijas komitejas locekļu atlīdzību nosaka akcionāru sapulce, un tās maksimālais apmērs atbilst Centrālās statistikas pārvaldes publicētajai valstī strādājošo iepriekšējā gada mēneša vidējai darba samaksai. Revīzijas komitejas locekļa mēneša atlīdzību nosaka uz visu pilnvaru termiņu ar tiesībām to pārskatīt reizi gadā. Revīzijas komitejas loceklis, kurš vienlaikus ir arī AS “Latvenergo” padomes loceklis, par darbu Revīzijas komitejā atlīdzību nesaņem.

Ar valdes, padomes un Revīzijas komitejas locekļiem tiek slēgti pilnvarojuma līgumi, un uz viņiem nav attiecināmi Darba koplīguma noteikumi.

Atalgojums par 2023. gadu

Valdes priekšsēdētājam un galvenajam izpilddirektoram M. Čakstem – 201 007,07 EUR; valdes loceklim un finanšu direktoram G. Baļčūnam –189 137,51 EUR; valdes loceklim un attīstības direktoram K. Cikmačam (amatā līdz 24.09.2023.) – 153 015,35 EUR; valdes loceklim un komercdirektoram D. Juskovecam –184 039,22 EUR; valdes loceklim un ražošanas direktoram H. Teterim –182 242,17 EUR.

Revīzijas komitejas priekšsēdētājam T. Pedersenam – 16 695,64 EUR; komitejas locekļiem S. Dinsdorfam un I. Grūbai – 15 324,00 EUR katram.

Padomes priekšsēdētājam I. Golstam – 45 972,00 EUR; padomes locekļiem A. Laizānam, K. Rokenam, G. Ružam un T. Siliņam – 41 376,00 EUR katram.

Gada kopējā atalgojuma attiecība 2023. gadā bija 5,8 pret 1 (2022. gadā: 6,5 pret 1). Rādītājs tiek aprēķināts šādi:

(visaugstāk atalgotā darbinieka gada kopējais atalgojums)

(vidējais visu pārējo darbinieku gada kopējais atalgojums)

Izmaiņas gada kopējā atalgojuma pieauguma attiecībā, salīdzinot ar 2022. gadu, ir 0,37 (2022. gadā, salīdzinot ar 2021. gadu: –0,11). Rādītājs tiek aprēķināts šādi:

(visaugstāk atalgotā darbinieka gada kopējā atalgojuma procentuālais pieaugums)

(visu pārējo darbinieku gada kopējā atalgojuma vidējais procentuālais pieaugums)

Abu rādītāju aprēķināšanā veikts metodoloģisks precizējums – sākot ar 2023. gadu, atbilstoši GRI 2-21 vidējās vērtības vietā tiek izmantota mediāna. Iekavās norādītās 2022. gada vērtības atbilstoši pārrēķinātas.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

– Pārvaldības institūcijas

– Koncerna vadība

– Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība

– Koncerna iepirkumi

– Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Dividenžu politika

AS “Latvenergo” dividenžu izmaksu reglamentē Latvijas Republikas tiesību akti:

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

Atbilstoši likumam “Par valsts budžetu 2024. gadam un budžeta ietvaru 2024., 2025. un 2026. gadam” AS “Latvenergo” maksājamo dividenžu paredzamais apjoms:

- 2024. gadā (par 2023. pārskata gadu) 64 % apmērā no pārskata gada peļņas, bet ne mazāk kā 199,3 miljoni EUR;
- 2025. gadā (par 2024. pārskata gadu) 64 % apmērā no pārskata gada peļņas, bet ne mazāk kā 129,2 miljoni EUR;
- 2026. gadā (par 2025. pārskata gadu) 64 % apmērā no pārskata gada peļņas, bet ne mazāk kā 129,4 miljoni EUR.

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

Iekšējais audits

Iekšējais audits ir neatkarīga AS “Latvenergo” struktūrvienība, kuras uzdevums ir novērtēt un uzlabot iekšējās kontroles, risku vadības un pārvaldības procesu efektivitāti. Iekšējie auditi tiek veikti saskaņā ar [iekšējā audita profesionālās prakses starptautiskajiem standartiem](#). Iekšējā audita darbības atbilstību šiem standartiem reizi piecos gados vērtē kvalificēts ārējais novērtētājs. Pēdējais novērtējums veikts 2019. gadā, un vērtētājs ir sniedzis pozitīvu atbilstības apstiprinājumu; nākamais plānots 2024. gadā. Ārējo novērtējumu starplaikā, ievērojot standartu prasības, tiek veikts iekšējais novērtējums. Pēdējoreiz tāds veikts 2022. gadā ar pozitīvu atbilstības novērtējumu.

Iekšējā audita darbību pārrauga Revīzijas komiteja, ar kuru tiek saskaņots arī kārtējā gada iekšējo auditu plāns, ko apstiprina AS “Latvenergo” padome. AS “Latvenergo” veikto iekšējo auditu ziņojumi tiek iesniegti Revīzijas komitejai, savukārt koncerna meitassabiedrību iekšējo auditu ziņojumi – attiecīgās sabiedrības padomei vai akcionāru sapulcei. Reizi gadā, pamatojoties uz veikto auditu un citu pārbaūžu rezultātiem, Revīzijas komitejai, valdei un padomei tiek sniegts vispārējs atzinums par iekšējās kontroles un risku vadības sistēmu efektivitāti un priekšlikumi to pilnveidei.

Par savu darbību iekšējais audits ik gadu sniedz pārskatu AS “Latvenergo” padomei, valdei un Revīzijas komitejai. Tajā ietverta informācija par veiktajiem auditiem, pārbaudīto jomu novērtējumiem, sniegtajiem ieteikumiem, kā arī iekšējā audita kvalitātes nodrošināšanu un atbilstību starptautiskajiem standartiem.

Ārējais revidents

Ārējais revidents veic AS “Latvenergo” finanšu pārskatu revīziju un ierobežotas pārliecības ilgtspējas pārskata pārbaudi. Revidents tiek izvēlēts saimnieciski visizdevīgākā piedāvājuma rezultātā trīs gadu periodam (2021.–2023. gadam), izvērtējot pakalpojuma cenu, iesaistītā personāla kvalifikāciju, revīzijas izpildes plānu un darba stundu apjomu. Par AS “Latvenergo” 2023. gada pārskatu revidentu iecelta zvērinātu revidentu komercsabiedrība SIA “Ernst & Young Baltic”, kam piešķirtas tiesības sniegt revīzijas pakalpojumus 2021.–2023. gadam.

Meitassabiedrību pārvaldība

Latvenergo koncerna meitassabiedrību pārvaldība tiek īstenota, izmantojot tādas pārvaldības instrumentus kā stratēģija, funkcionāli veidota organizatoriskā struktūra un politikas.

- AS “Sadales tīkls” pārraudzības institūcija ir tās padome, kuras locekļi izvēlēti konkursa kārtībā.
- SIA “Enerģijas publiskais tirgotājs” valdes darbību pārrauga dalībnieku sapulce, kurā AS “Latvenergo” intereses pārstāv AS “Latvenergo” valde.
- *Elektrum Eesti OÜ* un *Elektrum Lietuva UAB*, kuru darbība ir ārpus Latvijas teritorijas, pārraudzības institūcija ir to padome. Šo meitassabiedrību padomēs ir iecelti AS “Latvenergo” darbinieki, kuru atbildībā ir attiecīgo darbības jomu pārraudzība AS “Latvenergo”.
- SIA “Latvijas vēja parki” un 2024. gada sākumā iegādāto AER projektu uzņēmumos valdes darbību pārrauga dalībnieku sapulce, kurā pārstāvēt AS “Latvenergo” intereses tiek pilnvarots kāds no AS “Latvenergo” valdes locekļiem.
- SIA “Liepājas enerģija”, kurā AS “Latvenergo” līdzdalības daļa ir 51 %, pārraudzības funkcijas veic padome; puse no padomes locekļiem ir AS “Latvenergo” pārstāvji.

Izmaiņas meitassabiedrību pārvaldības institūcijās

- 2023. gada augustā darbu SIA “Latvijas vēja parki” valdē pārtrauca valdes locekle Zane Norenberga un uzsāka valdes locekle Baiba Zauere. Oktobrī darbu valdē pārtrauca valdes priekšsēdētāja Ilvija Boreiko un uzsāka valdes priekšsēdētājs Jānis Urtāns.
- 2023. gada oktobrī darbu *Elektrum Eesti OU* valdē uzsāka valdes locekle Agnese Maka.

Lai diversificētu koncerna enerģijas ģenerācijas portfeli, palielinātu koncerna ilgtermiņa vērtību un ilgtermiņā mazinātu elektroenerģijas tirdzniecības cenu, *Latvenergo* koncerna stratēģija paredz palielināt AER ražošanas jaudas, t. sk. caur aktīvu apvienošanu un iegādi. Pēc pārskata gada beigām, 2024. gada janvārī, iegādāti septiņi saules elektrostaciju projekti Latvijā. Iegādātie uzņēmumi pievienoti koncerna struktūrai kā AS “Latvenergo” meitassabiedrības. To valdē iecelts Ivars Inkins.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

– Pārvaldības institūcijas

- Koncerna vadība
- Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība
- Koncerna iepirkumi
- Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Darbības segmenti

Ilgtermiņa rādītāji

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Ilgtermiņa rādītāju pārvaldība

2022. gada nogalē tika izveidota AS “Latvenergo” Ilgtspējas komiteja, kuras darbību pārrauga uzņēmuma valde. Komitejas vadītājs ir finanšu direktors. Tajā pastāvīgi pārstāvētas septiņas AS “Latvenergo” struktūrvienības, kuru atbildībā ir dažādas ilgtspējas jomas. Citas funkcijas tiek iesaistītas tām aktuālu jautājumu skatīšanā. Komitejas mērķis ir nodrošināt konsultatīvas funkcijas ilgtspējas jautājumu pārvaldībai un sekmēt *Latvenergo* koncerna ilgtspējas snieguma uzlabošanu. Galvenie komitejas uzdevumi noteikti tās nolikumā, kas publicēts [Latvenergo mājaslapā](#). Komitejas sēdes tiek sasauktas pēc nepieciešamības, bet ne retāk kā četras reizes gadā. Padomes līmenī ilgtspējas jautājumi tiek apspriesti un vērtēti tās pilnā sastāvā, atsevišķu komiteju neveidojot.

2023. gadā Ilgtspējas komitejas vadībā izstrādāta *Latvenergo* koncerna ilgtspējas stratēģija, kas papildina koncerna vidēja termiņa darbības stratēģiju. Izstrādē tika iesaistīti par attiecīgo ilgtspējas tēmu atbildīgās struktūrvienības un eksperti, kā arī koncerna meitassabiedrības. Tika rīkotas diskusijas un darba grupu sesijas. Pirms stratēģijas apstiprināšanas tika organizēti semināri – AS “Latvenergo” un AS “Sadales tīkls” darbiniekiem, ārējām ieinteresētajām pusēm un *Elektrum* uzņēmumu darbiniekiem Lietuvā un Igaunijā.

Ilgtermiņa rādītāju 2023. gada decembrī apstiprinājusi AS “Latvenergo” valde. Tās ieviešanu pārrauga Ilgtspējas komiteja, kas reizi gadā ziņo valdei par ilgtspējas stratēģijas ieviešanas statusu. Par mērķu un aktivitāšu īstenošanu un noteikto rādītāju sasniegšanu atbild pie attiecīgās aktivitātes norādītā struktūrvienība. Koncerna meitassabiedrībās tiks īstenotas tās aktivitātes, kas uz sabiedrībām ir attiecināmas. Ilgtspējas stratēģija izstrādāta 2024.–2026. gadam, kas atbilst vidēja termiņa darbības stratēģijas periodam. Vairāk informācijas par *Latvenergo* koncerna darbības un ilgtspējas stratēģiju un mērķiem sk. sadaļā “[Koncerna stratēģija](#)” un nodaļā “[Ilgtermiņa rādītāji](#)”.

Lai padziļinātu izpratni par ilgtspējas jautājumu pārvaldību, 2023. gada sākumā AS “Latvenergo” padomes un valdes locekļi piedalījušies Baltijas Korporatīvās pārvaldības institūta vadītā seminārā *ESG Insights for the Boards: Overall Landscape and Target Setting*.

Koncerna darbībai būtisko ilgtspējas aspektu noteikšanā piedalās gan AS “Latvenergo” valde, gan padome. Būtiskuma matricu, kurā apkopoti ilgtspējas aspekti, izvērtē un apstiprina valde. Ilgtspējas pārskatu paraksta valde, izskata padome un apstiprina akcionārs.

2022. gada nogalē tika pieņemta Korporatīvās ilgtspējas ziņošanas direktīva, kas nosaka, ka virknei uzņēmumu ilgtspējas ziņojumi turpmāk būs jāatbilstoši no direktīvas izrietošajiem Eiropas ilgtspējas ziņu sniegšanas standartiem (ESRS). 2024. gadā *Latvenergo* koncerns plāno veikt ilgtspējas aspektu dubultā būtiskuma vērtēšanu atbilstoši direktīvā un ESRS noteiktajām prasībām.



AS "Latvenergo" padome



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

– Pārvaldības institūcijas

- Koncerna vadība
- Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība
- Koncerna iepirkumi
- Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Aigars Laizāns
padomes priekšsēdētājs

Pilnvaru termiņš
10.06.2025.

Dalība komitejās
Cilvēkresursu komitejas loceklis

Līdzšinējā pieredze

(2013–pašlaik) Latvijas Biozinātņu un tehnoloģiju universitāte (iepriekš LLU) profesors un vadošais pētnieks
(2016–2021) VAS "Latvijas dzelzceļš" padomes loceklis
(1984–2013) LLU pētnieks un mācībspēks

Izglītība

LLU, inženierzinātņu doktora grāds lauksaimniecības inženierzinātnē (2011)
RTU Rīgas Biznesa institūts, maģistra grāds uzņēmējdarbības vadībā (1996)
LLU, maģistra grāds lauksaimniecības inženierzinātnē (1992)



Kaspars Rokens
padomes priekšsēdētāja vietnieks

Pilnvaru termiņš
10.06.2025.

Dalība komitejās
Cilvēkresursu komitejas priekšsēdētājs

(2024–pašlaik) VAS "Latvijas Pasts" padomes priekšsēdētājs
(2023–pašlaik) SIA "Volburg" direktora vietnieks
(2020–2022) SIA "Velve" valdes priekšsēdētājs un izpilddirektors
(2017–2019) AS "RB Rail" valdes loceklis un operacionālais direktors
(2011–2016) SIA "Schneider Electric Latvija" valdes loceklis un izpilddirektors
(1998–2010) SIA "Machinery Latvia" valdes loceklis un izpilddirektors
(1994–1998) ABB LATVIA ražošanas direktors/spēkstaciju segmenta vadītājs

Rīgas Ekonomikas augstskola, maģistra grāds biznesa vadībā (2007)
RTU, maģistra grāds, energoapgādes optimizācija (1996)
Karaliskais Tehnoloģiju institūts, licenciāts, kurināmā degšanas procesi (1996)



Toms Siliņš
padomes loceklis

Pilnvaru termiņš
10.06.2025.

Dalība komitejās
Revīzijas komitejas loceklis

(2020–pašlaik) *Helvetica Green Investments AG* direktors
(2020–2023) AS "Air Baltic Corporation" padomes loceklis
(2018–2020) *Remaco Asset Management AG* grupas finanšu direktors un investīciju padomnieks, vadības grupas loceklis
(2013–2016) *Sberbank (Switzerland) AG* finanšu direktors un valdes loceklis
(2005–2012) *Swedbank AB Grupa*, valdes, padomes, finanšu direktora amati grupas uzņēmumos Latvijā, Igaunijā, Lietuvā
(1993–2002 un 2004–2005) Latvijas Banka, analītiķis, ieguldījumu portfeļa vadītājs, Darījumu un investīciju daļas vadītājs, Valūtas operāciju pārvaldes vadītāja vietnieks

Ņujorkas Universitāte, Leonarda N. Sterna Biznesa skola, biznesa vadības maģistra grāds (2004)
LU, sociālo zinātņu maģistra grāds vadībzinātnē (1999)
LU, bakalaura grāds biznesa vadībā (1996)



Gundars Ruža
padomes loceklis

Pilnvaru termiņš
10.06.2025.

Dalība komitejās
Revīzijas komitejas loceklis

(2020–pašlaik) Lauksaimniecības pakalpojumu kooperatīvās sabiedrības "LATRAPAS" valdes loceklis un finanšu direktors, SIA "LATMALT" valdes priekšsēdētājs
(2017–2019) *Moller Auto Baltic* izpilddirektors un valdes loceklis Lietuvas, Latvijas un Igaunijas meitasuzņēmumos
(2009–2016) *Moller Auto Baltic* finanšu direktors un valdes loceklis Lietuvas, Latvijas un Igaunijas meitasuzņēmumos
(2006–2008) *Moller Baltic Import SE* un *Moller Baltikum Holding* finanšu direktors
(2002–2006) SIA "Ernst & Young Baltic" valdes loceklis, Ārpakalpojumu departamenta vadītājs, Revīzijas prakses vecākais projektu vadītājs
(1994–2002) SIA "Arthur Andersen" Revīzijas prakses projektu vadītājs/Nodokļu un Juridiskās prakses vecākais konsultants

LU, ekonomista diploms grāmatvedībā (2001)
LU, maģistra grāds starptautiskajās tiesībās (2000)
LU, bakalaura grāds tiesību zinātnē (1998)

AS "Latvenergo" padomes un valdes locekļi,
kas pārtraukuši darbu 2023.-2024. gadā:

Ivars Golsts
padomes priekšsēdētājs
(īdz 29.02.2024.)

Kaspars Cikmačs
valdes loceklis un attīstības direktors
(īdz 24.09.2023.)

AS "Latvenergo" valde



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

– Pārvaldības institūcijas

- Koncerna vadība
- Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība
- Koncerna iepirkumi
- Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Mārtiņš Čakste

valdes priekšsēdētājs
un galvenais izpilddirektors

Pilnvaru termiņš

02.01.2027.

Līdzšinējā pieredze

(2022–pašlaik) *Eurelectric* Direktoru padomes loceklis

(2022–pašlaik) Pasaules Enerģijas padomes Latvijas nacionālās komitejas viceprezidents

(2022–pašlaik) AS "Latvenergo" valdes priekšsēdētājs, galvenais izpilddirektors

(2017–2021) SIA "Pure Chocolate" līdzīpašnieks, valdes priekšsēdētājs

(2008–2016) SIA "Melnā kafija/Lofbergs Baltija" valdes loceklis, prokūrists, ģenerāldirektors

(2008–2015) *Officeday Baltics* valdes priekšsēdētājs, SIA "Officeday Latvija" ģenerāldirektors, galvenais izpilddirektors Baltijas valstīs

(2000–2008) *Zepter International*, ģenerāldirektors Latvijā, izpilddirektors Krievijā, ģenerāldirektors Ukrainā, galvenais izpilddirektors Baltijā

Izglītība

RTU, doktora grāds ekonomikā, uzņēmējdarbības vadībā (2007)

RTU, maģistra grāds inženierekonomikā (1999)

RTU, bakalaura grāds inženierekonomikā (1997)



Guntars Balčūns

valdes loceklis un finanšu direktors

15.11.2025.

(2016–pašlaik) *Elektrum Eesti OÜ* padomes loceklis

(2016–pašlaik) *Elektrum Lietuva UAB* padomes loceklis

(2016–2022) Baltijas Korporatīvās pārvaldības institūta padomes loceklis

(2015–pašlaik) AS "Latvenergo" valdes loceklis, finanšu direktors (2020–2021) valdes priekšsēdētājs

(2014–2015) AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" valdes loceklis

(2005–2015) AS "Latvenergo" Biznesa plānošanas un kontroles direktors, Korporatīvās stratēģijas funkcijas projektu vadītājs

RTU Rīgas Biznesa skola, maģistra grāds uzņēmumu un organizāciju vadībā (2016)

LU, maģistra grāds ekonomikā (2005)

Rīgas Ekonomikas augstskola, bakalaura grāds ekonomikā un uzņēmējdarbības vadībā (2003)



Ilvija Boreiko

valdes locekle un attīstības direktore

līdz brīdim, kad konkursa kārtībā tiks izvēlēts jauns valdes loceklis

(29.01.2024.–pašlaik) AS "Latvenergo" valdes locekle un attīstības direktore

(2022–2023) SIA "Latvijas vēja parki" valdes priekšsēdētāja

(2022–2023) AS "Latvenergo" vēja un saules parku attīstības direktore

(2017–2021) AS "Latvenergo" ražošanas projektu direktore

(2010–2017) AS "Latvenergo" ekspluatācijas projektu vadītāja

(2006–2010) AS "Latvenergo" Attīstības un uzturēšanas projektu sagatavošanas daļas vadītāja

(2001–2006) AS "Latvenergo" Daugavas HES līgumu un investīciju analīzes daļas vadītāja

RTU, maģistra grāds darba aizsardzībā (2015)

LU, maģistra grāds starptautiskajās tiesībās (2006)

RTU, maģistra grāds vadībiznātnē (2003)

Biznesa augstskola "Turība", augstākā profesionālā jurista kvalifikācija (2002)

RTU, bakalaura grāds uzņēmējdarbības vadīšanā un organizēšanā (2000)



Dmitrijs Juskovecs

valdes loceklis un komercdirektors

02.01.2027.

(2022–pašlaik) *Elektrum Eesti OÜ* padomes priekšsēdētājs

(2022–pašlaik) *Elektrum Lietuva UAB* padomes priekšsēdētājs

(2022–pašlaik) AS "Latvenergo" valdes loceklis, komercdirektors

(2015–2020) *RePharm* uzņēmumu grupas valdes priekšsēdētājs

(2013–2014) AS "Elko grupa" reģionālais direktors NVS valstīs

(2010–pašlaik) Rīgas Ekonomikas augstskolas lektors

(2005–2008) AS "Recipe Plus" galvenais izpilddirektors

(2000–2005) SIA "Magnum Medical" un SIA "A.Aptieka" valdes priekšsēdētājs

Amerikas Starptautiskās vadības augstskola (*Thunderbird*, ASV), maģistra grāds starptautiskajā vadībā (1997)

Rīgas Ekonomikas augstskola, bakalaura grāds ekonomikā un uzņēmējdarbībā (1996)



Harijs Teteris

valdes loceklis un ražošanas direktors

02.01.2027.

(2022–pašlaik) AS "Latvenergo" valdes loceklis, ražošanas direktors

(1993–2021) SIA "Linde Gas" valdes loceklis (ražošana un loģistika)

(1984–1991) *Siguldas SCO* galvenais inženieris

RTU Rīgas Biznesa skola, profesionālais maģistra grāds uzņēmumu un organizāciju vadībā (2002)

RTU, celtniecības inženieris (1981)

AS “Latvenergo” Revīzijas komiteja



Svens Dinsdorfs

Revīzijas komitejas priekšsēdētājs

Pilnvaru termiņš

02.02.2027.

Līdzšinējā pieredze

(2023–pašlaik) AS “Latvenergo” Revīzijas komitejas priekšsēdētājs

(2017–pašlaik) IPAS “INDEXO” padomes loceklis

(2015–pašlaik) AS “Elko Grupa” direktors un valdes loceklis

(2012–2023) AS “Latvenergo” Revīzijas komitejas loceklis

(2006–2014) AS “Elko Grupa” finanšu direktors un valdes loceklis

(2004–2006) AS “Sirowa Riga” finanšu direktors

(1998–2004) AS “Air Baltic Corporation” viceprezidents stratēģiskās attīstības jautājumos un biznesa kontroles direktors

Izglītība

Stokholmas Ekonomikas augstskola, maģistra grāds finansēs un ekonomikā (2003)

Rīgas Ekonomikas augstskola, bakalaura grāds ekonomikā un biznesa administrēšanā (1998)



Torbens Pedersens

Revīzijas komitejas loceklis

02.02.2027.

(2023–pašlaik) AS “Latvenergo” Revīzijas komitejas loceklis

(2018–pašlaik) AS “BDO Latvia” padomes loceklis

(2015–pašlaik) *Electronic House UAB* padomes loceklis

(2013–pašlaik) Viļņas Starptautiskās skolas akcionāru pārstāvis

(2012–2023) AS “Latvenergo” Revīzijas komitejas priekšsēdētājs

(2012–2020) *Baltic Engineers, UAB* valdes priekšsēdētājs

(2011–2016) Dānijas Tirdzniecības kameras Lietuvā padomes loceklis

(2013–2014) *Rus-Agro Team AS* valdes loceklis

(2001–2010) *Deloitte* partneris

(1994–2001) *Arthur Andersen* partneris

Orhūsas Biznesa skola, maģistra grāds ekonomikā un auditā (1974)

Zvērināta grāmatveža kvalifikācija (Dānija)



Ilvija Grūba

Revīzijas komitejas locekle

02.02.2027.

(2021–pašlaik) AS “Latvenergo” Revīzijas komitejas locekle

(2022–pašlaik) *AstraZeneca* reģionālā atbilstības kontroles direktore Tuvajos Austrumos un Āfrikā

(2019–2022) *AstraZeneca* atbilstības kontroles direktore Eiropā, Kanādā, Krievijā un Eirāzijā

(2016–2019) *AstraZeneca* atbilstības kontroles direktore Vācijā, Šveicē, Austrijā, Skandināvijas un Baltijas valstīs, rūpniecā Zviedrijā, Krievijā

(2013–2015) *AstraZeneca* atbilstības kontroles vadītāja Baltijas valstīs, Islandē un Norvēģijā

(2011–2012) SIA “*AstraZeneca Latvija*” atbilstības kontroles vadītāja Baltijas valstīs

(2009–2011) *PricewaterhouseCoopers Latvija* risku pārvaldības, iekšējā audita pakalpojuma prakses vadītāja

Iekšējo auditoru institūts (ASV), sertificēts iekšējais auditors (2008)

LU, augstākā profesionālā izglītība, ekonomista kvalifikācija grāmatvedībā (2003)

LU, sociālo zinātņu maģistra grāds vadībizinātnē (2000)

Revīzijas komitejas locekļi,
kas vienlaikus ir arī AS “Latvenergo”
padomes locekļi:

Toms Siliņš

pilnvaru termiņš: 02.02.2027.

Informāciju par pieredzi un izglītību skatīt sadaļā
[AS “Latvenergo” padome.](#)

Gundars Ruža

pilnvaru termiņš: 02.02.2027.

Informāciju par pieredzi un izglītību skatīt sadaļā
[AS “Latvenergo” padome.](#)



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

– Pārvaldības institūcijas

- Koncerna vadība
- Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība
- Koncerna iepirkumi
- Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Koncerna vadība

Latvenergo koncerna vadības modelis ir veidots, ievērojot korporatīvās pārvaldības labo praksi. Lai nodrošinātu efektīvu koncerna pārvaldību, lēmumu pieņemšanu un mērķu sasniegšanu, ir nodalīta stratēģiskā un operatīvā vadība.

Koncerna stratēģisko vadību īsteno valde, kurai atbilstoši Komerclikumam noteikta solidāra atbildība, bet operatīvo vadību nodrošina virzienu direktori, kuriem noteikta individuāla atbildība. Valdes galvenais uzdevums ir vadīt koncernu tā, lai sasniegtu stratēģijā noteiktos mērķus. Vismaz reizi ceturksnī valde atskaitās padomei un reizi gadā – akcionāram. Savukārt virzienu direktori īsteno AS "Latvenergo" operatīvo vadību, kas ietver virziena mērķu sasniegšanu un politiku ieviešanu, kā arī nodrošina sava virziena sadarbību ar citu virzienu funkcijām un lēmumu pieņemšanu atbilstoši koncerna stratēģijai un deleģējumam. Virzieni ir veidoti atbilstoši koncerna stratēģiskajiem uzdevumiem.

Ņemot vērā līdzšinējo pieredzi un zināšanas par koncerna darbību, virzienu direktoru pienākumus ierasti pilda AS "Latvenergo" valdes locekļi. 2023. gada septembrī valdes locekļa un attīstības direktora amatu atstāja Kaspars Cikmačs. Uz laiku, līdz noslēgsies pastāvīgā valdes locekļa atlase, valdes locekles un attīstības direktores pienākumus pilda Ilvija Boreiko.

Pārskata publicēšanas brīdī virzienu direktoru pienākumi ir sadalīti šādi:

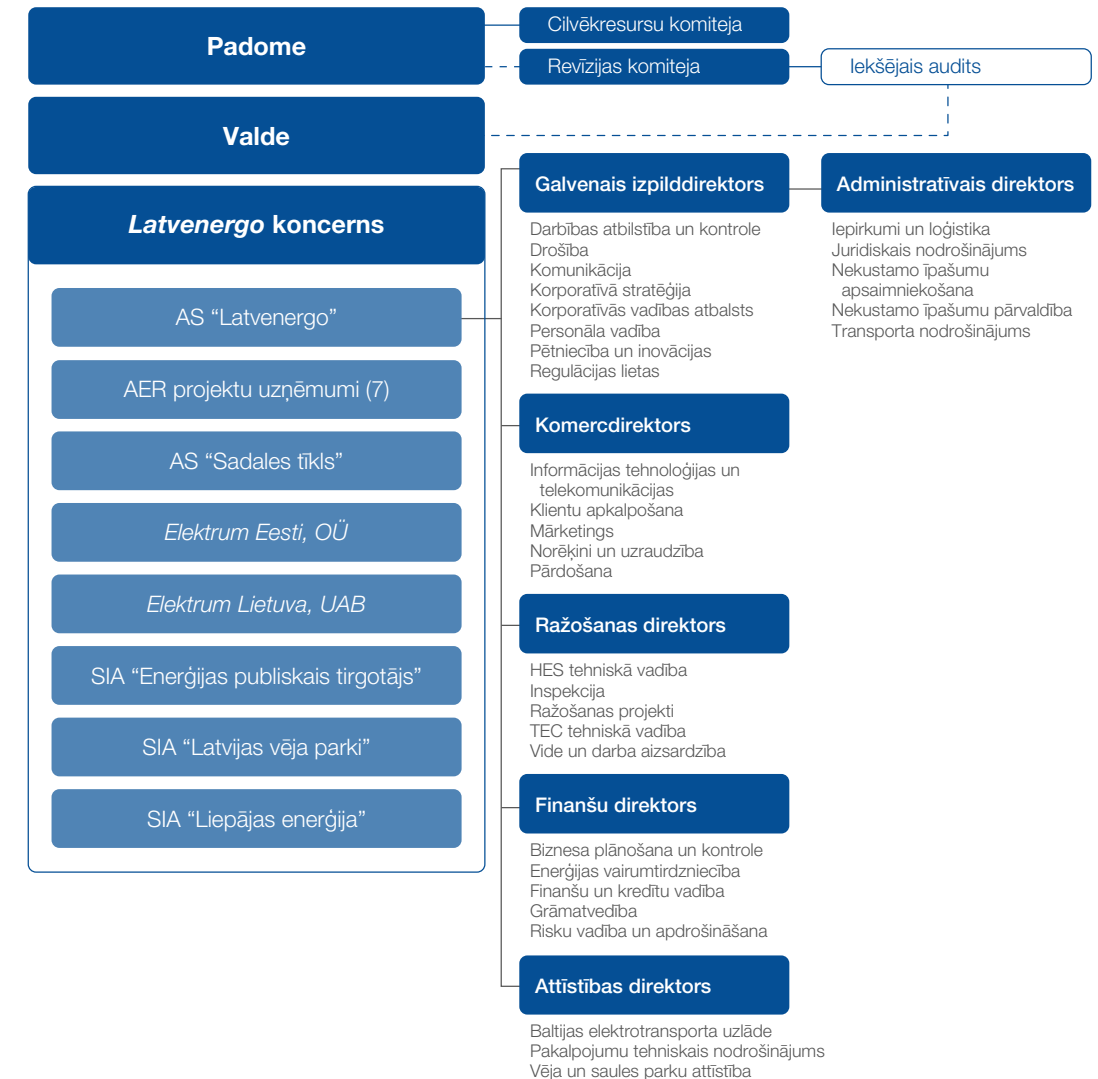
- Mārtiņš Čakste – galvenais izpilddirektors;
- Guntars Baļčūns – finanšu direktors;
- Ilvija Boreiko – attīstības direktore;
- Dmitrijs Juskovecs – komercdirektors;
- Harijs Teteris – ražošanas direktors.

Noteiktu administratīvo funkciju grupu pārrauga administratīvais direktors Arnis Kurgs, kurš nav valdes loceklis.

Izmaiņas organizatoriskajā struktūrā

Latvenergo koncerna stratēģija paredz palielināt AER ražošanas jaudas, t. sk. caur aktīvu apvienošanu un iegādi. Pēc pārskata gada beigām, 2024. gada janvārī, iegādāti septiņi saules elektrostaciju projekti Latvijā. Iegādātie uzņēmumi pievienoti koncerna struktūrai kā AS "Latvenergo" meitassabiedrības.

Latvenergo koncerna organizatoriskā struktūra (no 01.03.2024.)



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

– Pārvaldības institūcijas

– **Koncerna vadība**

– Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība

– Koncerna iepirkumi

– Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

– Pārvaldības institūcijas

– Koncerna vadība

– Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība

– Koncerna iepirkumi

– Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība

Iekšējās kontroles sistēma

Lai nodrošinātu *Latvenergo* koncerna stratēģisko mērķu sasniegšanu un sekmīgi vadītu tā darbību, koncernā darbojas iekšējās kontroles sistēma. Sistēmas izveidē un tās nepārtrauktā pilnveidošanā ņemtas vērā *COSO (Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission)* iekšējās kontroles integrētā satvara vadlīnijas.

Trīs galvenie iekšējās kontroles sistēmas mērķi ir: darbības efektivitāte, sniegtās informācijas ticamība, atbilstība ārējiem tiesību aktiem.

Darbības efektivitāte

Latvenergo koncerna darbības efektivitāte tiek sasniegta un regulāri uzlabota, izvirzot mērķus koncerna, katras sabiedrības un katras struktūrvienības līmenī. Mērķi ir savstarpēji saistīti un tiek kaskadēti no koncerna līdz struktūrvienības līmenim, atsevišķos gadījumos – līdz individuāla darbinieka līmenim. Sasniegto progresu mēra un novērtē ne retāk kā reizi ceturksnī, un ikdienas uzraudzībai tiek izmantoti *Oracle Business Intelligence* un *Microsoft Power BI* datu analīzes un ziņošanas rīki.

Sniegtās informācijas ticamība

Ziņošana ietver gan iekšējos, gan ārējos ziņojumus par finanšu un nefinanšu darbību. Iekšējās informācijas precizitāte un pilnīgums tiek nodrošināti, būvējot integrētas informācijas sistēmas, kas mazina cilvēcisku kļūdu ietekmi. Savukārt ārējā informācija primāri balstās uz precīzu un pilnīgu iekšējo informāciju, kuru pirms izplatīšanas caurskata un apstiprina atbildīgā struktūrvienība. Galvenajiem ārējiem ziņojumiem ir noteikts atbildīgais darbinieks, un iesaistītajiem darbiniekiem tiek nodrošinātas regulāras apmācības par ārējo ziņojumu sagatavošanas prasībām.

Atbilstība

Koncerns strādā atbilstoši likumiem un citiem ārējiem tiesību aktiem. Uz koncerna darbību attiecināms apjomīgs ārējais regulējums, tādēļ ir ieviesti procesi, lai sekotu līdzi regulējuma izmaiņām koncernam

nozīmīgākajās jomās. Būtiskākajām regulējuma jomām ir noteikta atbildīgā struktūrvienība vai darbinieks, un iesaistītie darbinieki tiek regulāri informēti par ārējo prasību izmaiņām.

Lai sasniegtu šos iekšējās kontroles sistēmas mērķus, tiek pastāvīgi pilnveidoti šādi iekšējās kontroles sistēmas elementi koncerna, sabiedrību un struktūrvienību līmenī: kontroles vide, risku novērtēšana, kontroles pasākumi, informācijas apmaiņa un saziņa, uzraudzība.

Kontroles vide

Koncerna vadība veicina uz godprātīgiem principiem balstītu komercdarbību, atbilstību ētikas normām, kā arī veic nepieciešamās darbības, lai novērstu krāpšanas un korupcijas riskus un nodrošinātu kontroles vides pilnveidi. Visos organizācijas līmeņos ir noteiktas atbildīgās personas par kontroles pasākumu izveidi un izpildi. Koncerna vadība aktīvi komunicē ar darbiniekiem par vērtībām un ar savu rīcību rāda labo piemēru. Darbiniekiem regulāri tiek rīkotas mācības, tādējādi sekmējot vienotu izpratni par iekšējās kontroles vides elementiem. Iekšējā audita funkcija ik gadu sniedz vispārēju atzinumu par iekšējās kontroles un risku vadības sistēmu efektivitāti un priekšlikumus to pilnveidei.

Risku novērtēšana

Koncerns nepārtraukti pilnveido risku vadības procesu, lai pielāgotos mainīgajai uzņēmējdarbības videi un tirgus attīstības tendencēm. Risku novērtēšana ir integrēta visos uzņēmuma pārvaldības procesos.

Kontroles pasākumi

Koncernā ir ieviesti un pastāvīgi tiek pilnveidoti integrēti kontroles pasākumi – politikas, struktūrvienību nolikumi, darbinieku pienākumu un atbildības sadalījumi utt. To uzdevums ir veicināt stratēģijas īstenošanu un mērķu sasniegšanu, nodrošinot ētikas normām atbilstošu, produktīvu un efektīvu darbību.



Informācijas apmaiņa un saziņa

Lai koncerna sniegtā informācija būtu precīza un pilnīga, tiek būvētas integrētas informācijas sistēmas un veikts datu kvalitātes monitorings. Koncerna finanšu informācija tiek sagatavota atbilstoši Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem, un tā finanšu pārskatus revidē starptautiska auditorkompānija ar atbilstošu pieredzi enerģētikas nozarē.

Koncerna vadība regulāri informē darbiniekus par ilgtermiņa un īstermiņa plāniem un darbības rezultātiem, t. sk. rīkojot tiešsaistes tikšanās ar darbiniekiem. Galvenie iekšējās komunikācijas kanāli ir intranets *LEports*, darbinieku žurnāls *Latvenergo Vēstis*, kā arī iekšējās lietvedības sistēmas un darba tikšanās. Darbinieku viedoklis tiek apzināts iekšējās aptaujās un attīstības pārrunās.

Uzraudzība

Koncerna vadība atbild par regulāru kontroles sistēmas novērtēšanu un uzlabošanu, savukārt vadības darba izpildi uzrauga padome un Revīzijas komiteja. Iekšējais audits pārbauda kontroles sistēmas darbību un novērtē tās efektivitāti. Visas pārraudzības institūcijas ir neatkarīgas savā darbībā. Reizi gadā AS “*Latvenergo*” veic iekšējās kontroles sistēmas pašnovērtējumu, kas ļauj strukturētā veidā novērtēt esošās sistēmas elementu darbību, identificēt trūkumus un noteikt turpmākās darbības sistēmas pilnveidei. Šis pašnovērtējums ir daļa no regulārās kontroļu novērtēšanas un uzlabošanas sistēmas.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

– Pārvaldības institūcijas

– Koncerna vadība

– Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība

– Koncerna iepirkumi

– Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Pārraudzības institūcijas



Ārējais revidents



Padome



Revīzijas komiteja



Cilvēkresursu komiteja



Iekšējais audits

Darbības mērķis

Izteikt viedokli par to, ka koncerna finanšu pārskati sniedz patiesu un skaidru priekšstatu saskaņā ar SFPS.

Pārstāvēt akcionāra intereses akcionāru sapulcē starplaikā un uzraudzīt valdes darbu.

Uzraudzīt koncerna finanšu pārskatu sagatavošanu un iekšējās kontroles sistēmas darbību, veicinot uzņēmuma darbības caurskatāmību.

Nodrošināt padomes uzraudzības funkcijas cilvēkresursu pārvaldības jomā.

Novērtēt un uzlabot iekšējās kontroles, risku vadības un pārvaldības procesu efektivitāti.

Pārraudzības jomas un uzdevumi

✓ finanšu pārskatu revīzija un ilgtspējas pārskata pārbaude

✓ valdes darbības uzraudzība

✓ finanšu pārskatu sagatavošanas uzraudzība

✓ valdes, Revīzijas komitejas un iekšējā audita direktora atlases nodrošināšana

✓ iekšējās kontroles, riska vadības un pārvaldības procesu efektivitātes novērtēšana, ieteikumu sniegšana un to īstenošanas uzraudzība

✓ grāmatvedības uzskaites principu un nozīmīgu vadības grāmatvedības aplēšu pamatotības novērtēšana finanšu pārskatu revīzijas ietvaros

✓ sabiedrības vidēja termiņa darbības stratēģijas un kārtējā gada budžeta apstiprināšana un izpildes uzraudzība

✓ iekšējās kontroles sistēmas un riska vadības efektivitātes uzraudzība

✓ valdes un iekšējā audita direktora atalgojuma, darbības snieguma, kā arī amatu savienošanas izvērtēšana

✓ Revīzijas komitejas darba vērtēšana

✓ iekšējā audita un ārējā revidenta darbības, kā arī Krāpšanas riska vadības plāna ieviešanas uzraudzība

✓ sabiedrības darbības atbilstības likumiem, statūtiem un akcionāru sapulces lēmumiem uzraudzība

✓ ārējā revidenta atlases procesa nodrošināšana

Ziņošana

Reizi gadā pēc konsolidētā finanšu pārskata sagatavošanas ārējais revidents sniedz ziņojumu akcionāru sapulcei.

Ne retāk kā vienu reizi gadā padome sniedz ziņojumu akcionāru sapulcei.

Ne retāk kā vienu reizi gadā Revīzijas komiteja par savu darbību un uzdevumu izpildi atskaitās padomei.

Cilvēkresursu komiteja par savu darbību un uzdevumu izpildi atskaitās padomei.

Katru ceturksni iekšējais audits atskaitās Revīzijas komitejai par veiktajiem auditiem un audita ieteikumu ieviešanu.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

– Pārvaldības institūcijas

– Koncerna vadība

– Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība

– Koncerna iepirkumi

– Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Koncerna riski

Stratēģiskie riski

Riski, kas saistīti ar stratēģiski nozīmīgu kapitālieguldījumu projektu īstenošanu, jaunu, inovatīvu tehnoloģiju risinājumu ieviešanu un jaunu tirgus un biznesa virzienu apgūšanu.

Darbības riski

Riski, kas saistīti ar enerģijas ražošanu, ražošanu darbības nodrošināšanu, enerģijas sadali. Tie saistīti arī ar aktīvu bojāeju, cilvēku veselību un drošību, informācijas tehnoloģijām, ietekmi uz vidi un citiem jautājumiem. Šie riski izriet no nepilnīgiem vai nepietiekami efektīviem procesiem un sistēmām, no darbinieku kļūdām vai nepietiekamas kompetences, kā arī no iekārtu bojājumiem vai ārējiem notikumiem.

Finanšu riski

Tirgus risks, kredītrisks, likviditātes un naudas plūsmas risks.

Juridiskie un atbilstības riski

Riski, kas izriet no ES un Latvijas Republikas tiesību aktu prasībām.

Krāpšanas un korupcijas riski

Iespējamība, ka kāds no darbiniekiem vai darbinieku grupa ar nodomu rīkosies savu vai citas personas interešu labā, gūstot nepienākošos labumus un nodarot koncernam finansiālu vai reputācijas kaitējumu.

Ilgtermiņa riski

Riski, kas saistīti ar vides, sociālajiem un pārvaldības aspektiem.

Galvenie risku vadības instrumenti

- izmaiņu un attīstības tendenču monitorings enerģētikas nozarē, politiskajā vidē, līdzdalība norisēs, kas skar koncerna darbības sfēru
- nepieciešamo izmaiņu izvērtēšana un ieviešana koncernā

- iekšējie normatīvie akti un kontroles sistēmas uzturēšana un nepārtraukta attīstīšana
- iekārtu regulāra uzraudzība un remonts
- personāla kvalifikācijas nodrošināšana nepieciešamajā līmenī (instruktāžas, mācības, zināšanu pārbaudes)
- apdrošināšanas pakalpojumu izmantošana

- ražošanas un tirdzniecības portfeļa risku vadības komiteja
- tirdzniecības portfeļa risku novērtēšanas atskaite
- atvasinātie finanšu instrumenti
- dabasgāzes piegādes par fiksētu cenu
- sabalansēts tirdzniecības portfelis
- sabalansētu finanšu aktīvu un instrumentu izvietojums
- laicīga finansējuma (t. sk. kredītlīniju) piesaiste

- uz koncerna darbību attiecināmu izmaiņu un attīstības tendenču monitorings juridiskajā vidē
- līdzdalība normatīvo dokumentu pilnveides un izstrādes procesā un nepieciešamo izmaiņu ieviešana koncernā

- dāvanu pieņemšanas un piedāvāšanas aizliegums (izņemot lietas ar nenozīmīgu materiālo vērtību)
- amatu savienošanas ierobežojumi (amata savienošana nepieciešama darba devēja rakstiska piekrišana, un tā nedrīkst radīt interešu konflikta situācijas)
- interešu konflikta situāciju aizliegums (interesu konflikta deklarācijas, darbinieka apliecinājums par interešu konflikta nepieļaušanu)
- regulāra darbinieku apmācība par ētikas, interešu konflikta novēršanas, krāpšanas un korupcijas nepieļaušanas jautājumiem

- civilās aizsardzības, ārkārtas situāciju pārvaldīšanas un avāriju riska samazināšanas pasākumu plāni
- vides, sociālo un pārvaldības aspektu un attīstības tendenču monitorings
- iekšēja un ārēja komunikācija par vides, sociāliem un pārvaldības aspektiem

Koncerna iepirkumi

Saimnieciskās darbības nodrošināšanai *Latvenergo* koncerns iepērk elektroenerģiju, energoresursus, kā arī dažādu veidu būvdarbus, preces un pakalpojumus. Lielāko daļu iepirkumu koncerns veic no piegādātājiem un pakalpojumu sniedzējiem Baltijā un Ziemeļvalstīs. Kopējais piegādātāju skaits ir vairāki tūkstoši. Iepirkumu process tiek īstenots atbilstoši ES, Latvijas un citu koncerna darbības valstu tiesību aktiem un balstās uz Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvas 2014/25/ES un Sabiedrisko pakalpojumu sniedzēju iepirkuma likuma principiem. Iepirkumu process ir organizēts tā, lai veicinātu konkurenci, atklātību un vienlīdzību. Izmantojot informācijas tehnoloģijas, visi iepirkumi tiek īstenoti elektroniski.

Arī koncerna kapitālsabiedrības, kas savu darbību veic ārpus Latvijas Republikas, ievēro koncerna iepirkumu politiku, kura regulāri tiek atjaunota atbilstoši ES un koncerna prasībām. Šādi tiek nodrošināta vienota godīgu iepirkumu principu ievērošana un pārvaldība visās koncerna kapitālsabiedrībās.

Atbildība pret vidi un cilvēkiem

Iepirkuma procedūrās, kur tas ir iespējams un saimnieciski pamatots, koncerns ievēro zaļā iepirkuma principus. Koncerna kapitālsabiedrības, kas savu darbību veic Latvijas Republikā, ievēro Ministru kabineta 2017. gada 20. jūnija noteikumus Nr. 353 "Prasības zaļajam publiskajam iepirkumam un tā piemērošanas kārtība" un piemēro zaļā iepirkuma kritērijus noteikumos minētajām iepirkumu preču un pakalpojumu grupām.

AS "Latvenergo" iepirkumu procedūru pamatnoteikumi ietver iekšējās zaļā iepirkuma vadlīnijas. 2024. gadā AS "Latvenergo" plāno pilnveidot zaļo iepirkumu uzskaiti un meklēt iespējas īstenot šādu iepirkumu visās iepirkumu kategorijās. Zaļo iepirkumu plašākai veikšanai tiks izstrādāti un īstenoti pasākumi struktūrvienību atbalstam.

AS "Latvenergo" strikti ievēro darba tiesības un izvirza šādas prasības arī saviem piegādātājiem. Uzņēmums neslēdz līgumus ar piegādātājiem, kuriem konstatēti darba tiesību pārkāpumi.

Piegādes ķēdes pārvaldība

Izvēloties piegādātājus, koncerns ievēro Starptautisko un nacionālo sankciju likumu. Pirms iepirkuma līguma slēgšanas Koncerna kapitālsabiedrības pārbauda, vai uz potenciālo uzvarētāju un tā apakšuzņēmējiem nav attiecinātas sankcijas, kas varētu negatīvi ietekmēt līguma izpildi.

Lai nodrošinātu piegādātāju ķēdes uzraudzību, AS "Latvenergo" ir ieviesta elektroniskās kvalifikācijas sistēma (EIS), kurā piegādātāji reģistrējas dalībai iepirkumos. Vēja parku projektu attīstībai EIS ietvaros ir izveidota arī kvalifikācijas sistēma "Ietekmes uz vidi novērtējuma pakalpojums" un "Dabas ekspertu pakalpojumi", kurai jau ir kvalificēti 15 piegādātāji.

AS "Latvenergo" jau šobrīd tiek veikta līgumu izpildes un piegādātāju snieguma vērtēšana. 2024. gadā plānots izstrādāt piegādes ķēdes risku vērtēšanu un ilgtspējas prasības piegādātājiem. Piegādes ķēdes izvērtēšana paredz veikt arī piegādātāju kartēšanu – apzināt kritiskākos piegādātājus, noteikt to ietekmi uz koncerna ilgtspējas mērķu sasniegšanu un iedalīt piegādātājus riska grupās.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

- Pārvaldības institūcijas
- Koncerna vadība
- Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība
- **Koncerna iepirkumi**
- Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

– Pārvaldības institūcijas

– Koncerna vadība

– Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība

– Koncerna iepirkumi

– Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

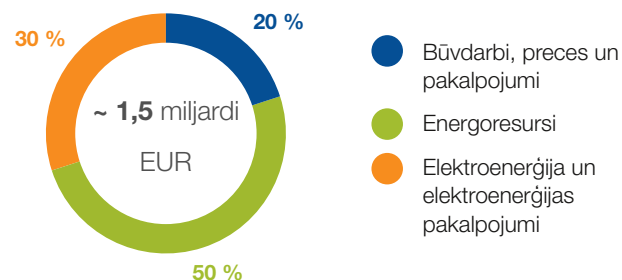
Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Iepirkumu veidi 2023. gadā



Būvdarbu, preču un pakalpojumu iepirkums

2023. gadā *Latvenergo* koncerna būvdarbu, preču un pakalpojumu izmaksas bija aptuveni 300 miljoni EUR. Būtiskāko šo izmaksu daļu veido investīcijas esošo aktīvu atjaunošanā un jaunu aktīvu izveidē, kur pārskata gadā investēti 193,3 miljoni EUR. Lai nodrošinātu augstu tīkla pakalpojumu kvalitāti, tehniskos rādītājus un darbības drošumu, ievērojams investīciju apjoms ieguldīts sadales tīklos. Tajos ieguldīti aptuveni puse no kopējām investīcijām. Koncerns turpina arī Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukciju, kurā pārskata gadā investēti 8,2 miljoni EUR. Pārskata gadā 34,9 miljoni EUR novirzīti *Elektrum* saules parku attīstībā, kas ir teju 1/5 no kopējām investīcijām. Pārējās būvdarbu, preču un pakalpojumu iepirkuma izmaksas veido galvenokārt materiālu, remontu un dažādu pakalpojumu izmaksas.

Iepirkta elektroenerģija

	Mērv.	2019	2020	2021	2022	2023
Iepirkta elektroenerģija	GWh	3 569	3 823	4 208	3 354	3 546

Kurināmā patēriņš

	Mērv.	2019	2020	2021	2022	2023
Dabaszgāze (t. sk. pārdotais dabaszgāzes apjoms)	tūkst.nm ³	674 889	492 263	581 799	422 022	503 205
Šķelda	ber.m ³	225 166	237 511	268 947	266 135	293 328
Dīzeldegviela	m ³	11	10	10	17 230	6 286

Būtiskākie iepirkumu procesi 2023. gadā:

- noslēgti līgumi par Birži SES un Jaunciema SES būvniecību;
- uzsākts iepirkumu process Priekules VES būvniecībai un noslēgti līgumi par ietekmes uz vidi novērtējumu (IVN) vairākām VES teritorijām;
- gan *Elektrum Lietuva UAB*, gan *Elektrum Eesti OÜ* aktīvi attīsta SES un VES, kas papildinās *Latvenergo* koncerna AER ražošanas jaudas;
- elektroauto uzlādes iekārtu iegādei ir izveidota dinamiskā iepirkumu sistēma, lai veicinātu efektīvu un ātru uzlādes staciju tīkla izaugsmi.

Elektroenerģijas iepirkums

Latvenergo kopējās elektroenerģijas iepirkuma izmaksas bija aptuveni 460 miljoni EUR, un tās iekļauj arī palīgpakalpojumu izmaksas, t. sk. pārvades pakalpojuma izmaksas, un elektroenerģijas nākotnes darījumus, kuru mērķis ir samazināt cenu risku. Visu saražoto elektroenerģiju koncerns pārdod un klientu patēriņam nepieciešamo elektroenerģiju iegādājas *Nord Pool elektroenerģijas biržā*, kas nodrošina darījumu pilnīgu caurskatāmību. Ar pārvades tīkla starpsavienojumiem Baltija ir pilnībā integrēta Ziemeļvalstu elektroenerģijas tirgū, un elektroenerģijas cenas veidošanos Latvijā nosaka Ziemeļvalstu, Polijas un Vācijas elektroenerģijas cenu attiecības, kā arī pieejamo starpsavienojumu noslodze. Elektroenerģijas cenu svārstības lielākoties ir saistītas ar kopējām tendencēm visā Eiropā.

Energoresursu iepirkums

Koncerna energoresursu iepirkumu veido dabaszgāze, šķelda un dīzeldegviela, kā arī CO₂ emisijas kvotas elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanai. 2023. gadā kopējās izmaksas bija aptuveni 750 miljoni EUR. Aptuveni 60 % no energoresursu iepirkuma izdevumiem veidojas AS “*Latvenergo*” TEC. Lielāko daļu no šīm izmaksām veido dabaszgāze, ko kā pamata kurināmo izmanto TEC un daļēji – arī Liepājas ražotnēs. Dabaszgāzes piegādi TEC ražotnēm koncerns organizē, iepērkot dabaszgāzi (t. sk. krājumus nākamajai apkures sezonai) vairumtirgū. Savukārt SIA “*Liepājas enerģija*” dabaszgāzi pērk no dabaszgāzes tirdzniecības uzņēmumiem Latvijā. Dabaszgāzes patēriņš ir atkarīgs no elektroenerģijas tirgus apstākļiem un siltumenerģijas pieprasījuma.

No 2023. gada 1. janvāra Latvijā ar likumu aizliegts piegādāt dabaszgāzi no Krievijas. Aizliegums neietekmē AS “*Latvenergo*” dabaszgāzes apgādi, jo jau kopš 2022. gada 24. februāra uzņēmums ir pārtraucis dabaszgāzes iegādes no Krievijas, pārorientējoties uz sašķidrinātās dabaszgāzes (SDG) piegādēm no citām valstīm. 2024.-2026. gadam ir noslēgts līgums ar Norvēģijas uzņēmumu *Equinor ASA* par 6 TWh piegādēm caur Klaipēdas SDG termināli. AS “*Latvenergo*” ir tiesības līdz 2032. gadam ik gadu izmantot 6 TWh Klaipēdas SDG termināļa jaudas regulārām dabaszgāzes piegādēm.

Rūpējoties par siltumapgādes drošumu gadījumos, kad ir ierobežota dabaszgāzes pievade, TEC tiek glabāts rezerves kurināmais – dīzeldegviela. Dīzeldegvielu izmanto arī SIA “*Liepājas enerģija*” katlumājā. Dīzeldegvielas iepirkums veido nebūtisku daļu no kopējām energoresursu izmaksām.

Liepājas ražotnēs elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanai izmanto galvenokārt atjaunīgo energoresursu – šķeldu, kas 2023. gadā veidoja aptuveni 1 % no kopējām koncerna energoresursu izmaksām. Šķeldas un dīzeldegvielas, līdzīgi kā pārējo preču un pakalpojumu, iegāde notiek brīvas konkurences apstākļos. CO₂ emisijas kvotu izmaksas 2023. gadā veidoja aptuveni 5 % no kopējām energoresursu izmaksām. Vairāk informācijas par piešķirtajām CO₂ emisijas kvotām sk. sadaļā “*Vides aspekti*”.

Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm ir *Latvenergo* koncerna atbildīgas uzņēmējdarbības būtiska sastāvdaļa. Ieinteresētās puses ir identificētas, izvērtētas un sargrupētas, ņemot vērā *GRI vadlīnijas* un *AA1000 Sadarbības ar ieinteresētajām pusēm standartu*. Koncerns izvērtē savas darbības sociālo, vides un ekonomisko ietekmi un iesaista ieinteresētās puses abpusēji būtisku jautājumu risināšanā. Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm noris konsultāciju, sarunu, iesaistes un/vai partnerības līmenī.

Būtiskākie pārskata gadā īstenotie pasākumi ieinteresēto pušu iesaistei:

- Reizi ceturksnī koncerns organizē tiešsaistes diskusijas ar Latvijas Bankas, Fiskālās disciplīnas padomes un Latvijas lielāko komercbanku analītiķiem un ekonomistiem. Diskusijās tiek sniegts ieskaits koncerna darbībā un finanšu rezultātos, kā arī analizēta enerģētikas mijiedarbība ar citām tautsaimniecības nozarēm;
- Februārī koncerns sadarbībā ar EK pārstāvniecību Latvijā, RTU un biedrību "Zaļā brīvība" organizēja ieinteresēto pušu tiešsaistes semināru *Vējš – nākotnes enerģija šodien*;
- Jūnijā rīkotajā informatīvajā seminārā *Piegādātāju diena 2023* būvniecības nozares uzņēmumiem un elektroiekārtu un materiālu piegādātājiem bija iespēja uzzināt būtiskāko par koncerna kapitālsabiedrību nākotnes attīstības plāniem, paredzamo partneru iesaistes apjomu, termiņiem, kā arī iepirkumu un citu organizatorisko sistēmu darbības principiem;
- Maijā un jūnijā AS "Sadales tīkls" sadarbībā ar pašvaldībām rīkoja tikšanās ar Latvijas uzņēmējiem. To laikā pārrunāta jauno tarifu ietekme uz uzņēmējdarbību, pieslēgumu veidi un to priekšrocības, elektroenerģijas ražošanas fakti un prognozes, kā arī AS "Sadales tīkls" pakalpojumu jaunumi. Tikšanās notika visos Latvijas novados un valsts pilsētās, un tajās piedalījās ap 500 uzņēmumu;
- Novembrī tika organizēts klātienē seminārs ārējām ieinteresētajām pusēm, lai apspriestu koncerna ilgtspējas stratēģijas projektu un priekšlikumus tālākai stratēģijas izstrādei un īstenošanai. Gandrīz 90 % ieinteresēto pušu uzskata, ka valsts kapitālsabiedrībām jābūt labās prakses piemēram

ilgtspējīgas attīstības jomā. Vairākums dalībnieku arī uzskata, ka vēja un saules enerģija ir perspektīvākie virzieni elektroenerģijas ražošanas aktīvu attīstīšanai;

- Gada nogalē veicināji par koncerna ilgtspējas stratēģiju tika rīkoti arī darbiniekiem. Koncerna vadības un ilgtspējas komitejas pārstāvji iepazīstināja ar ilgtspējas mērķiem un aktivitātēm, kā arī diskutēja par ilgtspējas pārvaldības praksi un būtiskākajiem

izaicinājumiem. Vairākums darbinieku, kas piedalījās aptaujā koncerna intranetā, ir pārliecināti, ka vides, sociālās un pārvaldības jomas kritēriji ir svarīgi uzņēmuma ilgtspējīgai attīstībai.

Informāciju par ieinteresēto pušu un koncerna kopīgi noteiktiem ilgtspējas aspektiem sk. sadaļā "[Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana](#)".



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

– Pārvaldības institūcijas

– Koncerna vadība

– Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība

– Koncerna iepirkumi

– **Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm**

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Latvenergo koncerna ieinteresētās puses, savstarpējā ietekme un būtiskie temati

Akcionārs – Ekonomikas ministrija

- koncerna ieguldījums tautsaimniecībā
- koncerna stratēģija, pārvaldība, kapitālieguldījumi un darbības rezultāti
- atbilstība tiesību aktiem un godīga konkurence

Biznesa partneri

- skaidri un atklāti iepirkumu konkursi, kapitālieguldījumi, tiesību aktu ievērošana un godīga konkurence
- sadales pakalpojumu efektivitāte, pieejamība un drošība

Darbinieki, arodbiedrība

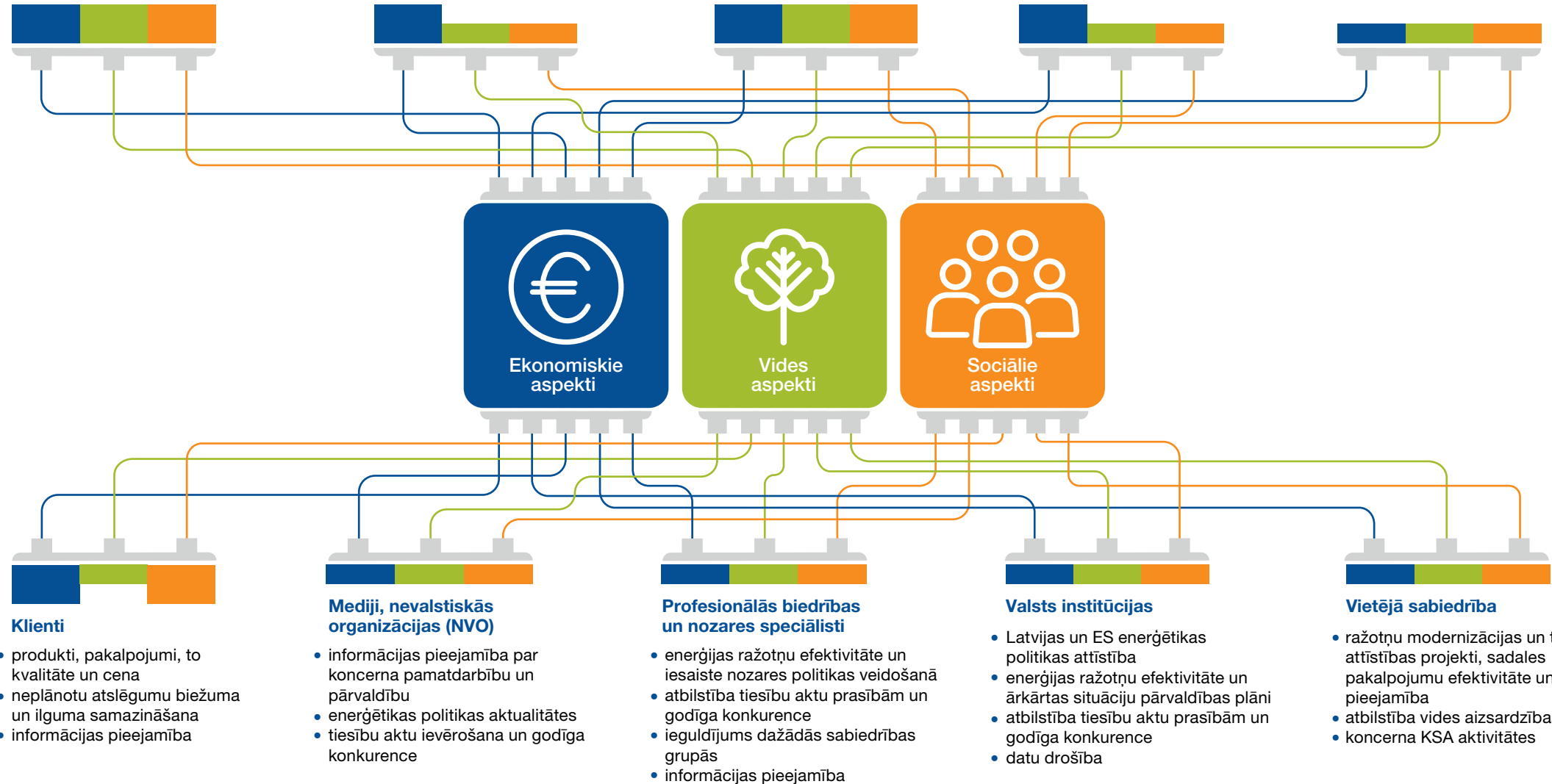
- aroveselība un darba drošība
- darba kopīgums
- darbinieku iesaiste, attīstība, produktivitāte un motivācija

Finansētāji un investori

- koncerna finanšu rezultāti, būtiski notikumi, atbilstība tiesību aktiem un līgumu nosacījumu ievērošana
- godīga konkurence un komunikācijas prakse

Izglītības un zinātnes iestādes

- koncerna iesaiste darba tirgus prasībām atbilstošu izglītības programmu izstrādē un koncerna ekspertu iesaiste izglītības programmās
- zinātnes un izglītības projekti, izglītojoši materiāli bērniem un jauniešiem



Klienti

- produkti, pakalpojumi, to kvalitāte un cena
- neplānotu atslēgumu biežuma un ilguma samazināšana
- informācijas pieejamība

Mediji, nevalstiskās organizācijas (NVO)

- informācijas pieejamība par koncerna pamatdarbību un pārvaldību
- enerģētikas politikas aktualitātes
- tiesību aktu ievērošana un godīga konkurence

Profesionālās biedrības un nozares speciālisti

- enerģijas ražotņu efektivitāte un iesaiste nozares politikas veidošanā
- atbilstība tiesību aktu prasībām un godīga konkurence
- ieguldījums dažādās sabiedrības grupās
- informācijas pieejamība

Valsts institūcijas

- Latvijas un ES enerģētikas politikas attīstība
- enerģijas ražotņu efektivitāte un ārkārtas situāciju pārvaldības plāni
- atbilstība tiesību aktu prasībām un godīga konkurence
- datu drošība

Vietējā sabiedrība

- ražotņu modernizācijas un tīklu attīstības projekti, sadales pakalpojumu efektivitāte un pieejamība
- atbilstība vides aizsardzības prasībām
- koncerna KSA aktivitātes

būtiska ietekme

 mazāk būtiska ietekme



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

- Pārvaldības institūcijas
- Koncerna vadība
- Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība
- Koncerna iepirkumi
- **Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm**

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

- Pārvaldības institūcijas
- Koncerna vadība
- Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība
- Koncerna iepirkumi
- **Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm**

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Ieinteresētās puses

Akcionārs – Ekonomikas ministrija

Sadarbības līmenis



partnerība

Sadarbības apraksts

Sk. sadaļu “Pārvaldības institūcijas”.

Biznesa partneri



iesaiste

Sk. sadaļu “Koncerna iepirkumi”.

Darbinieki, arodbiedrība



sarunas un iesaiste

Sk. informāciju par darbiniekiem un darba vidi sadaļā “Sociālie aspekti”.

Finansētāji un investori



konsultācijas un partnerība

Sk. nodaļu “Korporatīvā pārvaldība”.

Izglītības un zinātnes iestādes



partnerība

Sk. informāciju par zinātnes un izglītības projektiem sadaļā “Korporatīvā sociālā atbildība”.

Ieinteresētās puses

Klienti

Sadarbības līmenis



iesaiste

Sadarbības apraksts

Sk. sadaļu “Tirdzniecība” un “Atbildība par produktu”.

Mediji, nevalstiskās organizācijas (NVO)



konsultācijas un iesaiste

Sadarbība ar nacionālajiem un reģionālajiem medijiem ietver preses relīzes, mediju pasākumus un preses konferences. 2023. gadā galvenie temati bijuši koncerna finanšu un darbības rezultāti, koncerna pārvaldība, elektroenerģijas ražošana no atjaunīgiem resursiem, energoresursu pieejamība un cenas, koncerna iepirkumi, bioloģiskā daudzveidība, elektrotransporta uzlādes tīkla attīstība, atbildīgas uzņēmējdarbības aktivitātes un atbalsts Ukrainai.
Interneta vietnē un sociālajos medijos koncerns regulāri sniedz informāciju par savu darbību un atbild uz žurnālistu uzdotajiem jautājumiem. Tāpat koncerns nodrošina ar pamatdarbību saistītu informāciju NVO.

Profesionālās biedrības un nozares speciālisti



konsultācijas un iesaiste

Sk. sadaļu “Pārstāvība biedrībās, organizācijās un apvienībās”.

Valsts institūcijas



konsultācijas un iesaiste

Lai īstenotu valstij stratēģiski nozīmīgu vēja parku izbūvi, 2023. gadā Latvijas Republikas Ministru kabinets pieņēma lēmumu SIA “Latvijas vēja parki” piešķirt tiesības iegūt apbūves tiesības noteiktās Latvijas valsts mežu teritorijās. Tiesību aktos noteiktā kārtībā koncerns sadarbojas ar Konkurences padomi, kā arī regulāri sniedz SPRK informāciju par savu darbību un finanšu rezultātiem. Informāciju par koncerna iesaisti nozares politikas veidošanā sk. sadaļā “Sabiedrība”.

Vietējā sabiedrība



konsultācijas, iesaiste un sarunas

Koncerns sadarbojas ar pašvaldībām ietekmes uz vidi novērtējumos koncerna objektu modernizācijas projektiem, savukārt AS “Sadales tīkls” regulāri informē pašvaldības par paveikto darbu elektroapgādes uzlabošanā un plānotajiem elektrotīkla atjaunošanas projektiem. Pavasarī ik gadu notiek starpinstitūciju sanāksme, lai aktualizētu atbildīgo dienestu, institūciju un pašvaldību gatavību un rīcību pavasara palu periodā Daugavas upes baseinā. Koncerns iesaista vietējo sabiedrību koncerna objektu modernizācijas projektu apspriešanā, regulāri izzina Latvijas iedzīvotāju viedokli dažādās aptaujās un īsteno dažādas KSA aktivitātes – sk. sadaļu “Korporatīvā sociālā atbildība”.
2023. gadā turpinājušās sugu, sugu grupu un biotopu izpēti, ko veic sertificēti eksperti, kā arī uzsākts ietekmes uz vidi novērtējums astoņās potenciālajās VES teritorijās.



konsultācijas – aktuālu jautājumu noskaidrošana



sarunas – kolektīva apspriešanās



iesaiste – dalība kopīgās aktivitātēs, risinājumu un rīcības plānu izstrādē



partnerība – kopīga lēmuma pieņemšana un sadarbība

Pārstāvība biedrībās, organizācijās un apvienībās

Dalība nozares biedrībās, apvienībās un organizācijās *Latvenergo* koncernam sniedz informāciju par enerģētikas un saistīto nozaru aktualitātēm un nodrošina interešu pārstāvēcību nacionālo un starptautisko politikas dokumentu, tiesību aktu un standartu izstrādē. Koncerna pārstāvji ar nozares speciālistiem regulāri apspriež enerģētikas un saistīto nozaru attīstības jautājumus dažādos forumos, konferencēs, semināros un darba grupās.

Nozīmīgākie pasākumi, kuru organizēšanā koncerna pārstāvji piedalījušies 2023. gadā, ir:

- konferences *Enerģētika 2023*, *WindWorks. Moving Energy*, *Enerģija nākotnes sabiedrībai*, *Kodolenerģija Latvijai*, *Putni un VES attīstība. Kā rast labāko risinājumu?* un *Enerģijas trilemma: Enerģijas pārejas pamats – Baltijas jūras reģiona fokuss*;
- sarunu festivāls *Lampa*;
- energoapgādes inovāciju forums *AC/DC Tech*;
- *Green Tech Hakatons III* un *Hydrogen X Future Hackathon*;
- *Atbildīgu ideju tirgus*.

Nacionālās biedrības un profesionālās organizācijas



Latvijas Elektroenerģētiķu un energobūvnieku asociācija



Latvijas Tirdzniecības un rūpniecības kamera



Korporatīvās ilgtspējas un atbildības institūts



Pasaules Enerģijas padomes Latvijas Nacionālā komiteja



Latvijas Siltumuzņēmumu asociācija



Latvijas Darba devēju konfederācija

Latvijas Darba devēju konfederācija



Latvijas Lielo aizsprostus biedrība



Latvijas Ūdeņraža asociācija



Vēja enerģijas asociācija

Starptautiskās organizācijas un apvienības



Baltijas Korporatīvās pārvaldības institūts



Eiropas tīkls kiberdrošībai



Eiropas sadales sistēmas operatoru asociācija viedajiem tīkliem



Eiropas vēja enerģijas asociācija *WindEurope*



Eiropas Elektroenerģijas nozares savienība *Eurelectric*



Elektroenerģijas un siltumenerģijas ražotāju tehniskā asociācija *vgbe energy e.V.*



Ekonomiskās sadarbības un attīstības organizācijas uzņēmējdarbības ekspertu grupa



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

– Pārvaldības institūcijas

– Koncerna vadība

– Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība

– Koncerna iepirkumi

– **Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm**

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

– Sadale

– ES taksonomija


Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Latvenergo koncerna uzņēmējdarbības modelis

	Resursi	Darbības segmenti	Rezultāti	Ietekme
Ekonomiskie	<ul style="list-style-type: none"> Aktīvi – 4,1 miljards EUR Ražotņu jauda – 2 606 MW_{el} un 1 797 MW_{th} Saules parki klientiem – 30 MW_{el} Elektroenerģijas sadales tīkls – 92 tūkst. km elektroliniju Patērētie energoresursi: <ul style="list-style-type: none"> - 3,5 TWh elektroenerģijas - 0,5 miljardi nm³ dabasgāzes - 0,3 miljoni ber.m³ šķeldas - 6 tūkstoši m³ dīzeļdegvielas Moody's kredītreitings Baa2 (stabils) 	<p>Darbības segmenti</p> <p>Latvenergo koncerns – viens no lielākajiem energoapgādes pakalpojumu sniedzējiem Baltijā.</p> <p>Ražošana un tirdzniecība</p> <p>Elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošana, elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība, ar elektroenerģijas patēriņu un energoefektivitāti saistītu produktu un pakalpojumu tirdzniecība Baltijas valstīs. Elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšana Latvijā.</p> <p>Sadale</p> <p>Sadales pakalpojums nodrošina elektroenerģijas plūsmu no pārvades tīkla līdz patērētājiem. AS "Sadales tīkls" ir valsts lielākais sadales sistēmas operators un aptver aptuveni 99 % Latvijas teritorijas. Sadales sistēmas pakalpojumu tarifus apstiprina Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (SPRK).</p>	<ul style="list-style-type: none"> AS "Latvenergo" – Baltijas vērtīgākais enerģētikas uzņēmums Peļņa – 351 miljons EUR Saražota 5,1 TWh elektroenerģijas un 1,7 TWh siltumenerģijas SAIDI – 266 min un SAIFI – 2,7 reizes Elektroenerģijas zudumu rādītājs sadales tīklā – 3,72 % Elektroenerģijas tirgus daļa Baltijas valstīs – 23 % 	<ul style="list-style-type: none"> Investīcijas – 193 miljoni EUR Dividendēs valstij izmaksāti 153 miljoni EUR Nodoķļos samaksāti 410 miljoni EUR Personāla izmaksas – 142 miljoni EUR Izejvielas, materiāli, darbības un citas izmaksas – 1,3 miljardi EUR ES taksonomijai atbilstīgo darbību īpatsvars kapitālizdevumos – 83 %
Sociālie	<ul style="list-style-type: none"> 3 497 darbinieki 3 Baltijas valstīs ISO 45001 atbilstoša arodveselības un darba drošības pārvaldības sistēma Apmācības darbiniekiem Ētikas kodekss darbiniekiem un ētikas principi līgumpartneriem 845 tūkst. elektroenerģijas klientu Baltijas valstīs – 811 tūkst. māsājsaimniecību un 34 tūkst. biznesa klientu Elektrum energoefektivitātes centrs Daudzveidīgas KSA aktivitātes 		<ul style="list-style-type: none"> Darbinieku piesaistības indekss – 69 Vidēji 22 mācību stundas vienam darbiniekam 94 prakses vietas Kopējais nelaiemes gadījumu indekss – 0,34; 0 letālu nelaiemes gadījumu Elektrum klientu apmierinātības indekss (skalā 1–6): <ul style="list-style-type: none"> - mājsaimniecības – 4,1 - uzņēmumi – 3,9 AS "Sadales tīkls" klientu apmierinātības indekss (skalā 1–100): <ul style="list-style-type: none"> - mājsaimniecības – 67 - uzņēmumi – 62 93 % Latvijas iedzīvotāju, kas zina/ir dzirdējuši par koncerna KSA aktivitātēm, vērtē tās pozitīvi 	<ul style="list-style-type: none"> Droša un attīstību veicinoša darba vide Plašs un mūsdienu produkts un pakalpojums klāsts Veicināta sabiedrības zinātība par Latvijas enerģētikas nozari, energoefektivitāti un elektrodrošību Eksaktajos priekšmetos ieinteresēti bērni un jaunieši Pilnveidots izglītības un zinātnes aprīkojums un mācību bāze Dimanta kategorija Latvijas Ilgtspējas indeksā
Vides	<ul style="list-style-type: none"> Daugavas HES kaskāde – nozīmīgākais atjaunīgās elektroenerģijas avots Baltijā AS "Latvenergo" TEC un Liepājas ražotnes – dabasgāze un šķelda Primāro energoresursu patēriņš: <ul style="list-style-type: none"> - 53 % atjaunīgo resursu - 47 % fosilo resursu 77 tūkst. bezmaksas CO₂ emisijas kvotu siltumenerģijas ražošanai ISO 14001 un ISO 50001 atbilstoša vides un energopārvaldības sistēma 		<ul style="list-style-type: none"> 73 % elektroenerģijas izstrādāti no atjaunīgajiem energoresursiem Tiešās CO₂ emisijas aptuveni 700 tūkst. tonnu Netiešās CO₂ emisijas aptuveni 3 miljoni tonnu Upēs ielaisti 8,4 miljoni zivju mazuļu un kāpuru un ievietotas 450 zivju nārsta ligzdas Uzstādītas 743 ligzdu pamatnes baltajiem stārķiem 	<ul style="list-style-type: none"> Latvenergo koncerna CO₂ izmešu intensitāte – 0,075 t CO₂/MWh – būtiski zemāka nekā vidēji Eiropā Primāro energoresursu ietaupījums 1,1 GWh CO₂ emisiju ietaupījums vairāk nekā 18 tūkst. tonnu Ilgtspējas indeksa novērtējumā AS "Latvenergo" vides jomā ieguvis 97 %



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

– Sadale

– ES taksonomija

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Ražošanas un tirdzniecība

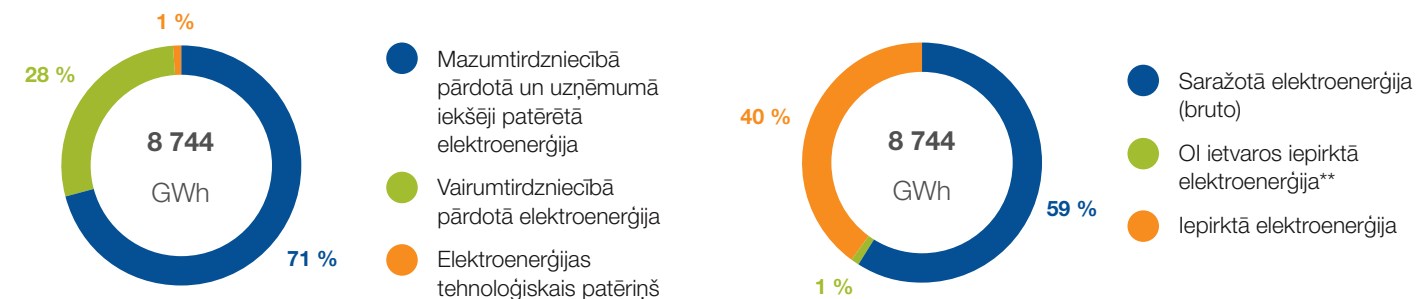
Ražošanas un tirdzniecības segments pēc ieņēmumiem un EBITDA ir lielākais *Latvenergo* koncerna darbības segments. 2023. gadā 88 % no ražošanas un tirdzniecības segmenta ieņēmumiem veidoja elektroenerģijas pakalpojumu un dabasgāzes tirdzniecības ieņēmumi, bet 12 % – siltumenerģijas ieņēmumi. Lielākā daļa no ražošanas un tirdzniecības segmenta darbības ieņēmumiem ir neregulēti, savukārt ar tarifu regulētos darbības ieņēmumus veido siltumenerģijas ražošana un maksa par uzstādīto elektrisko jaudu AS "Latvenergo" TEC.

2023. gadā koncerns saražojis 5,1 TWh jeb 83 % no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma. 73 % no saražotā apjoma iegūti no atjaunīgajiem energoresursiem. Daugavas HES izstrādāts otrs lielākais elektroenerģijas apjoms pēdējo 25 gadu laikā – 3,7 TWh. TEC elektroenerģijas izstrāde, salīdzinot ar iepriekšējo gadu, pieaugusi par 23 % – abās ražotnēs izstrādātas 1,4 TWh elektroenerģijas. Vairāk informācijas sk. sadaļā "Ražošana".

Ar 23 % tirgus daļu *Latvenergo* koncerns ir viens no lielākajiem elektroenerģijas tirgotājiem Baltijā. Kopējais pārdotās elektroenerģijas apjoms, ietverot pašpatēriņu, pārskata gadā bija 8,7 TWh. Vairāk informācijas sk. sadaļā "Tirdzniecība".

Pārskata gadā koncerns mazumtirdzniecībā Baltijā pārdevis aptuveni 1 TWh dabasgāzes, kas atbilst iepriekšējā gada līmenim. Kopējais koncerna patērētais un klientiem pārdotais dabasgāzes apjoms 2023. gadā ir 5,4 TWh.

Latvenergo koncerna elektroenerģijas bilance 2023. gadā*



Latvenergo koncerna elektroenerģijas bilance*

	Mērv.	2019	2020	2021	2022	2023
Mazumtirdzniecībā pārdotā un koncernā iekšēji patērētā elektroenerģija	GWh	6 773	6 670	6 983	5 612	6 208
<i>t.sk. mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija</i>	GWh	6 505	6 394	6 706	5 452	6 208
Vairumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	2 754	2 460	2 554	1 894	2 450
Elektroenerģijas tehnoloģiskais patēriņš	GWh	121	85	96	67	85
KOPĀ	GWh	9 648	9 216	9 632	7 573	8 744
Saražotā elektroenerģija (bruto)	GWh	4 880	4 249	4 517	3 822	5 132
OI ietvaros iepirkta elektroenerģija**	GWh	1 199	1 144	907	397	66
Iepirkta elektroenerģija	GWh	3 569	3 823	4 208	3 354	3 546
KOPĀ	GWh	9 648	9 216	9 632	7 573	8 744

* koncerna ražotņu izstrādātais elektroenerģijas apjoms, kas pārdots un iegādāts biržā savām vajadzībām, nav iekļauts koncerna elektroenerģijas bilancē

** neietver koncerna saražoto elektroenerģiju



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

- Ražošana
- Tirdzniecība
- Obligātais iepirkums
- Sadale
- ES taksonomija

Ilgspējas indikatori

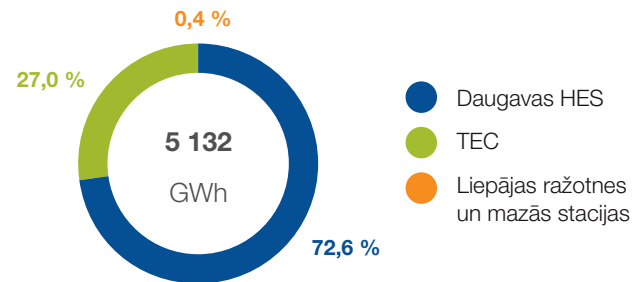
Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

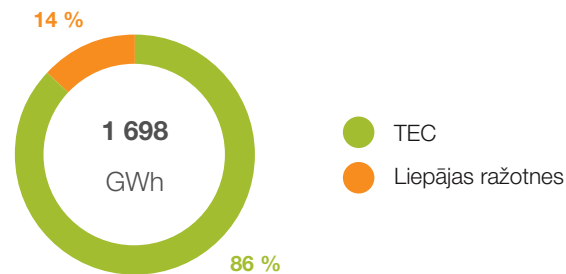
Ražošana

Latvenergo koncernam ir sabalansēts un videi draudzīgs enerģijas ražošanas portfelis, ko galvenokārt veido hidroelektrostacijas un augsti efektīvas termoelektrostacijas. Lielāko daļu elektroenerģijas koncerns saražo trijās Daugavas hidroelektrostacijās (HES) un divās AS "Latvenergo" termoelektrostacijās (TEC). TEC tiek saražota arī būtiska daļa no Rīgas pilsētas siltumapgādei nepieciešamās siltumenerģijas. Enerģiju ražo arī SIA "Liepājas enerģija", Aiviekstes HES un Ainažu vēja elektrostacijā (VES). Koncerna ražotņu kopējā elektriskā jauda ir 2 606 MW, savukārt siltuma jauda – 1 797 MW. 2023. gadā saražota 5,1 TWh elektroenerģijas un 1,7 TWh siltumenerģijas. Koncerna atjaunīgās elektroenerģijas īpatsvars 2023. gadā sasniedza 73 %.

Elektroenerģijas izstrāde 2023. gadā



Siltumenerģijas izstrāde 2023. gadā



Uzstādīto ģenerējošo iekārtu elektriskā jauda

	Mērv.	2019	2020	2021	2022	2023
Daugavas HES	MW	1 558	1 558	1 558	1 558	1 558
TEC*	MW	1 025	1 039	1 039	1 039	1 039
Liepājas ražotnes un mazās stacijas	MW	8	8	9	9	9
KOPĀ	MW	2 591	2 605	2 606	2 606	2 606

* uzstādītā jauda, kad TEC-2 ir kondensācijas režīmā

Uzstādīto ģenerējošo iekārtu siltuma jauda

	Mērv.	2019	2020	2021	2022	2023
TEC	MW	1 617	1 617	1 617	1 617	1 617
Liepājas ražotnes	MW	221	221	180	176	180
KOPĀ	MW	1 838	1 838	1 797	1 793	1 797

Elektroenerģijas izstrāde

	Mērv.	2019	2020	2021	2022	2023
Daugavas HES	GWh	2 047	2 528	2 636	2 670	3 725
TEC	GWh	2 780	1 685	1 854	1 123	1 385
Liepājas ražotnes un mazās stacijas	GWh	53	37	26	29	21
KOPĀ	GWh	4 880	4 249	4 517	3 822	5 132

Siltumenerģijas izstrāde

	Mērv.	2019	2020	2021	2022	2023
TEC	GWh	1 603	1 475	1 800	1 531	1 457
Liepājas ražotnes	GWh	239	227	272	247	241
KOPĀ	GWh	1 842	1 702	2 072	1 777	1 698



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

- Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

- Sadale

- ES taksonomija

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

- Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

- Sadale

- ES taksonomija

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats



Ķeguma HES

Sākusi darbu: 1939. gadā
Jauda: 248 MW
Hidroagregāti: 7
Energijas avots: ūdens

Ķeguma HES ir vecākā Daugavas hidroelektrostacija. Tā sastāv no divām atsevišķām dažādos laikos celtām spēkstacijām Daugavas labajā un kreisajā krastā.



Pļaviņu HES

Sākusi darbu: 1965. gadā
Jauda: 908 MW
Hidroagregāti: 10
Energijas avots: ūdens

Pēc uzstādītās jaudas Pļaviņu HES ir lielākā hidroelektrostacija Baltijas valstīs un viena no lielākajām Eiropas Savienībā. Tai ir nozīmīga loma Baltijas enerģosistēmas stabilitātes nodrošināšanā bāzes staciju neplānotas atslēgšanās vai avāriju gadījumos. Pļaviņu HES kalpo arī kā sinhronais kompensators sprieguma regulēšanai augstsprieguma elektrotīklos.



Rīgas HES

Sākusi darbu: 1974. gadā
Jauda: 402 MW
Hidroagregāti: 6
Energijas avots: ūdens

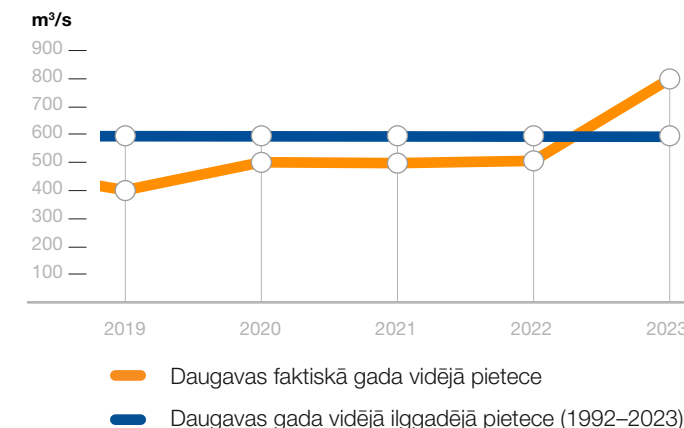
Rīgas HES ir jaunākā no Daugavas hidroelektrostacijām, un tā kalpo arī kā sinhronais kompensators sprieguma regulēšanai augstsprieguma elektrotīklos. 2022. gadā pabeigta Rīgas HES rekonstrukcija.

Daugavas HES

Daugavas HES ir valstī lielākās hidroelektrostācijas, kas nodrošina augstu atjaunīgās enerģijas īpatsvaru ne tikai koncernā, bet arī Latvijā kopumā. To spēja saražot elektroenerģiju ir atkarīga no ūdens pieteces Daugavā. Palu periodā ir iespējams nodrošināt visu Latvenergo koncerna klientu elektroenerģijas pieprasījumu un pārpalikumu pārdot Nord Pool biržā. Ārpus palu perioda Daugavas HES var ūdeni īslaicīgi uzkrāt un elektroenerģijas ražošanu pielāgot periodiem, kad pieprasījums pēc tās un arī cena biržā ir augstāka.

Pateicoties ievērojami augstākai ūdens pieteicei, pārskata gadā Daugavas HES izstrādāts otrs lielākais elektroenerģijas apjoms pēdējo 25 gadu laikā – saražotas 3,7 TWh elektroenerģijas, kas veido 73 % no kopējā koncernā saražotā elektroenerģijas apjoma.

Daugavas pietece



(Avots: Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs)



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

- Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

- Sadale

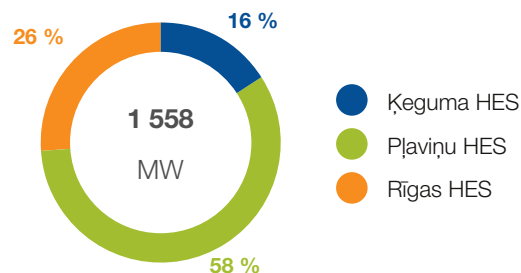
- ES taksonomija

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Daugavas HES ģenerējošo iekārtu jauda 2023. gadā



Daugavas HES ģenerējošo iekārtu jauda

	Mērv.	2019	2020	2021	2022	2023
Keguma HES	MW	248	248	248	248	248
Pļaviņu HES	MW	908	908	908	908	908
Rīgas HES	MW	402	402	402	402	402
KOPĀ	MW	1 558	1 558	1 558	1 558	1 558

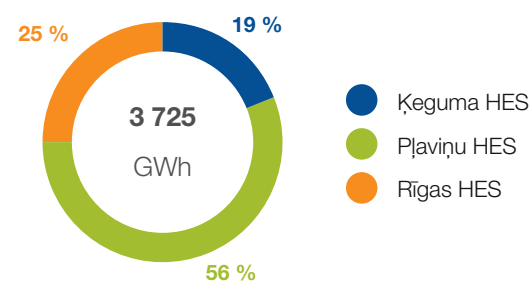
Daugavas HES elektroenerģijas izstrāde

	Mērv.	2019	2020	2021	2022	2023
Keguma HES	GWh	402	493	512	522	715
Pļaviņu HES	GWh	1 150	1 420	1 474	1 487	2 098
Rīgas HES	GWh	495	615	650	661	912
KOPĀ	GWh	2 047	2 528	2 636	2 670	3 725

Investīcijas Daugavas HES

	Mērv.	2019	2020	2021	2022	2023
Hidroagregātu rekonstrukcijas programma	milj. EUR	16,6	18,4	11,7	4,2	8,2
Citi projekti	milj. EUR	4,8	2,6	4,5	7,8	9,1
KOPĀ	milj. EUR	21,4	21,0	16,2	12,0	17,4

Daugavas HES elektroenerģijas izstrāde 2023. gadā



Investīcijas Daugavas HES

Pārskata gadā Daugavas HES aktīvos investēti 17,4 miljoni EUR, no tiem 8,2 miljoni EUR ieguldīti hidroagregātu rekonstrukcijas programmā, kas nodrošinās to darbību vairāk nekā 40 gadus. Programmas ietvaros līdz 2023. gada beigām ekspluatācijā ir nodoti astoņi hidroagregāti. Turpināti darbi pārējo trīs hidroagregātu atjaunošanai.

Nomainot novecojušās hidroturbīnas, tiek paaugstināta Daugavas HES jauda, lietderības koeficients un samazinās īpatnējais ūdens patēriņš uz 1 kWh. Tas veicina drošu, efektīvu un konkurētspējīgu Daugavas HES darbību kopējā energosistēmā un elektroenerģijas tirgū. Efektīvāka ūdens resursu izmantošana mazina arī koncerna ietekmi uz klimata pārmaiņām. Pārskata gadā katra Daugavas HES izstrādātā elektroenerģijas megavatstunda samazinājusi CO₂ emisiju par 0,379 tonnām, pieņemot, ka šī enerģija būtu jāsarāžo termoelektrostacijās kondensācijas režīmā, kā kurināmo izmantojot dabasgāzi.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

- Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

- Sadale

- ES taksonomija

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



TEC-1

Sākusi darbu: 1955. gadā
Elektriskā jauda: 158 MW

Siltuma jauda: 493 MW
Enerģijas avots: dabasgāze

2005. gadā TEC-1 teritorijā tika pabeigta pilnīgi jaunas ražotnes celtniecība, savukārt vecās TEC-1 ražotnes darbība tika pārtraukta. Stacijā tiek ekspluatētas divas gāzes turbīnas, viena tvaika turbīna un trīs ūdenssildāmie katli.



TEC-2

Sākusi darbu: 1973. gadā
Elektriskā jauda:
832 MW (koģenerācijas režīmā)
881 MW (kondensācijas režīmā)

Siltuma jauda: 1 124 MW
Enerģijas avots: dabasgāze

2006.–2013. gadā veikta divu energobloku rekonstrukcija. Šobrīd TEC-2 ir modernākā un efektīvākā kombinētā cikla termoelektrostacija Baltijā. Stacijā tiek ekspluatēti divi kombinētā cikla gāzes turbīnas bloki un pieci ūdenssildāmie katli. TEC-2 uzstādīta arī Baltijā lielākā siltuma akumulācijas sistēma.

AS "Latvenergo" TEC

Modernizētās AS "Latvenergo" TEC koncerns pamatā darbina augsti efektīvā koģenerācijas režīmā atbilstoši siltumenerģijas pieprasījumam, kas savukārt atkarīgs no laikapstākļiem, apkures sezonas ilguma un konkurences siltumenerģijas tirgū. Šo staciju darbība ir elastīgi pielāgojama elektroenerģijas tirgus apstākļiem un garantē Latvijai būtiskas elektroenerģijas bāzes jaudas. Abas termoelektrostacijas var gandrīz pilnībā nodrošināt Latvijas elektroenerģijas patēriņu situācijās, kad kādu apstākļu dēļ ir ierobežots elektroenerģijas imports no ārvalstīm.

Pārskata gadā TEC elektroenerģijas izstrāde palielinājusies par 23 % – saražotas 1,4 TWh, kas veido 27 % no kopējā koncernā saražotā elektroenerģijas daudzuma. Pieaugumu noteica salīdzinoši zemā izstrāde 2022. gadā, ko ietekmēja augstās dabasgāzes cenas. TEC saražotās siltumenerģijas apjoms 2023. gadā ir 1,5 TWh, kas ir līdzvērtīgs iepriekšējā gada izstrādei. Saražotā siltumenerģija tiek pārdota par regulētiem tarifiem AS "Rīgas siltums", kā arī TEC-2 lokāliem ārējiem siltumenerģijas lietotājiem.

TEC elektroenerģijas izstrāde

	Mērv.	2019	2020	2021	2022	2023
TEC-1	GWh	598	364	310	111	198
TEC-2	GWh	2 182	1 321	1 544	1 012	1 187
KOPĀ	GWh	2 780	1 685	1 854	1 123	1 385

TEC siltumenerģijas izstrāde

	Mērv.	2019	2020	2021	2022	2023
TEC-1	GWh	883	729	757	650	528
TEC-2	GWh	720	746	1 043	881	929
KOPĀ	GWh	1 603	1 475	1 800	1 531	1 457

Investīcijas AS "Latvenergo" TEC

	Mērv.	2019	2020	2021	2022	2023
Investīcijas	milj. EUR	10,1	17,8	3,7	1,7	13,0



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

– Sadale

– ES taksonomija

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

SIA "Liepājas enerģija" un mazās ražotnes



Liepājas ražotnes

SIA "Liepājas enerģija" dibināta 2005. gadā

Elektriskā jauda: 6 MW

Siltuma jauda: 180 MW

Enerģijas avots: šķelda, dabasgāze

AS "Latvenergo" pieder 51 % SIA "Liepājas enerģija" kapitāldaļu. Uzņēmums nodrošina siltumenerģijas ražošanu, pārvadi, sadali un tirdzniecību Liepājā, kā arī elektroenerģijas ražošanu koģenerācijas režīmā. Enerģijas ražošanā prioritārais kurināmais ir šķelda, kas 2023. gada kurināmā bilancē veido 87 %.

Pārskata gadā Liepājas ražotnēs izstrādāta 241 GWh siltumenerģijas un 16 GWh elektroenerģijas. Noslēgti līgumi par 18 jaunu objektu pieslēgšanu centralizētajiem siltumtīkliem ar kopējo plānoto slodzi 6,2 MW. Noslēgti 46 jauni līgumi par 48 siltummezglu apkalpošanu, uzstādīti pieci siltummezgli, kā arī noslēgti deviņi līgumi par individuālo siltummezglu piegādi un uzstādīšanu. Kopējais objektu skaits pārskata gada beigās ir ap 1,2 tūkstošiem, un to kopējā slodze – ap 300 MW.

2023. gada oktobrī tika atklāta uzņēmuma jaunākā 4 MW šķeldas katlumāja Liepājā. Tā nodrošina siltumenerģiju 15 daudzdzīvokļu mājām, kā arī Liepājas Reģionālajai slimnīcai un vienam komercobjektam.



Ainažu VES

Sākusi darbu: 1995. gadā

Elektriskā jauda: 1 MW

Enerģijas avots: vējš

2023. gadā Ainažu VES izstrādātas 0,9 GWh elektroenerģijas. Pieņemts lēmums par elektrostacijas atjaunošanu 2024. gadā.



Aiviekstes HES

Pārbūvēta: 2021. gadā

Elektriskā jauda: 1,5 MW

Enerģijas avots: ūdens

Aiviekstes HES bija pirmā hidroelektrostacija Latvijā, kas elektrību sāka ražot jau 1925. gadā. 2021. gadā pabeigta vērienīga hidroelektrostacijas pārbūve, un tās jauda palielināta no 0,8 MW līdz 1,5 MW. Pārbūvēts arī Aiviekstes HES pieslēgums elektrotīkliem.

2023. gadā Aiviekstes HES izstrādātas 4,2 GWh elektroenerģijas.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

- Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

- Sadale

- ES taksonomija

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Vēja un saules parku attīstība

Latvenergo koncerns turpina aktīvi strādāt pie atjaunīgo enerģijas resursu ražošanas jaudu paplašināšanas, kas vienlaikus veicinās nacionālo klimata mērķu sasniegšanu un stiprinās enerģētisko drošību. Uzmanība tiek vērsta uz vēja elektrostaciju (VES) un saules elektrostaciju (SES) attīstību.

2023. gadā ekspluatācijā nodoti trīs saules parki Lietuvā ar kopējo jaudu 18,7 MW, tādējādi gada nogalē Lietuvā ar *Elektrum* zīmolu elektroenerģiju ražo jau seši saules parki ar kopējo jaudu ap 30 MW. Saules parku jaudu Lietuvā plānots sadalīt trīs ieņēmumu veidos – pārdotā 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 2024. gada maijā. Projektēšanas vai būvniecības stadijā Baltijā ir SES ar kopējo jaudu ap 400 MW, t. sk. 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. SES pakāpeniska nodošana ekspluatācijā sagaidāma 2024.–2025. gadā.

Novembrī SIA "Latvijas vēja parki", kuras mērķis ir veidot stratēģiskas nozīmes sauszemes VES, parakstīja apbūves tiesību līgumu ar AS "Latvijas valsts meži" par VES izbūves iespēju izpēti un būvniecību valsts mežu teritorijās. Teritoriju kopējā platība ir ap 40 000 ha, un tajās paredzēts izbūvēt VES ar kopējo jaudu vismaz 800 MW. Projekti tiks īstenoti atbilstoši tirgus principiem, bez valsts atbalsta mehānismiem.

Pārskata gadā aizvadītas vairākas tikšanās ar pašvaldībām un to iedzīvotājiem, kuru laikā uzklusīts iesaistīto pušu viedoklis un sniegta informācija un skaidrojumi par VES attīstības nozīmīgumu. Turpinās dialogs ar vides institūcijām un organizācijām, dabas eksperti apseko un izpēta iespējamās VES izbūves teritorijas. Ņemot vērā izpētes rezultātus, tiek precizēts iespējama elektrostaciju un saistītās infrastruktūras novietojums, lai nepieļautu būtisku negatīvu ietekmi uz vidi, t. sk. uz īpaši aizsargājamajām sugām un biotopiem. Vides pārraudzības valsts birojā iesniegti astoņi iesniegumi un uzsāktas ietekmes uz vidi novērtēšanas procedūras.

Latvenergo koncerna stratēģijā paredzēta arī atkrastes vēja parku attīstība. Pārskata gadā veiktas vairākas pārrunas ar potenciālajiem stratēģiskajiem partneriem. Uzsākta arī jaunas vēja stacijas projekta attīstība Lietuvā, Akmenes rajonā ar jaudu līdz 15 MW. Projektu plānots pabeigt 2025. gada otrajā pusē. Vairāk informācijas par vēja parku attīstību un vēja enerģijas izmantošanu [Latvenergo mājaslapā](#).

VES attīstīšanas principi



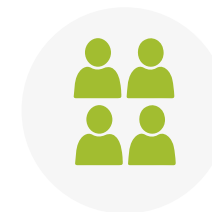
Strādājam un dodam labumu Latvijai

Esam valsts uzņēmums, un projektu realizācija ir ieguvums visai sabiedrībai



Izturamies ar cieņu pret vidi

Sadarbojamies ar vides organizācijām, ievērojam rekomendācijas un noteiktās vides prasības



Esam atbildīgi pret sabiedrību

Paredzam finansiālu labumu pašvaldībām un iesaistām vietējās kopienas jau plānošanas procesā



Izvēlamies piemērotus risinājumus

Tehnoloģiju izvēlē izvēlamies risinājumus, kas piemēroti apkārtējai videi un sabiedrībai

Tirdzniecība

Latvenergo koncerns ir viens no Baltijas lielākajiem enerģijas tirgotājiem, kas ar tirdzniecības zīmolu *Elektrum* piedāvā elektroenerģiju un dabasgāzi, kā arī plašu saistīto produktu un pakalpojumu klāstu.

Elektroenerģija

2023. gada nogalē *Latvenergo* koncernam Baltijas valstīs bija vairāk nekā 845 tūkstoši klientu, no tiem gandrīz 227 tūkstoši ārpus Latvijas. Kopējais elektroenerģijas klientu skaits pieaudzis par 3 %. Pieaugumu būtiski ietekmēja māsaimniecību tirgus atvēršana Lietuvā 2022. gadā – māsaimniecību klientu skaits šajā valstī pieaudzis par gandrīz 50 tūkstošiem. No kopējā elektroenerģijas klientu skaita 96 % ir māsaimniecības un 4 % – biznesa klienti.

Kopējais Baltijas valstu elektroenerģijas patēriņš 2023. gadā veido 26,9 TWh, kas ir par aptuveni 3 % mazāk nekā 2022. gadā. Patēriņa samazinājums pēdējos divos gados ir vērojams visās Baltijas valstīs. Patēriņu galvenokārt ietekmē pieaugošais mikroģenerācijas apjoms elektrotīklā, kur daļu nepieciešamās elektroenerģijas klienti saražo sev paši.

Latvenergo koncerna tirgus daļa Baltijas elektroenerģijas tirgū pārskata gadā bija 23 %. Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā 2023. gadā pārdotas 6 208 GWh, kas ir par 14 % vairāk nekā 2022. gadā. Pieaugumu galvenokārt noteica pārdošanas apjoma pieaugums biznesa klientu segmentā, kā arī Lietuvas māsaimniecību tirgū.

Dabasgāze

2023. gadā mazumtirdzniecības klientiem Baltijā *Latvenergo* koncerns pārdevis 896 GWh dabasgāzes, kas ir par 4 % mazāk nekā 2022. gadā. Pārdošanas apjoma samazinājums ir saistīts ar vispārēju dabasgāzes patēriņa kritumu Baltijas tirgū – piemēram, Latvijas tirgū dabasgāzes patēriņš bez *Latvenergo* koncerna patēriņa pārskata gadā bija par 16 % mazāks nekā 2022. gadā.

Dabasgāzes klientu skaits Baltijā ir turpinājis pieaugt, stiprinot *Elektrum* pozīcijas tieši stratēģiski svarīgajos mazo uzņēmumu un māsaimniecību segmentos. 2023. gada nogalē tas sasniedza gandrīz 50 tūkstošus, kas ir par 127 % vairāk nekā iepriekšējā gadā. No kopējā dabasgāzes klientu skaita 95 % ir māsaimniecības un 5 % – biznesa klienti.

2023. gada 1. maijā tika atvērts Latvijas dabasgāzes māsaimniecību tirgus – tagad visi māsaimniecību lietotāji var izvēlēties sev piemērotāko dabasgāzes tirgotāju. Līdz 2023. gada beigām *Elektrum* pakalpojumu ir izvēlējušies 46,7 tūkstoši māsaimniecību klientu, kas atbilst 13 % tirgus daļai.

Elektrum Baltijas elektroenerģijas tirgū

Igaunija 6 % tirgus daļa



Biznesa klienti
~ **3,9 tūkstoši**



Māsaimniecības
~ **42,5 tūkstoši**

Latvija 56 % tirgus daļa



Biznesa klienti
~ **19 tūkstoši**



Māsaimniecības
~ **599,2 tūkstoši**

Lietuva 16 % tirgus daļa



Biznesa klienti
~ **11,5 tūkstoši**



Māsaimniecības
~ **168,9 tūkstoši**



Elektrība



Gāze



Elektrum
Apdrošināts



Elektrum
Solārais



Saules parki
klientiem



E-veikals



Auto
uzlāde



Apkures
produkts



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

– Sadale

– ES taksonomija

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

- Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

- Sadale

- ES taksonomija

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

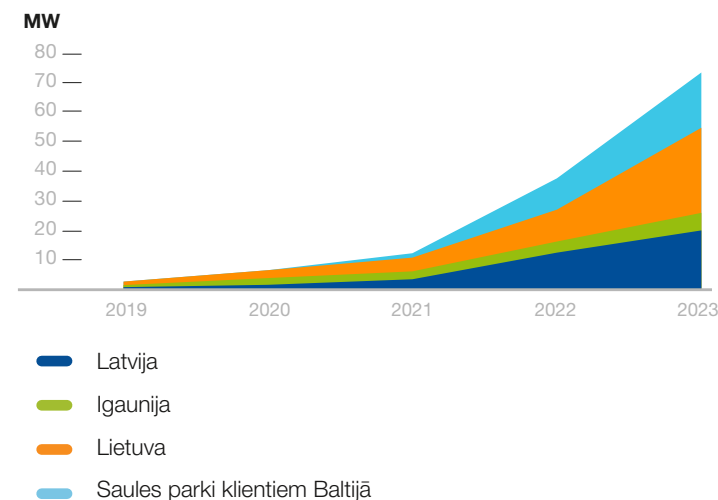
Gada pārskats

Saules paneļi un parki klientiem

Pārskata gadā aktīvi turpinājusies klientiem paredzētu *Elektrum* saules parku būvniecība un ievērojami pieaugusi klientiem uzstādīto paneļu kopējā jauda. Baltijā noslēgti vairāk nekā 1 600 jauni līgumi par saules paneļu uzstādīšanu un attālināto saules parku daļu pārdošanu.

Kopējā *Elektrum* mazumtirdzniecības klientiem uzstādītā saules paneļu jauda Baltijā ir sasniegusi 74 MW, kas padara *Latvenergo* koncernu par vienu no vadošajiem šī pakalpojuma sniedzējiem Baltijā. 3/4 no kopējās jaudas ir uzstādītas klientiem ārpus Latvijas. Lietuvā 2023. gadā ekspluatācijā nodoti trīs saules parki ar kopējo jaudu gandrīz 19 MW. Kopumā Baltijā darbojas septiņi *Elektrum* saules parki ar kopējo jaudu 30 MW. Saules parku jaudu plānots sadalīt trīs ieņēmumu veidos – pārdotā jauda klientiem, iznomātā jauda klientiem un saražotās enerģijas piegāde *Elektrum* klientiem.

Klientiem uzstādītā saules paneļu jauda (kumulatīvi)



Elektroauto uzlādes tīkla attīstība

Pārskata gadā turpinājusies arī elektroauto uzlādes tīkla attīstība. Līdz pārskata gada beigām *Elektrum Drive* uzlādes tīkls Baltijā pieaudzis līdz 400 pieslēgvietām, un tas strauji attīstās arī Lietuvā un Igaunijā. Ar *Elektrum Drive* lietotni uzlādes var veikt arī *e-mobi* tīklā Latvijā un LIDL uzlādes stacijās Lietuvā – kopā klientiem pieejama 571 pieslēgvietā.





Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

- Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

- Sadale

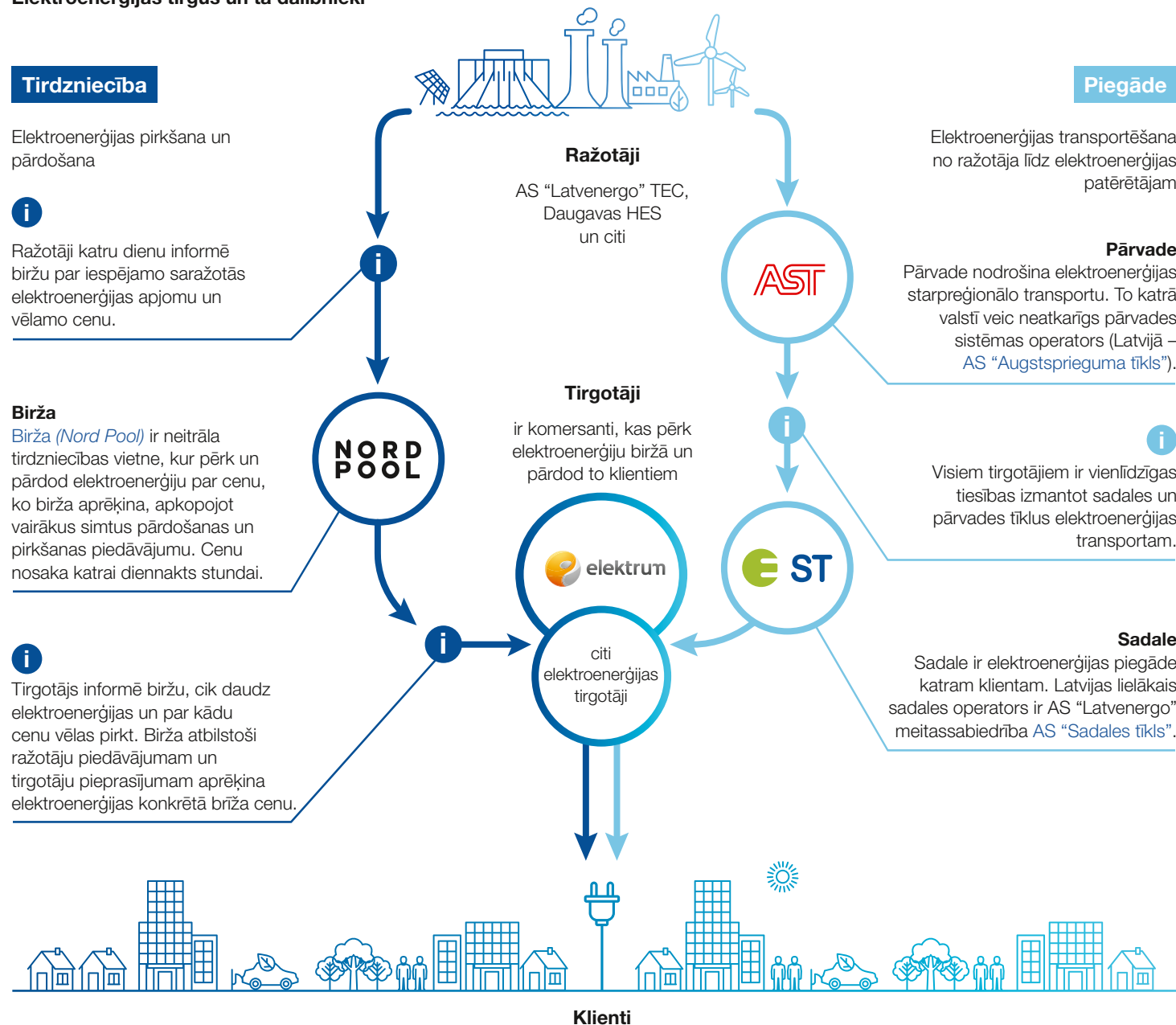
- ES taksonomija

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Elektroenerģijas tirgus un tā dalībnieki



Elektroenerģijas cenu galalietotāju rēķinos Latvijā veido:

- elektroenerģijas cena, kas ietver ražošanas un tirdzniecības izmaksas;
- maksa par pārvades un sadales sistēmu pakalpojumiem, ko nodrošina AS "Augstspriegumu tīkls" un AS "Sadales tīkls" (vairāk informācijas par sadales tarifiem sk. sadaļā "Sadale");
- pievienotās vērtības nodoklis.

Elektrības patēriņam un izvēlētajam produktam atbilstošo rēķina sadalījumu var aprēķināt, izmantojot *Elektrum* kalkulatoru.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

– Sadale

– ES taksonomija

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Energoefektivitāte

2023. gada septembrī pieņemta jaunā Energoefektivitātes direktīva, kas nosaka, ka dalībvalstīm būs kolektīvi jānodrošina enerģijas galapatēriņa samazinājums 2030. gadā vismaz par 11,7 % salīdzinājumā ar 2020. gadā prognozēto enerģijas patēriņu 2030. gadam. Jaunā direktīva ir solis ceļā uz klimatneitralitāti 2050. gadā, un tā paredz, ka pret energoefektivitāti jāattiecas kā pret pilnvērtīgu energoresursu. "Energoefektivitāte pirmajā vietā" ir vispārējs princips, ko vajadzētu ievērot visos sektoros.

Ikgadējais enerģijas ietaupījuma mērķrādītājs enerģijas galapatēriņam pakāpeniski palielināsies no 2024. līdz 2030. gadam, un tas atbildīs jauniem ikgadējiem ietaupījumiem:

- 1,3 % apmērā no 2024. līdz 2025. gadam;
- 1,5 % apmērā no 2026. līdz 2027. gadam;
- 1,9 % apmērā no 2028. līdz 2030. gadam.

Energoefektivitātes direktīva nosaka pienākumu mazumtirdzniecības uzņēmumiem vai sistēmas operatoriem, kas darbojas enerģijas nozarē, energoefektivitātes pienākuma shēmas ietvaros (EPS) veikt pasākumus enerģijas galapatēriņu uzlabošanai. Latvijā EPS izveidota 2017. gadā, savukārt AS "Latvenergo" energoefektivitātes veicināšanas pasākumus īsteno jau kopš 2014. gada. Šajā periodā uzņēmums ir sasniedzis būtisku enerģijas ietaupījumu un turpinās īstenot energoefektivitātes uzlabošanas pasākumus arī turpmāk.

Pārskata gadā īstenotas šādas galapatēriņu energoefektivitātes uzlabošanas aktivitātes:

- individuālas konsultācijas, t. sk. publiskos pasākumos – Muzeju naktī, izstādē *Māja 1*, Latvijas Meža dienās, Dziesmu un deju svētkos, Tēvu dienā u.c.;
- izglītojoši semināri, vebināri un apmācības juridiskajiem un mājsaimniecību klientiem;
- klātienē nodarbības *Esmu Efektīvs* un darbnīca *Efektīvie detektīvi*, kā arī tiešsaistes lekcijas skolēniem un pedagogiem;
- informatīvas kampaņas plašsaziņas līdzekļos par enerģijas patēriņa samazināšanas iespējām mājsaimniecībās (piemēram, radio rubrika *Energoefektivitātes eksperts*, TV kampaņa *Turi siltumu ciet*, rubrika *Taupīgai dzīvei* portālā *jauns.lv*) un klientu informēšana par energoefektivitāti *Elektrum* lietotnē un *elektrum.lv*, kur klientiem ir iespēja sekot līdzi arī savam ikstundas enerģijas patēriņam;

- elektroenerģijas patēriņa izvērtēšanas rīks *Energo Pulss*, kas ļauj klientam salīdzināt sava mājokļa patēriņu ar līdzīgām mājsaimniecībām Latvijā un iegūt personalizētus ieteikumus energoefektivitātes paaugstināšanai;
- izveidota klātienē apmācību programma uzņēmumu darbiniekiem par energoefektivitāti un vides aizsardzību. Tās ietvaros komandās var izspēlēt stratēģijas galda spēli *Energopols*;

- izveidota sadaļa elektrum.lv/skola, kurā pieejami noderīgi materiāli skolēniem un pedagogiem par klimata pārmaiņām, energoefektivitāti un elektroenerģijas ražošanu;
- publicēti dažādi energoefektivitātes padomi klientu izdevumā *Elektrum Tavām mājām*, *Elektroenerģijas tirgus apskatā*, kā arī *Elektrum* sociālo tīklu kontos;
- dalība nozares semināros, konferencēs, diskusijās, inovāciju programmu hakatonos un konkursos *Energoefektivākā ēka Latvijā 2023* un *Ventspils IT izaicinājums 2023*.





Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

- Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

- Sadale

- ES taksonomija

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Obligātais iepirkums

Elektroenerģijas obligātais iepirkums (OI) ir Latvijas valsts noteikts atbalsta mehānisms elektroenerģijas ražotājiem. To īsteno kā elektroenerģijas iepirkumu vai garantēto maksu par elektrostacijā uzstādīto jaudu.

Tiesības pārdot saražoto elektroenerģiju OI ietvaros vai saņemt garantētu maksu par uzstādīto elektrisko jaudu līdz 2012. gadam piešķīra Ekonomikas ministrija. Tās varēja iegūt ražotāji, kuri elektroenerģiju ražo efektīvā koģenerācijā vai izmanto atjaunīgos energoresursus. Atbalstu garantētās jaudas maksas veidā varēja saņemt koģenerācijas stacijas, kuru uzstādītā jauda pārsniedz 4 MW. Nosacījumus elektroenerģijas ražošanai, OI cenu un garantētās jaudas maksājuma apmēru reglamentē Ministru kabineta noteikumi. OI atbalsta apmērs ir atkarīgs no izmantoto energoresursu veida (vējš, ūdens, biomasas, biogāze, dabasgāze) un uzstādītās jaudas. Biogāzes koģenerācijas stacijām atbalsta apmēru ietekmē arī biogāzes ražošanai izmantoto izejvielu veids un to īpatsvars. OI normatīvais regulējums ticis pastāvīgi pilnveidots, lai stiprinātu atbalsta saņēmēju uzraudzību, nodrošinātu sniegtā atbalsta pamatošību un veicinātu kopējo OI izmaksu samazinājumu.

Atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likumam publiskā tirgotāja funkcijas Latvijā veic SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs". OI izmaksas un atbalstu energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem publiskajam tirgotājam kompensē ar valsts budžeta dotāciju. Energoietilpīgo apstrādes rūpniecības uzņēmumu atbalsta izmaksas 2023. gadā bija 0,7 miljoni EUR, un par šīm izmaksām saņemta valsts budžeta dotācija. Vairāk informācijas par OI atrodama SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" mājaslapā.

2022. gada septembrī tika pieņemts Ministru kabineta rīkojums Nr. 584 *Par kompleksiem pasākumiem obligātā iepirkuma*

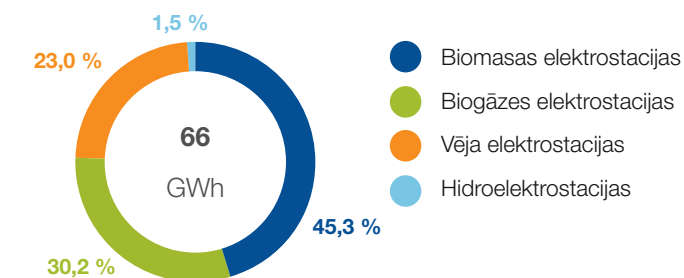
komponentes problemātikas risināšanai un elektroenerģijas tirgus attīstībai, kas noteica elektroenerģijas OIK vidējo likmi 0 EUR/MWh no 2022. gada 1. septembra. 2023. gada 1. maijā stājās spēkā Elektroenerģijas tirgus likuma grozījumi, kas atcēla OIK maksājumus elektroenerģijas galalietotājiem un ar OI saistītās izmaksas turpmāk tiek segtas no valsts budžeta līdzekļiem. OI izmaksu segšanai tiek novirzīta daļa no AS "Latvenergo" dividendēm. Lai palielinātu Latvijas energoietilpīgo apstrādes rūpniecības uzņēmumu konkurētspēju, šīs kategorijas uzņēmumiem tika sniegts OIK samazinājuma atbalsts.

Obligātā iepirkuma galvenie rādītāji

Pārskata gadā OI ietvaros iepirkts par 340 GWh jeb par 84 % mazāk elektroenerģijas nekā 2022. gadā. Iepirktās elektroenerģijas apjoma samazinājumu noteica izsniegto OI atbalsta atļauju atcelšana 2022. gadā, t. sk. ražotāju atteikšanās no OI atļaujām, ko veicināja rekordaugstā elektroenerģijas cena biržā, kā arī atbalsta perioda beigās arvien lielākam skaitam elektrostaciju. Pārskata gada beigās ir deviņas elektrostacijas, kuras izmanto tiesības saražoto elektroenerģiju pārdot OI ietvaros vai saņemt garantētos jaudas maksājumus par elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu.

OI izmaksas virs tirgus cenas pārskata gadā ir pieaugušas līdz 32 miljoniem EUR, kas ir par 20,5 miljoniem EUR vairāk nekā 2022. gadā. Šo pieaugumu noteica būtiski zemāka elektroenerģijas tirgus cena – tā kā visu OI ietvaros iepirkto elektroenerģiju SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" pārdod *Nord Pool* biržā, zemāka cena nozīmē mazākus ieņēmumus un attiecīgi lielākas OI izmaksas virs tirgus cenas.

OI ietvaros iepirktās elektroenerģijas apjoms 2023. gadā



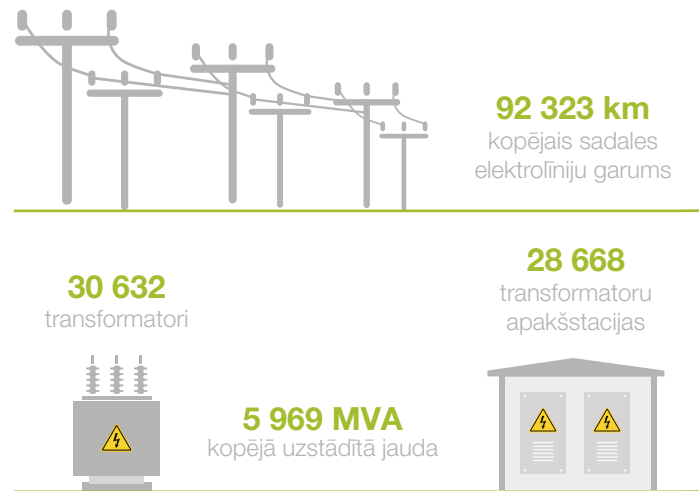
Obligātā iepirkuma galvenie rādītāji

	Mērv.	2019	2020	2021	2022	2023
Staciju skaits (gada sākumā)	skaits	364	337	306	261	16
Uzstādītā jauda (gada sākumā)	MW	1 354	1 331	1 168	1 087	887
OI ietvaros iepirktā elektroenerģija	GWh	1 246	1 172	923	406	66
OI izmaksas virs tirgus cenas	milj. EUR	150,9	150,7	75,8	11,5	32,0
OIK samazinājums: valsts atbalsts energoietilpīgiem uzņēmumiem	milj. EUR	6,2	3,0	2,9	3,7	0,7

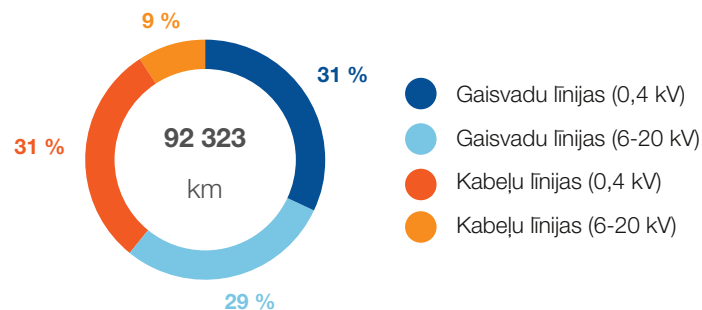
Sadale

Elektroenerģijas sadale nodrošina elektroenerģijas plūsmu no elektroenerģijas pārvades tīkla un no sadales elektrotīkliem pieslēgtajiem elektroenerģijas ražotājiem līdz elektroenerģijas patērētājiem.

Koncerna meitassabiedrība AS "Sadales tīkls" ir lielākais sadales sistēmas operators Latvijā, kas sniedz elektroenerģijas sadales pakalpojumu aptuveni 780 tūkstošiem klientu (informāciju par



Sadales elektrolīniju garumi



klientu apmierinātību sk. sadaļā "Atbildība par produktu"). Sadales elektrotīklu veido zemsprieguma un vidsprieguma līnijas kabeļu un gaisvadu līniju izpildījumā. Elektrotīkla kopgarums pēdējo piecu gadu laikā samazināts par aptuveni 600 km, jo tiek optimizēti tehniskie risinājumi un demontētas ilgstoši neizmantotās tīkla daļas. Tīkla rekonstrukcijas rezultātā ik gadu pieaug kabeļu līniju īpatsvars – pēdējo piecu gadu laikā tas pieaudzis no 37 % līdz 40 % no kopējā elektrolīniju garuma. Ieguldījumi elektrotīklā un arvien plašāka kabeļu līniju izmantošana uzlabo elektrolīniju noturību gan pret dabas apstākļiem, gan cilvēku radītiem bojājumiem un paaugstina elektroapgādes kvalitāti.

Elektroenerģijas zudumu īpatsvars sadales tīklā pārskata gadā bija 3,72 %. Pēdējo piecu gadu laikā zudumi samazināti par 51 GWh jeb 17 %. Vairāk informācijas par sadales pakalpojuma efektivitāti un pieejamību sk. sadaļā "Ekonomiskie aspekti".

Sadalītās elektroenerģijas apjoms 2023. gadā samazinājies par 3,5 % jeb 220 GWh, ko ietekmēja straujā mikroģenerācijas attīstība pašpatēriņam, nozaru ražošanas un eksporta apjomu kritums, kā

arī siltāki laika apstākļi ziemas mēnešos gada sākumā. Sadalītās elektroenerģijas samazinājums vērojams visās lietotāju grupās. Lielākais apjoma samazinājums bijis juridisko klientu segmentā, it īpaši rūpniecības un tirdzniecības segmentā, kur patēriņš sarucis par 4–5 %. Mājsaimniecību (privātpersonu) elektroenerģijas patēriņš pārskata gadā samazinājies par aptuveni 2 %.

Sadales sistēmas pakalpojumu tarifus apstiprina SPRK. 2022. gadā, ņemot vērā izmaksu pieaugumu, ko izraisīja energokrīzes radītais straujais elektroenerģijas cenu kāpums, makroekonomisko rādītāju izmaiņas un pārvades operatora AS "Augstsprieguma tīkls" tarifa sadārdzinājums, SPRK tika iesniegts jauns tarifa projekts, kurš tika apstiprināts un stājās spēkā 2023. gada 1. jūlijā. Pārskata gadā, ņemot vērā elektroenerģijas cenu un vispārējās inflācijas izmaiņas, kā arī AS "Augstsprieguma tīkls" tarifa samazinājumu, pārskatītais izmaksas nākamajam tarifu periodam – 2024. gadam. 2023. gada novembrī AS "Sadales tīkls" publicēja diferencēto tarifu izmaiņas, kas ietver izmaksu samazinājumu attiecībā pret sākotnējā tarifu projektā plānotajām izmaksām.

Sadales tīklā saņemtā elektroenerģija

	Mērv.	2019*	2020	2021	2022	2023
No pārvades tīkla	GWh	5 531	5 334	5 693	5 622	5 479
No mazajiem ražotājiem	GWh	1 295	1 228	1 048	875	784
<i>t. sk. mikroģenerācija</i>	<i>GWh</i>	–	2	4	25	82
KOPĀ	GWh	6 825	6 563	6 741	6 497	6 263

Sadalītā elektroenerģija un zudumi

	Mērv.	2019*	2020	2021	2022	2023
Sadalītā elektroenerģija	GWh	6 532	6 286	6 470	6 241	6 021
Elektroenerģijas sadales zudumi, tehnoloģiskais un saimnieciskais patēriņš	GWh	293	277	271	256	242
<i>t. sk. mikroģenerācijas uzkrājošie elektroenerģijas zudumi</i>	<i>GWh</i>				4	19
KOPĀ	GWh	6 825	6 563	6 741	6 497	6 263
Elektroenerģijas zudumi	%	4,05 %	3,99 %	3,79 %	3,73 %	3,72 %

* 2020. gadā pārvades sistēmas operators veica piegādātās elektroenerģijas pārrēķinu par 2019. gadu. Attiecīgi veikts arī elektroenerģijas sadales zudumu pārrēķins



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

– Sadale

– ES taksonomija

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

– **Sadale**

– ES taksonomija

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Atbilstoši Energoresursu cenu ārkārtēja pieauguma samazinājuma pasākumu likumam no 2023. gada 1. septembra līdz 31. decembrim sadales tarifa fiksētā daļa (maksā par jaudas uzturēšanu) visām mājāsaimniecībām tika samazināta par 60 %. Maksas samazinājums atbilstoši noteiktiem kritērijiem tika piemērots arī juridiskajām personām. Samazinājums tika kompensēts no Latvijas valsts budžetā saņemtajām AS "Latvenergo" dividendēm.

Lai ierobežotu sadales tarifa strauju pieaugumu un nodrošinātu izmaiņu prognozējamību nākotnē, no 2024. gada 1. janvāra līdz 2025. gada 31. decembrim mājāsaimniecību lietotājiem noteikti sadales tarifa fiksētās daļas pieauguma griesti divpadsmit mēnešu periodā. Starpība starp apstiprināto un klientiem piemēroto tarifu tiks kompensēta no valsts budžetā saņemtajām AS "Latvenergo" dividendēm.

Investīcijas

Vienmērīga elektrosistēmas atjaunošana un modernizācija ir viens no elektroenerģijas sadales sistēmas operatora galvenajiem uzdevumiem. Īstenojot plānotos kapitālieguldījumu projektus, katru gadu tiek uzlabots elektroapgādes drošums un kvalitāte, vienlaikus rūpējoties par to, lai ilgtermiņā būtiski nemainītos sistēmas elementu vidējais vecums, atjaunojamā elektrotīkla apjoms, kā arī nepieaugtu remontdarbu apjomi.

2023. gada decembrī SPRK apstiprināja AS "Sadales tīkls" attīstības plānu turpmākajiem 10 gadiem. 2024.–2033. gadā uzņēmums atbilstoši nozares attīstības tendencēm un patērētāju pieprasījumam turpinās sadales sistēmas rekonstrukciju un modernizāciju, lai paaugstinātu elektrotīkla drošumu, kā arī īstenos viedā tīkla attīstību, nekustamo īpašumu rekonstrukciju un speciālās tehnikas parka modernizāciju un paaugstinās pakalpojumu kvalitāti elektrotīklā.

Galvenie investīciju virzieni atbilstoši attīstības plānam ir:

- vienmērīga elektrotīkla pārbūve – elektroliniju un 110 kV apakšstaciju atjaunošana, izolēta elektrotīkla (kabelis, izolēts vads vai piekarkabelis) īpatsvara palielināšana;
- elektroapgādes kvalitātes uzlabošana – elektroenerģijas piegādes pārtraukuma ilguma (SAIDI), elektroenerģijas piegādes pārtraukuma skaita (SAIFI) un bojājumu skaita samazināšana un sprieguma kvalitātes uzlabošana;
- vieda elektrotīkla pārvaldība – līdzšinējo transformatoru nomaina ar energoefektīvākām iekārtām, viedo skaitītāju verificēšana, viedo elektrotīkla elementu savstarpēja integrācija un elektrotīkla vadības sistēmu pilnveide, lai nodrošinātu kvalitatīvu un ātru datu apmaiņu, tostarp divvirzienu datu plūsmu.

Elektroenerģijas sadales sistēmas modernizācijai tiek piesaistīts arī ES finansējums Atveseļošanas un noturības mehānisma ietvaros. Kopējais projekta finansējums ir gandrīz 42 miljoni EUR. Līgums par projekta īstenošanu noslēgts 2023. gada 24. martā, un tas īstenojams līdz 2026. gada 31. maijam. Programmas ietvaros paredzēts īstenot vairākus apjomīgus projektus:

- sadales transformatoru tehnisko zudumu kompensēšana ar saules enerģiju;
- sadales transformatoru nomaina;
- vīdsprieguma līniju izbūve un pārbūve;
- ēku energoefektivitātes un siltumapgādes risinājumu uzlabošana;
- atbilstošu tehnisko parametru sadales pieslēgumu izveide AER izmantošanas veicināšanai;
- nacionālās platformas izstrāde elektroenerģijas tirgus datu apmaiņai un uzglabāšanai;
- viedās elektroenerģijas uzskaites sistēmas ieviešana.

AS "Sadales tīkls" iesniegusi priekšlikumu aktivitāšu īstenošanai arī *REPowerEU* plāna ietvaros. Ja finansējums tiks piešķirts, ar to plānots pilnveidot tīkla digitālo pārvaldību un kabeļtīkla tehniskos risinājumus, kā arī nodrošināt jaudu pieejamību elektroenerģijas lietotājiem.

Mikroģenerācija

Mikroģenerācijas attīstības temps, salīdzinot ar 2022. gadu, kurā bija vērojams izteikts, nepieredzēti straujš saules paneļu pieaugums, ir stabilizējies, tomēr arvien salīdzinoši augsts.

Pārskata gada nogalē sadales sistēmai pieslēgti jau 19 tūkstoši mikroģeneratoru – lielākoties saules paneļi elektrības ražošanai mājāsaimniecību pašpatēriņam. To kopējā ražošanas jauda ir 160 MW. Sadales sistēmai pieslēgto ģeneratoru, lielākoties saules elektrostaciju, skaits sasniedzis tūkstoti, un to kopējā ražošanas jauda sasniegusi aptuveni 400 MW. Papildus tam pārskata gadā klientiem izbūvēti 49 pieslēguma punkti elektroauto uzlādes staciju izveidei.

Interese par jaunu mikroģeneratoru pieslēgšanu pakāpeniski samazinās, galvenokārt salīdzinoši zemākas elektroenerģijas cenas dēļ. Papildu ietekmes faktori ir klientu finansiālās iespējas, fiziski ierobežojumi – jumta novietojums, tā konstrukcija, koki u. tml., kā arī pieejamā valsts finansējuma nosacījumi un tīklā nodotās elektroenerģijas uzskaites sistēmas izmaiņas. Savukārt pieteikumu skaits esošo mikroģeneratoru slodzes palielināšanai 2023. gadā ir pieaudzis, un šāda klientu interese varētu saglabāties arī tuvākos gadus.

Investīcijas sadales aktīvos

	Mērv.	2019	2020	2021	2022	2023
Investīcijas	milj. EUR	95,1	87,4	84,8	84,6	99,6

Rekonstrukcijas un izbūves darbi

	Mērv.	2019	2020	2021	2022	2023
Gaisvadu līnijas (0,4 kV)	km	81	367	718	573	404
Kabeļu līnijas (0,4 kV)	km	711	571	525	392	380
Zemsprieguma elektrolinijas KOPĀ	km	792	938	1 243	965	784
Gaisvadu līnijas (6 – 20 kV)	km	621	885	905	606	502
Kabeļu līnijas (6 – 20 kV)	km	199	149	124	97	156
Vīdsprieguma elektrolinijas KOPĀ	km	820	1 034	905	703	658
Rekonstruētas transformatoru apakšstacijas	skaits	690	605	522	460	462
Izbūvēti pieslēgumi	skaits	11 079	12 410	14 747	13 592	11 597

AS "Sadales tīkls" stratēģija 2022.–2027. gadam

MŪSU VĒRTĪBAS

- AR ATBILDĪBU**
Mēs uzņemamies atbildību par efektīvu un stabilu energoapgādi, par savu darbinieku drošību un sabiedrības elektrodrošību
- AR ENERĢIJU**
Esam drosmīgi un mērķtiecīgi
- AR DOMĀM PAR NĀKOTNI**
Darām labu klientam un sabiedrībai

MŪSU VĪZIJA

Būt Latvijas ekonomiskās attīstības virzītājam, nodrošinot ilgtspējīgu energoapgādi.

MŪSU MISIJA

Nodrošinām nepārtrauktu, drošu un uzticamu energoapgādi atbilstoši klientu dinamiskajām vajadzībām.



2021. gadā AS "Sadales tīkls" padome apstiprināja uzņēmuma stratēģiju 2022.–2027. gadam. Tā ir integrēta *Latvenergo* koncerna stratēģijā 2022.–2026. gadam.

AS "Sadales tīkls" vispārējais ilgtermiņa mērķis ir ilgtspējīga un ekonomiski pamatota elektroenerģijas sadales pakalpojuma nodrošināšana, efektīvi pārvaldot elektrotīklu, uzlabojot elektroapgādes drošumu un kvalitāti, kas ir svarīgi tautsaimniecības konkurētspējai un izaugsmei, vienlaikus sekmējot klimatneitralitātes mērķu sasniegšanu. Lai tiktos uz uzņēmuma vīzijas un vispārējā stratēģiskā mērķa sasniegšanu, 2022.–2027. gadam ir izvirzīti četri mērķi:

- **kvalitatīva un droša elektroapgāde** – galvenie darbības virzieni šī mērķa sasniegšanai ir elektroenerģijas piegādes pārtraukumu biežuma un ilguma mazināšana un efektīva elektrotīkla, t. sk. viedā elektrotīkla, attīstība un pārvaldība;
- **uzņēmuma digitālā transformācija** – uzņēmums mērķtiecīgi attīsta digitālos risinājumus, kas balstīti uz automatizētiem, standartizētiem procesiem un centralizētu datu apmaiņu, kā arī pilnveido digitālo vidi un pakalpojumus klientiem;
- **uzņēmuma nebeidzama pilnveide un vērtības palielināšana** – stratēģijas periodā plānots turpināt uzņēmuma darbības efektivitātes paaugstināšanu. Galvenie darbības virzieni šī mērķa sasniegšanai ir uzņēmuma procesu attīstība, sinerģija ar citiem operatoriem un komunikāciju turētājiem, kā arī finanšu ilgtspēja un resursu efektīva pārvaldība;
- **ilgtspējīga attīstība un klimatneitralitāte** – galvenie darbības virzieni šī mērķa sasniegšanai ir klientu un darbinieku apmierinātības uzturēšana, SEG emisiju mazināšana un publisko pieslēgumu izveide elektroauto uzlādei.

Katram no mērķiem ir izvirzīti arī galvenie sasniedzamie darbības rādītāji, kas ļauj noteikt mērķa sasniegšanas progresu. Vairāk informācijas par elektroapgādes kvalitātes un drošuma rādītājiem SAIDI un SAIFI atrodama sadaļā "[Ekonomiskie aspekti](#)", savukārt par uzņēmuma digitālo transformāciju – sadaļā "[Atbildība par produktu](#)". Pārējo mērķu rādītāji apskatīti [AS "Sadales tīkls" gada pārskatā](#).



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

– **Sadale**

– ES taksonomija

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

ES taksonomija

Lai sekmētu ilgtspējīgus ieguldījumus un Eiropas zaļā kursa īstenošanu, Eiropas Komisija ir izveidojusi īpašu saimniecisko darbību klasifikācijas sistēmu – ES taksonomiju. Tās mērķis ir noteikt, kurus darbības veidus var uzskatīt par ilgtspējīgiem, un veicināt kapitāla plūsmu pārorientēšanu uz ilgtspējīgiem ieguldījumiem.

Lai noteiktu vides ziņā ilgtspējīgas saimnieciskās darbības, Taksonomijas regulā (ES) 2020/852 izvirzīti seši vides mērķi:

- 1) klimata pārmaiņu mazināšana;
- 2) pielāgošanās klimata pārmaiņām;
- 3) ilgtspējīga ūdens un jūras resursu izmantošana un aizsardzība;
- 4) pāreja uz aprites ekonomiku;
- 5) piesārņojuma novēršana un kontrole;
- 6) bioloģiskās daudzveidības un ekosistēmu aizsardzība un atjaunošana.

Saimnieciskā darbība uzskatāma par vides ziņā ilgtspējīgu, ja tā vienlaikus būtiski sekmē viena vai vairāku vides mērķu sasniegšanu, nerada būtisku kaitējumu pārējiem vides mērķiem un tiek veikta, ievērojot vismaz minimālos aizsargpasākumus sociālajā un pārvaldības jomā. Nefinanšu sektoru uzņēmumiem, kas atbilst Taksonomijas regulā noteiktajiem kritērijiem, pārskatā jāziņo, cik lielu daļu no apgrozījuma, kapitālizdevumiem (*capex*) un darbības izmaksām (*opex*) veido taksonomijai piederīgas (*taxonomy-eligible*) un taksonomijai atbilstīgas (*taxonomy-aligned*) saimnieciskās darbības.

Būtiski atzīmēt, ka ne visas taksonomijā neiekļautās darbības nodara kaitējumu videi. Šobrīd taksonomijā ietvertas tās nozares un darbības, kurām ir vislielākā ietekme uz Taksonomijas regulā noteiktajiem mērķiem, galvenokārt uz klimata pārmaiņu mazināšanu un pielāgošanos tām. Nākotnē plānots paplašināt gan taksonomijā iekļauto nozaru, gan saimniecisko darbību sarakstu.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

– Sadale

– **ES taksonomija**

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

– Sadale

– ES taksonomija

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Taksonomijai piederīgās un atbilstīgās darbības

Taksonomijai piederīgās darbības noteiktas, balstoties uz Deleģēto regulu (ES) 2021/2139 un (ES) 2022/1214. Tālāk *Latvenergo* koncerns veicis taksonomijai piederīgo darbību detalizētu izvērtēšanu, lai noteiktu, kuras no šīm darbībām uzskatāmas par taksonomijai atbilstīgām, proti:

- 1) vai saimnieciskā darbība būtiski sekmē klimata pārmaiņu mazināšanu vai pielāgošanos klimata pārmaiņām;
- 2) vai saimnieciskā darbība nenodara būtisku kaitējumu citiem Taksonomijas regulā iekļautajiem vides mērķiem;
- 3) vai saimnieciskās darbība tiek veikta, ievērojot Taksonomijas regulas 18. pantā izklāstītos minimuma aizsargpasākumus.

Pirmie divi soļi veikti, izmantojot konkrētās saimnieciskās darbības tehniskās pārbaudes kritērijus, kas publicēti Deleģētajā regulā (ES) 2021/2139.

2023. gadā publicēts arī taksonomijai piederīgo darbību saraksts un tehniskās pārbaudes kritēriji pārējiem četriem vides mērķiem. *Latvenergo* koncerns ir izvērtējis, vai kādas no jaunpienākušajām darbībām attiecas uz koncerna pamatdarbību vai būtiskām aktivitātēm un secinājis, ka pārskata gadā ūdens resursu, aprites ekonomikas, piesārņojuma un bioloģiskās daudzveidības jomā attiecināmu darbību nav.

Taksonomijai nepiederīgās darbības ietver enerģijas un saistīto pakalpojumu tirdzniecību un atsevišķas koncerna līmenī nebūtiskas saimnieciskās darbības.

Taksonomijai piederīgās darbības	Darbības apraksts	Taksonomijai atbilstīgās darbības
4.1. Elektroenerģijas ražošana, izmantojot saules fotoelementu tehnoloģiju	Saules elektrostacijas Baltijā projektēšanas un būvniecības stadijā ar kopējo jaudu ap 400 MW, t. sk. 2024. gada sākumā uzsāktie projekti.	✓
4.3. Elektroenerģijas ražošana, izmantojot vēja enerģiju	Ainažu VES – 1 MW. 2023. gadā SIA "Latvijas vēja parki" parakstījusi apbūves tiesību līgumu par astoņām teritorijām VES izbūvei valsts mežu teritorijās, kurās paredzēts izbūvēt VES ar kopējo jaudu vismaz 800 MW. Lietuvā uzsākts VES projekts ar jaudu līdz 15 MW.	✓
4.5. Elektroenerģijas ražošana, izmantojot hidroenerģiju	Daugavas HES kaskāde un Aiviekstes HES ar kopējo jaudu 1 560 MW.	✓
4.9. Elektroenerģijas pārvade un sadale	Elektroenerģijas sadales tīkls, kas nodrošina sadales pakalpojumu ap 780 tūkstošiem klientu Latvijā.	✓
4.11. Termiskās enerģijas uzkrāšana	Siltuma akumulācijas sistēma TEC-2, kas nodrošina iespēju uzkrāt koģenerācijas režīmā saražoto siltumenerģiju un optimālāk pielāgot TEC darbības režimus tirgus apstākļiem un pīķa slodžu segšanai, panākot efektīvāku energoresursu patēriņu un CO ₂ emisijas ietaupījumu.	✓
4.15. Centralizētā siltumapgāde/ aukstumapgāde	SIA "Liepājas enerģija" siltumtīkli, kas nodrošina centralizēto siltumapgādi ap 1,2 tūkstošiem ēku Liepājā.	✓
4.20. Siltuma/aukstuma un elektroenerģijas koģenerācija, izmantojot bioenerģiju	SIA "Liepājas enerģija" koģenerācijas stacija, kurās siltuma un elektroenerģijas izstrādei izmanto šķeldu. Tās jauda – 10 MW _{th} un 2 MW _{el} .	✓
4.24. Siltuma/aukstuma ražošana, izmantojot bioenerģiju	SIA "Liepājas enerģija" ražotnes, kurās siltumenerģijas izstrādei izmanto šķeldu. To kopējā jauda – 36 MW _{th} .	✓
4.29. Elektroenerģijas ražošana no fosilā gāzveida kurināmā	AS "Latvenergo" TEC-2, kurā elektroenerģijas izstrādei kondensācijas režīmā izmanto dabasgāzi. Ražotnes jauda kondensācijas režīmā – 881 MW _{el} .	
4.30. Augstefektīva siltuma/ aukstuma un elektroenerģijas koģenerācija no fosilajiem gāzveida kurināmajiem	AS "Latvenergo" TEC-1 un TEC-2 un SIA "Liepājas enerģija" koģenerācijas stacija, kurās siltuma un elektroenerģijas izstrādei izmanto dabasgāzi. Šo ražotņu kopējā jauda – 693 MW _{th} un 994 MW _{el} (ar TEC-2 koģenerācijas režīmā).	
4.31. Siltuma/aukstuma ražošana no fosilā gāzveida kurināmā efektīvā centralizētas siltumapgādes un aukstumapgādes sistēmā	AS "Latvenergo" TEC un SIA "Liepājas enerģija" ražotnes (1 059 MW _{th}), kurās siltumenerģija tiek ražota ar dabasgāzi ūdenssildāmajos katlos un kuru saražotā siltumenerģija tiek nodota centralizētā siltumapgādes sistēmā.	
6.15. Mazoglekļa autotransportam un sabiedriskajam transportam paredzēta infrastruktūra	<i>Elektrum</i> elektroauto uzlādes tīkls, kurā 2023. gada beigās ietilpst ap 400 pieslēgvietu. Ar <i>Elektrum Drive</i> lietotni uzlādes var veikt arī sadarbības partneru uzlādes stacijās – kopā klientiem pieejama 571 pieslēgvietu	✓



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

– Sadale

– **ES taksonomija**

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

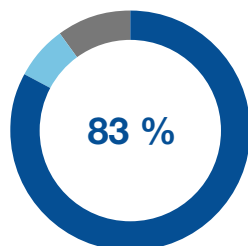
Uzskaites politika

Aprēķini veikti atbilstoši Taksonomijas regulas (EU) 2020/852, tās deleģēto regulu un saistīto dokumentu norādēm. Aprēķini balstās uz virkni pieņēmumu, kas aprakstīti zemāk. Detalizētu īpatsvaru atšifrējumu sk. pielikumā “**ES taksonomijas tabulas**”.

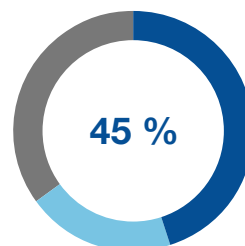
Kapitālizdevumi

Taksonomijai piederīgo un atbilstīgo darbību īpatsvars kapitālizdevumos noteikts, vērtējot veiktos kapitālieguldījumus darbības segmentu griezumā un detalizētāk projektu griezumā. Būtiskāko daļu no attiecināmajām investīcijām veido ieguldījumi sadales tīkla atjaunošanā un attīstībā, kā arī saules elektrostaciju attīstībā.

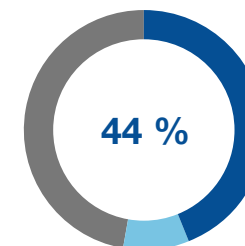
Taksonomijai piederīgo darbību īpatsvars



Kapitālizdevumi



Ieņēmumi



Darbības izmaksas

● Taksonomijai atbilstīgās darbības

● Taksonomijai piederīgās darbības

● Taksonomijai nepiederīgās darbības

Ieņēmumi

Taksonomijai piederīgo un atbilstīgo darbību īpatsvars ieņēmumos noteikts, balstoties uz darbības segmentu (piemēram, elektroenerģijas sadales segments), produktu un pakalpojumu ieņēmumu analīzi (piemēram, siltumenerģijas ražošana un pārdošana, elektroauto uzlādes pakalpojums). Savukārt elektroenerģija klientiem tiek nodrošināta gan no *Latvenergo* koncerna elektrostacijām, kas atbilst taksonomijas prasībām, gan arī daļu iepērkot tirgū, tādēļ uz taksonomijas aktivitātēm pamatā attiecināta proporcionāla daļa no kopējiem elektroenerģijas pārdošanas ieņēmumiem, kas atbilst koncerna elektrostacijās saražotās elektroenerģijas īpatsvaram pret kopējo pārdotās elektroenerģijas apjomu.

Darbības izmaksas

Taksonomijai piederīgo un atbilstīgo darbību īpatsvars darbības izmaksās noteikts, vērtējot izmaksas darbības segmentu griezumā, piemēram, sadales pakalpojumam, kā arī detalizēti analizējot tieši attiecināmās izmaksas uz pārējām aktivitātēm, piemēram, uz siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošanu *Latvenergo* koncerna elektrostacijās. Šīs izmaksas ietver tieši attiecinātās darbības izmaksas staciju darbības nodrošināšanai, piemēram, personāla, remontu, materiālu izmaksas un pārējās saimnieciskās darbības izmaksas. Gadījumos, kad izmaksas pēc savas būtības attiecināmas uz vairākiem taksonomijā minētajiem elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanas veidiem, to pārdale veikta proporcionāli saražotās enerģijas apjomam katrā no minētajām aktivitātēm. Izmaksu analīzē nav ietvertas starp grupas sabiedrībām sniegto atbalsta pakalpojumu izmaksas.

Ņemot vērā izmantotos pieņēmumu, kapitālieguldījumu un darbības izmaksu attiecināšanas principus, tiek nodrošināts, ka minētie rādītāji vienlaicīgi netiek attiecināti uz vairākām taksonomijā minētām aktivitātēm.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

– Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

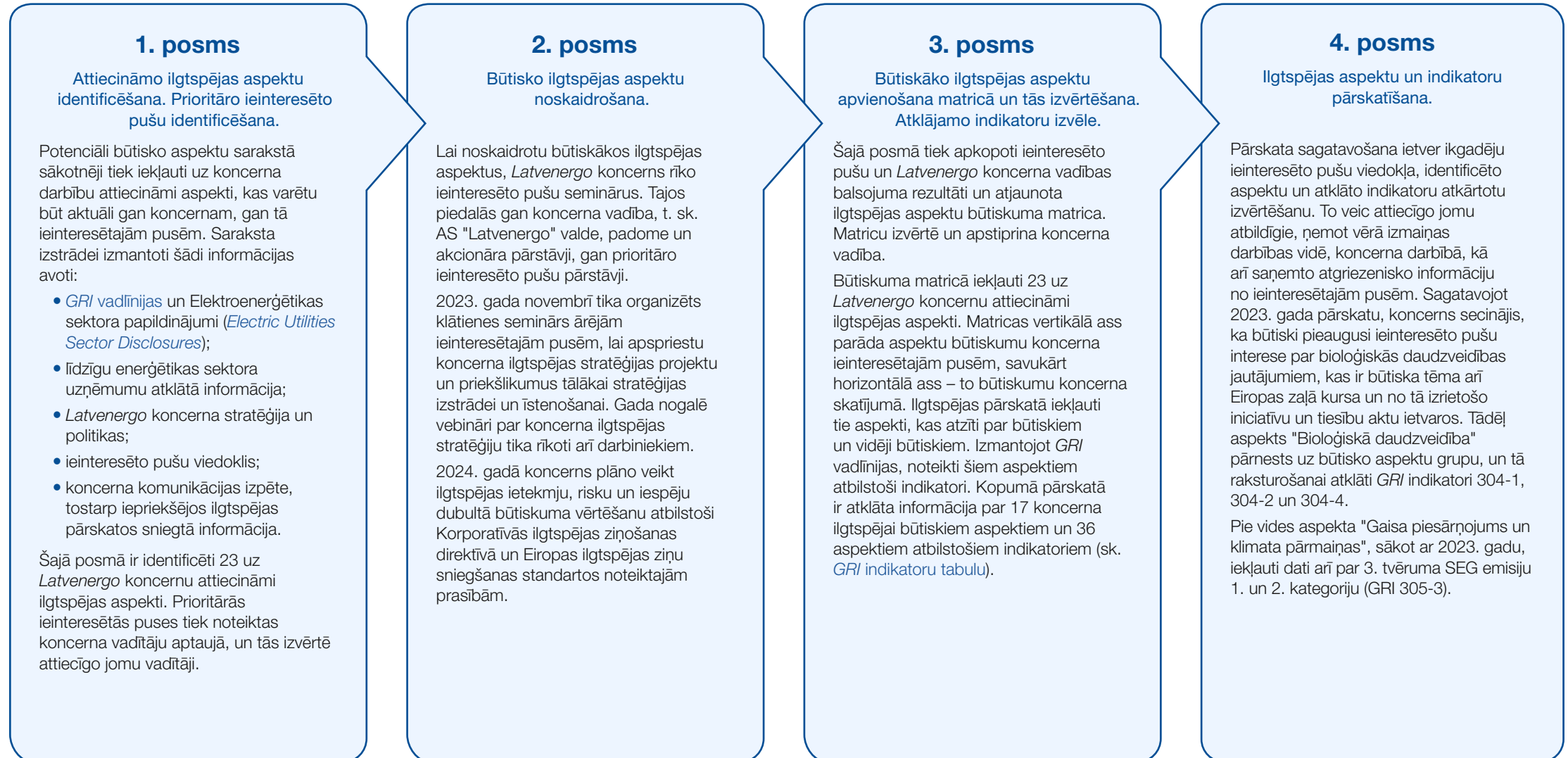
Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana

Latvenergo koncerna ilgtspējas pārskata saturs veidots, ņemot vērā koncernam un tā ieinteresētajām pusēm būtiskus ekonomiskos, vides un sociālos aspektus. Būtiskie aspekti noteikti atbilstoši GRI vadlīnijām un koncerna izstrādātajai būtiskuma izvērtēšanas metodoloģijai. Aspektu un atklājamo indikatoru noteikšana iedalāma četros posmos.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtpējas indikatori

– Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgtpējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

– Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

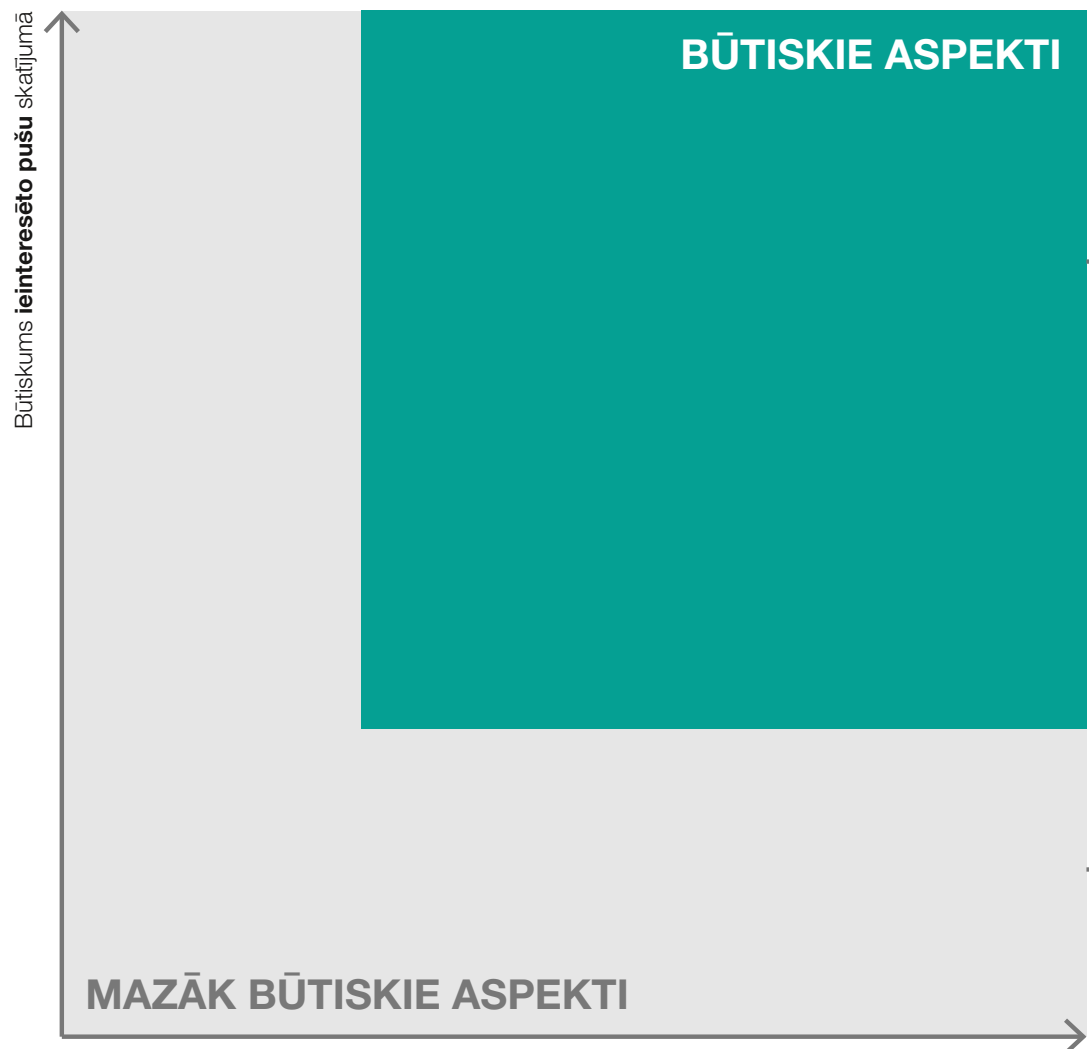
Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Būtiskuma matrica



Ekonomiskie aspekti

- Enerģijas ražotņu efektivitāte
- leguldījums valsts ekonomikā
- Sadales pakalpojumu efektivitāte un pieejamība
- Vispārēja atbilstība normatīvo aktu prasībām un godīga konkurence

Sociālie aspekti

- Klientu apmierinātība
- Ārkārtas situāciju pārvaldības plāni
- Arodveselība un darba drošība
- Sadales pakalpojumu drošība
- Iesaiste nozares politikas veidošanā
- Darbinieku iesaiste un attīstība
- Personas datu drošība
- Informācijas pieejamība

Vides aspekti

- Atbilstība vides aizsardzības prasībām
- Gaisa piesārņojums un klimata pārmaiņas
- Resursu un enerģijas patēriņš
- Atjaunīgā enerģija un energoneatkarības stiprināšana
- Bioloģiskā daudzveidība

- Darba un personīgās dzīves līdzsvars
- leguldījums dažādās sabiedrības grupās
- Ietekme uz vietējo sabiedrību
- Cilvēktiesības un dažādība darba vietā
- Brīvība iesaistīties darbinieku apvienībās
- Atkritumi un notekūdeņi

Ekonomiskie aspekti

Ekonomiskā atbildība

Enerģijas ražošanas efektivitāte

leguldījums valsts ekonomikā

Sadales pakalpojumu efektivitāte un pieejamība

Vispārēja attīstība normatīvo aktu prasībām un godīga konkurence



Enerģētikas nozare būtiski ietekmē daudzu nozaru izaugsmi un konkurētspēju, veicinot valsts kopējo ekonomisko attīstību. *Latvenergo* koncerns kā lielākais energoapgādes pakalpojumu sniedzējs Latvijā apzinās savu lomu valsts ekonomikas ilgtermiņa izaugsmē. Pārdomātas ilgtermiņa investīcijas enerģijas ražošanās un sadales elektrotīklu infrastruktūrā ne tikai stiprina valsts enerģētisko drošību un neatkarību, bet arī veicina virzību uz klimatneitralitātes mērķu sasniegšanu. Atbilstoši *Latvenergo* koncerna stratēģijai koncerns investē ievērojamus līdzekļus AER ražošanas jaudās, kas mazinās SEG emisijas un sekmēs Latvijas klimatneitralitātes sasniegšanu līdz 2050. gadam. Savā darbībā koncerns ievēro tiesību aktu prasības un augstus profesionālās ētikas standartus un aicina arī līgumpartnerus ievērot līdzvērtīgus ētikas principus.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– **Ekonomiskie aspekti**

– Sociālie aspekti

- Atbildība par produktu
- Sabiedrība
- Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Enerģijas ražotņu efektivitāte

Līdz 2050. gadam Eiropas Savienība ir apņēmusies nodrošināt klimatneitrālu ekonomiku, un enerģētikas sektoram, tātad arī *Latvenergo* koncernam, klimata mērķu sasniegšanā ir īpaša nozīme. Būtiskākie attīstības uzdevumi gan Eiropas, gan Latvijas mērogā ir samazināt SEG emisijas, palielināt AER īpatsvaru un kāpināt energoefektivitāti.

Lai nodrošinātu augstu *Latvenergo* koncerna ražotņu darbības efektivitāti, būtiska ir arī to uzturēšana un pilnveide. Turpinās Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcijas programma. TEC darbības efektivitātes paaugstināšanai tiek īstenoti vairāki projekti, kas ietver siltumtīklu siltumnesēja dzesēšanas sistēmas izveidi un dūmgāzu ekonomāzera uzstādīšanu.

Ražotņu efektivitātes rādītājus ietekmē arī izvēlētie darbības režīmi, ko savukārt pielāgo tirgus apstākļiem. AS "Latvenergo" TEC enerģiju var izstrādāt gan kondensācijas, gan augsti efektīvajā koģenerācijas režīmā, kas ļauj maksimāli efektīvi izmantot kurināmo un ievērojami samazināt izmešu daudzumu uz vienu saražotās enerģijas vienību. Nelabvēlīgos tirgus apstākļos TEC tiek darbinātas mazākā apjomā, izmantojot iespēju iepirkt elektroenerģiju *Nord Pool* biržā. Savukārt palielināta pieprasījuma apstākļos TEC elektroenerģijas izstrāde tiek palielināta.

GRI EU11

Elektrostaciju vidējā ražošanas efektivitāte

Ražošanas efektivitātes rādītājus aprēķina kā iegūtās elektroenerģijas, siltumenerģijas un to saražošanai nepieciešamās enerģijas attiecību. Šos rādītājus ietekmē izvēlētie ražotņu darbības režīmi, ko savukārt pielāgo tirgus apstākļiem. TEC un Liepājas ražotnēm skaitliski lielāks rādītājs nozīmē augstāku ražošanas efektivitāti, savukārt HES gadījumā – jo skaitliski mazāks efektivitātes rādītājs, jo efektīvāk izstrādāts katrs ūdens kubikmetrs.

Daugavas HES ražošanas efektivitātes rādītājs 2023. gadā ir bijis zemāks, jo netipiski lielas pieteces apstākļos, kādi bija gada sākumā, beigās un palu periodā, vairāk hidroagregātu strādā vienlaikus. Tas nozīmē zemāku kritumu un sekojoši lielāku ūdens patēriņu uz izstrādātās elektroenerģijas vienību. 2023. gada marta pēdējās dienās un aprīlī Daugavas HES tika atvērti aizvari, novadot ūdeni, kas pārsniedz turbīnu caurlaides iespējas, un arī tas samazina kritumu. TEC ražošanas efektivitātes rādītājs pārskata gadā nav būtiski mainījies, salīdzinot ar 2022. gadu.

Ražotņu efektivitātes rādītāji

	Mērv.	2019	2020	2021	2022	2023
Daugavas HES	m ³ /kWh	17,9	18,1	17,9	17,8	18,5
TEC	%	72	76	81	83	82
Liepājas ražotnes	%	90	90	89	89	88

GRI EU30

Vidējie staciju darbgatavības rādītāji

Ražotņu darbgatavības rādītājus aprēķina kā laika periodu, kurā stacija nodrošina tās nominālo jaudu. Pārējais laiks ir paredzēts plānotiem un neplānotiem remontdarbiem.

Daugavas HES darbgatavības rādītājs 2023. gadā ir samazinājies – to ietekmēja Pļaviņu HES hidroagregātu atjaunošanas remonts un Rīgas HES hidroagregātu garantijas remonts. TEC darbgatavības rādītājs samazinājies par 10 procentpunktiem, jo, salīdzinot ar 2022. gadu, TEC-2 2. energobloka plānoto remonta stundu skaits bija gandrīz četras reizes lielāks. Plānoto remonta stundu skaitu palielinājumu ietekmēja TEC-1 gāzes turbīnu gaisa kompresoru ārpuskārtas pārbaude pēc ražotāja pieprasījuma un TEC-2 otrā bloka tvaika turbīnas iekārtā atklāto defektu novēršana.

Pārskata gadā viens Daugavas HES hidroagregāts strādāja vidēji 3 602 stundas (ieskaitot sinhronā kompensatora režīmu); ģenerators režīmā – 3 003 stundas. Plānoto remontdarbu ilgums vienam hidroagregātam bija vidēji 940 stundas gadā, kas ietver arī garantijas un atjaunošanas remontus. Neplānotie remontdarbi visiem hidroagregātiem kopā veidoja 8 713 stundas.

TEC strādāja vidēji 1 712 stundas, rezervē bija vidēji 5 850 stundas. Plānoto remontdarbu ilgums vienai iekārtai bija vidēji 1 061 stunda gadā. Neplānotie remontdarbi kopā veidoja 6 721 stundu.

Ražotņu darbgatavība

	Mērv.	2019	2020	2021	2022	2023
Daugavas HES	%	85	84	89	93	89
TEC	%	85	81	81	85	75



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– **Ekonomiskie aspekti**

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Ieguldījums valsts ekonomikā

Latvenergo koncerns ir viens no Baltijas lielākajiem energouzņēmumiem, kas nodrošina plašu pakalpojumu un produktu klāstu vairāk nekā 845 tūkstošiem klientu. Koncerns ir arī viens no lielākajiem darba devējiem Latvijā, kas gandrīz 3,5 tūkstošiem darbinieku nodrošina konkurētspējīgu atalgojumu, iemaksas pensiju fondā, kā arī karjeras izaugsmes un apmācību iespējas.

Ņemot vērā koncerna darbības mērogu, tas būtiski ietekmē ekonomikas izaugsmi visā Baltijā. Īpaši nozīmīga šī ietekme ir Latvijā, jo AS "Latvenergo" ir valsts kapitālsabiedrība, kura ievērojama peļņas daļu ik gadu izmaksā dividendēs valstij. Pēdējo piecu gadu laikā dividendēs izmaksāti gandrīz 600 miljoni EUR. Dividenžu maksājumi nonāk valsts budžetā un tiek novirzīti Latvijas sabiedrībai un uzņēmējdarbībai aktuālām vajadzībām un valsts atbalsta programmām. 2023. gadā joprojām aktuāli bija dažādi atbalsta pasākumi, kas noteikti Energoresursu cenu ārkārtēja pieauguma samazinājuma pasākumu likumā. Savukārt 2024. un 2025. gadā no valsts budžetā saņemtajām AS "Latvenergo" dividendēm tiks kompensēta elektroenerģijas sadales tarifa kāpuma pakāpeniska izlīdzināšana, nodrošinot ilgtermiņīgu pieeju un izmaiņu prognozējamību nākotnē.

Enerģētika ir kapitālintensīva nozare, kas regulāri prasa apjomīgus ieguldījumus. Krievijas iebrukums Ukrainā mudinājis daudzas Eiropas valstis straujāk palielināt saules un vēja enerģijas izmantošanu, lai mazinātu atkarību no Krievijas fosilajiem energoresursiem. Atbilstoši šīm tendencēm arī *Latvenergo* koncerns mērķtiecīgi virzās uz AER jaudu pieaugumu. Kopējais koncerna investīciju apjoms 2023. gadā pieaudzis par 59 %, pārsniedzot 193 miljonus EUR. No tiem gandrīz 60 miljoni EUR ieguldīti AER projektos. Savukārt elektroapgādes drošuma un piegādes kvalitātes uzlabošanā ieguldīta aptuveni puse no pārskata gada investīcijām.

Koncerns ir viens no lielākajiem nodokļu maksātājiem Latvijā. Pārskata gadā valsts budžetā iemaksāti 333,2 miljoni EUR un dividendēs par valsts kapitāla izmantošanu izmaksāti 152,5 miljoni EUR. Lietuvā un Igaunijā nodokļos samaksāti attiecīgi 64,0 un 13,1 miljons EUR.

Koncerna aktīvu vērtība pārskata gada beigās pārsniedza 4 miljardus EUR, bet pašu kapitāls sasniedza gandrīz 3 miljardus EUR. Plašāka informācija par koncerna darbības rezultātiem pieejama [Latvenergo konsolidētajā gada pārskatā](#).

Latvenergo koncerna samaksātie nodokļi (pēc naudas plūsmas)

	Mērv.	Latvija		Lietuva		Igaunija		KOPĀ	
		2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023
Samaksātie nodokļi	milj. EUR	36,5	71,1	0,7	5,4	0,2	0,4	37,4	76,9
Uzņēmuma ienākuma nodoklis	milj. EUR	2,6	31,3	0,0	0,7	0,0	0,1	2,6	32,1
Darba devēja darbaspēka nodokļi	milj. EUR	19,8	23,0	0,1	0,2	0,2	0,3	20,1	23,5
Citi nodokļi (akoīzes, dabas resursu, elektroenerģijas, nekustamā īpašuma)	milj. EUR	14,1	16,8	0,6	4,5	0,0	0,0	14,7	21,3
Iekasētie nodokļi	milj. EUR	237,0	262,1	27,5	58,6	17,8	12,7	282,3	333,4
Pievienotās vērtības nodoklis	milj. EUR	213,0	232,8	25,8	54,8	17,7	12,5	256,5	300,1
Darba ņēmēja darbaspēka nodokļi	milj. EUR	24,0	29,3	1,7	3,8	0,1	0,2	25,8	33,3
KOPĀ	milj. EUR	273,5	333,2	28,2	64,0	18,0	13,1	319,7	410,3

Iemaksas pensiju fondā

	Mērv.	2019	2020	2021	2022	2023
Iemaksas	milj. EUR	2,1	3,5	4,7	4,8	4,6

GRI 201-3

Kopīguma noteiktās pēcnodarbinātības saistības

Atbilstoši kopīgumam *Latvenergo* koncerns darbiniekiem nodrošina iemaksas pensiju fondā un darba attiecību izbeigšanas pabalstu, dodoties pensijā. Šis atbalsts attiecas uz 88 % no kopējā koncerna darbinieku skaita.

Ikmēneša iemaksas 5 % apmērā no mēneša atlīdzības par darbu AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" tiek veiktas, līdz darbinieks sasniedz valstī noteikto pensijas vecumu (līdz 2020. gada aprīlim darbinieki varēja daļu no šiem 5 % novirzīt uzkrājošajai veselības apdrošināšanai). Uzkrātā privātā pensija kļūst pieejama pēc 60 gadu vecuma, ja darbinieks turpina darba attiecības, pēc 55 gadu vecuma, ja darba attiecības ir pārtrauktas, vai arī gadījumos, kad darbinieks kļūst par 1. grupas invalīdu. Ja darbinieks pēc 60 gadu vecuma uzkrāto pensiju sāk izmantot, darba devējs iemaksas pārtrauc. 2023. gadā pensiju fondā iemaksāti 4,6 miljoni EUR. AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" darbību pārrauga Finanšu un kapitāla tirgus komisija.

Pabalsts sakarā ar došanos pensijā attiecas uz darbiniekiem, kuri izbeidz darba attiecības un ir tiesīgi saņemt valsts vecuma vai invaliditātes pensiju. Pabalsta apmērs atkarīgs no koncernā nostrādātā laika un algas. Par katru koncernā nostrādāto gadu tiek piešķirts pabalsts vienas nedēļas vidējās bruto algas apmērā. Pēcnodarbinātības saistību apmērs atklāts finanšu pārskatu [27. pielikumā](#).

Radītā un sadalītā tiešā ekonomiskā vērtība

2023. gadā *Latvenergo* koncerna radītā ekonomiskā vērtība sasniedza 2,1 miljardu EUR, kas atbilst 5 % no Latvijas IKP. Sadalītā ekonomiskā vērtība sasniedza 82 % no radītās ekonomiskās vērtības, un tā sadalīta starp šādām ieinteresētajām pusēm:

- biznesa partneri – atbildība par piegādātajiem resursiem un pakalpojumiem koncerna darbības nodrošināšanai;
- darbinieki – tiešā un netiešā atbildība par darbu;
- valsts institūcijas – samaksātie nodokļi un nodevas, atbildība par valsts kapitāla izmantošanu (dividendes);
- finansētājiem un investoriem – atbildība par aizņemtā kapitāla izmantošanu;
- vietējā sabiedrība – ziedojumi un atbalsts.

AS "Latvenergo" ir viens no lielākajiem dividenžu maksātājiem par izmantoto valsts kapitālu Latvijā. Pārskata gadā valsts budžetā dividendēs ir iemaksāti 152,5 miljoni EUR, savukārt 2024. gadā dividendēs tiks izmaksāti 212 miljoni EUR. Uzņēmuma dividendes mērķēti nonāk sabiedrības rīcībā, t. sk. sociālajā budžetā, atbalstā aizsargātajiem lietotājiem elektroenerģijas rēķinu apmaksai un obligātā iepirkuma izmaksu segšanai.

Koncerna nesadalītā ekonomiskā vērtība pārskata gadā ir 375,6 miljoni EUR jeb aptuveni 18 % no radītās ekonomiskās vērtības. 2023. gadā 193,3 miljoni EUR ir novirzīti investīcijām. Daļa no 2023. gada nesadalītās ekonomiskās vērtības 2024. gadā tiks izmaksāta dividendēs.

Radītā un sadalītā ekonomiskā vērtība*

	Mērv.	2022	2023
Radītā ekonomiskā vērtība	milj. EUR	1 850,4	2 051,6
Ieņēmumi un pārējie ieņēmumi	milj. EUR	1 849,0	2 042,3
Finanšu ieņēmumi	milj. EUR	1,4	9,2
Sadalītā ekonomiskā vērtība	milj. EUR	1 596,6	1 676,0
Izejvielas, materiāli, darbības un citas izmaksas	milj. EUR	1 384,5	1 309,4
Darbinieku atbildība	milj. EUR	117,0	141,9
Atbildība par valsts kapitāla izmantošanu	milj. EUR	70,2	152,5
Atbildība par aizņemtā kapitāla izmantošanu	milj. EUR	10,8	25,3
Valsts noteikti maksājumi	milj. EUR	13,1	46,3
Ziedojumi un atbalsts	milj. EUR	1,0	0,6
Nesadalītā ekonomiskā vērtība	milj. EUR	253,8	375,6

* izklāta peļņas vai zaudējumu aprēķinā atzītā TEC kompensācija

Valsts finansiālais atbalsts

Pārskata gadā AS "Sadales tīkls" saņēmusi ES līdzfinansējumu 12,6 miljonu EUR apmērā elektroenerģijas sadales sistēmas modernizācijai, kas nodrošinās elektroenerģijas sadales sistēmas darbības drošuma un elektroapgādes kvalitātes uzlabošanu un informācijas sistēmu kontroles un automatiskās vadības risinājumu attīstību, kā arī elektroenerģijas sistēmas jaudu paaugstināšanu AER integrācijai.

Elektrum Drive elektroauto uzlādes tīkla attīstībai piesaistīts ES līdzfinansējums 2,6 miljonu EUR apmērā. Līdz 2025. gada nogalei tiks izbūvētas uzlādes stacijas TEN-T autoceļu tīklā un Daugavpils pilsētā.

Lai veicinātu vietējo AER izmantošanu centralizētajā siltumapgādē, SIA "Liepājas enerģija" ir izbūvējusi jaunu šķeldas katlumāju Liepājā, piesaistot ES līdzfinansējumu 1,1 miliona EUR apmērā.

Atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likumam publiskā tirgotāja funkcijas Latvijā veic koncerna meitassabiedrība SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs", kas OI izmaksu segšanai saņem valsts budžeta mērķdotāciju. Tās galvenais finansējuma avots ir ieņēmumi no AS "Latvenergo" dividendēm. 2023. gadā SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" ir saņēmusi mērķdotāciju 0,7 miljonu EUR apmērā.

Saņemtais valsts un ES finansējums

	Līdzfinan- sējuma avots	Mērv.	2019	2020	2021	2022	2023
Elektroenerģijas sadales sistēmas modernizācija	ES	milj. EUR	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6
Elektroauto uzlādes tīklu attīstība	ES	milj. EUR	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6
Liepājas ražotnes	ES	milj. EUR	0,3	0,0	0,0	0,0	1,1
Energosistēmas IT platforma	ES	milj. EUR	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0
Siltuma akumulācijas sistēma TEC-2	ES	milj. EUR	0,2	1,4	0,7	0,0	0,0
Mērķdotācija OI izmaksu segšanai*	valsts	milj. EUR	5,5	3,8	5,7	16,9	0,7
KOPĀ		milj. EUR	6,1	5,3	6,4	16,9	17,0

* ietver atbalstu energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

– Būtiskāko ilgspējas aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Sadales pakalpojuma efektivitāte un pieejamība

AS "Sadales tīkls" attīsta uz klientu orientētu viedu elektrotīklu, kas uzlabo elektroenerģijas piegādes nepārtrauktību, stabilitāti un noturību pret dabas apstākļu ietekmi. Tas tiek darīts, izmantojot viedās tehnoloģijas un attālināti vadāmas iekārtas, digitalizējot un automatizējot tīkla pārvaldību.

Galvenie elektroenerģijas piegādes kvalitāti raksturojošie rādītāji ir sistēmas vidējais elektroenerģijas piegādes pārtraukumu skaits (SAIFI) un to ilgums minūtēs (SAIDI). Abus rādītājus aprēķina kā vidējo rādītāju vienam klientam gada laikā. AS "Sadales tīkls" regulāri veic šo rādītāju detalizētu analīzi un īsteno pasākumus to uzlabošanai. Pārskata gadā:

- atjaunoti vairāk nekā 1 400 km elektrolīniju, t. sk. ap 500 km kabeļu līniju izpildījumā, un rekonstruētas vai izbūvētas 462 transformatoru apakšstacijas;
- veikta elektrolīniju trašu tīrīšana gandrīz 4 500 km garumā;
- izbūvēti 133 attālināti vadāmi slēdži, nodalot elektrolīnijas blīvi apdzīvotās vietās un mežainās lauku teritorijās.

Veicot darbus elektrotīklā, vairumā gadījumu tiek ievērots noteiktais atslēgumu laiks – līdz 5 stundām ziemas periodā un līdz 6 stundām pārējā laikā. Lai samazinātu elektroapgādes pārtraukumus klientiem, 2023. gadā turpināta spriegumaktīvās darba metodes (darbs neatslēdzot spriegumu) pielietošana 20 kV gaisvadu elektrotīkla uzturēšanā. Šīs metodes izmantošana pārskata gadā ļāvusi ietaupīt līdz 15 minūtēm no plānveida SAIDI. Lai sadales tīklā mazinātu elektroenerģijas zudumus, tiek veikta transformatoru nomaiņa pret energoefektīvākām iekārtām, tiek pilnveidots elektroenerģijas patēriņa monitorings un izmantotas viedo skaitītāju tehniskās iespējas.

AS "Sadales tīkls" rūpējas par sniegto pakalpojumu kvalitāti un pastāvīgi pilnveido ar klientu apkalpošanu saistītos procesus. Vienkāršota, ātri un ērti e-vidē pieejama ir elektroenerģijas mikroģeneratoru pieslēgšana, kurai nepieciešamo dokumentāciju – no pieteikuma līdz līguma noslēgšanai – iespējams sakārtot klientu portālā e-st.lv. Pārskata gadā digitalizēts arī elektrostaciju pieslēgšanas pakalpojums. Arvien turpinās darbs, lai atvieglotu un paātrinātu elektrības pieslēguma ierīkošanu un slodzes maiņu.

Vairāk informācijas par sadali kā koncerna darbības segmentu sk. sadaļā "Sadale".

GRI EU12

Sadales zudumi procentuāli no kopējā elektroenerģijas apjoma

Viens no nozīmīgākajiem sadales segmenta efektivitāti raksturojošiem rādītājiem ir elektroenerģijas sadales zudumu procentuālā attiecība pret kopējo tīklā saņemto elektroenerģiju. 2023. gadā Latvenergo koncerns saglabājis zemu elektroenerģijas zudumu rādītāju – 3,72 %.

Sadales zudumi

	Mērv.	2019*	2020	2021	2022	2023
Sadales zudumi	%	4,05	3,99	3,79	3,73	3,72

* 2020. gadā pārvades sistēmas operators veica piegādātās elektroenerģijas pārrēķinu par 2019. gadu. Attiecīgi veikts arī elektroenerģijas sadales zudumu pārrēķins.

GRI EU26

Iedzīvotāju, kam netiek piegādāts sadales sistēmas pakalpojums, īpatsvars sadales licenču zonā

Elektroenerģijas sadales licencē noteiktā darbības zona aptver 99 % no Latvijas Republikas teritorijas. Sadales pakalpojums tiek nodrošināts aptuveni 782 tūkstošiem klientu – 755 tūkstošiem privātpersonu un 27 tūkstošiem juridisko klientu, kas ir noslēgušas līgumu par elektroenerģijas piegādi.

GRI EU27

Privātpersonu atslēgumu skaits laikus neveiktu maksājumu dēļ

Pārskata gadā ir mainījusies sadales tarifu struktūra, un vairs netiek atsevišķi izdalīti tarifi mājāsaimniecībām. Tarifi tiek iedalīti pēc sprieguma pakāpes, un, sākot ar 2023. gadu, datu atlases kritērijs GRI EU27 indikatoram ir "noslēgts līgums ar privātpersonu". Tā kā vēsturiskie dati pēc jaunās datu atlases metodes nav pieejami, tabulā sniegta informācija tikai par 2023. gadu.

Laikus neveiktu maksājumu dēļ 2023. gadā elektrības piegāde privātpersonām atslēgta 12 243 reizes. 61 % atslēgumu ilguši līdz 48 stundām. Gadījumi, kad atslēgums ilgst vairāk par vienu mēnesi (11 %), lielākoties saistīti ar pieslēgumiem, kurus klienti izmanto neregulāri vai reti. Pārskata gadā 96 % privātpersonu elektrības pieslēgums atjaunots jau 24 stundu laikā pēc maksājuma veikšanas.

Privātpersonu atslēgumu skaits laikus neveiktu maksājumu dēļ

	Mērv.	2023
Līdz 48 stundām	skaits	7 521
No 48 stundām līdz 1 nedēļai	skaits	1 484
No 1 nedēļas līdz 1 mēnesim	skaits	1 360
No 1 mēneša līdz 1 gadam	skaits	1 373
Vairāk nekā 1 gads	skaits	505
KOPĀ	skaits	12 243

Pieslēguma atjaunošanas laiks pēc maksājuma veikšanas

	Mērv.	2023
Līdz 24 stundām	skaits	11 743
No 24 stundām līdz 1 nedēļai	skaits	482
Vairāk nekā 1 nedēļa	skaits	18
KOPĀ	skaits	12 243

Sistēmas vidējais elektroenerģijas piegādes pārtraukumu skaits (SAIFI) un ilgums (SAIDI)

SAIFI un SAIDI rādītāju uzlabojumu veicina mērķtiecīgas investīcijas sadales elektrotīklu pārbūvē un modernizācijā un intensīva elektrolīniju trašu tīrīšana. Jaunas darbu izpildes tehnoloģijas ļauj veikt arvien vairāk uzturēšanas un remontdarbu, neatslēdzot elektroapgādi klientiem. Elektroapgādes kvalitātes un drošuma uzlabošana ir viens no AS "Sadales tīkls" stratēģijā 2022.–2027. gadam noteiktajiem mērķiem. Elektroapgādes kvalitāte bez dabas stihiju ietekmes saglabāta iepriekšējā gada līmenī, un kopumā turpināta iepriekšējo gadu pozitīvā dinamika – iedzīvotāji arvien retāk saskaras ar elektroapgādes traucējumiem. Neskaitot masveida bojājumus, 2023. gadā SAIFI bija paredzēts samazināt līdz 2,05 reizēm, savukārt SAIDI – līdz 177 minūtēm. Abi šie rādītāji pārskata gadā izpildīti: SAIFI samazināts līdz 1,99 reizēm, un SAIDI – līdz 168 minūtēm.

Kopējā elektroapgādes drošuma rādītāju pasliktināšanās 2023. gadā galvenokārt saistīta ar nelabvēlīgajiem laikapstākļiem – brāzmais vējš, lielgraudu krusa un stipra snigšana izraisīja koku saliekšanos un lūšanu. Pārskata gadā notikušas 15 stihijas ar vislielāko ietekmi pēdējo piecu gadu laikā. Sadales 6-20 kV elektrotīkls pārsvarā ir izbūvēts gaisvadu izpildījumā, un tas lielā mērā ir pakļauts dabas apstākļu ietekmei. Kopš 2023. gada sākuma 20 kV vidējā sprieguma elektrotīkla izbūvē vairs netiek izmantoti kailvadi un visas līnijas izbūvē un rekonstruē vai nu kabeļu, vai izolētu kailvadu izpildījumā. 2023. gadā īstenotie investīciju projekti pazemes kabeļu izpildījumā palielina drošumu un drošību blīvās un apdzīvotās vietās, bet investīciju projekti izolētu gaisvadu izpildījumā – pārējā elektrotīklā.

SAIFI un SAIDI rādītājus samazina arī īstenotie viedā tīkla pārvaldības uzlabojumi – automātisku un digitālu risinājumu izmantošana elektroenerģijas plūsmas monitoringam un attālinātai vadībai, kā arī viedo skaitītāju uzstādīšana, kas ļauj iegūt papildu informāciju par iespējamo bojājumu vietu zemsprieguma tīklā un ātrāk novērst konstatētos bojājumus.

Elektroenerģijas piegādes pārtraukumu skaita indekss (SAIFI)

	Mērv.	2019	2020	2021	2022	2023
Neplānotie: dabas apstākļi (masveida bojājumi)	skaitis	0,3	0,2	0,2	0,6	0,7
Neplānotie: bojājumi (t.sk. trešo personu radītie)	skaitis	1,8	1,5	1,7	1,4	1,5
Plānotie: tīklu uzturēšana un atjaunošana	skaitis	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5
KOPĀ	skaitis	2,7	2,3	2,3	2,5	2,7

Elektroenerģijas piegādes pārtraukuma ilguma indekss (SAIDI)

	Mērv.	2019	2020	2021	2022	2023
Neplānotie: dabas apstākļi (masveida bojājumi)	minūtes	33	25	15	53	98
Neplānotie: bojājumi (t.sk. trešo personu radītie)	minūtes	90	83	91	78	85
Plānotie: tīklu uzturēšana un atjaunošana	minūtes	123	111	102	110	83
KOPĀ	minūtes	246	219	208	240	266



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

– Būtiskāko ilgspējas aspektu noteikšana

– **Ekonomiskie aspekti**

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Vispārēja atbilstība normatīvo aktu prasībām un godīga konkurence

Lai preventīvi novērstu koruptīvas vai krāpnieciskas darbības, *Latvenergo* koncerna darbinieki regulāri tiek informēti par ētikas un atbilstības normām un pastāvīgi tiek uzlaboti koncerna iekšējie normatīvie dokumenti. Koncernā ir ieviesta Krāpšanas un korupcijas riska pārvaldīšanas politika, kas nosaka šī riska pārvaldīšanas pamatprincipus. To mērķis ir mazināt krāpšanas un korupcijas risku, potenciālos zaudējumus, reputācijas kaitējumu, kā arī tiesisku pienākumu vai sankciju piemērošanas iespēju.

Krāpšanas un korupcijas riska pārvaldīšanas politika ir saistīta ar koncerna Ētikas kodeksu, kurā noteikts koruptīvu darbību, krāpšanas un interešu konflikta situāciju aizliegums. Kodeksā ir noteiktas koncerna korporatīvās vērtības, profesionālas rīcības un ētikas standarti, lai nodrošinātu, ka visi koncerna darbinieki amata pienākumu izpildē un lēmumu pieņemšanā ir objektīvi un savā darbībā nepieļauj krāpšanu, korupciju, nelikumīgu vai negodprātīgu rīcību. Ētikas kodeksu ir apstiprinājis AS "Latvenergo" padome.

Ētikas kodeksā ir definēti arī interešu konflikta veidi un noteikti pasākumi interešu konflikta situāciju novēršanai. Koncernā tiek rīkotas apmācības un informatīvi pasākumi un ir ieviestas interešu konflikta deklarācijas. Tās reizi gadā iesniedz darbinieki, kuri, pildot amata pienākumus, piedalās lēmumu pieņemšanā, ir nonākuši vai varētu nonākt interešu konflikta situācijās. Pārskata gadā interešu konflikta deklarācijas ir iesnieguši 2 972 koncerna darbinieki. Jaunajiem darbiniekiem, uzsākot darba attiecības, jāapliecina gatavība nepieļaut interešu konfliktu savā darbībā. Tāpat darbiniekiem nav atļauts savienot amatus un veikt papildu darbu ārpus *Latvenergo* koncerna bez darba devēja saskaņojuma.

Valsts kapitālsabiedrību padomes un valdes locekļiem ir noteikts valsts amatpersonas statuss, kas ierobežo to darbību ārpus amata pilnvarām, lai novērstu personisko vai mantisko ieinteresētību savā darbībā. Padomes un valdes locekļiem katru gadu jāiesniedz valsts amatpersonas deklarācija. Padomes un valdes locekļiem ir jāiegūst arī atļaujas amatu savienošanai. Valsts amatpersonu deklarācijas

ir publiski pieejamas Valsts ieņēmumu dienesta publiskojamo datu bāzē. Deklarācijās cita starpā jāiekļauj informācija:

- (1) par citiem amatiem, ko persona ieņem papildus valsts amatpersonas amatam, kā arī par uzņēmuma līgumiem vai pilnvarojumiem, kurus tā veic vai kuros noteiktās saistības pilda;
- (2) par tās īpašumā, valdījumā, lietošanā esošajiem nekustamajiem īpašumiem (arī par īpašumiem, kurus tā nomā no citām personām);
- (3) par to, ka tā ir individuālais komersants, par komercsabiedrībām, kuru dalībnieks, akcionārs vai biedrs tā ir, kā arī par tai piederošajām kapitāla daļām un akcijām;
- (4) par pārskata periodā gūtajiem visu veidu ienākumiem, t. sk. ienākumu gūšanas avotiem;
- (5) par tās veiktajiem darījumiem, savām parādsaistībām un tās izsniegtajiem aizdevumiem.

Krāpšanas un korupcijas, kā arī cita veida pārkāpumu vai negodprātīgas rīcības konstatēšanai un novēršanai koncernā ir ieviesta trauksmes celšanas sistēma. Par iespējamu pārkāpumu var ziņot jebkurš koncerna darbinieks. Trauksmes cēlējam tiek nodrošināta normatīvajos aktos paredzētā aizsardzība, trauksmes cēlēja identitāte netiek izpausta, viņu ir aizliegts sodīt, atbrīvot no darba, pazemināt amatā vai citādi radīt ziņotājam nelabvēlīgas sekas. E-mācību programmā par Ētikas kodeksa prasībām iekļauta arī atsevišķa sadaļa par trauksmes celšanas jautājumiem, kā ietvaros tiek veicināta izpratne par trauksmes celšanas principiem un iekšējās ziņošanas ieguvumiem. [Trauksmes cēlēja ziņojuma veidlapa](#) gan latviešu, gan angļu valodā ir pieejama koncerna mājaslapā.

Koncerns aicina arī līgumpartnerus ievērot līdzvērtīgus ētikas principus un balstīt savstarpējo sadarbību uz godprātīgiem biznesa sadarbības principiem. [Ētikas kodekss](#) un [pamatprincipi sadarbībai ar līgumpartneriem](#) ir publicēti koncerna mājaslapā. Koncernā ieviestā ziņošanas sistēma paredz iespēju arī līgumpartneriem ziņot par iespējamiem pārkāpumiem *Latvenergo* koncerna darbībā. Ziņojumu par iespējamu pārkāpumu gan darbinieki, gan līgumpartneri var iesniegt arī anonīmi.

Koncernā izveidotos ziņošanas jeb trauksmes celšanas kanālus var izmantot arī klienti un citas ieinteresētās puses, lai iesniegtu jebkāda veida sūdzību par koncerna darbību vai aizskartajām personas interesēm. Saņemtie ziņojumi koncernā tiek novirzīti pēc atbildības.

Koncernā ir izveidots un tiek uzturēts reģistrs, kurā atspoguļoti krāpšanas, korupcijas un darbinieku negodprātīgas rīcības gadījumi. Reģistrā tiek uzskaitīti arī visi saņemtie ziņojumi par iespējamiem pārkāpumiem un cita veida sūdzības, kas iesniegtas, izmantojot trauksmes celšanas kanālus. Reizi ceturksnī AS "Latvenergo" valde tiek informēta par ceturksnī konstatētajiem krāpšanas riska notikumiem un saņemtajiem ziņojumiem, kā arī par pieņemtajiem lēmumiem un riska un/vai ietekmes mazināšanas pasākumiem. Par krāpšanas riska notikumiem, kas var nodarīt būtisku kaitējumu koncerna reputācijai vai radīt zaudējumus, nekavējoties tiek informēta arī padome. 2023. gadā reģistrā uzskaitīts 21 ieraksts, tomēr netika konstatēti būtiski riska notikumi vai sūdzības, par kurām būtu nekavējoties jāinformē padome. AS "Latvenergo" padomei pārskata gadā tika sniegta informācija par riska notikumiem un iesniegtajām sūdzībām.

AS "Latvenergo" iekšējās kontroles sistēma ietver neatkarīgu struktūrvienību – Darbības atbilstības kontroles funkciju, kuras uzdevumos ietilpst darbības atbilstības kontroles jautājumi, t. sk. trauksmes celšanas kanālu uzraudzība, saņemto ziņojumu administrēšana, iespējamo pārkāpumu izmeklēšana, novēršana un risku mazinājošo pasākumu izstrāde. Struktūrvienības atbildībā ir arī saziņa ar trauksmes cēlēju un konsultāciju sniegšana gan koncerna vadībai, gan darbiniekiem par krāpšanas un korupcijas riska pārvaldīšanas, interešu konflikta novēršanas, trauksmes celšanas un citiem atbilstības jautājumiem.

Darbības atbilstības jomā *Latvenergo* koncernā noteikti šādi rādītāji:

- nav uzlikta regulatora vai citu uzraugošo iestāžu būtiska soda nauda par atbilstības pārkāpumiem vai nav identificētas būtiskas neatbilstības;
- nav konstatēti koruptīvi notikumi;
- nav konstatēti notikumi, kas radījuši būtisku reputācijas vai finanšu ietekmi.

Pārskata gadā visi rādītāji ir izpildīti.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

– Būtiskāko ilgspējas aspektu noteikšana

– **Ekonomiskie aspekti**

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– **Ekonomiskie aspekti**

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

GRI 205-2

Komunikācija un apmācības par pretkorupcijas politikām un procedūrām

Pārskata gadā AS "Latvenergo", AS "Sadales tīkls", SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" un SIA "Latvijas vēja parki" darbiniekiem izstrādāta jauna e-mācību programma par Ētikas kodeksa prasībām, kas ietver tādus jautājumus kā interešu konflikta situāciju novēršana, krāpšanas un korupcijas nepieļaušana, kā arī ziņošanas jeb trauksmes celšanas iespējas *Latvenergo* koncernā. Jauno e-mācību programmu ir apguvuši 99,5 % šo kapitālsabiedrību darbinieku.

Papildus e-mācībām visiem koncerna darbiniekiem ir pieejama Krāpšanas un korupcijas riska pārvaldīšanas politika un Ētikas kodekss. Ar šiem dokumentiem darbinieki var iepazīties koncerna iekšējā dokumentu uzglabāšanas vietnē. Savukārt Ētikas kodekss ir pieejams arī koncerna mājaslapā, kur ar to var iepazīties arī jebkura trešā persona, t. sk. visi koncerna sadarbības partneri.

GRI 205-3

Apstiprināti korupcijas gadījumi un veiktie pasākumi

Pārskata gadā *Latvenergo* koncernā nav konstatēti korupcijas gadījumi. Koncernā tiek īstenota krāpšanas un korupcijas riska pārvaldība, un pastāvīgi tiek pilnveidoti pasākumi riska mazināšanai.

GRI 206-1

Tiesvedības par konkurences noteikumiem neatbilstošu rīcību un monopoldarbībām

Latvenergo koncernā ir apstiprināta Konkurences tiesību ievērošanas politika, aizliedzot darbības, kas pārkāpj konkurences tiesībās noteiktos ierobežojumus. 2023. gadā nav konstatēts neviens gadījums un ierosināta vai procesā esoša tiesvedība pret *Latvenergo* koncernu par konkurences ierobežošanu vai dominējošā stāvokļa ļaunprātīgu izmantošanu.

Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

- Klientu apmierinātība
- Sadales pakalpojumu drošība
- Personas datu drošība
- Informācijas pieejamība



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

– Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

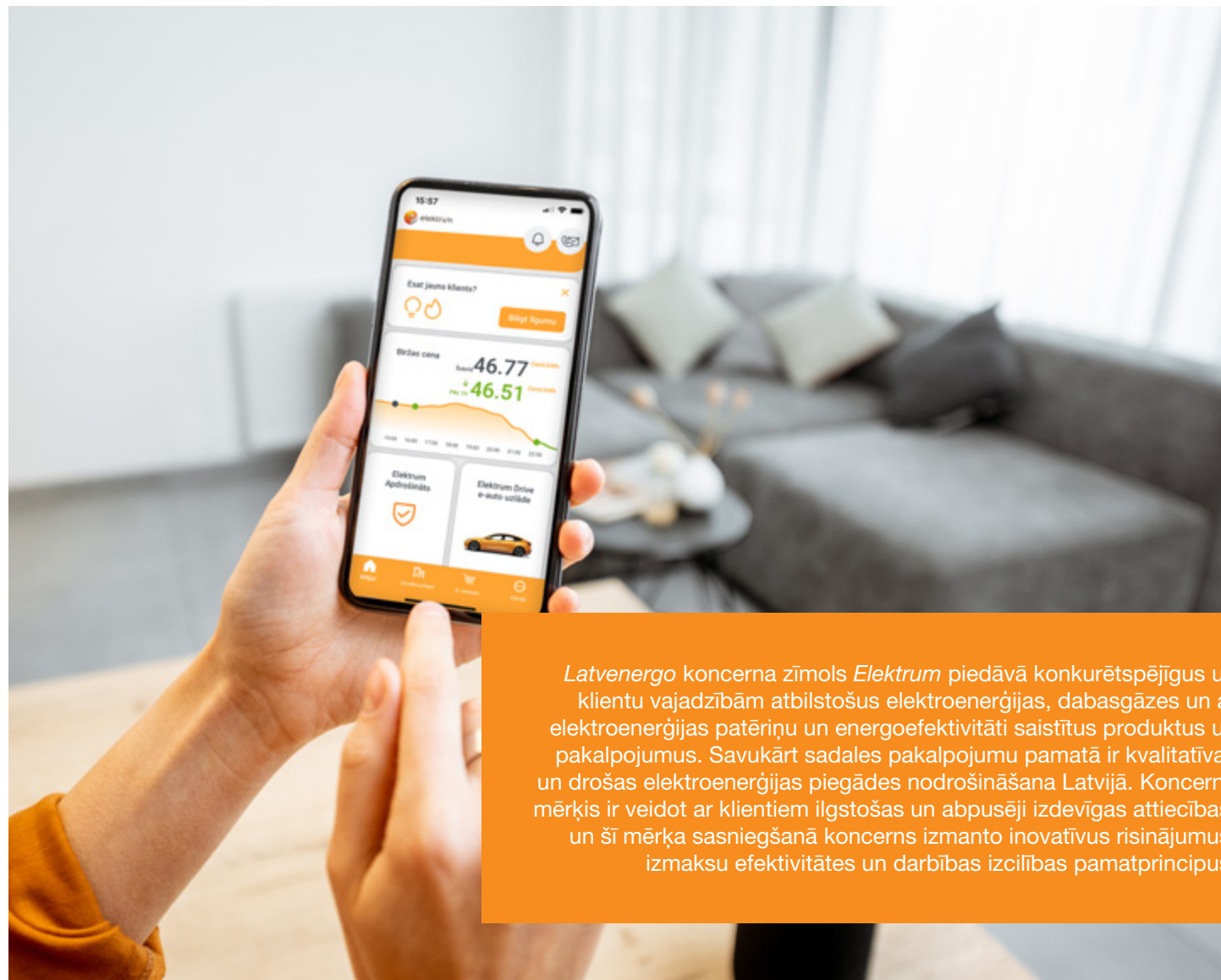
Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Latvenergo koncerna zīmols *Elektrum* piedāvā konkurētspējīgus un klientu vajadzībām atbilstošus elektroenerģijas, dabasgāzes un ar elektroenerģijas patēriņu un energoefektivitāti saistītus produktus un pakalpojumus. Savukārt sadales pakalpojumu pamatā ir kvalitatīvas un drošas elektroenerģijas piegādes nodrošināšana Latvijā. Koncerna mērķis ir veidot ar klientiem ilgstošas un abpusēji izdevīgas attiecības, un šī mērķa sasniegšanā koncerns izmanto inovatīvus risinājumus, izmaksu efektivitātes un darbības izcilības pamatprincipus.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

– Būtiskāko ilgspējas aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– **Sociālie aspekti**

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Klientu apmierinātība

Tirdzniecība

Elektrum nepārtraukti attīsta un piedāvā klientu vajadzībām atbilstošus produktus un pakalpojumus, pilnveido to pieejamību un izmantošanas ērtumu, kā arī uzlabo klientu apkalpošanas formātus un saskarsmes pieredzi, lai nodrošinātu augstu klientu apmierinātības un lojalitātes līmeni. Būtiskākais veikums 2023. gadā:

- *Elektrum* Apdrošināts pakalpojumu klāsts papildināts ar piedāvājumu *Maksājumu drošībai*, kas paredz finansiālu palīdzību klientiem un viņu ģimenes locekļiem elektrības un dabasgāzes rēķinu apmaksai, ja rodas nopietnas veselības problēmas, iestājas smags nelaimes gadījums vai tiek zaudēts darbs;
- papildinātas klientu pašapkalpošanās iespējas digitālajos kanālos klientu portālā elektrum.lv un mobilajā lietotnē un attīstīta portāla ātrdarbība;
- ieviests izlīdzinātais maksājums aizsargātajiem lietotājiem;
- izlīdzinātā maksājuma klientiem portālā ieviesta iespēja sekot līdzi saviem faktiskajiem ikmēneša rēķiniem;
- klientu datu drošības uzlabošanai pilnveidots autorizācijas un papildlietotāju tiesību regulējums klientu portālā, kā arī pilnveidoti klientu apkalpošanas procesi personas datu drošības risku mazināšanai;
- uzsākts projekts klientu portāla piekļūstamības attīstīšanai – pabeigts portāla piekļūstamības funkcionālais audits un publicēts piekļūstamības izvērtēšanas protokols atbilstoši [VARAM vadlīnijām](#).

Lai novērtētu apkalpošanas kvalitāti un savlaicīgi identificētu pilnveides iespējas, koncernā ir noteikti vairāki klientu apkalpošanas rādītāji. Pārskata gadā klientu saziņas operativitāte bijusi nedaudz zem noteiktā līmeņa, ko ietekmēja īpaši augsta klientu aktivitāte saistībā ar dažādiem tarifu un līgumu cenu jautājumiem.

Regulāri tiek veikti arī *Elektrum* klientu apmierinātības un lojalitātes pētījumi mājsaimniecību un uzņēmumu segmentos Latvijā. Pētījumos tiek vērtēta apmierinātība ar koncernu, tā pakalpojumiem, apkalpošanu, norēķinu iespējām, informācijas pieejamību un saturu. Klientu apmierinātība tiek vērtēta arī salīdzinājumā ar references grupu – uzņēmumu izlasi, kas darbojas enerģētikas un pakalpojumu sfērā. 2023. gadā *Elektrum* klientu apmierinātība bijusi par 4 % augstāka nekā vidējais references grupas rādītājs.

Lai padziļināti novērtētu klientu apmierinātību ar apkalpošanu, visos klientu apkalpošanas kanālos tiek monitorēts arī rekomendācijas indekss (*NPS, net promoter score*).

Elektrum klientu apkalpošanas galvenie darbības rādītāji Latvijā

	Mērv.	Sasniedzamais darbības rādītājs	2019	2020	2021	2022	2023
Atbildētie zvani	%	85	91	91	88	89	86
30 sekunžu laikā atbildētie zvani	%	75	79	82	77	75	72
24 stundu laikā atbildētie e-pasti	%	70	87	73	76	63	63
3 dienu laikā pretenzijām sniegtās atbildes	%	80	90	85	84	81	79
Risinājums pirmajā kontaktā mājsaimniecību segmentā	%	90	90	91	90	90	90





Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

– Būtiskāko ilgspējas aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

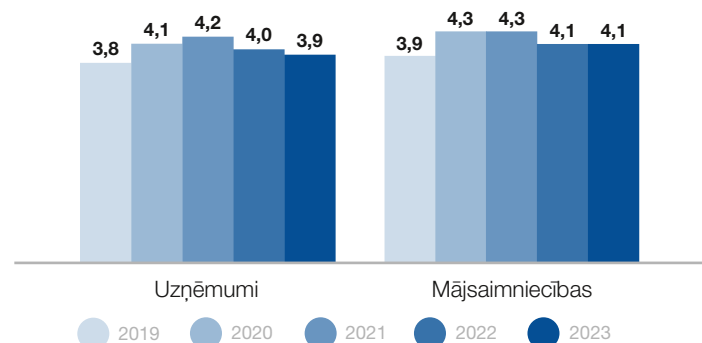
– Vides aspekti

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

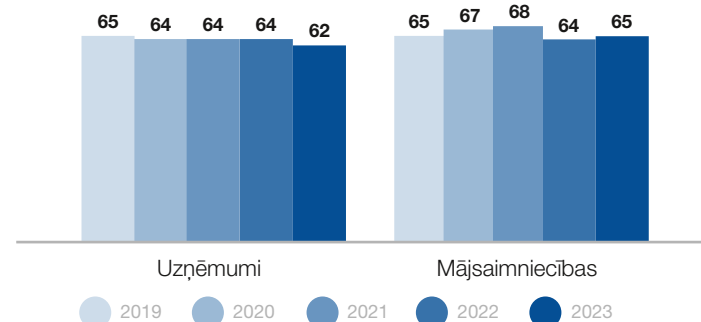
Elektrum klientu apmierinātības indekss

- Parāda klientu apmierinātību ar pakalpojumu sniedzēju.
- Mēra skalā no 1 līdz 6.
- 2023. gadā mājsaimniecību klientu apmierinātība saglabājusies iepriekšējā gada līmenī, bet uzņēmumu segmentā nedaudz kritusies.



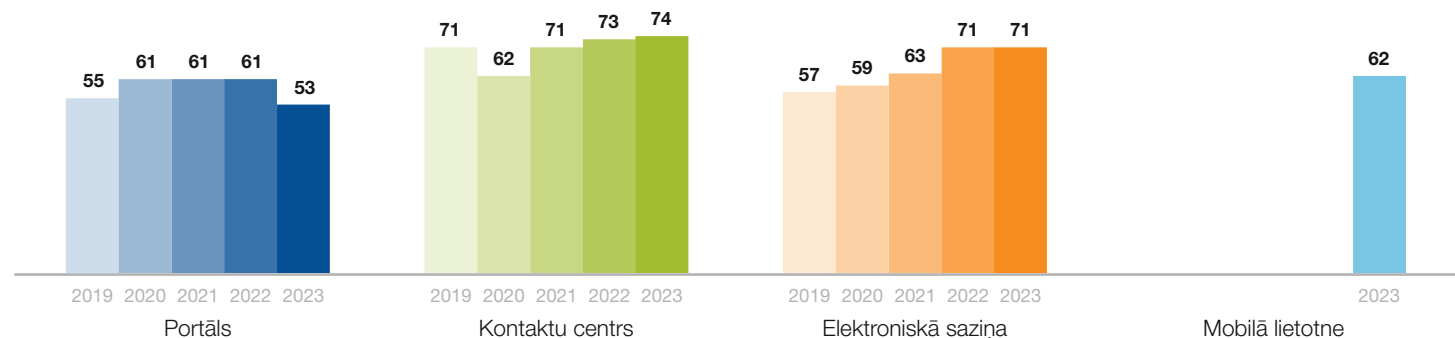
Elektrum klientu lojalitātes indekss

- Parāda klientu lojalitātes līmeni – piesaisti pakalpojumu sniedzējam un gatavību ilgtermiņā turpināt sadarbību.
- Mēra skalā no 1 līdz 100.
- Klientu lojalitāte 2023. gadā nedaudz pieaugusi mājsaimniecību segmentā, savukārt uzņēmumu segmentā nedaudz samazinājusies.



Elektrum klientu rekomendēšanas indekss

- Parāda klientu gatavību ieteikt pakalpojumu sniedzēju, vadoties pēc saņemtās apkalpošanas pieredzes.
- Mēra skalā no -100 līdz +100 (pēc starptautiskas NPS indeksa metodoloģijas).
- Rekomendēšanas indekss visiem klientu apkalpošanas kanāliem ir stabili augsts. 2023. gadā nedaudz krities klientu apkalpošanas portāla rādītājs – to ietekmēja portāla ātrdarbības nepilnības un tā pieejamība tikai latviešu un angļu valodā.





Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atdarbība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Sadale

Kopš 2014. gada, kad Latvijā tika uzsākta iepriekšējo paaudžu elektrības skaitītāju nomaiņa, ir uzstādīts vairāk nekā 1,1 miljons viedo skaitītāju, kas veido 99 % no visa skaitītāju parka. Šis ir viens no vērienīgākajiem pēdējo gadu digitalizācijas projektiem Latvijā – digitālie un tehnoloģiskie risinājumi nodrošina attālinātu elektrības uzskaiti un plašu energodatu klāstu lietotājiem. Energodatu pieejamība uzlabo klientu apmierinātību – vairo energoprātību, paplašina energoefektivitātes iespējas un sniedz konkurētspējas priekšrocības. Lietotāji var monitorēt savu elektroenerģijas patēriņu un izvēlēties piemērotāko laiku, piemēram, intensīvākai ražošanai. Energodatu pieejamība ir arī neatņemams priekšnosacījums elektroenerģijas tirgus attīstībai un tautsaimniecības izaugsmei.

AS "Sadales tīkls" strādā sabiedrības ilgtermiņa interesēs un pastāvīgi seko klientu paradumu un vajadzību maiņai, kas ir pakalpojumu un servisa pilnveidošanas, kā arī jaunu pakalpojumu izstrādes pamatā. Pārskata gadā:

- ieviesti jauni maksas pakalpojumi, piemēram, elektroenerģijas kvalitātes mērījumi un elektroenerģijas pieslēgšana ar papildu montāžas darbiem;
- digitalizēts elektrostaciju pieslēgšanas pakalpojums, tā pilnveidojot šī pakalpojuma pieejamību un mazinot manuālas darbības klientu apkalpošanas procesos.

Kopš 2021. gada AS "Sadales tīkls" piedāvā automatizētu informācijas piegādi klienta datu sistēmām. Pārskata gadā būtiski palielināts šim pakalpojumam pieslēgto objektu skaits, sasniedzot vairāk nekā 4 tūkstošus objektu, kā arī uzsākta izpēte un modelēšana vairākiem jauniem datu pakalpojumu attīstības virzieniem.

Sadales tarifu struktūras maiņa mudinājusi klientus aktīvāk izvērtēt savu elektrības pieslēgumu un izmantot iespēju mainīt pieslēguma slodzi un/vai tarifu plānu. Tarifu pārejas periodā AS "Sadales tīkls" veikusi vērienīgu, proaktīvu komunikāciju ar klientiem – e-pastos un īsziņās individuāli uzrunāti vairāk nekā 200 tūkstoši privāto klientu, informatīvi e-pasta ziņojumi nosūtīti aptuveni 27 tūkstošiem uzņēmēju, rīkotas 43 tikšanās ar uzņēmējiem pašvaldībās un 245 individuālas vizītes pie lielākajiem klientiem.

Komunikācijas iespējas dažādos saziņas kanālos ļauj nodrošināt nepārtrauktu un pilnvērtīgu pakalpojumu pieejamību un augstu klientu apkalpošanas kvalitāti attālināti un jebkurā laikā:

- uzņēmuma mājaslapā sadalestikls.lv pieejama plaša informācija par pakalpojumiem, vairāki e-kalkulatori, digitālās kartes, kā

arī e-konsultācijas. Nozīmīgu atbalstu un tūlītējas atbildes uz jautājumiem jebkurā diennakts laikā sniedz virtuālais asistents Valts. Pārskata gadā par 66 % palielinājies Valta sesiju skaits, sasniedzot 39 tūkstošus sesiju, kas norāda uz klientu aktivitātes kāpumu pašapkalpošanās e-vidē;

- portālos e-st.lv un saskano.sadalestikls.lv iespējams paveikt visu no pakalpojuma pieteikuma līdz līguma slēgšanai, kā arī saskaņot projektus un plānus, iegūt atļauju būvniecības, mežizstrādes un rakšanas darbiem. Arī šajos portālos pieejams virtuālais asistents Valts;
- 2022. gada nogalē ieviests risinājums elektroenerģijas padeves pārtraukumu, sprieguma problēmu un infrastruktūras defektu pieteikšanai uzņēmuma mājaslapā, un 2023. gada laikā e-vidē reģistrēti jau 23 % pieteikumu. Elektrotīkla bojājumus joprojām iespējams pieteikt arī pa bezmaksas tālruni 8404;
- turpināts darbs, lai uzlabotu klientu apziņošanu par elektroenerģijas padeves pārtraukumiem un darbiem elektrotīklā. Pārskata gadā strādāts gan pie apziņošanas satura pilnveides, gan paplašināta klientu sasniedzamība digitāli.

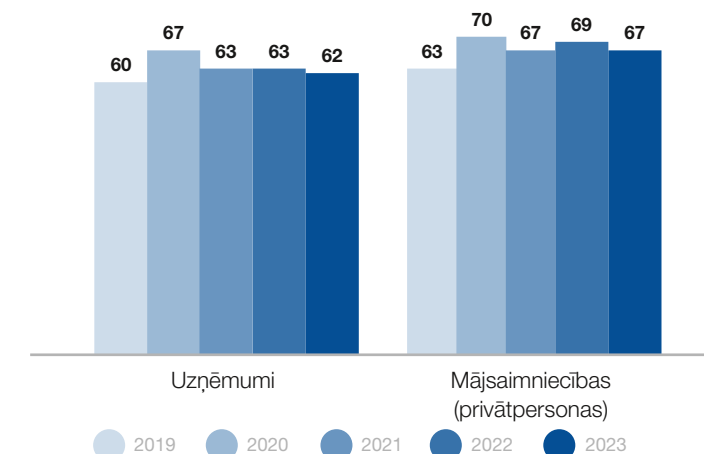
Lai gan 2023. gadā paaugstināti sadales pakalpojumu tarifi, klientu apmierinātība un lojalitāte kopumā saglabājusies vidēji augstā līmenī. Noturēt līdz šim sasniegto lāvis gan ilgtermiņā ieguldītais darbs klientu lojalitātes stiprināšanā, gan arī izvēlēta klientu vadības stratēģija – individuāla, aktīva komunikācija ar klientiem, aicinot izvērtēt pieslēguma efektivitāti un patēriņam atbilstošāko tarifu plānu, un atbalsts e-vidē.

Mājsaimniecību (privātpersonu) un uzņēmumu segmentos vērojama neliela klientu apmierinātības un lojalitātes lejupslīde, savukārt lielo uzņēmumu un pašvaldību segmentos novērtējums 2023. gadā kāpis. Klienti visaugstāk vērtē elektroapgādes kvalitāti un sadarbību e-vidē, datu un informācijas pieejamību un iespēju pielāgot pieslēgumu atbilstoši vajadzībām; lielo uzņēmumu un pašvaldību segmentā – arī individuālu apkalpošanu.

Pēdējos gados veiktie uzlabojumi pamata pakalpojumu pieejamībā un klienta pieredzes ērtumā arī 2023. gadā atspoguļojas klientu apmierinātības rādītājos – mikroģeneratoru pieslēgšana saņēmusi visaugstāko klientu novērtējumu, apmierinot tieši "aktīvā" elektrības lietotāja vajadzības, kurš ne tikai patērē, bet arī ražo un aktīvi pārvalda savu enerģijas patēriņu. Tāpat, līdz ar automatizētu risinājumu ieviešanu, būtiski apmierinātāki kļuvuši klienti, kuri pieslēguši jaunu elektrostaciju vai palielinājuši tās jaudu.

AS "Sadales tīkls" klientu apmierinātības indekss

- Parāda klientu apmierinātību ar pakalpojumu sniedzēju.
- Mēra skalā no 1 līdz 100.
- 2023. gadā klientu apmierinātība gan mājsaimniecību (privātpersonu), gan uzņēmumu segmentā noturēta vidēji augstā līmenī.





Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Sadales pakalpojumu drošība

Droša elektroenerģijas piegāde ir AS "Sadales tīkls" prioritāte. Uzņēmums regulāri atgādina par elektrodrošības noteikumiem un elektrības bīstamību, kā arī izglīto bērnus, jauniešus un pieaugušos par elektrodrošību un pareizu elektroierīču izmantošanu ikdienā.

AS "Sadales tīkls" organizē un atbalsta informatīvi izglītojošas programmas un kampaņas, kuru mērķis ir novērst elektrotraumas, kas rodas, neuzmanīgi lietojot elektroierīces un veicot saimnieciskos darbus elektrotīkla tuvumā. Pārskata gadā:

- uzņēmuma darbinieki – elektrodrošības vēstneši – 2023. gadā novadījuši 234 nodarbības, izglītojot gandrīz 7 500 bērnu un jauniešu. Sadarbībā ar kinopilsētu *Cinevilla* izveidota virtuālās realitātes elektrodrošības spēle un apskates ekspozīcija *Dzīvoklis*. Izstādes *Bērnu pasaule 2023* ietvaros Rīgā, Ķīpsalas hallē, noorganizēta *Elektrības skola* un izveidota elektrodrošības viktorīna Alfrēda Kraukļa piemiņas basketbola turnīra dalībniekiem;
- īstenota elektrodrošības kampaņa saimniecisko darbu veicējiem, vairākos radio kanālos atskaņojot informatīvas sociālās reklāmas par drošu darbu elektrolīniju tuvumā;
- īstenota elektrodrošības kampaņa par mājokļu iekštīklu drošību, atgādinot elektrodrošības pamatprincipus un informējot sabiedrību par nepieciešamību vismaz reizi 10 gados veikt mājokļa iekštīkla pārbaudes. Noorganizēta arī ekspertu diskusija *Elektrodrošs: esošā situācija un iespējas to uzlabot* un skaidrojoša kampaņa portālā delfi.lv;
- veikts pētījums un noteikts elektrodrošības indekss, lai izvērtētu Latvijas sabiedrības informētību un izpratni par elektrodrošību. Tā rezultāti liecina, ka 85 % respondentu uzskata, ka kopumā pārzina elektrodrošības principus. Salīdzinot ar iepriekšējo gadu pētījumiem, rezultāti nav būtiski mainījušies.

Par elektrības bīstamību un to, kā pareizi rīkoties bīstamās situācijās, var uzzināt arī vietnē arelektribuneriske.lv. Papildu informācija par sabiedrības izglītošanu elektrodrošībā atrodama sadaļā "Korporatīvā sociālā atbildība".

GRI EU25

Nelaiemes gadījumu skaits trešajām personām (saistībā ar uzņēmuma īpašumu)

2023. gadā AS "Sadales tīkls" elektroietaisēs ir notikuši divi nelaiemes gadījumi ar trešajām personām. Nelaiemes gadījumu iemesls ir elektrobīstamas situācijas nenovērtēšana elektrolīniju tiešā tuvumā vai to aizsargjoslā. Lai novērstu šādus gadījumus, AS "Sadales tīkls" regulāri veic elektrolīniju apskates un uzsver elektrodrošības prasību ievērošanas nozīmīgumu.

Nelaiemes gadījumu skaits trešajām personām saistībā ar uzņēmuma īpašumu

	Mērv.	2019	2020	2021	2022	2023
Letāli	skaits	1	0	1	1	0
Smagi	skaits	1	0	1	0	2
Nav smagi	skaits	1	0	1	1	0
KOPĀ	skaits	3	0	3	2	2
Tiesvedības gadījumi	skaits	0	0	0	0	0

Personas datu drošība

Lai nodrošinātu Vispārīgās datu aizsardzības regulas (ES) 2016/679 prasību ievērošanu, *Latvenergo* koncerns nepārtraukti pilnveido personas datu apstrādes procesus un ievieš personas datu apstrādes risku mazinājošus pasākumus. Darbiniekiem, kuru pienākumos ietilpst darbs ar personas datiem, ar dažādu regularitāti un atbilstoši amata specifikai tiek rīkotas klātienes mācības un/vai e-mācības, semināri un zināšanu pārbaudes testi.

Personas datu apstrāde *Latvenergo* koncerna informācijas sistēmās notiek, ievērojot normatīvo aktu prasības par ierobežotas pieejamības informācijas drošību. Datu apstrādes procesi *Latvenergo* koncerna klientu apkalpošanas portālos, mobilajās lietotnēs, tīmekļa vietnēs un tiešās komunikācijas aktivitātēs ir pielāgoti tā, lai nodrošinātu personas datu apstrādes un aizsardzības prasības.

Meitassabiedrībai SIA "Liepājas enerģija" ir no koncerna nodalīta personas datu apstrādes un uzraudzības pārvaldība.

GRI 418-1

Sūdzības par klientu privātuma pārkāpumiem un klientu datu pazaudēšanu

No 2023. gada personas datu aizsardzībai *Latvenergo* koncernā tika noteikts šāds sasniedzamais rādītājs – nav saņemti pamatoti uzraugošās iestādes pieprasījumi un/vai auditoru ziņojumi par nenodrošinātu personas datu apstrādes atbilstību Vispārīgās datu aizsardzības regulas prasībām.

2023. gadā *Latvenergo* koncernā nav reģistrēts neviens personas datu zādzības un zuduma pārkāpums un nav konstatēti gadījumi, kas būtu radījuši augstu risku fizisku personu tiesībām un brīvībām. AS "Latvenergo", AS "Sadales tīkls", SIA "Liepājas enerģija", SIA "Latvijas vēja parki" un SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" nav saņemtas sūdzības no uzraudzības iestādēm vai citām institūcijām par personas datu pārkāpumiem, kā arī nav saņemti pamatoti uzraudzības iestādes pieprasījumi un/vai auditoru ziņojumi par nenodrošinātu personas datu apstrādes atbilstību Vispārīgās datu aizsardzības regulas prasībām.

Elektrum Eesti OÜ pārskata gadā saņemta viena sūdzība no uzraudzības iestādes, kur izvērtēšanas procesā pārkāpums uzņēmuma darbībā netika konstatēts.

Elektrum Lietuva UAB ir saņemtas septiņas sūdzības no uzraudzības iestādes. Viena sūdzība ir izbeigta, jo datu subjekts neztur turpmāku prasību. Sešas sūdzības šobrīd atrodas izvērtēšanas procesā, un lēmumi par tām vēl nav pieņemti. 2023. gadā *Elektrum Lietuva UAB* ir saņemts ārējo auditoru ziņojums par personas datu apstrādes atbilstību Vispārīgās datu aizsardzības regulas prasībām un ir uzsākts process konstatēto trūkumu novēršanai.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– **Sociālie aspekti**

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Informācijas pieejamība

Komunikācijā ar klientiem, kā arī mārketinga un reklāmas aktivitātēs *Latvenergo* koncerns nodrošina informācijas atbilstību tiesību aktiem, godīgas konkurences standartiem, koncerna Ētikas kodeksam un iekšējām politikām.

Tirdzniecība

Lai nodrošinātu augstu klientu apmierinātības līmeni, apkalpošanas kvalitāti un pakalpojumu pieejamību, klientu ērtībai tiek piedāvāti dažādi apkalpošanas kanāli. Latvijā klientiem pieejami šādi apkalpošanas kanāli:

- klientu portāls elektrum.lv, kurā pieejama arī apkalpošana tiešsaistē un virtuālās asistentes Leldes konsultācijas;
- *Elektrum* mobilā lietotne;
- apkalpošana pa tālruni;
- iespēja iesūtīt jautājumus e-pastā;
- sociālie tīkli.

Populārākais klientu apkalpošanas kanāls ir portāls elektrum.lv, kuru pārskata gadā izmantojuši 73 % *Elektrum* klientu. Savukārt *Elektrum* lietotni izmantojuši 18 % no klientu kopskaita. Abu digitālo kanālu izmantošanas apjomi ir līdzīgi – gan portāls, gan lietotne vidēji mēnesī tiek izmantota ap 1,5 miljoniem reižu.

Klientu apkalpošana Lietuvā un Igaunijā notiek klientu apkalpošanas portālos elektrum.ee un elektrum.lt, kā arī telefoniski. Lai stiprinātu valsts valodas pozīcijas Latvijā, no 2022. gada klientu portāls un mobilā lietotne pieejami tikai latviešu un angļu valodās, savukārt individuālā saziņā ar klientu *Elektrum* cenšas pēc iespējas pielāgoties klientam ērtākajai sarunas valodai.

Latvenergo koncerns informē klientus un sabiedrību arī par energoefektivitāti un elektrodrošību – klientu izdevumā *Elektrum Tavām mājām*, *Elektrum* sociālo tīklu kontos, kā arī klientu apkalpošanas portālā un [Elektrum Energoefektivitātes centra](#) organizētajās aktivitātēs. Energoefektivitātes veicināšanai 2023. gadā īstenotas mārketinga komunikācijas kampaņas plašsaziņas līdzekļos, kā arī organizēti vebināri. Gada nogalē veiktā kampaņu efektivitātes analīze apliecina, ka 68 % Latvijas iedzīvotāju ir pamanījuši kādu no *Elektrum* informatīvajām kampaņām par energoefektivitāti.

Sadale

Visi AS "Sadales tīkls" pakalpojumi ir pieejami e-vidē, un tiek veikts mērķtiecīgs, informatīvs darbs, lai klientu vidū palielinātu e-vides izmantošanu. 2023. gadam noteiktais mērķis bija 97,5 %, un tas sasniegts ar uzviju – klientu aktivitāte e-vidē bijusi 98,6 %.

Digitālajās kartēs klientiem ir pieejama informācija par plānotajiem un neplānotajiem atslēgumiem, trašu un aizsargjoslu tīrīšanas darbiem, aktuālajiem un plānotajiem rekonstrukcijas darbiem, jauna elektrības pieslēguma ierīkošanas maksu un brīvajām jaudām tiem klientiem, kuri plāno izbūvēt pieslēgumu ar lielu patēriņu vai ģenerācijas jaudu.

Lai nodrošinātu klientiem ērtu komunikāciju, kā arī mazinātu manuālo darbību skaitu un optimizētu resursu izlietojumu, kopš 2022. gada beigām klienti bojājumus var operatīvi pieteikt arī mājaslapā. **Bojājumu pieteikšanas rīkā** iesniegtie pieteikumi operatīvi atspoguļojas digitālajā atslēgumu kartē, kur klienti var sekot līdzi pieteiktā bojājuma novēršanas gaitai.

Digitāla bojājumu pieteikšana iespējo arī plašāku sabiedrības līdzdalību infrastruktūras defektu apzināšanā, un tas ir būtisks pienesums elektrotīklu uzturēšanai un energoapgādes nepārtrauktības veicināšanai. Ģeolokācijas un fotogrāfiju pievienošana bojājumu pieteikšanas rīkā ļauj uzņēmuma speciālistiem attālināti noteikt notikuma vietu, novērtēt elektrotīkla bojājuma apjomu, sarežģītību un operatīvi organizēt tā novēršanu.

Latvijas elektroenerģijas tirgus dalībnieku rīcībā 2023. gadā nodota datu platforma *Step*. Tā ir informācijas tehnoloģiju sistēma, kuras mērķis ir nodrošināt standartizētu un centralizētu elektroenerģijas tirgus datu sagatavošanu, uzglabāšanu un apmaiņu starp tirgus dalībniekiem un sistēmas operatoriem. Visa elektroenerģijas tirgus darbība ir pārcelta uz šo jauno sistēmu, kura nosaka vienotus datu kvalitātes standartus un ir efektīva jauno tehnoloģiju izmantošanā, kas ir būtisks priekšnosacījums Latvijas elektroenerģijas tirgus sekmīgai attīstībai.

GRI 417-3

Normatīvajiem aktiem un/vai brīvprātīgajiem kodeksiem neatbilstošas mārketinga aktivitātes

2023. gadā nav konstatēts neviens gadījums, kad *Latvenergo* koncerna mārketinga aktivitātes būtu neatbilstošas tiesiskajam regulējumam vai brīvprātīgu aktu noteikumiem.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

– Būtiskāko ilgspējas aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– **Sociālie aspekti**

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Sabiedrība

Ārkārtas situāciju pārvaldības plāni
Iesaiste nozares politikas veidošanā



Latvenergo koncerns seko līdzī energētikas attīstības tendencēm, informē ieinteresētās puses par savu darbību un pauž nostāju par koncernam un tā ieinteresētajām pusēm būtiskiem politikas dokumentiem un tiesību aktiem energētikā un saistītajās nozarēs. Koncerna kritiskās infrastruktūras objektos ir izstrādāti plāni ārkārtas situāciju un krīžu pārvaldīšanai un novēršanai. Dažādu sabiedrības grupu atbalstam koncerns īsteno korporatīvās sociālās atbildības aktivitātes.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– **Sociālie aspekti**

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Sabiedrībai būtiskie ilgtermiņa aspekti ietver ārkārtas situāciju pārvaldības plānus un *Latvenergo* koncerna iesaisti nozares politikas veidošanā. 2023. gada nogalē apstiprinātajā koncerna ilgtermiņa stratēģijā šīm jomām noteikti šādi mērķi:

- vismaz reizi gadā atklāta informācija par iesaisti nozares politikas veidošanā – sk. aspektu "[Iesaiste nozares politikas veidošanā](#)";
- nulle finansiālu un/vai nefinansiālu ieguldījumu politiskās organizācijās – sk. indikatoru [GRI 415-1](#);
- nulle augstas ietekmes pakāpes informācijas aizsardzības incidentu gadā – sk. aspektu "[Ārkārtas situāciju pārvaldības plāni](#)".

Ārkārtas situāciju pārvaldības plāni

Latvenergo koncernā ir izveidota krīzes pārvaldības sistēma. Tās mērķis ir vienota pieeja krīzes situāciju risināšanai, lai nodrošinātu nepārtrauktu un drošu koncerna darbību vai tās ātru un efektīvu atjaunošanu. Rīcība šādās situācijās paredz sadarbību ar Klimata un enerģētikas ministriju, Ekonomikas ministriju, Krīzes vadības padomi, Enerģētiskās krīzes centru, pašvaldībām, Valsts ugunsdzēsības un glābšanas dienesta (VUGD) Operatīvās vadības pārvaldi, Nacionālajiem bruņotajiem spēkiem un AS "Augstsprieguma tīkls". Ražotnēm ir izstrādāti civilās aizsardzības plāni, kas ir saskaņoti ar VUGD. Katru gadu notiek plānu darbības efektivitātes pārbaudes un nepieciešamības gadījumā to aktualizēšana un papildināšana.



Katru gadu koncerna lielākajās ražotnēs un administratīvajās ēkās tiek rīkotas ugunsdrošības praktiskās nodarbības. Tajās piedalās koncerna darbinieki, darbuņēmēji un VUGD speciālisti un operatīvie darbinieki. Nodarbību noslēgumā tiek veikta norises analīze, noteikti veicamie un preventīvie pasākumi operatīvai seku novēršanai un materiālo zaudējumu mazināšanai, kā arī ugunsdrošības stāvokļa uzlabošanai.

2023. gadā ir izstrādāta un ieviesta *Latvenergo* koncerna darbības nepārtrauktības nodrošināšanas sistēma. Tā sastāv no vienota darbības nepārtrauktības nodrošināšanas regulējuma – politikas, kā arī darbības nepārtrauktības nodrošināšanas plāna AS "Latvenergo" un AS "Sadales tīkls". Šo uzņēmumu darbības nepārtrauktības nodrošināšanas sistēma ietver:

- kritisko procesu pārvaldīšanu, kas ietver to identificēšanu un izpildes nepārtrauktības nodrošināšanas procedūru regulāru testēšanu un darbinieku apmācību;
- incidentu, kritisko incidentu un krīzes situāciju pārvaldīšanu;
- informācijas apmaiņas sistēmas izveidošanu.

Lai nodrošinātu kritiskās infrastruktūras darbības nepārtrauktību valsts apdraudējuma, izņēmuma stāvokļa un ārkārtējās situācijas gadījumā, tiek apstiprināts kritiskā personāla amatu saraksts. Ne retāk kā divas reizes gadā tiek organizēta darbības nepārtrauktības plāna testēšana, īpašu uzmanību pievēršot kritiskā personāla un vadošo darbinieku apmācībai.

Koncernā regulāri tiek veikti informācijas sistēmu atjaunošanas testi, lai pārliecinātos par darbības atjaunošanas plānu atbilstību aktuālajai situācijai un uzlabotu darbinieku spējas rīkoties dažādās kibernetiskās drošības situācijās.

2023. gadā 16 reizes tika veikti apjomīgi izkliedētās piekļuves lieguma uzbrukumi (*DDoS*) koncerna informācijas sistēmu resursiem. Ieviestās kontroles ir vērtēamas kā efektīvas, jo uzbrukumu ietekme uz informācijas sistēmām divos gadījumos bija ļoti zema un 14 gadījumos tās nebija nemaz.

Uzņēmuma speciālisti piedalās gan vietējās, gan starptautiskās mācībās, attīstot savas profesionālās zināšanas un daloties pieredzē. Koncerna darbinieki regulāri tiek apmācīti par IT drošību, iekšējā portālā publicēti raksti par kibernetiskās drošības notikumiem un ieteikumi, kā rīkoties. Papildus tam katru gadu tiek veidoti dažāda veida kibernetiskās drošības testi, lai uzlabotu darbinieku zināšanas par dažādiem uzbrukuma veidiem, to atpazīšanu un tālāku rīcību.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Iesaiste nozares politikas veidošanā

Latvenergo koncerns iesaistās enerģētikas nozares politikas veidošanā, lai veicinātu koncerna, nozares un tautsaimniecības ilgtspējīgu attīstību. Koncerna pārstāvji piedalās dažādos forumos un atbilstoši koncerna stratēģijai līdzdarbojas nostāju un atzinumu izstrādē par Latvijas un ES mēroga pētījumiem, vadlīnijām, standartiem, politikas dokumentiem un tiesību aktiem enerģētikā un saistītajās nozarēs.

Koncerna eksperti regulāri sniedz ieteikumus enerģētikas nozares tiesību aktu un politikas plānošanas dokumentu izstrādē Latvijā. Nozīmīgākie no tiem 2023. gadā:

- izmaiņas Elektroenerģijas tirgus likumā – neto sistēmu piemērošanas kārtība, elektroenerģijas ražotāju virspējības maksājumu regulējums;
- grozījumi Dabaszāģes tirdzniecības un lietošanas noteikumos par dabaszāģes tirgus atvēršanas pabeigšanas kārtību un mājsaimniecību kā brīvā tirgus dalībnieku iesaisti dabaszāģes tirgū;
- grozījumi Publiskas personas zemes nomas un apbūves tiesību noteikumos par kārtību, kādā tiek iznomāta publiskas personas zeme, tā atvieglojot un veicinot VES izbūvi;
- grozījumi Dabas resursu nodokļa likumā par apsaimniekošanas kārtību fotoelementu paneļiem.

Koncerna iesaisti nozares politikas veidošanā ES mērogā nodrošina dalība Eiropas elektroenerģētikas nozares asociācijā *Eurelectric*, Eiropas vēja enerģijas asociācijā *WindEurope* un elektroenerģijas un siltumenerģijas ražotāju asociācijā *vgbe energy e.V.* Pārskata gadā koncerna eksperti iesaistījušies *Eurelectric* pozīcijas veidošanā par:

- mazo modulāro kodolreaktoru lomu ES virzībā uz klimatneitralitāti;
- regulas priekšlikumu par fluorētām siltumnīcefekta gāzēm;
- regulas priekšlikumu par pasākumu ietvaru Eiropas klimatneitrālo tehnoloģiju ražošanas ekosistēmas nostiprināšanai;
- regulas priekšlikumu par ilgtspējīgām kritiski svarīgu izejvielu piegādēm.

Dalība *WindEurope* nodrošina koncernam pieeju Eiropas vēja enerģijas nozares aktualitātēm, t. sk. platformai par atļauju izsniegšanas nosacījumiem ES valstīs. 2023. gada decembrī koncerns pievienojies Eiropas Vēja hartai, kuru parakstījuši ES dalībvalstu enerģētikas ministri, nozares uzņēmumi un asociācijas. Tā paredz pasākumu kopumu Eiropas Vēja enerģijas paketes ieviešanai, t. sk. saistībā ar atļauju piešķiršanu, finansēšanu, izsolēm un piegādes ķēdes stiprināšanu.

2023. gada aprīlī *vgbe energy e.V.* sanāksmes laikā Austrijā koncerna eksperti apmeklēja zaļā ūdeņraža ražotni *Voestalpine* rūpnīcā Lincā, kā arī uzņēmuma *Verbund AG* litija jonu elektrisko akumulatoru bateriju sistēmu *HES Wallsee-Mitterkirchen*.

Lai veicinātu viedokļu apmaiņu par nozares nākotni, *Latvenergo* koncerns piedalās ar enerģētiku un zaļo kursu saistītos forumos un konferencēs. Būtiskākie 2023. gadā apspriestie jautājumi ir:

- jaunas zaļās ģenerācijas jaudas;
- VES potenciāls – kā sabalansēt sabiedrības, biznesa, pašvaldību un valsts intereses;
- mazo modulāro kodolreaktoru loma Baltijas elektroenerģijas tirgū;
- energoapgādes drošība un Baltijas jūras reģiona energonoturība;
- progress ES klimata politikas mērķu īstenošanā;
- elektroenerģijas tirgus uzbūve zaļā kursa īstenošanai.

GRI 415-1

Ziedojumi politiskām organizācijām

Ievērojot Latvijas Republikas tiesību aktus, AS “*Latvenergo*” ziedošanas stratēģiju un koncerna Ilgtspējas politiku, *Latvenergo* koncerns neveic finansiālus un/vai nefinansiālus ieguldījumus politiskās organizācijās.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

– Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– **Sociālie aspekti**

Atbildība par produktu

Sabiedrība

[Darbinieki un darba vide](#)

– Vides aspekti

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Darbinieki un darba vide

Arodveselība un darba drošība
Iesaiste nozares politikas veidošanā



Viena no *Latvenergo* koncerna prioritātēm ir stiprināt darbinieku iesaisti, motivāciju un attīstību, kā arī veidot inovācijas veicinošu, drošu darba vidi. Būtisks priekšnosacījums koncerna mērķu sasniegšanai ir inovatīva, dinamiska un uz attīstību vērsta kultūra un darbinieki, kuri rīkojas atbilstoši koncerna vērtībām. Arī pārskata gadā izstrādātā ilgtspējas stratēģija paredz stiprināt darbinieku labbūtību, nodrošināt drošu darba vidi un uzturēt taisnīgu atalgojuma sistēmu, nepieļaujot diskriminējošas darba samaksas atšķirības.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

– Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Personāla vadības politika un pamatprincipi

Motivēti, lojāli un apmierināti darbinieki ir būtisks priekšnoteikums koncerna ilgtspējīgai attīstībai. *Latvenergo* koncerna personāla vadības politikas mērķis ir veicināt pozitīvu darbinieku pieredzi, tādējādi piesaistot, attīstot un noturot kompetentu un iesaistītu darbaspēku. Personāla vadības politikā noteikti šādi virzieni:

- darbinieku prasmju un kompetenču attīstība;
- zināšanu pārvaldība un tehnoloģiju izmantošana;
- koncerna vērtību izpratnes veicināšana un iedzīvināšana organizācijas kultūrā.

Galvenie politikā iekļautie principi, kas raksturo ilgtspējīgu personāla vadību:

- augsti ētikas standarti, kas nozīmē, ka netiek pieļauta nekāda veida diskriminējoša rīcība vai cilvēktiesību pārkāpumi;
- droša darba vide, vienlīdzīga attieksme un nodarbinātības noteikumi;
- sociālais dialogs ar darbiniekiem un to pārstāvjiem;
- nepārtraukta kompetenču attīstība, dalīšanās ar zināšanām;
- iesaiste un atbildība par darba izpildi;
- atbalsts dažādībai, jaunām zināšanām un inovācijām;
- godīgums un savstarpēja cieņa darba devēja un darbinieku attiecībās.

Koncerns visās darbības jomās ievēro cilvēka pamattiesības, kas nostiprinātas darbības valstu nacionālajos tiesību aktos un tām saistošajos starptautiskajos līgumos. Darba vide un procesi tiek veidoti tā, lai nepieļautu iespēju, ka tiek aizskartas vai pārkāptas, ciktāl koncerns to spēj ietekmēt, koncerna un tā apakšuzņēmēju darbinieku cilvēktiesības.

GRI 2-7, 2-30

Darbinieku skaits un darba koplīgums

Pārskata gada beigās *Latvenergo* koncernā visā Baltijā strādāja gandrīz 3 500 darbinieku. Salīdzinot ar 2022. gadu, darbinieku skaits pieaudzis par 5,5 % – pieaugums galvenokārt saistīts ar jaunu produktu un pakalpojumu attīstības nodrošināšanu.

Enerģētikas nozarei raksturīgs augsts tehnisko profesiju skaits, tāpēc koncerna darbinieku struktūrā ir salīdzinoši augsts vīriešu īpatsvars – 2023. gadā 69 % no darbiniekiem ir vīrieši, 31 % – sievietes. Vairums darba līgumu tiek slēgti uz pilnu darba slodzi un nenoteiktu laiku. Nepilnu darba slodzi 2023. gadā strādāja 13 darbinieki jeb 0,4 % no kopējā darbinieku skaita (0,2 % no vīriešiem un 0,7 % no sievietēm). Savukārt darba līgums uz noteiktu laiku ir 43 darbiniekiem jeb 1,2 % no kopējā darbinieku skaita (0,7 % no vīriešiem un 2,4 % no sievietēm). Šie rādītāji nav būtiski mainījušies, salīdzinot ar iepriekšējiem gadiem.

Koncerna kapitālsabiedrības AS "Latvenergo", AS "Sadales tīkls" un SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" ir noslēgušas darba koplīgumu ar arodbiedrību "Enerģija". Koplīgums nodrošina darbinieku ekonomisko un sociālo interešu aizsardzību papildus tiesību aktos noteiktajam. 2023. gadā tas attiecas uz 88 % koncerna darbinieku. Koplīgums attiecas ne tikai uz arodbiedrības biedriem, bet uz visiem minētajās kapitālsabiedrībās nodarbinātajiem.

Darbinieku skaits darbības segmentos

	Mērv.	2019	2020	2021	2022	2023	Δ2023
Ražošana un tirdzniecība	skaits	880	875	912	1 052	1 202	150
Sadale	skaits	1 957	1 876	1 681	1 665	1 665	0
Pārvades aktīvu noma*	skaits	6	0	0	0	0	0
Korporatīvās funkcijas	skaits	580	544	560	599	630	31
KOPĀ	skaits	3 423	3 295	3 153	3 316	3 497	181
sievietes	skaits	997	952	947	1 010	1 094	84
vīrieši	skaits	2 426	2 343	2 206	2 306	2 403	97

* 2020. gada 10. jūnijā pārvades aktīvu segments nodalīts no *Latvenergo* koncerna



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– **Sociālie aspekti**

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Arodveselība un darba drošība

GRI 403-1, 403-2, 403-3, 403-4, 403-5, 403-6, 403-7, 2-8

Arodveselības un darba drošības pārvaldība

Latvenergo koncerna Darba aizsardzības politikas mērķis paredz nodrošināt drošu un veselībai nekaitīgu darba vidi. Koncerna arodveselības un darba drošības (ADD) sistēma ir vērsta uz ilgtspējīgu darba vidi, kurā darbinieki var efektīvi un droši strādāt, izmantojot inovatīvus un mūsdienīgus individuālos aizsardzības līdzekļus un rūpējoties par savu veselību un labklājību. ADD sistēmas mērķis ir novērst gan fiziskos, gan psihoemocionālos faktorus, kas var negatīvi ietekmēt darbinieku veselību un drošību darbā, kā arī izglītot un iesaistīt darbiniekus, lai veicinātu labvēlīgu darba vidi un novērstu nelaimes gadījumu iespējamību. Regulārai uzraudzībai un monitoringam darba aizsardzības jomā tiek izmantoti mūsdienīgi IT risinājumi, kas dod iespēju ikvienam darbiniekam iesaistīties darba procesā un vides pilnveidošanā.

ADD sistēmas koncerna kapitālsabiedrībās ir ieviestas brīvprātīgi un atbilst katras valsts tiesību aktu prasībām un katras sabiedrības nozares specifikai. ADD sistēmu izveidē ņemti vērā veicamie darbi, izvirzītie mērķi, darba vides risku novērtējums un plānotie uzdevumi.

Katras kapitālsabiedrības ADD sistēma veido visaptverošu pieeju veselīgas darba vides nodrošināšanai. Plānojot darba aizsardzības pasākumus, kapitālsabiedrības ievēro kopējās koncerna apņemšanās attiecībā uz darbinieku drošību un veselību. Izstrādātās drošības prasības un procedūras, kas regulē darba procesus, ļauj mazināt risku varbūtību. Ikgadējā risku novērtēšana, kurā piedalās darba aizsardzības speciālisti, uzticības personas, kas apmācītas darba aizsardzības jomā, un paši darbinieki, ļauj identificēt potenciālās briesmas un veselības riskus darbā, lai izstrādātu efektīvus pasākumus šo risku mazināšanai. 2023. gadā AS "Latvenergo" un AS "Sadales tīkls" darbojās 27 darbinieku ievēlētās uzticības personas no Latvijas arodbiedrības "Energija". Uzticības personas ikdienā sadarbojas, uzklauša un sniedz atbalstu darbiniekiem, lai kopīgi risinātu ar darba vidi vai darba organizāciju saistītus jautājumus. Pie uzticības personām darbinieki var vērsties arī situācijās, kad tieša komunikācija ar darba devēju ir apgrūtināta.

Darba vides risku vērtēšana tiek veikta arī attālinātajam darbam, jo darbinieki, kuru amats to atļauj, var strādāt arī attālināti vai hibrīdā režīmā. Risku identificēšanai un novērtēšanai tiek izmantotas vairākas metodes, t. sk. darbinieku anketēšana. Darbiniekiem tiek sniegti norādījumi attālinātās darba vietas ergonomiskai iekārtošanai, un ir pieejama darba aizsardzības speciālistu konsultācija darba vietas novērtēšanai. Ja nepieciešams, tiek veiktas arī individuālas pārrunas ar attālinātā darba veicējiem.

Koncerna darbiniekiem tiek nodrošināti kolektīvie un individuālie darba aizsardzības līdzekļi. Darba apģērbus, apavu un individuālo aizsardzības līdzekļu izvēlē tiek ņemta vērā darba specifika, nepieciešamā aizsardzības pakāpe un jaunākie pieejamie risinājumi. Nosakot procedūras avāriju un negadījumu izmeklēšanai, koncerna sabiedrības izvērtē cēloņus un izstrādā pasākumus, lai novērstu to atkārtanos.

Elektrum Lietuva UAB 2023. gadā izveidots atsevišķs vides un darba aizsardzības speciālista amats, pārskatīta darba aizsardzības dokumentācija, sagatavotas individuālo aizsardzības līdzekļu kartes, uzsākta nelaimes gadījumu žurnāla kārtošana un labotas iekšējos auditos konstatētās nepilnības, kā arī veikta psihosociālo riska faktoru aptauja.

Par bīstamām situācijām vai neatbilstībām darbinieki var ziņot darba aizsardzības speciālistiem, struktūrvienību vadītājiem vai uzticības personām. Darba instrukcijās ir iekļauti punkti par situācijām, kad aizliegts uzsākt darbu. Atbilstoši Darba aizsardzības likumam darbinieks var atteikties veikt darbu bīstamos apstākļos, mutiski vai rakstiski informējot struktūrvienības vadītāju vai uzticības personu.

Latvenergo koncerns darbiniekiem nodrošina gan profesionālo zināšanu pilnveidošanas apmācības, gan apmācības darba drošības jautājumos. Atbilstoši darbinieku vajadzībām koncerns organizē apmācības pirmās palīdzības sniegšanā, elektrodrošībā, darbam augstumā, darbam ar bīstamajām iekārtām, kā arī citas specifiskas apmācības. Koncerns pilnībā sedz šādu apmācību izmaksas, un darbinieki var tās apmeklēt darba laikā.

Nelaimes gadījumi koncernā tiek uzskaitīti un izmeklēti tiesību aktos noteiktajā kārtībā. Papildus tiek uzskaitīti un analizēti arī gandrīz notikuši nelaimes gadījumi. Secinājumi un iegūtās atziņas tiek pielietotas ADD sistēmas pilnveidē.

Darbinieku veselība

Atbilstoši amatam, darba vides risku novērtējumam un tiesību aktu prasībām visi darbinieki tiek regulāri nosūtīti uz obligātajām veselības pārbaudēm. Tās ir iekļautas darbinieku veselības apdrošināšanas polisē, darbiniekiem tās ir bez maksas, un pārbaudes iespējams veikt darba laikā. Informācija par darbinieku veselības stāvokli un veiktajiem izmeklējumiem tiek apstrādāta atbilstoši Fizisko personu datu apstrādes likumam, ievērojot konfidencialitāti un darbinieku privātumu.

Latvenergo koncerna darbinieku veselības apdrošināšana iekļauj arī medicīnas speciālistu un stacionāru pakalpojumus, rehabilitāciju un vakcināciju. 2023. gadā darbiniekiem bija iespēja vakcinēties pret ērcu encefalītu un gripu arī uz vietas koncerna objektos. Papildu veselības veicināšanas pasākumi ietver nelaimes gadījumu apdrošināšanu AS "Latvenergo", AS "Sadales tīkls" un SIA "Energijas publiskais tirgotājs" darbiniekiem, kā arī darba koplīgumā noteiktās papildu garantijas slimības gadījumā. Darbiniekiem tiek kompensēta arī redzes korekcijas līdzekļu iegāde.

Pārskata gadā īpaša uzmanība pievērsta preventīviem pasākumiem un darbinieku izglītošanai veselības jomā:

- AS "Sadales tīkls" rīkoja veselības nedēļu *Spēks tevī, esi vesels*, kuras laikā darbinieki pilnveidoja zināšanas par veselīgu uzturu, fiziskām aktivitātēm un miega ieradumiem. Katram darbiniekam tika nosūtīta arī paciņa ar produktiem imunitātes stiprināšanai;
- AS "Latvenergo" uzņēmuma intranetā publicēja video sēriju par drošību un labbūtību, īpaši psihoemocionālo veselību;
- SIA "Liepājas enerģija" darba vidi uzlaboja, iekārtojot atpūtas vietas, kā arī īstenojot *Vitamīnu akcijas* un pasākumus, kas saistīti ar acu veselības uzlabošanu.

Visā koncernā 2023. gadā īstenoti mikroklimata uzlabošanas pasākumi, pirms tam veicot uzlabojamo parametru – apgaismojuma, temperatūras un ventilācijas – mērījumus. Ar ergonomisku aprīkojumu pilnveidotas esošās darba vietas un telpas, kā arī iekārtotas jaunas darba vietas. Koncerna ražotnēs veikti arī putekļu, trokšņa un vibrācijas līmeņa mērījumi, lai nodrošinātu atbilstošu darbinieku aizsardzību ar kolektīvajiem vai individuālajiem darba aizsardzības līdzekļiem.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

– Būtiskāko ilgspējas aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– **Sociālie aspekti**

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Darbuzņēmēji

Biežāk veicamie darbi, kuros *Latvenergo* koncerns piesaista darbuuzņēmējus, saistīti ar būvniecību, iekārtu remontu un uzturēšanu, apsaimniekošanu un preču piegādi vai pakalpojumu sniegšanu, kā arī telpu nomu. Sadarbības līguma nosacījumi un koncerna iekšējās kārtības vadlīnijas paredz obligātu darbuuzņēmēju instruktāžu pirms darbu uzsākšanas. Noformējot darbuuzņēmēju piekļuvi koncerna objektiem, atbildīgie darbinieki pārliecinās par instruktāžu periodiskumu.

Pirms ierašanās AS "Latvenergo" un AS "Sadales tīkls" objektos darbuuzņēmēju personāls tiek instruēts atbilstoši tiesību aktiem. AS "Latvenergo" ir izstrādātas kārtības un instrukcijas darbuuzņēmējiem, lai uzņēmuma objektos visi ievērotu vienotas darba drošības prasības. Pirms darba uzsākšanas notiek darbuuzņēmēju uzskaitē, kā arī instruktāža vai iepriekš veiktās instruktāžas kontrole.

Pārskata gadā AS "Latvenergo" darbuuzņēmēju ērtībai ieviesis arī attālinātas instruktāžas, kas atbilst atsevišķu objektu specifikai un darba drošības prasībām. Pirms darbu uzsākšanas AS "Latvenergo" atbildīgais speciālists pārliecinās, vai darbuuzņēmējs izpratis instruktāžā iekļautās prasības. Atbildīgais speciālists jebkurā darba posmā var korigēt vai apturēt darbuuzņēmēja darbu, ja konstatē, ka izpildāmie uzdevumi neatbilst darba drošības prasībām vai rada apdraudējumu pašam darbuuzņēmējam vai citiem darbiniekiem, apmeklētājiem vai klientiem.

AS "Sadales tīkls" 2023. gadā organizēja forumu darbuuzņēmējiem par domāšanas un attieksmes maiņu darba aizsardzības jautājumos. Tajā piedalījās darba aizsardzības speciālisti no 41 sadarbības uzņēmuma. 2023. gadā AS "Sadales tīkls" piedalījās LDDK organizētajā pieredzes apmaiņas pasākumā, lai veicinātu citu nozaru pārstāvju izpratni par spriegumaktīvo darbu veikšanu. Pārskata gadā izveidota arī personāla tiesību administrēšanas pārvaldības sistēma (PTAPS), kurā gan darbinieki, gan darbuuzņēmēju pārstāvji var sekot līdzi normatīvo dokumentu prasībām par tiesībām veikt darbus energoietaisēs. Darbuuzņēmēju pārstāvji sistēmā paši uztur un atjauno informāciju par saviem darbiniekiem.

Elektrum Lietuva UAB 2024. gadā papildus instruktāžai par drošu darba praksi plāno ieviest darba aizsardzības rokasgrāmatu darbuuzņēmēju apmācībai.

Informācija par darbuuzņēmēju skaitu koncernā nav pieejama nepietiekamu datu dēļ.

GRI EU18

Sadarbības partneri un to apakšuzņēmumi, kuru darbiniekiem veikta veselības un darba drošības apmācība

Visi sadarbības partneri, apakšuzņēmēji un to darbinieki tiek iepazīstināti ar koncerna darba aizsardzības prasībām un instruēti atbilstoši veicamajiem darbiem. Noslēdzot vienošanos par veicamajiem darbiem, darbuuzņēmējs apņemas instruēt darbiniekus par specifiskām amata prasībām atbilstoši tiesību aktu prasībām, kā arī izvērtēt darba vides riskus un pirms darbu veikšanas nosūtīt darbiniekus uz obligātajām veselības pārbaudēm.

AS "Sadales tīkls" darbuuzņēmēju darba drošības uzlabošanai 2023. gadā ieviesis jaunu snieguma rādītāju, kas nosaka darba vietās notikušo pārkāpumu apjomu:

darbvietu pārbaudes koeficients $K = \text{pārkāpumi} / \text{veiktās pārbaudes}$



Veicot 419 darbuuzņēmēju pārbaudes, konstatētas 130 neatbilstības, tātad kopumā $K=0,31$. Darbuuzņēmējiem, kuru rādītājs bija lielāks par 0,21, tika organizēts seminārs un pārrunāti būtiskākie jautājumi darba drošības uzlabošanā.

Latvenergo koncerna uzņēmumi regulāri sniedz prakses iespējas studentiem un jaunajiem speciālistiem. Pirms prakses uzsākšanas visi praktikanti tiek iepazīstināti ar uzņēmuma darbības principiem, darba vidē sastopamajiem riskiem un preventīvajiem pasākumiem to mazināšanai, instruēti darba drošībā. Prakses laikā darbi tiek veikti pieredzējuša mentora uzraudzībā.

ADD pārvaldības sistēmā ietvertie darbinieki

Iekšēji auditēta ADD pārvaldes sistēma ietver visus koncerna darbības segmentus un 99 % darbinieku (atlikušais 1 % atbilst *Elektrum Eesti OÜ* darbiniekiem). AS "Latvenergo" un *Elektrum Lietuva UAB* ADD sistēma atbilst arī starptautiskā ISO 45001:2018 standarta prasībām. Šo uzņēmumu ADD sistēmas tiek ārēji auditētas un sertificētas. Pārējo koncerna kapitālsabiedrību ADD sistēmas tiek uzturētas atbilstoši normatīvo aktu prasībām un pilnveidotas atbilstoši izmaiņām uzņēmumu darbībā.

	Mērv.	2019	2020	2021	2022	2023
ADD pārvaldības sistēmā ietvertie darbinieki	skaitis %	3 423 100	3 295 100	3 153 100	3 315 100	3 457 99
Darbinieki, kas ietverti iekšēji auditētā ADD pārvaldības sistēmā	skaitis %	3 423 100	3 295 100	3 153 100	3 315 100	3 457 99
Darbinieki, kas ietverti ārēji auditētā vai sertificētā ADD pārvaldības sistēmā	skaitis %	3 423 100	1 419 43	1 269 40	1 329 41	1 710 49



Nelaiemes gadījumu rādītāji

Darba drošības jomā *Latvenergo* koncerna 2023. gada mērķis bija nulle nelaiemes gadījumu, kas darba vietā radušies darba devēja vainas dēļ. Koncernā notikušie nelaiemes gadījumi ir izmeklēti atbilstoši likumdošanai, noskaidroti nelaiemes gadījumu cēloņi un veiktas darbības, kas vērstas uz šādu gadījumu cēloņu novēršanu. Kopš 2022. gada AS "Latvenergo" un AS "Sadales tīkls" iesaistījusies brīvprātīgajā iniciatīvā *Misija nulle*. Pārskata gadā koncerna pārstāvji piedalījās semināros un pieredzes apmaiņā, apmeklēja citus šīs iniciatīvas uzņēmumus un guva jaunas idejas, kā padarīt veselību un drošību par prioritārām vērtībām gan ikvienā pamatdarbības posmā, gan mijiedarbībā ar sabiedrību.

2023. gadā īstenota arī informatīva kampaņa par darba drošību koncerna ražotnēs. Sagatavoti un intranetā ievietoti video par darba aizsardzību, vides un darba aizsardzības incidentiem, novērojumiem un to reģistrēšanu ražotnēs, kā arī drošu darba vidi koncerna objektos. Ieviests incidentu reģistrs, lai darbinieki varētu ātri un ērti informēt par bīstamām situācijām, kas var apdraudēt darbinieku un sadarbības partneru drošību vai veselību. Darbinieki aicināti aktīvi piedalīties darba drošības un vides pilnveidošanā, izsakot ierosinājumus un ziņojot par bīstamām situācijām.

AS "Sadales tīkls" 2023. gadā turpinātas darba aizsardzības e-lekcijas, skaidrojot darbiniekiem instrukcijās noteiktās prasības. Uzņēmums izveidojis darba aizsardzības filmu *Roberta melnā piektdiena 2*, kurā darbinieki tiek aicināti ziņot par gandrīz notikušajiem nelaiemes gadījumiem un bīstamām situācijām darba vidē.

Nelaiemes gadījumi koncernā tiek uzskaitīti un izmeklēti tiesību aktos noteiktajā kārtībā. Rādītājos nav iekļauti dati par *Elektrum Eesti OÜ*.

	Mērv.	2019	2020	2021	2022	2023**
Uzskaitāmie nelaiemes gadījumi	skaitis indekss*	8 0,28	8 0,28	7 0,27	5 0,19	10 0,34
	viegli skaitis indekss*	5 0,17	7 0,25	5 0,19	5 0,19	9 0,31
	smagi skaitis indekss*	3 0,10	1 0,04	2 0,08	0 0	1 0,03
	letāli skaitis indekss*	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0
Nostrādāto stundu skaits	skaitis	5 772 056	5 636 983	5 262 582	5 141 008	5 836 459

* Nelaiemes gadījumu indekss = $\frac{\text{nelaiemes gadījumu skaits}}{\text{kopējās darba stundas}} \cdot 200\,000$

Indeksa aprēķinā tiek izmantotas 200 000 stundas, jo tas ir kopējais stundu skaits, ko viena gada laikā nostrādātu 100 darbinieki (100 darbinieki * 40 stundas * 50 nedēļas).

** No 2023. gada iekļauti dati arī par *Elektrum Lietuva UAB*.

2023. gadā koncernā nav saņemta informācija par nelaiemes gadījumiem, kas notikuši ar darbuzņēmēju darbiniekiem.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

– Būtiskāko ilgspējas aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Darbinieku iesaiste un attīstība

Darbinieku iesaiste

Darbinieku iesaiste ir priekšnoteikums koncerna izaugsmei, attīstībai un mērķu sasniegšanai. No tā, vai darbinieki jūtas motivēti un piederīgi uzņēmumam, atkarīgs arī darba sniegums un produktivitāte. Darbinieku viedokli par dažādiem darba vides faktoriem koncerns ik gadu noskaidro anonīmā darbinieku aptaujā. Arī 2023. gadā veikts visaptverošs pētījums, kurā vērtēta gan darbinieku piesaistība atbilstoši *TRI*M* metodoloģijai, gan darbinieku pieredzes līmenis atbilstoši *EX Index* metodoloģijai. Pētījumā piedalījās ap 2 500 respondentu jeb 77 % no kopējā koncerna darbinieku skaita. Šāds dalības līmenis vērtējams ļoti pozitīvi un liecina par rezultātu reprezentativitāti – attiecināmību uz visiem koncerna darbiniekiem – un augstu darbinieku iesaisti.

Darbinieku piesaistība ietver ne tikai darbinieku apmierinātību, bet arī lojalitātes, noturības, iesaistīšanās un motivācijas līmeni. Piesaistības rādītājs – *TRI*M* indekss – ir vienā skaitlī izteikts rādītājs, ko veido darbinieku atbildes uz jautājumiem par kopējo apmierinātību, darbvietas rekomendēšanu, vēlmi atkārtoti pieteikties šajā darbā, kolēģu motivāciju, kā arī uzņēmuma darbības un konkurētspējas vērtējumu. Pārskata gadā rādītājs ir pieaudzis par vienu indeksa punktu un sasniedzis 69 indeksa punktus, kas atbilst 2023. gada mērķim. Šāds rādītājs uzskatāms par vidēji augstu un liecina par labu un stabilu darba vidi. 2024. gadā sasniedzamais *TRI*M* indekss noteikts 64–67 indeksa punktu līmenī.

Pētījumā jau otro gadu vērtēts arī darbinieku pieredzes *EX Index* rādītājs. Tas ir daudzpusīgs novērtēšanas rīks, kas mēra darbinieku pieredzi virknē dimensiju un faktoru, kā arī palīdz noteikt prioritātes darbinieku pieredzes uzlabošanai. Rādītājā ietvertās dimensijas ir:

- iekšējā kultūra;
- tiešie vadītāji;
- iekšējā komunikācija;
- izaugsmes iespējas;
- labbūtība;
- atalgojums un labumi;
- jēgpilns darbs;
- sadarbība un komanda;

- mērķi;
- darba kārtība un procesi;
- tehnoloģijas un aprīkojums.

Balstoties uz dimensiju novērtējumu, tiek aprēķināts vidējais rādītājs, kas nosaka darbinieku pieredzes brieduma līmeni. 2023. gadā *Latvenergo* koncerna *EX Index* bija 80 %, kas atbilst Pieredzējušo līmenim (70–85 %). Par stiprajām pusēm atzīts jēgpilns darbs, mērķi, tiešais vadītājs, tehnoloģijas un aprīkojums, savstarpējs atbalsts komandās. Savukārt par pilnveidojamām jomām atzīta iekšējā komunikācija, atalgojums un labumi, izaugsme un ieguldījums darbinieku emocionālajā labbūībā.

Pētījumā darbinieki varēja izteikt arī komentārus un iebildumus par darba vidi un sniegt ierosinājumus tās pilnveidošanai. Ierosinājumus darba procesu uzlabojumiem, jauniem produktiem un pakalpojumiem darbinieki jebkurā brīdī var ērti iesniegt arī *Ideju bankā* koncerna iekšējā tīklā, kur pēc tam iespējams sekot arī šo ierosinājumu virzībai.

Lai informētu darbiniekus par aktuālajām norisēm koncernā, sasniegto un nākotnē plānoto, AS "Latvenergo" un AS "Sadales tīkls" valde un vadība reizi ceturksnī tiešsaistē tiekas ar darbiniekiem. 2023. gadā darbiniekiem tika rīkoti arī vebināri par koncerna ilgtermiņa stratēģiju.

Pārskata gadā koncerna darbinieki piedalījušies arī virknē aktivitāšu, lai stiprinātu labbūti un savstarpējo komunikāciju, iedzīvinātu koncerna vērtības un darba pieejas ikdienas darbā un veicinātu piederības sajūtu uzņēmumam. Šādas aktivitātes ir īpaši būtiskas laikā, kad daļa darbinieku strādā attālināti vai hibrīdā režīmā:

- sporta aktivitātes, piemēram, vasaras sporta spēles, ikgadējās volejbola sacensības, dalība Latvijas riteņbraucēju Vienības braucienā;
- komandas saliedēšanas pasākumi, piemēram, AS "Sadales tīkls" pasākumu projekts *Komandā ir spēks*, AS "Latvenergo" Ziemassvētku balle, koku stādīšanas kampaņa un galda spēļu vakari *Elektrum Lietuva UAB* darbiniekiem;

- labdarības un vides aizsardzības aktivitātes, piemēram, ziedojumu vākšana Ukrainas atbalstam, mazo upju tīrīšana un zivju nārsta ligzdu izgatavošana.

2023. gadā liela vērtība tika pievērsta darbinieku labbūības veicināšanai:

- īstenots pilotprojekts *Supervīzija AS "Latvenergo" klientu konsultantiem*, lai palīdzētu klientu apkalpošanā strādājošajiem mazināt psihoemocionālo spiedi un iepazīstinātu ar supervīziju kā vienu no efektīvām emocionālās pašregulācijas un stresa vadības metodēm. 2024. gadā, pēc pilotprojekta rezultātu izvērtēšanas, supervīzijas prakse tiks iekļauta piedāvājumā visiem darbiniekiem;
- AS "Sadales tīkls" rīkota veselības nedēļa *Spēks tevī, esi vesels*, kuras laikā darbinieki pilnveidoja zināšanas par veselīgu uzturu, fiziskām aktivitātēm un miega ieradumiem. Veiktas arī individuālas sarunas ar visiem uzņēmuma darbiniekiem, lai noskaidrotu to redzējumu un ieteikumus labbūības un piesaistības uzlabošanai;
- organizēti semināri par psihoemocionālajiem aspektiem ikdienā, par stresa ietekmes mazināšanu un prasmēm runāt ar neapmierinātu klientu, par prasmēm atpažīt uzticamu informāciju;
- izstrādāti un intranetā ievietoti izglītojoši video darbiniekiem par drošību un dažādām labbūības tēmām;
- AS "Latvenergo" klientu apkalpošanas centra darbiniekiem Jelgavā atklātas jaunas, modernas telpas ar ergonomiski pielāgojamām mēbelēm;
- AS "Sadales tīkls" un AS "Latvenergo" piešķirtas papildu apmaksātas brīvas dienas darbiniekiem, kas ir zemessardzē un piedalās mācībās.

Elektrum Lietuva UAB atbalsta darbinieku iesaistīšanos labdarībā un brīvprātīgajā darbā, piešķirot divas apmaksātas dienas gadā brīvprātīgā darba veikšanai veco ļaužu mītnēs un "pārtikas bankā".

Darbinieku piesaistības rādītājs *TRI*M*

	Mērv.	2019	2020	2021	2022	2023
Sasniedzamais rādītājs	indeksa punkti	N/A	56	63–66	63–66	64–67
Faktiskais rādītājs	indeksa punkti	53	66	66	68	69



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

– Būtiskāko ilgspējas aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– **Sociālie aspekti**

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Darbinieku attīstība

2023. gadā atbilstoši koncerna vērtībām un prioritārajām līderības kompetencēm AS "Latvenergo" tika pārskatīts gan vadītājiem, gan darbiniekiem nepieciešamo kompetenču saraksts un to kritēriji. AS "Sadales tīkls" turpināja attīstīt iepriekšējos gados uzsāktu talantu attīstības programmu.

Būtiska loma kultūras transformācijā un stratēģisko mērķu izpildē ir vadītājiem, tādēļ liela uzmanība tiek pievērsta to attīstībai:

- 41 % AS "Latvenergo" vadītāju reizi divos mēnešos tikās *Vadītāju spēka grupā*, lai pilnveidotu vadības prasmes un diskutētu par aktuālām tēmām;
- AS "Latvenergo" vadītājiem izveidotas arī savstarpējā atbalsta grupas, kas darbojas pēc grupu supervīzijas principiem. Tajās piedalījās 23 % vadītāju;
- AS "Latvenergo" īstenots pilotprojekts *Hibrīda koučings* sadarbībā ar Nīderlandes uzņēmumu *SparkUs*. Projektā piedalījās 10 vadītāji, un tā secinājums ir, ka koučings piedāvājams vadītājiem kā viena no efektīvām individuālās attīstības metodēm;
- AS "Sadales tīkls" tiek pievērsta īpaša uzmanība jauno vadītāju integrācijai vadītāja lomā un ir izveidota digitāla rokasgrāmata *Ceļvedis jaunajiem vadītājiem*.

Plašas iespējas pilnveidot prasmes un zināšanas tiek piedāvātas arī darbiniekiem:

- AS "Latvenergo" darbiniekiem bija pieejamas vairākas tiešsaistes konferences par līderības, attīstības un labbūtības tēmām. Tās varēja noskatīties jebkurš interesents, un darbinieki šo iespēju ir novērtējuši ļoti atzinīgi;
- AS "Sadales tīkls" talantu attīstības programmā *Esi tīklā!* piedalījušies 86 darbinieki, kuri stiprinājuši kompetences procesu vadībā, komandas vadībā, projektu vadībā, pārmaiņu vadībā, datu analītikā un sadarbībā.

AS "Latvenergo" darbiniekiem tiek piedāvāta arī rotācijas iespēja *Pielaiķu vakanci*. Interesentiem ir iespēja uz laiku rotēt uz vakantu amata vietu un pēc rotācijas perioda beigām pieņemt lēmumu – palikt šajā vai atgriezties iepriekšējā amatā. Kopā tika izsludinātas piecpadsmit rotācijas vakances, no kurām izmantotas tika deviņas.

Zināšanu apmaiņa un pārmantojamība

Tradicionāli *Latvenergo* koncernā liela uzmanība tiek pievērsta kvalitatīvas praktiskās apmācības nodrošināšanai augstskolu un vidējo profesionālo izglītības iestāžu audzēkņiem. Koncerns ik gadu nodrošina apmaksātas prakses vietas, ko 2023. gadā izmantojuši 94 praktikanti. Koncerns sadarbojas ar Latvijas izglītības iestādēm, lai veicinātu jauniešu interesi par studijām *STEM* (no angļu valodas – *science, technology, engineering and mathematics*) programmās, kā arī sekmētu nākotnes darbaspēka attīstību Latvijā kopumā.

Pārskata gada nogalē apstiprinātajā ilgspējas stratēģijā 2024.–2026. gadam ir iekļautas vairākas aktivitātes un mērījumi, kas saistīti ar ilgspējīgu darba vidi:

- emocionālās un fiziskās drošības novērtējums darba vietā (sasniezamais rādītājs: vismaz 5 no 6 punktiem);
- atalgojuma novērtējums (sasniezamais rādītājs: vismaz 4 no 6 punktiem);
- ārējs novērtējums par taisnīgu atalgojuma principu ievērošanu;
- no 2025. gada veikt attālinātā darba pieejamības novērtējumu (sasniezamais rādītājs: vismaz 4 no 6 punktiem);
- no 2026. gada ieviest arī digitālās labbūtības mērījumu un noteikt sasniezamās vērtības.





Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

GRI 402-1

Minimālais iepriekšējās paziņošanas periods par darbības izmaiņām

Koncerns regulāri informē darbiniekus un arodbiedrību par darbības aktualitātēm, attīstību un plānotajām izmaiņām struktūrā. Darba koplīgums nosaka, ka darba devējam jāinformē arodbiedrība ne vēlāk kā vienu mēnesi pirms pieprasījuma iesniegšanas par piekrišanu darba līguma uzteikšanai. Savukārt, ja plānota kolektīvā atļaušana, konsultācijas ar arodbiedrību jāuzsāk ne vēlāk kā mēnesi pirms paziņojuma iesniegšanas Nodarbinātības valsts aģentūrai. Par struktūras izmaiņām, kas saistītas ar darba vietu skaita samazināšanu, darbinieki jāinformē ne vēlāk kā piecu dienu laikā pēc lēmuma pieņemšanas.

GRI 404-1

Mācībās pavadītās stundas

2023. gadā mācībām veltīts aptuveni 76 800 stundu, un tajās piedalījušies 2 685 koncerna darbinieki. Vidēji viens darbinieks mācībām veltījis 22 stundas. Vīrieši mācībās pavadījuši vidēji 24 stundas, bet sievietes – vidēji 20 stundas.

Mācībās pavadītās stundas (MS) dalījumā uz vienu darbinieku*

Profesiju grupa (PG)	Mērv.	2019	2020	2021	2022	2023
Vadītāji						
Vidējais MS skaits	skaits	25	26	28	38	30
No PG mācībās piedalījušies	%	64	68	71	84	84
Speciālisti						
Vidējais MS skaits	skaits	17	16	19	22	20
No PG mācībās piedalījušies	%	56	57	71	67	74
Kvalificēti strādnieki						
Vidējais MS skaits	skaits	33	30	28	38	32
No PG mācībās piedalījušies	%	88	87	87	90	95
Citas profesijas						
Vidējais MS skaits	skaits	13	24	31	14	11
No PG mācībās piedalījušies	%	66	68	82	79	66
Vidējais MS skaits KOPĀ	skaits	20	20	23	26	22
No visiem darbiniekiem mācījušies	%	64	66	75	74	79

* rādītājos nav iekļauti dati par SIA "Liepājas enerģija"

GRI EU15

Darbinieku procentuālā daļa, kam ir tiesības pensionēties nākamo 5 un 10 gadu laikā

Koncerns uztur darba specifiskai atbilstošu, līdzsvarotu pēctecību un paaudžu nomaiņu. Salīdzinājumā ar iepriekšējo gadu pensijas vecuma darbinieku īpatsvars 2023. gadā nav būtiski mainījies.

Paredzamais pensionēšanās laiks

Profesiju grupa	Mērv.	5 gados		10 gados	
		sievietes	vīrieši	sievietes	vīrieši
Vadītāji	%	0,3	0,5	0,5	1,2
Speciālisti	%	1,7	4,4	3,5	8,1
Kvalificēti strādnieki	%	0,0	2,9	0,1	5,5
Citas profesijas	%	0,6	0,0	1,2	0,2
KOPĀ	%	2,6	7,8	5,3	15,0

Vides aspekti

Vides aizsardzība

Atbilstība vides aizsardzības prasībām

Gaisa piesārņojums un klimata pārmaiņas

Resursu un enerģijas patēriņš

Atjaunīgā enerģija un energoneatkarības stiprināšana

Bioloģiskā daudzveidība



Plašāka atjaunīgo energoresursu izmantošana nākotnē un bezemisiju elektroenerģijas ražošana *Latvenergo* koncerna hidroelektrostacijās nodrošina tā virzību uz ES izvirzītajiem klimatneitralitātes mērķiem. Koncerna stratēģija paredz līdz 2030. gadam dubultot AER ražošanas jaudas.

Vides aizsardzības un energoefektivitātes jomā koncerna darbība tiek plānota atbilstoši Ilgtspējas politikai, Vides un energopārvaldības politikai, kā arī vides tiesību aktu un ISO 14001 un ISO 50001 standarta pamatprincipiem. Pārskata gadā apstiprināta arī koncerna ilgtspējas stratēģija, kurā izvirzītas apņemšanās un sasniedzamie rezultāti klimata, piesārņojuma, aprites ekonomikas, ūdens un bioloģiskās daudzveidības jomā.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

– Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu
Sabiedrība
Darbinieki un darba vide

– **Vides aspekti**

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

– Būtiskāko ilgspējas aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Vides politika un pārvaldība

2019. gada beigās Eiropas Komisija iepazīstināja ar [zaļo kursu](#), kura galvenais mērķis ir sasniegt Eiropā klimatneitralitāti līdz 2050. gadam. 2020. gadā ES valstis vienojās līdz 2030. gadam samazināt CO₂ emisijas par 55 % salīdzinājumā ar 1990. gada līmeni. 2023. gadā turpinājās intensīvs darbs ar politikas iniciatīvām un tiesību aktiem, kas sekmēs zaļā kursa mērķu sasniegšanu. Zaļais kurss aptver visas ekonomikas nozares, taču īpaša uzmanība tajā pievērsta enerģētikai, transportam un lauksaimniecībai, un mērķu sasniegšanā nozīmīga ir gan valstu, gan uzņēmumu, gan iedzīvotāju iesaiste.

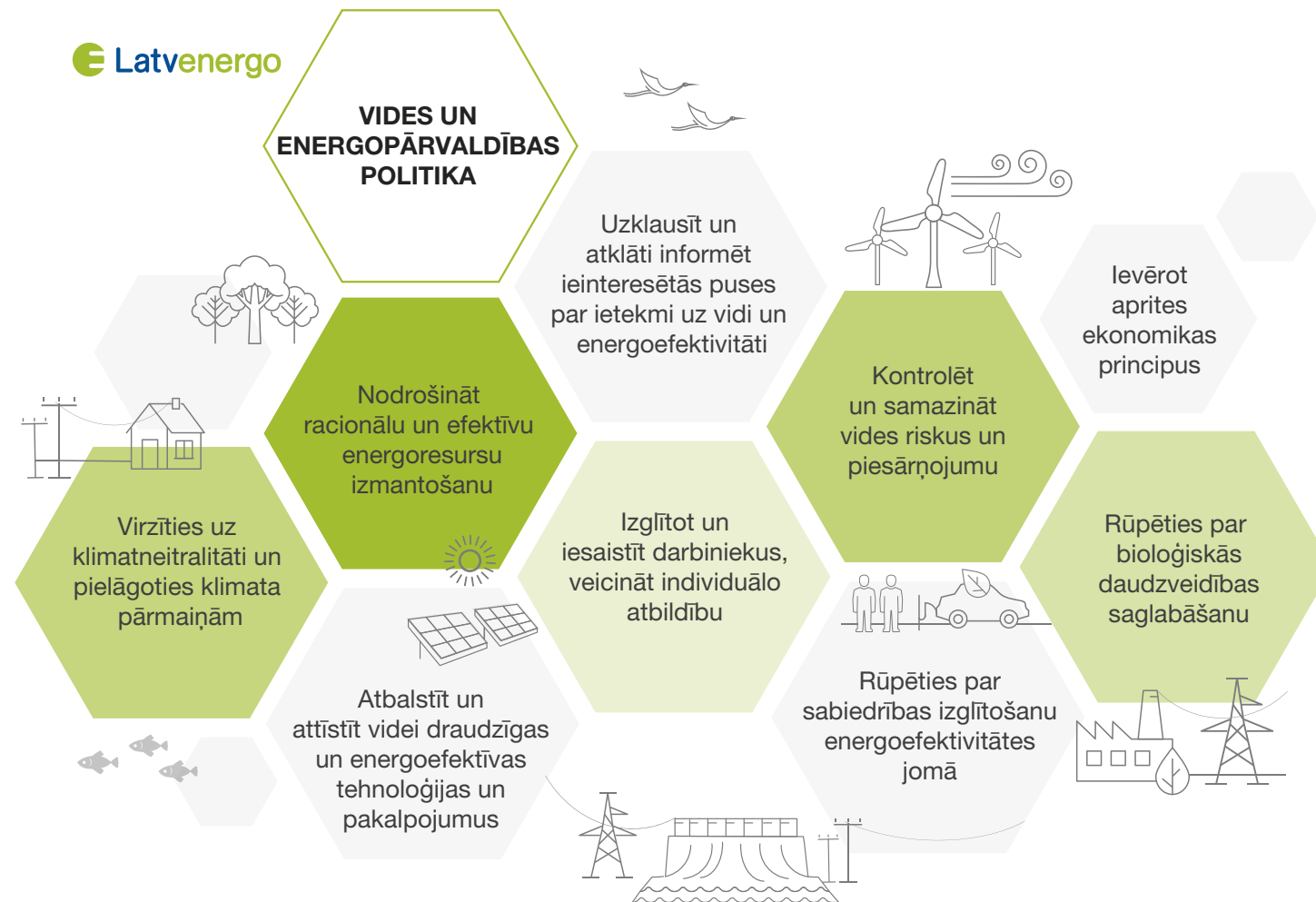
Latvenergo koncerna aktivitātes vides aizsardzības jomā ir noteiktas Ilgtspējas politikā un Vides un energopārvaldības politikā, un tās ir cieši saistītas ar zaļā kursa mērķiem. Koncerna vides aizsardzības aktivitāšu mērķis ir:

- nepārtraukti uzlabot vides sniegumu visos darbības segmentos un aktivitātēs;
- novērst vai mazināt koncerna darbības ietekmi uz apkārtējo vidi un klimata pārmaiņām un virzīties uz klimatneitralitāti;
- saudzēt un saglabāt bioloģisko daudzveidību, dabu un energoresursus, iedzīvotāju veselību un labklājību;
- veidot darbinieku vides apziņu par saudzīgu un atbildīgu attieksmi pret vidi un energoresursiem.

Savā darbībā un attīstībā koncerns ņem vērā ANO ilgtspējīgas attīstības mērķus un Eiropas zaļā kursa tendences, pilda ārējos un iekšējos tiesību aktus energopārvaldības, vides un dabas aizsardzības jomās, apzina un ievēro klientu un citu ieinteresēto pušu vajadzības.

Koncerna vides un energopārvaldības pamatprincipi

Latvenergo koncerna spēju pastāvīgi pilnveidot savu vides sniegumu apliecina sertificēta ISO 14001 standarta prasībām atbilstoša vides pārvaldības sistēma un ISO 50001 prasībām atbilstoša energopārvaldības sistēma. Abu sistēmu ietvaros tiek nepārtraukti analizēta un pilnveidota koncerna darbība būtiskajās vides jomās, izvirzot mērķus un īstenojot pasākumus negatīvas ietekmes mazināšanai. Sistemātisku darbu vides jomā apliecina arī [Ilgspējas indeksa novērtējums](#), ko ik gadu veic Korporatīvās ilgspējas un atbildības institūts. 2023. gadā Latvijas Ilgtspējas indeksa Dimanta kategoriju ieguvusi gan AS "Latvenergo", gan AS "Sadales tīkls". SIA "Liepājas enerģija" ierindojusies Zelta kategorijā.





Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– **Vides aspekti**

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Atbilstība vides aizsardzības prasībām

Latvenergo koncerns savā darbībā ievēro vides aizsardzības prasības, kas noteiktas gan ES, gan Latvijas, Lietuvas un Igaunijas tiesību aktos, gan iekārtu darbības atļaujās. Darbības atbilstību nodrošina iekārtu modernizācija un labāko pieejamo tehnoloģiju ieviešana, kā arī profesionāla darbinieku rīcība. Koncerns aktīvi sadarbojas ar valsts vides aizsardzības institūcijām, sniedzot ar vides aizsardzību saistīto informāciju, pildot piesārņojošās darbības un ūdens resursu lietošanas atļauju nosacījumus, kā arī konsultējoties par vides aizsardzības prasību piemērošanu.

Svarīgi Eiropas zaļā kursa elementi ir arī rūpnieciskā piesārņojuma mazināšana un ilgtspējīga ķīmisko vielu un maisījumu apsaimniekošana. *Latvenergo* koncerns rūpējas par to, lai tā ražotnēs tiktu pienācīgi pārvaldīts piesārņojuma risks, ko varētu radīt ķīmisko vielu un maisījumu uzglabāšana un izmantošana. Lai iespējami samazinātu nelabvēlīgu ietekmi uz apkārtējo vidi visās koncerna darbības jomās, tiek veikts vides monitorings, uzraudzība un kontrole, identificēti vides riski un ierosināti atbilstoši risku vadības pasākumi. Koncerna ilgtspējas stratēģijā izvirzīta apņemšanās samazināt darbības procesu nodrošināšanai izmantoto ķīmisko vielu daudzumu un bīstamību. Apņemšanās īstenojama, izvērtējot šobrīd izmantoto bīstamo ķīmisko vielu un maisījumu alternatīvas, aizstājot tās ar mazāk bīstamām vielām, kā arī kopumā samazinot izmantoto ķīmisko vielu un maisījumu daudzumu.

Pārskata gadā detalizēti vērtēti iespējamie risinājumi bijušās Aizkraukles dzelzsbetona rūpnīcas vēsturiski piesārņotās teritorijas sanācijai, kas ir būtiska, lai mazinātu vides piesārņošanas risku un apdraudējumu Pļaviņu HES būvju drošumam. Šīs vietas sanācija ir noteikta kā viens no valsts mērogā prioritāri atbalstāmiem sanācijas projektiem, kura virzībā nozīmīgu atbalstu, t. sk. finansiālu, sniedz AS "Latvenergo".

Koncerna ilgtspējas stratēģijā izvirzīta apņemšanās nepieļaut nozīmīgu kaitējumu videi, nodrošinot vides un rūpniecisko risku vadību. 2023. gadā koncernā veiktas četras Valsts vides dienesta pārbaudes. Būtiski aizrādījumi vai sankcijas no kontrolējošām institūcijām nav saņemtas.



Foto: A. Vecenāns



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Gaisa piesārņojums un klimata pārmaiņas

Papildus ūdens, vēja un saules energoresursiem *Latvenergo* koncerns enerģijas ražošanai izmanto arī dabasgāzi un biomasu. Reaģējot uz enerģētisko krīzi, kā alternatīvu kurināmo dabasgāzei TEC ražotnēs 2022./2023. gada apkures periodā izmantoja arī dīzeļdegvielu. Tās sadegšanas rezultātā bez slāpekļa oksīdiem (NO_x) un oglekļa oksīda (CO) gaisā tiek emitēts arī sēra dioksīds (SO₂) un cietās izkliedētās daļiņas. Pārskata gadā ar dīzeļdegvielu saražoti 11 % TEC izstrādātās siltumenerģijas. Vairāk informācijas par energoresursu patēriņu sk. pie aspekta “Resursu un enerģijas patēriņš”.

Lai emisiju daudzums nepārsniegtu tiesību aktos un atļaujās noteiktos līmeņus, koncerns veic gaisu piesārņojošo vielu emisiju monitoringu un uzskaiti. TEC sadedzināšanas iekārtu tiešās emisijas tiek monitorētas nepārtraukti, kas ļauj reāllaikā sekot līdzi emisiju līmenim un novērtēt atbilstību normatīvajos aktos un atļaujās noteiktajām robežvērtībām. Mērījumi, datu apstrāde un izvērtējums tiek nodrošināti nepārtrauktā automātiskā režīmā.

Koncerna iesaiste klimata pārmaiņu mazināšanā

Viena no globālajām vides problēmām, ko būtiski ietekmē enerģētikas nozare, ir SEG izraisītās klimata pārmaiņas. *Latvenergo* koncerna darbs iet kopsoļi ar Latvijas un ES aktivitātēm klimata mērķu sasniegšanā. ES kā vienu no mērķiem ir izvirzījis klimata neitralitātes sasniegšanu 2050. gadā, un pakotnē *Fit for 55* izvirzīts vēl ambiciozāks mērķis – līdz 2030. gadam samazināt SEG emisijas par 55 %, salīdzinot ar 1990. gadu. Šo mērķu sasniegšanai būs vajadzīgas jaunas, efektīvas tehnoloģijas un risinājumi. Latvijas enerģētikas un klimata politikas mērķi un mērķrādītāji ir noteikti [Nacionālajā enerģētikas un klimata plānā 2021.–2030. gadam](#). Jaunāko ES likumdošanas iniciatīvu rezultātā uzsākta šī plāna pārskatīšana.

Latvenergo koncerns ir izvirzījis mērķi sasniegt klimatneitrālu elektroenerģijas ražošanu 2040. gadā un mērķtiecīgi veic investīcijas, lai attīstītu bezemisijas un zemas emisijas ražošanas portfeli un dotu ieguldījumu klimata pārmaiņu mazināšanā. Koncernā tiek īstenotas tehnoloģijas un pasākumi, kas samazina vai novērš ietekmi uz klimata pārmaiņām, vai nodrošina pielāgošanos tām. Galvenie investīciju virzieni ir:

- ražošana – jaunu uz AER balstītu ražošanas jaudu attīstība (vēja un saules enerģija), enerģijas ražošanas efektivitātes paaugstināšana un maksimāla AER izmantošana, kā arī enerģijas uzkrāšanas un TEC dekarbonizācijas risinājumu izpēte;
- tirdzniecība – tādu produktu un pakalpojumu izveide, kas sekmē mikroģenerāciju, energoefektivitāti un elektroenerģijas izmantošanu citu energoresursu vietā;
- elektromobilitāte – publiskā elektroauto uzlādes tīkla attīstība;
- sadale – ilgtspējīga un ekonomiski pamatota, mikroģenerācijas un elektrifikācijas attīstības tendencēm atbilstoša pakalpojuma attīstība.

Papildus tam mērķtiecīgi tiek veikta arī koncerna autoparka modernizācija un elektrifikācija. Informāciju par koncerna stratēģiskajiem darbības mērķiem un to izpildi sk. sadaļā “[Koncerna stratēģija](#)”.

Kā viens no aspektiem *Latvenergo* koncerna risku pārvaldībā ir iekļauta klimata pārmaiņu ietekme. Vides risku novērtējuma metodika paredz ieviest pasākumus, lai uzlabotu koncerna spējas pielāgoties un sekmētu noturīgumu pret klimata pārmaiņām un to radītajām sekām. Risku vērtēšana un darbību plānošana notiek, balstoties uz prognozēm par klimata pārmaiņu izpausmēm Latvijā un [Latvijas pielāgošanās klimata pārmaiņām plānu laika posmam līdz 2030. gadam](#) un ņemot vērā *TCFD* fizisko klimata risku vērtēšanas pamatprincipus.

Latvenergo koncerns ir apņēmis līdz 2026. gadam pilnveidot klimata aspektu pārvaldību. Apņemšanās paredz pilnveidot SEG emisiju uzskaiti un ziņošanu, izvirzot zinātniski pamatotus un Parīzes nolīgumam atbilstošus emisiju samazināšanas mērķus, un pielāgot koncerna darbību klimata pārmaiņu ietekmei.

Vēl viens būtisks ES klimata politikas instruments ir Emisijas kvotu tirdzniecības sistēma (ETS), kuras mērķis ir sekmēt SEG emisijas mazināšanu un investīcijas mazoglekļa risinājumos. ETS ir viens no galvenajiem mehānismiem, lai sasniegtu zaļā kursa mērķus nozarēs, uz kurām šī sistēma attiecas. Kurināmā sadedzināšanas iekārtām ar kopējo nominālo ievadīto siltuma jaudu virs 20 MW dalība ETS ir obligāta, un šim kritērijam atbilst arī abas AS “*Latvenergo*” TEC un SIA “*Liepājas Enerģija*” TEC un gāzes katlu māja. 2023. gadā uzsākta ETS sistēmas reforma, lai līdz 2030. gadam samazinātu SEG emisiju apjomu ETS nozarēs par 62 % salīdzinājumā ar 2005. gadu. Šajā periodā paredzēts būtiski un straujāk samazināt emisijas kvotu kopapjomu, pēc 2026. gada pakāpeniski atcelt bezmaksas kvotas, piešķirt kvotas atbilstoši ražošanas apjomam un izveidot vairākus finansēšanas mehānismus, t. sk. Modernizācijas fondu, lai atbalstītu rūpniecības un elektroenerģijas nozari inovācijas un investīciju jomā.

AS “*Latvenergo*” TEC šobrīd tiek izmantotas labāko pieejamo tehnisko paņēmieni vadlīnijām atbilstošas tehnoloģijas. Līdz brīdim, kad būs pieejamas ekonomiski pamatotas tehnoloģijas, kas ļautu pilnībā atteikties no fosilā kurināmā, dabasgāzei ar salīdzinoši zemu SEG emisiju līmeni būs būtiska loma energosistēmas stabilitātes nodrošināšanā.

Ilgtermiņa stratēģijā iekļautie mērķi, kas saistīti ar SEG emisiju apjoma samazināšanu

Rādītājs	Mērķis 2030. gadam	2023. gada sniegums
1. tvēruma SEG emisijas	-47 %*	-23 %
SEG emisijas no elektroenerģijas mazumtirdzniecības	1 816 tūkst. tCO ₂	2 505 tūkst. tCO ₂
	-20 %**	+13 %
Mazumtirdzniecībā pārdotā zaļā enerģija	30 %	10 %
No AER saražotā elektroenerģija	80 %	73 %

*salīdzinot ar 2021. gadu.

**salīdzinot ar 2022. gadu.

GRI 305-1, 305-2, 305-3, 305-4

Latvenergo koncerna SEG emisiju novērtējums veikts atbilstoši ISO 14064-1 prasībām un Pasaules Resursu institūta izstrādātajam SEG ziņošanas standartam jeb SEG protokolam (*GHG Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard*). Tiešo SEG emisijas rādītāji tiek aprēķināti atbilstoši emisiju atļaujās un Latvijas un ES tiesību aktos noteiktajām prasībām.

Tiešās (1. tvēruma) siltumnīcefekta gāzu emisijas un to intensitāte

Tiešās jeb 1. tvēruma SEG emisijas ir emisijas, kas rodas no avotiem, kuri ir uzņēmuma īpašumā vai kontrolē. Šo emisiju apjomu un intensitāti Latvenergo koncernā ietekmē vairāki faktori – AER īpatsvars primāro energoresursu patēriņā, izstrādātās enerģijas apjoms un ražotņu darbības režīmi. SEG emisiju intensitāte tiek izteikta oglekļa dioksīda ekvivalenta tonnās (turpmāk – CO₂ emisijas), un tā tiek mērīta uz vienu koncernā saražoto elektroenerģijas vienību (MWh). Jo zemāks šis rādītājs, jo vairāk elektroenerģijas saražots no AER un jo efektīvāk darbojušās TEC iekārtas.

Koncerna kopējo tiešās emisijas lielāko apjomu veido emisijas no sadedzināšanas iekārtām, kas piedalās ES Emisijas kvotu tirdzniecības sistēmā. Kopējā apjomā ietverta arī emisija, kas saistīta ar enerģijas ražošanas procesa nodrošināšanu. Papildu norādītajam apjomam CO₂ emitē transportam un mehānismiem izmantotā degviela.

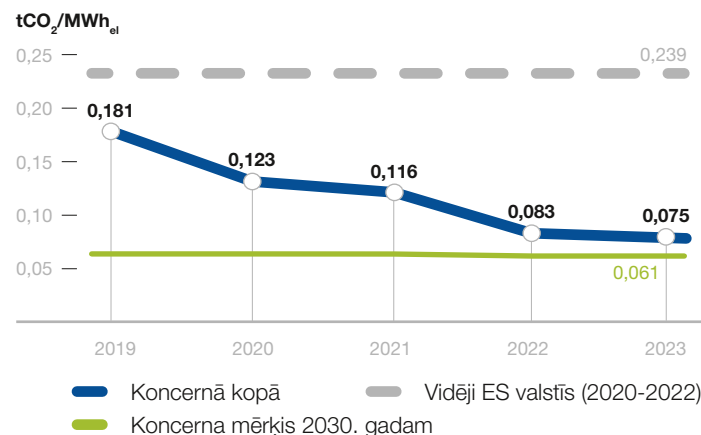
Pārskata gadā tiešo CO₂ emisiju apjoms ir palielinājies, jo, salīdzinot ar 2022. gadu, pieaudzis kopējais enerģijas daudzums, kas saražots TEC. Īpatnējā CO₂ emisija ir saglabājusies aptuveni iepriekšējā gada līmenī. Koncerna kopējo tiešo emisiju apjomu veido:

- emisija no iekārtām, kas piedalās ES Emisijas kvotu tirdzniecības sistēmā (sadedzināšanas iekārtas ar nominālo ievadīto siltuma jaudu virs 20 MW);
- emisija no iekārtām, kas šajā sistēmā nepiedalās un kas pārskata gadā emitējušas aptuveni 6,5 tūkstošus tonnu CO₂, kas atbilst 0,9 % no kopējā emisiju apjoma.

Kopējā apjomā ietverta arī emisija, kas saistīta ar enerģijas ražošanas procesa nodrošināšanu. Papildu norādītajam apjomam CO₂ emitē transportam un mehānismiem izmantotā degviela, kas 2023. gadā radījusi 8,3 tūkstoši tonnu CO₂ emisiju.

Koncerns ekspluatē arī iekārtas, kas satur fluorētās SEG gāzes. Pārskata gadā gāzu noplūdes radījušas emisijas, kas ir ekvivalentas 0,4 tūkstošiem tonnu CO₂.

Īpatnējā CO₂ emisija uz vienu saražoto elektroenerģijas vienību



*Avots: Eiropas Vides aģentūra (2023)

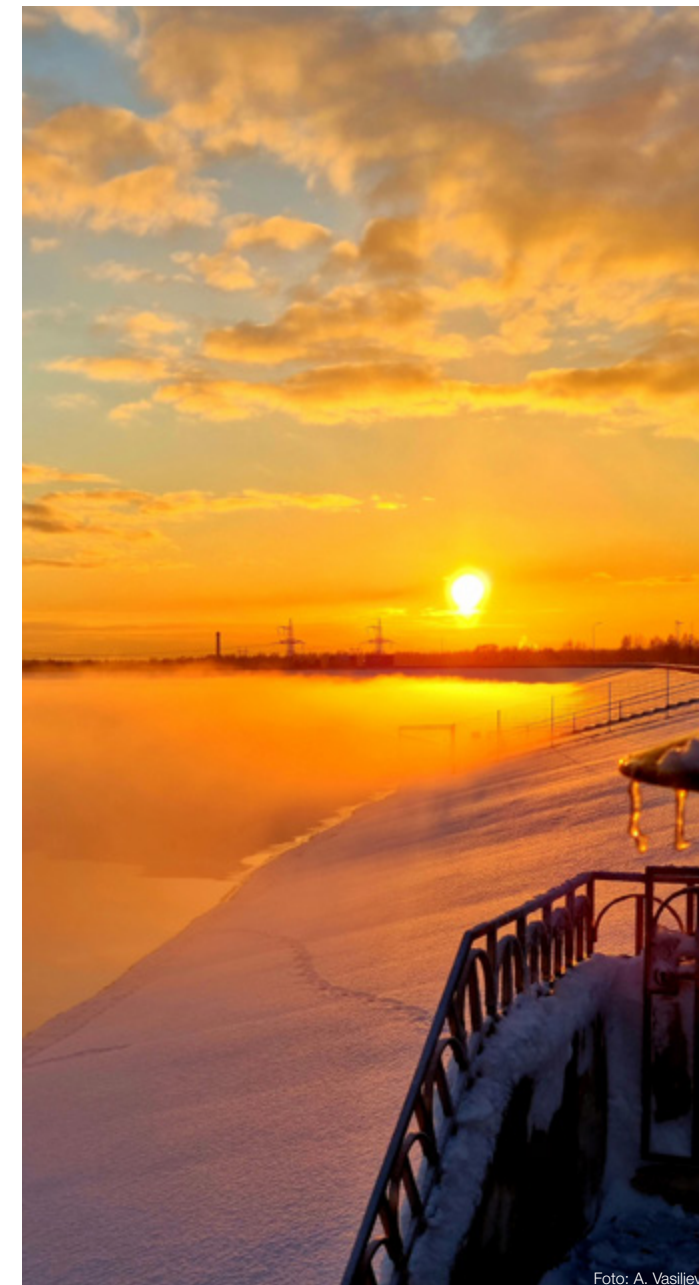


Foto: A. Vasiļjevs



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

– Būtiskāko ilgspējas aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

– Būtiskāko ilgspējas aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Netiešās (2. tvēruma) siltumnīcefekta gāzu emisijas

Netiešās 2. tvēruma SEG emisijas ir emisijas, kas radušās, lai saražotu uzņēmumā patērēto elektroenerģiju un siltumenerģiju, kas iepirkta no citiem ražotājiem. *Latvenergo* koncerns ne vien nodrošina enerģijas ražošanu, bet arī patērē siltumenerģiju un elektroenerģiju tehnoloģiskajām un administratīvo ēku uzturēšanas vajadzībām. Siltumenerģija un elektroenerģija tiek iepirkta no dažādiem piegādātājiem, un tās radīto emisiju apkopošanai izmantots koncerna uzskaitītais siltumenerģijas un elektroenerģijas patēriņš, kā arī piegādātāju sniegtie dati un publiski pieejamie pārskati.

2023. gadā atbilstoši SEG protokolam 2. tvēruma emisijas aprēķinātas gan pēc ģeogrāfiskās, gan tirgus metodes. 2022. gada emisijas pārrēķinātas atbilstoši datiem par neapliecinātās elektroenerģijas izcelsmes sastāvu, kas top pieejami pēc *Latvenergo* koncerna ilgspējas pārskata publicēšanas.

Latvenergo koncerns ir apņēmis samazināt 2. tvēruma SEG emisijas, mazinot siltumenerģijas un elektroenerģijas patēriņu un nepārtraukti pilnveidojot sniegumu energoefektivitātes jomā.

Latvenergo koncerna SEG emisijas

	Mērv.	Mērķis 2030. gadam	2019	2020	2021	2022	2023
1. tvēruma emisijas	tūkst. t	-47 %*	1 252	860	928	673	717
No sadedzināšanas iekārtām	tūkst. t		1 244	852	920	665	708
No transportam un mehānismiem izmantotās degvielas	tūkst. t		8	8	8	8	8
Fluorēto SEG noplūdes	tūkst. t		0	0	0	0	0,4
2. tvēruma emisijas (pēc tirgus metodes)	tūkst. t				76	117	107
No iepirtās elektroenerģijas ražošanas	tūkst. t		N/A	N/A	7	6	9
No iepirtās siltumenerģijas ražošanas	tūkst. t		N/A	N/A	1	1	1
No elektroenerģijas sadales zudumiem	tūkst. t		N/A	N/A	69	110	98
2. tvēruma emisijas (pēc ģeogrāfiskās metodes)	tūkst. t				62	32	29
No iepirtās elektroenerģijas ražošanas	tūkst. t		N/A	N/A	5	0	1
No iepirtās siltumenerģijas ražošanas	tūkst. t		N/A	N/A	1	1	1
No elektroenerģijas sadales zudumiem	tūkst. t		N/A	N/A	56	31	27
3. tvēruma emisijas	tūkst. t					2 731	2 976
SEG protokola 1. kategorija	tūkst. t		N/A	N/A	N/A	52	67
SEG protokola 2. kategorija	tūkst. t		N/A	N/A	N/A	6	8
SEG protokola 3. kategorija	tūkst. t		N/A	N/A	N/A	2 487	2 722
SEG protokola 11. kategorija	tūkst. t		N/A	N/A	N/A	185	179

* Salīdzinot ar 1. tvēruma emisiju apjomu 2021. gadā.

Netiešās (3. tvēruma) siltumnīcefekta gāzu emisijas

3. tvēruma SEG emisijas ir citas netiešās emisijas, kas veidojas uzņēmuma darbības rezultātā – no piegādes ķēdēm un no uzņēmuma produktu un pakalpojumu izmantošanas.

Pārskata gadā papildus 3. tvēruma emisijām, kas ir tieši saistītas ar koncerna pamatdarbību, novērtētas arī iegādāto preču, pakalpojumu un pamatlīdzekļu piegādes ķēdē radītās emisijas. Tādējādi 3. tvēruma aprēķinā šobrīd iekļautas jau četras SEG protokola kategorijas:

- iegādāto preču un pakalpojumu ražošana (SEG protokola 1. kategorija);
- iegādāto pamatlīdzekļu ražošana (SEG protokola 2. kategorija);
- ar iegādāto un patērēto elektroenerģiju un energoresursiem saistītās darbības – ieguve, ražošana, transportēšana un pārvade (SEG protokola 3. kategorija);
- pārdoto energoresursu izmantošana (SEG protokola 11. kategorija).

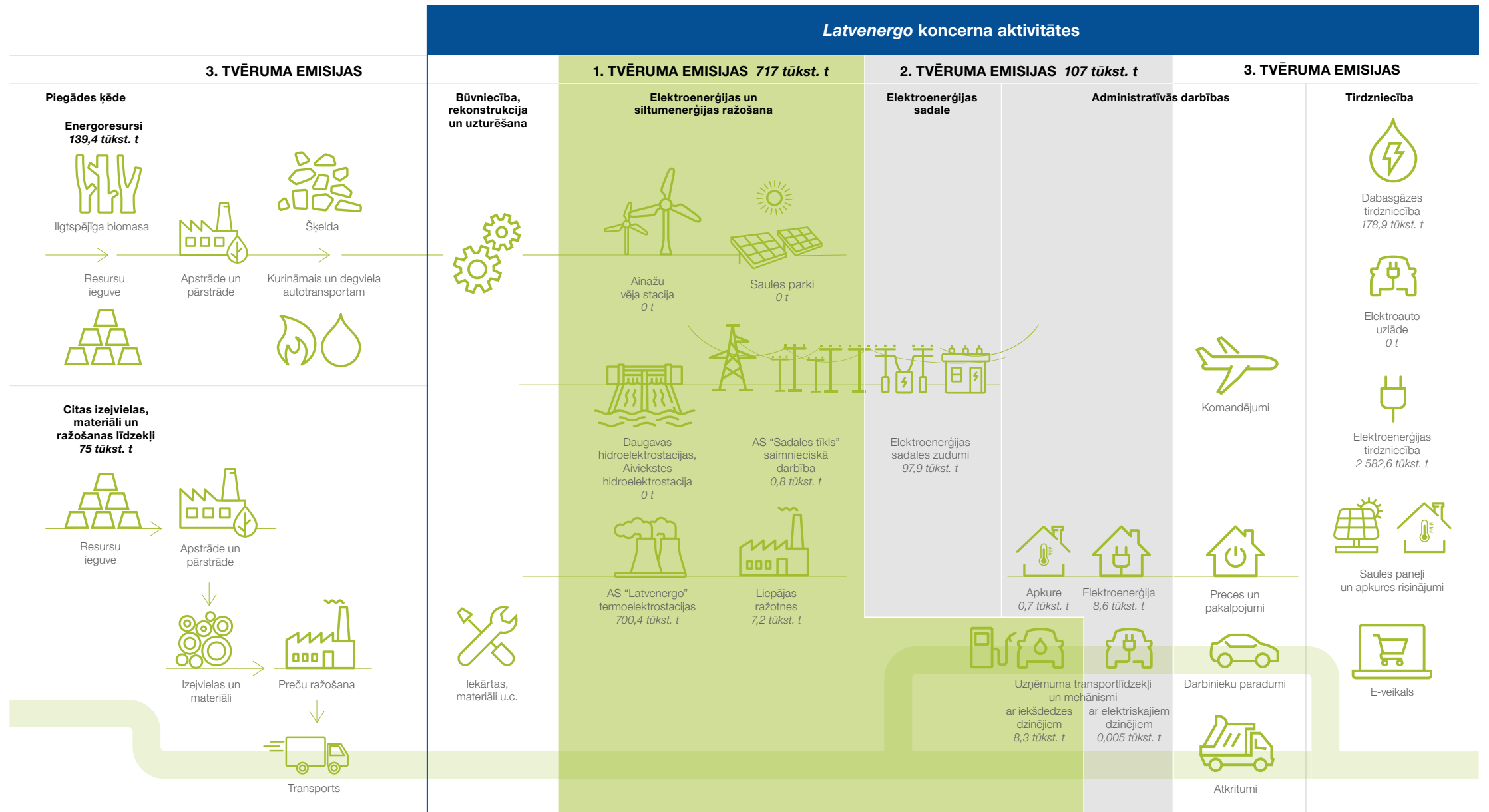
2023. gadā pārvērtēts un precizēts 3. tvēruma emisiju sadalījums pa kategorijām. Trešajā kategorijā papildus iekļautas arī emisijas, kas saistītas ar aktivitātēm elektroenerģijas ražošanas, pārdošanas un piegādes nodrošināšanai. 2022. gada emisijas pārrēķinātas atbilstoši datiem par neapliecinātās elektroenerģijas izcelsmes sastāvu, kas top pieejami pēc *Latvenergo* koncerna ilgspējas pārskata publicēšanas.

Latvenergo koncerns, īstenojot darbības, kas veicina klimata pārmaiņu mazināšanu un pielāgošanos tām, sekmē SEG emisiju samazinājumu un ietaupījumu. Būtiskākie pārskata gadā īstenotie vai pabeigtie projekti un aktivitātes, kas nodrošinājušas CO₂ emisiju ietaupījumu vairāk nekā 18 tūkstošu tonnu apmērā:

- siltuma akumulācijas sistēmas izmantošana TEC-2 – 4 tūkstoši tonnu;
- *Elektrum* publiskais elektroauto uzlādes tīkls nodrošina klientiem no AER iegūtu elektroenerģiju – 0,5 tūkstoši tonnu;
- samazināti elektroenerģijas zudumi sadales tīklā – 14 tūkstoši tonnu (salīdzinot ar 2022. gadu).

Iepirkuma procedūrās, kur tas ir iespējams un saimnieciski pamatots, koncerns veicina arī zaļā iepirkuma principu iekļaušanu. Vairāk informācijas sk. sadaļā "[Koncerna iepirkumi](#)".

Latvenergo koncerna SEG emisijas pa tvērumiem



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

– Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

– Būtiskāko ilgspējas aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu
Sabiedrība
Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

GRI 305-7

NO_x, SO₂ un citas būtiskas emisijas gaisā

Gaisu piesārņojošo vielu emisija atmosfērā ir tieši atkarīga no izstrādātās enerģijas apjoma, izmantotā kurināmā, tā izmantošanas efektivitātes un tehnoloģiju veida.

- Dabaszgāzi izmanto gan AS "Latvenergo" TEC, gan arī daļā Liepājas ražotņū. Dabaszgāzei sadegot, atmosfērā nonāk slāpekļa oksīdi (NO_x) un oglekļa oksīds (CO).
- Kā avārijas kurināmo AS "Latvenergo" TEC izmanto dīzeļdegvielu. 2022./2023. gada apkures periodā dīzeļdegviela TEC izmantota arī kā alternatīvais kurināmais dabaszgāzei enerģētiskās krīzes apstākļos. Tai sadegot, atmosfērā bez NO_x un CO nonāk arī sēra dioksīda (SO₂) un cieto daļiņu emisijas. Dīzeļdegvielas uzglabāšanas laikā rodas ogļūdeņražu emisija.
- Koksnes kā kurināmā izmantošana Liepājas ražotnēs rada NO_x, CO un cieto daļiņu emisiju.

Piesārņojošo vielu emisijas pieaugums 2023. gadā saistīts ar lielāku TEC saražotās enerģijas apjomu. Savukārt SO₂ emisijas apjoms būtiski sarucis, jo, salīdzinot ar 2022. gadu, TEC izmantots ievērojami mazāk dīzeļdegvielas, kas ir galvenais šo emisiju avots.

Emisijas daudzumi no sadedzināšanas iekārtām noteikti, izmantojot emisiju monitoringa datus vai emisijas faktoros, kas iegūti saskaņā ar normatīvajos aktos noteikto.

Latvenergo koncerns ir apņēmis samazināt piesārņojošo vielu emisijas gaisā. Emisiju daudzumu uz saražotās enerģijas vienību jeb īpatnējās emisijas ietekmē enerģijas ražošanas procesu efektivitāte, TEC tehniskie risinājumi piesārņojošo vielu emisiju mazināšanai, kā arī AER īpatsvars saražotās elektroenerģijas apjomā. Koncerns turpinās attīstīt AER ražošanas jaudas (vēja un saules elektrostacijas) un paaugstināt esošo elektrostaciju ražošanas efektivitāti.

NO_x, CO, SO₂ un citas emisijas

	Mērv.	Mērķis 2030. gadam	2019	2020	2021	2022	2023
NO _x	t		912	648	686	374	534
NO _x sadedzināšanas iekārtās	kg/MWh		0,20	0,19	0,15	0,13	0,17
NO _x koncernā kopā	kg/MWh	0,03	0,14	0,11	0,10	0,07	0,08
CO	t		427	319	363	231	358
CO sadedzināšanas iekārtās	kg/MWh		0,09	0,09	0,08	0,08	0,12
CO koncernā kopā	kg/MWh	0,02	0,06	0,05	0,05	0,04	0,05
SO ₂	t		4	5	5	25	14
Citas*	t		14	15	19	23	23

* ietverts cieto daļiņu un ogļūdeņražu emisijas apjoms

GRI EU5

Piešķirto CO₂ emisijas kvotu sadalījums kvotu tirdzniecības sistēmā

ES Emisijas kvotu tirdzniecības sistēma nosaka, ka emisijas kvotas bez maksas tiek piešķirtas tikai siltumenerģijas ražošanai. Viena tonna CO₂ emisijas ir ekvivalenta vienai kvotai. Pārskatu par iegādātajām, izmantotajām un pārdotajām kvotām skatīt gada pārskata 13. b pielikumā.

Piešķirtās CO₂ emisijas kvotas

	Mērv.	2019	2020	2021	2022	2023
AS "Latvenergo" TEC	skaitis	205 721	112 760	67 301	69 773	67 933
SIA "Liepājas enerģija"	skaitis	12 624	12 334	8 664	7 945	8 936



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– **Vides aspekti**

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Resursu un enerģijas patēriņš

Latvenergo koncerns veicina energoresursu efektīvu izmantošanu, veicot enerģijas patēriņa plūsmas uzskaiti un analīzi, identificējot būtisko enerģijas patēriņu ražošanas un saimniecisko procesu nodrošināšanai un īstenojot pasākumus enerģijas patēriņa samazināšanai. Koncernam ir sabalansēts un videi draudzīgs ražošanas portfelis, kas ietver galvenokārt hidroelektrostacijas un augsti efektīvas termoelektrostacijas. Energoresursu izmantošanas efektivitāti TEC ražotnēs būtiski ietekmē izvēlētais darbības režīms:

- koģenerācija – vienlaikus tiek iegūta gan siltumenerģija, gan elektroenerģija;
- kondensācija – tiek iegūta tikai elektroenerģija.

TEC darbināšana koģenerācijas režīmā ļauj maksimāli efektīvi izmantot kurināmo un ievērojami samazināt emisiju daudzumu uz vienu saražotās enerģijas vienību. Izmantojot koģenerācijas potenciālu, TEC-1 pārskata gadā ietaupījis 27 % primāro energoresursu un TEC-2 – 19 %. 2021. gadā izbūvētā siltuma akumulācijas sistēma TEC-2 ļauj uzkrāt koģenerācijas režīmā saražoto siltumenerģiju un optimālāk pielāgot TEC darbības režīmus mainīgajiem tirgus apstākļiem un piķa slodžu segšanai. 2023. gadā sistēma nodrošinājusi primāro energoresursu ietaupījumu 1,1 GWh apmērā.

Lai pēc iespējas mazinātu nelietderīgu enerģijas izmantojumu, AS "Latvenergo" un SIA "Liepājas enerģija" ir ieviesta energopārvaldības sistēma, savukārt AS "Sadales tīkls" energopārvaldības principi ir iestrādāti vides pārvaldības sistēmā. Ievērojot energopārvaldības principus, ir izstrādāti energoefektivitātes indikatori, noteikts bāzes saimnieciskais enerģijas patēriņš un tiek analizētas enerģijas patēriņa izmaiņas pret bāzes patēriņu.

Būtiskākie energopārvaldības uzlabojumi koncernā 2023. gadā

- Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcija
- ēku atjaunošana un siltināšana, apgaismojuma, ventilācijas un apkures sistēmu modernizācija
- saules paneļu un siltumsūkņu uzstādīšana koncerna objektos
- elektroenerģijas patēriņa samazināšanas pasākumi vienā no Liepājas ražotnēm



Foto: E. Feldmane



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

– Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

GRI 301-1, 302-1

Materiālu un enerģijas patēriņš

Pārskata gadā AER veidoja 53 % no kopējā primāro energoresursu patēriņa, savukārt fosilais kurināmais – 47 %. AER izmantošana, salīdzinot ar 2022. gadu, ir būtiski palielinājusies. Primāro energoresursu proporcija starp atjaunīgajiem un fosilajiem energoresursiem elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanai ir atšķirīga. Pēc primāro energoresursu patēriņa AER īpatsvars elektroenerģijas ražošanā bija 66 %, bet siltumenerģijas ražošanā – 14 %. AER īpatsvaru energoresursu patēriņā būtiski ietekmē HES izstrādātās enerģijas apjoms, ko galvenokārt nosaka hidroloģiskie apstākļi un tirgus faktori (sk. sadaļu "Ražošana un tirdzniecība").

Primāro energoresursu patēriņš

	Mērv.	2019	2020	2021	2022	2023
Ūdens, vējš, saule*	TJ	7 386	9 109	9 506	9 639	13 438
Koksne	TJ	752	905	1 060	1 010	953
<i>Atjaunīgie energoresursi</i>	<i>TJ</i>	<i>8 138</i>	<i>10 014</i>	<i>10 566</i>	<i>10 649</i>	<i>14 391</i>
Dabaszāze	TJ	21 784	14 958	16 542	11 145	12 454
Dīzeļdegviela (t. sk. nelielā apjomā ogles un SNG)	TJ	1	1	1	620	224
<i>Fosīlie energoresursi</i>	<i>TJ</i>	<i>21 785</i>	<i>14 959</i>	<i>16 543</i>	<i>11 765</i>	<i>12 678</i>
KOPĀ	TJ	29 922	24 973	27 109	22 414	27 068

Primāro energoresursu patēriņš elektroenerģijas ražošanai

	Mērv.	2019	2020	2021	2022	2023
Ūdens, vējš, saule*	TJ	7 386	9 109	9 506	9 639	13 438
Koksne	TJ	1	145	62	58	56
<i>Atjaunīgie energoresursi</i>	<i>TJ</i>	<i>7 387</i>	<i>9 254</i>	<i>9 568</i>	<i>9 697</i>	<i>13 494</i>
Dabaszāze	TJ	15 864	9 438	9 308	5 771	6 933
<i>Fosīlie energoresursi</i>	<i>TJ</i>	<i>15 864</i>	<i>9 438</i>	<i>9 308</i>	<i>5 771</i>	<i>6 933</i>
KOPĀ	TJ	23 251	18 692	18 876	15 468	20 427

Primāro energoresursu patēriņš siltumenerģijas ražošanai

	Mērv.	2019	2020	2021	2022	2023
Koksne	TJ	751	760	998	952	897
<i>Atjaunīgie energoresursi</i>	<i>TJ</i>	<i>751</i>	<i>760</i>	<i>998</i>	<i>952</i>	<i>897</i>
Dabaszāze	TJ	5 920	5 520	7 234	5 374	5 521
Dīzeļdegviela (t. sk. nelielā apjomā ogles un SNG)	TJ	1	1	1	620	224
<i>Fosīlie energoresursi</i>	<i>TJ</i>	<i>5 921</i>	<i>5 521</i>	<i>7 235</i>	<i>5 994</i>	<i>5 745</i>
KOPĀ	TJ	6 672	6 281	8 233	6 946	6 641

* resursu daudzums novērtēts kā ar šiem resursiem saražotās enerģijas daudzums (3,6GJ=1MWh)

Elektroenerģijas pašpatēriņš ražošanas un saimniecisko procesu nodrošināšanai 2023. gadā bija 80 GWh jeb 2,1 % no saražotās enerģijas, kas ir par 11 % mazāk nekā iepriekšējā pārskata gadā.

Transportam un mehānismiem koncernā pārskata gadā izlietoti 460 m³ benzīna un 2 730 m³ dīzeļdegvielas. Benzīna patēriņš salīdzinājumā ar iepriekšējo gadu pieaudzis par aptuveni 5 %, bet dīzeļdegvielas patēriņš pieaudzis par aptuveni 10 %, jo, attīstot jaunus koncerna darbības virzienus, pieaudzis transportlīdzekļu skaits un nobraukums.

AS "Latvenergo" iekšdedzes dzinēju transportlīdzekļu vidējais degvielas patēriņš uz 100 km pārskata gadā ir samazinājies par 6 %. AS "Latvenergo" elektrotransporta uzlādei patērēts ap 217 MWh elektroenerģijas, tā ietaupot 65 m³ degvielas, kas ir par 41 % vairāk kā 2022. gadā.

Energoresursu uzskaitē un aprēķins tiek veikts, pamatojoties uz mērījumiem vai atbilstoši kurināmā piegādātāja dokumentācijai un iekšējai uzskaitē, kā arī atbilstoši emisiju atļaujās un Latvijas un ES tiesību aktos noteiktajām prasībām.

Latvenergo koncerns tiecas uz ilgtspējīgu ražošanu un ilgtspējīgu patēriņu. Tiek veicināta nepārtraukta vides un energoefektivitātes snieguma uzlabošana katrā struktūrvienībā, sekojot līdzi resursu efektīvai izmantošanai un aprītes ekonomikas principu ieviešanai. Īpaša uzmanība tiek pievērsta jautājumiem, kas saistīti ar atkritumu apjoma samazināšanu un atbilstošu atkritumu apsaimniekošanu, izvērtējot atkārtotas izmantošanas, reģenerācijas un pārstrādes iespējas.

Lai samazinātu resursu patēriņu un veicinātu aprītes ekonomiku, koncerns ir apņēmis:

- samazināt resursu, produktu un materiālu patēriņu un noglabājamo atkritumu apjomu;
- AER projektos veicināt iekārtu un materiālu ilgzinātību, atkārtotu izmantošanu un pārstrādi dzīves cikla beigās, 1) uzstādāmajās vēja turbīnās nodrošinot augstu pārstrādājamo materiālu īpatsvaru, 2) saules parku būvniecībā izmantojot ilgzinātīgu, reciklējamu, viegli demontējamu un pārjaunojamu aprīkojumu, 3) izvērtējot saules paneļu ilgtspējīgas apsaimniekošanas iespējas;
- enerģijas ražošanā izmantot tikai sertificētu ilgtspējīgu biomasu;
- veidot zaļāku ikdienu Latvenergo koncernā, izstrādājot un ieviešot ilgtspējīga biroja principus, kā arī ievērojot ilgtspējas vadlīnijas pasākumu rīkošanā.

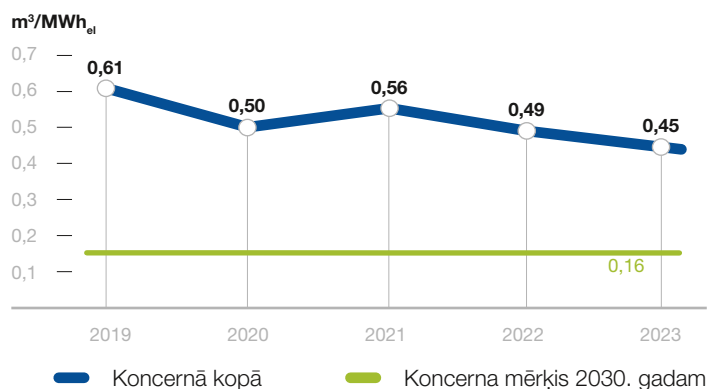
GRI 303-3

Ūdens patēriņš

Ūdens resursus koncerns izmanto galvenokārt ražošanas procesu nodrošināšanai, kā arī nelielā daudzumā – citām saimnieciskām vajadzībām un ārējo patērētāju ūdensapgādei. Saskaņā ar Pasaules Resursu institūta ūdens risku atlasa datiem Latvija atrodas zema līdz zema-vidēja ūdens stresa zonā, līdz ar to specifisku ūdens patēriņa ierobežojumu nav un ūdens patēriņa datus nav izdalīti apgabali ar paaugstinātu ūdens stresu. Virszemes un/vai pazemes ūdens patēriņa apjoms noteikts katra objekta atļaujās.

Koncerna ūdens patēriņa bilance ietver virszemes, pazemes un centralizētās ūdensapgādes tīklu ūdeni. Tā kā TEC ūdens patēriņu galvenokārt ietekmē ražošanas iekārtu darbības režīmi un izstrādātās

Īpatnējais ūdens patēriņš uz vienu saražoto elektroenerģijas vienību

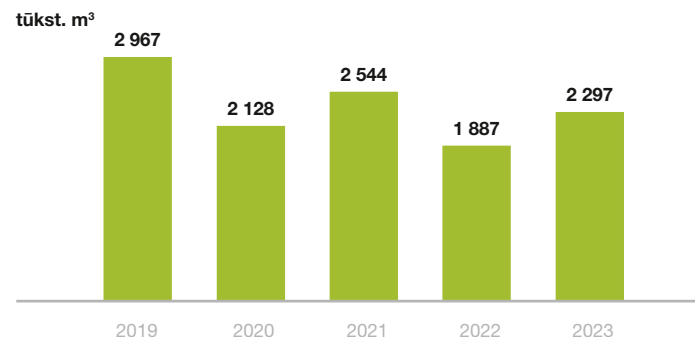


enerģijas daudzums, palielinoties izstrādei, palielinājies arī patērētā ūdens daudzums. 2023. gadā patērēti 2,3 miljoni m³ ūdens, no kuriem 98 % ir virszemes un pazemes ūdens, kas iegūts zema līdz zema-vidēja ūdens stresa zonā. No ūdens, kas 2023. gadā patērēts darbības nodrošināšanai, 95 % bija virszemes ūdens, 3 % – pazemes ūdens un 2 % – ūdensvadu ūdens. Lielākais ūdens patērētājs ir TEC-2, kas pārskata gadā patērējis 2,19 miljonus m³ ūdens; 86 % no šī apjoma ir dzesēšanas ūdens. Lielākie pazemes ūdens patērētāji ir TEC-1 un TEC-2, kas izlietojuši attiecīgi 28 un 23 tūkstošus m³ pazemes ūdens.

Ūdens patēriņa dati iegūti pēc skaitītāju rādījumiem.

Latvenergo koncerns ir apņēmis samazināt ūdens patēriņu un notekūdeņu apjomu. 2030. gada mērķis īpatnējam ūdens patēriņam uz saražoto elektroenerģijas vienību ir 0,16 m³/MWh.

Ūdens resursu patēriņš



Atjaunīgā enerģija un energoneatkarības stiprināšana

Atjaunīgo energoresursu īpatsvara palielināšana enerģijas ražošanā ir viens no stūrakmeņiem ES un Latvijas klimata mērķu sasniegšanā un energoneatkarības stiprināšanā, un to paredz arī *Latvenergo* koncerna stratēģija. Jau tagad ievērojamo daļu elektroenerģijas un siltumenerģijas koncerns saražo, izmantojot atjaunīgos energoresursus – ūdeni, koksnī un vēju. 2023. gadā:

- no aptuveni 27 tūkstošu TJ lielā primāro energoresursu patēriņa 53 % veido atjaunīgie resursi (vairāk informācijas pie [GRI indikatora 301-1 un 302-1](#));
- no 6,84 TWh izstrādātās siltuma un elektroenerģijas 58 % saražoti no atjaunīgajiem resursiem (vairāk informācijas sadaļā “[Ražošana](#)”).

Lai saglabātu augstu AER īpatsvaru, īpaši būtiska ir Daugavas HES jaudu uzturēšana un atjaunošana. Turpinās Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcijas programma.

Atjaunīgās enerģijas lietošanu koncerns veicina arī caur produktu piedāvājumu klientiem. Visās Baltijas valstīs klientiem pieejams pakalpojums *Elektrum Solārais*, kas dod iespēju lietot patstāvīgi saražotu saules gaismas elektroenerģiju. Papildus tam aktīvi tiek attīstīti arī saules parki, kuru jaudas var iegādāties *Elektrum* klienti. Vairāk informācijas sk. sadaļā “[Tirdzniecība](#)”.

Koncerns aktīvi strādā arī pie risinājumiem vēja enerģijas izmantošanai un enerģijas uzkrāšanai. Pārskata gadā turpināta sauszemes VES attīstīšana – ornitologi, sikspārņu un biotopu eksperti veikuši iespējamo izbūves teritoriju apsekošanu un izpēti. Atbilstoši izpētes rezultātiem un ekspertu atzinumiem tiek precizēts iespējamais VES un ar to darbību saistītās infrastruktūras novietojums, lai nepieļautu būtisku negatīvu ietekmi uz vidi, t. sk. uz īpaši aizsargājamajām sugām un biotopiem. Ir uzsāktas ietekmes uz vidi novērtējuma (IVN) procedūras piecās potenciālās VES teritorijās.

Vairāk informācijas par vēja parku attīstību un vēja enerģijas izmantošanu sadaļā “[Ražošana](#)” un [Latvenergo mājaslapā](#).



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– **Vides aspekti**

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Bioloģiskā daudzveidība

Latvenergo koncerns rūpējas par bioloģiskās daudzveidības saglabāšanu, izvērtējot esošo un plānoto darbību ietekmi uz bioloģisko daudzveidību un īstenojot tiesību aktos noteiktus un brīvprātīgus pasākumus, kas samazina ietekmi uz īpaši aizsargājamajām dabas teritorijām, sugām un biotopiem.

GRI 304-4

Aizsargājamās sugas, kuru dzīvotnes atrodas organizācijas darbības skartajās teritorijās

Starptautiskās dabas aizsardzības savienības (IUCN) Sarkanajā grāmatā iekļautās sugas, kuru dzīvotnes ietekmē Latvenergo koncerna darbība un kurām tiek īstenotas aktivitātes ietekmes novēršanai vai mazināšanai.

Dzīvnieku sugas	Latvenergo koncerna darbība	Sugas izžušanas riska līmenis	Sugas aizsardzības statuss Latvijā
Baltais stārķis (<i>Ciconia ciconia</i>)	elektrolīniju uzturēšana	Droša suga (<i>least concern</i>)	Īpaši aizsargājamā suga
Lasis (<i>Salmo salar</i>)	HES darbība	Juīga suga (<i>vulnerable</i>)	Ierobežoti izmantojamā īpaši aizsargājamā suga
Taimiņš (<i>Salmo trutta</i>)	HES darbība	Droša suga (<i>least concern</i>)	Ierobežoti izmantojamā īpaši aizsargājamā suga
Upes nōģis (<i>Lampetra fluviatilis</i>)	HES darbība	Droša suga (<i>least concern</i>)	Ierobežoti izmantojamā īpaši aizsargājamā suga

GRI 304-1, 304-2

Darbības vietas aizsargājamās teritorijās un teritorijās ar augstu bioloģiskās daudzveidības vērtību un būtiska ietekme uz bioloģisko daudzveidību

2023. gadā Latvenergo koncerna darbība (elektrolīniju un ražošanas objektu ekspluatācija un jaunu objektu būvniecība) nav radījusi būtisku ietekmi uz īpaši aizsargājamajām dabas teritorijām.

Īpaši aizsargājamās dabas teritorijās vai mikroliegumos atrodas gaisvadu un kabeļu elektrolīnijas 6 500 km garumā un 4,7 tūkstošu ha platībā, kas ir 0,05 % no visas elektrolīniju platības. Elektrolīniju izbūvi un uzturēšanu AS "Sadales tīkls" veic, ievērojot īpaši aizsargājamo dabas teritoriju aizsardzības un izmantošanas noteikumus, nodrošinot dabas vērtību saglabāšanu un nepieļaujot būtisku negatīvu ietekmi uz šīm teritorijām. Meža teritorijās gaisvadu elektrolīnijas aizsargjoslā, kas ir ārpus elektrolīnijas trases, tiek zāģēti tikai potenciāli bīstami koki. Gaisvadu elektrolīnijas pakāpeniski tiek pārbūvētas pazemes kabeļlīnijās, samazinot elektrolīnijas trases un aizsargjoslas platumu un tās ietekmi uz ainavu un savvaļas dzīvniekiem. Kailvadu elektrolīnijas pārbūvē, izmantojot izolētos vadus un gaisvadu piekarkabeļus.

Citi Latvenergo koncerna objekti, kā arī plānoto darbību (VES, SES, elektrozlādes staciju) teritorijas, kas ir koncerna īpašumā, tiek nomātas vai uz kurām iegūtas apbūves tiesības, atrodas ārpus īpaši aizsargājamām dabas teritorijām.

Latvenergo koncerna darbības, kas tiek veiktas īpaši aizsargājamās dabas teritorijās

Teritorijas veids	Darbības veids	Platība, ha	Atrašanās vieta
Natura 2000 un vietējās nozīmes	Kabeļu elektrolīnijas	594,5	Latvija
Īpaši aizsargājamās dabas teritorijas	Gaisvadu elektrolīnijas	4 093,2	Latvija
Sugu vai biotopu mikroliegumi	Kabeļu elektrolīnijas	1,9	Latvija
	Gaisvadu elektrolīnijas	11,3	Latvija
	KOPĀ	4 700,9	



Foto: D. Kanders



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– **Vides aspekti**

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Bioloģiskās daudzveidības jomā *Latvenergo* koncerns ir izvirzījis četras apņemšanās.

1) Mazināt Daugavas HES ietekmi uz ceļotājzivīm, vietējām zivju sugām un aizsargājamiem biotopiem. Apņemšanās ietver pasākumus upju biotopu ekoloģiskās kvalitātes uzlabošanai un ES līmeņa aizsargājamo zivju sugu un biotopu stāvokļa uzlabošanai Daugavas baseinā.

- Koncerns ik gadu veic maksājumus par zivju resursu atjaunošanu Daugavas baseina ūdenstilpēs. Pārskata gadā upēs ielaists aptuveni 1,5 miljoni laša, taimiņa, zandarta un vimbu mazuļu un 6,9 miljoni nēģa kāpuru.
- Papildus tam koncerns īsteno arī citus projektus zivju dzīvotņu un migrācijas uzlabošanai – zivju nārsta ligzdu izvietošanu Daugavā un mazo Daugavas baseina upju tīrīšanu. 2023. gadā Daugavā ievietotas 450 mākslīgās zivju nārsta ligzdas un veikta to novērošana ar zemūdens kamerām. Atbilstoši koncerna Daugavas baseina ceļotājzivju migrācijas un dabiskās atražošanas rīcību plānam pārskata gadā turpinājās Bērzenes upes sakopšana, kā arī sadarbībā ar zinātniekiem izstrādāti risinājumi, kuru ieviešana varētu uzlabot upes pieejamību ceļotājzivīm. Sabiedrības informēšanas un iesaistes nolūkos Bērzenes upē ievietotas zemūdens kameras, kas rudens nārsta laikā nodrošināja interesentiem iespēju vērot zivju uzvedību un nārsta procesu. Pēdējo gadu laikā koncerns īstenojis vairākus izpētes darbus un sadarbībā ar ekspertiem un ieinteresētajām pusēm turpina plānot un attīstīt projektus ceļotājzivju migrācijas uzlabošanai Daugavas baseinā.

2) Mazināt investīciju projektu un koncerna darbības ietekmi uz bioloģisko daudzveidību. Plānošanas, projektēšanas un lēmumu pieņemšanas stadijā koncerns jau šobrīd novērtē iespējamās pārmaiņas vidē, kā arī ietekmi uz bioloģisko daudzveidību, ūdeni, gaisu u. c. vides aspektiem un paredz pasākumus nelabvēlīgas ietekmes novēršanai vai samazināšanai.

- Būtiskākā koncerna investīciju projektu potenciālā ietekme uz bioloģisko daudzveidību saistīta ar VES attīstību. Lai nodrošinātu plānoto VES projektu īstenošanas negatīvo ietekmju līdzsvarošanu, darbības tiek plānotas ciešā sadarbībā ar dabas ekspertiem un institūcijām.
- Lai izpildītu elektroenerģijas piegādes drošības nosacījumus un samazinātu balto stārķu bojāeju elektrolinijās, 2023. gadā, saskaņojot ar vides institūcijām, no elektroliniju balstiem noņemtas ap 1 100 potenciāli bīstamu ligzdu un uzstādītas aptuveni 750 jaunas ligzdu pamatnes. Stārķu ligzdošanas periodā putnus traucē tikai retos gadījumos, ja tiek apdraudēta energoapgādes un sabiedrības drošība. Baltā stārķa ligzdošanas izpētes, aizsardzības un sabiedrības izglītošanas veicināšanai sadarbībā ar Latvijas Ornitoloģijas biedrību tiek veikts baltā stārķa ligzdošanas monitorings. Īpaši izveidotos stārķu ligzdošanas parauglaukumos tiek vērota un analizēta putnu ligzdošanas aktivitāte un sekmes, uzskaitot un novērtējot arī uz elektroliniju balstiem ligzdojošo stārķu skaitu un īpatsvaru. Sadarbībā ar Latvijas Dabas fondu tiek nodrošināta tiešraide no baltā stārķa ligzdas aktīvas elektrolinijas balstā Tukuma novadā.

3) Līdz 2025. gadam izstrādāt bioloģiskās daudzveidības saglabāšanas plānu, kas atbilst ES mērķiem un starptautiskajām vadlīnijām.

4) Veidot dabiskas un bioloģiski vērtīgas pļavas *Latvenergo* koncerna teritorijās, piesaistot biotopu ekspertus pļaušanas plāna izstrādei.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

- Pārskats par zaļajām obligācijām
- ES taksonomijas tabulas
- *GRI* indikatoru tabula
- Lietotie termini un saīsinājumi
- Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums

Gada pārskats

Pārskats par zaļajām obligācijām

AS "Latvenergo" ir emitējusi zaļās obligācijas divu obligāciju piedāvājuma programmu ietvaros:

- Zaļo obligāciju programma tika uzsākta 2015. gadā, un ar to AS "Latvenergo" kļuva par pirmo valsts kapitālsabiedrību Austrumeiropā, kas emitējusi šāda veida obligācijas. Programmā kopumā tika emitētas obligācijas 100 miljonu EUR apmērā, un tā tika noslēgta 2016. gadā. Šīs programmas obligācijas atmaksātas 2022. gada jūnijā;
- Nākamā zaļo obligāciju programma īstenota 2021.–2023. gadā, kad trijos laidos emitētas obligācijas 200 miljonu EUR apmērā.

AS "Latvenergo" obligācijas iekļautas Baltijas regulētā tirgus korporatīvo parāda vērtspapīru sarakstā un tiek kotētas AS "Nasdaq Riga". Pārskata gada beigās neatmaksāto obligāciju apmērs ir 200 miljoni EUR, kas veido 32 % no koncerna kopējiem aizņēmumiem.

Zaļo obligāciju pamatprasība ir piesaistīto līdzekļu izmantošana videi draudzīgos projektos. Projektu atlases process un izvēles kritēriji, speciāla naudas līdzekļu konta izveide un atskaites ziņojumu sagatavošana līdz pilnīgai obligāciju atmaksai noteikta [Zaļo obligāciju satvarā](#).

Par Zaļo obligāciju satvaru ir saņemts neatkarīga vides eksperta CICERO augstākais novērtējums – tumši zaļā nokrāsa. Tas norāda uz attiecināmo projektu atbilstību ilgtermiņa vides aizsardzības un klimata pārmaiņu samazināšanas mērķiem, kā arī uz labu korporatīvo pārvaldību un darbības caurskatāmību. Par visās zaļo obligāciju emisijās gūto līdzekļu pārvaldību un projektu atlases atbilstību ir veikti iekšējie auditi, kas piemērotās procedūras un veiktās darbības atzinis par visos būtiskos aspektos atbilstošām Zaļo obligāciju satvarā noteiktajam.

Zaļo obligāciju ietvaros piesaistītie līdzekļi ir novirzīti ražošanas un sadales projektiem. Lielākie attiecinātie projekti ir Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanas programma un sadales elektrolīniju un transformatoru izbūve un rekonstrukcija.

Atbilstoši Zaļo obligāciju satvaram projekti iedalāmi trijās grupās:



atjaunīgā enerģija un ar to saistītā infrastruktūra – esošo hidroelektrostaciju rekonstrukcija, kā arī jaunu bioenerģijas un vēja enerģijas jaudu būvniecība un esošo jaudu rekonstrukcija;



energoefektivitāte – sadales tīklu būvniecība un rekonstrukcija, tostarp viedo tīklu projekti, un zemas emisijas transporta infrastruktūras attīstība;



ilgtspējīga dzīvo dabas resursu un zemes izmantošanas pārvaldība – izpēte un attīstība dabas aizsardzības un bioloģiskās daudzveidības jomā, kā arī ekosistēmu un bioloģiskās daudzveidības aizsardzība.



Foto: V. Timojins



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

– Pārskats par zaļajām obligācijām

– ES taksonomijas tabulas

– GRI indikatoru tabula

– Lietotie termini un saīsinājumi

– Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums

Gada pārskats



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa rādītāji

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

- Pārskats par zaļajām obligācijām

- ES taksonomijas tabulas

- GRI indikatoru tabula

- Lietotie termini un saīsinājumi

- Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums

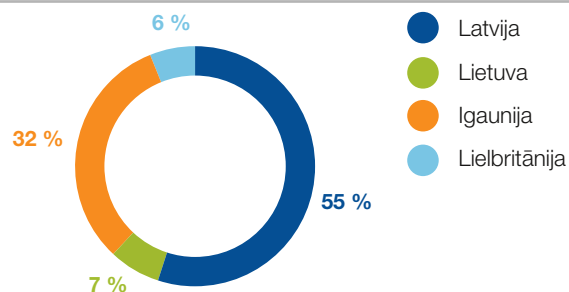
Gada pārskats

ISIN kods LV0000802460
Emisijas gads 2021
Emisijas apjoms 50 miljoni EUR
Emisijas organizators Luminor Bank AS un Swedbank AB (publ.)
Dzēšanas termiņš 2028. gada 17. maijs
Fiksētā procentu likme (kupons) 0,5 % gadā

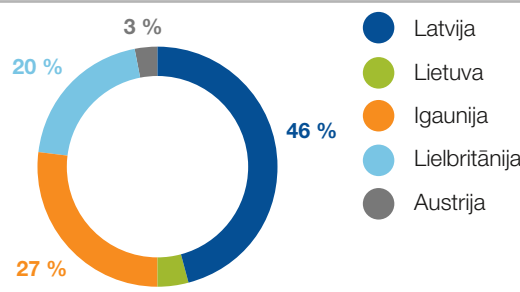
LV0000870129
 2022
 100 miljoni EUR
 Luminor Bank AS un Swedbank AB (publ.)
 2027. gada 5. maijs
 2,42 % gadā

LV0000802684
 2023
 50 miljoni EUR
 Luminor Bank AS un Swedbank AB (publ.)
 2029. gada 22. februāris
 4,952 % gadā

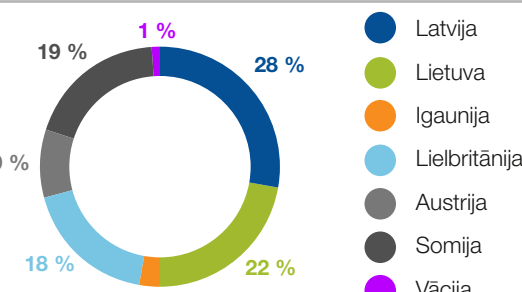
Investoru ģeogrāfiskais iedalījums



atbilstoši 2023. gada maijā veiktajam kupona izmaksas sadalījumam

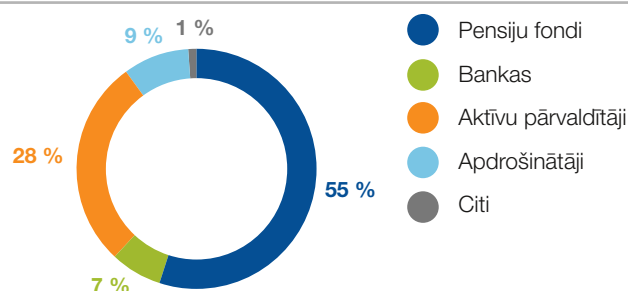


atbilstoši 2023. gada maijā veiktajam kupona izmaksas sadalījumam

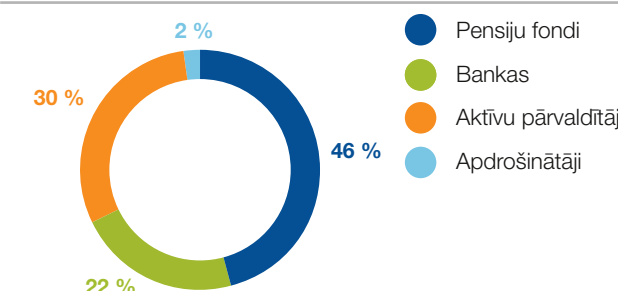


atbilstoši 2023. gada februāra emisijā veiktajam obligāciju sadalījumam

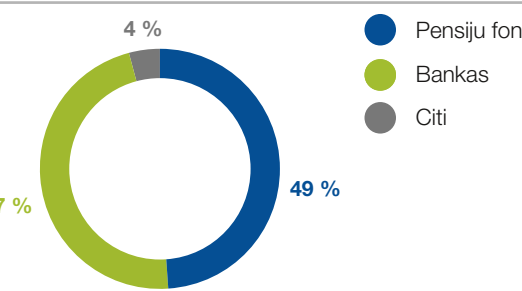
Investoru struktūra



atbilstoši 2023. gada maijā veiktajam kupona izmaksas sadalījumam

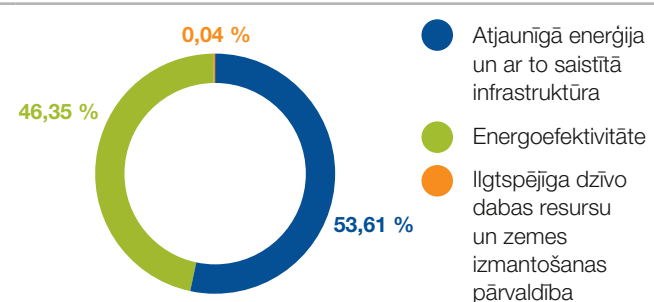
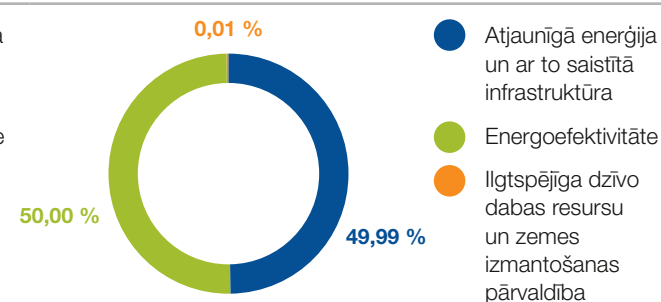
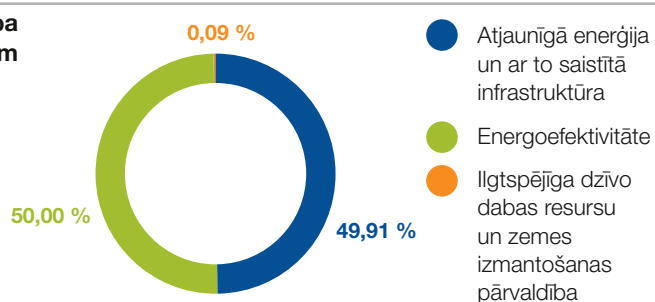


atbilstoši 2023. gada maijā veiktajam kupona izmaksas sadalījumam

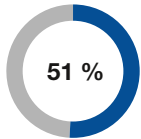




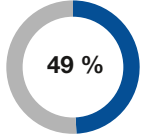


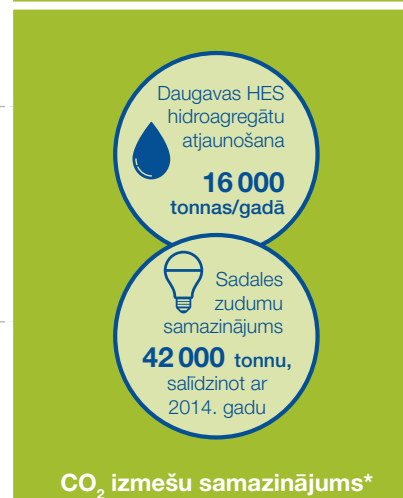
atbilstoši 2023. gada februāra emisijā veiktajam obligāciju sadalījumam

Ieguldījumi pa projektu grupām



Līdzekļu izlietojums un ieguvumi no projektu realizācijas

Koncerna darbības segments (īpatsvars no kopējām attiecinātām izmaksām)	Attiecinātie projekti	Attiecinātās izmaksas, milj. EUR	Attiecinātās izmaksas, 2021. gada emisija	Attiecinātās izmaksas, 2022. gada emisija	Attiecinātās izmaksas, 2023. gada emisija	Projekta kopējie mērķi un ieguvumi
RAŽOŠANA  51 %	 Daugavas un Aiviekstes HES hidroagregātu un tehnoloģisko iekārtu atjaunošana	101,74	24,95	49,99	26,8	<p>Hidroagregātu darba mūža pagarināšana, to jaudas un lietderības koeficienta paaugstināšana. Augsta atjaunīgās enerģijas īpatsvara saglabāšana. Daugavas HES darbības drošuma palielināšana. Eļļas noplūžu riska samazināšana.</p> <p>Programmas realizācijas gaitā iegūtais CO₂ emisijas samazinājums ir aptuveni 16 000 tonnu gadā. 2023. gadā 73 % no <i>Latvenergo</i> koncerna saražotās elektroenerģijas izstrādāti no atjaunīgajiem energoresursiem. 2021. gadā pabeigta Aiviekstes HES pārbūve.</p>
	 Bioloģiskās daudzveidības aizsardzība	0,08	0,05	0,01	0,02	<p>Daugavas HES ietekmes mazināšana uz zivju resursiem un bioloģisko daudzveidību Daugavas baseinā.</p> <p>Katru gadu Daugavā tiek ievietotas vairāk nekā 400 nārsta ligzdu. No aizsprostojumiem iztīrīts 8 km garš Bērenes upes posms, un veikta izpēte, lai apzinātu iespējamus pasākumus ceļotājzivju migrācijas veicināšanai Bērenes upē un aizsargājamo sugu dzīvotņu uzlabošanai.</p>
	 Elektrolīniju un transformatoru izbūve un rekonstrukcija	78,32	22,3	47,02	9	<p>Elektroapgādes pārtraukumu laika un enerģijas zudumu samazināšana. Tiklu ekspluatācijas laika pagarināšana.</p> <p>Kopš zaļo obligāciju programmas uzsākšanas 2015. gadā ievērojami ir samazināti piegādes pārtraukumu un ilguma indeksi (SAIFI – par 29 % un SAIDI – par 43 %). Sadales zudumu samazinājuma rezultātā gūtais CO₂ samazinājums ir aptuveni 42 000 tonnu.</p>
	 Viedie skaitītāji	19,86	2,7	2,98	14,18	<p>Elektroapgādes pārtraukumu laika un enerģijas zudumu samazināšana. Optimālāka elektroenerģijas patēriņa plānošana, viedo energoefektivitātes produktu un pakalpojumu izmantošana.</p> <p>Kopš zaļo obligāciju programmas uzsākšanas 2015. gadā līdz projekta noslēgumam 2023. gadā uzstādīti vairāk nekā 1,1 miljons viedo skaitītāju, kas veido 99 % no visa skaitītāju parka.</p>
SADALE  49 %						
KOPĀ		200,00**	50,00**	100,00**	50,00**	



* Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcijas gaitā iegūtais potenciālais CO₂ emisiju samazinājums ir aptuveni 16 110 tonnu gadā (pie īpatnējās TEC-2 emisijas kondensācijas režīmā 0,379 t CO₂/MWh). Kopš zaļo obligāciju programmas uzsākšanas 2015. gadā sadales zudumu samazinājuma rezultātā gūtais CO₂ emisijas samazinājums – 42 430 tonnu.

** 100 % zaļo obligāciju ietvaros piesaistītie līdzekļi izlietoti tādu projektu finansēšanai, kas pabeigti gada laikā pirms emisijas vai vēlāk.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

– Pārskats par zaļajām obligācijām

– ES taksonomijas tabulas

– *GRI* indikatoru tabula

– Lietotie termini un saīsinājumi

– Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums

Gada pārskats

ES taksonomijas tabulas

Apgrozījuma proporcija no produktiem vai pakalpojumiem, kas saistīti ar taksonomijai atbilstīgām saimnieciskajām darbībām, 2023. gadā

Saimnieciskās darbības (1)	Taksonomijas kods(-i) (2)	Absolūtais apgrozījums (3)	Apgrozījuma proporcija (4)	Būtiska ieguldījuma kritēriji						DNSH kritēriji (nenodarīt būtisku kaitējumu)										
				Klimata pārmaiņu mazināšana (5)	Pielāgošanās klimata pārmaiņām (6)	Ūdens un jūras resursi (7)	Aprites ekonomika (8)	Piesārņojums (9)	Bioloģiskā daudzveidība un ekosistēmas (10)	Klimata pārmaiņu mazināšana (11)	Pielāgošanās klimata pārmaiņām (12)	Ūdens un jūras resursi (13)	Aprites ekonomika (14)	Piesārņojums (15)	Bioloģiskā daudzveidība un ekosistēmas (16)	Minimālie aizsargpasākumi (17)	Taksonomijai atbilstīgā apgrozījuma proporcija 2023 (18)	Taksonomijai atbilstīgā apgrozījuma proporcija 2022 (19)	Kategorija (veicinoša darbība) (20)	Kategorija (pārejas darbība) (21)
		milj. EUR	%	%	%	%	%	%	%	Jā/Nē	Jā/Nē	Jā/Nē	Jā/Nē	Jā/Nē	Jā/Nē	Jā/Nē	%	%	V	P
A. TAKSONOMIJAI PIEDERĪGAS DARBĪBAS		1 315,8	64,7																	
A.1. Taksonomijai atbilstīgas darbības																				
Elektroenerģijas ražošana, izmantojot saules fotoelementu tehnoloģiju	4.1.	0,0	0,0	100							Jā	N/A	Jā	N/A	Jā	Jā	0,0	0,0		
Elektroenerģijas ražošana, izmantojot vēja enerģiju	4.3.	0,1	0,0	100							Jā	Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	0,0	0,0		
Elektroenerģijas ražošana, izmantojot hidroenerģiju	4.5.	544,6	26,8	100							Jā	Jā	N/A	N/A	Jā	Jā	26,8	22,2		
Elektroenerģijas pārvade un sadale	4.9.	342,5	16,8	100							Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	Jā	16,8	16,3		V
Termiskās enerģijas uzkrāšana	4.11.	0,0	0,0	100							Jā	Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	0,0	0,0		V
Centralizētā siltumapgāde/aukstumapgāde	4.15.	4,2	0,2	100							Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	0,2	0,2		
Siltuma/aukstuma un elektroenerģijas koģenerācija, izmantojot bioenerģiju	4.20.	6,7	0,3	100							Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	0,3	0,4		
Siltuma/aukstuma ražošana, izmantojot bioenerģiju	4.24.	7,9	0,4	100							Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	0,4	0,3		
Mazoglekļa autotransportam un sabiedriskajam transportam paredzēta infrastruktūra	6.15.	0,3	0,0	100							Jā	Jā	Jā	Jā	Jā	Jā	0,0	0,0		V
Taksonomijai atbilstīgo darbību apgrozījums (A.1)		906,4	44,6														44,6	39,4		
A.2. Taksonomijai piederīgas, bet neatbilstīgas darbības																				
Elektroenerģijas ražošana no fosilā gāzveida kurināmā	4.29.	61,0	3,0																	
Augstefektīva siltuma/aukstuma un elektroenerģijas koģenerācija no fosilajiem gāzveida kurināmajiem	4.30.	275,5	13,5																	
Siltuma/aukstuma ražošana no fosilā gāzveida kurināmā efektīvā centralizētās siltumapgādes un aukstumapgādes sistēmā	4.31.	73,0	3,6																	
Taksonomijai piederīgo, bet neatbilstīgo darbību apgrozījums (A.2)		409,5	20,1																	
KOPĀ (A.1 + A.2)		1 315,8	64,7																	
B. TAKSONOMIJAI NEPIEDERĪGAS DARBĪBAS		718,6	35,3																	
Taksonomijai nepiederīgas darbības		718,6	35,3																	
KOPĀ (A+B)		2 034,4	100																	



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

– Pārskats par zaļajām obligācijām

– **ES taksonomijas tabulas**

– GRI indikatoru tabula

– Lietotie termini un saīsinājumi

– Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums

Gada pārskats

Darbības izmaksu proporcija no produktiem vai pakalpojumiem, kas saistīti ar taksonomijai atbilstīgām saimnieciskajām darbībām, 2023. gadā

Saimnieciskās darbības (1)	Taksonomijas kods(-i) (2)	Absolūtais apgrozījums (3)	Apgrozījuma proporcija (4)	Būtiska ieguldījuma kritēriji						DNSH kritēriji (nenodarīt būtisku kaitējumu)						Minimālie aizsargpasākumi (17)	Taksonomijai atbilstīgā apgrozījuma proporcija 2023 (18)	Taksonomijai atbilstīgā apgrozījuma proporcija 2022 (19)	Kategorija (veicinoša darbība) (20)	Kategorija (pārejas darbība) (21)
				Klimata pārmaiņu mazināšana (5)	Pielāgošanās klimata pārmaiņām (6)	Ūdens un jūras resursi (7)	Aprites ekonomika (8)	Piesārņojums (9)	Bioloģiskā daudzveidība un ekosistēmas (10)	Klimata pārmaiņu mazināšana (11)	Pielāgošanās klimata pārmaiņām (12)	Ūdens un jūras resursi (13)	Aprites ekonomika (14)	Piesārņojums (15)	Bioloģiskā daudzveidība un ekosistēmas (16)					
		milj. EUR	%	%	%	%	%	%	%	Jā/Nē	Jā/Nē	Jā/Nē	Jā/Nē	Jā/Nē	Jā/Nē	Jā/Nē	%	%	V	P
A. TAKSONOMIJAI PIEDERĪGAS DARBĪBAS		133,4	52,7																	
A.1. Taksonomijai atbilstīgas darbības																				
Elektroenerģijas ražošana, izmantojot saules fotoelementu tehnoloģiju	4.1.	0,0	0,0	100							Jā	N/A	Jā	N/A	Jā	Jā	0,0	0,0		
Elektroenerģijas ražošana, izmantojot vēja enerģiju	4.3.	0,2	0,1	100							Jā	Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	0,1	0,0		
Elektroenerģijas ražošana, izmantojot hidroenerģiju	4.5.	17,6	7,0	100							Jā	Jā	N/A	N/A	Jā	Jā	7,0	6,8		
Elektroenerģijas pārvade un sadale	4.9.	91,4	36,2	100							Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	Jā	36,2	39,2	V	
Termiskās enerģijas uzkrāšana	4.11.	0,0	0,0	100							Jā	Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	0,0	0,0	V	
Centralizētā siltumapgāde/aukstumapgāde	4.15.	0,5	0,2	100							Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	0,2	0,3		
Siltuma/aukstuma un elektroenerģijas koģenerācija, izmantojot bioenerģiju	4.20.	0,6	0,2	100							Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	0,2	0,3		
Siltuma/aukstuma ražošana, izmantojot bioenerģiju	4.24.	0,7	0,3	100							Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	0,3	0,3		
Mazoglekļa autotransportam un sabiedriskajam transportam paredzēta infrastruktūra	6.15.	0,5	0,2	100							Jā	Jā	Jā	Jā	Jā	Jā	0,2	0,2	V	
Taksonomijai atbilstīgo darbību izmaksas (A.1)		111,5	44,1														44,1	47,0		
A.2. Taksonomijai piederīgas, bet neatbilstīgas darbības																				
Elektroenerģijas ražošana no fosilā gāzveida kurināmā	4.29.																			
Augstefektīva siltuma/aukstuma un elektroenerģijas koģenerācija no fosilajiem gāzveida kurināmajiem	4.30.	21,8	8,6																	
Siltuma/aukstuma ražošana no fosilā gāzveida kurināmā efektīvā centralizētās siltumapgādes un aukstumapgādes sistēmā	4.31.																			
Taksonomijai piederīgo, bet neatbilstīgo darbību izmaksas (A.2)		21,8	8,6																	
KOPĀ (A.1 + A.2)		133,4	52,7																	
B. TAKSONOMIJAI NEPIEDERĪGAS DARBĪBAS		119,5	47,3																	
Taksonomijai nepiederīgas darbības		119,5	47,3																	
KOPĀ (A+B)		252,9	100																	



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

– Pārskats par zaļajām obligācijām

– ES taksonomijas tabulas

– GRI indikatoru tabula

– Lietotie termini un saīsinājumi

– Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums

Gada pārskats

Kapitālizdevumu proporcija no produktiem vai pakalpojumiem, kas saistīti ar taksonomijai atbilstīgām saimnieciskajām darbībām, 2023. gadā

Saimnieciskās darbības (1)	Taksonomijas kods(-i) (2)	Absolūtais apgrozījums (3)	Apgrozījuma proporcija (4)	Būtiska ieguldījuma kritēriji						DNSH kritēriji (nenodarīt būtisku kaitējumu)						Minimālie aizsargpasākumi (17)	Taksonomijai atbilstīgā apgrozījuma proporcija 2023 (18)	Taksonomijai atbilstīgā apgrozījuma proporcija 2022 (19)	Kategorija (veicinoša darbība) (20)	Kategorija (pārejas darbība) (21)
				Klimata pārmaiņu mazināšana (5)	Pielāgošanās klimata pārmaiņām (6)	Ūdens un jūras resursi (7)	Aprites ekonomika (8)	Piesārņojums (9)	Bioloģiskā daudzveidība un ekosistēmas (10)	Klimata pārmaiņu mazināšana (11)	Pielāgošanās klimata pārmaiņām (12)	Ūdens un jūras resursi (13)	Aprites ekonomika (14)	Piesārņojums (15)	Bioloģiskā daudzveidība un ekosistēmas (16)					
		milj. EUR	%	%	%	%	%	%	%	Jā/Nē	Jā/Nē	Jā/Nē	Jā/Nē	Jā/Nē	Jā/Nē	Jā/Nē	%	%	V	P
A. TAKSONOMIJAI PIEDERĪGAS DARBĪBAS		174,0	90,0																	
A.1. Taksonomijai atbilstīgas darbības																				
Elektroenerģijas ražošana, izmantojot saules fotoelementu tehnoloģiju	4.1.	34,2	17,7	100							Jā	N/A	Jā	N/A	Jā	Jā	17,7	5,1		
Elektroenerģijas ražošana, izmantojot vēja enerģiju	4.3.	3,8	2,0	100							Jā	Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	2,0	0,3		
Elektroenerģijas ražošana, izmantojot hidroenerģiju	4.5.	17,4	9,0	100							Jā	Jā	N/A	N/A	Jā	Jā	9,0	9,8		
Elektroenerģijas pārvade un sadale	4.9.	99,6	51,5	100							Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	Jā	51,5	69,6	V	
Termiskās enerģijas uzkrāšana	4.11.	0,0	0,0	100							Jā	Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	0,0	0,0	V	
Centralizētā siltumapgāde/aukstumapgāde	4.15.	0,4	0,2	100							Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	0,2	0,4		
Siltuma/aukstuma un elektroenerģijas koģenerācija, izmantojot bioenerģiju	4.20.	0,0	0,0	100							Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	0,0	0,0		
Siltuma/aukstuma ražošana, izmantojot bioenerģiju	4.24.	3,3	1,7	100							Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	1,7	0,9		
Mazoglekļa autotransportam un sabiedriskajam transportam paredzēta infrastruktūra	6.15.	2,2	1,2	100							Jā	Jā	Jā	Jā	Jā	Jā	1,2	0,7	V	
Taksonomijai atbilstīgo darbību kapitālizdevumi (A.1)		160,9	83,2														83,2	86,8		
A.2. Taksonomijai piederīgas, bet neatbilstīgas darbības																				
Elektroenerģijas ražošana no fosilā gāzveida kurināmā	4.29.																			
Augstefektīva siltuma/aukstuma un elektroenerģijas koģenerācija no fosilajiem gāzveida kurināmajiem	4.30.	13,0	6,7																	
Siltuma/aukstuma ražošana no fosilā gāzveida kurināmā efektīvā centralizētās siltumapgādes un aukstumapgādes sistēmā	4.31.																			
Taksonomijai piederīgo, bet neatbilstīgo darbību kapitālizdevumi (A.2)		13,0	6,7																	
KOPĀ (A.1 + A.2)		174,0	90,0																	
B. TAKSONOMIJAI NEPIEDERĪGAS DARBĪBAS		19,4	10,0																	
Taksonomijai nepiederīgas darbības		19,4	10,0																	
KOPĀ (A+B)		193,3	100																	



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

– Pārskats par zaļajām obligācijām

– ES taksonomijas tabulas

– GRI indikatoru tabula

– Lietotie termini un saīsinājumi

– Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums

Gada pārskats

GRI indikatoru tabula

Latvenergo koncerns ilgtspējas pārskatu par 01.01.2023.-31.12.2023. ir sagatavojis atbilstoši GRI Standards vadlīnijām. Enerģētikai/elektroenerģijas ražošanai GRI nozares standarts vēl nav izstrādāts. Nozarei specifiskās informācijas sagatavošanai izmantoti GRI G4 elektroenerģijas sektora papildinājumi. GRI indikatoru un ESRS informācijas atklāšanas prasību savstarpējo atbilstību sk. GRI-ESRS savstarpējās atbilstības tabulā.

Vispārīgo standartu informācija

	Lpp.	Ārējais apliecinājums
Organizācijas profils		
2-1 Pamatinformācija par organizāciju	8	✓
2-2 Ilgtspējas ziņojumā iekļautie koncerna uzņēmumi	7	✓
2-3 Ziņošanas periods, biežums un kontaktinformācija	7	✓
2-4 Iepriekšējos pārskatos sniegtās informācijas labojumi	7	✓
2-5 Ārējais apliecinājums	7; 24–32	✓
2. Darbība un darbinieki		
2-6 Darbība, vērtību ķēde un citi biznesa partneri	38–39, 45	✓
2-7 Darbinieki	85	✓
2-8 Nodarbinātie, kas nav uzņēmuma darbinieki	87	✓
EU1 Uzstādītā jauda dalījumā pēc enerģijas avotiem un regulācijas režīma	47–52	✓
EU2 Enerģijas izstrāde dalījumā pēc primārajiem energoresursiem un regulācijas režīma	47–52	✓
EU3 Klientu skaits māsaimniecību, rūpniecības, valsts un pašvaldību institūciju un biznesa klientu grupās	53, 58–59	✓
EU4 Pārvades un sadales gaisvadu un kabelīniju garums dalījumā pēc regulācijas režīma	58–59	✓
EU5 Piešķirtās CO ₂ emisijas kvotas dalījumā pēc kvotu tirdzniecības sistēmas	99	✓
3. Pārvaldība		
2-9 Pārvaldības struktūra un sastāvs	24–32	✓
2-10 Augstākās pārvaldības institūcijas locekļu nominācija un atlase	24–32	✓
2-11 Augstākās pārvaldības institūcijas priekšsēdētājs/-a	24–32	✓
2-12 Augstākās pārvaldības institūcijas loma ietekmes pārraudzībā	24–32	✓

	Lpp.	Ārējais apliecinājums
2-13 Atbildības deleģēšana ietekmes pārvaldībā	24–32	✓
2-14 Augstākās pārvaldības institūcijas loma ilgtspējas ziņošanā	24–32	✓
2-15 Interesu konflikti	73	✓
2-16 Ieinteresētajām pusēm svarīgu jautājumu komunikācija	73	✓
2-17 Augstākās pārvaldības institūcijas kopējās zināšanas	24–32	✓
2-18 Augstākās pārvaldības institūcijas snieguma vērtēšana	24–32	✓
2-19 Atalgojuma politika	24–32	✓
2-20 Atalgojuma noteikšanas process	24–32	✓
2-21 Ikgadējā kopējā atalgojuma koeficients	24–32	✓
4. Stratēģija, politikas un (atbildīgas uzņēmējdarbības) prakse		
2-22 Paziņojums par ilgtspējīgas attīstības stratēģiju	5–6, 11–17	✓
2-23 Uzņēmuma politikās iekļautās apņemšanās	11–17	✓
2-24 Veidi, kā uzņēmuma politikās iekļautās apņemšanās tiek īstenotas	11–17	✓
2-25 Procesi negatīvas ietekmes novēršanai	73	✓
2-26 Mehānismi, caur kuriem ieinteresētās puses var uzdot jautājumus un iesniegt sūdzības	73	✓
2-27 Atbilstība tiesību aktiem	73	✓
2-28 Dalība asociācijās	43	✓
5. Ieinteresēto pušu iesaiste		
2-29 Pieeja ieinteresēto pušu iesaistei	40–42, 65–66	✓
2-30 Kopīgumi	85	✓
3-1 Būtisko aspektu noteikšana	65–66	✓
3-2 Būtisko aspektu saraksts	65–66	✓



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatoru

Ilgtspējas pārskata pielikumi

– Pārskats par zaļajām obligācijām

– ES taksonomijas tabulas

– GRI indikatoru tabula

– Lietotie termini un saīsinājumi

– Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums

Gada pārskats



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

– Pārskats par zaļajām obligācijām

– ES taksonomijas tabulas

– **GRI indikatoru tabula**

– Lietotie termini un saīsinājumi

– Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums

Gada pārskats

Specifisko standartu informācija

Ilgspējas aspekts	Būtiskums koncernā		GRI standarta nosaukums	GRI indikators	Lpp.	Ārējs apliecinājums
	Ražošana un tirdzniecība	Sadales				
EKONOMISKIE ASPEKTI						
Enerģijas ražošanas efektivitāte	✓		3-3 Būtisko aspektu pārvaldība 2021		68, 40–42	✓
	✓		Elektroenerģētikas sektora papildinājumi (G4)	EU11 Elektrostaciju vidējā ražošanas efektivitāte	68	✓
	✓			EU30 Elektrostaciju vidējie darbīguma rādītāji	68	✓
Ilgspējas aspekts: ieguldījums valsts ekonomikā	✓	✓	3-3 Būtisko aspektu pārvaldība 2021		69, 40–42	✓
	✓	✓	201 Ekonomiskais sniegums 2016	201-1 Radītā un sadalītā tiešā ekonomiskā vērtība	70	✓
	✓	✓		201-3 Kopīguma noteiktās pēcnodarbinātības saistības	69	✓
	✓	✓		201-4 Valsts finansiālais atbalsts	70	✓
Sadales pakalpojumu efektivitāte un pieejamība		✓	3-3 Būtisko aspektu pārvaldība 2021		71, 40–42	✓
		✓	Elektroenerģētikas sektora papildinājumi (G4)	EU12 Sadales zudumi procentuāli no kopējā enerģijas apjoma	71	✓
				EU26 Iedzīvotāju, kam netiek piegādāts sadales sistēmas pakalpojums, īpatsvars sadales licenču zonā	71	✓
				EU27 Privātpersonu atslēgumu skaits nemaksāšanas dēļ	71	✓
				EU28 Elektroenerģijas piegādes pārtraukumu skaits (SAIFI)	72	✓
				EU29 Elektroenerģijas piegādes pārtraukumu ilgums (SAIDI)	72	✓
Vispārēja atbilstība normatīvo aktu prasībām un godīga konkurence	✓	✓	3-3 Būtisko aspektu pārvaldība 2021		73, 40–42	✓
	✓	✓	205 Pretkorupcija 2016	205-2 Komunikācija un apmācība par pretkorupcijas politikām un procedūrām	74	✓
	✓	✓		205-3 Apstiprināti korupcijas gadījumi un veiktie pasākumi	74	✓
	✓	✓	206 Pretkonkurences rīcība 2016	206-1 Tiesvedības par konkurences noteikumiem neatbilstošu rīcību un monopoldarbībām	74	✓



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

– Pārskats par zaļajām obligācijām

– ES taksonomijas tabulas

– **GRI** indikatoru tabula

– Lietotie termini un saīsinājumi

– Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums

Gada pārskats

SOCIĀLIE ASPEKTI						
Klientu apmierinātība	✓	✓	3-3 Būtisko aspektu pārvaldība 2021			76–78, 40–42 ✓
Ārkārtas situāciju pārvaldības plāni	✓	✓	3-3 Būtisko aspektu pārvaldība 2021			82, 40–42 ✓
Arodveselība un darba drošība	✓	✓	3-3 Būtisko aspektu pārvaldība 2021			86–88, 40–42 ✓
	✓	✓	403 Arodveselība un darba drošība 2018	403-1	ADD pārvaldības sistēma	86–88 ✓
	✓	✓		403-2	Bīstamību identificēšana, risku novērtēšana un nelaimes gadījumu izmeklēšana	86–88 ✓
	✓	✓		403-3	Arodveselības pakalpojumi	86–88 ✓
	✓	✓		403-4	Darbinieku līdzdalība, konsultācijas un saziņa ADD jomā	86–88 ✓
	✓	✓		403-5	Darbinieku apmācība par ADD	86–88 ✓
	✓	✓		403-6	Darba ņēmēju veselības veicināšana	86–88 ✓
	✓	✓		403-7	Kaitīgas ietekmes novēršana un mazināšana tiešo sadarbības partneru ADD jomā	86–88 ✓
	✓	✓		403-8	ADD pārvaldības sistēmā ietvertie darbinieki	88 ✓
	✓	✓		403-9	Nelaimes gadījumi rādītāji	88 ✓
	✓	✓	Elektroenerģētikas sektora papildinājumi (G4)	EU18	Sadarbības partneru un to apakšuzņēmumu daļa, kam veikta veselības un darba drošības apmācība	87 ✓
Sadales pakalpojumu drošība		✓	3-3 Būtisko aspektu pārvaldība 2021			79, 40–42 ✓
		✓	Elektroenerģētikas sektora papildinājumi (G4)	EU25	Nelaimes gadījumu skaits trešajām personām saistībā ar uzņēmuma īpašumu	79 ✓
Iesaiste nozares politikas veidošanā	✓	✓	3-3 Būtisko aspektu pārvaldība 2021			83, 40–42 ✓
	✓	✓	415 Sabiedriskā politika 2016	415-1	Ziedojumi politiskām organizācijām	83 ✓
Darbinieku iesaiste un attīstība	✓	✓	3-3 Būtisko aspektu pārvaldība 2021			89–90, 40–42 ✓
	✓	✓	402 Darbinieku un vadības attiecības 2016	402-1	Minimālais iepriekšējās paziņošanas periods par darbības izmaiņām	91 ✓
	✓	✓	404 Apmācība un izglītība 2016	404-1	Mācībās pavadītās stundas	91 ✓
	✓	✓	Elektroenerģētikas sektora papildinājumi (G4)	EU15	Darbinieku daļa, kam ir tiesības pensionēties nākamo 5 un 10 gadu laikā	91 ✓
Personas datu drošība	✓	✓	3-3 Būtisko aspektu pārvaldība 2021			79, 40–42 ✓
	✓	✓	418 Klientu privātums 2016	418-1	Sūdzības par klientu privātuma pārkāpumiem un klientu datu pazaudēšanu	79 ✓
Informācijas pieejamība	✓	✓	3-3 Būtisko aspektu pārvaldība 2021			80, 40–42 ✓
	✓	✓	417 Mārketinga un marķējums	417-3	Normatīvajiem aktiem un/vai brīvprātīgajiem kodeksiem neatbilstošas mārketinga aktivitātes	80 ✓



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

– Pārskats par zaļajām obligācijām

– ES taksonomijas tabulas

– **GRI indikatoru tabula**

– Lietotie termini un saīsinājumi

– Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums

Gada pārskats

VIDES ASPEKTI						
Atbilstība vides aizsardzības prasībām	✓	✓	3-3 Būtisko aspektu pārvaldība 2021			94, 40–42 ✓
Gaisa piesārņojums un klimata pārmaiņas	✓	✓	3-3 Būtisko aspektu pārvaldība 2021			95, 40–42 ✓
	✓	✓	305 Izmeši 2016	305-1	Tiešās (1. tvēruma) siltumnīcefekta gāzu emisijas	96–98 ✓
	✓	✓		305-2	Netiešās (2. tvēruma) siltumnīcefekta gāzu emisijas	96–98 ✓
	✓	✓		305-3	Netiešās (3. tvēruma) siltumnīcefekta gāzu emisijas	96–98 ✓
	✓	✓		305-4	Siltumnīcefekta gāzu emisijas intensitāte	96–98 ✓
	✓	✓		305-7	NO _x , SO _x un citas būtiskas emisijas gaisā	99 ✓
Resursu un enerģijas patēriņš	✓		3-3 Būtisko aspektu pārvaldība 2021			100, 40–42 ✓
	✓		301 Materiāli 2016	301-1	Izmantoto materiālu masa vai apjoms	101 ✓
	✓		302 Enerģija 2016	302-1	Organizācijas enerģijas patēriņš	101 ✓
	✓		303 Ūdens 2018	303-3	Ūdens patēriņš	102 ✓
Atjaunīgā enerģija un energoneatkarības stiprināšana	✓		3-3 Būtisko aspektu pārvaldība 2021			102, 40–42 ✓
Bioloģiskā daudzveidība	✓	✓	3-3 Būtisko aspektu pārvaldība 2021			103–104, 40–42 ✓
	✓	✓	304 Bioloģiskā daudzveidība 2016	304-1	Darbības vietas aizsargājamās teritorijās un teritorijās ar augstu bioloģiskās daudzveidības vērtību	103 ✓
	✓	✓	304 Bioloģiskā daudzveidība 2016	304-2	Būtiska ietekme uz bioloģisko daudzveidību	103 ✓
	✓	✓	304 Bioloģiskā daudzveidība 2016	304-4	Aizsargājamās sugas, kuru dzīvotnes atrodas organizācijas darbības skartajās teritorijās	103 ✓

Lietotie termini un saīsinājumi



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

– Pārskats par zaļajām obligācijām

– ES taksonomijas tabulas

– GRI indikatoru tabula

– **Lietotie termini un saīsinājumi**

– Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums

Gada pārskats

AER	sk. atjaunīgie energoresursi	Eiropas zaļais kurss	izaugsmes stratēģija, kas tiecas ES pārveidot par klimatneitrālu, tainīgu un pārticīgu sabiedrību ar mūsdienīgu, resursefektīvu un konkurētspējīgu ekonomiku
ANO	Apvienoto Nāciju Organizācija	EK	Eiropas Komisija
atjaunīgie energoresursi	enerģijas resursi, kas pieejami nosacīti bezgalīgi un atjaunojas ātrāk par to patēriņš ātrumu (vējš, ūdens, saules starojums, biomasas, ģeotermālā enerģija, viļņi, plūdmaiņas)	elektroenerģijas bilance	uzņēmuma saražotās, pašpatērētās, pārdotās un iepirkās elektroenerģijas pārskats
atvasinātie finanšu instrumenti	divpusēji līgumi, kuru vērtība ir atkarīga un mainās no instrumentam pamatā esošās garantijas (akcijas, valūtas, obligācijas, procentu likmes) vērtības svārstībām.	elektroenerģijas birža	elektroenerģijas tirdzniecības vieta, kurā ar piedāvājumu un pieprasījumu starpniecību elektroenerģijas biržas dalībnieki pērk un pārdod elektroenerģiju
augstspriegums	elektriskais spriegums, kas ir lielāks par 1000 voltiem; Latvijā tas ir definēts kā 110 kV–330 kV spriegums	elektromobilitāte	transporta jomas sastāvdaļa, ko veido videi draudzīgi transportlīdzekļi, kas parasti tiek darbināti ar elektromotoru
autotransformators	transformators ar vienu tinumu, kas ir augstākā sprieguma tinums, bet šī tinuma daļa vai daļas veido zemākā sprieguma tinumu.	energoefektivitāte	enerģijas optimālāka un lietderīgāka izmantošana
bioenerģija	no biomasas iegūta enerģija	energoinfrastruktūra	enerģētikas nozares darbības nodrošināšanai nepieciešamais materiālo objektu kopums, sakaru un pakalpojumu iespējas
biogāze	gāze, kas rodas organisko vielu pūšanas procesā un ko var izmantot par kurināmo	energoārvaldība	enerģijas patērētāja darbību kopums, kura mērķis ir mazināt enerģijas patēriņu
bioloģiskā daudzveidība	visu dzīvo būtnu – augu, dzīvnieku, sēņu, mikroorganismu – daudzveidība, to gēnu un ekosistēmu daudzveidība	energoresursi	apzinātie kurināmā krājumi un enerģijas avoti, kurus var izmantot tiešai lietošanai vai enerģijas iegūšanai
biomasas	bioloģiski noārdāma frakcija lauksaimniecības, mežsaimniecības un ar tām saistīto nozaru produktos un atkritumos, kā arī bioloģiski noārdāma frakcija rūpniecības un sadzīves atkritumos	EPS	energoefektivitātes pienākuma shēma
CICERO	Starptautiskais klimata un vides izpētes centrs (<i>The Center for International Climate and Environmental Research</i>)	ES	Eiropas Savienība
COSO	<i>Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission</i>	ES taksonomija	saimniecisko darbību klasifikācijas sistēma, kuras mērķis ir noteikt, kurus darbības veidus var uzskatīt par ilgtspējīgiem
CSR	Korporatīvās ilgtspējas ziņošanas direktīva (<i>Corporate Sustainability Reporting Directive</i>)	ESRS	Eiropas ilgtspējas ziņu sniegšanas standarti (<i>European Sustainability Reporting Standards</i>)
EBITDA	saimnieciskās darbības peļņa pirms nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācijas, nolietojuma un vērtības samazinājuma (<i>earnings before interest, tax, depreciation and amortisation</i>)	ETS	emisijas kvotu tirdzniecības sistēma
		fosilie energoresursi	neatjaunīgi energoresursi, kuru izmantošanas rezultātā atmosfērā nonāk siltumnīcefekta gāzu emisijas, kas būtiski ietekmē klimata pārmaiņas (naftas produkti, dabasgāze, kūdra un ogles)
		gaisvadu līnija	elektrolīnija, kuras vadi nostiprināti balstos uz izolatoriem noteiktā augstumā virs zemes (var būt arī gaisvadu līnijas ar izolētiem vadiem vai piekarkabeļiem)



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

– Pārskats par zaļajām obligācijām

– ES taksonomijas tabulas

– GRI indikatoru tabula

– **Lietotie termini un saīsinājumi**

– Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums

Gada pārskats

Globālā ziņošanas iniciatīva	starptautiskas vadlīnijas ziņošanai par organizācijas ietekmi ekonomiskajā, vides un sociālajā jomā
globālās sasilšanas potenciāls	vērtība (koeficients), kas parāda, cik daudz siltuma atmosfērā absorbē konkrēta siltumnīcefekta gāze salīdzinājumā ar tādu pašu daudzumu CO ₂
GRI	sk. Globālā ziņošanas iniciatīva (<i>Global Reporting Initiative</i>)
HES	sk. hidroelektrostacija
hidroagregāts	iekārta ūdens plūsmas enerģijas pārvēršanai elektriskajā enerģijā
hidroelektrostacija	elektrostacija, kurā ūdens kustības enerģiju pārvērš elektroenerģijā
IAM	sk. ilgtspējīgas attīstības mērķi
ilgtspējas aspekts	uzņēmumam un/vai tā ieinteresētajām pusēm nozīmīgs ekonomiskās, vides vai sociālās ietekmes aspekts
Ilgtermiņa indekss	uzņēmumu ilgtspējas un korporatīvās atbildības vērtējums, ko, balstoties uz starptautiski atzītu metodoloģiju, Latvijā ik gadu veic Korporatīvās ilgtspējas un atbildības institūts
ilgtspējas indikators	rādītājs, kas raksturo uzņēmumam un/vai tā ieinteresētajām pusēm nozīmīgu ekonomiskās, vides vai sociālās ietekmes aspektu
ilgtspējīgas attīstības mērķi	ANO uzstādīti globālās attīstības mērķi, kas jāsasniedz līdz 2030. gadam
ISIN	starptautiskais vērtspapīru reģistrācijas kods (<i>International Securities Identification Number</i>)
ISO	Starptautiskā Standartizācijas organizācija (<i>International Organization for Standardization</i>)
kabeļu līnija	elektrolīnija, kas izveidota ar īpašu izolētu vadu – kabeli – un instalēta zemē, ēkas sienās, kabeļkanālos, caurulēs u.tml.
klimate neitralitāte	līdzsvara saglabāšana starp oglekļa izmešu un oglekļa absorbcijas no atmosfēras apjomiem ar oglekļa piesaistītājsistēmām
koģenerācija	siltumenerģijas un elektroenerģijas kopīga ražošana vienā enerģētiskajā iekārtā; salīdzinājumā ar dalīto siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošanu ievērojami samazina kurināmā patēriņu
kondensācija	elektroenerģijas ražošanas režīms, kurā siltumenerģija netiek izstrādāta
kredītreitings	aizņēmēja kredīspējas novērtējums, kas tiek izteikts ar speciālu indeksu vai burtu kombināciju un kas apzīmē riska pakāpi

kritiskā infrastruktūra	objekti un sistēmas, kuru iznīcināšana vai darbības traucējumi būtiski ietekmētu valsts funkciju īstenošanu
KSA	korporatīvā sociālā atbildība
kupons (obligāciju)	procentu summa par vērtspapīru iepriekš noteiktā laika posmā
LLU	Latvijas Lauksaimniecības universitāte
LU	Latvijas Universitāte
mērķdotācija	valsts budžeta līdzekļi, kas atvēlēti noteiktam, konkrētam mērķim
Nacionālais enerģētikas un klimata plāns	dokuments ilgtermiņa enerģētikas un klimata politikas plānošanai, kas nosaka Latvijas valsts enerģētikas un klimata politikas pamatprincipus, mērķus un rīcības virzienus
nākotnes darījumi	standartizēti līgumi kaut kā pirkšanai vai pārdošanai par noteiktu cenu noteiktā brīdī nākotnē
netiešā siltumnīcefekta gāzu emisija	emisija, kas radusies, lai saražotu uzņēmuma patērēto elektroenerģiju un siltumenerģiju, kas iepirkta no citiem enerģijas ražotājiem
NVO	nevalstiskās organizācijas
obligācijas	vērtspapīrs, kas tā īpašniekam dod ienākumu iepriekš noteikta procenta veidā
obligātais iepirkums	Latvijas valsts noteikts atbalsta mehānisms elektroenerģijas ražotājiem, ko līdz 2012. gadam varēja iegūt ražotāji, kuri elektroenerģiju ražo efektīvā koģenerācijā vai no atjaunīgajiem energoresursiem
OECD	Ekonomiskās sadarbības un attīstības organizācija (<i>Organization for Economic Cooperation and Development</i>)
OHSAS	darba drošības un arodveselības sistēmas standarts (<i>Occupational Health and Safety Assessment Series</i>)
OI	obligātais iepirkums
OIK	obligātā iepirkuma komponente
OŪ	sabiedrība ar ierobežotu atbildību (Igaunijā)
pašpatēriņš (elektroenerģijas)	elektroenerģijas daļa, ko patērē enerģiju ģenerējošo vai pārveidojošo galveno iekārtu palīgiekārtas
pārvades sistēma	330 kV un 110 kV elektropārvades līnijas, apakšstacijas un sadales punkti, kas nodrošina elektroenerģijas pārvadi



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

– Pārskats par zaļajām obligācijām

– ES taksonomijas tabulas

– GRI indikatoru tabula

– **Lietotie termini un saīsinājumi**

– Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums

Gada pārskats

pīķa slodze	elektroenerģijas pieprasījuma maksimums
primārie energoresursi	enerģijas avoti (piemēram, fosilie, atjaunīgie, atomenerģija), no kuriem iegūst elektrību un siltumenerģiju
ražotņu darbīgatavība	iekārtas/ražotnes stāvoklis, kurā tā var izpildīt tam paredzētās funkcijas
RTU	Rīgas Tehniskā universitāte
sadales sistēma	sistēma, kas nodrošina elektroenerģijas plūsmu no elektroenerģijas pārvades tīkla un no sadales elektrotīkliem pieslēgtajiem elektroenerģijas ražotājiem līdz elektroenerģijas patērētājiem
SAIDI	elektroenerģijas piegādes pārtraukuma ilguma indekss, ko aprēķina kā vidējo rādītāju vienam klientam gada laikā
SAIFI	elektroenerģijas piegādes pārtraukuma skaita indekss, ko aprēķina kā vidējo rādītāju vienam klientam gada laikā
saules kolektors	iekārta, kas paredzēta, lai saules starojumu pārveidotu siltumenerģijā
saules panelis	iekārta, kas paredzēta, lai saules starojumu pārveidotu elektroenerģijā
SDG	sašķidrinātā dabasgāze
SEG	sk. siltumnīcefekta gāzes
SES	saules elektrostacija
SFPS	starptautiskie finanšu pārskatu standarti
SIA	sabiedrība ar ierobežotu atbildību
siltumnīcefekta gāzes	gāzes, kas absorbē un reemitē infrasarkanā starojuma un kuru uzkrāšanās atmosfērā veicina klimata pārmaiņu paātrināšanos (galvenās SEG ir CO ₂ , CH ₄ , N ₂ O, SF ₆ , HFC, PFC)
SPRK	Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija
STEM	dabaszinātnes, tehnoloģijas, inženierija un matemātika (no angļu valodas – <i>science, technology, engineering and mathematics</i>)
TCFD	Darba grupa ar klimatu saistītās finanšu informācijas atklāšanai (<i>Task Force on Climate-Related Financial Disclosures</i>)
TEC	sk. termoelektrostacija
TEC-1	AS "Latvenergo" pirmā termoelektrostacija

TEC-2	AS "Latvenergo" otrā termoelektrostacija
termoelektrostacija	elektrostacija, kas ražo elektroenerģiju no siltuma enerģijas, kuru iegūst, sadedzinot organisko kurināmo; siltumelektrostacija
tiešā siltumnīcefekta gāzu emisija	siltumnīcefekta gāzu emisija no organizācijas īpašumā vai pārvaldībā esošiem avotiem
transformators	elektroiekārta maiņsprieguma palielināšanai (paaugstinošais transformators) vai samazināšanai (pazeminošais transformators)
UAB	sabiedrība ar ierobežotu atbildību (Lietuvā)
VES	vēja elektrostacija
vidspriegums	sprieguma nomināli (6 kV–20 kV) starp zemspriegumu un augstspriegumu
vietais skaitītājs	elektroenerģijas patēriņa mērierīce, kas fiksē patēriņu pa stundām un ko var apkalpot attālināti
VUGD	Valsts ugunsdzēsības un glābšanas dienests
zaļais iepirkums	iepirkums, kurā iekļauti kritēriji, lai iegādātos preces un pakalpojumus ar iespējami mazāku ietekmi uz vidi
zaļā enerģija	enerģija, kas iegūta no atjaunīgajiem energoresursiem
zaļās obligācijas	obligācijas, kas tiek izmantotas tādu projektu finansēšanai, kuriem ir pozitīva ietekme uz vidi un/vai klimatu
zemspriegums	elektroenerģijas sadalē izmantotajam sprieguma nomināli, kuru lielākā vērtība maiņsprieguma tīklos nepārsniedz 1 000 V



Building a better
working world

SIA "Ernst & Young Baltic"
Muitas iela 1a, Rīga, LV-1010, Latvija

Tālr.: +371 6704 3801
Fakss: +371 6704 3802
riga@lv.ey.com
www.ey.com/lv

Reģistrācijas Nr. 40003593454
PVN maksātāja Nr. LV40003593454



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa rādītāji

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

– Pārskats par zaļajām
obligācijām

– ES taksonomijas tabulas

– GRI indikatoru tabula

– Lietotie termini un saīsinājumi

– Neatkarīgu revidentu
aplīdzinājuma ziņojums

Gada pārskats

Neatkarīgu revidentu aplīdzinājuma ziņojums

AS "Latvenergo" valdei:

Darba apjoms

AS „Latvenergo” uzdevumā esam veikuši ierobežotas pārlicības aplīdzinājuma uzdevumu, kā definēts Starptautiskajos Aplīdzinājuma uzdevumu standartos (turpmāk tekstā – „Aplīdzinājuma uzdevums”), un sniedzam ziņojumu par AS „Latvenergo” un tās meitas sabiedrību (turpmāk tekstā – „Koncerns”) 2023. gada 31. decembra Ilgtspējas pārskatu, kas ietverts 2023. gada Ilgtspējas un gada pārskatā no 4. līdz 104. lappusei (turpmāk tekstā – „Aplīdzinājuma uzdevuma priekšmets”).

Koncerna piemērotie kritēriji

Sagatavojot Ilgtspējas pārskatu, Koncerns ievērojis Globālās ziņošanas iniciatīvas (*Global Reporting Initiative*) vadlīniju (turpmāk tekstā – „GRI vadlīnijas”) prasības (turpmāk tekstā – „Ziņošanas kritēriji”). *Global Reporting Initiative* ir tīkla bezpeļņas organizācija, kuras sekretariāts atrodas Amsterdamā, Nīderlandē.

Koncerna atbildība

Koncerna vadība ir atbildīga par Ziņošanas kritēriju izvēli un Ilgtspējas pārskata sagatavošanu tā, lai tas visos būtiskos aspektos atbilstu šiem Ziņošanas kritērijiem. Vadība ir atbildīga arī par tādu iekšējo kontroli izveidošanu un ieviešanu, atbilstošas uzskaites uzturēšanu un aplēšu veikšanu, kas nodrošina, ka Ilgtspējas pārskatā sniegtā informācija nesatur ne krāpšanas, ne kļūdu izraisītās būtiskas neatbilstības.

EY atbildība

Mūsu pienākums ir sniegt slēdzienu par Aplīdzinājuma uzdevuma priekšmetu, pamatojoties uz mūsu gūtajiem pierādījumiem.

Mēs veicām Aplīdzinājuma uzdevumu saskaņā ar 3000. starptautisko aplīdzinājuma uzdevumu standartu „Aplīdzinājuma uzdevumi, kas nav vēsturiskās finanšu informācijas revīzija vai pārbaude” (3000. SAUS). Šis standarts nosaka, ka darba uzdevums mums jāplāno un jāveic tā, lai sniegtu slēdzienu par to, vai mums ir zināms par jebkādam būtiskām izmaiņām, kas jāveic attiecībā uz Uzdevuma priekšmetu, lai tas atbilstu noteiktajiem Kritērijiem, un izdotu ziņojumu. Piemēroto procedūru raksturs, laiks un apjoms noteikts, pamatojoties uz mūsu spriedumiem, tostarp, uz mūsu veikto risku novērtējumu saistībā ar iespējamām krāpšanas vai kļūdu izraisītām būtiskām neatbilstībām.

Mēs uzskatām, ka iegūtie pierādījumi ir pietiekami un atbilstoši, lai sniegtu slēdzienu par ierobežotas pārlicības Aplīdzinājuma uzdevuma priekšmetu.

Neatkarība un kvalitātes kontrole

Mēs esam ievērojuši neatkarības prasības un aplīdzinām, ka esam ievērojuši arī Starptautiskās grāmatvežu ētikas standartu padomes izdotajā Starptautiskajā profesionālu grāmatvežu ētikas kodeksā iekļautās prasības. Mēs arī aplīdzinām, ka mums ir visas šī Aplīdzinājuma uzdevuma veikšanai nepieciešamās zināšanas un pieredze.

EY piemēro arī 1. starptautisko kvalitātes vadības standartu “Kvalitātes vadība firmās, kas veic vēsturiskas finanšu informācijas revīziju vai pārbaudi vai sniedz citus aplīdzinājuma vai saistītos pakalpojumus”, kas pieprasa, lai mēs izstrādātu, ieviestu un izmantotu kvalitātes vadības sistēmu, tostarp politikas vai procedūras attiecībā uz atbilstību ētikas prasībām, profesionālajiem standartiem un piemērojām juridiskajām un regulatīvajām prasībām.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

– Pārskats par zaļajām obligācijām

– ES taksonomijas tabulas

– GRI indikatoru tabula

– Lietotie termini un saīsinājumi

– **Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums**

Gada pārskats

Veiktās procedūras

Ierobežotas pārlicības apliecinājuma uzdevumos veiktās procedūras pēc sava rakstura, laika un apjoma atšķirtas no procedūrām, kas tiek veiktas pietiekamas pārlicības apliecinājuma uzdevumos. Līdz ar to ierobežotas pārlicības apliecinājuma uzdevuma ietvaros iegūtā pārlicības pakāpe ir būtiski zemāka, nekā tā būtu bijusi, veicot pietiekamas pārlicības apliecinājuma uzdevumu. Mūsu procedūras izstrādātas, lai iegūtu mūsu slēdziena izteikšanai nepieciešamo ierobežota līmeņa pārlicību, un nenodrošina visus pierādījumus, kas būtu nepieciešami pietiekamas pārlicības gūšanai.

Lai gan, nosakot mūsu procedūru raksturu un apjomu, mēs izvērtējam vadības iekšējo kontroļu efektivitāti, mūsu Apliecinājuma uzdevuma mērķis nebija sniegt apliecinājumu par iekšējo kontroļu efektivitāti. Mēs neveicām iekšējo kontroļu testēšanu vai tādas procedūras, kuru ietvaros tiktu pārbaudīta IT sistēmās veiktā datu apkopošana vai aprēķini.

Ierobežotas pārlicības apliecinājuma uzdevuma ietvaros tiek veiktas intervijas ar personām, kuras ir atbildīgas par Ilgtspējas pārskata un saistītās informācijas sagatavošanu, un piemērotas analītiskas un citas atbilstošas procedūras.

Mēs veicām šādas procedūras:

- intervijas ar vadības pārstāvjiem Koncerna, meitas sabiedrību un atsevišķu struktūrvienību līmenī, lai izvērtētu, vai Ilgtspējas pārskatā iekļautā kvalitatīvā un kvantitatīvā informācija ir pilnīga, precīza un pietiekama;
- iekšējo un ārējo dokumentu izskatīšana, lai izvērtētu, vai Ilgtspējas pārskatā iekļautā kvalitatīvā un kvantitatīvā informācija ir pilnīga, precīza un pietiekama;
- sistēmu un procesu struktūras novērtējums, kas tiek izmantotas, lai iegūtu, pārbaudītu un pārbaudītu Ilgtspējas pārskatā iekļauto informāciju;
- Ilgtspējas pārskatā iekļautās informācijas pārbaude, intervējot attiecīgos Koncerna vadības pārstāvjus;
- finanšu informācijas un ilgtspējas informācijas salīdzināšana ar Koncerna konsolidēto 2023. gada pārskatu;
- Ilgtspējas pārskata vispārējais un formāta novērtējums, ņemot vērā uzrādītās informācijas atbilstību piemērojamiem kritērijiem;
- darbības rezultātu pārbaude izlases veidā gan operacionālajā, gan korporatīvajā līmenī;
- izlases veida dokumentu pārbaude, lai gūtu apstiprinājumu vadības pārstāvju un augstāko amatpersonu intervijās sniegtajiem apliecinājumiem.

Mēs veicām arī citas procedūras, kuras esošajos apstākļos uzskatījām par nepieciešamām.

Slēdziens

Pamatojoties uz mūsu veiktajām procedūrām un gūtajiem pierādījumiem, mūsaprāt, 2023. gada 31. decembra Ilgtspējas pārskatā nav jāveic nekādas būtiskas korekcijas, lai nodrošinātu tā atbilstību Ziņošanas kritērijiem.

SIA “Ernst & Young Baltic”

Licence Nr. 17

Diāna Krišjāne

Valdes priekšsēdētāja

LR zvērināta revidente

Sertifikāts Nr. 124

Rīgā,

DOKUMENTA DATUMS IR TĀ ELEKTRONISKĀS PARAKSTĪŠANAS LAIKS



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu
ziņojums



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

Latvenergo koncerna konsolidētais un AS “Latvenergo” gada pārskats

Finanšu pārskati sagatavoti saskaņā ar Eiropas Savienībā apstiprinātajiem starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem (SFPS)

Šis ir gada pārskats PDF formātā, kas pārveidots par ESEF ziņojumu, kas savukārt uzskatāms par uzņēmuma gada pārskatu, kas sagatavots saskaņā ar nepieciešamajām prasībām

Saturs

123	Galvenie rādītāji				
125	Vadības ziņojums				
132	Finanšu pārskati				
132	Peļņas vai zaudējumu aprēķins				
132	Visaptverošo ienākumu pārskats				
133	Pārskats par finanšu stāvokli				
134	Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā				
135	Pārskats par naudas plūsmām				
136	Finanšu pārskatu pielikums				
182	Neatkarīgu revidentu ziņojums				
	Finanšu pārskatu pielikums				
136	Nr. 1.	Vispārīga informācija	164	Nr. 17.	Krājumi
136	Nr. 2.	Uzskaites principi	165	Nr. 18.	Parādi no līgumiem ar klientiem un citi debitori
140	Nr. 3.	Finanšu risku vadība	167	Nr. 19.	Nauda un naudas ekvivalenti
143	Nr. 4.	Būtiskas grāmatvedības aplēses un novērtējumi	167	Nr. 20.	Akciju kapitāls
147	Nr. 5.	Darbības segmenti	168	Nr. 21.	Rezerves, dividendes un peļņa uz akciju
150	Nr. 6.	Ieņēmumi	169	Nr. 22.	Saistību izmaiņas, kas izriet no finansēšanas darbības
152	Nr. 7.	Pārējie ieņēmumi	169	Nr. 23.	Aizņēmumi
152	Nr. 8.	Izejvielas un materiāli	170	Nr. 24.	Atvasinātie finanšu instrumenti
153	Nr. 9.	Personāla izmaksas	172	Nr. 25.	Patiesās vērtības un to novērtēšana
153	Nr. 10.	Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	175	Nr. 26.	Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem
153	Nr. 11.	Finanšu ieņēmumi un izmaksas	175	Nr. 27.	Uzkrājumi
154	Nr. 12.	Ienākuma nodoklis	176	Nr. 28.	Nākamo periodu ieņēmumi
154	Nr. 13.	Nemateriālie ieguldījumi	177	Nr. 29.	Darījumi ar saistītajām pusēm
156	Nr. 14.	Pamatīdzekļi	181	Nr. 30.	Nākotnes saistības un iespējamās saistības
161	Nr. 15.	Noma	181	Nr. 31.	Notikumi pēc pārskata gada beigām
163	Nr. 16.	Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi			

FINANŠU KALENDĀRS

Starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati:

par 2024. gada 3 mēnešiem (nerevidēti) – 31. 05. 2024.

par 2024. gada 6 mēnešiem (nerevidēti) – 30. 08. 2024.

par 2024. gada 9 mēnešiem (nerevidēti) – 29. 11. 2024.

Galvenie rādītāji

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.

Latvenergo koncerns

Darbības rādītāji		2023	2022	2021	2020	2019
Pārdotā elektroenerģija	GWh	8 659	7 346	9 260	8 854	9 259
- Mazumtirdzniecība*	GWh	6 208	5 452	6 706	6 394	6 505
- Vairumtirdzniecība**	GWh	2 450	1 894	2 554	2 460	2 754
Pārdotā dabasgāze	GWh	1 554	1 040	1 026	516	303
- Mazumtirdzniecība	GWh	896	930	1 026	516	303
- Vairumtirdzniecība	GWh	658	110	-	-	-
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 pārskata gada beigās		3 497	3 316	3 153	3 295	3 423
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabilis)	Baa2 (stabilis)	Baa2 (stabilis)	Baa2 (stabilis)	Baa2 (stabilis)

Finanšu rādītāji	2023	2022	2021	2020	2019***
Ieņēmumi	2 034 425	1 841 801	1 065 219	773 391	841 636
EBITDA	601 769	360 209	198 813	277 894	243 526
Saimnieciskās darbības peļņa	404 596	193 961	81 890	121 350	100 365
Peļņa pirms nodokļa	388 529	184 545	74 930	112 699	92 072
Pārskata gada peļņa	350 917	183 874	71 623	116 309	94 359
Dividendes mētesabiedrības akcionāram	152 538	70 160	98 246	127 071	132 936
Aktīvi	4 127 922	3 855 330	3 475 890	3 358 835	3 864 941
Ilgtermiņa aktīvi	3 377 267	3 078 635	2 894 502	2 976 192	2 798 712
Pašu kapitāls	2 963 080	2 356 419	2 123 448	2 118 242	2 265 487
Aizņēmumi	629 696	875 918	795 029	743 199	882 671
Neto aizņēmumi ¹⁾	511 240	763 161	697 950	555 876	563 959
Pamatdarbības neto naudas plūsma****	575 682	126 499	67 250	281 647	289 826
Koriģēts FFO ²⁾	513 678	338 977	176 143	249 534	259 237
Kapitālieguldījumi	193 349	121 666	126 728	168 855	229 427

Finanšu koeficienti	2023	2022	2021	2020	2019
EBITDA rentabilitāte	30 %	20 %	19 %	36 %	29 %
Saimnieciskās darbības peļņas rentabilitāte	19,9 %	10,5 %	7,7 %	15,7 %	11,9 %
Peļņas pirms nodokļiem rentabilitāte	19,1 %	10,0 %	7,0 %	14,6 %	10,9 %
Peļņas rentabilitāte	17,2 %	10,0 %	6,7 %	15,0 %	11,2 %
Koriģēts FFO / neto aizņēmumi	81 %	46 %	28 %	45 %	48 %
Kapitāla attiecības rādītājs	72 %	61 %	61 %	63 %	59 %
Neto aizņēmumi / EBITDA	1,1	2,0	3,2	2,0	2,2
Neto aizņēmumi / pašu kapitāls	0,17	0,32	0,33	0,26	0,25
Vispārējais apgrozāmo līdzekļu koeficients	2,2	1,2	1,4	1,5	1,2
Aktīvu atdeve (ROA)	8,8 %	5,0 %	2,1 %	3,2 %	2,5 %
Pašu kapitāla atdeve (ROE)	13,2 %	8,2 %	3,4 %	5,3 %	4,1 %
ROE bez sadales sistēmas operatora	19,9 %	16,3 %	5,5 %	7,7 %	4,8 %
Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE)***	11,9 %	6,3 %	2,9 %	4,2 %	3,4 %
Dividenžu izmaksas rādītājs	73 %	88 %	63 %	126 %	62 %

Ņemot vērā nozarē biežāk izmantojamās finanšu rādītājus un koeficientus, *Latvenergo* koncerna stratēģijā 2022.-2026. gadam noteiktos finanšu mērķus (skatīt arī Vadības ziņojuma sadaļu "Turpmākā attīstība" un ilgtspējas pārskatu), kā arī koncerna aizņēmumu līgumos noteiktos finanšu ierobežojumus, *Latvenergo* koncerns šeit ir noteicis un izmanto šādus finanšu rādītājus un koeficientus:

- rentabilitātes rādītājus – EBITDA; EBITDA rentabilitāte; saimnieciskās darbības peļņas rentabilitāte; peļņas pirms nodokļa rentabilitāte; peļņas rentabilitāte; aktīvu atdeve (ROA); pašu kapitāla atdeve (ROE); koriģēts ROE bez sadales; ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE)
- kapitāla struktūras rādītājus – neto aizņēmumi¹⁾; koriģēts FFO²⁾/neto aizņēmumi; kapitāla attiecības rādītājs; neto aizņēmumi / EBITDA; neto aizņēmumi/pašu kapitāls; vispārējais apgrozāmo līdzekļu koeficients;
- dividenžu politikas rādītāju – dividenžu izmaksas rādītājs.

* Iekļaujot saimniecisko patēriņu

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

*** Veikts pārēķins par periodu no 2019. gada līdz 2020. gada 10. jūnijam, finanšu rādītājos un finanšu koeficientos izklaujot pārtraucamo darbību (pārvades sistēmas aktīvi)

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

1) neto aizņēmumi = aizņēmumi pārskata gada beigās – nauda un naudas ekvivalenti pārskata gada beigās

2) koriģēts FFO = pamatdarbības neto naudas plūsma – (krājumu un īstermiņa nemateriālo ieguldījumu izmaiņas + parādu no līgumiem ar klientiem un citu debitoru izmaiņas + pārējo īstermiņa finanšu ieguldījumu izmaiņas) – parādu piegādātājiem un pārējo kreditoru izmaiņas – valsts kompensācija par garantēto atbalstu TEC par uzstādīto elektrisko jaudu

Formulas
EBITDA / ieņēmumi
Saimnieciskās darbības peļņa / ieņēmumi
Peļņa pirms nodokļa / ieņēmumi
Pārskata gada peļņa / ieņēmumi
Koriģēts FFO / ((neto aizņēmumi pārskata gada sākumā + neto aizņēmumi pārskata gada beigās) / 2)
Pašu kapitāls pārskata gada beigās / aktīvi pārskata gada beigās
(Neto aizņēmumi pārskata gada sākumā + neto aizņēmumi pārskata gada beigās) / 2 / EBITDA
Neto aizņēmumi pārskata gada beigās / pašu kapitāls pārskata gada beigās
Apgrozāmie līdzekļi pārskata gada beigās / īstermiņa kreditori pārskata gada beigās
Pārskata gada peļņa / ((aktīvi pārskata gada sākumā + aktīvi pārskata gada beigās) / 2)
Pārskata gada peļņa / ((pašu kapitāls pārskata gada sākumā + pašu kapitāls pārskata gada beigās) / 2)
(Pārskata gada peļņa – AS "Sadales tīkls" pārskata gada peļņa) / ((pašu kapitāls gada sākumā – AS "Sadales tīkls" pašu kapitāls gada sākumā + pašu kapitāls gada beigās – AS "Sadales tīkls" pašu kapitāls gada beigās) / 2)
Saimnieciskās darbības peļņa / ((pašu kapitāls pārskata gada sākumā + pašu kapitāls pārskata gada beigās) / 2 + (aizņēmumi pārskata gada sākumā + aizņēmumi pārskata gada beigās) / 2)
Mētesabiedrības akcionāram izmaksātās dividendes / mētesabiedrības peļņa iepriekšējā gadā



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu ziņojums



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

AS “Latvenergo”

Darbības rādītāji		2023	2022	2021	2020	2019
Pārdotā elektroenerģija	GWh	6 090	4 700	5 304	5 318	5 502
- Mazumtirdzniecība*	GWh	3 830	3 540	3 999	4 235	4 211
- Vairumtirdzniecība**	GWh	2 261	1 161	1 305	1 083	1 290
Pārdotā dabasgāze	GWh	1 435	905	804	453	294
- Mazumtirdzniecība	GWh	777	795	804	453	294
- Vairumtirdzniecība	GWh	658	110	-	-	-
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	5 115	3 800	4 495	4 215	4 832
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 457	1 531	1 800	1 475	1 603
Darbinieku skaits		1 414	1 329	1 269	1 267	1 328
Moody's kredītreitings	Baa2 (stabilis)	Baa2 (stabilis)	Baa2 (stabilis)	Baa2 (stabilis)	Baa2 (stabilis)	Baa2 (stabilis)

Finanšu rādītāji		2023	2022	2021	2020	2019
Ieņēmumi		1 397 179	1 231 015	592 785	385 612	437 529
EBITDA		473 295	280 325	85 275	197 889	112 651
Saimnieciskās darbības peļņa		362 267	198 812	52 367	111 630	45 108
Peļņa pirms nodokļa		362 660	209 362	79 520	154 848	101 227
Peļņa		331 561	209 362	79 520	154 848	101 227
Dividendes mēģessabiedrības akcionāram		152 538	70 160	98 246	127 071	132 936
Aktīvi		3 474 032	3 305 536	2 915 587	2 760 155	3 136 958
Ilgtermiņa aktīvi		2 672 436	2 434 746	2 215 793	2 307 985	2 615 113
Pašu kapitāls		2 608 014	2 018 694	1 761 070	1 746 436	1 949 287
Aizņēmumi		618 179	863 938	782 322	733 392	872 899
Neto aizņēmumi ¹⁾ ****		511 016	763 670	689 904	548 511	555 348
Pamatdarbības neto naudas plūsma****		423 244	258 419	291 049	436 615	352 535
Kapitālieguldījumi		64 452	30 040	29 545	50 999	48 269

Finanšu koeficienti		2023	2022	2021	2020	2019
EBITDA rentabilitāte		33,9 %	22,8 %	14,4 %	51,3 %	25,7 %
Saimnieciskās darbības peļņas rentabilitāte		25,9 %	16,2 %	8,8 %	28,9 %	10,3 %
Peļņas pirms nodokļiem rentabilitāte		26,0 %	17,0 %	13,4 %	40,2 %	23,1 %
Peļņas rentabilitāte		23,7 %	17,0 %	13,4 %	40,2 %	23,1 %
Kapitāla attiecības rādītājs		75 %	61 %	60 %	63 %	62 %
Neto aizņēmumi / pašu kapitāls		0,20	0,38	0,39	0,31	0,29
Vispārējais apgrozāmo līdzekļu koeficients		3,5	1,5	1,8	2,3	1,8
Aktīvu atdeve (ROA)		9,8 %	6,7 %	2,8 %	5,3 %	3,2 %
Pašu kapitāla atdeve (ROE)		14,3 %	11,1 %	4,5 %	8,4 %	5,1 %
Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE)***		11,9 %	7,3 %	2,1 %	4,4 %	1,7 %
Dividenžu izmaksas rādītājs		73 %	88 %	63 %	126 %	62 %

*Iekļaujot saimniecisko patēriņu

** tai skaitā OI ietvaros iepirktais enerģijas pārdošana Nord Pool

*** Veikts pārreģistrācija par periodu no 2019. gada līdz 2020. gada 10. jūnijam, finanšu rādītājos un finanšu koeficientos izklāujot pārtraucamo darbību (pārvaldes sistēmas aktīvi)

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

1) neto aizņēmumi = aizņēmumi pārskata gada beigās – nauda un naudas ekvivalenti pārskata gada beigās

Formulas
EBITDA / ieņēmumi
Saimnieciskās darbības peļņa / ieņēmumi
Peļņa pirms nodokļa / ieņēmumi
Pārskata gada peļņa / ieņēmumi
Pašu kapitāls pārskata gada beigās / aktīvi pārskata gada beigās
Neto aizņēmumi pārskata gada beigās / pašu kapitāls pārskata gada beigās
Apgrozāmie līdzekļi pārskata gada beigās / īstermiņa kreditori pārskata gada beigās
Pārskata gada peļņa / ((aktīvi pārskata gada sākumā + aktīvi pārskata gada beigās) / 2)
Pārskata gada peļņa / ((pašu kapitāls pārskata gada sākumā + pašu kapitāls pārskata gada beigās) / 2)
Saimnieciskās darbības peļņa / ((pašu kapitāls pārskata gada sākumā + pašu kapitāls pārskata gada beigās) / 2 + (aizņēmumi pārskata gada sākumā + aizņēmumi pārskata gada beigās) / 2)
Mēģessabiedrības akcionāram izmaksātās dividendes / mēģessabiedrības peļņa iepriekšējā gadā

Vadības ziņojums

Latvenergo koncerns (turpmāk arī koncerns) ir viens no lielākajiem energoapgādes pakalpojumu sniedzējiem un enerģijas 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 koncerns – viens no lielākajiem energoapgādes pakalpojumu sniedzējiem Baltijā

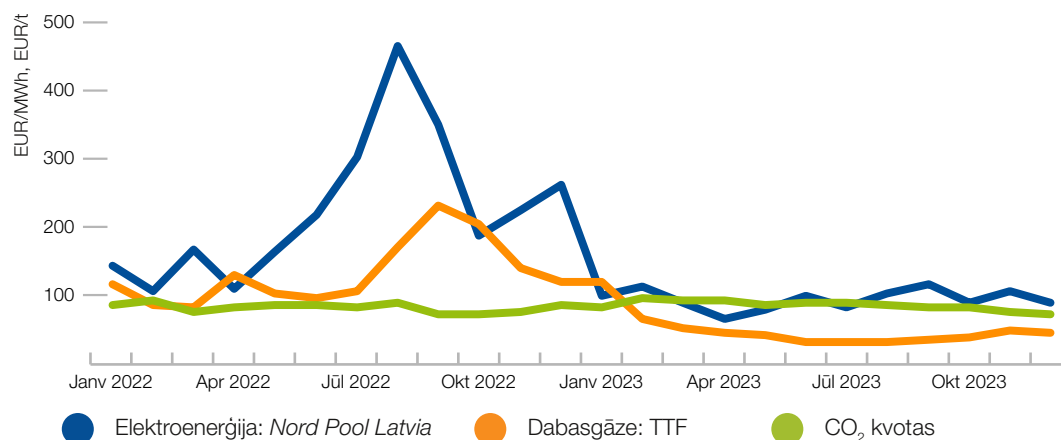
Latvenergo koncerna mātessabiedrība ir AS "Latvenergo", kas ir energoapgādes pakalpojumu sniedzēja, kas nodarbojas ar elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu un tirdzniecību, kā arī ar dabasgāzes un elektroenerģijas patēriņu, un ar energoefektivitāti saistītu produktu un pakalpojumu tirdzniecību.

Latvenergo koncerna darbība ir organizēta divos darbības segmentos: ražošana un tirdzniecība; un sadale.

Darbības vides raksturojums

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.

Energoresursu cenas



Pēc Ember datiem 2023. gadā ES uzstādītā vēja elektrostaciju (VES) un saules elektrostaciju (SES) jauda palielināta par 75 GW. 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.

Elektroenerģijas un dabasgāzes cenas samazinās

Vidējā ikmēneša elektroenerģijas cena Nord Pool tirdzniecības 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 TTF dabasgāzes (Front Month) vidējā cena bija 49 EUR/MWh, kas ir par 63 % mazāka nekā gadu iepriekš. Lēnāka pasaules ekonomikas izaugsme vienlaikus ar augsto sašķidrinātās dabasgāzes importu, lielāku AER izstrādi un mazāku dabasgāzes patēriņu veicināja ES dabasgāzes krātuvju aizpildījuma palielinājumu. 2023. gadā vidējais dabasgāzes krātuvju aizpildījuma līmenis pēc Gas Infrastructure Europe datiem bija 79 % (2022. gadā – 61 %). Līdz 2024. gada marta beigām turpinājās REPowerEU plāns, kas paredzēja brīvprātīgus pasākumus gāzes patēriņa samazināšanai par 15 % ES teritorijā.

Kopš 2022. gada 24. februāra AS "Latvenergo" ir pārtraukusi dabasgāzes iegādes no Krievijas, pārorientējoties uz SDG piegādēm no citām valstīm. Līdz 2032. gadam AS "Latvenergo" ir nodrošinājusi tiesības saņemt regulāras dabasgāzes piegādes Klaipēdas SDG terminālī 6 TWh gadā.

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 dabasgāzes 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.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu ziņojums



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– **Vadības ziņojums**

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

Darbības rādītāji

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.

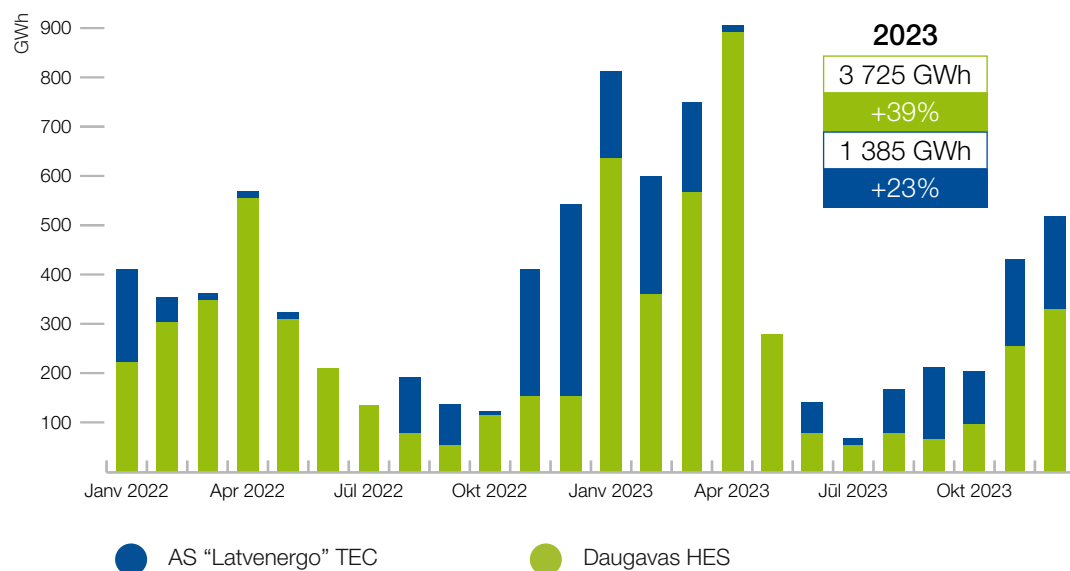
Otrā lielākā Daugavas HES izstrāde pēdējo 25 gadu laikā

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



● AS "Latvenergo" TEC

● Daugavas HES

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 māsaimniecību tirgū. *Latvenergo* ar *Elektrum* zīmolu ir kļuvis par otru lielāko elektroenerģijas tirgotāju Lietuvas māsaimniecību klientu segmentā.

Mazumtirdzniecībā pārdots par 14 % vairāk elektroenerģijas

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 māsaimniecību 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.

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	<i>Elektrum Drive</i> elektroauto uzlādes stacijās veiktas 44,3 tūkstoši uzlādes



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– **Vadības ziņojums**

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

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.

Produktu līnijas "Elektrum Apdrošināts" klientu portfeli Baltijā kopumā veido aptuveni 130 tūkstoši klientu, turpinot stabilu izaugsmi.

Pārskata gadā esam vēl vairāk nostiprinājuši savu līderpozīciju Latvijas elektrouzlādes 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.

Sadale

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

No 2023. gada 1. jūlija stājušies spēkā AS "Sadales tīkls" jaunie sadales tarifi, tarifa aprēķinā palielinot fiksētā tarifa proporciju, kas ir atbilstošāks risinājums faktiskajai sadales tīkla uzturēšanas izmaksu struktūrai. Līdz ar jauno tarifu ieviešanu ir uzlabojušies sadales segmenta finanšu rezultāti.

Energoresursu cenu ārkārtēja pieauguma samazinājuma pasākumu likuma ietvaros no 2023. gada 1. septembra līdz 31. decembrim visām mājāsaimniecībām tika piemērots 60 % samazinājums elektroenerģijas sadales tarifa fiksētās maksas daļai (jaudas uzturēšanas maksai), to kompensējot no valsts budžeta.

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 mājāsaimniecību lietotājiem tiks piemērots pakāpeniski. Starpība starp apstiprināto tarifu un klientiem piemēroto tiks kompensēta no valsts budžeta un 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 sasniedza 550 MW. 2023. gadā sadales elektrotīklam pieslēgto mikroģeneratoru jauda sasniedza gandrīz 70 MW, savukārt pieslēgto ģeneratoru (ražotāju) kopējā ražošanas jauda pieaugusi par 137 MW.

Nelabvēlīgāki laikaapstākļi 2023. gadā būtiski ietekmēja SAIDI (Vidējais elektroenerģijas piegādes pārtraukuma ilguma indekss) un SAIFI (Vidējais elektroenerģijas piegādes pārtraukuma skaita indekss) 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 %.

Finanšu rezultāti

2023. gadā *Latvenergo* koncerna ieņēmumi sasniedza 2 034,4 miljonus EUR, kas ir par 192,6 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 pieaugusi par 67 %

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 350,9 miljonus EUR.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

Investīcijas

Kopējais *Latvenergo* koncerna investīciju apjoms 2023. gadā ir 193,3 miljoni EUR, kas ir par 59 % jeb 71,7 miljoniem EUR vairāk nekā gadu iepriekš, un lielāko pieaugumu radīja ieguldījumi saules elektrostaciju attīstības projektos.

Pārskata gadā sadales sistēmas aktīvos veiktās investīcijas sasniedz 99,6 miljonus EUR, kas ir puse no kopējām koncerna investīcijām. Lielākā daļa līdzekļu tiek ieguldīti elektroliniju 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.

Latvenergo mērķtiecīgi attīsta atjaunīgo energoresursu ražošanas jaudas Baltijā

Pārskata gadā 34,9 miljoni EUR novirzīti *Elektrum* saules parku attīstībā, kas ir teju 1/5 no kopējām investīcijām. Tāpat turpinās Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcijas programma. 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.

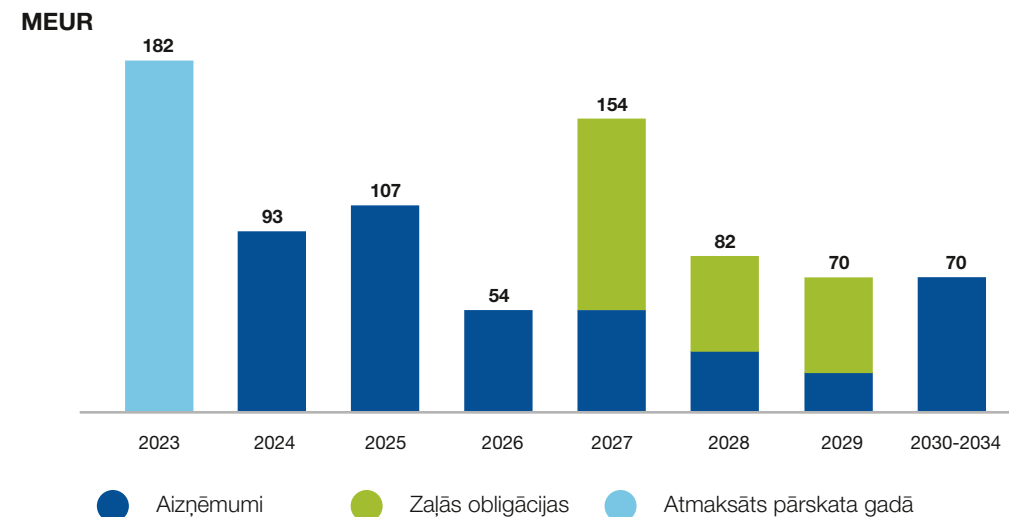
Atbilstoši *Latvenergo* koncerna stratēģijai 2022.–2026. gadam turpmākajos gados būtiski pieaugs koncerna investīcijas AER ražošanas jaudās, kas mazinās siltumnīcefekta gāzu emisijas un sekmēs Latvijas klimatneitralitātes sasniegšanu līdz 2050. gadam.

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 – pārdotā 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 2024. gada maijā. 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. Tāpat uzsākta jaunas VES projekta attīstība Lietuvā, Akmenes rajonā ar jaudu līdz 15 MW. Saules un vēja parku pakāpeniska nodošana ekspluatācijā sagaidāma 2024. – 2025. gadā.

Finansēšana

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

Latvenergo koncerna ilgtermiņa aizņēmumu atmaksas grafiks



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.

Ārējā finansējuma piesaistes avoti ilgtermiņā ir mērķtiecīgi diversificēti, tādējādi izveidojot sabalansētu finansējuma piesaistes avotu īpatsvāru kopējā aizņēmumu portfeli. *Latvenergo* koncerna esošajos aizņēmumu līgumos visi noteiktie finanšu rādītāju ierobežojumi pārskata gadā ir ievēroti.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

Korporatīvā pārvaldība

Līdz ar *Latvenergo* koncerna finanšu rezultātiem ir publicēts arī AS "Latvenergo" Korporatīvās pārvaldības ziņojums par 2023. gadu. Ziņojums sagatavots, pamatojoties uz Korporatīvās pārvaldības kodeksu, ko 2020. gadā publicējusi Tieslietu ministrijas izveidotā Korporatīvās pārvaldības konsultatīvā padome. Izvērtējot gan kapitālsabiedrības pārvaldības sistēmu, gan principu ievērošanu 2023. gadā, valde uzskata, ka AS "Latvenergo" būtiskos aspektos ir ievērojusi visus kodeksā noteiktos principus, izņemot kritēriju par abu dzimumu pārstāvniecību uzņēmuma padomē. Plašāka informācija ir pieejama 2023. gada *Latvenergo* koncerna Ilgtspējas pārskatā.

Nefinanšu paziņojums

Latvenergo koncerna nefinanšu paziņojums ir sagatavots, izpildot Finanšu instrumentu tirgus likuma prasības.

Pilns korporatīvās sociālās atbildības (KSA) jomu raksturojums, apraksts par KSA politikām un procedūrām un to īstenošanas rezultātiem, riskiem un to pārvaldīšanu, kā arī nefinanšu rādītāji ir iekļauti 2023. gada *Latvenergo* koncerna Ilgtspējas pārskatā. Minētais pārskats ir publiski pieejams [Latvenergo interneta vietnē](#). Ilgtspējas pārskatā informācija ir sagatavota atbilstoši *GRI Standards* prasībām.

Nefinanšu paziņojums sagatavots atbilstoši *GRI Standards* prasībām

Ilgtermiņa pārskatā ir aplūkoti tādi jautājumi kā korporatīvā sociālā atbildība, ekonomiskā atbildība, atbildība par produktu, sabiedrība, darbinieki un darba vide, vides aizsardzība u.c.

Turpmākā attīstība

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

Koncerna mērķi paredz:

- paplašināt un diversificēt ģenerācijas portfeli ar zaļajām tehnoloģijām;
- nostiprināt *Elektrum* kā vērtīgākā enerģijas tirgotāja pozīciju Baltijā;
- attīstīt transporta sektora elektrifikāciju;
- nodrošināt ilgtspējīgu un ekonomiski pamatotu sadales pakalpojumu un uzlabot elektroapgādes drošumu un kvalitāti.

Līdz ar stratēģijas apstiprināšanu ir noteikti arī *Latvenergo* koncerna finanšu mērķi. 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 iespējamos 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.

Mērķa grupa	Rādītājs	2026. gads
Rentabilitāte	Pašu kapitāla atdevi (ROE) bez sadales*	> 7 %
Kapitāla struktūra	Attiecība starp korigētajiem 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 īpatnsvirs koncerna regulētajos pakalpojumos ir sadales pakalpojumam. Izvērtējot ROE mērķa izpildi, tiks novērtēts, kāds ir koncerna atdeves rādītājs, izklājot no tā regulēto sadales pakalpojuma atdevi – ROE bez sadales

Plašāka informācija par 2023. gada mērķu izpildi un jauno stratēģiju ir atrodama 2023. gada *Latvenergo* koncerna Ilgtspējas pārskatā.

Finanšu risku vadība

Latvenergo koncerna un AS "Latvenergo" darbība ir pakļauta dažādiem finanšu riskiem: tirgus riskiem, kredīriskam un likviditātes un naudas plūsmas riskam. *Latvenergo* koncerna Finanšu risku vadības politika ir orientēta uz šo risku potenciāli negatīvā efekta uz finanšu rezultātiem samazināšanu. Finanšu risku vadības ietvaros *Latvenergo* koncerns un AS "Latvenergo" izmanto finanšu risku kontroles un veic risku ierobežošanas pasākumus, samazinot riskam atvērtās pozīcijas.

a) Tirgus riski

l) Cenas risks

Cenas risks var negatīvi ietekmēt *Latvenergo* koncerna un AS "Latvenergo" finanšu rezultātus, ja samazinās ražošanas ieņēmumi vai nesaskaņotības starp elektroenerģijas īstermiņa ražošanas izmaksām vai elektroenerģijas un dabasgāzes iegādes izdevumiem par mainīgajām tirgus cenām un realizāciju mazumtirdzniecībā par fiksētajām cenām dēļ.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– **Vadības ziņojums**

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

Latvenergo koncerna un AS "Latvenergo" pakļautības cenas riskam galvenais cēlonis ir mainīgās elektroenerģijas tirgus cenas *Nord Pool* biržā Baltijas valstu tirdzniecības apgabalos un dabasgāzes cena AS "Latvenergo" TEC kurināmā un realizācijas vajadzībām. Koncerna un mātesabiedrības finanšu rezultātus var negatīvi ietekmēt elektroenerģijas tirgus cenas svārstības, kas atkarīgas no laika apstākļiem Ziemeļvalstīs, resursu cenas pasaules tirgos, kā arī lokālu faktoru (ūdens pieejamības un gaisa temperatūras) ietekme uz elektroenerģijas ražošanas iespējām. Dabasgāzes cenas izmaiņas pieprasījuma–pieāvājuma faktoru un sezonālu svārstību dēļ var negatīvi ietekmēt starpību starp līgumos ar klientiem fiksētajām mazumtirdzniecības cenām un TEC mainīgajām ražošanas izmaksām.

Latvenergo koncerns un AS "Latvenergo" slēdz ilgtermiņa fiksētas cenas klientu līgumus, lai ierobežotu elektroenerģijas ražošanas cenu risku. Lai ierobežotu cenu risku, ko rada mazumtirdzniecības fiksētās cenas un mainīgās tirgus cenas neatbilstība, *Latvenergo* koncerns un AS "Latvenergo" izmanto elektroenerģijas un dabasgāzes atvasinātos finanšu instrumentus un slēdz fiksētas cenas līgumus par dabasgāzes piegādi. Cenas riska ietekme uz ražošanu tiek slēgta pakāpeniski, līdz kārtējā gada sākumam cena tiek fiksēta 60-65 % no plānotā elektroenerģijas izstrādes apjoma. Cenas fiksēšanas līmenis decembra beigās sasniedza 71 % no gada ražošanas apjoma.

II) Procentu likmju risks

Procentu likmju risks *Latvenergo* koncernā un AS "Latvenergo" galvenokārt rodas no ilgtermiņa aizņēmumiem, kuriem ir noteikta mainīga procentu likme, radot risku, ka finanšu izmaksas koncernā un mātesabiedrībā būtiski palielinās, pieaugot atsauces likmei. Aizņēmumiem no finanšu institūcijām ir mainīgā procentu likme, kas veidojas no 6 mēnešu EURIBOR un pievienotās likmes. *Latvenergo* koncerna *Finanšu risku vadības politika* nosaka, ka fiksētās likmes īpatsvars aizņēmumu portfeli (ņemot vērā atvasināto finanšu instrumentu un emitēto obligāciju efektu) jāuztur virs 35 %, bet vidējais svērtais fiksētās procentu likmes periods – robežās no 1 līdz 4 gadiem. Ņemot vērā noslēgtos procentu likmju mijmaiņas darījumus un ar fiksēto procentu likmi emitētās obligācijas, 2023. gada 31. decembrī 46 % no koncerna un 47 % no mātesabiedrības ilgtermiņa aizņēmumiem ir nofiksēta procentu likme, un vidējais svērtais fiksētās procentu likmes periods koncernam ir 2,1 gads, mātesabiedrībai 2,1 gads.

III) Valūtas risks

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

Galvenokārt, kad būtu nepieciešama valūtas riska ierobežošana saistībām, kas rodas no dabasgāzes iepirkumiem, *Finanšu risku vadības politika* nosaka valūtas nākotnes maiņas darījumu slēgšanu. 2023. gada laikā izpildījās 2022. gada decembrī *Latvenergo* noslēgtie pieci EUR/USD valūtas nākotnes

maiņas darījumi par 153,5 miljoniem USD, kas tika noslēgti 2022. gadā, lai ierobežotu 2022. gadā noslēgtā dabasgāzes iegādes līgumā plānoto maksājumu ASV dolāros valūtas risku. 2023. gada laikā jauni valūtas nākotnes darījumi netika slēgti.

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

b) Kredītrisks

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

Kredītrisks saistībā ar naudu un 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 vadība 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 naudas ekvivalenti – noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) sasniedz 118,5 miljonus EUR (2022. gada 31. decembrī – 112,8 miljonu EUR), savukārt AS "Latvenergo" likvidie aktīvi sasniedz 107,2 miljonus EUR (2022. gada 31. decembrī – 100,3 miljonus EUR).

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



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– **Vadības ziņojums**

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu
ziņojums

Notikumi pēc pārskata gada beigām

Ekonomikas ministrijai un AS "Latvenergo" tika uzdots sagatavot izvērtējumu par optimālāko risinājumu AS "Latvenergo" koncerna struktūrai, izskatot iespēju apvienot AS "Latvenergo" koncerna ietvaros esošos un plānotos atjaunojamo energoresursu projektus vienā meitas uzņēmumā.

AS "Latvijas valsts meži" tika atļauts izbeigt līdzdalību AS "Latvijas valsts meži" un AS "Latvenergo" kopuzņēmumā SIA "Latvijas vēja parki", atsavinot visas AS "Latvijas valsts meži" piederošās SIA "Latvijas vēja parki" daļas (20 %) AS "Latvenergo".

Lai īstenotu AS "Latvenergo" koncerna stratēģijā paredzēto kopējo jauno 2 300 MW AER (AER – atjaunīgie energoresursi) jaudu uzstādīšanu, Ekonomikas ministrijai tika uzdots sagatavot un iesniegt izskatīšanai Ministru kabinetā rīkojuma projektu par atļauju AS "Latvenergo" vidēja termiņa darbības stratēģijā 2026.-2030. gadam noteikt AS "Latvenergo" atšķirīgu valsts budžetā iemaksājamo dividenžu apjomu ar 2027. gadu, pielīdzinot AS "Latvenergo" valsts budžetā dividendēs izmaksājamo apmēru Eiropas enerģētikas sektora tirgus dalībnieku vidējam dividenžu izmaksas rādītājam.

Citi būtiskie notikumi un apstākļi pēc pārskata gada beigām, kas varētu ietekmēt *Latvenergo* koncerna un AS "Latvenergo" finanšu stāvokli, finanšu rādītājus vai naudas plūsmu ir atklāti koncerna un mātesabiedrības finanšu pārskatu 31. pielikumā.

Ziņojums par vadības atbildību

Pamatojoties uz AS "Latvenergo" valdes rīcībā esošo informāciju, koncerna konsolidētie finanšu pārskati un AS "Latvenergo" finanšu pārskati par gadu, kas beidzās 2023. gada 31. decembrī, ir sagatavoti saskaņā ar Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem, visos būtiskajos aspektos sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par *Latvenergo* koncerna un AS "Latvenergo" finansiālo stāvokli, peļņu vai zaudējumiem un naudas plūsmām. Vadības ziņojumā sniegtā informācija ir patiesa.

Priekšlikumi par peļņas sadali

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. Lēmumu par peļņas izlietošanu un dividenžu apmēru pieņem AS "Latvenergo" akcionāru sapulce.

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

Mārtiņš Čakste

AS "Latvenergo" valdes priekšsēdētājs

Guntars Baļčūns

AS "Latvenergo" valdes loceklis

Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		2023	2022	2023	2022
		EUR'000			
Ieņēmumi	6	2 034 425	1 841 801	1 397 179	1 231 015
Pārējie ieņēmumi	7	31 896	31 174	28 343	28 690
Izejvielas un materiāli	8	(1 248 320)	(1 333 708)	(846 986)	(891 138)
Personāla izmaksas	9	(141 882)	(116 993)	(63 366)	(52 812)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	10	(74 350)	(62 065)	(41 875)	(35 430)
EBITDA*		601 769	360 209	473 295	280 325
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	13 a, 14 a, 15	(197 173)	(166 248)	(111 028)	(81 513)
Saimnieciskās darbības peļņa		404 596	193 961	362 267	198 812
Finanšu ieņēmumi	11	9 226	1 414	24 747	10 767
Finanšu izmaksas	11	(25 293)	(10 830)	(25 278)	(10 802)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes	16	–	–	924	10 585
Peļņa pirms nodokļa		388 529	184 545	362 660	209 362
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	12	(37 612)	(671)	(31 099)	–
Pārskata gada peļņa		350 917	183 874	331 561	209 362
Peļņa attiecināma uz:					
- mātesabiedrības akcionāru	21 c	349 749	183 443	331 561	209 362
- nekontrolējošo līdzdalību		1 168	431	–	–
Pamatpeļņa uz vienu akciju (eiro)	21 c	0,443	0,232	0,420	0,265
Samazinātā peļņa uz vienu akciju (eiro)	21 c	0,443	0,232	0,420	0,265

* Alternatīvā snieguma rādītāja definīciju skatīt 2. pielikuma sadaļā Alternatīvie snieguma rādītāji

Pielikumi no 136. līdz 181. lapai ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

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

Mārtiņš Čakste

AS "Latvenergo" valdes priekšsēdētājs

Liāna Ķeldere

AS "Latvenergo" Grāmatvedības direktore

Visaptverošo ienākumu pārskats

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		2023	2022	2023	2022
		EUR'000			
Pārskata gada peļņa		350 917	183 874	331 561	209 362
Pārējie visaptverošie ienākumi/(zaudējumi), kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos, neietverot nodokļus:					
- ienākumi / (zaudējumi) no riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	21 a, 24	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)
Pārējie visaptverošie ienākumi/(zaudējumi), kas nav jāpārklasificē uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos, neietverot nodokļus:					
- ienākumi no ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas	14 a, 21 a	312 061	227 695	312 061	227 695
- (zaudējumi) / ienākumi no definētā pabalstu plāna novērtēšanas	21 a, 27	(2 709)	645	(1 144)	210
Neto pārējie visaptverošie ienākumi, kas nav jāpārklasificē uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos		309 352	228 340	310 917	227 905
Kopā pārējie visaptverošie ienākumi pārskata gadā		408 732	118 857	410 297	118 422
Kopā visaptverošie ienākumi pārskata gadā		759 649	302 731	741 858	327 784
Visaptverošie ienākumi attiecināmi uz:					
- mātesabiedrības akcionāru		758 481	302 300	741 858	327 784
- nekontrolējošo līdzdalību		1 168	431	–	–

Pielikumi no 136. līdz 181. lapai ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

Guntars Baļčūns

AS "Latvenergo" valdes loceklis



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

Pārskats par finanšu stāvokli

Pielikums	EUR'000				
	Koncerns		Mātesabiedrība		
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022	
AKTĪVI					
Ilgtermiņa aktīvi					
Nemateriālie ieguldījumi	13 a	57 326	51 789	21 647	18 397
Pamatlīdzekļi	14 a	3 301 051	3 005 370	1 505 411	1 242 660
Tiesības lietot aktīvus	15	11 219	10 526	4 710	5 066
Ieguldījuma īpašumi	14 b	2 309	2 297	2 261	2 222
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	16	42	40	671 720	647 320
Ilgtermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	29 e	863	–	463 030	510 468
Citi ilgtermiņa debitori	18 c	447	482	447	482
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa aktīvs	12	800	–	–	–
Atvasinātie finanšu instrumenti	24	3 210	8 131	3 210	8 131
Ilgtermiņa aktīvi kopā		3 377 267	3 078 635	2 672 436	2 434 746
Apgrozāmie līdzekļi					
Krājumi	17	183 798	295 638	146 045	261 586
Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi	13 b	23 051	31 664	23 051	31 664
Parādi no līgumiem ar klientiem	18 a	224 922	314 109	161 674	233 192
Citi īstermiņa debitori	18 b, c	50 081	17 521	52 280	36 451
Nākamo periodu izmaksas		2 388	2 408	2 156	2 191
Īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	29 e	–	–	161 268	202 840
Atvasinātie finanšu instrumenti	24	7 959	2 598	7 959	2 598
Pārējie īstermiņa finanšu ieguldījumi	19	140 000	–	140 000	–
Nauda un naudas ekvivalenti	19	118 456	112 757	107 163	100 268
Apgrozāmie līdzekļi kopā		750 655	776 695	801 596	870 790
AKTĪVU KOPSUMMA		4 127 922	3 855 330	3 474 032	3 305 536

Pielikums	EUR'000				
	Koncerns		Mātesabiedrība		
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022	
PASĪVI					
Pašu kapitāls					
Akciju kapitāls	20	790 368	790 368	790 368	790 368
Rezerves	21 a	1 681 852	1 282 683	1 320 419	910 683
Nesadalītā peļņa		483 016	276 242	497 227	317 643
Mātesabiedrības akcionāra kapitāla līdzdalības daļa		2 955 236	2 349 293	2 608 014	2 018 694
Nekontrolējošā līdzdalība		7 844	7 126	–	–
Pašu kapitāls kopā		2 963 080	2 356 419	2 608 014	2 018 694
Kreditori					
Ilgtermiņa kreditori					
Aizņēmumi	23	536 316	574 754	527 082	561 551
Nomas saistības	15	9 015	8 648	3 607	4 206
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības	12	5 475	667	–	–
Uzkrājumi	27	18 240	15 566	8 565	7 552
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	28 l) a	138 506	133 116	668	735
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	28 l) b, c	112 509	121 180	94 263	115 798
Citi ilgtermiņa kreditori		–	265	–	–
Ilgtermiņa kreditori kopā		820 061	854 196	634 185	689 842
Īstermiņa kreditori					
Aizņēmumi	23	93 380	301 164	91 097	302 387
Nomas saistības	15	2 391	2 027	1 217	960
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	26	202 733	165 274	115 300	133 768
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	28 l) a	21 304	29 330	67	13 714
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	28 l) b, c	24 973	24 901	24 152	24 152
Atvasinātie finanšu instrumenti	24	–	122 019	–	122 019
Īstermiņa kreditori kopā		344 781	644 715	231 833	597 000
Kreditori kopā		1 164 842	1 498 911	866 018	1 286 842
PASĪVU KOPSUMMA		4 127 922	3 855 330	3 474 032	3 305 536

Pielikumi no 136. līdz 181. lapai ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

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

Mārtiņš Čakste

AS "Latvenergo" valdes priekšsēdētājs

Liāna Ķeldere

AS "Latvenergo" Grāmatvedības direktore

Guntars Baļčūns

AS "Latvenergo" valdes loceklis



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu
ziņojums

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

EUR'000

Pielikums	Koncerns						Mātesabiedrība			
	Attiecināms uz mātesabiedrības akcionāru						Attiecināms uz mātesabiedrības akcionāru			
	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	Kopā	Nekontrolējošā līdzdalība	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	21 b	-	(70 160)	(70 160)	-	(70 160)	-	-	(70 160)	(70 160)
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	21 a	(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	21 a	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	21 b	-	(152 538)	(152 538)	(450)	(152 988)	-	-	(152 538)	(152 538)
Izveidotas citas rezerves	21 a	50	(50)	-	-	-	-	-	-	-
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	21 a	(9 613)	9 613	-	-	-	-	(561)	561	-
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas	-	(9 563)	(142 975)	(152 538)	(450)	(152 988)	-	(561)	(151 977)	(152 538)
Pārskata gada peļņa	-	-	349 749	349 749	1 168	350 917	-	-	331 561	331 561
Pārskata gada pārējie visaptverošie ienākumi	21 a	408 732	-	408 732	-	408 732	-	410 297	-	410 297
Kopā pārskata gadā atzītie visaptverošie ienākumi	-	408 732	349 749	758 481	1 168	759 649	-	410 297	331 561	741 858
2023. gada 31. decembrī	790 368	1 681 852	483 016	2 955 236	7 844	2 963 080	790 368	1 320 419	497 227	2 608 014

Pielikumi no 136. līdz 181. lapai ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

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

Mārtiņš Čakste

AS "Latvenergo" valdes priekšsēdētājs

Guntars Baļčūns

AS "Latvenergo" valdes loceklis

Liāna Ķeldere

AS "Latvenergo" Grāmatvedības direktore



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

- Galvenie rādītāji

- Vadības ziņojums

- Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

- Neatkarīgu revidentu ziņojums

Pārskats par naudas plūsmām

	Pielikums	EUR'000			
		Koncerns		Mātesabiedrība	
		2023	2022	2023	2022
Pamatdarbības naudas plūsma					
Peļņa pirms nodokļa		388 529	184 545	362 660	209 362
Korekcijas:					
- nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	13 a, 14 a, 15	197 173	166 248	111 028	81 513
- zaudējumi / (ieņēmumi) no ilgtermiņa aktīvu norakstīšanas	2	6 629	3 984	(373)	(2 485)
- procentu izmaksas	11	24 961	10 493	24 981	10 508
- procentu ieņēmumi	11	(6 149)	(27)	(21 670)	(9 380)
- (ieņēmumi) / zaudējumi no finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	8	(23 079)	9 022	(23 079)	8 753
- dividendes no meitassabiedrībām	16	-	-	(924)	(10 585)
- uzkrājumu (samazinājums) / pieaugums	27	(35)	480	(130)	222
- nerealizētie zaudējumi no valūtas kursu svārstībām	11	4	29	-	5
Izdevumi procentu maksājumiem		(23 638)	(9 098)	(23 402)	(8 909)
Samaksātie procentu maksājumi par nomu	15	(114)	(88)	(37)	(26)
Ieņēmumi no procentu maksājumiem		5 506	27	5 270	27
Samaksātais uzņēmumu ienākuma nodoklis		(32 119)	(2 648)	(31 099)	-
Pamatdarbības līdzekļi (FFO)*		537 668	362 967	403 225	279 005
Krājumu un īstermiņa nemateriālo ieguldījumu samazinājums / (pieaugums)	2	120 445	(110 925)	124 155	(97 717)
Parādu no līgumiem ar klientiem un citu debitoru samazinājums / (pieaugums)		57 353	(89 847)	76 230	(95 101)
Pārējo īstermiņa finanšu ieguldījumu pieaugums	19	(140 000)	-	(140 000)	-
Parādu piegādātājiem un pārējo kreditoru pieaugums / (samazinājums)		216	(35 696)	(57 714)	(49 662)
Ietekme no savstarpējo ieskaītu veikšanas meitassabiedrību debitoru un kreditoru parādiem, neto	29 e	-	-	17 348	221 894
Pamatdarbības neto naudas plūsma		575 682	126 499	423 244	258 419

* Alternatīvā snieguma rādītāja definīciju skatīt 2. pielikuma sadaļā Alternatīvie snieguma rādītāji

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

Mārtiņš Čakste

AS "Latvenergo" valdes priekšsēdētājs

Liāna Ķeldere

AS "Latvenergo" Grāmatvedības direktore

	Pielikums	EUR'000			
		Koncerns		Mātesabiedrība	
		2023	2022	2023	2022
Ieguldīšanas darbības naudas plūsma					
Izsniegtie aizdevumi saistītajām pusēm	29 e	(863)	-	-	(225 482)
Saņemtā aizdevumu atmaksā no saistītajām pusēm	29 e	-	-	68 272	-
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde	2	(181 515)	(118 210)	(61 263)	(28 570)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes	16	-	-	924	156
Ieguldījumi meitassabiedrībās	16	-	-	(28 399)	(2 102)
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma		(182 378)	(118 210)	(20 466)	(255 998)
Finansēšanas darbības naudas plūsma					
Atmaksāti emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	23	-	(100 000)	-	(100 000)
Ieņēmumi no parāda vērtspapīru (obligāciju) emisijas	23	50 000	100 000	50 000	100 000
Saņemtie aizņēmumi no finanšu institūcijām	23	2 000	207 846	-	200 013
Izdevumi aizņēmumu atmaksai no finanšu institūcijām	23	(301 090)	(129 118)	(295 276)	(123 801)
Saņemts Eiropas Savienības finansējums		16 245	4	2 625	-
Samaksātie maksājumi par nomu	15	(1 772)	(1 583)	(694)	(623)
Ieņēmumi no nekontrolējošās līdzdalības iemaksām akciju kapitālā		-	400	-	-
Nekontrolējošai līdzdalībai izmaksātās dividendes	21 b	(450)	-	-	-
Mātesabiedrības akcionāram izmaksātās dividendes	21 b	(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 tās ekvivalenti pārskata gada sākumā	19	112 757	97 079	100 268	92 418
Nauda un tās ekvivalenti pārskata gada beigās	19	118 456	112 757	107 163	100 268

Pielikumi no 136. līdz 181. lapai ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

- Galvenie rādītāji

- Vadības ziņojums

- **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

- Neatkarīgu revidentu ziņojums

Finanšu pārskatu pielikums

1. Vispārīga informācija

Visas akciju sabiedrības "Latvenergo", kas ir *Latvenergo* koncerna mātessabiedrība (turpmāk tekstā – AS "Latvenergo" jeb mātessabiedrība) akcijas pieder Latvijas Republikai, un to turētāja ir Latvijas Republikas Ekonomikas ministrija. AS "Latvenergo" juridiskā adrese ir Pulkveža Brieža iela 12, Rīga, LV-1230, Latvija. Atbilstoši Latvijas Republikas Enerģētikas likumam AS "Latvenergo" ir atzīta par valstiski svarīgu tautsaimniecības objektu un nav privatizējama.

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

Latvenergo koncernā (turpmāk tekstā – arī koncerns) ietilpstošās meitassabiedrības, līdzdalības daļas meitassabiedrībās, asociētajās sabiedrībās un pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi ir atklāti 16. pielikumā.

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

AS "Latvenergo" valde:

No 2024. gada 26. janvāra AS "Latvenergo" valde strādā šādā sastāvā: Mārtiņš Čakste (valdes priekšsēdētājs), Dmitrijs Juskovecs, Guntars Baļčūns, Harijs Teteris un Ilvija Boreiko.

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

AS "Latvenergo" padome:

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

No 2020. gada 11. jūnija līdz 2024. gada 1. martam AS "Latvenergo" padome strādāja šādā sastāvā: Ivars Golsts (padomes priekšsēdētājs), Kaspars Rokens (padomes priekšsēdētāja vietnieks), Toms Siliņš, Aigars Laizāns un Gundars Ruža.

Uzraudzības institūcija – Revīzijas komiteja:

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

Latvenergo koncerna un AS "Latvenergo" revidents ir zvērinātu revidentu komercsabiedrība SIA "Ernst & Young Baltic" (40003593454), licence Nr. 17, un atbildīgā zvērinātā revidente Diāna Krišjāne, sertifikāts Nr. 124.

Latvenergo konsolidētos un AS "Latvenergo" 2023. gada finanšu pārskatus AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2024. gada 23. aprīlī. Lēmumu par finanšu pārskatu apstiprināšanu pieņems akcionāru sapulce.

2. Uzskaites principi

Galvenie grāmatvedības uzskaites pamatprincipi jeb politikas, kas ir izmantotas, sagatavojot finanšu pārskatus kopumā, tiek atklātas šajā pielikuma sadaļā, bet atlikušās grāmatvedības politikas ir aprakstītas attiecīgajos pielikumos, uz kurām tās attiecas. Šīs politikas ir konsekventi piemērotas, atspoguļojot datus par visiem pārskatos ietvertajiem periodiem, ja atsevišķos gadījumos nav noteikts citādi.

Latvenergo konsolidētie un AS "Latvenergo" finanšu pārskati ir sagatavoti saskaņā ar Eiropas Savienībā (ES) apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem (SFPS). Ņemot vērā Eiropas Savienības apstiprināšanas procedūru, šajā pielikumā ir atspoguļoti arī standarti un interpretācijas, kas nav apstiprinātas piemērošanai Eiropas Savienībā, jo šiem standartiem un interpretācijām var būt ietekme uz finanšu pārskatiem nākamajos periodos, ja tie tiek apstiprināti.

Finanšu pārskati ir sagatavoti saskaņā ar sākotnējo izmaksu uzskaites principu, kas modificēti, izmantojot pārvērtēšanu patiesajā vērtībā finanšu aktīviem un finanšu saistībām (ieskaitot atvasinātos finanšu instrumentus un ilgtermiņa finanšu ieguldījumus), kā arī noteiktu pamatlīdzekļu atzīšanu pārvērtētajā vērtībā, kā atklāts zemāk aprakstītajās grāmatvedības politikās.

2023. gada finanšu pārskati iekļauj finanšu informāciju par *Latvenergo* koncernu un AS "Latvenergo" par gadu, kas beidzās 2023. gada 31. decembrī, iekļaujot salīdzinošos rādītājus par 2022. gadu. Kur nepieciešams, salīdzinošie rādītāji par 2022. gadu ir pārklasificēti atbilstoši 2023. gada finanšu pārskatu sastādīšanas principiem.

Koncerns un mātessabiedrība ir pārklasificējuši atsevišķas pozīcijas 2022. gada naudas plūsmas pārskatā, atspoguļojot īstermiņa nemateriālo ieguldījumu (CO₂ emisijas kvotu) izmaiņas pamatdarbības neto naudas plūsmā kā apgrozāmo līdzekļu izmaiņas.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu ziņojums



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

Atsevišķu pozīciju pārklasifikācija koncerna un mātessabiedrības naudas plūsmas pārskatā par gadu, kas noslēdzās 2022. gada 31. decembrī:

EUR'000

	Koncerns			Mātessabiedrība		
	2022 pirms pārklasifikācijas	Pārklasifikācija	2022 pēc pārklasifikācijas	2022 pirms pārklasifikācijas	Pārklasifikācija	2022 pēc pārklasifikācijas
Pamatdarbības naudas plūsma						
- zaudējumi no ilgtermiņa aktīvu norakstīšanas	43 229	(39 245)	3 984	36 760	(39 245)	(2 485)
Pamatdarbības līdzekļi (FFO)	402 212	(39 245)	362 967	318 250	(39 245)	279 005
Krājumu un īstermiņa nemateriālo ieguldījumu samazinājums / (pieaugums)	(103 526)	(7 399)	(110 925)	(90 318)	(7 399)	(97 717)
Pamatdarbības neto naudas plūsma	173 143	(46 644)	126 499	305 063	(46 644)	258 419
Finansēšanas darbības naudas plūsma						
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde	(164 854)	46 644	(118 210)	(75 214)	46 644	(28 570)
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma	(164 854)	46 644	(118 210)	(302 642)	46 644	(255 998)

Latvenergo konsolidētie un AS "Latvenergo" finanšu pārskati ir sagatavoti eirovalūtā, un visi rādītāji šajos finanšu pārskatos, izņemot nemonētāros 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, kopsomma var nebūt 100 procenti.

Finanšu pārskatu sagatavošana, izmantojot SFPS, prasa izmantot aplēses un pieņēmumus, kas ietekmē finanšu pārskatā uzrādīto aktīvu un saistību vērtības un iespējamo aktīvu un saistību atspoguļošanu, kā arī pārskata gada ieņēmumus un izdevumus. Lai arī šādās aplēsēs tiek pamatotas ar koncerna vadībai pieejamo ticamāko informāciju par attiecīgajiem notikumiem un darbībām, faktiskie rezultāti var atšķirties no šīm aplēsēm. Šī pielikuma sadaļā Konsolidācija un 4. pielikumā ir aprakstītas tās jomas, kas pakļautas augstākai sprieduma vai sarežģītības pakāpei, vai jomas, attiecībā uz kurām piemērotie pieņēmumi un aplēses ir būtiskas finanšu pārskatu sagatavošanā.

Alternatīvie snieguma rādītāji

Lai nodrošinātu koncerna un mātessabiedrības darbības patiesu atspoguļojumu, koncerns un mātessabiedrības izmanto alternatīvus snieguma rādītājus, kas nav noteikti SFPS vai Latvijas Republikas Grāmatvedības likumā. Tālāk ir aprakstīti alternatīvie snieguma rādītāji, tostarp to definīcijas un to aprēķināšanas veids.

Koncerna un mātessabiedrības vadība uzskata, ka šie rādītāji sniedz vērtīgu papildu informāciju ieinteresētajām pusēm un vadībai. Šos finanšu rādītājus nevajadzētu uzskatīt kā aizvietotājiem tiem rādītājiem, kas noteikti saskaņā ar SFPS, un tie nav salīdzināmi ar citu uzņēmumu izmantotajiem rādītājiem.

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

Pamatdarbības līdzekļi (FFO) = pamatdarbības neto naudas plūsma – (krājumu un īstermiņa nemateriālo ieguldījumu izmaiņas + parādu no līgumiem ar klientiem un citu debitoru izmaiņas + pārējo īstermiņa finanšu ieguldījumu izmaiņas) – parādu piegādātājiem un pārējo kreditoru izmaiņas – ietekme no savstarpējo ieskaitu veikšanas meitassabiedrību debitoru un kreditoru parādiem, neto (*Funds From Operations*).

Kapitālieguldījumi = iegādātie pamatlīdzekļi, nemateriālie ieguldījumi un ieguldījuma īpašumi, iekļaujot aktīvus no meitassabiedrību iegādes.

Pārskatu ziņošana Eiropas vienotajā elektroniskās ziņošanas formātā

Koncernam un mātessabiedrībai ir jāiesniedz gada pārskats Eiropas vienotajā elektroniskās ziņošanas formātā (*European Single Electronic Format*, turpmāk tekstā ESEF), izmantojot XHTML formātu, un jāieziņē konsolidētie finanšu pārskati, tostarp piezīmes, izmantojot Inline XBRL (*Inline eXtensible Business Reporting Language* (iXBRL)). Sagatavotie finanšu pārskati atbilst 2023. gada taksonomijai. Ja finanšu pārskata rindas vienība vai teksta bloks nav definēts ESEF taksonomijā, tiek izveidots taksonomijas paplašinājums.

Jaunu un / vai pārskatītu SFPS un Starptautisko finanšu pārskatu interpretācijas komitejas (SFPIK) interpretāciju piemērošana

a) Standarti un to grozījumi, kas ir izdoti un stājušies spēkā un kurus Eiropas Savienība ir apstiprinājusi, un kuri ir svarīgi koncerna un mātessabiedrības darbībai

Piemērotās grāmatvedības politikas atbilst iepriekšējā finanšu gada politikām, izņemot šādus SFPS grozījumus, kurus Koncerns un mātessabiedrība ir piemērojusi, sākot ar 2023. gada 1. janvāri:

• **SGS Nr. 1 Finanšu pārskatu sniegšana un SFPS prakses nostādne 2: Informācijas atklāšana par grāmatvedības politikām (grozījumi)**

Grozījumi ir spēkā attiecībā uz periodiem, kas sākas 2023. gada 1. janvārī vai vēlāk. Grozījumi attiecas uz būtiskuma principa piemērošanu informācijas sniegšanā par izmantotajām grāmatvedības politikām. 1. SGS grozījumos prasība sniegt informāciju par "nozīmīgām" grāmatvedības politikām aizstāta ar prasību atklāt informāciju par "būtiskām" grāmatvedības politikām. Koncerna un mātessabiedrības vadība pārskatīja par savām grāmatvedības politikām sniegto informāciju un atjaunoja finanšu pārskatu pielikumus sniegto informāciju.

• **SGS Nr. 8 Grāmatvedības politika, izmaiņas grāmatvedības aplēsēs un kļūdas: Grāmatvedības aplēšu definīcija (grozījumi)**

Grozījumi ir spēkā attiecībā uz pārskata periodiem, kas sākas 2023. gada 1. janvārī vai vēlāk. Grozījumi attiecas uz izmaiņām grāmatvedības politikās un grāmatvedības aplēsēs, kas radušās vai veiktas minētā perioda sākumā vai vēlāk. Grozījumā sniegta jauna grāmatvedības aplēšu definīcija, proti, grāmatvedības



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

[Finanšu pārskatu pielikums](#)

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

aplēses ir finanšu pārskatā uzrādītas naudas summas, kuru novērtējumam piemīt nenoteiktība. Grozījumi arī paskaidro, kas ir izmaiņas grāmatvedības aplēsēs un kā tās atšķiras no izmaiņām grāmatvedības politikās un kļūdu labojumiem. Koncerna un mātessabiedrības vadība ir novērtējusi, ka šie grozījumi neietekmē grāmatvedības politikas un grāmatvedības aplēšu atklāšanu finanšu pārskatos.

• **SGS Nr. 12 Ienākuma nodokļi: Starptautiskā nodokļu reforma – Otrā pilāra pamatnoteikumi (grozījumi)**

Grozījumi kopumā stājas spēkā uzreiz pēc to izdošanas, bet dažas informācijas atklāšanas prasības – vēlāk. 2021. gada decembrī Ekonomiskās sadarbības un attīstības organizācija (ESAO) publicēja otrā pilāra pamatnoteikumus, lai nodrošinātu, ka lielle starptautiskie uzņēmumi maksā ienākuma nodokli vismaz 15 % apmērā no peļņas. 2023. gada 23. maijā SGSP publicēja Starptautiskās nodokļu reformas Otrā pilāra pamatnoteikumus (12. SGS grozījumus). Grozījumi ievieš obligātu pagaidu izņēmumu, kas piemērojams to atlikto nodokļu uzskaitē, kas izriet no Otrā pilāra pamatnoteikumu ieviešanas attiecīgajā jurisdikcijā, un prasību uzņēmumiem sniegt informāciju par iespējamo Otrā pilāra ienākuma nodokļa piemērošanu. Grozījumi pieprasa par periodiem, kuros Otrā pilāra noteikumi ir (pēc būtības) pieņemti, bet vēl nav stājušies spēkā, atklāt zināmu vai pamatoti aplēšamu informāciju, kas palīdz finanšu pārskatu lietotājiem izprast uzņēmuma risku, kas saistīts ar Otrā pilāra ienākuma nodokli. Lai izpildītu šīs prasības, uzņēmumam ir jāatklāj kvalitatīva un kvantitatīva informācija par Otrā pilāra ienākuma nodokļa saistībām pārskata perioda beigās. Prasība sniegt informāciju par pārskata gada ienākuma nodokli atbilstoši Otrā pilāra noteikumiem, kā arī informāciju par periodiem pirms šo noteikumu spēkā stāšanās, attiecas uz pārskata periodiem, kas sākas 2023. gada 1. janvārī vai vēlāk, bet nav piemērojama nevienam starpperiodam, kas beidzas 2023. gada 31. decembrī vai agrāk.

2022. gada 14. decembra globālā minimālā nodokļa Direktīvas (ES) 2022/2523 50. pants ļauj dalībvalstīm, kurās ir ne vairāk kā 12 (divpadsmit) galīgie mātes uzņēmumi, kas pieder starptautisku uzņēmumu (SU) grupām, kuras ietilpst šīs Direktīvas tvērumā, izvēlēties nepiemērot ienākuma iekļaušanas noteikumus (IIR) un nepietiekami apliktas peļņas noteikumus (UTPR) sešos secīgos fiskālos gados, sākot no 2023. gada 31. decembra. Latvijas Republikas Finanšu ministrija ir atlikusi Otrā pilāra noteikumu ieviešanu uz 6 gadiem, sākot no 2023. gada 31. decembra, kā nosaka izņēmums. Ņemot vērā apstiprinājuma statusu, koncerns un mātessabiedrība nav konstatējusi būtisku ietekmi uz to finanšu pārskatiem.

b) Standarti un to grozījumi, kas ir izdoti un ir stājušies spēkā un kurus ir apstiprinājusi Eiropas Savienība, bet kuri vēl nav stājušies spēkā un nav piemēroti pirms spēkā stāšanās datuma, bet ir svarīgi koncerna un mātessabiedrības darbībai

• **SGS Nr. 1 Finanšu pārskatu sniegšana: Īstermiņa un ilgtermiņa saistību klasifikācija (grozījumi)**

Grozījumi ir spēkā attiecībā uz pārskata periodiem, kas sākas 2024. gada 1. janvārī vai vēlāk, un ir pieļaujama to agrāka piemērošana. Grozījumi būs jāpiemēro retrospektīvi saskaņā ar SGS Nr. 8. Grozījumu mērķis ir precizēt SGS Nr. 1 principus, kas piemērojami, lai saistības klasificētu kā īstermiņa vai ilgtermiņa saistības. Koncerns un mātessabiedrība izvērtēs šo grozījumu ietekmi uz saistību klasifikāciju un finanšu pārskatiem un nesagaida ka tiem varētu būt būtiska ietekme uz koncerna un mātessabiedrības finanšu stāvokli.

c) Standarti un to grozījumi, kas vēl nav stājušies spēkā un kurus Eiropas Savienība vēl nav apstiprinājusi, bet kuri nav svarīgi Sabiedrības darbībai

- SGS Nr. 7 Naudas plūsmu pārskats un SFPS Nr. 7 Finanšu instrumenti: informācijas atklāšana: Piegādātāju finansēšanas kārtība (grozījumi)
- SGS Nr. 21 "Ārvalstu valūtas kursu izmaiņu ietekme": Valūtas maiņas iespējas trūkums (grozījumi)
- Grozījumi SFPS Nr. 10. Konsolidētie finanšu pārskati (grozījumi) un SGS Nr. 28. Ieguldījumi asociētajās sabiedrībās un kopuzņēmumos (grozījumi): Aktīvu pārdošana vai ieguldīšana darījumos starp ieguldītāju un tā asociēto sabiedrību vai kopuzņēmumu

d) Standarti, kas ir izdoti, ir stājušies spēkā, un kurus Eiropas Savienība ir apstiprinājusi, bet kuri nav svarīgi Sabiedrības darbībai

- SFPS Nr. 17 "Apdrošināšanas līgumi" un tā grozījumi
- SGS Nr. 12 "Ienākuma nodokļi": Atliktais nodoklis, saistībā ar aktīviem un saistībām, kas rodas no viena darījuma (grozījumi)
- SFPS Nr. 16 "Noma" – Nomas saistības pārdošanas un saņemšanas atpakaļ nomā gadījumā (grozījumi)

Konsolidācija

a) Meitassabiedrības

Meitassabiedrības ir visas sabiedrības, kuras Koncerns kontrolē. Koncerns kontrolē sabiedrību, ja Koncerns saņem mainīgo peļņas daļu no tā daļības sabiedrībā vai ja tam ir tiesības uz mainīgo peļņu, un tam ir iespējas ietekmēt šo ienākumu apmēru, izmantojot tā pilnvaras vadīt sabiedrības darbības.

Koncerna meitassabiedrību finanšu pārskati tiek konsolidēti, sākot ar brīdi, kad mātessabiedrība ir ieguvusi kontroli pār meitassabiedrību, un konsolidācija tiek pārtraukta, kad šī kontrole beidzas. Vispārēja informācija par konsolidācijā iekļautajām sabiedrībām un to primāro saimnieciskās darbības veidu ir atklāta 16. pielikumā.

Ieguldījumi meitassabiedrību kapitālos tiek uzskaitīti, izmantojot iegādes metodi. Iegādes izmaksas tiek noteiktas iegūto aktīvu, izdoto pašu kapitāla instrumentu un radušos vai maiņas datumā pieņemto saistību patiesajā vērtībā. Iegādes izmaksas tiek attiecinātas uz peļņas vai zaudējumu aprēķinu periodā, kurā tās radušās. Iegādātie identificējamie aktīvi un saistības un pakārtotās saistības, kas radušās meitassabiedrības iegādes rezultātā, tiek sākotnēji novērtētas patiesajā vērtībā iegādes datumā.

Visi darījumi starp koncerna sabiedrībām, savstarpējie atlikumi un nerealizētā peļņa no darījumiem starp koncerna sabiedrībām tiek izslēgti. Nerealizētie zaudējumi arī tiek izslēgti, bet tiek uzskatīti par nodotā aktīva vērtības samazināšanās indikatoru. Nepieciešamības gadījumā koncerna meitassabiedrību uzskaites un novērtēšanas metodes ir mainītas, lai nodrošinātu atbilstību koncernā lietotajām uzskaites un novērtēšanas metodēm.

b) Darījumi ar nekontrolējošo līdzdalību un īpašniekiem

Koncerna darījumi ar nekontrolējošo līdzdalību tiek uzskatīti par darījumiem ar saimnieciskās vienības kapitāla īpašniekiem. Izmaiņas mātessabiedrības līdzdalības daļā meitassabiedrībā, kas netiek atspoguļotas mātessabiedrībā, tai zaudējot kontroli pār meitassabiedrību ir pašu kapitāla transakcijas (t.i. transakcijas, kas tiek uzskatītas par darījumiem īpašniekiem).



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

[Finanšu pārskatu pielikums](#)

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

Ārvalstu valūtu pārvērtēšana

a) Funkcionālā un uzrādīšanas valūta

Finanšu pārskatu posteņi tiek mērīti tās ekonomiskās vides valūtā, kurā koncerna uzņēmums darbojas (funkcionālā valūta). Finanšu pārskatu posteņi ir izteikti eiro (EUR), kas ir mātessabiedrības funkcionālā valūta, un uzrādīti tūkstošos EUR. Visi rādītāji ir noapaļoti līdz tuvākajam tūkstotim, ja nav norādīts citādi.

b) Darījumi un atlikumi

Visi darījumi ārvalstu valūtās ir pārvērtēti funkcionālajā valūtā pēc attiecīgo darījumu veikšanas dienā noteiktajiem valūtas kursiem. Monetārie aktīvi un saistības, kas izteiktas ārvalstu valūtās, tiek pārvērtētas funkcionālajā valūtā pēc valūtas kursa pārskata gada pēdējā dienā. Gūtie ienākumi vai zaudējumi tiek iekļauti attiecīgā perioda peļņas vai zaudējumu aprēķinā. Nemonētārās pozīcijas, kas tiek novērtētas pēc sākotnējās vērtības ārvalstu valūtā, ir pārvērtētas pēc valūtas kursa sākotnējā darījuma dienā.

Finanšu aktīvi un saistības

Finanšu aktīvi

Koncerns un mātessabiedrība klasificē savus finanšu aktīvus saskaņā ar 9. SFPS šādās novērtējuma kategorijās:

- tie, kas turpmāk jānovērtē patiesajā vērtībā (ar atspoguļojumu pārējos visaptverošajos ienākumos vai peļņas vai zaudējumu aprēķinā), un
- tie, kas jānovērtē amortizētajās izmaksās.

Klasifikācija ir atkarīga no uzņēmējdarbības modeļa finanšu aktīvu pārvaldībai un naudas plūsmu līguma noteikumiem. Aktīvus, kurus tur līgumā paredzēto naudas plūsmu iekasēšanai, ja šīs naudas plūsmas ir tikai pamatsummas un procentu maksājumi, novērtē pēc amortizētajām izmaksām.

Koncerns un mātessabiedrība pārklasificē parāda ieguldījumus tikai un vienīgi tad, kad mainās to uzņēmējdarbības modelis šo aktīvu pārvaldīšanai.

Parāda instrumenti

Parāda instrumentu turpmākā novērtēšana ir atkarīga no koncerna un mātessabiedrības uzņēmējdarbības modeļa aktīvu pārvaldīšanas un aktīvu naudas plūsmas raksturlielumiem. Koncerns un mātessabiedrība klasificē visus savus parāda instrumentus:

- *Amortizētajās izmaksās.* Aktīvus, kurus tur līgumā paredzēto naudas plūsmu iekasēšanai, ja šīs naudas plūsmas ir tikai pamatsummas un procentu maksājumi, turpmāk novērtē pēc amortizētajām izmaksām, izmantojot efektīvās procentu likmes metodi, un ir pakļauti vērtības samazinājumam. Vērtības samazināšanos uzrāda kā atsevišķu posteņi "Sagaidāmie kredītzaudējumi (iekļaujot reversus) finanšu instrumentiem" peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā "Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas" (10. pielikums).

Kapitāla instrumenti

Turpmāk koncerns un mātessabiedrība novērtē visus kapitāla instrumentus patiesajā vērtībā. Dividendes no šādiem ieguldījumiem turpina atzīt peļņā vai zaudējumos, ja koncernam un mātessabiedrībai ir noteiktas tiesības saņemt maksājumus.

Zaudējumus no vērtības samazināšanās (un apvērstie zaudējumi no vērtības samazināšanās) no kapitāla ieguldījumiem, kas novērtēti patiesajā vērtībā visaptverošajos ienākumos vai peļņā vai zaudējumos, neuzrāda atsevišķi no citām patiesās vērtības izmaiņām.

Finanšu saistības

Finanšu saistības tiek novērtētas amortizētajās izmaksās vai patiesajā vērtībā ar atspoguļojumu peļņā vai zaudējumos. Finanšu saistības klasificē pēc patiesās vērtības peļņā vai zaudējumos, ja tās klasificē kā turētas tirdzniecībai, tās ir atvasinātas vai tās ir norādītas kā tādas sākotnējā atzīšanā. Finanšu saistības pēc patiesās vērtības peļņā vai zaudējumos novērtē patiesajā vērtībā, un neto guvumus vai zaudējumus, tostarp procentu izdevumus atzīst peļņā vai zaudējumos. Citas finanšu saistības turpmāk novērtē amortizētajās izmaksās, izmantojot efektīvo procentu metodi. Procentu izdevumus un ārvalstu valūtas peļņu un zaudējumus atzīst peļņā vai zaudējumos.

Vērtības samazināšana

Koncerns un mātessabiedrība, pamatojoties uz nākotnes apsvērumiem, novērtē sagaidāmos kredītzaudējumus, kas saistīti ar to parāda instrumentiem, kas atzīti amortizētajās izmaksās. Izmantotā vērtības samazināšanās metodika ir atkarīga no tā, vai ir bijis būtisks kredītriska pieaugums. Zaudējumu no vērtības samazināšanās novērtēšanas un atzīšanas principi ir atklāti 4. b pielikumā.

Koncerns un mātessabiedrība piemēro divus sagaidāmos kredītzaudējumu novērtējuma modeļus: darījuma partnera modeli un portfeļa modeli.

Darījuma partnera modeli izmanto atsevišķiem līgumiem noguldījumiem, ieguldījumiem Valsts kases obligācijās, aizdevumiem meitassabiedrībām un naudai un tās ekvivalentiem. Sagaidāmie kredītzaudējumi saskaņā ar šo modeli ir balstīti uz individuālā darījuma partnera saistību neizpildes riska novērtējumu, pamatojoties uz *Moody's* 12 mēnešu sagaidāmām attiecīgās nozares uzņēmumu saistību neizpildes un atgūšanas likmēm, ja nav identificēts būtisks kredītriska pieaugums. Apstākļi, kas norāda uz būtisku kredītriska pieaugumu, ir būtisks pieaugums *Moody's* saistību neizpildes un parādu atgūšanas likmēm (par vienu procentu punktu) vai darījuma partnera nespēja veikt maksājumus noteiktajos termiņos (kavējums 30 un vairāk dienas, maksātnespēja vai bankrots, vai uzsāktas līdzīgas juridiskās procedūras un citas norādes uz nespēju maksāt). Ja identificēts būtisks kredītriska pieaugums, tiek atzīti aprēķinātie mūža sagaidāmie kredītzaudējumi.

Lai novērtētu sagaidāmos kredītzaudējumus nesaņemtajiem obligātā iepirkuma komponentes (OIK) ieņēmumiem un individuāli nozīmīgākiem citiem debitoru parādiem, un citiem enerģijas industrijas un saistīto pušu debitoru parādiem, koncerns un mātessabiedrība piemēro vienkāršoto pieeju un uzskaita sagaidāmos kredītzaudējumus, pamatojoties uz saistību neizpildes un parādu atgūšanas likmēm.

Portfeļa modelis tiek izmantots debitoru parādiem, kas sagrupēti pēc līdzīgām riska iezīmēm un kavējuma dienām, un ir noteikts uzņēmējdarbības pamatdarbības virzieniem. Debitoru parādiem, kas sagrupēti pēc portfeļa modeļa, koncerns un mātessabiedrība piemēro vienkāršotu pieeju un atzīst sagaidāmos kredītzaudējumus no debitoru parādiem, pamatojoties uz vēsturiski novēroto saistību neizpildes līmeni, kas papildināts ar nākotnes prognozēm, ja tām ir būtiska ietekme.

Atvasinātie finanšu instrumenti

Atvasinātie finanšu instrumenti tiek uzskaitīti kā finanšu aktīvi, ja to patiesā vērtība ir pozitīva, un kā finanšu saistības, ja to patiesā vērtība ir negatīva. Koncerns un mātessabiedrība ir nolēmuši turpināt piemērot 39. SGS noteiktās riska ierobežošanas uzskaites prasības. Atvasināto finanšu instrumentu uzskaites principi ir atspoguļoti 24. pielikumā.

3. Finanšu risku vadība

3.1. Finanšu risku faktori

Koncerna un mātesabiedrības darbība pakļauj tos dažādiem finanšu riskiem: tirgus riskam (ieskaitot valūtas risku, procentu likmju risku un cenu risku), kredītriskam un likviditātes riskam. Koncerna un mātesabiedrības vispārējā risku vadības politika koncentrējas uz finanšu tirgus nenoteiktību un cenšas mazināt tās potenciāli negatīvo efektu uz koncerna un mātesabiedrības finanšu rezultātiem. Koncerns un mātesabiedrība lieto atvasinātos finanšu instrumentus, lai samazinātu risku atklātās pozīcijas.

Finanšu risku, izņemot cenu risku, vadību veic mātesabiedrības Finanšu un kredītu vadības funkcija (koncerna finanšu vadība) atbilstoši mātesabiedrības valdes apstiprinātai *Finanšu risku vadības politikai*. Koncerna finanšu risku ierobežošanas pasākumus, cieši sadarbojoties ar koncerna biznesa vienībām/meitassabiedrībām. Mātesabiedrības valde, apstiprinot *Finanšu risku vadības politiku*, ir noteikusi principus vispārējai finanšu risku vadībai, kā arī noteiktas rīcības politikas attiecībā uz procentu likmju risku, valūtas risku, likviditātes risku un kredītrisku, turklāt nosaka procedūras, definē pieņemamos finanšu instrumentus un principus brīvo finanšu resursu izvietojumam. Cenu risku vadību savukārt veic mātesabiedrības Elektroenerģijas vairumtirdzniecības funkcija atbilstoši mātesabiedrības valdes apstiprinātai Elektroenerģijas vairumtirdzniecības kārtībai.

Finanšu riskiem pakļautās finanšu aktīvu pozīcijas sadalījumā pa to novērtējuma kategorijām

EUR'000

Pielikums	Koncerns			Mātesabiedrība		
	Finanšu aktīvi amortizētajās izmaksās	Riska ierobežošanas atvasinātie finanšu instrumenti	Atvasinātie finanšu instrumenti patiesajā vērtībā ar ietekmi uz peļņas vai zaudējumu aprēķinu	Finanšu aktīvi amortizētajās izmaksās	Riska ierobežošanas atvasinātie finanšu instrumenti	Atvasinātie finanšu instrumenti patiesajā vērtībā ar ietekmi uz peļņas vai zaudējumu aprēķinu
Finanšu aktīvi 2023. gada 31. decembrī						
Parādi no līgumiem ar klientiem	18 a	224 922	-	161 674	-	-
Citi īstermiņa finanšu debitori	18 b	47 972	-	51 225	-	-
Aizdevumi saistītajām pusēm	29 e	863	-	624 298	-	-
Atvasinātie finanšu instrumenti	24 l	-	5 297	-	5 297	5 872
Nauda un naudas ekvivalenti	19	118 456	-	107 163	-	-
		392 213	5 297	944 360	5 297	5 872
Finanšu aktīvi 2022. gada 31. decembrī						
Parādi no līgumiem ar klientiem	18 a	314 109	-	233 192	-	-
Citi īstermiņa finanšu debitori	18 b	17 089	-	36 253	-	-
Aizdevumi saistītajām pusēm	29 e	-	-	713 308	-	-
Atvasinātie finanšu instrumenti	24 l	-	450	-	450	10 279
Nauda un naudas ekvivalenti	19	112 757	-	100 268	-	-
		443 955	450	1 083 021	450	10 279

Finanšu riskiem pakļautās finanšu saistību pozīcijas sadalījumā pa to novērtējuma kategorijām

EUR'000

Pielikums	Koncerns			Mātesabiedrība		
	Finanšu saistības amortizētajās izmaksās	Riska ierobežošanas atvasinātie finanšu instrumenti	Atvasinātie finanšu instrumenti patiesajā vērtībā ar ietekmi uz peļņas vai zaudējumu aprēķinu	Finanšu saistības amortizētajās izmaksās	Riska ierobežošanas atvasinātie finanšu instrumenti	Atvasinātie finanšu instrumenti patiesajā vērtībā ar ietekmi uz peļņas vai zaudējumu aprēķinu
Finanšu saistības 2023. gada 31. decembrī						
Aizņēmumi	23	629 696	-	618 179	-	-
Nomas saistības	15	11 406	-	4 824	-	-
Parādi piegādātājiem un pārējiem īstermiņa finanšu kreditoriem	26	136 014	-	87 078	-	-
		777 116	-	710 081	-	-
Finanšu saistības 2022. gada 31. decembrī						
Aizņēmumi	23	875 918	-	863 938	-	-
Atvasinātie finanšu instrumenti	24 l	-	99 154	-	99 154	22 865
Nomas saistības	15	10 675	-	5 166	-	-
Parādi piegādātājiem un pārējiem īstermiņa finanšu kreditoriem	26	107 811	-	99 902	-	-
		994 404	99 154	969 006	99 154	22 865



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

- Galvenie rādītāji

- Vadības ziņojums

- Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

- Neatkarīgu revidentu ziņojums



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

[Finanšu pārskatu pielikums](#)

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

a) Tirgus risks

I) valūtas risks

2023. gada 31. decembrī un 2022. gada 31. decembrī koncernam un mātessabiedrībai aizņēmumi bija tikai eiro (23. pielikums). To ieņēmumi un lielākā daļa finanšu aktīvu un saistību bija izteikti eiro. Līdz ar to ne koncerns, ne mātessabiedrība netiek pakļauti nozīmīgam valūtas riskam.

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

Koncerna finanšu vadības *Finanšu risku vadības politikas* mērķis ir ierobežot valūtas risku visām sagaidāmajām naudas plūsmām ārvalstu valūtās (kapitālieguldījumiem vai materiālu un izejvielu iegādei), kas var radīt nozīmīgu valūtas risku.

2023. gada laikā izpildījās 2022. gada decembrī *Latvenergo* noslēgtie pieci EUR/USD valūtas nākotnes maiņas darījumi par 153,5 miljoniem USD, kas tika noslēgti 2022. gadā, lai ierobežotu 2022. gadā noslēgtā dabasgāzes iegādes līgumā plānoto maksājumu ASV dolāros valūtas risku. 2023. gada laikā jauni valūtas nākotnes darījumi netika slēgti.

II) procentu likmju risks

Tā kā koncernam un mātessabiedrībai ir nozīmīga apjoma mainīgo procentu likmju aktīvi un saistības, kas pakļauti procentu likmju izmaiņām, tad koncerna un mātessabiedrības finanšu ieņēmumi un operatīvās naudas plūsmas ir būtiski atkarīgas no izmaiņām tirgus procentu likmēs.

2023. gadā, ja eiro procentu likmes būtu bijušas par 50 bāzes punktiem augstākas, pārējiem mainīgajiem rādītājiem paliekot nemainīgiem, koncerna procentu ieņēmumi no bankās uzturēto norēķinu kontu atlikumiem būtu par 737 tūkstošiem EUR lielāki (2022. gadā: par 687 tūkstošiem EUR), un mātessabiedrības procentu ieņēmumi no bankās uzturēto norēķinu kontu atlikumiem būtu par 715 tūkstošiem EUR lielāki (2022. gadā: par 678 tūkstošiem EUR).

Naudas plūsmas procentu likmju risks koncernā un mātessabiedrībā galvenokārt rodas no ilgtermiņa aizņēmumiem, kuriem ir noteikta mainīga procentu likme. Tas koncernam un mātessabiedrībai rada risku, jo finanšu izmaksas nozīmīgi pieaug situācijās, kad procentu likme palielinās. Koncerna *Finanšu riska vadības politika* nosaka vairāk nekā 35 % aizņēmumu nodrošināt fiksētās procentu likmes (ņemot vērā atvasināto finanšu instrumentu un emitēto obligāciju efektu) un uzturēt vidējo svērto fiksētās procentu likmes periodu robežās no 1 līdz 4 gadiem.

Koncernā un mātessabiedrībā regulāri tiek analizētas procentu likmju pozīcijas. Dažādi scenāriji tiek modelēti, ņemot vērā iespējamo aizņēmumu refinansēšanu, esošo pozīciju atjaunošanu un risku ierobežošanas aktivitātes. Balstoties uz šiem scenārijiem, koncernā un mātessabiedrībā tiek aprēķināta procentu likmju izmaiņu ietekme uz peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijām, kā arī uz naudas plūsmu.

Ņemot vērā, ka koncerna un mātessabiedrības politika pārsvarā ir orientēta uz ilgtermiņa finansējuma piesaisti ar mainīgajām procentu likmēm, koncernā un mātessabiedrībā tiek vadīts naudas plūsmas procentu likmju risks, slēdzot procentu likmju mijmaiņas darījumus, ar kuriem mainīgās procentu likmes tiek mainītas pret fiksētajām procentu likmēm. Šādi atvasinātie finanšu instrumenti padara attiecīgos aizņēmumus ar mainīgajām procentu likmēm par aizņēmumiem ar fiksētām procentu likmēm. Tādējādi tiek iegūtas fiksētās likmes, kuras kopumā ir zemākas nekā tās, kuras tiktu noteiktas, ja koncerns un mātessabiedrība aizņemtos ar fiksētajām procentu likmēm. Atbilstoši procentu likmju mijmaiņas darījumiem koncerna un mātessabiedrības darījuma puses piekrīt apmainīties ar summām noteiktos

laika intervālos (parasti ik pēc pusgada), kas atspoguļo starpību starp fiksētajām un mainīgajām procentu likmēm, un ir aprēķinātas, pamatojoties uz darījumu nosacītajām pamatsummām.

Lai mazinātu naudas plūsmas risku, koncerns un mātessabiedrība ir noslēgusi procentu likmju mijmaiņas darījumus par kopējo nosacīto apjomu 118 miljoniem EUR (2022. gadā: 133 miljoniem EUR) (24. II pielikums). 2023. gada 31. decembrī 46 % no koncerna un 47 % no mātessabiedrības ilgtermiņa aizņēmumiem (31/12/2022: attiecīgi 36 % un 36 %) bija fiksēta procentu likme, ņemot vērā procentu likmju mijmaiņas darījumu efektu, un vidējais svērtais fiksētās procentu likmes periods koncernam bija 2,1 gads, mātessabiedrībai – 2,1 gads (2022. gadā: koncernam – 1,8 gadi un mātessabiedrībai – 1,9 gadi).

Ja ilgtermiņa aizņēmumu eiro procentu likmes pie mainīgajām bāzes procentu likmēm (ņemot vērā riska ierobežošanas ietekmi) būtu bijušas par 50 bāzes punktiem augstākas, pieņemot, ka pārējie mainīgie rādītāji saglabātos konstanti periodā līdz nākamā gada pārskata apstiprināšanai, tad koncerna pārskata gada peļņa un pašu kapitāls būtu par 1 914 tūkstošiem EUR mazāks (nākamo 12 mēnešu laikā pēc 31/12/2022: par 2 536 tūkstošiem EUR) un mātessabiedrības pārskata gada peļņa un pašu kapitāls būtu par 1 857 tūkstošiem EUR mazāks (nākamo 12 mēnešu laikā pēc 31/12/2022: par 2 474 tūkstošiem EUR).

Ja 2023. gada 31. decembrī īstermiņa un ilgtermiņa eiro procentu likmes būtu par 50 bāzes punktiem augstākas, pārējiem mainīgajiem rādītājiem paliekot nemainīgiem, tad procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesā vērtība būtu par 1 213 tūkstošiem EUR lielāka (31/12/2022: par 1 623 tūkstošiem EUR), kas būtu jāattiecinā uz visaptverošo ienākumu pārskatu kā riska ierobežošanas uzskaites pozīcija. Savukārt, ja īstermiņa un ilgtermiņa eiro procentu likmes būtu par 50 bāzes punktiem zemākas, pārējiem mainīgajiem rādītājiem paliekot nemainīgiem, tad procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesā vērtība būtu par 1 246 tūkstošiem EUR mazāka (31/12/2022: par 1 671 tūkstošiem EUR), kas būtu jāattiecinā uz visaptverošo ienākumu pārskatu kā riska ierobežošanas uzskaites pozīcija un neefektīvā daļa jāattiecinā uz peļņas vai zaudējumu aprēķinu.

III) cenu risks

Cenu risks ir risks, kā ietekmē finanšu instrumentu patiesās vērtības un naudas plūsmas nākotnē svārstīsies citu iemeslu dēļ, nevis procentu likmju riska vai valūtas riska radīto izmaiņu dēļ. Koncernā un mātessabiedrībā sarāžoto preču un sniegto pakalpojumu pirkšanu un pārdošanu brīvā tirgus apstākļos, kā arī ražošanā izmantoto resursu pirkšanu ietekmē cenu risks.

Nozīmīgākais cenu risks ir saistīts ar elektroenerģijas un dabasgāzes iegādi. Lai ierobežotu cenu risku, kas rodas no elektroenerģijas un dabasgāzes cenas izmaiņām, 2022. un 2023. gada laikā mātessabiedrība ir noslēgusi elektroenerģijas nākotnes līgumus, un dabasgāzes cenas mijmaiņas darījumus (24. III, IV pielikums).

b) Kredītrisks

Kredītrisks tiek pārvaldīts koncerna līmenī. Kredītrisks rodas no naudas un naudas ekvivalentiem, atvasinātajiem finanšu instrumentiem patiesajā vērtībā ar atspoguļojumu peļņas vai zaudējumu aprēķinā, citiem finanšu aktīviem, kas uzskaitīti amortizētajā iegādes vērtībā, ieskaitot neapmaksātos debitoru parādus. Kredītriska koncentrācija saistībā ar debitoru parādiem ir ierobežota plašā koncerna un mātessabiedrības klientu skaita dēļ. Koncernam un mātessabiedrībai nav nozīmīgas kredītriska koncentrācijas attiecībā uz kādu vienu darījumu partneri vai līdzīgu darījumu partneru grupu, izņemot nesaņemtos obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumus, aizdevumus un debitoru parādus no meitassabiedrībām un pārvades sistēmas operatora (AS "Augstsprieguma tīkls") debitora parādus.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Galvenie rādītāji

Vadības ziņojums

Finanšu pārskati

[Peļņas vai zaudējumu aprēķins](#)

[Visaptverošo ienākumu pārskats](#)

[Pārskats par finanšu stāvokli](#)

[Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā](#)

[Pārskats par naudas plūsmām](#)

[Finanšu pārskatu pielikums](#)

Neatkarīgu revidentu ziņojums

Novērtējot kredītrisku izsniegtajiem aizdevumiem meitassabiedrībām, mātessabiedrība ņem vērā, ka AS "Latvenergo" ir izsniegusi aizdevumus tām meitassabiedrībām, kurās tai pieder visas akcijas, un attiecīgi uzrauga šo meitassabiedrību (aizņēmēju) darbību un finanšu stāvokli. Pārskatā par finanšu stāvokli zaudējumi no vērtības samazinājuma tiek atskaitīti no bruto vērtībām.

Attiecībā uz finanšu aktīviem (skat. tabulu zemāk) maksimālo atklāto kredītriska pozīciju veido naudas un naudas ekvivalentu bilances vērtība (19. pielikums), parādi no līgumiem ar klientiem un citi debitori (18. pielikums), atvasinātie finanšu instrumenti (24. pielikums) un aizdevumi saistītajām pusēm (29. e pielikums).

Maksimālā iespējamā kredītriska riska novērtējums

		EUR'000			
		Koncerns		Mātessabiedrība	
Pielikums		31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Parādi no līgumiem ar klientiem	18 a	224 922	314 109	161 674	233 192
Citi īstermiņa finanšu debitori	18 b	47 972	17 089	51 225	36 253
Aizdevumi saistītajām pusēm	29 e	863	-	624 298	713 308
Nauda un naudas ekvivalenti	19	118 456	112 757	107 163	100 268
Atvasinātie finanšu instrumenti	24	11 169	10 729	11 169	10 729
		403 382	454 684	955 529	1 093 750

Atbilstoši 9. SFPS koncerns un mātessabiedrība novērtē debitoru saistību neizpildes varbūtību jau pēc debitoru parādu sākotnējās atzīšanas, izņemot debitoru parādus no līgumiem ar klientiem, un katrā bilances datumā apsver, vai kopš parādu sākotnējās atzīšanas ir būtiski palielinājies to kredītrisks (2. un 18. b pielikums).

Saistībā ar bankām un finanšu institūcijām tiek akceptēti darījumu partneri ar pašu vai mātesbanku starptautiskas kredītreitinga aģentūras noteikto minimālo kredītreitingu vismaz investīciju pakāpes līmenī. Ja darījumu partnerim nav šāda kredītreitinga, tad tiek veikta riska kontrole un novērtēta darījuma partnera kredītkvalitāte, ņemot vērā darījumu partnera finanšu stāvokli, iepriekšējo pieredzi un citus faktorus. Tiek noteikti individuāli riska limiti atbilstoši *Finanšu risku vadības politikas* principiem. Atkarībā no noteiktiem sadarbības limitiem bankas atlikumi vienā bankā vai finanšu institūcijā nedrīkst pārsniegt piecdesmit procentus no kopējiem naudas atlikumiem. Atsevišķu individuāli nozīmīgu finanšu aktīvu, kam nav pienācis izpildes termiņš, kredītkvalitātes izvērtēšanai tiek izmantoti finanšu reitingu aģentūru piešķirtie kredītreitingi, bet, ja tādu nav, tad par pamatu tiek ņemta līdzšinējā klientu maksājumu vēsture.

Kredītrisks saistībā ar naudu un īstermiņa noguldījumiem bankās tiek pārvaldīts, sabalansējot finanšu aktīvu un instrumentu izvietojumu, lai vienlaikus saglabātu iespēju izvēlēties izdevīgākos piedāvājumus un samazinātu iespējamību zaudēt finanšu līdzekļus. Parādu no līgumiem ar klientiem un citu finanšu debitoru kredītriska novērtējums ir aprakstīts 4. b un 18. pielikumā.

Naudas un naudas ekvivalentu bilances atlikuma sadalījums pēc finanšu darījumu partneriem pēc stāvokļa uz pārskata gada beigām atspoguļots šajā tabulā:

		EUR'000			
		Koncerns		Mātessabiedrība	
		31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Ar investīciju līmeņa kredītreitingu*		118 456	112 757	107 163	100 268
		118 456	112 757	107 163	100 268

* Banku mātessabiedrībām noteiktais investīciju līmeņa kredītreitings

Nākamajā tabulā atklāti esošie naudas atlikumi bankās un finanšu institūcijās sadalījumā pēc kredītreitinga pakāpes atbilstoši Moody's noteiktajai kredītreitinga skalai. Sagaidāmie kredītzaudējumi nav būtiski (zem 1 %), ņemot vērā, ka lielākā daļa naudas un naudas ekvivalentu atrodas bankās un finanšu institūcijās ar investīciju pakāpes kredītreitingu un finanšu aktīvi tiek vērtēti ar labu kredītkvalitāti.

		EUR'000			
		Koncerns		Mātessabiedrība	
		31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Aa3		79 177	66 596	79 602	55 722
Baa1		17 344	43 644	16 461	43 154
Baa2		21 110	1 363	11 100	1 362
Baa3		825	1 154	-	30
		118 456	112 757	107 163	100 268

Finanšu darījumu partneriem noteiktie kredītriska limiti pārskata periodā netika pārsniegti, un koncerna un mātessabiedrības vadība nesagaida nekādus zaudējumus, kas varētu rasties no finanšu darījumu partneru iespējamās saistību neizpildes, kā novērtēts finanšu darījumu partneru kredītrisks atbilst kredītriska 1. līmenim.

Koncerns un mātessabiedrība iegulda naudas līdzekļus tikai kotētos parāda instrumentos ar ļoti zemu saistību neizpildes varbūtību (valsts kases obligācijās).

c) Likviditātes risks

Latvenergo koncerna likviditātes un naudas plūsmas riska vadības politikas mērķis ir uzturēt pietiekamu naudas un naudas ekvivalentu apjomu (19. pielikums) un ilgtermiņa un īstermiņa aizņēmumu pieejamību, izmantojot pietiekamu kredītu apjomu, lai izpildītu esošās un paredzamās saistības un kompensētu naudas plūsmu svārstības dažādu finanšu risku ietekmē.

Nākamajā tabulā tiek analizētas koncerna un mātessabiedrības finanšu saistības, kas sagrupētas vecuma grupās atbilstoši to izpildes termiņiem. Summas veidojas no nediskontētām naudas plūsmām atbilstoši noslēgtajiem līgumiem. Aizņēmumu naudas plūsmas noteiktas, ņemot vērā spēkā esošās procentu likmes pārskata perioda beigās.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

[Peļņas vai zaudējumu aprēķins](#)

[Visaptverošo ienākumu pārskats](#)

[Pārskats par finanšu stāvokli](#)

[Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā](#)

[Pārskats par naudas plūsmām](#)

[Finanšu pārskatu pielikums](#)

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

Likviditātes analīze (līgumiskās nediskontētās bruto naudas plūsmas)

EUR'000

Pielikums	Koncerns					Mātesabiedrība				
	Mazāk par 1 gadu	No 1 līdz 2 gadiem	No 3 līdz 5 gadiem	Vairāk par 5 gadiem	KOPĀ	Mazāk par 1 gadu	No 1 līdz 2 gadiem	No 3 līdz 5 gadiem	Vairāk par 5 gadiem	KOPĀ
2023. gada 31. decembrī										
Aizņēmumi no finanšu institūcijām	105 333	119 825	158 276	99 286	482 720	102 632	117 339	152 874	96 710	469 555
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	5 146	5 153	162 925	52 483	225 707	5 146	5 153	162 925	52 483	225 707
Nomas saistības *	2 455	2 336	3 539	4 337	12 667	1 284	1 281	1 461	1 193	5 219
Parādi piegādātājiem un pārējiem īstermiņa finanšu kreditoriem	136 014	–	–	–	136 014	87 078	–	–	–	87 078
	248 516	127 314	324 740	156 106	857 108	196 140	123 773	317 260	150 386	787 559
2022. gada 31. decembrī										
Aizņēmumi no finanšu institūcijām	195 441	105 399	239 038	135 056	674 934	193 094	99 201	234 010	131 758	658 063
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	2 670	2 670	108 010	50 137	163 487	2 670	2 670	108 010	50 137	163 487
Overdrafti finanšu institūcijās	119 478	–	–	–	119 478	119 478	–	–	–	119 478
Īstermiņa aizņēmumi no saistītajām pusēm	–	–	–	–	–	3 317	–	–	–	3 317
Atvasinātie finanšu instrumenti	1 499	–	–	–	1 499	1 499	–	–	–	1 499
Nomas saistības*	2 023	1 798	2 939	4 581	11 341	876	866	1 847	1 554	5 143
Parādi piegādātājiem un pārējiem īstermiņa finanšu kreditoriem	107 811	–	–	–	107 811	99 902	–	–	–	99 902
	428 922	109 867	349 987	189 774	1 078 550	420 836	102 737	343 867	183 449	1 050 889

* nomas saistības uzskaites vērtībā (diskontētās) koncernā ir 11 406 tūkstoši EUR un mātesabiedrībā 4 824 tūkstoši EUR (31/12/2022: koncernā – 10 675 tūkstoši EUR, mātesabiedrībā – 5 166 tūkstoši EUR) (15. pielikums)

3.2. Kapitāla riska vadība

Koncerna un mātesabiedrības mērķi kapitāla riska vadībā ir nodrošināt koncerna un mātesabiedrības ilgtermiņīgu darbību, investīciju programmai nepieciešamo finansējumu, kā arī izvairīties no aizņēmumu līgumos noteikto un ar kapitāla struktūru saistīto ierobežojošo nosacījumu pārkāpšanas (2023. un 2022. gadā nosacījumi nav pārkāpti).

Lai uzturētu noteiktu kapitāla struktūru vai to mainītu nepieciešamā veidā, koncerns un mātesabiedrība izvērtē jaunu investīciju programmu finansēšanai nepieciešamo aizņēmumu apjomu un saņemšanas periodu vai nepieciešamību iniciēt akcionāra ieguldījumu pamatkapitālā. Lai jebkurā laika brīdī uzturētu kapitāla struktūru atbilstošu aizņēmumu līgumu ierobežojošajiem nosacījumiem, koncerns un mātesabiedrība veic regulārus pašu kapitāla rādītāja aprēķinus un analīzi.

Pašu kapitāla rādītājs tiek aprēķināts, dalot pašu kapitāla summu ar aktīvu kopsummu. Atbilstoši koncerna stratēģijai un aizņēmumu līgumos noteiktajiem ierobežojošajiem nosacījumiem, pašu kapitāla rādītājs jātur vismaz 30 % līmenī.

Pašu kapitāla rādītāji ir šādi:

	EUR'000			
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Pašu kapitāls, kopā	2 963 080	2 356 419	2 608 014	2 018 694
Aktīvi, kopā	4 127 922	3 855 330	3 474 032	3 305 536
Pašu kapitāla rādītājs	72%	61 %	75%	61 %

4. Būtiskas grāmatvedības aplēses un novērtējumi

Aplēses un novērtējumi tiek regulāri pārvērtēti un balstīti uz iepriekšējo pieredzi un citiem faktoriem, ieskaitot nākotnes notikumus, kas uzskatāmi par ticamiem attiecīgajos apstākļos, novērtējumu. Koncerns un mātesabiedrība aplēš un izdara pieņēmumus attiecībā uz nākotni. Grāmatvedības aplēses var atšķirties no faktiskajiem rezultātiem.

Koncerns un mātesabiedrība ņem vērā ar klimatu saistītos jautājumus aplēsēs un novērtējumos, kur tas ir atbilstoši. *Latvenergo* koncerns mērķtiecīgi veic investīcijas, lai attīstītu bezemisijas un zemas emisijas ražotņu portfeli un dotu ieguldījumu klimata pārmaiņu mazināšanā. Koncernā tiek īstenotas tehnoloģijas un pasākumi, kas samazina vai novērš ietekmi uz klimata pārmaiņām, vai nodrošina pielāgošanos tām. Plašāku informāciju skatīt *Latvenergo* koncerna ilgtermiņa pārskata sadaļā Vides aspekti. Lai gan ar klimatu saistītiem riskiem pašlaik var nebūt būtiskas ietekmes uz novērtēšanu, pamatlīdzekļu lietderīgās lietošanas laiku vai nefinanšu aktīvu vērtības samazināšanos, koncerns rūpīgi uzrauga attiecīgās izmaiņas un notikumus, piemēram, jaunus ar klimatu saistītus tiesību aktus.

Koncerna un mātesabiedrības vadība ir izvērtējusi situāciju pārskata beigu datumā un ir konstatējusi, ka notikumi, kas saistīti ar Krievijas karadarbību Ukrainā un ar to saistītajām sankcijām Krievijai un Baltkrievijai, ņemot vērā koncerna un mātesabiedrības sniegto pakalpojumu specifiku un nepārtrauktību, nav atstājuši būtisku negatīvu ietekmi uz koncerna un mātesabiedrības finanšu rezultātiem. Koncerna un mātesabiedrības vadība nepārtraukti veic nepieciešamās darbības, lai nodrošinātu enerģijas ražošanas



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

[Finanšu pārskatu pielikums](#)

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

un sadales sistēmas operatora darbības nepārtrauktību, gan klientiem sniegto pakalpojumu pieejamību, un koncerna un mātesabiedrības vadība arī turpmāk neprognozē ievērojamus darbības traucējumus, kas varētu ietekmēt koncerna un mātesabiedrības darbības turpināšanu un aktīvu un saistību novērtējumu. Koncerna un mātesabiedrības vadības pieņēmumi ir balstīti uz informāciju, kas pieejama finanšu pārskata apstiprināšanas brīdī. Nākotnes notikumu ietekme uz koncerna un mātesabiedrības turpmāko darbību var atšķirties no pašreizējā novērtējuma.

Aplēses un pieņēmumi, kuriem piemīt palielināts risks radīt būtiskus labojumus finanšu pārskatos uzrādīto aktīvu un saistību uzskaites vērtībā nākamā finanšu gada laikā, ir aprakstīti zemāk:

a) Aplēses attiecībā uz pamatlīdzekļiem

I) pamatlīdzekļu lietderīgās izmantošanas laiks

Koncerns un mātesabiedrība veic aplēses attiecībā uz pamatlīdzekļu lietderīgo izmantošanas laiku un atlikušo vērtību. Šīs aplēses izriet no iepriekšējās pieredzes, kā arī no nozares prakses un tiek izvērtētas katra pārskata gada beigās. Pamatlīdzekļiem, kuriem ir plānota rekonstrukcija, atlikušais lietderīgās lietošanas laiks tiek noteikts līdz rekonstrukcijas datumam. Iepriekšējā pieredze liecina, ka faktiskais pamatlīdzekļu lietderīgās lietošanas laiks dažreiz ir bijis ilgāks nekā aplēsts. Pilnībā nolietoto pamatlīdzekļu vērtības ir atklātas 14. a pielikumā. Paredzamais lietderīgās lietošanas laika izmaiņu ietekmes novērtējums nav precīzi aplēšams, tādēļ nolietojuma likmju izmaiņu jutīguma analīzes ietekme uz nākamajiem periodiem netiek atklāta.

II) pamatlīdzekļu atgūstamā vērtība

Koncerns un mātesabiedrība veic pamatlīdzekļu vērtības samazināšanās testu ikreiz, kad notikumi un apstākļi liecina par iespējamu to bilances vērtības neatgūstamību. Pamatlīdzekļiem ir noteiktas atsevišķas naudas ienesošās vienības. Atbilstoši testu izvērtējumam, ja nepieciešams, aktīvu vērtība tiek norakstīta līdz to atgūstamajai vērtībai. Vērtības samazināšanās izvērtēšanā vadība izmanto dažādas aplēses naudas plūsmām, kas rodas no aktīvu izmantošanas, pārdošanas, uzturēšanas un pamatlīdzekļu remontiem, kā arī inflācijas un procentu likmju pieauguma. Aplēses izriet no vispārējās ekonomiskās vides, patēriņa un elektroenerģijas pārdošanas cenu prognozēm. Ja nākotnē reālā situācija mainītos, tiktu atzīts papildu vērtības samazinājums vai arī atzītais vērtības samazinājums varētu tikt daļēji vai pilnīgi apvērsts. Atgūstamās vērtības samazinājumu ietekmē tādi faktori kā augstas remontu un rekonstrukcijas izmaksas, būtiskas izmaiņas sagaidāmajās diskonta likmēs, atsevišķu palīgiekārtu zema noslodze, relatīvi lielas uzturēšanas izmaksas, ierobežotas iespējas pārdot pamatlīdzekļus tirgū un citi būtiski faktori. Vērtības samazinājuma izmaksas tiek atzītas attiecīgajā pārskata gadā un ir aprakstītas 14. c pielikumā.

III) pārvērtēšana

Atsevišķu koncerna un mātesabiedrības pamatlīdzekļu pārvērtēšanu veic neatkarīgi, ārēji, sertificēti vērtētāji, izmantojot pamatlīdzekļu amortizēto aizvietošanas izmaksu metodi vai ieņēmumu metodi. Vērtējums tiek veikts atbilstoši starptautiskajiem īpašuma vērtēšanas standartiem, pamatojoties uz pamatlīdzekļu esošo izmantošanu, kas tiek uzskatīta par iespējami labāko un efektīvāko, nosakot arī atbilstošāko vērtēšanas metodi katrai pārvērtētajai pamatlīdzekļu grupai. Pārvērtēšanas rezultātā tiek noteikta pārvērtētā vērtība hidroelektrostaciju un sadales sistēmas aktīvu grupām.

Izmantojot pamatlīdzekļu amortizēto aizvietošanas izmaksu metodi, atlikusī aizvietošanas vērtība ir starpība starp analoga pamatlīdzekļa aizvietošanas vai atjaunošanas izmaksām vērtēšanas brīdī un

uzkrāto kopējo pamatlīdzekļa vērtības zudumu, kas ietver sevī tā fizisko, funkcionālo (tehnoloģisko) un ekonomisko (ārējo) nolietošanos. Fiziskais nolietojums tiek noteikts proporcionāli pamatlīdzekļa vecumam. Pamatlīdzekļiem, kurus tuvākajā laikā plānots rekonstruēt, vērtējumā papildus tiek aprēķināts arī funkcionālais nolietojums. Pamatlīdzekļu atlikušais lietderīgās lietošanas laiks pēc pārvērtēšanas tiek novērtēts atbilstoši novērtētajam kopējam nolietojumam.

Ieņēmumu metodes pamatā ir ražošanas jaudas apzināšana un analīze, elektroenerģijas pārdošanas cenu prognoze, vēsturisko ražošanas un ar saimniecisko darbību saistīto izmaksu analīze un nākotnes izmaksu prognoze, kapitālieguldījumu prognoze, neto naudas plūsmas prognoze, kā arī diskonta un kapitalizācijas likmes aprēķins, balstoties uz tirgus datiem.

Pamatlīdzekļu pārvērtēšana tiek veikta regulāri, bet ne retāk kā reizi 5 gados, pārvērtēšana var tikt veikta biežāk, ja ir būtiskas un ilgstošas inženierbūvju būvniecības izmaksu izmaiņas, būtiskas izmaiņas sagaidāmajās diskonta likmēs un enerģijas cenās. Pārvērtēšanas process tiek uzsākts, ja inženierbūvju būvniecības izmaksu izmaiņas kopš iepriekšējās pārvērtēšanas divus ceturkšņus pēc kārtas pārsniedz 10 %, atbilstoši Centrālās statistikas pārvaldes datiem un ir paredzamas ilglaicīgas izmaksu izmaiņas, vai ja ir būtiskas un ilgstošas izmaiņas (vismaz gada periodā) diskonta likmēs un enerģijas cenās.

Detalizētāk pēdējo veikto pārvērtēšanu rezultāti ir atklāti 14 c. pielikumā.

b) Finanšu aktīvu vērtības samazinājums

Koncernā un mātesabiedrībā ir šādi finanšu aktīvu veidi, uz kuriem attiecas sagaidāmo kredītzaudējumu modelis:

- ilgtermiņa un īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm;
- citi ilgtermiņa debitori;
- pārējie finanšu ieguldījumi (parāda instrumenti);
- parādi no līgumiem ar klientiem;
- citi īstermiņa debitori;
- nauda un naudas ekvivalenti.

Uzkrājumi finanšu aktīvu vērtības samazinājumam ir balstīti uz pieņēmumiem par saistību neizpildes risku un paredzamām kredītzaudējumu likmēm. Koncerns un mātesabiedrība izmanto novērtējumu, veicot šīs aplēses un atlasot datus vērtības samazinājuma aprēķinam, pamatojoties uz koncerna un mātesabiedrības iepriekšējo vēsturi, esošajiem tirgus apstākļiem, kā arī uz nākotni vērstām aplēsēm katra pārskata perioda beigās.

Koncerns un mātesabiedrība piemēro divus sagaidāmo kredītzaudējumu modeļus: portfeļa modeli un darījuma partnera modeli (2. un 18. pielikums).

Izmantojot portfeļa modeli, koncerns un mātesabiedrība piemēro 9. SFPS vienkāršoto pieeju, lai novērtētu sagaidāmos kredītzaudējumus, veicot mūža sagaidāmo kredītzaudējumu uzkrājumu noteikšanu pircēju un pasūtītāju parādiem, kas saistīti ar pamatdarbību (elektroenerģijas, dabasgāzes, siltumenerģijas un ar tiem saistīto atbalsta pakalpojumu pārdošana, IT un telekomunikāciju pakalpojumu pārdošana). Lai noteiktu sagaidāmos kredītzaudējumus, šie debitoru parādi ir sagrupēti, pamatojoties uz to kopīgām kredītriska pazīmēm un nokavētajām dienām. Atbilstoši tam koncerns un mātesabiedrība ir secinājuši, ka paredzamās kredītzaudējumu likmes šiem debitoru parādiem ir noteiktas iespējami tuvu to atbilstošajam kredītriskam.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

[Finanšu pārskatu pielikums](#)

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

Sagaidāmo kredītzaudējumu likmes ir noteiktas, atbilstoši pārdoto preču un pakalpojumu maksājumu profiliem izvērtējot attiecīgos vēsturiskos kredītzaudējumus. Aprēķinot sagaidāmos kredītzaudējumus, ir ņemta vērā pašreizējā un uz nākotni vērstā informācija par makroekonomiskajiem faktoriem, kuri ietekmē klientu spēju segt debitoru parādu, koncerns un mātesabiedrība ir novērtējusi, ka šo faktoru ietekme nav būtiska. Darījuma partnera modeli izmanto, izvērtējot atsevišķus līgumus par ilgtermiņa un īstermiņa aizdevumiem saistītajām pusēm, pārējiem finanšu ieguldījumiem un naudai, un tās ekvivalentiem. Ja nav identificēts būtisks kredītriska pieaugums, sagaidāmie kredītzaudējumi atbilstoši šim modelim tiek pamatoti ar individuālā darījuma partnera nozares saistību neizpildes riska novērtējumu un *Moody's* kredītreitingu aģentūras tam noteiktajām 12 mēnešu sagaidāmo kredītzaudējumu atgūšanas likmēm. Apstākļi, kas norāda uz būtisku kredītriska pieaugumu, ir būtisks pieaugums *Moody's* saistību neizpildes un parādu atgūšanas likmēm (par vienu procentu punktu) vai darījuma partnera nespēja veikt maksājumus noteiktajos termiņos (kavējums 30 un vairāk dienas). Ja identificēts būtisks kredītriska pieaugums, tiek aprēķināti mūža sagaidāmie kredītzaudējumi. Koncerns un mātesabiedrība uzskata, ka finanšu aktīvs ir ar neatbilstošu sniegumu un tiek atzīti mūža sagaidāmie kredītzaudējumi, ja līgumā noteiktie maksājumi ir kavēti 90 un vairāk dienas, pastāv darījuma partnera maksātnespēja vai bankrots, vai uzsāktas līdzīgas juridiskās procedūras un citas iekšējās vai ārējās norādes uz nespēju samaksāt līgumā noteiktās summas.

Darījuma partnera modeli izmanto arī pārējiem ilgtermiņa un īstermiņa finanšu debitoru parādiem, atsevišķiem individuāli nozīmīgiem debitoru parādiem, enerģētikas nozares uzņēmumu un saistīto pušu debitoru parādiem, aprēķinot mūža sagaidāmos kredītzaudējumus, pamatojoties uz saistību neizpildes un parādu atgūšanas likmēm.

Visiem koncerna un mātesabiedrības pārējiem finanšu ieguldījumiem, kas novērtēti amortizētajā iegādes vērtībā (ieguldījumi Valsts kases obligācijās), nav bijis būtisks kredītriska pieaugums, un tiek uzskatīts, ka tiem ir zems kredītrisks (*Moody's* kredītreitings – A3) un tie atbilst kredītriska 1. līmenim, tāpēc sagaidāmie uzkrājumi to vērtības samazinājumam bija nebūtiski un netika atzīti.

Kaut arī uz naudu un tās ekvivalentiem attiecībā ar 9. SFPS prasības attiecībā uz sagaidāmo kredītzaudējumu atzīšanu, konstatētie sagaidāmie kredītzaudējumi bija nebūtiski, ņemot vērā arī faktu, ka praktiski visi naudas un naudas ekvivalenti tiek turēti finanšu iestādēs, kurām pašām vai to mātesbankām piešķirts investīciju pakāpes kredītreitings (galvenokārt "A" pakāpes kredītreitinga līmenis) (atbilst kredītriska 1. līmenim).

c) Aplēses attiecībā uz ieņēmumu atzīšanu no līgumiem ar klientiem

l) Obligātās iepirkuma komponentes atzīšana

Koncerns un mātesabiedrība izmanto svarīgus novērtējumus, piemērojot aģenta uzskaites principu, lai atzītu obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumus (skatīt arī 6. pielikumu).

Vadība ir izvērtējusi šādas pazīmes, kas norāda, ka koncerns un mātesabiedrība darbojas kā aģents, jo:

- tiem nav kontroles pār OIK pirms tās nodošanas klientiem;
- tiem ir pienākums OIK iekļaut klientiem izrakstītajos rēķinos un iekasēt maksu, bet nav tiesību uz ieņēmumiem, kurus valsts noteiktā atbalsta mehānismā sedz visi elektroenerģijas galalietotāji proporcionāli savam elektroenerģijas patēriņam;
- tiešā vai netiešā veidā nesaņem atlīdzību no OIK maksājumiem.

II) Sadales sistēmas pakalpojuma un pārvades sistēmas pakalpojuma atzīšana (mātesabiedrība)

Vadība ir izvērtējusi, ka mātesabiedrībai nav ietekmes un kontroles pār sadales sistēmas pakalpojumu un pārvades sistēmas pakalpojumu un tā darbojas kā aģents. It īpaši vadība ir izvērtējusi šādus rādītājus, nosakot, ka mātesabiedrība darbojas kā aģents, jo:

- tai nav kontroles pār sadales sistēmas un pārvades sistēmas pakalpojuma sniegšanu;
- tā sadales sistēmas vai pārvades sistēmas operatora vārdā iekļauj klientiem izrakstītajos rēķinos sadales sistēmas vai pārvades sistēmas pakalpojumus un iekasē maksu par tiem, bet tai nav tiesības uz ieņēmumiem;
- tai nav tiesību pašai tieši vai netieši noteikt sadales sistēmas vai pārvades sistēmas pakalpojumu cenu (skatīt arī 6. pielikumu).

III) Sadales sistēmas pieslēgumu maksas atzīšana (Koncerns)

Sadales sistēmas pieslēgumu maksas netiek uzskatītas par atsevišķu (atšķirīgu) izpildes pienākumu, jo nav atšķirīgas individuāli vai līguma kontekstā. Sadales sistēmas pakalpojums tiek sniegts pēc klienta veiktā maksājuma par elektrotīkla pieslēgumu, tāpēc elektrotīkla pieslēgumu maksa un sadales sistēmas pakalpojums ir savstarpēji ļoti atkarīgi un saistīti.

Ieņēmumi no pieslēgumu maksas un citi ieņēmumi no sadales sistēmas aktīvu pārbūves, kas veikta pēc klientu pieprasījuma, tiek atzīti nākamajos periodos, jo nepārtrauktās darbības pakalpojums ir identificēts kā līgums ar klientu, lai sniegtu sadales sistēmas pakalpojumu, un tiek atzīts atbilstoši 15. SFPS "Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem" kā nākamo periodu ieņēmumi (līguma saistības) (6. un 28. pielikums). Pieslēgumu maksas tiek atzītas kā ieņēmumi visā paredzamajā komerciālo attiecību ar klientu perioda laikā. Pamatojoties uz vadības aplēsi, 20 gadi ir paredzamais komerciālo attiecību ar klientu perioda laiks, kas ir aplēsts kā periods, pēc kura beigām tehnoloģisku izmaiņu rezultātā varētu būtiski mainīties pieprasītās jaudas pieslēgumu objektos.

Ieņēmumu atzīšanas periods tiek pamatots ar vadības aplēsi, jo ir pamatota pārliecība, ka aktīvus, kuru izbūves izmaksas daļēji nosedz saņemtās pieslēgumu maksas, izmantos sadales sistēmas pakalpojumu sniegšanai ilgākā laika periodā, kāds ir noteikts, slēdzot pieslēgumu līgumu ar klientu (6. pielikums).

IV) Valsts atbalsts enerģijai, sadales sistēmas pakalpojumiem un siltumenerģijai

Latvijā, Lietuvā un Igaunijā, atbilstoši valsts atbalsta noteikumiem energoresursu cenu samazināšanai tiek piešķirts atbalsts galalietotājiem enerģijai, sadales sistēmas pakalpojumu maksai un siltumenerģijas maksai. Šie noteikumi nemaina līgumu par pakalpojuma sniegšanas apmēru un nemaina apstiprinātos sadales sistēmas tarifus un enerģijas cenas, attiecīgi nemainot koncerna un mātesabiedrības ieņēmumu atzīšanas principus, bet gan darījuma maksas saņemšanu un pakalpojuma apmaksas veicēju, un tāpēc nav klasificējams kā valsts atbalsts koncernam un mātesabiedrībai (6. pielikums).

d) Uzkrājumu atzīšana un novērtēšana

2023. gada 31. decembrī koncerns ir izveidojis uzkrājumus pēcnodarbinātības pabalstiem un darba attiecību izbeigšanas pabalstiem 18,2 miljonu EUR apmērā (31/12/2022: 15,6 miljoni EUR) un mātesabiedrība 8,6 miljonu EUR apmērā (31/12/2022: 7,6 miljoni EUR) (27. pielikums). Šo saistību izpildes apmērs un laiks ir nenoteikts. Lai noteiktu šo uzkrājumu pašreizējo vērtību, tiek izmantoti noteikti pieņēmumi un aplēses, tai skaitā paredzamās nākotnes izmaksas, inflācijas tempi un izmaksu laika grafiki. Faktiskās izmaksas var atšķirties no izveidotajiem uzkrājumiem sakarā ar



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

[Finanšu pārskatu pielikums](#)

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

izmaiņām likumdošanas normās, nākotnes tehnoloģiskajām iespējām novērst dabai radīto kaitējumu, kā arī trešo pušu segtajām izmaksām. Lai novērtētu uzkrājumus pēcnodarbinātības pabalstiem, tiek aplēsta darba attiecību izbeigšanas iespējamība dažādās darbinieku vecuma grupās, par pamatu izmantojot iepriekšējo pieredzi, kā arī dažādus pieņēmumus par mainīgajiem demogrāfiskajiem un finanšu faktoriem (ieskaitot paredzamo darba atlīdzības pieaugumu un noteiktas izmaiņas pabalstu apmēros). Varbūtība un citi faktori tiek noteikti uz iepriekšējās pieredzes pamata.

e) Risku ierobežošanas instrumentu efektivitātes novērtēšana

Koncerns un mātessabiedrība ir noslēgusi ievērojamu daudzumu mijmaiņas un nākotnes darījumu, lai ierobežotu elektroenerģijas un dabasgāzes cenas izmaiņu un procentu likmju svārstību riskus, uz kuriem attiecas naudas plūsmas riska ierobežošanas uzskaitē, un ieņēmumi vai zaudējumi no spēkā esošo risku ierobežošanas instrumentu un pret risku nodrošināto posteņu patiesās vērtības izmaiņām ir iekļauti atbilstošajās rezervēs pašu kapitālā. Risku ierobežošanas efektivitātes novērtēšana tiek pamatota ar vadības aplēsēm, ņemot vērā nākotnes elektroenerģijas un dabasgāzes iepirkuma darījumus un parakstītos mainīgo procentu likmju aizdevumu līgumus. Kad risku ierobežošanas instrumenti kļūst neefektīvi, ieņēmumi vai zaudējumi no patiesās vērtības izmaiņām tiek atzīti peļņas vai zaudējumu aprēķinā (25. pielikums).

f) Vienreizējas kompensācijas atzīšana saistībā ar koģenerācijas stacijām

2017. gada oktobrī mātessabiedrība pieteicās vienreizējas kompensācijas saņemšanai no valsts, vienlaikus atsakoties turpmāk saņemt 75 % no ikgadējiem elektriskās jaudas maksājumiem TEC-1 un TEC-2 koģenerācijas stacijām. Vienreizējā kompensācija tika aprēķināta 75 % apmērā no diskontētās nākotnes garantētās maksas par uzstādītajām elektriskajām jaudām. Dotācijas daļa, kurai piemēroti nosacījumi, atzīta kā nākamo periodu ieņēmumi koncerna un mātessabiedrības pārskatā par finanšu stāvokli (28. pielikums) un lineāri attiecināma uz ieņēmumiem līdz nosacījumu izpildei atbalsta perioda laikā līdz 2028. gada 23. septembrim (7. pielikums).

g) Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa atzīšana

Konsolidētajos finanšu pārskatos tiek atzītas atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības par meitassabiedrību pirmsnodokļu peļņu tādā apmērā, kādā mātessabiedrība kā akcionārs tuvākajā nākotnē lems par šīs peļņas sadalīšanu dividendēs, atbilstoši noteiktajai nodokļa likmei pie peļņas sadalīšanas – 20/80 no neto izmaksām (12. pielikums). Mātessabiedrības vadība ir aplēsusi paredzamo meitassabiedrību peļņas sadalīšanas laiku un apjomu un koncerna konsolidētajos finanšu pārskatos ir atzinusi atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības par sadalāmo meitassabiedrību peļņu.

h) Finanšu nodrošinājuma dalībai preču biržā atzīšana

Mātessabiedrības vadība ir novērtējusi (aplēsusi), ka elektroenerģijas un dabasgāzes finanšu darījumi ir mātessabiedrības saimnieciskās darbības daļa un, ņemot vērā to, ka mātessabiedrība neplāno pārtraukt tirdzniecības operācijas *Nasdaq Commodities* preču biržā, tā uzskata, ka šie aktīvi nav likvidi un ir jāatzīst par ilgtermiņa vai īstermiņa finanšu debitoru parādiem (18. pielikums).

i) Patiesās vērtības novērtēšana

Patiesā vērtība ir cena, par kādu ir iespējams pārdot aktīvu vai kura ir jāmaksā par saistību nodošanu, pamatojoties uz darījumu starp tirgus dalībniekiem to novērtēšanas datumā. Patiesā vērtība tiek aplēsta, pamatojoties uz tirgus cenām vai diskontēto naudas plūsmu modeļiem.

Tādu finanšu instrumentu, kuri tiek kotēti likvidos regulētos finanšu tirgos, patiesās vērtības tiek aprēķinātas, pamatojoties uz to kotētajām tirgus cenām finanšu pārskatu beigu datumos. Kotētās tirgus cenas, kas izmantotas attiecībā uz koncerna un mātessabiedrības finanšu aktīviem, ir to faktiskās cenas dienas beigās.

Finanšu instrumentu, kas nav kotēti aktīvos regulētos finanšu tirgos, patiesā vērtība tiek noteikta, izmantojot novērtēšanas metodes. Koncerns un mātessabiedrība lieto dažādas metodes un modeļus, kā arī izdara pieņēmumus, kas izriet no tirgus apstākļiem un nosacījumiem, kādi ir spēkā pārskata perioda beigu datumā. Diskontētās naudas plūsmas tiek izmantotas, lai noteiktu pārējo finanšu instrumentu patieso vērtību.

Visi aktīvi un saistības, kuru patiesā vērtība tiek noteikta vai atklāta finanšu pārskatos, tiek klasificēti atbilstoši patiesās vērtības hierarhijai, kas tiek piemērota sekojoši, pamatojoties uz zemākā līmeņa ievades datiem, kas ir nozīmīgi patiesās vērtības noteikšanai kopumā:

- identisku aktīvu vai saistību tirgus cenas (nekoriģētas) – 1. līmenis,
- cita veida cenu kotācijas kā aktīviem vai saistībām atspoguļotiem pirmajā līmenī, tiešā veidā (cenas vai netiešā (atvasinātā) – 2. līmenis,
- tādi cenu kotāciju pieņēmumi aktīviem vai saistībām, kas nav bāzēti uz novērojamiem tirgus datiem – 3. līmenis.

Šādas metodes un pieņēmumi tiek izmantoti, lai novērtētu patieso vērtību:

a) pārvērtēto pamatlīdzekļu patiesās vērtības ir vienādas ar pārvērtētajām summām, kuras nosaka atbilstoši ārēju neatkarīgu vērtētāju veiktajai periodiskai vērtēšanai vai koncerna vai mātessabiedrības vadības veiktajiem novērtējumiem, atskaitot sekojošo uzkrāto nolietojumu un uzkrātos zaudējumus no vērtības samazināšanās (3. līmenis);

b) Koncerna un mātessabiedrības 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 (3. līmenis);

c) Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" ir novērtēti iegādes vērtībā, nevis patiesajā vērtībā, jo koncerns un mātessabiedrība ir tikai nominālais akcionārs Pensiju fondā, kas ir bezpeļņas organizācija, un visus riskus vai labumus, kas rodas Pensiju fonda darbības un pensiju plāna līdzekļu ieguldīšanas rezultātā, uzņemas vai iegūst Pensiju fonda pensiju plāna dalībnieki (3. līmenis);

d) aizņēmumu ar mainīgajām procentu likmēm patiesā vērtība ir līdzīga to atlikušajai bilances vērtībai, jo to faktiskās mainīgās procentu likmes aptuveni atbilst koncernam un mātessabiedrībai pieejamo līdzīgu finanšu instrumentu tirgus cenai, t.i., procentu likmes mainīgā daļa atbilst naudas cenai tirgū, savukārt procentu likmes pievienotā daļa atbilst riska ienesīguma uzcenojumam, ko aizdevēji finanšu un kapitāla tirgos pieprasa līdzīga kredītreitinga pakāpes uzņēmumiem (2. līmenis);

e) patiesās vērtības aprēķins aizdevumiem meitassabiedrībām ar fiksētām procentu likmēm tiek veikts, diskontējot to naudas plūsmas, kā diskonta faktoru izmantojot attiecīgā termiņa EUR mijmaiņas likmes, kam pievienota īstermiņa aizņēmumu vidējā tirgus likme (2. līmenis);

f) koncerns un mātessabiedrība slēdz atvasinātos finanšu darījumus ar dažādiem darījumu partneriem, finanšu institūcijām un energoapgādes uzņēmumu ar investīciju pakāpes kredītreitingu; atvasinātie finanšu darījumi tiek novērtēti, izmantojot dažādas novērtēšanas metodes un modeļus ar tirgū pieejamām vērtībām; novērtēšanas modeļi ietver darījuma puses kredītriska novērtējumu, valūtas nākotnes un



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

[Finanšu pārskatu pielikums](#)

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

tagadnes maiņas darījumus; procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības tiek iegūtas no attiecīgo banku finanšu instrumentu pārvērtēšanas paziņojumiem un ir atzītas finanšu pārskatos banku norādītās finanšu instrumentu patiesās vērtības; lai pārlicinātos, ka procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības ir precīzas jebkurā būtiskā aspektā, koncerns un mātessabiedrība pati veic patiesās vērtības aprēķinu, diskontējot finanšu instrumentu līgumiskās nākotnes naudas plūsmas, izmantojot 6 mēnešu EURIBOR procentu likmes mijmaiņas likni; elektroenerģijas nākotnes līgumu un dabasgāzes cenas mijmaiņas līgumu patiesā vērtība tiek noteikta kā diskontētā starpība starp aktuālo attiecīgo finanšu instrumentu tirgus cenu un noslēgto nākotnes darījumu cenu nākotnes līgumos noteiktajam darījumu apjomam; Elektroenerģijas un dabasgāzes cenas mijmaiņas līgumu gadījumā, kad darījumi tiek slēgti ar citiem darījuma partneriem, finanšu pārskatos tiek atzītas koncernā un mātessabiedrībā aprēķinātās patiesās vērtības (2. līmenis);

g) emitēto obligāciju patiesās vērtības tiek aprēķinātas, diskontējot to nākotnes naudas plūsmas, kā diskonta faktoru izmantojot attiecīgo vērtspapīru tirgū kotēto ienesīguma likmi uz finanšu pārskata beigu datumu (2. līmenis);

h) ieguldījumu īpašumu patiesā vērtība noteikta, izmantojot ienākumu metodi, diskontējot sagaidāmās nākotnes naudas plūsmas. 2023. gadā ieguldījumu patiesās vērtības noteikšanai izmantota nominālā pirmsnodokļu diskonta likme ir 7,24 % (2022. gadā: 5,92 %) kas ir noteikta elektroenerģijas sadales un pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodikā (3. līmenis).

5. Darbības segmenti

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

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

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

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

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 tirdzniecība (ieskaitot elektroenerģijas un dabasgāzes vairumtirdzniecību) Baltijā, ko veic AS "Latvenergo", *Elektrum Eesti OÜ* (ieskaitot tās meitassabiedrības – *Energiaturu Võrguehitus OÜ, HN põld ja mets 1 OÜ*) un *Elektrum Lietuva, UAB* (ieskaitot tās meitassabiedrību – *Klaipēda unlimited sun, UAB*) Baltijas reģionā, vēja parku attīstību 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. Starpssegmentu 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.

	Koncerns						Mātesabiedrība				
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Koncerns	Ražošana un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Sabiedrība
2023. gads											
Ieņēmumi											
Ārējie klienti	1 683 894	342 460	8 071	2 034 425	–	2 034 425	1 362 802	34 377	1 397 179	–	1 397 179
Starpsegmentu	40 806	869	55 437	97 112	(97 112)	–	4 648	31 931	36 579	(36 579)	–
Kopā ieņēmumi	1 724 700	343 329	63 508	2 131 537	(97 112)	2 034 425	1 367 450	66 308	1 433 758	(36 579)	1 397 179
Rezultāts											
EBITDA	480 181	111 853	9 735	601 769	–	601 769	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 pirms nodokļa	377 521	29 620	(2 545)	404 596	(16 067)	388 529	361 177	1 090	362 267	393	362 660
Segmentu aktīvi pārskata gada beigās	1 940 641	1 800 405	127 578	3 868 624	259 298	4 127 922	1 775 511	155 340	1 930 851	1 543 181	3 474 032
Segmentu saistības pārskata gada beigās	221 067	221 656	16 570	459 923	705 549	1 164 842	192 896	18 266	211 162	654 856	866 018
Cita informācija											
Kapitālieguldījumi	76 848	99 608	18 254	194 710	(1 361)	193 349	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 pirms nodokļa	202 008	(9 819)	1 772	193 961	(9 416)	184 545	196 713	2 099	198 812	10 550	209 362
Segmentu aktīvi pārskata gada beigās	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
Segmentu saistības pārskata gada beigās	359 253	181 201	12 804	553 258	945 653	1 498 911	366 212	14 078	380 290	906 552	1 286 842
Cita informācija											
Kapitālieguldījumi	20 659	84 633	16 374	121 666	–	121 666	13 666	16 374	30 040	–	30 040



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

[Finanšu pārskatu pielikums](#)

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

Koncerna un mātesabiedrības segmentu ieņēmumi no ārējiem klientiem (6. pielikums)

EUR'000

	Koncerns					Mātesabiedrība			
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Korporatīvās funkcijas	Segmenti KOPĀ	KOPĀ Koncerns	Ražošana un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	Segmenti KOPĀ	KOPĀ Sabiedrība
2023. gads									
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem, kas atzīti laika gaitā:									
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	1 432 815	3 395	–	1 436 210	1 436 210	1 157 028	–	1 157 028	1 157 028
Sadales sistēmas pakalpojumi	–	319 643	–	319 643	319 643	–	–	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	213 540	136	–	213 676	213 676	193 224	–	193 224	193 224
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	31 652	–	–	31 652	31 652	10 842	–	10 842	10 842
Pārējie ieņēmumi	5 887	19 209	6 670	31 766	31 766	1 708	31 307	33 015	33 015
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	1 683 894	342 383	6 670	2 032 947	2 032 947	1 362 802	31 307	1 394 109	1 394 109
Pārējie ieņēmumi:									
Pārējie ieņēmumi	–	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
KOPĀ ieņēmumi, tai skaitā									
Latvijā	948 591	342 447	7 844	1 298 882	1 298 882	969 462	30 531	999 993	999 993
Ārpus Latvijas	735 303	13	227	735 543	735 543	393 340	3 846	397 186	397 186
2022. gads									
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem, kas atzīti laika gaitā:									
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:									
Pārējie ieņēmumi	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
KOPĀ ieņēmumi, tai skaitā									
Latvijā	884 723	300 610	7 726	1 193 059	1 193 059	890 216	29 470	919 686	919 686
Ārpus Latvijas	648 427	–	315	648 742	648 742	309 202	2 127	311 329	311 329



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

[Finanšu pārskatu pielikums](#)

– Neatkarīgu revidentu ziņojums



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

[Finanšu pārskatu pielikums](#)

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

Korekcijas un izslēgšana

Finanšu ieņēmumi un izmaksas, ieņēmumi vai zaudējumi no finanšu aktīvu pārvērtēšanas patiesajā vērtībā, procentu likmju mijmaiņas darījumi (atvasinātie finanšu instrumenti) un atliktā ienākuma nodokļa saistības nav iedalītas atsevišķos segmentos, jo attiecīgie instrumenti tiek pārvaldīti koncerna līmenī. Nodokļi un noteikti finanšu aktīvi un saistības, tostarp aizdevumi un aizņēmumi, nav iedalīti šajos segmentos, jo arī tiek pārvaldīti koncerna līmenī.

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

Peļņas saskaņošana pirms nodokļiem

Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2023	2022	2023	2022
EBITDA	601 769	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	404 596	193 961	362 267	198 812
Finanšu ieņēmumi	11 9 226	1 414	24 747	10 767
Finanšu izmaksas	11 (25 293)	(10 830)	(25 278)	(10 802)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes	16 –	–	924	10 585
Peļņa pirms nodokļa	388 529	184 545	362 660	209 362

Aktīvu saskaņošana

Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Segmentu aktīvi	3 868 624	3 742 533	1 930 851	1 844 640
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi un kopuzņēmumi	16 42	40	671 720	647 320
Aizdevumi saistītajām pusēm	29 e –	–	624 298	713 308
Pārējie īstermiņa finanšu ieguldījumi	–	140 000	–	140 000
Uzņēmumu ienākuma nodokļa un citu nodokļu avansa maksājumi	–	800	–	–
Nauda un naudas ekvivalenti	19 118 456	112 757	107 163	100 268
KOPĀ aktīvi	4 127 922	3 855 330	3 474 032	3 305 536

Saistību saskaņošana

Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Segmentu saistības	459 293	553 258	211 162	380 290
Atliktā nodokļa saistības	–	5 475	–	667
Aizņēmumi	23 629 696	875 918	618 179	863 938
Uzkrājumi un pārējie kreditori	–	70 378	36 677	42 614
KOPĀ saistības	1 164 842	1 498 911	866 018	1 286 842

Ilgtermiņa aktīvi, kurus veido nemateriālie ieguldījumi, pamatlīdzekļi un ieguldījuma īpašumi, ir izvietoti koncerna mītnes valstī – Latvijā.

Ieņēmumi no lielākā klienta koncernam 2023. gadā bija 188 630 tūkstoši EUR un mātesabiedrībai 188 918 tūkstoši EUR (2022. gadā: attiecīgi 171 919 tūkstoši EUR un 171 912 tūkstoši EUR), un tie ir attiecināmi uz ražošanas un tirdzniecības segmenta ieņēmumiem.

6. Ieņēmumi

Uzskaites politika

Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem (SFPS Nr. 15)

Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem atbilstoši 15. SFPS ietvertajiem kritērijiem ir parastās darbības (pamatdarbības) rezultātā pārdotās preces un sniegtie pakalpojumi.

Novērtējot, vai ir iespējams iekasēt atbildības summu, koncerns un mātesabiedrība praktisku apsvērumu nolūkā piemēro portfeļa metodi visiem enerģijas pārdošanas un ar to saistīto pakalpojumu, sadales sistēmas pakalpojuma un siltumenerģijas pakalpojumu klientiem. Koncerns un mātesabiedrība saprātīgi sagaida, ka ietekme uz finanšu pārskatiem, piemērojot šīs prasības portfelim, būtiski neatšķirsies no prasību piemērošanas katram atsevišķam līgumam portfeļa ietvaros. Pārējiem klientiem iekasēšana ir novērtēta individuāli.

Koncerns un mātesabiedrība ņem vērā tikai klienta spējas un nodomu laikus atmaksāt atbildības summu.

Līgumos ar koncerna un mātesabiedrības klientiem noteiktie būtiskie atšķirīgie izpildes pienākumi ir enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi, sadales sistēmas pakalpojumu sniegšana un siltumenerģijas pārdošana. Koncerns ir novērtējis, ka klienta pieslēgšana sadales tīklam kā atsevišķs izpildes pienākums nav uzskatāms par atšķirīgu līguma kontekstā, esot savstarpēji ļoti atkarīgi un saistīti ar sadales sistēmas pakalpojumu (4. c III pielikums).

Attiecībā uz līgumiem ar klientiem, kas iekļauj mainīgu atbildību, līguma sākumā koncerns un mātesabiedrība aplēš mainīgu atbildību, kas sagaidāma attiecīgo līgumu darbības laikā un atjauno šo aplēsi katrā pārskata periodā. Ierobežota mainīgā atbildība ir noteikta saistībā ar sadales sistēmas pakalpojumiem.

Koncerns un mātesabiedrība atzīst ieņēmumus, kad (vai tiklīdz) tā ir izpildījusi pienākumu nodot klientam apsolīto precī vai pakalpojumu. Ieņēmumi tiek atzīti, kad klients iegūst kontroli pār noteikto precī vai pakalpojumu.

Koncerns un mātesabiedrība izmanto rezultātu metodi, lai novērtētu uzņēmuma progresu virzībā uz izpildes pienākumu pilnīgu īstenošanu. Ieņēmumi no enerģijas pārdošanas un ar to saistītiem pakalpojumiem, sadales sistēmas pakalpojumiem un siltumenerģijas pārdošanas tiek atzīti laika gaitā, jo šo preču un pakalpojumu nepārtraukta piegāde tiek veikta attiecīgo līgumu termiņa laikā.

Maksājuma termiņi, atbilstoši līgumu nosacījumiem par klientiem nodotajām precēm vai pakalpojumiem, ir 20 līdz 45 dienas pēc pakalpojumu sniegšanas vai preču pārdošanas. Rēķini pārsvarā tiek izrakstīti mēneša ietvaros.

Valsts atbalsts enerģijai, sadales sistēmas pakalpojumiem un siltumenerģijai

Latvijā, Lietuvā un Igaunijā, atbilstoši valsts atbalsta noteikumiem energoresursu cenu samazināšanai tiek piešķirts atbalsts galalietotājiem enerģijai, sadales sistēmas pakalpojumu maksai un siltumenerģijas maksai. Šie noteikumi nemaina līgumu par pakalpojuma sniegšanas apmēru un nemaina apstiprinātos sadales sistēmas tarifus un enerģijas cenas, attiecīgi nemainot koncerna un mātesabiedrības ieņēmumu atzīšanas principus, bet gan darījuma maksas saņemšanu un pakalpojuma apmaksas veicēju. Sabiedrībai par pakalpojuma sniegšanu ir tiesības iekasēt visu atbildību par sniegto pakalpojumu: no klienta noteiktā termiņā par samazināto cenu un cenas samazinājumu apmaksu saņem no valsts.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi

Ieņēmumi no elektroenerģijas un dabasgāzes realizācijas tiek atzīti, pamatojoties uz skaitītāju rādījumiem. Pārējie enerģijas un ar to saistīto pakalpojumu ieņēmumi tiek atzīti, pamatojoties uz piegādāto preču un sniegto pakalpojumu apjomu un cenu, kas noteikta līgumos ar klientiem. Ieņēmumi no elektroenerģijas pārdošanas *Nord Pool* elektroenerģijas biržā tiek atzīti, pamatojoties uz tirgus cenām un atbilstoši līguma nosacījumiem, tāpēc praktiskos nolūkos no šādiem līgumiem ieņēmumi tiek atzīti pēc "tiesībām iekasēt", jo summa tieši atbilst līdz šim izpildītajiem pienākumiem. Mātesabiedrības NACE kods – 35.11, 35.14.

Sadales sistēmas pakalpojumi (koncerns)

Ieņēmumi no elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumiem tiek atzīti, pamatojoties uz Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (SPRK) apstiprinātajiem tarifiem un Latvijas Republikas Ministru kabineta noteikumiem "Elektroenerģijas tirdzniecības un lietošanas noteikumi", un tiek atzīti katra mēneša beigās, pamatojoties uz automatiski nolasītajiem vai klientu ziņotajiem skaitītāju rādījumiem. Ieņēmumi tiek atzīti par summām, kādas koncernam ir tiesības iekasēt.

Siltumenerģijas pārdošana

Ieņēmumi no siltumenerģijas realizācijas tiek atzīti katra mēneša beigās, pamatojoties uz skaitītāju rādījumiem, un atbilst rēķinā norādītajai summai. Mātesabiedrības NACE kods – 32.99.

Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana

Ieņēmumi no preču pārdošanas un pabeigtiem klientu pasūtījumiem atzīst brīdī, kad klientam ir nodots aktīvs un īpašuma tiesības (piemēram, saules paneļu un siltumsūkņu uzstādīšana un pārdošana). Mātesabiedrības NACE kods – 47.91.

Informācijas tehnoloģiju un telekomunikāciju pakalpojumi

Ieņēmumi, kas tiek gūti no klientiem sniegtajiem informācijas tehnoloģiju pakalpojumiem (interneta pieslēgumu pakalpojumi, datu plūsmas pakalpojumi), elektronisko sakaru tīkla un telekomunikāciju pakalpojumiem. Ieņēmumi tiek atzīti, ņemot vērā telekomunikāciju norēķinu sistēmā uzskaitīto pakalpojumu apjomu. Ieņēmumi tiek atzīti par summu, kādu koncernam un mātesabiedrībai ir tiesības iekasēt. Mātesabiedrības NACE kods – 62.03.

		EUR'000			
		Koncerns		Mātesabiedrība	
Piemērotais SFPS		2023	2022	2023	2022
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem					
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	15. SFPS	1 436 210	1 356 094	1 157 028	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	31 763	29 615	33 015	29 291
Kopā ieņēmumi no līgumiem ar klientiem		2 032 947	1 839 824	1 394 109	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		2 034 425	1 841 801	1 397 179	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 koncerns un mātesabiedrība ir atzinusi bruto ieņēmumus), bet gan darījuma

maksas saņemšanas procesu, daļu saņemot no gala lietotāja un daļu no valsts budžeta. Pārskata gadā koncerns ir atzinis bruto ieņēmumus par piešķirto valsts atbalstu koncerna sabiedrību galalietotājiem 124 376 tūkstoši EUR apmērā (2022: 179 707 tūkstoši 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		1 906 710	1 760 646	1 191 969	1 159 820
Ieņēmumi, kas atzīti konkrētā brīdī		126 237	79 178	202 140	67 838
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem		2 032 947	1 839 824	1 394 109	1 227 658

Koncerns un mātesabiedrība gūst ieņēmumus no līgumiem ar klientiem Latvijā un ārpus Latvijas – Igaunijā, Lietuvā, Ziemeļvalstīs

		EUR'000			
		Koncerns		Mātesabiedrība	
		2023	2022	2023	2022
Latvijā		1 297 409	1 191 082	997 107	916 437
Ārpus Latvijas		735 538	648 742	397 002	311 221
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem		2 032 947	1 839 824	1 394 109	1 227 658

Uzskaites politika

Koncerns un mātesabiedrība ir novērtējusi, ka saistībā ar OIK tā darbojas kā aģents (4. c I pielikums), jo tai nav kontroles pār OIK. Mātesabiedrība ir arī secinājusi, ka darbojas kā aģents, sniedzot sadales sistēmas un pārvades sistēmas pakalpojumus, jo mātesabiedrībai nav kontroles pār šiem pakalpojumiem (4. c II pielikums).

Obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi (OIK)

Ieņēmumus no obligātā iepirkuma komponentēm koncernā atzīst pēc neto (aģenta) principa. OIK tiek pārvaldīts mātesabiedrībā SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" (turpmāk – EPT), obligātā iepirkuma ietvaros un ir starpība (atlikums) starp ieņēmumiem no elektroenerģijas pārdošanas *Nord Pool* elektroenerģijas biržā par tirgus cenu, saņemtajām OIK, saņemto valsts budžeta dotāciju, kas paredzēta OIK izmaksu pieauguma kompensēšanai un saistītajām izmaksām – izmaksām no elektroenerģijas ražotājiem par obligātā iepirkuma ietvaros iepirkto elektroenerģiju un garantētās jaudas maksājumiem par elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu. EPT, pildot obligātā iepirkuma administrēšanas funkcijas, darbojas kā aģents, saņemot ieņēmumus no obligātā iepirkuma administrēšanas pakalpojumiem, kas tiek atzīti laika gaitā koncerna peļņas vai zaudējumu aprēķinā kā citi ieņēmumi no līgumiem ar klientiem.

OIK tiek iekļauta tirgotāja (mātesabiedrība – AS "Latvenergo") un sadales sistēmas operatora (AS "Sadales tīkls") izrakstītajos rēķinos, ko klienti maksā kopā ar vienotajā rēķinā iekļauto patērēto elektroenerģiju un sadales vai pārvades sistēmas pakalpojumiem. Sistēmas operatoriem ir pienākums iekasēt OIK ieņēmumus no klientiem vai tirgotājiem un tālāk šos ieņēmumus pārskaitīt EPT. OIK pamatojas uz Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas apstiprinātajiem tarifiem. Neesot ietekmei un kontrolei pār OIK, koncerns un mātesabiedrība uzskata sevi par aģentu šajos darījumos. Tāpēc OIK, kas saņemta no galalietotājiem un pārskaitīta EPT, tiek atzīta peļņas vai zaudējumu aprēķinā neto vērtībā, piemērojot aģenta uzskaites principu.

Sadales sistēmas un pārvades sistēmas pakalpojums (mātesabiedrība)

Mātesabiedrība sadales sistēmas operatora (SSO) un pārvades sistēmas operatora (PSO) vārdā iekļauj klientiem izrakstītajos vienotajos rēķinos maksu par sadales sistēmas vai pārvades sistēmas pakalpojumiem un tālāk šīs maksas pārskaita attiecīgi SSO vai PSO.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

Sadales sistēmas pakalpojums un pārvades sistēmas pakalpojums pamatojas uz Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas apstiprinātajiem tarifiem. Mātesabiedrība uzskata sevi par aģentu šajos darījumos, tāpēc no klientiem saņemtās un SSO un PSO pārskaitītās sadales sistēmas un pārvades sistēmas pakalpojumu maksas tiek atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķinā neto vērtībā, piemērojot aģenta uzskaites principu.

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

	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

* Sākot no 2023. gada 1. maija, stājās spēkā grozījumi Elektroenerģijas tirgus likumā, kas atceļ OIK maksājumus 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. 2023. gadā no sadales sistēmas operatora saņemta aktualizēta informācija par klientu elektroenerģijas patēriņu 2022. gadā, attiecīgi veicot pārēķinus par iepriekšējiem periodiem

Ieņēmumos neto efekts no aģenta uzskaites principa piemērošanas ir 0.

Uzskaites politika

Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem

Sadales sistēmas pieslēgumu maksa (koncerns)

Sadales sistēmas pieslēgumu maksa ir neatmaksājami avansa maksājumi, ko klienti maksā, lai nodrošinātu pieslēgumu sadales tīklam, un šie maksājumi nav atšķirīgi izpildes pienākumi, jo tie ir saistīti ar sadales sistēmas pakalpojumu. Pieslēgumu maksa daļēji sedz tās infrastruktūras izmaksas, kas nepieciešamas, lai pieslēgtu attiecīgo klientu tīklam. Sadales sistēmas pieslēgumu maksa tiek aprēķināta, pamatojoties uz Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas noteikumiem.

Sadales sistēmas pieslēgumu maksas ieņēmumi sākotnēji tiek atzīti kā nākamo periodu ieņēmumi (līguma saistības) un tiek atzīti aplēstajā komerciālā attiecību ar klientu perioda laikā – 20 gados (4. c III pielikums).

Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi no pieslēgumu maksas	28 I, a	137 838	132 381	–	–
Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi no pieslēgumu maksas	28 II, a	16 510	15 386	–	–
Ilgtermiņa pārējie nākamo periodu ieņēmumi	28 I, a	668	35	668	735
Īstermiņa pārējie nākamo periodu ieņēmumi	28 II, a	4 794	13 944	67	13 714
KOPĀ saistības		159 810	162 446	735	14 449

Nākamo periodu ieņēmumu no līgumiem ar klientiem kustība (ilgtermiņa un īstermiņa daļa)

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		2023	2022	2023	2022
Pārskata gada sākumā		162 446	152 050	14 449	869
Saņemtās pieslēgumu maksas par pieslēgumiem sadales tīklam	28	23 015	11 840	–	–
Atzīti nākamo periodu ieņēmumi	28	4 357	13 647	–	13 647
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā		(30 008)	(15 091)	(13 714)	(67)
Pārskata gada beigās		159 810	162 446	735	14 449

7. Pārējie ieņēmumi

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		2023	2022	2023	2022
Valsts kompensācija par garantēto atbalstu TEC par uzstādīto elektrisko jaudu	4 f	23 990	23 990	23 990	23 990
Nokavējuma naudas, nokavējuma procenti un līgumsodi		2 994	2 457	1 702	1 539
Neto peļņa no pārdošanas turēto aktīvu un pamatīdzekļu pārdošanas		1 458	2 955	560	2 702
Zaudējumu atlīdzības kompensācijas un apdrošināšanas atlīdzības		2 463	816	1 898	294
Citi saimnieciskās darbības ienākumi		991	956	193	165
KOPĀ pārējie ieņēmumi		31 896	31 174	28 343	28 690

8. Izejvielas un materiāli

	Pielikums	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	29 a	82 376	72 583	2 834	2 999
Dabaszgāzes un citu energoresursu izmaksas		774 012	517 052	761 061	492 537
(Ieņēmumi / izmaksas no enerģijas nākotnes un cenu mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām)	24 I	(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

Elektroenerģijas izmaksu samazinājumu būtiski radīja zemākas Nord Pool spot cenas (-58% LV cenu zonā), savukārt, dabaszgāzes izmaksu pieaugumu ietekmēja piegādātās un izlietotās dabaszgāzes apjoms, kas bija par vairāk kā trešdaļu lielāks kā 2022.gadā.

9. Personāla izmaksas

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2023	2022	2023	2022
Atfīdzība par darbu	111 418	89 184	48 413	39 838
Valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas	23 927	19 800	11 276	9 242
Darba attiecību izbeigšanas izmaksas	1 435	3 044	710	846
Iemaksas pensiju plānā	4 647	4 892	2 233	2 219
Darba koplīguma pabalsti un citas labuma sistēmas izmaksas	2 916	1 572	1 158	667
Kapitalizētās personāla izmaksas	(2 461)	(1 499)	(424)	–
KOPĀ personāla izmaksas, ieskaitot vadības atalgojumu	141 882	116 993	63 366	52 812
Vadības atalgojums:				
Atfīdzība par darbu	2 925	2 694	1 158	1 047
Valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas	623	593	267	246
Darba attiecību izbeigšanas izmaksas	14	–	–	–
Iemaksas pensiju plānā	21	18	10	6
Darba koplīguma pabalsti un citas labuma sistēmas izmaksas	21	22	–	–
KOPĀ vadības atalgojums*	3 604	3 327	1 435	1 299

* Koncerna vadības atalgojums iekļauj koncerna sabiedrību valdes locekļu, mātesabiedrības padomes un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) locekļu atfīdzību. Vadības atalgojums mātesabiedrības vadībai iekļauj mātesabiedrības valdes, padomes un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) locekļu atfīdzību.

Koncerns un mātesabiedrība darbinieku vārdā veic ikmēneša iemaksas slēgtā fiksētu iemaksu pensiju plānā. Plānu pārvalda akciju sabiedrība "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds", kurā koncernam ir 48,15 % (mātesabiedrībai – 46,30 %) līdzdalība. Fiksētu iemaksu plāns ir plāns, saskaņā ar kuru koncernam un mātesabiedrībai ir jāveic iemaksas plānā un tam nerodas papildu juridiskas vai prakses radītas saistības veikt papildu maksājumus, ja nav pietiekamu līdzekļu, lai izmaksātu visus darbinieku pabalstus par darbinieku sniegtajiem pakalpojumiem esošajā vai iepriekšējos periodos. Iemaksas tiek veiktas 5 % apmērā no katra pensiju plāna dalībnieka algas. Koncerns un mātesabiedrība atzīst iemaksas fiksētu iemaksu plānā to izmaksas brīdī, kad darbinieks ir sniedzis pakalpojumus apmaiņā pret šīm iemaksām.

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2023	2022	2023	2022
Darbinieku skaits pārskata gada beigās	3 497	3 316	1 414	1 329
Vidējais darbinieku skaits pārskata gadā	3 456	3 214	1 388	1 289

10. Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2023	2022	2023	2022
Pārdošanas un klientu apkalpošanas izmaksas	10 370	10 178	4 196	3 775
Informācijas tehnoloģiju sistēmu uzturēšana	6 838	5 726	6 343	5 371
Transporta izmaksas	6 845	6 483	1 884	1 823
Dabas aizsardzības un darba drošības izmaksas	11 121	8 893	10 112	7 771
Telpu un teritorijas uzturēšana	5 461	5 740	4 275	3 775
Nekustamā īpašuma un pamatlīdzekļu noma	182	90	39	48
Telekomunikāciju pakalpojumi	2 802	2 565	2 287	2 148
Nekustamā īpašuma nodoklis	928	941	619	651
Nodeva par sabiedrisko pakalpojumu regulēšanu	1 763	1 513	1 093	699
Revīzijas izmaksas	127	103	55	46
Sagaidāmie kredītzaudējumi (iekļaujot reversus) finanšu instrumentiem	6 944	2 879	2 868	2 351
Neto zaudējumi no pamatlīdzekļu izslēgšanas	6 855	5 379	147	41
Citas izmaksas	14 114	11 575	7 957	6 931
KOPĀ pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	74 350	62 065	41 875	35 430

Revidenti papildus revīzijas pakalpojumiem 2023. un 2022. gadā nav snieguši citus pakalpojumus.

11. Finanšu ieņēmumi un izmaksas

a) Finanšu ieņēmumi

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		2023	2022	2023	2022
Procentu ieņēmumi		6 146	27	5 913	27
Procentu ieņēmumi no aizdevumiem saistītajām pusēm		3	–	15 757	9 353
Procentu ieņēmumi no procentu likmju mijmaiņas darījumiem		3 068	279	3 068	279
Ieņēmumi no procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (24.pielikums)	24	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

b) Finanšu izmaksas

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		2023	2022	2023	2022
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	14 a	(1 328)	(310)	(1 328)	(310)
Neto zaudējumi no pārējo finanšu ieguldījumu atsavināšanas		21	–	21	–
Neto zaudējumi no ārvalstu valūtas kursu svārstībām		4	29	0	5
Citas finanšu izmaksas		180	307	149	282
KOPĀ finanšu izmaksas		25 293	10 830	25 278	10 802



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu

ziņojums



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

12. Ienākuma nodoklis

Uzskaites politika

Uzņēmumu ienākuma nodoklis

Latvija

Uzņēmumu ienākuma nodoklis tiek maksāts par sadalīto peļņu. Sadalītajai un nosacīti sadalītajai peļņai tiek piemērota 20 procentu nodokļu likme no bruto summas jeb 20/80 no neto izmaksām. Uzņēmumu ienākuma nodoklis par dividenžu izmaksu tiek atzīts peļņas vai zaudējumu aprēķinā kā izmaksas tajā pārskata periodā, kad attiecīgās dividendes pasludinātas, savukārt pārējiem nosacītās peļņas objektiem – brīdī, kad izmaksas radušās pārskata gadā.

Lietuva

Uzņēmumu ienākuma nodoklis par pārskata gadu tiek aprēķināts, piemērojot likumā spēkā esošo 15 % nodokļa likmi. Uzņēmumu ienākuma nodokli veido par pārskata gadu aprēķinātais un atliktais uzņēmumu ienākuma nodoklis. Uzņēmumu ienākuma nodokļa maksājumi par pārskata gadu tiek aprēķināti par peļņu pirms nodokļiem, kas koriģēta par noteiktiem neatskaitāmiem izdevumiem / neapliekamiem ieņēmumiem, atbilstoši attiecīgajai likumdošanai piemērojot ar nodokli apliekamajam attiecīgajā taksācijas periodā gūtajam ienākumam nodokļa likmi 15 % apmērā.

Igaunija

Atbilstoši spēkā esošajam Igaunijas ienākuma nodokļa likumam, dividendēm tiek piemērota nodokļa likme 20/80 apmērā no summas, kas tiek izmaksāta kā neto dividende. No 2019. gada Igaunijā stājās spēkā zemāka nodokļa likme 14/86 regulāriem dividenžu maksājumiem – labvēlīgu nodokļu likmi var piemērot dividenžu sadalei līdz summai, ko veido iepriekšējo trīs gadu ar nodokli apliktā vidējā dividenžu izmaksa. Tas nozīmē, ka rezidences valsts uzņēmums varēs piemērot gan zemāko nodokļa likmi 14/86, gan standarta nodokļa likmi 20/80.

Par dividendēm aprēķinātais ienākuma nodoklis tiek atzīts par tā perioda ienākuma nodokļa izdevumiem, kad tiek deklarētas izmaksātās dividendes, neatkarīgi no faktiskā izmaksas datuma vai perioda, par kuru tiek izmaksātas dividendes.

Atliktais ienākuma nodoklis

Latvija un Igaunija

Atliktā nodokļa saistības tiek atzītas konsolidētajos finanšu pārskatos par meitassabiedrību nesadalīto peļņu, no kuras sadalīšanas brīdī, kas notiks pārskatāmā nākotnē, tiks aprēķināts nodoklis. Citi atliktā ienākuma nodokļa aktīvi un saistības netiek atzītas.

Lietuva

Atliktais ienākuma nodoklis tiek uzkrāts pilnā apmērā saskaņā ar saistību metodi attiecībā uz visām pagaidu atšķirībām starp aktīvu un saistību vērtībām finanšu pārskatos un to vērtībām nodokļu aprēķinu mērķiem. Atliktā ienākuma nodokļa aprēķinos tiek izmantota nodokļa likme (un likumdošana), kas sagaidāma periodos, kad pagaidu atšķirības izlīdzināsies, pamatojoties uz bilances datumā noteiktajām nodokļu likmēm. Gadījumos, kad kopējais atliktā ienākuma nodokļa aprēķina rezultāts būtu atspoguļojams bilances aktīvā, to iekļauj finanšu pārskatā tikai tad, kad ir ticams, ka attiecīgajam koncerna uzņēmumam būs pietiekams ar nodokli apliekams ienākums, pret kuru varēs segt pagaidu atšķirības.

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2023	2022	2023	2022
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	33 604	2 880	31 099	–
Atliktais ienākuma nodoklis	4 008	(2 209)	–	–
KOPĀ uzņēmumu ienākuma nodoklis	37 612	671	31 099	–

EUR'000

	Koncerns			
	2023		2022	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Atliktais nodoklis pārskata gada sākumā	–	667	79	2,955
Atliktais ienākuma nodoklis no paredzamās meitassabiedrību peļņas sadales	–	4,808	–	(2 288)
Atliktais ienākuma nodoklis, kas saistīts ar pagaidu atšķirībām	800	–	(79)	–
Atliktais nodoklis pārskata gada beigās	800	5 475	–	667

13. Nemateriālie ieguldījumi

a) Nemateriālie ieguldījumi

Uzskaites politika

Nemateriālie ieguldījumi sākotnēji tiek uzskaitīti iegādes vērtībā. Turpmāk pēc sākotnējās atzīšanas nemateriālie ieguldījumi tiek atzīti iegādes vērtībā, atskaitot uzkrāto amortizāciju un uzkrātos zaudējumus vērtības samazinājumam.

Izveidošanas izmaksas tiek atzītas pārskatā par finanšu stāvokli nemateriālajos ieguldījumos un tiek novērtēti izmaksu vērtībā, līdz nemateriālie ieguldījumi tiek izveidoti un saņemti.

Lietošanas tiesības, licences un datorprogrammas tiek uzskaitītas iegādes vērtībā, atskaitot uzkrāto amortizāciju un uzkrāto vērtības samazinājumu. Amortizācija tiek aprēķināta pēc lineārās metodes, lai norakstītu lietošanas tiesību, licenču un datorprogrammu iegādes vērtību to lietderīgās izmantošanas periodā. Datorprogrammu izstrādes izmaksas, kas atzītas kā aktīvi, tiek amortizētas to lietderīgās izmantošanas laikā, kas nepārsniedz līgumā noteikto lietošanas termiņu, vai 5 gados.

Pieslēgumu lietošanas tiesības ir maksājums par tiesībām lietot pārvades vai sadales sistēmas elektrotilku. Pieslēgumu lietošanas tiesības tiek uzskaitītas to sākotnējā vērtībā, atskaitot uzkrāto amortizāciju un uzkrātos zaudējumus no vērtības samazināšanās, kas tiek aprēķināta pēc lineārās metodes, lai norakstītu pieslēgumu lietošanas tiesību sākotnējo vērtību līdz to atlikušajai vērtībai visā aplēstajā komerciālo attiecību ar pakalpojuma sniedzēju (pieslēgumu ierīkotāju) laikā.

Nemateriālā vērtība sākotnēji tiek novērtēta iegādes vērtībā. Ja iegādāto neto aktīvu patiesā vērtība pārsniedz kopējo nodoto atbildību, Koncerns un mātesabiedrība atkārtoti novērtē, vai tā ir pareizi identificējusi visus iegādātos aktīvus un visas pārņemtās saistības, un pārskata procedūras, kas izmantotas, lai novērtētu iegādes datumā atzīstamās summas. Ja pārvērtēšanas rezultātā iegūto neto aktīvu patiesā vērtība joprojām pārsniedz kopējo nodoto atbildību, ieņēmumi tiek atzīti peļņas vai zaudējumu aprēķinā.

Pēc sākotnējās atzīšanas nemateriālā vērtība tiek novērtēta iegādes vērtībā, atskaitot uzkrātos zaudējumus no vērtības samazināšanās. Vērtības samazināšanās pārbaudes nolūkos uzņēmējdarbības apvienošanā iegūtā nemateriālā vērtība sākot no iegādes datuma tiek attiecināta uz katru Koncerna un mātesabiedrības naudu ienesošo vienību, kas, domājams, gūs labumu no uzņēmējdarbības apvienošanas, neatkarīgi no tā, vai uz šīm naudu ienesošām vienībām ir attiecināti citi iegādātā uzņēmuma aktīvi vai saistības.

	Koncerns					Mātesabiedrība			
	Nemateriālā vērtība	Lietošanas tiesības un licences	Datorprogrammas	Izveidošanas izmaksas	KOPĀ	Lietošanas tiesības un licences	Datorprogrammas	Izveidošanas izmaksas	KOPĀ
2021. gada 31. decembrī									
Sākotnējā vērtība	2 546	60 617	56 449	683	120 295	10 817	53 370	500	64 687
Uzkrātā amortizācija	–	(23 983)	(42 755)	–	(66 738)	(6 393)	(40 888)	–	(47 281)
Atlikusi vērtība	2 546	36 634	13 694	683	53 557	4 424	12 482	500	17 406
2022. gads									
legādāts	–	–	–	4 559	4 559	–	–	4 387	4 387
Pārgrupēts	–	253	3 998	(4 251)	–	48	3 960	(4 008)	–
Aprēķinātā amortizācija	–	(3 152)	(3 175)	–	(6 327)	(461)	(2 935)	–	(3 396)
Atlikusi vērtība 2022. gada 31. decembrī	2 546	33 735	14 517	991	51 789	4 011	13 507	879	18 397
2022. gada 31. decembrī									
Sākotnējā vērtība	2 546	60 871	59 252	991	123 660	10 865	56 135	879	67 879
Uzkrātā amortizācija	–	(27 136)	(44 735)	–	(71 871)	(6 854)	(42 628)	–	(49 482)
Atlikusi vērtība	2 546	33 735	14 517	991	51 789	4 011	13 507	879	18 397
2023. gads									
legādāts	–	–	–	11 983	11 983	–	–	6 717	6 717
Pārgrupēts	–	10	5 406	(5 416)	–	10	5 065	(5 075)	–
Aprēķinātā amortizācija	–	(3 157)	(3 289)	–	(6 446)	(463)	(3 004)	–	(3 467)
Atlikusi vērtība 2023. gada 31. decembrī	2 546	30 588	16 634	7 558	57 326	3 558	15 568	2 521	21 647
2023. gada 31. decembrī									
Sākotnējā vērtība	2 546	60 878	63 729	7 558	134 711	10 875	60 270	2 521	73 666
Uzkrātā amortizācija	–	(30 290)	(47 095)	–	(77 385)	(7 317)	(44 702)	–	(52 019)
Atlikusi vērtība	2 546	30 588	16 634	7 558	57 326	3 558	15 568	2 521	21 647

2023. gada 31. decembrī pilnībā nolietoto, bet joprojām izmantoto nemateriālo ieguldījumu sākotnējā vērtība ir 21 721 tūkstošis EUR (31/12/2022: 21 280 tūkstoši EUR) un mātesabiedrības pilnībā nolietoto, bet joprojām izmantoto nemateriālo ieguldījumu sākotnējā vērtība ir 21 268 tūkstoši EUR (31/12/2022: 21 025 tūkstoši EUR)

b) Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi (CO₂ emisijas kvotas)

Uzskaites politika

CO₂ emisijas kvotas (vai tiesības) tiek atzītas iegādes vērtībā, kad koncerns vai mātesabiedrība ir ieguvusi kontroli pār tām. Turpmāk novērtētas iegādes vērtībā, atskaitot zaudējumus vērtības samazinājumam. No valdības bez maksas saņemtās emisijas tiesības tiek atzītas nulles vērtībā. Tajos gadījumos, ja no valdības bez maksas saņemto CO₂ emisijas kvotu skaits ir mazāks par izmantošanai nepieciešamo emisijas kvotu skaitu, koncerns un mātesabiedrība veic papildu kvotu iegādi.

Koncerns un mātesabiedrība ir uzrādījuši ar iegādātajām emisijas kvotām saistītos aktīvus neto vērtībā, atskaitot uzkrājumus CO₂ emisijām, ņemot vērā, ka vēsturiski koncerns un mātesabiedrība ir precīzi noteikusi CO₂ emisijas.

2024. gada 26. martā Valsts vides dienests pieņēma lēmumu, apstiprinot iepriekšējā gada emisijas, un koncerns un mātesabiedrība uzrādīja emisijas kvotu daudzumu, kas līdzvērtīgs CO₂ emisijām 2023. gadā.

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2023	2022	2023	2022
	Kvotu skaits	Kvotu skaits	Kvotu skaits	Kvotu skaits
Pārskata gada sākumā	1 116 363	1 248 869	1 099 264	1 231 852
Bez atbildības saņemtās kvotas*	79 673	145 019	70 737	137 074
legādātās kvotas	479 000	632 966	479 000	632 966
Norakstītās verificētās kvotas	(654 694)	(906 491)	(653 604)	(902 628)
Pārdotās kvotas	–	(4 000)	–	–
Pārskata gada beigās	1 020 342	1 116 363	995 397	1 099 264
tai skaitā aplēstās izmantotās kvotas pārskata gadā (neverificētas)	(699 297)	(653 800)	(699 297)	(653 800)
Pieejamās kvotas gada beigās	321 045	462 563	296 100	445 464

* Emisijas kvotu skaits, ko atbilstoši likumam "Par piesārņojumu" un pamatojoties uz Latvijas Republikas Vides aizsardzības un reģionālās attīstības ministrijas rīkojumiem koncerns un mātesabiedrība saņēmusi no valdības bez maksas. Tādēļ to uzskaites vērtība 2023. gada 31. decembrī noteikta nulles vērtībā (31/12/2022: 0).



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

[Finanšu pārskatu pielikums](#)

– Neatkarīgu revidentu ziņojums



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi

EUR'000

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

14. Pamatlīdzekļi

a) Pamatlīdzekļi

Uzskaites politika

Pamatlīdzekļi sākotnēji tiek uzskaitīti iegādes vērtībā. Pēc sākotnējās uzskaites pamatlīdzekļi tiek uzrādīti sākotnējā vērtībā vai pārvērtētajā vērtībā, atskaitot uzkrāto nolietojumu un uzkrāto vērtības samazinājumu, ja tādi ir.

Ja pamatlīdzekļa komponentēm (sastāvdaļām) ir atšķirīgi lietderīgās izmantošanas laiki un šo komponentu (sastāvdaļu) iegādes vērtības ir būtiskas attiecībā pret pamatlīdzekļa vērtību, tad tās uzskaita pa pamatlīdzekļa komponentēm (sastāvdaļām).

Zeme netiek pakļauta nolietojuma aprēķinam. Pārējiem aktīviem nolietojums tiek aprēķināts pēc lineārās metodes, lai norakstītu katra pamatlīdzekļa sākotnējo vērtību līdz tā atlikušajai vērtībai visā tā lietderīgās izmantošanas laikā šādā veidā:

Pamatlīdzekļu veidi	Aplēstais lietderīgās izmantošanas periods gados
Ēkas un inženierbūves	15 – 100
Hidroelektrostaciju aktīvi:	
- hidroelektrostaciju ēkas un inženierbūves	25 – 100
- hidroelektrostaciju tehnoloģiskās iekārtas un ierīces	10 – 40
Sadales sistēmas elektrolīnijas un elektroiekārtas:	
- elektrolīnijas	30 – 50
- transformatoru apakšstaciju elektroiekārtas	30 – 35
Tehnoloģiskās iekārtas un ierīces	3 – 40
Pārējie pamatlīdzekļi	2 – 25

Aktīvu atlikušās vērtības un lietderīgās izmantošanas laiki tiek pārskatīti un nepieciešamības gadījumā koriģēti katra pārskata gada beigās. Gadījumos, kad kāda pamatlīdzekļa bilances vērtība ir augstāka par tā atgūstamo vērtību, attiecīgā pamatlīdzekļa vērtība tiek nekavējoties norakstīta līdz tā atgūstamajai vērtībai.

Peļņa vai zaudējumi no pamatlīdzekļu izslēgšanas tiek aprēķināti kā starpība starp pamatlīdzekļa bilances vērtību un pārdošanas rezultātā gūtajiem ieņēmumiem un iekļauti attiecīgā perioda peļņas vai zaudējumu aprēķinā. Ja tiek pārdoti pārvērtētie pamatlīdzekļi, attiecīgās summas no pārvērtēšanas rezerves tiek pārklasificētas uz iepriekšējo periodu nesadalīto peļņu.

Nepabeigtā celtniecība tiek uzskaitīta sākotnējā vērtībā, un tā atspoguļo pamatlīdzekļu izveidošanas un nepabeigto celtniecības objektu izmaksas. Sākotnējā vērtībā ietilpst celtniecības un montāžas izmaksas un citas ar pamatlīdzekļa izveidi saistītās tiešās izmaksas. Vispārējās un specifiskās aizņēmumu izmaksas, kas tieši attiecas uz atbilstošo aktīvu, tiek pievienotas šo aktīvu izveidošanas vai iegādes izmaksām līdz brīdim, kad šie aktīvi faktiski būs gatavi paredzamajai izmantošanai. Aizņēmumu izmaksas veido procenti un citas izmaksas, kas koncernam un mātesabiedrībai rodas saistībā ar aizņēmumu saņemšanu. Aizņēmumu izmaksas tiek kapitalizētas uz pamatlīdzekļiem proporcionāli pamatlīdzekļu nepabeigtās celtniecības izmaksu summai izbūves laikā. Nepabeigtajai celtniecībai nolietojums netiek aprēķināts, iekams attiecīgie aktīvi nav pabeigti un nodoti ekspluatācijā, vērtības samazināšanās tests tiek veikts gadījumos, kad ir indikācijas par vērtības samazināšanos, individuāli vai naudu ienesošās vienības līmenī. Jebkuri identificētie zaudējumi no vērtības samazināšanās ir novērtēti kā starpība starp uzskaites vērtību un atgūstamo vērtību, kas ir augstākā no attiecīgā aktīva patiesās vērtības, atskaitot pārdošanas izmaksas un tā lietošanas vērtības.

Koncerns un mātesabiedrība tādus ilgtermiņa aktīvus, kuru uzskaites vērtība tiks atgūta no pārdošanas darījuma drīzāk nekā no aktīva lietošanas, klasificē kā pārdošanai turētus ilgtermiņa aktīvus. Pārdošanai turētie ilgtermiņa aktīvi tiek novērtēti zemākajā vērtībā no uzskaites vērtības un patiesās vērtības, kas samazināta par pārdošanas izmaksām.

Pārgrupēšana no (vai uz) pamatlīdzekļiem uz ieguldījumu īpašumu (vai no) tiek veikta tikai tad, ja mainās to lietojums un tas nemaina nodotā īpašuma uzskaites vērtību un nemaina šī īpašuma izmaksu novērtēšanas metodi.

Aktīvu vērtības samazinājums vai tā apvērsums ir iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā "Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums".

Pamatlīdzekļu uzskaites vērtības un to izmaiņas pa grupām, ieskaitot pārvērtēto kategoriju grupas, ir šādas:

EUR'000

	Koncerns							Mātesabiedrība					
	Zeme, ēkas un inženierbūves	Hidroelektrostaciju aktīvi	Sadales sistēmas elektroinīnijas un elektroiekārtas	Tehnoloģiskās iekārtas un ierīces	Pārējie pamatlīdzekļi	Nepabeigtā celtniecība	KOPĀ pamatlīdzekļi	Zeme, ēkas un inženierbūves	Hidroelektrostaciju aktīvi	Tehnoloģiskās iekārtas un ierīces	Pārējie pamatlīdzekļi	Nepabeigtā celtniecība	KOPĀ pamatlīdzekļi
2021. gada 31. decembrī													
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	427 180	2 044 719	3 031 424	661 828	168 431	63 334	6 396 916	346 175	2 044 719	630 116	101 775	48 075	3 170 860
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(232 797)	(1 268 369)	(1 400 001)	(556 946)	(111 865)	(284)	(3 570 262)	(211 059)	(1 268 369)	(540 775)	(83 684)	–	(2 103 887)
Atlikusi vērtība	194 383	776 350	1 631 423	104 882	56 566	63 050	2 826 654	135 116	776 350	89 341	18 091	48 075	1 066 973
Gads, kas beidzās 2022. gada 31. decembrī													
legādāts	–	–	–	–	–	117 108	117 108	–	–	–	–	25 653	25 653
Pārgrupēts	7 343	23 237	68 872	1 366	14 037	(114 855)	–	2 225	23 237	1 021	8 563	(35 046)	–
Pārklasificēts uz ieguldījuma īpašumiem, neto	(823)	–	–	–	–	–	(823)	(315)	–	–	–	–	(315)
Pārklasificēts uz ilgtermiņa aktīvu pārdošanai	–	–	–	–	(8)	–	(8)	–	–	–	(8)	–	(8)
Norakstīts	(321)	(47)	(6 751)	(110)	(114)	(52)	(7 395)	(266)	(47)	(36)	(46)	(15)	(410)
Aktīvu vērtības palielinājums pārvērtēšanas rezultātā	–	227 695	–	–	–	–	227 695	–	227 695	–	–	–	227 695
Apvērsts vērtības samazinājums pārvērtēšanas rezultātā	–	417	–	–	–	–	417	–	417	–	–	–	417
(Vērtības samazinājums) / apvērsts aktīvu vērtības samazinājums (14 c I pielikums)	(2 567)	–	–	8 613	–	(8 459)	(2 413)	(2 567)	–	8 613	–	(8 410)	(2 364)
Nolietojums	(13 395)	(29 562)	(68 887)	(30 915)	(13 106)	–	(155 865)	(9 648)	(29 562)	(29 688)	(6 083)	–	(74 981)
Atlikusi vērtība 2022. gada 31. decembrī	184 620	998 090	1 624 657	83 836	57 375	56 792	3 005 370	124 545	998 090	69 251	20 517	30 257	1 242 660
2022. gada 31. decembrī													
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	430 936	2 522 235	3 049 406	661 918	174 442	65 536	6 904 473	345 690	2 522 235	630 073	102 954	38 667	3 639 619
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(246 316)	(1 524 145)	(1 424 749)	(578 082)	(117 067)	(8 744)	(3 899 103)	(221 145)	(1 524 145)	(560 822)	(82 437)	(8 410)	(2 396 959)
Atlikusi vērtība	184 620	998 090	1 624 657	83 836	57 375	56 792	3 005 370	124 545	998 090	69 251	20 517	30 257	1 242 660
Gads, kas beidzās 2023. gada 31. decembrī													
legādāts	–	–	–	–	–	181 108	181 108	–	–	–	–	57 735	57 735
Meitassabiedrības iegāde	183	–	–	71	–	3	257	–	–	–	–	–	–
Pārgrupēts	6 611	6 889	84 967	6 937	16 697	(122 101)	–	1 653	6 889	1 975	10 559	(21 076)	–
Pārklasificēts uz ieguldījuma īpašumiem, neto	(612)	–	–	–	–	–	(612)	(58)	–	–	–	–	(58)
Pārklasificēts uz ilgtermiņa aktīvu pārdošanai	–	–	–	–	(39)	–	(39)	–	–	–	(18)	–	(18)
Norakstīts	(281)	(4)	(7 971)	(135)	(137)	(87)	(8 615)	(456)	(3)	(117)	(8)	(73)	(657)
Aktīvu vērtības palielinājums pārvērtēšanas rezultātā	–	312 061	–	–	–	–	312 061	–	312 061	–	–	–	312 061
Apvērsts vērtības samazinājums pārvērtēšanas rezultātā	–	1 108	–	–	–	–	1 108	–	1 108	–	–	–	1 108
Aktīvu vērtības samazinājums (14 c I pielikums)	(3 142)	–	–	(19 167)	–	(123)	(22 432)	(3 142)	–	(19 167)	–	(14)	(22 323)
Nolietojums	(13 305)	(40 544)	(69 946)	(30 091)	(13 269)	–	(167 155)	(9 552)	(40 545)	(28 652)	(6 348)	–	(85 097)
Atlikusi vērtība 2023. gada 31. decembrī	174 074	1 277 600	1 631 707	41 451	60 627	115 592	3 301 051	112 990	1 277 600	23 290	24 702	66 829	1 505 411
2023. gada 31. decembrī													
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	436 256	2 842 752	3 080 841	668 461	182 656	124 459	7 335 425	346 561	2 842 752	631 707	105 830	75 254	4 002 104
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(262 182)	(1 565 152)	(1 449 134)	(627 010)	(122 029)	(8 867)	(4 034 374)	(233 571)	(1 565 152)	(608 417)	(81 128)	(8 425)	(2 496 693)
Atlikusi vērtība	174 074	1 277 600	1 631 707	41 451	60 627	115 592	3 301 051	112 990	1 277 600	23 290	24 702	66 829	1 505 411

Koncerns un mātesabiedrība izveidojusi uzkrājumus aktīvu vērtības samazināšanai par kapitālieguldījumu projektiem, ar kuriem darbības nav notikušas pēdējos 12 mēnešus, un nav zināms, vai tie tiks pabeigti tuvāko 2 gadu laikā, bet vēl nav pieņemts lēmums par projekta darbības pārtraukšanu.

2023. gada 31. decembrī pilnībā nolietoto, bet joprojām izmantoto pamatlīdzekļu sākotnējā vērtība ir 347 207 tūkstotis EUR (31/12/2022: 231 622 tūkstotis EUR) un mātesabiedrības pilnībā nolietoto, bet joprojām izmantoto pamatlīdzekļu sākotnējā vērtība ir 307 910 tūkstoti EUR (31/12/2022: 188 460 tūkstoti EUR).



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu ziņojums



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

2023. gadā mātessabiedrībā un koncernā ir kapitalizētas aizņēmumu procentu izmaksas 1 328 tūkstošu EUR apmērā (2022. gadā: 310 tūkstoši EUR) (11. pielikums). Aizņēmumu procentu izmaksu kapitalizācijas likme bija 2,23% (2022. gadā: 1,43 %).

Informācija par koncernā iekļātiem pamatlīdzekļiem atklāta 23. l pielikumā.

b) Pamatlīdzekļu pārvērtēšana

Uzskaites politika

Pamatlīdzekļu pārvērtēšana tiek veikta ar pietiekamu regularitāti, lai nodrošinātu, ka pārvērtēšanai pakļauto pamatlīdzekļu uzskaites vērtība būtiski neatšķiras no vērtības, kāda tiktu noteikta, novērtējot tos patiesajā vērtībā pārskata perioda beigās.

Regulāri, bet ne retāk kā reizi 5 gados tiek pārvērtēti hidroelektrostaciju un sadales sistēmas aktīvi (pamatlīdzekļi):

a) Hidroelektrostaciju aktīvi:

- hidroelektrostaciju ēkas un inženierbūves,
- hidroelektrostaciju tehnoloģiskās iekārtas un ierīces;

b) Sadales sistēmas elektrolīnijas un elektroiekārtas:

- elektrolīnijas,
- transformatoru apakšstaciju elektroiekārtas.

Pārvērtēšanas rezultātā radies vērtības pieaugums tiek atzīts visaptverošo ienākumu pārskatā kā "Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves" izmaiņas pašu kapitālā. Ja pārvērtēšanas rezultātā ir radies vērtības samazinājums, tas vispirms tiek norakstīts no iepriekšējos gados visaptverošos ienākumos vērtības pieauguma, ja samazinājums pārsniedz pārvērtēšanas rezervi, tad pārsniegums tiek atzīts pārskata gada peļņas vai zaudējumu aprēķinā.

Pārvērtēšanas datumā sākotnējo uzskaites vērtību un uzkrāto nolietojumu palielina vai samazina proporcionāli aktīva uzskaites vērtības izmaiņām tā, lai aktīva uzskaites vērtība pēc pārvērtēšanas būtu vienāda ar tā pārvērtēto vērtību.

Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezervi samazina un pārnes uz nesadalīto peļņu brīdī, kad pārvērtētais pamatlīdzeklis tiek norakstīts vai atsavināts.

Pārvērtēšanas rezervi nedrīkst sadalīt dividendēs, ieguldīt pamatkapitālā, izlietot zaudējumu segšanai, ieskaitīt citās rezervēs, ne arī izmantot citiem mērķiem.

Pārvērtēto pamatlīdzekļu kategoriju grupu uzskaites vērtības salīdzinājumā, ja tos uzskaitītu iegādes vērtībā, ir šādas:

	Koncerns		
	Pārvērtēto pamatlīdzekļu grupas		
	Hidroelektrostaciju aktīvi (mātes-sabiedrība)	Sadales sistēmas elektrolīnijas un elektroiekārtas	KOPĀ pārvērtētie pamatlīdzekļi
PĀRVĒRTĒTĀ VĒRTĪBĀ			
2023. gada 31. decembrī			
Pārvērtētā vērtība	2 842 752	3 080 841	5 923 593
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(1 565 152)	(1 449 134)	(3 014 286)
Atlikusī vērtība	1 277 600	1 631 707	2 909 307
2022. gada 31. decembrī			
Pārvērtētā vērtība	2 522 235	3 049 406	5 571 641
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(1 524 145)	(1 424 749)	(2 948 894)
Atlikusī vērtība	998 090	1 624 657	2 622 747
IEGĀDES VĒRTĪBĀ			
2023. gada 31. decembrī			
Sākotnējā vērtība	479 618	1 628 116	2 107 734
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(209 160)	(569 891)	(779 051)
Atlikusī vērtība	270 458	1 058 225	1 328 683
2022. gada 31. decembrī			
Sākotnējā vērtība	474 331	1 575 174	2 049 505
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(199 859)	(524 748)	(724 607)
Atlikusī vērtība	274 472	1 050 426	1 324 898

Hidroelektrostaciju aktīvi

Hidroelektrostaciju aktīvi tika pārvērtēti 2023.gadā. Pārvērtēšanu veica neatkarīgs, licencēts eksperts, izmantojot ieņēmumu metodi un izmaksu aizvietošanas metodi. Ieņēmumu metodes pamatā ir dati par vidējo ilggadējo ūdens pieteci katrā HES, elektroenerģijas cenu prognoze, pamatojoties uz biržas datiem, vēsturisko ražošanas un ar saimniecisko darbību saistītu izmaksu analīze un izmaksu prognoze nākotnē, balstoties uz publiski pieejamiem valsts statistikas datiem, kapitālieguldījumu prognoze, neto naudas plūsmas prognoze, kā arī diskonta un kapitalizācijas likmes aprēķins, balstoties uz tirgus datiem.

Ņemot vērā to, ka aplēstās aktīvu aizvietošanas izmaksas pārsniedza vērtību, kas noteikta pēc ienākumu metodes, katra hidroelektrostācijas pamatlīdzekļa aplēstās amortizētās aizvietošanas izmaksas vērtība tika samazināta, lai atzītu ekonomisko nolietojumu. Izmaksu aizvietošanas vērtība tika noteikta atbilstoši pamatlīdzekļu tehniskajiem parametriem, šodienas tehniskajām prasībām un nepieciešamā funkcionālā analoga aizvietošanas izmaksām, atskaitot fizisko, funkcionālo un ekonomisko nolietojumu.

Pārvērtēšanas rezultātā 2023. gadā pārvērtēto hidroelektrostaciju pamatlīdzekļu uzskaites vērtība palielinājās par 313 169 tūkstošiem EUR. Pamatlīdzekļu vērtības palielinājums 312 061 tūkstošu EUR apmērā atzīts ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezervē pašu kapitāla sastāvā (skatīt 21. a pielikumu),



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

savukārt pamatlīdzekļu vērtības palielinājums, kas apvērs iepriekš atzīto vērtības samazinājumu 1 108 tūkstošu EUR apmērā, iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā.

Aktīvu vērtēšanā izmantotā nominālā pirmsnodokļu diskonta likme ir 8,88 % (2022: 10,25 %). Ja pirmsnodokļu likme palielinātos par 1 %, tad pārvērtēto hidroelektrostaciju aktīvu vērtība samazinātos par 174 063 tūkstošiem EUR (2022: par 119 182 tūkstošiem EUR). Ja pirmsnodokļu likme samazinātos par 1 %, tad pārvērtēto hidroelektrostaciju aktīvu vērtība palielinātos par 228 159 tūkstošiem EUR (2022: par 146 219 tūkstošiem EUR). Ja elektroenerģijas cenas palielinās par 5 %, tad aktīvu vērtība palielinās par 127 937 tūkstošiem EUR (2022: par 114 722 tūkstošiem EUR), ja cenas samazinās par 5 %, tad aktīvu vērtības samazināsies par 127 937 tūkstošiem EUR (2022: par 114 722 tūkstošiem EUR).

Sadales sistēmas aktīvi

Sadales sistēmas elektroiekārtas tika pārvērtētas pēc stāvokļa uz 2020. gada 1. aprīli un sadales sistēmas elektrolīnijas pārvērtētas pēc stāvokļa uz 2021. gada 1. janvāri.

Veicot elektroiekārtu pārvērtēšanu, vērtētājs izmantoja izmaksu pieeju un izvērtēja, kā mainījušās minēto pamatlīdzekļu aizstāšanas vai atjaunošanas izmaksu komponentes kopš iepriekšējās pārvērtēšanas. Tādi pati pieeja tika izmantota elektrolīniju vērtēšanā, izmantoja izmaksu pieeju, nosakot AS "Sadales tīkls" elektrotīklu izbūvei izmantoto elektrolīniju kontroltāmes izmaksu pozīciju vērtības. Kontroltāme ir tāme elektrolīniju izbūves vai rekonstrukcijas mediānas objektam, kas atbilst cenas mediānas vērtībai katrā elektrolīniju (pamatlīdzekļu) grupā, neņemot vērā izbūves izmaksu ekstrēmumus. Aizvietošanas izmaksu aprēķinā kontroltāmjū izmaksu pozīcijas izcenotas atbilstoši tirgus cenām uz 2021. gada 1. janvāri.

2023. gada 31. decembrī AS "Sadales tīkls" vadība ir novērtējusi iekšējos un ārējos rādītājus, vai 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 pārvērtēšanu. Pārbaudot aktīvu atgūstamo vērtību, AS "Sadales tīkls" 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 pārvērtēšanu uz 2023.gada 31.decembri nav jāveic.

c) Vērtības samazinājums

Uzskaites politika

Aktīvu, kas tiek pakļauti nolietojumam vai amortizācijai, zemes vērtība un ieguldījumi meitassabiedrībās tiek pārskatīti ikreiz, kad notikumi un apstākļi liecina par iespējamu to bilances vērtības neatgūstamību. Zaudējumi no vērtības samazināšanās tiek atzīti vērtībā, kas ir starpība starp aktīva bilances vērtību un tā atgūstamo vērtību. Atgūstamā vērtība ir augstākā no attiecīgā aktīva patiesās vērtības, atskaitot norakstīšanas izmaksas, un tā lietošanas vērtības. Lai noteiktu lietošanas vērtību, novērtētā nākotnes naudas plūsmas tiek diskontēta līdz tās tagadnes vērtībai, izmantojot pēcnodokļa diskonta likmi, kas atspoguļo tirgus īstermiņa sagaidāmo naudas vērtību un aktīvam

atbilstošos riskus. Ja aktīvs nerada būtisku neatkarīgu naudas plūsmu, atgūstamā vērtība tiek noteikta tai naudas plūsmu radošajai vienībai, kuras sastāvā attiecīgais aktīvs iekļauts. Zaudējumi no vērtības samazināšanās tiek atzīti pārējos visaptverošos ienākumos un reversēti aktīvu pārvērtēšanas rezervē pašu kapitālā aktīviem, kas uzskaitīti pārvērtētajā vērtībā, bet vērtības samazināšanās aktīviem, kas uzskaitīti iegādes vērtībā, atskaitot nolietojumu un vērtības samazinājumu, vai aktīviem, kas uzskaitīti pārvērtētajā vērtībā gadījumā, ja zaudējumi no šo aktīvu vērtības samazināšanās pārsniedz iepriekš atzīto atlikušo pārvērtēto vērtību – peļņas vai zaudējumu aprēķinā pamatlīdzekļu nolietojuma, nemateriālo ieguldījumu aprēķinātās amortizācijas izmaksu un aktīvu vērtības samazinājuma pozīcijās.

Pamatpieņēmumi, kurus izmanto, nosakot aktīvu atgūstamo vērtību, pamatojas uz koncerna uzņēmumu vai mātesabiedrības vadības iespējami precīzāko aplēsi par to saimniecisko apstākļu kopumu, kuri pastāvēs aktīva atlikušajā lietderīgās izmantošanas laikā uz jaunākajiem apstiprinātajiem finanšu budžetiem un koncerna sabiedrību vadības apstiprinātajām prognozēm, kas aptver maksimāli 10 gadu periodu. Aktīvi, kuru vērtība ir tikusi samazināta, katrā pārskata gada beigās tiek izvērtēti, lai noteiktu, vai ir bijuši notikumi vai apstākļu izmaiņas, kuru ietekmē uzkrājumi zaudējumiem no vērtības samazināšanās būtu jāpārskata. Apvērtais uzkrājumu samazinājums aktīviem, kas tiek uzskaitīti iegādes vērtībā, atskaitot nolietojumu un vērtības samazinājumu, tiek atzīts peļņas vai zaudējumu aprēķinā. Apvērtais pārvērtēto pamatlīdzekļu vērtības samazinājums tiek atzīts peļņas vai zaudējumu aprēķinā atbilstoši iepriekš peļņas vai zaudējumu aprēķinā atzītajiem zaudējumiem no vērtības samazināšanās šiem pašiem pārvērtētajiem pamatlīdzekļiem. Atlikušais apvērtais pārvērtēto pamatlīdzekļu vērtības samazinājums tiek atzīts visaptverošajos ienākumos.

I) AS "Latvenergo" termoelektrostacijas (AS "Latvenergo" TEC)

AS "Latvenergo" TEC pamatlīdzekļu vērtības samazinājuma izvērtējums ir balstīts uz aktīvu lietošanas vērtības noteikšanu. Kā naudas plūsmu ienesošā vienība ir definēti AS "Latvenergo" TEC aktīvi.

2017. gada oktobrī mātesabiedrība pieteicās vienreizējas kompensācijas saņemšanai no valsts, vienlaikus atsakoties turpmāk saņemt 75 % no ikgadējiem elektriskās jaudas maksājumiem TEC-1 un TEC-2 koģenerācijas stacijām (4. f pielikums). Vienreizējā kompensācija tika aprēķināta 75 % apmērā no diskontētās nākotnes garantētās maksas par uzstādītajām elektriskajām jaudām. 2017. gada 21. novembrī Latvijas Republikas Ministru kabinets pieņēma lēmumu par vienreizējas garantētās maksas par koģenerācijas elektrostacijā uzstādīto elektrisko jaudu izmaksu AS "Latvenergo". Dotācijas daļa, kurai piemēroti nosacījumi, atzīta kā nākamo periodu ieņēmumi koncerna un mātesabiedrības pārskatā par finanšu stāvokli (28. pielikums) un lineāri attiecināma uz ieņēmumiem līdz nosacījumu izpildei atbalsta perioda laikā līdz 2028. gada 23. septembrim. Koncerns un mātesabiedrība peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā "Pārējie ieņēmumi" 2023. gadā bija atzinusi 23 990 tūkstošus EUR (2022. gadā: 23 990 tūkstošus EUR) (7. pielikums). Attiecīgi 113 460 tūkstoši EUR 2023. gada 31.decembrī (31/12/2022: 137 450 tūkstoši EUR) ir atzīti nākamo periodu ieņēmumos un lineāri attiecināmi uz ieņēmumiem līdz nosacījumu izpildei atbalsta perioda laikā līdz 2028. gada 23. septembrim.

AS "Latvenergo" TEC nākotnes diskontētās naudas plūsmas novērtējums 2023. gada 31. decembrī bija 34 351 tūkstotus EUR apmērā (31/12/2022: 28 607 tūkstošu EUR). Detalizēta informācija ir sniegta zemāk. Attiecīgi AS "Latvenergo" TEC aktīvu vērtība ir novērtēta kā nākamo periodu ieņēmumu un nākotnes diskontēto naudas plūsmu summa 2023. gada 31.decembrī – 147 811 tūkstoši EUR (31/12/2022: 166 057 tūkstoši EUR). AS "Latvenergo" TEC aktīvu uzskaites vērtība 2023. gada 31. decembrī – 170 120 tūkstoši EUR (31/12/2022: 159 827 tūkstoši EUR).



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

[Finanšu pārskatu pielikums](#)

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

	EUR'000	
	31/12/2023	31/12/2022
Nākamo periodu ieņēmumi	113 460	137 450
Nākotnes diskontētās naudas plūsmas novērtējums	34 351	28 607
Aktīvu patiesā vērtība	147 811	166 057
Aktīvu uzskaites vērtība	170 120	159 827
Aktīvu vērtības izmaiņas	(22 309)	6 230

Augstāk minēto aprēķinu ietekmē 2023. gadā AS "Latvenergo" TEC atzīts papildu vērtības samazinājums 22 309 tūkstošu EUR apmērā (2022. gadā: vērtības samazināšanās apvērsums 6 230 tūkstošu EUR) un atzīts atbilstoši aktīvu grupām: "Zeme, ēkas un inženierbūves" un "Tehnoloģiskās iekārtas un ierīces". Papildu vērtības samazinājums ir iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā "Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums". Kopējais vērtības samazinājums 2023. gada 31. decembrī bija 221 491 tūkstotis EUR (31/12/2022: 199 181 tūkstotis EUR).

Lai pārliecinātos, ka bilances vērtība ir saskaņā ar atzīto vērtības samazinājumu, tika izvērtētas paredzamās nākotnes naudas plūsmas, kas izriet no AS "Latvenergo" TEC darbības. Prognozēs ir iekļauts periods no 2024. līdz 2028. gadam un galīgās vērtības novērtējums 2028. gadā, kas ir izteikts kā rezerves dīzeļdegvielas krājumu un ūdenssildāmo katlu nākotnes vērtības summa. Ieņēmumu naudas plūsmas prognoze ietver ieņēmumus no elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanas, kā arī samazinātos elektriskās jaudas maksājumus, kas ir noteikti TEC-2 atbalsta periodam līdz 2028. gada 23. septembrim, atbilstoši 2020. gada 2. septembra Latvijas Republikas Ministru kabineta noteikumiem Nr. 561. Elektroenerģijas, dabasgāzes un emisijas kvotu tirgus cenas tika prognozētas, balstoties uz jaunākajām trešās puses ekspertu aplēsēm. Izmaksu prognoze pamatojas uz vēsturiskajiem datiem, vadības apstiprināto 2024. gada budžetu, noslēgtajiem uzturēšanas un iekārtu apkalpošanas līgumiem un ilgtermiņā prognozēto inflāciju 2 % apmērā. 2023. gadā izmantotā nominālā pirmsnodokļu diskonta likme ir 8,875 % (2022. gadā: 10,25%). Diskonta likmes aprēķinu galvenokārt ir ietekmējusi zemāka novērtētā bezriskā likmes vērtība, tirgus riska prēmija, kā arī EUROSAPLIKME. Aprēķina rezultātā iegūtā diskontētā nākotnes naudas plūsma pārskata gadā ir 34 351 tūkstotis EUR (2022. gadā: 28 607 tūkstotis EUR). AS "Latvenergo" TEC darbība ir elastīgi pielāgojama elektroenerģijas tirgus apstākļiem un garantē Latvijai būtiskas elektroenerģijas bāzes jaudas. Termoelektrostacijas var gandrīz pilnībā nodrošināt Latvijas elektroenerģijas patēriņu situācijās, kad kādu apstākļu dēļ ir ierobežots elektroenerģijas imports no ārvalstīm.

Koncerns un mātesabiedrība ir veikuši AS "Latvenergo" TEC patiesās vērtības testa jutīguma analīzi attiecībā pret pieņēmumu izmaiņām uz 2023. gada 31. decembri:

	EUR'000					
	Diskonta likme		Elektroenerģijas cena*		Dabasgāzes cena*	
	pieaugums par 1pp	samazinājums par 1pp	pieaugums par 10 %	samazinājums par 10 %	pieaugums par 10 %	samazinājums par 10 %
Iespējamās TEC aktīvu vērtības izmaiņas	(1 431)	1 497	34 187	(36 955)	(20 193)	19 465

* Dabasgāzes un elektroenerģijas cenas vēsturiski ir cieši korelējošas

II) AS "Sadales tīkls" sadales sistēmas aktīvi

Vērtības samazinājuma izvērtēšana sadales sistēmas aktīviem veikta saskaņā ar 36.SGS, ņemot vērā lietošanas vērtības aprēķinu. Sadales sistēmas aktīvi ir definēti kā naudu ienesošās vienība. Lai noteiktu lietošanas vērtību naudas plūsmu ģenerējošajai vienībai, diskontējot naudas plūsmu, izmantota nominālā pēcnodokļu diskonta tirgus likme.

Aktīvu vērtības noteikšanā izmantotie galvenie pieņēmumi	2023	2022
Diskonta likme	7,24 %	5,92 %
Ilgtermiņa izaugsmes temps	2,29 %	2,0 %

Joprojām saspringtā ģeopolitiskās situācija pārskatā gadā saglabāja augstus inflācijas rādītājus, materiālu cenu pieaugumu un procenta likmju kāpumu. Vērtības samazinājuma izvērtēšanā ņemtas vērā cenu prognozes galvenajām ieņēmumu un izmaksu plūsmām un no Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas sniegtā apstiprinājuma – pieņēmumi saistībā ar kapitālieguldījumu plāniem. Ņemot vērā minētos faktorus, sabiedrības vadība nav konstatējusi aktīvu vērtības samazināšanās 2023. gadā (2022: netika konstatēta). AS "Sadales tīkls" vadības pieņēmumi ir balstīti uz informāciju, kas pieejama finanšu pārskatu apstiprināšanas brīdī. Nākotnes notikumu ietekme uz AS "Sadales tīkls" turpmāko darbību var atšķirties no pašreizējā novērtējuma.

Koncerns ir veicis AS "Sadales tīkls" sadales sistēmas aktīvu patiesās vērtības testa jutīguma analīzi attiecībā pret pieņēmumu izmaiņām uz 2023. gada 31. decembri:

	EUR'000	
	Diskonta likme	
	pieaugums par 1pp	Nav vērtības samazinājuma
Iespējamās sadales sistēmas aktīvu vērtības izmaiņas		

AS "Sadales tīkls" vadība ir novērtējusi, ka citi rādītāji nav jutīgi, jo atbilstoši normatīvajam regulējumam tie ir pilnībā atgūstami vai nu caur jauno tarifa projektu, vai ar regulatīvo kontu pašreizējā regulācijas periodā.

d) Ieguldījuma īpašumi

Uzskaites politika

Ieguldījuma īpašumi ir zeme vai ēkas vai ēku daļas, kas ir koncerna vai mātesabiedrības īpašumā un tiek izmantotas, lai iegūtu ieņēmumus no to iznomāšanas vai vērtības pieauguma, nevis piegādājamo preču vai pakalpojumu ražošanai vai administratīviem mērķiem, vai arī pārdošanai komercdarbībā pieņemtajā kārtībā. Ieguldījuma īpašums rada naudas plūsmas neatkarīgi no citiem uzņēmuma turētiem aktīviem. Koncerns un mātesabiedrība izmanto izmaksu metodi ieguldījuma īpašumu novērtēšanai un turpmāk novērtē iegādes vērtībā, no kuras atskaitīts uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājuma zaudējumi.

Izmantotās nolietojuma normas ir atbilstošas attiecīgo pamatlīdzekļu kategoriju aplēstajam lietderīgās izmantošanas periodam – no 15 līdz 80 gadiem.

	Koncerns						Mātesabiedrība					
	Ieguldījuma īpašumi iznomāšanai *		Ieguldījuma īpašumi, kas paredzēti atsavināšanai		Ieguldījuma īpašumi KOPĀ		Ieguldījuma īpašumi iznomāšanai *		Ieguldījuma īpašumi, kas paredzēti atsavināšanai		Ieguldījuma īpašumi KOPĀ	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Sākotnējā vērtība gada sākumā	1 784	1 784	758	2 023	2 542	3 807	2 700	2 700	214	1 861	2 914	4 561
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(211)	(199)	(34)	(292)	(245)	(491)	(691)	(674)	(1)	(285)	(692)	(959)
Atlikusi vērtība gada sākumā	1 573	1 585	724	1 731	2 297	3 316	2 009	2 026	213	1 576	2 222	3 602
Pārklasificēts no pamatlīdzekļiem (16. pielikums)	-	-	612	823	612	823	-	-	58	315	58	315
Norakstīts	-	-	(7)	(31)	(7)	(31)	-	-	(1)	(1 678)	(1)	(1 678)
Pārdots	-	-	(581)	(1 799)	(581)	(1 799)	-	-	-	-	-	-
Aprēķinātā amortizācija	(12)	(12)	-	-	(12)	(12)	(18)	(17)	-	-	(18)	(17)
Atlikusi vērtība gada beigās	1 561	1 573	748	724	2 309	2 297	1 991	2 009	270	213	2 261	2 222
Sākotnējā vērtība gada beigās	1 784	1 784	829	758	2 613	2 542	2 700	2 700	287	214	2 987	2 914
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums gada beigās	(223)	(211)	(81)	(34)	(304)	(245)	(709)	(691)	(17)	(1)	(726)	(692)
Atlikusi vērtība gada beigās	1 561	1 573	748	724	2 309	2 297	1 991	2 009	270	213	2 261	2 222

* Sadales un pārvades sistēmai piekritošais nekustamais īpašums un pamatlīdzekļi

15. Noma

a) Tiesības lietot aktīvus un nomas saistības

Uzskaites politika

Līguma noslēgšanas brīdī koncerns un mātesabiedrība izvērtē, vai līgums ir noma vai ietver nomu. Līgums ir noma vai ietver nomu, ja līgums piešķir tiesības kontrolēt identificējama aktīva izmantošanu noteiktu laika periodu apmaiņā pret atlīdzību.

Nomas saistības un tiesības lietot aktīvus tiek atzītas visiem ilgtermiņa nomas līgumiem, kas atbilst 16. SFPS kritērijiem (standarta ieviešanas brīdī atlikušais nomas periods ir garāks par 12 mēnešiem).

Mazas vērtības nomas netiek uzskaitītas pilnībā, piemērojot papildu atbrīvojumu no uzskaites zemes nomām zem transformatoru apakšstacijām, kas atbilstoši 16. SFPS kritērijiem tiek uzskatītas par nebūtiskām, kā arī šāda veida aktīvu vērtība nav būtiska.

Noma tiek atzīta kā tiesības lietot aktīvu un tam atbilstošās nomas saistības datumā, kad nomātais aktīvs ir pieejams koncernam un mātesabiedrībai lietošanā. Tiesību izmantot aktīvu izmaksas veido:

- nomas saistību sākotnējā novērtējuma summas;
- jebkuri nomas maksājumi, kas izdarīti sākuma datumā vai pirms tā, atskaitot saņemtos nomas veicināšanas maksājumus;
- jebkuras sākotnējās tiešās izmaksas.

Tiesības lietot aktīvu atzītas kā atsevišķs postenis ilgtermiņa ieguldījumu sastāvā un tiek klasificētas atbilstoši pamatlīdzekļu grupām.

Koncerns un mātesabiedrība uzskaita tiesības lietot zemi, ēkas un inženierbūves.

Tiesības lietot aktīvu tiek amortizētas pēc lineārās metodes no sākotnējā atzīšanas datuma līdz atbilstošā aktīva lietderīgās lietošanas laika beigām. Nolietojums tiek rēķināts pēc lineārās metodes no nomas sākuma datuma līdz nomas termiņa beigām, ja vien nav plānots aktīvu izpirkt. Tiesības lietot aktīvu periodiski tiek samazinātas par zaudējumiem no vērtības samazināšanās, ja tādi ir, un koriģētas, ņemot vērā nomas saistību novērtēšanu.

Aktīvi un saistības, kas izriet no nomas to sākotnējās piemērošanas datumā, tiek novērtēti atlikušo nomas maksājumu pašreizējā vērtībā, kas diskontēta, izmantojot nomā ietvertu procentu likmi.

Nomas saistības tiek atkārtoti novērtētas, ja mainās nākotnes nomas maksājumi, jo ir mainījies indekss vai likme, ko lieto šo maksājumu noteikšanai, ja mainās Sabiedrības aplēse par paredzamo maksājumu apmēru vai ja koncerns un mātesabiedrība maina savu izvērtējumu par pirkšanas iespējas izmantošanu, nomas termiņa pagarināšanu vai izbeigšanu. Kad nomas saistības tiek atkārtoti novērtētas, attiecīga korekcija tiek veikta lietošanas tiesību aktīva uzskaites vērtībā vai atzīta peļņas un zaudējumu aprēķinā, ja lietošanas tiesību aktīva uzskaites vērtība samazinās līdz nullei.

Katrs nomas maksājums tiek sadalīts starp nomas saistībām un procentu izdevumiem par nomas saistībām. Nomas saistību procentu izdevumi tiek atzīti peļņas vai zaudējumu aprēķinā nomas periodā, lai veidotu konstantu periodisku procentu likmi atlikušajai nomas saistībai katrā periodā.

Nomas maksājumi, kas saistīti ar īstermiņa nomu, tiek atzīti kā izdevumi pēc lineārās metodes peļņas vai zaudējumu aprēķinā. Īstermiņa noma ir noma, kuras nomas termiņš sākuma datumā ir 12 mēneši vai mazāk.

Koncerns un mātesabiedrība ir atzinusi tiesības lietot aktīvus par zemi, ēkām un inženierbūvēm, kā arī par kombinētā optiskā kabeļa (OPGW – *optical ground wire with dual function*) šķiedru nomu.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

[Finanšu pārskatu pielikums](#)

– Neatkarīgu revidentu ziņojums



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

[Finanšu pārskatu pielikums](#)

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

Tiesības lietot aktīvus

	EUR'000	
	Koncerns	Mātesabiedrība
	Zeme, ēkas un inženierbūves	Zeme, ēkas un inženierbūves
2021. gada 31. decembrī		
Sākotnējā vērtība	12 871	7 342
Uzkrātais nolietojums	(4 559)	(2 199)
Atlikusī vērtība	8 312	5 143
Gads, kas beidzās 2022. gada 31. decembrī		
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	4 261	1 094
Nolietojums	(2 047)	(1 171)
Atlikusī vērtība 2022. gada 31. decembrī	10 526	5 066
2022. gada 31. decembrī		
Sākotnējā vērtība	16 784	8 436
Uzkrātais nolietojums	(6 258)	(3 370)
Atlikusī vērtība	10 526	5 066
Gads, kas beidzās 2023. gada 31. decembrī		
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	2 928	875
Nolietojums	(2 235)	(1 231)
Atlikusī vērtība 2023. gada 31. decembrī	11 219	4 710
2023. gada 31. decembrī		
Sākotnējā vērtība	17 994	9 311
Uzkrātais nolietojums	(6 775)	(4 601)
Atlikusī vērtība	11 219	4 710

Nomas saistības

	EUR'000	
	Koncerns	Mātesabiedrība
2021. gada 31. decembrī	8 428	5 226
tajā skaitā:		
- ilgtermiņa	6 540	4 085
- īstermiņa	1 888	1 141
Gads, kas beidzās 2022. gada 31. decembrī		
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	4 261	1 094
Maksājumi par nomas saistībām	(2 150)	(1 234)
Aktīvu nomas procentu izmaksas	136	80
2022. gada 31. decembrī	10 675	5 166
tajā skaitā:		
- ilgtermiņa	8 648	4 206
- īstermiņa	2 027	960
Gads, kas beidzās 2023. gada 31. decembrī		
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	2 933	875
Maksājumi par nomas saistībām	(2 364)	(1 300)
Aktīvu nomas procentu izmaksas	162	83
2023. gada 31. decembrī	11 406	4 824
tajā skaitā:		
- ilgtermiņa	9 015	3 607
- īstermiņa	2 391	1 217

Nomas maksājumi tiek sadalīti starp pamatsummu un finanšu izmaksām. Finanšu izmaksas tiek iekļautas peļņā vai zaudējumos nomas perioda laikā, lai iegūtu nemainīgu periodisku procentu likmi par katra perioda saistību atlikumu.

b) Nomas maksas izdevumi (16. SFPS)

Peļņas vai zaudējumu aprēķinā atspoguļotas šādas vērtības attiecībā uz nomām:

	EUR'000			
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2023	2022	2023	2022
Tiesību lietot aktīvu nolietojums (zeme, ēkas un inženierbūves)	2 235	2 047	1 231	1 171
Aktīvu nomas procentu izdevumi (iekļauti finanšu izmaksās)	162	136	83	80
Īstermiņa un zemas vērtības nomas izmaksas	151	90	48	48
Mainīgās nomas maksājumu izmaksas, kas netiek iekļautas nomas saistībās	112	31	82	31
KOPĀ nomas izmaksas	2 660	2 304	1 444	1 330

Koncerna un mātesabiedrības pārskatā par naudas plūsmām par gadu, kas beidzās 2023. gada 31. decembrī, nomas maksājumi koncernā 370 tūkstošu EUR apmērā un mātesabiedrībā 534 tūkstošu EUR apmērā, veikti ar savstarpējo ieskaitu un iekļauti pamatdarbības naudas plūsmā apgrozāmā kapitālā izmaiņās (2022: koncernā 372 tūkstošu EUR un mātesabiedrībā 505 tūkstošu EUR apmērā). Pārējie samaksātie maksājumi par nomu koncernā 1 886 tūkstošu EUR apmērā un mātesabiedrībā 731 tūkstošu EUR apmērā, ir iekļauti finansēšanas darbības (samaksātie maksājumi par nomu) un pamatdarbības (izdevumi procentu maksājumiem) naudas plūsmā (2022: koncernā 1 671 tūkstošu EUR apmērā un mātesabiedrībā 649 tūkstošu EUR apmērā).

c) Nomas maksas ieņēmumi

	Pielikums	EUR'000			
		Koncerns		Mātesabiedrība	
		2023	2022	2023	2022
Nomas maksas ieņēmumi (koncerns un mātesabiedrība ir iznomātājs)	6	1 478	1 977	3 070	3 357

Nākotnes minimālās saņemamās nomas maksas atbilstoši operatīvās nomas līgumiem pēc to termiņiem (koncerns un mātesabiedrība ir iznomātājs)

	EUR'000			
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2023	2022	2023	2022
– 1 gads vai mazāk	1 489	1 969	3 070	3 357
– 1–5 gadi	2 219	2 198	8 520	7 794
– virs 5 gadiem	1 486	1 486	1 486	1 486
KOPĀ saņemamās nomas maksas	5 194	5 653	13 076	12 637

16. Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

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

Sabiedrība	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	31/12/2023		31/12/2022	
			Līdzdalības daļa, %	EUR'000	Līdzdalības daļa, %	EUR'000
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
<i>Elektrum Eesti OÜ</i> (27/06/2007)	Igaunija	Elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība	100 %	35	100 %	35
<i>Elektrum Lietuva, UAB</i> (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
KOPĀ				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
KOPĀ				39		39
KOPĀ mātesabiedrības līdzdalības daļas meitassabiedrībās un pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi				671 720		647 320

Meitassabiedrību līdzdalības daļas (%)

Sabiedrība	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	31/12/2023		31/12/2022	
			Līdzdalības daļa, %	Līdzdalības daļa, %	Līdzdalības daļa, %	Līdzdalības daļa, %
<i>Elektrum Eesti OÜ</i> meitassabiedrības						
<i>Elektrum</i> Latvija, SIA (18/09/2012)	Latvia	Elektroenerģijas tirdzniecība	100 %		100 %	
<i>Energiaturu Võrguehitus OÜ</i> (26/08/2021)	Estonia	Elektroenerģijas mikrotikla pakalpojumi	100 %		100 %	
<i>HN põld ja mets 1 OÜ</i> (31/05/2023)	Estonia	Atjaunīgās enerģijas ražošanas attīstība	100 %			
<i>Elektrum Lietuva, UAB</i> meitassabiedrības						
<i>Klaipėda unlimited sun, UAB</i> (27/01/2023)	Lithuania	Atjaunīgās enerģijas ražošanas attīstība	100 %			

Koncernam pieder 50% līdzdalība kopuzņēmumos, sabiedrībās, kas nodarbojas ar atjaunīgās enerģijas ražošanas attīstību Lietuvā, 2 tūkstoši EUR apmērā.

Koncerna ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

Sabiedrība	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	31/12/2023		31/12/2022	
			Līdzdalības daļa, %	EUR'000	Līdzdalības daļa, %	EUR'000
Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi						
AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds"	Latvija	Pensiju plānu pārvaldīšana	48,15 %	37	48,15 %	37
AS "Rīgas siltums"	Latvija	Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošana un tirdzniecība	0,0051 %	3	0,0051 %	3
KOPĀ koncerna ilgtermiņa finanšu ieguldījumi				40		40

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

2023. gada 31. decembrī SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" un AS "Sadales tīkls" kopā pieder viena AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" akcija, kuras nominālvērtība ir EUR 1 422 (1,85 % akciju īpatsvars pamatkapitālā), līdz ar to katrai pusei piederot 1/2 domājamās daļas no akcijas EUR 711 apmērā.

Uzskaites politika par ieguldījumiem meitassabiedrībās un ilgtermiņa finanšu ieguldījumu atzīšanu ir atklāta 2. pielikumā.

Ilgtermiņa finanšu ieguldījumu kustība

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2023	2022	2023	2022
Pārskata gada sākumā	40	40	647 320	645 218
ieguldīti pamatkapitālā	–	–	24 400	2 102
Pārskata gada beigās	40	40	671 720	647 320



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu ziņojums



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

[Finanšu pārskatu pielikums](#)

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

Finanšu informācijas kopsavilkums par meitassabiedrībām

EUR'000

Meitassabiedrības	Pašu kapitāls		Pārskata gada peļņa / (zaudējumi)		Mātesabiedrībai samaksātās dividendes*		Ieguldījuma daļas uzskaites vērtība	
	31/12/2023	31/12/2022	2023	2022	2023	2022	31/12/2023	31/12/2022
Mātesabiedrības meitassabiedrības:								
AS "Sadales tīkls"	985 972	970 630	16 906	(20 415)	–	10 429	641 450	641 450
SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs"	40	40	–	–	–	–	40	40
Elektrum Eesti OÜ	1031	1127	359	455	455	156	35	35
Elektrum Lietuva, UAB	29 425	956	4 069	656	–	–	25 000	600
SIA Latvijas vēja parki	1 134	1 809	(675)	(191)	–	–	1 600	1 600
SIA "Liepājas enerģija"	16 793	14 469	3 243	1 276	469	–	3 556	3 556
KOPĀ Mātesabiedrības meitassabiedrības	1 034 395	989 031	23 902	(18 219)	924	10 585	671 681	647 281
Elektrum Eesti OÜ līdzdalība meitassabiedrībās:								
Kopā Elektrum Eesti OÜ līdzdalība meitassabiedrībās	3 593	2 936	657	541	–	–	6 204	4 754
Elektrum Lietuva, UAB līdzdalība meitassabiedrībās:								
Kopā Elektrum Lietuva, UAB līdzdalība meitassabiedrībās	3	–	–	–	–	–	3 932	–

* 2023. gadā no meitassabiedrībām saņemtas dividendes kā naudas līdzekļi 924 tūkstošu EUR apmērā (2022. gadā: 156 tūkstošu EUR apmērā saņemtas kā naudas līdzekļi un ar bezskaidras naudas norēķinu ieskaita veidā 10 429 tūkstošu EUR apmērā).

Finanšu informācijas kopsavilkums par nekontrolējošo līdzdalību

EUR'000

Meitassabiedrības nekontrolējošā līdzdalība	Ilgtermiņa aktīvi		Apgrozāmie līdzekļi		Ilgtermiņa kreditori		Īstermiņa kreditori	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
SIA "Latvijas vēja parki" (20%)	754	28	297	347	–	–	824	14
SIA "Liepājas enerģija" (49 %)	14 632	14 232	3 815	5 651	14 815	9 223	2 959	3 571

Biznesa apvienošana un īpašumtiesību iegūšana

2022. gadā reģistrēts AS "Latvenergo" un AS "Latvijas valsts meži" kopuzņēmums SIA "Latvijas vēja parki", kura mērķis ir veidot jaunus stratēģiskas nozīmes vēja enerģijas parkus. SIA "Latvijas vēja parki" pamatkapitāls ir 2 000 tūkstoši EUR ar AS "Latvenergo" līdzdalību kopuzņēmumā 80 % apmērā un AS "Latvijas valsts meži" līdzdalību 20 % apmērā. 2023. gadā SIA "Latvijas vēja parki" dalībnieku sapulce nolēma, ka sabiedrības pamatkapitāls tiks palielināts par 5 000 tūkstošiem EUR, un 2023. gadā mātesabiedrība veica samaksu sabiedrībai par uzņēmuma pamatkapitāla neregistrētajām daļām 4 000 tūkstošu EUR apmērā.

17. Krājumi

Uzskaites politika

Krājumi ir norādīti zemākajā no pašizmaksas vai neto pārdošanas vērtībā. Neto pārdošanas vērtība ir normālas koncerna sabiedrības darbības gaitā noteiktā krājumu pārdošanas cena, atskaitot mainīgās pārdošanas izmaksas. Pašizmaksa aprēķināta, izmantojot vidējo svēto metodi, izņemot dabasgāzes krājumus Inčukalna pazemes gāzes krātuvē, kam pašizmaksa tiek aprēķināta, izmantojot FIFO metodi.

Krājumu pirkšanas izmaksas ietver pirkšanas cenu, ievadmitu un citus nodokļus un nodevas, transportēšanas un ar to saistītās izmaksas, kā arī citas izmaksas, kas tieši saistītas ar materiālu un preču piegādi. Nosakot krājumu vērtību, tiek atskaitītas tirdzniecības atlaides, rabati un tiem līdzīgas atlaides.

Katra pārskata gada beigās krājumi tiek pārskatīti, lai identificētu to novecošanās pazīmes. Konstatējot novecojušus vai bojātus krājumus, tiek atzīti uzkrājumi līdz to atgūstamai vērtībai. Papildus pārskata gadā ne retāk kā reizi mēnesī tiek veikta krājumu vērtības pārskatīšana lēnas kustības krājumiem, lai identificētu morāli un fiziski novecojušus krājumus. Šāda veida krājumiem tiek veidoti uzkrājumi vērtības samazināšanai.

Lēnas kustības krājumu uzkrājumu veidošanai ir šādi pamatprincipi:

a) hidroelektrostaciju un termoelektrostaciju uzturēšanas krājumiem, kuri nav apgrozījušies 12 mēnešu laikā, uzkrājumi tiek veidoti 90 % apmērā, savukārt krājumiem, kuri nav apgrozījušies 6 mēnešu laikā, uzkrājumi tiek veidoti 45 % apmērā;



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

- b) krājumiem, kuri nav apgrozījušies 12 mēnešu laikā, uzkrājumi tiek veidoti 100 % apmērā, savukārt krājumiem, kuri nav apgrozījušies 6 mēnešu laikā, uzkrājumi tiek veidoti 50 % apmērā;
- c) uzkrājumi netiek veidoti hidroelektrostaciju un termoelektrostaciju nepārtrauktās darbības nodrošināšanai nepieciešamajiem kurināmā krājumiem, dabasgāzei un lūžņiem.

	EUR'000			
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Dabasgāze (zemākā no pašizmaksas un neto pārdošanas vērtības)	119 250	241 588	119 250	241 588
Izejvielas un materiāli (pēc pašizmaksas)	23 377	18 888	1 205	1 084
Preces pārdošanai (zemākā no pašizmaksas un neto pārdošanas vērtības)	13 809	12 802	3 916	3 259
Pārējie krājumi (pēc pašizmaksas)	19 359	16 585	18 900	16 055
Nepabeigtie ražojumi un pasūtījumi	6 490	5 128	88	–
Avansa maksājumi par dabasgāzi un pārējiem krājumiem	4 603	2 027	4 026	469
Uzkrājumi izejvielām, materiāliem un pārējiem krājumiem	(3 090)	(1 380)	(1 340)	(869)
KOPĀ krājumi	183 798	295 638	146 045	261 586

Uzkrājumu izmaiņas izejvielām un materiāliem noliktavās koncernā 1 710 tūkstošu EUR apmērā (2022: 270 tūkstošu EUR apmērā) un mātesabiedrībā 471 tūkstoša EUR apmērā (2022: 134 tūkstošu EUR apmērā) ir iekļautas peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā "Izlietotās izejvielas un materiāli".

18. Parādi no līgumiem ar klientiem un citi debitori

Uzskaites politika

Parādi no līgumiem ar klientiem un citi debitori tiek iedalīti šādās grupās:

- enerģijas (elektroenerģijas un dabasgāzes) un ar to saistīto pakalpojumu debitoru parādi, ieskaitot sadales sistēmas pakalpojumu debitorus,
- siltumenerģijas debitoru parādi,
- citi debitori (informācijas tehnoloģiju un telekomunikāciju pakalpojumu parādi, pieslēgumu maksas parādi un citi pakalpojumi),
- meitassabiedrību parādi,
- citi finanšu debitoru parādi.

Parādus no līgumiem ar klientiem sākotnēji atzīst to rašanās brīdī. Debitoru parādus bez būtiskas finansēšanas komponentes sākotnēji novērtē pēc darījuma cenas un turpmāk novērtē amortizētajās izmaksās.

Koncerns un mātesabiedrība izvērtē pierādījumus par vērtības samazināšanos parādiem no līgumiem ar klientiem un citiem debitoru parādiem gan individuālā, gan kolektīvā līmenī. Visi atsevišķi nozīmīgie debitoru parādi un enerģijas industrijas uzņēmumu un saistīto pušu parādi tiek novērtēti individuāli attiecībā uz vērtības samazināšanos. Tos, kam nav konstatēta vērtības samazināšanās, kopā novērtē attiecībā uz jebkādu vērtības samazināšanos, kas radusies, bet vēl nav apzināta. Debitoru parādus, kas nav atsevišķi nozīmīgi, attiecībā uz vērtības samazinājumu novērtē pēc portfeļa modeļa. Kolektīvo novērtējumu veic, sagrupējot debitoru parādus ar līdzīgām riska iezīmēm un kavējuma dienām. Koncerns un mātesabiedrība ir piemērojušas divus sagaidāmā kredītriska modeļus: portfeļa modeli un darījuma partnera modeli.

Sagaidāmo zaudējumu likmes ir balstītas uz klientu maksājumu profiliem 3 gadu laikposmā un attiecīgajiem vēsturiskajiem kredītzaudējumiem, kas radušies šajā periodā, un tiek koriģēti, ietverot pašreizējo un nākotnē paredzamo informāciju. Koncerns un mātesabiedrība piemēro 9. SFPS vienkāršoto pieeju, lai noteiktu sagaidāmos kredītzaudējumus no kolektīvā līmenī novērtētiem debitoru parādiem (pēc portfeļa modeļa), izmantojot mūža sagaidāmos kredītzaudējumus.

Attiecībā uz individuāli nozīmīgiem pārējiem debitoru parādiem un pārējiem enerģijas industrijas uzņēmumu un saistīto pušu parādiem Koncerns un mātesabiedrība piemēro 9. SFPS vispārējo pieeju, lai noteiktu sagaidāmos kredītzaudējumus (pēc darījuma partnera modeļa), izvērtējot būtisku kredītriska pieaugumu. Sagaidāmie kredītzaudējumi atbilstoši šim modelim ir balstīti uz individuālā darījuma partnera saistību neizpildes riska novērtējumu, pamatojoties uz *Moody's Latvenergo* koncerna sabiedrībām un attiecīgās nozares uzņēmumiem noteiktajām saistību neizpildes un atgūšanas likmēm (skatīt 4.b pielikumu).

a) Parādi no līgumiem ar klientiem, neto

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

	EUR'000			
	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)	196 541	254 479	130 731	186 583
KOPĀ parādi no līgumiem ar klientiem	224 922	314 109	161 674	233 192

	EUR'000			
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Parādi no līgumiem ar klientiem:				
- par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	194 928	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)	–	–	11 057	13 503
	251 691	334 066	180 774	249 603
Uzkrājumi parādu no līgumiem ar klientiem sagaidāmajiem kredītzaudējumiem:				
- par elektroenerģiju un dabasgāzi 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)	–	–	(10)	(8)
	(26 769)	(19 957)	(19 100)	(16 411)
Neto parādi no līgumiem ar klientiem:				
- par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	170 176	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)	–	–	11 047	13 495
	224 922	314 109	161 674	233 192



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

Parādu no līgumiem ar klientiem sadalījums pa kavētām dienām un mūža sagaidāmo kredītzaudējumu (SKZ) izvērtējums pēc portfeļa modeļa

EUR'000

Samaksas termiņa kavējums dienās	SKZ likme	Koncerns						Mātesabiedrība					
		31/12/2023			31/12/2022			31/12/2023			31/12/2022		
		Parādi no līgumiem ar klientiem	Uzkrājumi SKZ	Neto	Parādi no līgumiem ar klientiem	Uzkrājumi SKZ	Neto	Parādi no līgumiem ar klientiem	Uzkrājumi SKZ	Neto	Parādi no līgumiem ar klientiem	Uzkrājumi SKZ	Neto
Nav kavējuši	0,20 %	186 282	(389)	185 893	248 926	(543)	248 383	123 163	(267)	122 896	183 322	(418)	182 904
Kavē < 30 dienām	3 %	6 693	(201)	6 492	3 601	(108)	3 493	5 136	(154)	4 982	1 843	(55)	1 788
Kavē 30 – 59 dienas	20 %	1 154	(231)	923	1 930	(386)	1 544	795	(159)	636	1 493	(299)	1 194
Kavē 60 – 89 dienas	50 %	3 337	(1 668)	1 669	722	(361)	361	2 809	(1 405)	1 404	462	(231)	231
Kavē 90 – 179 dienas	60 %	1 806	(1 084)	722	1 079	(648)	431	426	(255)	171	713	(428)	285
Kavē 180 – 359 dienas	75 %	1 668	(1 251)	417	994	(745)	249	900	(675)	225	652	(489)	163
Kavē > 360 dienas	100 %	10 049	(10 049)	–	10 179	(10 179)	–	7 366	(7 366)	–	7 929	(7 929)	–
Individuāli izvērtēti	90 %	10 763	(10 338)	425	5 691	(5 673)	18	7 776	(7 359)	417	5 691	(5 673)	18
Maksātnespējīgie debitori*	100 %	1 501	(1 501)	–	1 270	(1 270)	–	1 410	(1 410)	–	861	(861)	–
KOPĀ		223 253	(26 712)	196 541	274 392	(19 913)	254 479	149 781	(19 050)	130 731	202 966	(16 383)	186 583

* debitori, kuriem izsludināts maksātnespējas process un izveidots maksājumu grafiks

Sagaidāmo kredītzaudējumu likmes, kas pielietotas portfeļa modelim, ir balstītas uz klientu maksājumu profiliem 3 gadu laikposmā un attiecīgajiem vēsturiskajiem kredītzaudējumiem, kas radušies šajā periodā. Uz nākotnes notikumiem vērstās informācijas pielāgošana atklāta 4. b pielikumā.

Parādu no līgumiem ar klientiem mūža sagaidāmo kredītzaudējumu (SKZ) izvērtējums pēc darījuma partnera modeļa

EUR'000

Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Elektroenerģijas un ar to saistīto pakalpojumu klientu debitoru parādi	8 273	36 133	–	14 953
Sagaidāmie kredītzaudējumi elektroenerģijas un ar to saistīto pakalpojumu klientu debitoru parādiem	(17)	(18)	–	–
Citi parādi no līgumiem ar klientiem	20 165	23 541	19 936	18 181
Citu parādu no līgumiem ar klientiem sagaidāmie kredītzaudējumi	(40)	(26)	(40)	(20)
Meitassabiedrību parādi	29 b	–	10 779	11 070
Uzkrātie ieņēmumi no meitassabiedrībām	29 c	–	278	2 433
Sagaidāmie kredītzaudējumi meitassabiedrību parādiem	29 b	–	(10)	(8)
KOPĀ	28 381	59 630	30 943	46 609

Uzkrājumi vērtības samazinājumam ir aprēķināti, pamatojoties uz *Moody's* kredītreitingu aģentūras noteikto saistību neizpildes un parādu atgūšanas likmi *Baa2* (stabils) kredītreitinga līmenim (saistīto pušu parādiem) un enerģijas pakalpojumu industrijai noteikto saistību neizpildes un parādu atgūšanas likmi.

Koncerns un mātesabiedrība nav pakļauta ievērojamai kredītriska koncentrācijas pakāpei attiecībā uz parādiem no līgumiem ar klientiem, jo koncernam un mātesabiedrībai ir liels klientu skaits, izņemot lielāko siltumenerģijas debitoru, kura neto parāds 2023. gada 31. decembrī bija 25 757 tūkstoši EUR (31/12/2022: 48 768 tūkstoši EUR).

Vadības aplēses un metodoloģija koncerna debitoru parādu atgūstamās vērtības noteikšanai un vērtības samazinājuma riska izvērtēšanai ir aprakstītas 4. pielikumā.

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 (izvērtēti atbilstoši darījuma partnera modelim)

EUR'000

	Kredītriska pieauguma līmenis	Koncerns		Mātesabiedrība	
		31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Īstermiņa finanšu debitori:					
Aktīvos atzītas nesegtas obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksas *	1. līmenis	32 286	108	–	–
	1. līmenis	15	34	9	31
	3. līmenis	3	1	2	1
Nomas maksas parādi	1. līmenis	12 289	16 084	2 589	9 347
	3. līmenis	4 429	2 098	3 854	4 606
Citi īstermiņa finanšu debitori	1. līmenis	586	280	586	280
	1. līmenis	(102)	(73)	(50)	(66)
	3. līmenis	(1 534)	(1 443)	(1 237)	(1 132)
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem					
Meitassabiedrību nomas maksas parādi (29. b pielikums)	1. līmenis	–	–	26	13
Citi meitassabiedrību finanšu debitori (29. b pielikums)	1. līmenis	–	–	30 837	21 037
Uzkrātie ieņēmumi no meitassabiedrībām (29. c pielikums)	1. līmenis	–	–	14 630	2 150
Uzkrājumi meitassabiedrību debitoru parādu sagaidāmajiem kredītzaudējumiem (29. c pielikums)	1. līmenis	–	–	(21)	(14)
KOPĀ citi finanšu debitori		47 972	17 089	51 225	36 253

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



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

2023. gada 31. decembrī koncerns un mātesabiedrība nav pakļauta ievērojamai kredītriska koncentrācijas pakāpei attiecībā uz citiem finanšu debitoru parādiem, izņemot koncerna saņemamo garantētās maksas par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu un aktīvos atzītajiem nesegtajām obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksām – 32 286 tūkstoši EUR (31/12/2022: 108 tūkstoši EUR) un 2022. gada 31. decembrī *Nasdaq Commodities* biržu, kuras neto parāds koncernam 2022. gada 31. decembrī bija 9 178 tūkstoši EUR. Citiem finanšu debitoriem uzkrājumi vērtības samazinājumam ir novērtēti individuāli un pamatojoties uz darījuma partnera modeli (4. pielikums).

c) Citi nefinanšu debitori

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2023	31/12/2022	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

EUR'000

Neviens no debitoru parādiem nav nodrošināts ar ķīlu vai kā citādi. Pārējo debitoru bilances vērtība aptuveni atbilst to patiesajai vērtībai.

19. Nauda un naudas ekvivalenti

Uzskaites politika

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

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Nauda bankā	78 373	112 673	67 080	100 184
Īstermiņa noguldījumi bankā	40 000	–	40 000	–
Citi naudas ekvivalenti	83	84	83	84
KOPĀ nauda un naudas ekvivalenti	118 456	112 757	107 163	100 268

EUR'000

2023. gadā par norēķinu kontu atlikumiem bankās koncernam katru dienu tiek aprēķināti procenti, galvenokārt pamatojoties uz mainīgajām starpbanku noguldījumu likmēm. Īstermiņa noguldījumus koncerns veic dažādu termiņu robežās no trīs līdz seši mēnešiem atkarībā no koncerna naudas plūsmas prognozēs paredzētajām tūlītējām naudas vajadzībām. 2023. gadā efektīvā vidējā procentu likme īstermiņa depozītiem bija 3,60 % (2022. gadā: 0%).

2023. gada 31. decembrī koncernam un mātesabiedrībai bija noguldījumi bankās 140 000 tūkstoši EUR apmērā ar termiņu virs 3 mēnešiem, kas neatbilst atzīšanas par naudas ekvivalentiem principiem (31/12/2022: 0 tūkstoši EUR). Šie noguldījumi pārskatā par finanšu stāvokli ir atspoguļoti kā "Pārējie īstermiņa finanšu ieguldījumi".

Naudas bilances vērtība aptuveni atbilst to patiesajai vērtībai.

20. Akciju kapitāls

2023. gada 31. decembrī reģistrētais AS "Latvenergo" akciju kapitāls ir 790 368 tūkstoši EUR (31/12/2022: 790 368 tūkstoši EUR), un to veido 790 368 tūkstoši parasto akciju (31/12/2022: 790 368 tūkstoši) ar nominālvērtību 1 EUR katra (31/12/2022: 1 EUR). Visas akcijas ir pilnībā apmaksātas.

21. Rezerves, dividendes un peļņa uz akciju

a) Rezerves

		Koncerns					Mātesabiedrība				EUR'000
		Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerve	Risku ierobežo- šanas rezerve	Pēcnodar- binātības pabalstu novērtēšanas rezerve	Citas rezerves	KOPĀ	Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerve	Risku ierobežo- šanas rezerve	Pēcnodar- binātības pabalstu 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		14 a	227 695	–	–	227 695	227 695	–	–	227 695	
Pārvērtēšanas rezerves norakstīšana		14 a	(11 529)	–	–	(11 529)	(3 470)	–	–	(3 470)	
Ienākumi no pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas		27 a	–	645	–	645	–	–	210	210	
Zaudējumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām		24 l	–	(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)	(1 326)	910 683	
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves pieaugums pārvērtēšanas rezultātā		14 a	312 061	–	–	312 061	312 061	–	–	312 061	
Pārvērtēšanas rezerves norakstīšana		14 a	(9 613)	–	–	(9 613)	(561)	–	–	(561)	
Zaudējumi no definētā pabalstu plāna novērtēšanas		27 a	–	(2 709)	–	(2 709)	–	–	(1 144)	(1 144)	
Ienākumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām		24 l	–	99 380	–	99 380	–	99 380	–	99 380	
Statūtos paredzētās rezerves			–	–	50	50	–	–	–	–	
Atlikums 2023. gada 31. decembrī		1 676 439	9 115	(3 862)	160	1 681 852	1 313 774	9 115	(2 470)	1 320 419	

Dividendēs nevar tikt sadalītas rezerves no pamatlīdzekļu pārvērtēšanas, pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas un risku ierobežošanas rezerves. Citas rezerves tiek uzkrātas, lai uzturētu drošu koncerna sabiedrību darbību.

b) Dividendes

Uzskaites politika

Mātesabiedrības akcionāram izmaksājamās dividendes tiek atspoguļotas kā saistības finanšu pārskatos periodā, kurā mātesabiedrības akcionārs dividendes ir apstiprinājis.

2023. gada maijā AS "Latvenergo" valstij izmaksājusi dividendēs 133 991 tūkstoši EUR no AS "Latvenergo" 2022. gada peļņas, savukārt 2023. gada 18. oktobrī AS "Latvenergo" ārkārtas akcionāru sapulcē tika pieņemts lēmums izmaksāt valstij papildu dividendes 18 547 tūkstošu EUR apmērā no nesadalītās 2022. pārskata gada peļņas. Kopā izmaksātais dividenžu apjoms par 2022.gadu ir 152 539 tūkstoši EUR jeb 0,232 EUR par vienu akciju (2022.gadā par 2021.gadu: 70 160 tūkstoši EUR jeb 0,089 EUR par vienu akciju).

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. Lēmumu par peļņas izlietošanu un dividenžu apmēru pieņem AS "Latvenergo" akcionāru sapulce.

c) Peļņa uz akciju

Uzskaites politika

Koncerna un mātesabiedrības akciju kapitālu veido mātesabiedrības parastās vārda akcijas. Visas akcijas ir pilnībā apmaksātas.

Pamatpeļņa uz akciju ir aprēķināta, sadalot peļņu, kas attiecināma uz mātesabiedrības akcionāru, ar vidējo svērtā esošo parasto akciju skaitu (20. pielikums). Tā kā nepastāv potenciālās parastās akcijas, samazinātā peļņa uz vienu akciju visos salīdzināmos periodos ir vienāda ar pamatpeļņu uz akciju.

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2023	2022	2023	2022
Uz mātesabiedrības akcionāru attiecināmā pārskata gada peļņa (tūkstošos EUR)	349 749	183 443	331 561	209 362
Vidējais svērtājs akciju skaits (tūkstošos)	790 368	790 368	790 368	790 368
Pamatpeļņa uz vienu akciju (eiro)	0.443	0,232	0.420	0,265
Samazinātā peļņa uz vienu akciju (eiro)	0.443	0,232	0.420	0,265



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

22. Saistību izmaiņas, kas izriet no finansēšanas darbības

Izmaiņas nomas saistībās (15. pielikums):

	EUR'000			
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2023	2022	2023	2022
Atlikusi vērtība gada sākumā	10 675	8 428	5 166	5 226
Atzītas izmaiņas nomas līgumos, neto	2 928	4 261	875	1 094
Samaksātie maksājumi par nomu ar naudas norēķinu	(1 886)	(1 671)	(731)	(649)
Samaksātie maksājumi par nomu ar savstarpējo ieskaitu	(370)	(372)	(534)	(505)
Uzkrāto saistību izmaiņas	(108)	(107)	(35)	(80)
Atzītas procentu saistības	162	136	83	80
Atlikusi vērtība gada beigās	11 401	10 675	4 824	5 166

2023. gadā aizņēmumu kustība (23. pielikums) attiecas uz naudas plūsmām, izņemot uzkrāto, bet vēl nesamaksāto procentu izmaiņas. 2023. gadā koncernā ir palielinājums 2 868 tūkstoša EUR apmērā, mātesabiedrībā – palielinājums 2 834 tūkstošu EUR apmērā (2022. gadā: koncernā – palielinājums 2 161 tūkstoša EUR apmērā, mātesabiedrībā – palielinājums 2 087 tūkstošu EUR apmērā).

2023. gadā nākamo periodu ieņēmumus no Eiropas Savienības fondu finansējuma (28. pielikums) veido naudas kustība, izņemot peļņas vai zaudējumu aprēķinā iekļauto summu – koncernā 909 tūkstošu EUR apmērā un mātesabiedrībā 142 tūkstošu EUR apmērā (2022. gadā: koncernā – 896 tūkstoši EUR, mātesabiedrībā – 144 tūkstoši EUR).

23. 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) kuponu 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*	–	–	–	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 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
Atmaksāti 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

Aizņēmumu sadalījums pēc aizdevēju kategorijām

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Starptautiskās finanšu institūcijas	224 186	273 306	224 186	273 306
Komerbankas	201 738	450 978	190 221	435 681
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	203 772	151 634	203 772	151 634
KOPĀ aizņēmumi no finanšu institūcijām	629 696	875 918	618 179	860 621
Saistītas puses*	–	–	–	3 317
KOPĀ aizņēmumi	629 696	875 918	618 179	863 938

* Līguma "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu" ietvaros uz 2023. gada 31. decembri AS "Latvenergo" nav īstermiņa aizņēmumu no SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" (31/12/2022: 3 317 tūkstošu EUR), informācija atklāta 29. II pielikumā.

Aizņēmumu no finanšu institūcijām sadalījums pēc atmaksas termiņiem bez atvasināto finanšu instrumentu ietekmes uz procentu likmi

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Ilgtermiņa un īstermiņa aizņēmumi ar fiksētu procentu likmi:				
- 1 gads vai mazāk (ilgtermiņa aizņēmumu īstermiņa daļa)	3 864	1 747	3 864	1 747
- 1–5 gadi	149 908	100 000	149 908	100 000
- vairs 5 gadiem	50 000	49 887	50 000	49 887
KOPĀ aizņēmumi ar fiksētu procentu likmi	203 772	151 634	203 772	151 634
Ilgtermiņa un īstermiņa aizņēmumi ar mainīgu procentu likmi:				
- 1 gads vai mazāk (īstermiņa aizņēmumi)	–	119 692	–	119 692
- 1 gads vai mazāk (ilgtermiņa aizņēmumu īstermiņa daļa)	89 495	179 704	87 212	177 610
- 1–5 gadi	246 228	303 329	239 433	293 199
- vairs 5 gadiem	90 201	121 559	87 762	118 486
KOPĀ aizņēmumi ar mainīgu procentu likmi	425 924	724 284	414 407	708 987
KOPĀ aizņēmumi	629 696	875 918	618 179	860 621



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu ziņojums



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Galvenie rādītāji

Vadības ziņojums

Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

[Finanšu pārskatu pielikums](#)

Neatkarīgu revidentu ziņojums

Aizņēmumu sadalījums pēc pārcenošanas termiņa, ieskaitot atvasināto finanšu instrumentu ietekmi

	EUR'000			
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
- 1 gads vai mazāk	344 074	606 983	332 557	591 686
- 1–5 gadi	235 622	219 048	235 622	219 048
- virs 5 gadiem	50 000	49 887	50 000	49 887
KOPĀ aizņēmumi	629 696	875 918	618 179	860 621

2023. gada 31. decembrī un 2022. gada 31. decembrī koncernam un mātesabiedrībai visi aizņēmumi bija eiro.

Ilgtermiņa un īstermiņa aizņēmumu ar mainīgajām likmēm patiesā vērtība līdzinās to atlikušajai bilances vērtībai, jo to faktiskās mainīgās procentu likmes aptuveni atbilst koncernam un mātesabiedrībai pieejamo līdzīgu finanšu instrumentu tirgus cenai, t.i., procentu likmes mainīgā daļa atbilst naudas cenai tirgū, savukārt procentu likmes pievienotā daļa atbilst riska ienesīguma uzcenojumam, ko aizdevēji finanšu un kapitāla tirgos prasa līdzīga kredītreitinga pakāpes uzņēmumiem, tāpēc šādu aizņēmumu pārvērtēšana patiesajā vērtībā nerada būtiskas izmaiņas.

Koncerna un mātesabiedrības nomas saistības atspoguļotas 15. pielikumā.

I) Kīlas

2023. gada 31. decembrī koncerns un mātesabiedrība savus aktīvus aizņēmumu nodrošināšanai nav iekļāvuši, izņemot SIA "Liepājas enerģija" maksimāli nodrošināto aktīvu kīlu 19 miljonu EUR apmērā (31/12/2022: 28 miljoni EUR) kā to īstermiņa un ilgtermiņa aizņēmumu nodrošinājumu. Pārskata gada beigās ir iekļāti pamatlīdzekļi to atlikušajā vērtībā 15 miljonu EUR apmērā un debitoru prasījumu tiesības 4 miljonu EUR apmērā (31/12/2022: attiecīgi – 21 miljonu EUR un 7 miljonu EUR apmērā).

II) Neizmantotās aizņēmumu summas

2023. gada 31. decembrī noslēgto, bet neizmantoto aizņēmumu summa ir 200 miljoni EUR (31/12/2022: 200 miljoni EUR).

2023. gada 31. decembrī koncerns bija noslēdzis sešus overdrafta līgumus par kopējo nosacīto summu 236 miljoni EUR (31/12/2022: septiņi overdrafta līgumi par 296 miljoniem EUR), no kuriem mātesabiedrība bija noslēgusi četrus overdrafta līgumus par kopējo nosacīto summu 230 miljoni EUR (31/12/2022: pieci overdrafta līgumi par 290 miljoniem EUR). Attiecībā uz visiem overdrafta līgumiem ir izpildīti visi noteikti to saņemšanas nosacījumi.

Uz pārskata gada beigām koncerns un mātesabiedrība no kopējā kredītlīniju limita bija izmantojusi 16,1 miljonu EUR bankas izsniegto garantiju formā (2022. gada beigās koncerns no kredītlīnijām bija izmantojis 123,3 miljonus EUR, no kurām 119,5 miljonus EUR bija izmantojusi mātesabiedrība).

III) Vidējā svērtā efektīvā procentu likme

Pārskata gadā koncerna ilgtermiņa aizņēmumu vidējā svērtā efektīvā procentu likme (ņemot vērā procentu mijmaiņas darījumus) bija 3,2 % (2022. gadā: 1,2 %), īstermiņa aizņēmumu no kredītiestādēm vidējā svērtā efektīvā procentu likme bija 0,48 % (2022. gadā: 0,48 %). 2023. gada 31. decembrī koncernā procentu likmes koncerna ilgtermiņa aizņēmumiem eiro bija 6 mēnešu EURIBOR +0,87 % (31/12/2022: +0,69 %) un AS "Latvenergo" – 6 mēnešu EURIBOR +0,86 % (31/12/2022: +0,68 %). 2023. gada 31. decembrī

koncerns bija noslēdzis procentu likmju mijmaiņas darījumus par kopējo nosacīto pamatsummu 105 miljonu EUR apmērā (31/12/2022: 133 miljoni EUR), un šajos darījumos tika fiksētas procentu likmes ar sākotnējo fiksēšanas ilgumu uz 7 līdz 10 gadiem.

IV) Emitētie un neatmaksātie parāda vērtspapīri (obligācijas)

Mātesabiedrība (AS "Latvenergo") 2015. un 2016. gadā emitēja zaļās obligācijas 100 miljonu EUR apmērā ar dzēšanas termiņu 2022. gada 10. jūnijā (ISIN kods – LV0000801777) ar noteikto fiksēto gada procentu likmi (kuponu) – 1,9 % gadā. Trešās obligāciju piedāvājuma programmas 200 miljonu EUR apmērā ietvaros 2021. gadā AS "Latvenergo" emitēja zaļās obligācijas 50 miljonu EUR apmērā ar dzēšanas termiņu 2028. gada 17. maijā (ISIN kods – LV0000802460) ar noteikto fiksēto gada procentu likmi (kuponu) – 0,5 % gadā. Turpinot obligāciju emisiju trešās obligāciju piedāvājuma programmas ietvaros, AS "Latvenergo" 2022. gada 5. maijā emitēja 5 gadu zaļās obligācijas par kopējo summu 100 miljoni EUR pēc nominālvērtības ar dzēšanas termiņu 2027. gada 5. maijā, fiksēto procentu likmi (kuponu) un ienesīgumu 2,42 % apmērā (ISIN code – LV0000870129). Savukārt 2023. gada 22. februārī AS "Latvenergo" noslēdza trešo obligāciju piedāvājuma programmu, 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 (ISIN code – LV0000802684). 2023. gada 31. decembrī kopējais atlikušo emitēto obligāciju apmērs pēc nominālvērtības ir 200 miljoni EUR (31/12/2022: 150 miljoni EUR). Visas emitētās obligācijas tiek kotētas *NASDAQ Baltic* vērtspapīru biržā. Pārskata gada beigās emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas) ir uzrādīti to amortizētajās izmaksās.

2023. gada 31. decembrī obligāciju atlikušā amortizētā bilances vērtība pārsniedz to patieso vērtību par 15,1 miljonu EUR (31/12/2022: par attiecīgi 22,7 miljoniem EUR). Obligāciju patiesā vērtība tiek aprēķināta, diskontējot to nākotnes naudas plūsmas, kā diskonta faktoru izmantojot attiecīgo vērtspapīru tirgū kotēto ienesīguma likmi uz finanšu pārskata beigu datumu (2. līmenis).

24. Atvasinātie finanšu instrumenti

Uzskaites politika

Koncerns un mātesabiedrība izmanto tādus atvasinātos finanšu instrumentus kā procentu likmju mijmaiņas līgumi, elektroenerģijas nākotnes līgumi un mijmaiņas darījumi, dabasgāzes cenas mijmaiņas darījumi un nākotnes valūtas mijmaiņas darījumi, lai attiecīgi ierobežotu riskus, kas saistīti ar procentu likmju un iepirkuma cenu svārstībām. Koncerns un mātesabiedrība ir nolēmuši turpināt piemērot 39. SGS noteiktās riska ierobežošanas uzskaites prasības atvasinātajiem finanšu instrumentiem.

Atvasinātie finanšu instrumenti sākotnēji tiek atzīti to patiesajā vērtībā atvasinātā instrumenta līguma noslēgšanas brīdī, un turpmāk tie tiek pārvērtēti to patiesajā vērtībā. Patiesā vērtība tiek noteikta pēc finanšu tirgos kotētajām instrumentu cenām vai diskontētās naudas plūsmas modeļiem.

Ienākumu vai izmaksu atzīšana ir atkarīga no tā, vai atvasinātais finanšu instruments ir atzīts kā atbilstošs riska ierobežošanas uzskaites prasībām, un ja tā, tad, izvērtējot pret risku ierobežotā posteņa veidu / būtību. Citi finanšu instrumenti to patiesajā vērtībā tiek uzskaitīti peļņā vai zaudējumos.

Koncerns un mātesabiedrība lieto ar droši paredzamiem nākotnes darījumiem un atsevišķiem aizņēmumiem ar mainīgajām likmēm saistītus noteikta riska ierobežošanas atvasinātos finanšu instrumentus. Koncerns un mātesabiedrība pirms riska ierobežošanas darījuma noslēgšanas dokumentē saistību starp riska ierobežošanas instrumentu un pret risku ierobežoto pozīciju, kā arī riska vadības mērķus un stratēģiju. Gan, uzsākot riska ierobežošanas darījumu, gan vēlāk regulāri tiek dokumentēta riska ierobežošanas darījuma efektivitāte (spēja kompensēt izmaiņas riska ierobežošanai pakļautajai pozīcijai naudas plūsmā).



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Galvenie rādītāji

Vadības ziņojums

Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

Neatkarīgu revidentu ziņojums

Atvasināto finanšu instrumentu patiesā vērtība tiek uzrādīta kā īstermiņa vai ilgtermiņa atkarībā no līgumsaistību izpildes dienas. Atvasināto finanšu instrumentu līgumi, kuru izpildes termiņš ir garāks par divpadsmit mēnešiem un ir sagaidāms, ka tie būs spēkā vēl divpadsmit mēnešus pēc pārskata gada beigām, tiek atzīti kā ilgtermiņa aktīvi vai saistības, atdalot atvasinātā finanšu instrumenta īstermiņa daļu. Šie atvasinātie finanšu instrumenti tiek uzskaitīti kā aktīvi, kad to patiesā vērtība ir pozitīva, un kā saistības, kad to patiesā vērtība ir negatīva.

Naudas plūsmas riska ierobežošana

Atvasināto finanšu instrumentu, kuri atbilst riska ierobežošanas uzskaites prasībām, patieso vērtību izmaiņu efektīvā daļa tiek atzīta visaptverošajos ienākumos un uzkrāta pašu kapitāla posteņi "Risku ierobežošanas rezerve". Ieņēmumi vai izmaksas, kas attiecas uz neefektīvo daļu, ja tādas rodas, tiek nekavējoties atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķina pārskatā.

Summas, kuras uzkrātas pašu kapitālā, tiek atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķinā periodos, kad riska ierobežošanai pakļautā pozīcija ietekmē peļņu vai zaudējumus.

Ja riska ierobežošanas finanšu instrumentam beidzas termiņš, tas tiek pārdots vai arī vairs neatbilst riska ierobežošanas uzskaites kritērijiem, tad jebkādos pašu kapitālā uzkrātos zaudējumus vai peļņu turpina uzskaitīt pašu kapitālā līdz brīdim, kad darījums kuram veikta riska ierobežošana tiek atzīts peļņas vai zaudējumu aprēķinā.

I) Atvasināto finanšu instrumentu klasifikācija un to patiesās vērtības

		Koncerns				Mātesabiedrība			
		31/12/2023		31/12/2022		31/12/2023		31/12/2022	
Pielikums		Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Procentu likmju mijmaiņas darījumi	24 II	5 872	-	10 279	-	5 872	-	10 279	-
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	24 III	5 297	-	450	(120 520)	5 297	-	450	(120 520)
Nākotnes valūtas mijmaiņas darījumi	24 IV	-	-	-	(1 499)	-	-	-	(1 499)
KOPĀ atvasināto finanšu instrumentu patiesā vērtība		11 169	-	10 729	(122 019)	11 169	-	10 729	(122 019)

		Koncerns				Mātesabiedrība			
		31/12/2023		31/12/2022		31/12/2023		31/12/2022	
		Assets	Liabilities	Assets	Liabilities	Assets	Liabilities	Assets	Liabilities
Ilgtermiņa		3 210	-	8 131	-	3 210	-	8 131	-
Īstermiņa		7 959	-	2 598	(122 019)	7 959	-	2 598	(122 019)
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

		Koncerns		Mātesabiedrība	
		2023	2022	2023	2022
Pielikums					
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā	8				
Procentu likmju mijmaiņas darījumi	11 a	(119)	1 074	(119)	1 074
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	8	23 198	(10 096)	23 198	(9 827)
		23 079	(9 022)	23 079	(8 753)
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	21 a				
Procentu likmju mijmaiņas darījumi	24 II	(4 288)	13 517	(4 288)	13 517
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	24 III	102 169	(121 501)	102 169	(121 501)
Nākotnes valūtas mijmaiņas darījumi	24 IV	1 499	(1 499)	1 499	(1 499)
		99 380	(109 483)	99 380	(109 483)
KOPĀ zaudējumi no patiesās vērtības izmaiņām		122 459	(118 505)	122 459	(118 236)

II) Procentu likmju mijmaiņas darījumi

2023. gada 31. decembrī koncernā un mātesabiedrībā noslēgto procentu likmju mijmaiņas darījumu apjoms pēc nosacītajām pamatsummām ir 105 miljoni EUR (31/12/2022: EUR 133 miljoni EUR). Procentu likmju mijmaiņas darījumi ir noslēgti ar sākotnējo fiksēšanas ilgumu uz 7 līdz 10 gadu termiņiem, ierobežojot mainīgo 6 mēnešu EURIBOR procentu likmju kāpuma risku. 2023. gada 31. decembrī noslēgto procentu likmju mijmaiņas darījumu fiksētās likmes ir robežās no 0,087 % līdz 0,809 % (31/12/2022: no 0,087 % līdz 1,979 %).

Pārskata gada beigās visi procentu likmju mijmaiņas darījumi ar nosacīto pamatsummu 105 miljonu EUR apmērā ir atbilstoši risku ierobežošanas uzskaites prasībām un tiem veikta prospektīvā un retrospektīvā testēšana, lai noteiktu, vai tie ir efektīvi visā riska ierobežošanas periodā (31/12/2022: 100 % no visiem darījumiem ar nosacīto pamatsummu 133 miljoni EUR apmērā). Visi darījumi noslēgti kā naudas plūsmas riska ierobežošanas instrumenti. Veicot prospektīvo un retrospektīvo testēšanu ir konstatēta neefektīvā daļa 0,12 miljonu EUR apmērā (2022: 1,1 miljona EUR apmērā), kas atzīta peļņas vai zaudējumu aprēķina posteņos.

Procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņas

		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		(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	-

Viens no Finanšu risku vadības politikas mērķiem, ierobežojot procentu likmju risku, ir nodrošināt aizņēmumu portfeļa vidējo fiksēto procentu likmju periodu robežās no 1 līdz 4 gadiem un fiksētas procentu likmes vairāk nekā 35 % no aizņēmumu portfeļa. 2023. gada 31. decembrī 46 % (31/12/2022: 36 %) no koncerna aizņēmumiem un 47 % (31/12/2022: 36 %) no mātesabiedrības aizņēmumiem bija ar fiksētu procentu likmi (ņemot vērā procentu likmju mijmaiņas darījumu iespaidu), un vidējais svērtais fiksētās procentu likmes periods koncernam bija 2,1 gads, mātesabiedrībai – 2,1 gads (2022. gadā: attiecīgi 1,8 gadi koncernam un 1,9 gadi mātesabiedrībai).

III) Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi

2023. gada 31. decembrī koncernam un mātesabiedrībai nav noslēgti elektroenerģijas nākotnes līgumi (31/12/2022: 12 līgumi par kopējo apjomu 70 080 MWh un nosacīto vērtību 8 miljonu EUR apmērā). 2023. gada 31. decembrī koncerns un mātesabiedrība ir noslēgusi 48 dabasgāzes cenas mijmaiņas darījumus (31/12/2022: 48 darījumus) par kopējo dabasgāzes iepirkuma apjomu 2 850 456 MWh (31/12/2022: 1 162 000 MWh) un nosacīto vērtību 139 miljonu EUR apmērā (31/12/2022: 218 miljoni EUR). Dabasgāzes cenas mijmaiņas darījumi ir noslēgti uz termiņu viens mēnesis vai viens ceturksnis ar termiņa beigu datumu laika periodā no 2024. gada 1. janvāra. līdz 31. aprīlim.

Koncerns un mātesabiedrība slēdz dabasgāzes nākotnes darījumus ar finanšu institūcijām un citiem darījumu partneriem. Dabasgāzes cenas mijmaiņas darījumi tiek slēgti dabasgāzes cenas riska ierobežošanas nolūkos, lai fiksētu cenu dabasgāzes iepirkumiem vairumtirdzniecībā ar fizisku piegādi.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

2023. gada 31. decembrī 34 dabasgāzes cenas mijmaiņas darījumi par kopējo apjomu 2 020 806 MWh ir noslēgti atbilstoši riska ierobežošanas uzskaites prasībām (31/12/2022: 31 darījumi par 934 000 MWh), un tiem veikta atbilstoša novērtēšana un retrospektīva testēšana, lai noteiktu to efektivitāti riska ierobežošanas periodā. Visi darījumi noslēgti kā naudas plūsmas riska ierobežošanas instrumenti. Darījumiem, kuri ir efektīvi, patiesās vērtības izmaiņu ieņēmumi iekļauti visaptverošajos ienākumos.

Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņas

EUR'000

Pielikums	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	8	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)	

IV) Nākotnes valūtas mijmaiņas darījumi

2023. gada laikā izpildījās 2022. gadā *Latvenergo* noslēgtie pieci EUR/USD valūtas nākotnes maiņas darījumi par 153 482 tūkstošiem ASV dolāriem ar izpildes datumu 2023.gada 22. februārī un 26. aprīlī, kas tika noslēgti 2022. gadā, lai ierobežotu 2022. gadā noslēgtā dabasgāzes iegādes līgumā plānoto maksājumu ASV dolāros valūtas risku. Uz 2023. gada 31. decembri nebija noslēgtu valūtas nākotnes darījumu.

Nākotnes valūtas mijmaiņas līgumu patiesās vērtības izmaiņas

EUR'000

	Koncerns				Mātesabiedrība			
	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)

25. Patiesās vērtības un to novērtēšana

Uzskaites politika

Koncerns un mātesabiedrība novērtē finanšu instrumentus to patiesajā vērtībā katra finanšu perioda bilances datumā, piemēram, atvasinātos finanšu instrumentus. Tādi nefinanšu aktīvi kā ieguldījuma īpašumi tiek novērtēti amortizētajā iegādes vērtībā, savukārt atsevišķas pamatlīdzekļu pozīcijas – pārvērtētajās vērtībās.

Patiesā vērtība ir cena, par kādu ir iespējams pārdot aktīvu vai kura ir jāmaksā par saistību nodošanu, pamatojoties uz darījumu starp tirgus dalībniekiem to novērtēšanas datumā. Patiesā vērtība tiek aplēsta, pamatojoties uz tirgus cenām vai diskontēto naudas plūsmu modeļiem.

Tādu finanšu instrumentu, kuri tiek kotēti likvidos regulētos finanšu tirgos, patiesās vērtības tiek aprēķinātas, pamatojoties uz to kotētajām tirgus cenām finanšu pārskatu beigu datumos. Kotētās tirgus cenas, kas izmantotas attiecībā uz koncerna un mātesabiedrības finanšu aktīviem, ir to faktiskās cenas dienas beigās.

Finanšu instrumentu, kas nav kotēti aktīvos regulētos finanšu tirgos, patiesā vērtība tiek noteikta, izmantojot novērtēšanas metodes. Koncerns un mātesabiedrība lieto dažādas metodes un modeļus, kā arī izdara pieņēmumus, kas izriet no tirgus apstākļiem un nosacījumiem, kādi ir spēkā pārskata perioda beigu datumā. Diskontētās naudas plūsmas tiek izmantotas, lai noteiktu pārējo finanšu instrumentu patieso vērtību.

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

Patiesās vērtības noteikšanai izmantotās metodes un pieņēmumi ir atklāti 4. i) pielikumā.

Aktīvu patiesās vērtības novērtēšanas hierarhijas kvantitatīvie rādītāji pārskata gada beigās

EUR'000

Aktīvu veids	Pielikums	Koncerns				Mātesabiedrība			
		Patiesās vērtības novērtējums			KOPĀ	Patiesās vērtības novērtējums			KOPĀ
		Kotētās tirgus cenas (1. līmenis)	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)		Kotētās tirgus cenas (1. līmenis)	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)	
2023. gada 31. decembrī									
Patiesajā vērtībā novērtētie aktīvi									
Pārvērtētie pamatlīdzekļi	14 c	-	-	2 909 307	2 909 307	-	-	1 277 600	1 277 600
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	16	-	-	40	40	-	-	39	39
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>									
Procentu likmju mijmaiņas darījumi	24	-	5 872	-	5 872	-	5 872	-	5 872
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	24	-	5 297	-	5 297	-	5 297	-	5 297
Aktīvi, kuri atklāti patiesajā vērtībā									
Ieguldījumu īpašumi	14 b	-	-	2 309	2 309	-	-	2 261	2 261
Aizdevumi meitassabiedrībā									
- ar mainīgām procentu likmēm	29 e	-	-	-	-	-	263 182	-	263 182
- ar fiksētām procentu likmēm	29 e	-	863	-	863	-	361 116	-	361 116
Īstermiņa finanšu debitori	18 a, b	-	-	272 894	272 894	-	-	212 899	212 899
Nauda un tās ekvivalenti	19	-	118 456	-	118 456	-	107 163	-	107 163
2022. gada 31. decembrī									
Patiesajā vērtībā novērtētie aktīvi									
Pārvērtētie pamatlīdzekļi	14 c	-	-	2 622 747	2 622 747	-	-	998 090	998 090
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	16	-	-	40	40	-	-	39	39
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>									
Procentu likmju mijmaiņas darījumi	24	-	10 279	-	10 279	-	10 279	-	10 279
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	24	-	450	-	450	-	450	-	450
Aktīvi, kuri atklāti patiesajā vērtībā									
Ieguldījumu īpašumi	14 b	-	-	2 297	2 297	-	-	2 222	2 222
Aizdevumi meitassabiedrībām									
- ar mainīgām procentu likmēm	29 e	-	-	-	-	-	266 737	-	266 737
- ar fiksētām procentu likmēm	29 e	-	-	-	-	-	446 571	-	446 571
Īstermiņa finanšu debitori	18 a, b	-	-	331 198	331 198	-	-	269 445	269 445
Nauda un tās ekvivalenti	19	-	112 757	-	112 757	-	100 268	-	100 268

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



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

- Galvenie rādītāji

- Vadības ziņojums

- **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

[Finanšu pārskatu pielikums](#)

- Neatkarīgu revidentu ziņojums



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

[Finanšu pārskatu pielikums](#)

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

Saistību patiesās vērtības novērtēšanas hierarhijas kvantitatīvie rādītāji pārskata gada beigās

EUR'000

Saistību veids	Pielikums	Koncerns				Mātesabiedrība			
		Patiesās vērtības novērtējums			KOPĀ	Patiesās vērtības novērtējums			KOPĀ
		Kotētās tirgus cenas (1. līmenis)	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)		Kotētās tirgus cenas (1. līmenis)	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)	
2023. gada 31. decembrī									
Saistības, kuras atklātas patiesajā vērtībā									
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	23	–	203 772	–	203 772	–	203 772	–	203 772
Aizņēmumi no finanšu institūcijām	23	–	425 924	–	425 924	–	414 407	–	414 407
Parādi piegādātājiem un citas finanšu saistības	26	–	–	136 014	136 014	–	–	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	24	–	120 520	–	120 520	–	120 520	–	120 520
Procentu likmju mijmaiņas darījumi	24	–	1 499	–	1 499	–	1 499	–	1 499
Saistības, kuras atklātas patiesajā vērtībā									
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	23	–	151 634	–	151 634	–	151 634	–	151 634
Aizņēmumi no finanšu institūcijām	23	–	724 284	–	724 284	–	708 987	–	708 987
Aizņēmumi no saistītajām pusēm	23	–	–	–	–	–	3 317	–	3 317
Parādi piegādātājiem un citas finanšu saistības	26	–	–	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

Finanšu aktīvi	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
Aizdevumi saistītajām pusēm ar fiksētām likmēm	863	–	863	–	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.

26. Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem

Pielikums	EUR'000			
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Finanšu saistības:				
Parādi piegādātājiem	94 389	59 392	56 524	19 283
Parādi saistītajām pusēm	29 b 9 795	8 191	16 800	24 026
Uzkrātās saistības	21 212	27 204	7 139	21 351
Uzkrātās saistības saistītajām pusēm	29 d -	-	3 321	31 191
Pārējās īstermiņa finanšu saistības	10 618	13 024	3 294	4 051
KOPĀ finanšu saistības	136 014	107 811	87 078	99 902
Nefinanšu saistības:				
Nodokļi, izņemot uzņēmumu ienākuma nodokli	33 681	38 418	19 055	27 159
Līgumsaistības	28 907	15 539	7 547	5 368
Pārējās īstermiņa saistības	4 131	3 506	1 620	1 339
KOPĀ nefinanšu saistības	66 719	57 463	28 222	33 866
KOPĀ parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	202 733	165 274	115 300	133 768

Līgumsaistības ietver īstermiņa avansa maksājumus, kas saņemti no klientiem pirms saistīto preču vai pakalpojumu nodošanas, nododot ne ilgāk kā 12 mēnešu laikā.

Parādu piegādātājiem un pārējiem kreditoriem bilances vērtība aptuveni atbilst to patiesajai vērtībai.

27. Uzkrājumi

Uzskaites politika

Uzkrājumi tiek atzīti, kad koncernam vai mātesabiedrībai ir juridiskas vai cita veida pamatotas saistības kāda pagātnes notikuma dēļ un pastāv varbūtība, ka šo saistību izpildei būs nepieciešama ekonomiskos labumus ietverošu resursu aizplūšana, un kad saistību apjomu iespējams pietiekami ticami novērtēt. Nākotnes saimnieciskās darbības zaudējumiem uzkrājumi netiek veidoti.

Uzkrājumi tiek novērtēti, ņemot vērā to izdevumu pašreizējo vērtību, kas ir sagaidāma, lai nokārtotu pastāvošās saistības, diskontēšanai izmantojot pirmsnodokļu procentu likmi, kas ietver sevī pašreizējo naudas vērtības tirgus novērtējumu un konkrētām saistībām piemītošos riskus. Uzkrājumu pašreizējās vērtības pieaugums noteiktā laika periodā tiek atzīts kā procentu izmaksas.

Pielikums	EUR'000			
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Ilgtermiņa:				
- pēcnodarbinātības pabalsti (atzīti peļņas vai zaudējumu aprēķinā)	14 378	14 413	6 265	6 395
- pēcnodarbinātības pabalsti (atzīti pašu kapitālā)	3 862	1 153	2 300	1 157
KOPĀ pēcnodarbinātības pabalsti	18 240	15 566	8 565	7 552

Uzkrājumi pēcnodarbinātības pabalstiem

Uzskaites politika

Koncerns un mātesabiedrība nodrošina noteiktus labumus darba attiecību izbeigšanas gadījumā tiem darbiniekiem, kuru nodarbinātības nosacījumi atbilst noteiktiem kritērijiem. Pabalstu saistības tiek aprēķinātas, ņemot vērā esošo algas līmeni un to darbinieku, kuriem ir jāsaņem maksājumi, skaitu, vēsturisko darba attiecību izbeigšanas gadījumu skaitu, kā arī aktuāra pieņēmumus.

Neatkarīgi aktuāri katru gadu pārreķina noteiktās pabalstu saistības, izmantojot plānotās vienības kredīmetodi.

Pārskatā par finanšu stāvokli atzītās saistības attiecībā uz pēcnodarbinātības pabalstiem tiek atspoguļotas to pašreizējā vērtībā konkrētā pārskata par finanšu stāvokli datumā. Pabalstu saistību pašreizējā vērtība tiek noteikta pietiekami regulāri, diskontējot paredzamos nākotnes naudas plūsmas izejošos maksājumus, izmantojot vidējo svērto diskonta likmi no EIOPA noteiktās diskontēšanas likmes, Latvijas valsts vērtspapīru (ar termiņu 5 gadi) tirgus likmi un EURBMK BBB elektroenerģijas industrijas likmes. Lietotā diskontēšanas likme tiek noteikta, izmantojot valsts obligāciju tirgus ienesīgumu, jo augstas kvalitātes uzņēmumu obligāciju tirgus nav attīstīts. Koncerns un mātesabiedrība izmanto plānoto vienību kredīmetodi, lai novērtētu fiksēto pabalstu saistību pašreizējo vērtību un ar tiem saistītās pašreizējās un iepriekšējās darba izmaksas. Atbilstoši šai metodei tiek uzskatīts, ka katrs nostrādātais periods rada pabalsta saņemšanas tiesību papildvienību, un visu šādu vienību summa veido kopējās koncerna un mātesabiedrības pēcnodarbinātības pabalstu saistības. Koncerns un mātesabiedrība izmanto objektīvus un savstarpēji savietojamus aktuāra pieņēmumus par mainīgajiem demogrāfiskajiem faktoriem un finanšu faktoriem (tajā skaitā par paredzamo darba atlīdzības pieaugumu un noteiktām izmaiņām pabalstu apmēros).

Aktuāra ieguvumi vai zaudējumi, kas radušies no pieredzē balsītiem aprēķiniem un izmaiņām aktuāra pieņēmumos, tiek iekļauti visaptverošo ienākumu pārskatā tajā pārskata periodā, kad tie radušies. Iepriekšējās darba izmaksas nekavējoties tiek atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķinā.

Pielikums	EUR'000			
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2023	2022	2023	2022
Pārskata gada sākumā	15 566	15 421	7 552	7 407
Kārtējās darba izmaksas	253	1 029	153	497
Procentu izmaksas	492	511	225	246
Izmaksātie pēcnodarbinātības pabalsti	(780)	(750)	(508)	(388)
Zaudējumi / (ienākumi) no definētā pabalstu plāna novērtēšanas	21 a 2 709	(645)	1 143	(210)
Pārskata gada beigās	18 240	15 566	8 565	7 552

Kopējie izveidotie un norakstītie uzkrājumi ir iekļauti peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā "Personāla izmaksas" kā valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un citi Darba kopīgumā noteiktie pabalsti (9. pielikums).

Pielikums	EUR'000			
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2023	2022	2023	2022
Pārskata gada sākumā	15 566	15 421	7 552	7 407
Izmaiņas iekļautas visaptverošo ienākumu pārskatā	21 a 2 709	(645)	1 143	(210)
Izmaiņas iekļautas peļņas vai zaudējumu aprēķinā	(35)	790	(130)	355
Pārskata gada beigās	18 240	15 566	8 565	7 552



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

- Galvenie rādītāji

- Vadības ziņojums

- Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

- Neatkarīgu revidentu ziņojums



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

[Finanšu pārskatu pielikums](#)

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

Diskonta likme, ar kuru diskontēti pēcnodarbinātības pabalstu pienākumi, 2023. gadā noteikta 2,98 % apmērā (2022. gadā: 3,32 %), ņemot vērā vidējo svērto bezriskā diskonta likmi no EIOPA, Latvijas valsts vērtspapīru tirgus likmi un EURBMBK BBB elektroenerģijas industrijas likmi pārskata gada beigās. Koncerna Darba koplīgums paredz darbinieku darba samaksas indeksāciju vismaz inflācijas apmērā, kas, aprēķinot ilgtermiņa pēcnodarbinātības pabalstu uzkrājumus, noteikta 5,0 % apmērā

(2022. gadā: 6,0 %). Aprēķinot šos uzkrājumus, ņemta vērā arī darba attiecību izbeigšanas varbūtība dažādās darbinieku vecuma grupās, pamatojoties uz iepriekšējo gadu pieredzi.

Zemāk ir atspoguļoti nozīmīgāko uzkrājuma apjomu ietekmējošo pieņēmumu jūtīguma analīzes rādītāji pārskata gada beigās:

Pieņēmumi	Novērtēšanas datums	Koncerns						Mātesabiedrība					
		Diskonta likme		Darba samaksas nākotnes izmaiņas		Darba attiecību izbeigšanas varbūtība		Diskonta likme		Darba samaksas nākotnes izmaiņas		Darba attiecību izbeigšanas varbūtība	
		pieaugums par 1 %	samazinājums par 1 %	pieaugums par 1 %	samazinājums par 1 %	pieaugums par 1 %	samazinājums par 1 %	pieaugums par 1 %	samazinājums par 1 %	pieaugums par 1 %	samazinājums par 1 %	pieaugums par 1 %	samazinājums par 1 %
Uzkrājumu izmaiņas pēcnodarbinātības pabalstiem	31/12/2023	2 107	(1 754)	2 065	(1 754)	2 279	(1 912)	943	(782)	924	(781)	1 019	(851)
	31/12/2022	1 779	(1 483)	1 737	(1 477)	1 936	(1 625)	799	(664)	780	(661)	869	(727)

EUR'000

Augstāk atklāto jutīguma analīzes rādītāju aprēķins tiek pamatots ar metodi, kura ekstrapolē pārskata perioda beigās notikušo pamatpieņēmumu samērojamo izmaiņu ietekmi uz pēcnodarbinātības pabalstu saistībām.

Iemaksas tiek uzraudzītas katru gadu, un pašreizējā iemaksu likme ir 5 %. Nākamā izvērtēšana tiks pabeigta 2024. gada 31. decembrī.

Sagaidāmās iemaksas pēcnodarbinātības pabalstu plānā par gadu, kas beidzās 2023. gada 31. decembrī, ir 4,9 miljoni EUR.

Vidējais svērtais ilgums 2023. gadā noteiktajām pabalstu saistībām ir 19,58 gadi (2022 gadā: 19,94 gadi).

Noteiktās pabalstu saistības	31/12/2023	Koncerns				Mātesabiedrība			
		Mazāk par 1 gadu	No 1 līdz 5 gadiem	Virs 5 gadiem	KOPĀ	Mazāk par 1 gadu	No 1 līdz 5 gadiem	Virs 5 gadiem	KOPĀ
		31/12/2022	2 454	2 780	10 332	15 566	1 755	1 340	4 457

EUR'000

28. Nākamo periodu ieņēmumi

Uzskaites politika

Valsts dotācijas atzīst, ja ir pamatota pārlicība, ka dotācija tiks saņemta un tiks ievēroti ar to saņemšanu saistītie nosacījumi. Valsts dotācijas sistemātiski atzīst par ienākumiem tajos periodos, kuros tās nepieciešams saskaņot ar attiecīgajām izmaksām, kuras paredzēts kompensēt. Dotācijām, kas saņemtas finansiālas vai fiskālas palīdzības ietvaros, kas ir saistīta ar daudziem nosacījumiem, tiek identificēti tie elementi, kam ir atšķirīgas izmaksas un nosacījumi. Dažādu elementu uzskaitē nosaka periodus, kuru laikā dotācija tiks nopelnīta.

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. Šie noteikumi nemaina līgumu par pakalpojuma sniegšanas apmēru un nemaina apstiprinātos sadales sistēmas tarifus un enerģijas cenas, attiecīgi nemainot koncerna un mātesabiedrības ieņēmumu atzīšanas principus, bet gan darījuma maksas saņemšanu un pakalpojuma apmaksas veicēju. Koncerns un mātesabiedrība netiek uzskatīta par valsts atbalsta saņēmēju, jo pakalpojuma sniegšana un preču saņemšana tiek sniegta pilnā apmērā, un ieņēmumi ir atzīti kā sadales sistēmas pakalpojumu ieņēmumi saskaņā ar 15. SFPS (6. pielikums).

Dotācijas saistībā ar izdevumu posteņiem

Ja dotācija ir saistīta ar izdevumu posteņiem un tam noteikti vairāki nosacījumi, sākotnēji tā tiek atzīta patiesajā vērtībā kā nākamo periodu ieņēmumi. Dotācija sistemātiski tiek atzīta ieņēmumos periodos, kuru laikā saistītās izmaksas, kuras paredzēts kompensēt, tiek atzītas izdevumos. Vadības spriedumi, kas saistīti ar valsts dotāciju novērtēšanu, ir atklāti 4. pielikumā.

Valsts dotācija, kuru var saņemt kā kompensāciju par jau esošiem izdevumiem vai zaudējumiem, vai lai sniegtu finansiālu atbalstu sabiedrībai, neradot uz nākamajiem periodiem attiecināmas izmaksas, tiek atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķinā periodā, kurā dotāciju var saņemt. Attiecīgie ieņēmumi tiek atzīti peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā "Pārējie ieņēmumi" (7. pielikums).

Ar aktīviem saistītas dotācijas

Pamatlīdzekļi, kas saņemti no citām sabiedrībām bez atbildības, tiek atspoguļoti kā dotācijas. Šīs dotācijas tiek novērtētas patiesajā vērtībā kā nākamo periodu ieņēmumi, kas tiek atzīti peļņas vai zaudējumu aprēķinā pēc lineārās metodes atbilstošo aktīvu lietderīgās izmantošanas laikā.

Uzskaites politika par nākamo periodu ieņēmumu atzīšanu no pārvades un sadales sistēmas pieslēgumu maksām ir atklāta 6. pielikumā.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

[Finanšu pārskatu pielikums](#)

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

		EUR'000			
		Koncerns		Mātesabiedrība	
	Pielikums	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
I) Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi					
a) līgumi ar klientiem					
Pieslēgumu maksas	6	137 838	132 381	–	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi		668	735	668	735
		138 506	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		22 702	7 329	4 456	1 973
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi		37	70	37	44
		112 209	120 859	93 963	115 477
KOPĀ ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi		251 015	254 296	94 931	116 533
II) Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi					
a) līgumi ar klientiem					
Pieslēgumu maksas	6	16 510	15 386	–	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi		4 794	13 944	67	13 714
		21 304	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		963	891	142	142
		24 953	24 881	24 132	24 132
KOPĀ īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi		46 277	54 231	24 219	37 866
KOPĀ nākamo periodu ieņēmumi		297 292	308 527	119 150	154 399

2023. gadā AS "Sadales tīkls" saņēma Eiropas Savienības līdzfinansējumu līguma ar Latvijas Republikas Ekonomikas ministriju par Eiropas Savienības Atveseļošanas fonda finansējumu ietvaros 12 570 tūkstošu EUR apmērā, AS "Latvenergo" saņēma Eiropas infrastruktūras savienošanas instrumenta (CEF) piesaistīto līdzfinansējumu elektroauto uzlādes tīklu attīstībai 2 625 tūkstošu EUR apmērā, SIA "Liepājas enerģija" saņēma Eiropas Savienības līdzfinansējumu Fosilā kurināmā aizstāšanai Liepājā 1 050 tūkstošu EUR apmērā.

Koncerns un mātesabiedrība, saņemot Eiropas Savienības (ES) fondu finansējumu, nodrošina attiecīgā projekta vadību, efektīvu iekšējo kontroli un grāmatvedības uzskaiti atbilstoši Eiropas Savienības vadlīnijām un Latvijas Republikas normatīvajiem dokumentiem.

Ar ES finansējumu saistīto darījumu uzskaitē tiek veikta, izmantojot identificējamus un atšķiramus kontus. Koncerna un mātesabiedrības grāmatvedība nodrošina finansējuma atsevišķu uzskaiti, iekļaujot ar projektu realizāciju saistītos ieņēmumus un izdevumus, ilgtermiņa ieguldījumus un pievienotās vērtības nodokli attiecīgajās peļņas vai zaudējumu aprēķina un pārskata par finanšu stāvokli pozīcijās.

Nākamo periodu ieņēmumu kustība (ilgtermiņa un īstermiņa daļa)

		EUR'000			
		Koncerns		Mātesabiedrība	
	Pielikums	2023	2022	2023	2022
Pārskata gada sākumā					
Saņemtās pieslēgumu maksas par pieslēgumiem sadales tīklam	6	308 527	323 071	154 399	164 981
Saņemtie nākamo periodu ieņēmumi (finansējums un citi nākamo periodu ieņēmumi)		23 015	11 840	–	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi, kas iekļauti peļņas vai zaudējumu aprēķinā		20 606	13 647	2 625	13 647
Peļņas vai zaudējumu aprēķinā iekļauti nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem un operatīvās nomas		(24 933)	(24 920)	(24 139)	(24 142)
		(29 923)	(15 111)	(13 735)	(87)
Pārskata gada beigās		297 292	308 527	119 150	154 399

29. Darījumi ar saistītajām pusēm

Uzskaites politika

Puses tiek uzskatītas par saistītām tādā gadījumā, kad vienai no tām ir iespēja kontrolēt otru pusi vai arī tai ir būtiska ietekme pār otru pusi, pieņemot lēmumus par finanšu un saimniecisko darbību. Mātesabiedrība un netieši arī citas koncerna sabiedrības ir Latvijas valsts kontrolē. Koncerna un mātesabiedrības saistītās puses ir mātesabiedrības akcionārs, kas kontrolē sabiedrību, pieņemot ar pamatdarbību saistītus lēmumus, *Latvenergo* koncerna sabiedrību valdes locekļi mātesabiedrības padomes locekļi, kā arī mātesabiedrības uzraudzības institūcijas – Revīzijas komitejas amatpersonas, kā arī jebkurai no iepriekš minētajām privātpersonām tuvs ģimenes loceklis, kā arī sabiedrības, kuras šīs personas kontrolē vai kurām ir būtiska ietekme uz tām.

Parastie tirdzniecības darījumi ar Latvijas valdību, ieskaitot ministrijas un valsts aģentūras, kā arī darījumi ar valsts kontrolētām kapitālsabiedrībām, sabiedrisko pakalpojumu sniedzējiem nav uzskatāmi par darījumiem ar saistītajām pusēm un netiek atklāti informācijā par saistīto pušu darījumiem. Koncerns un mātesabiedrība veic darījumus ar daudzām no šīm iestādēm atbilstīgi godīgas konkurences principam. Darījumi ar valsts kontrolētām saistītajām pusēm ietver enerģijas pārdošanu un ar to saistītos pakalpojumus, bet neietver individuāli būtiskus darījumus, un kvantitatīva darījumu atspoguļošana ar šīm saistītajām pusēm nav iespējama plašā *Latvenergo* koncerna un mātesabiedrības klientu skaita dēļ, izņemot darījumus ar pārvades sistēmas operatoru AS "Augstsprieguma tīkls".



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

[Finanšu pārskatu pielikums](#)

– Neatkarīgu revidentu
ziņojums

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

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība			
	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:						
- Preču un pakalpojumu pārdošana	54 759	54 528	183 807	54 665	69 136	54 223
- Pamatlīdzekļu pārdošana	–	–	–	–	27	–
- Aktīvu noma	882	1 034	1 669	882	1 457	1 034
- Procentu ieņēmumi	–	–	15 757	–	9 353	–
KOPĀ	55 641	55 562	201 233	55 547	79 973	55 257
Preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu iegāde:						
- Preču un pakalpojumu iegāde	122 209	123 151	149 371	39 274	268 123	50 380
- tai skaitā bruto izmaksas no darījumiem ar AS "Sadales tīkls", kas atzītas neto vērtībā	–	–	145 236	–	92 691	–
- Pamatlīdzekļu iegāde un būvniecības pakalpojumi	7 774	3 313	1 408	830	76	715
- Aktīvu noma	1 049	1 114	150	669	168	788
KOPĀ	131 032	127 578	150 929	40 773	268 367	51 883

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

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
b) debitoru un saistību atlikumi, kas radušies no pārdotām / iepirtām precēm un sniegtajiem / saņemtajiem pakalpojumiem:					
Debitoru parādi:					
- meitassabiedrības	18 a, b	–	–	41 642	35 120
- pārējās saistītās puses*		15 506	17 245	15 172	16 810
- uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no meitassabiedrību debitoru parādiem	18 a, b	–	–	(31)	(22)
- uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no pārējo saistīto pušu debitoru parādiem*		(33)	(20)	(33)	(20)
		15 473	17 225	56 750	51 888
Kreditoru saistības:	26				
- meitassabiedrības		–	–	15 214	22 369
- pārējās saistītās puses*		14 864	12 511	6 176	5 439
		14 864	12 511	21 390	27 808
c) uzkrātie ieņēmumi, kas radušies no darījumiem ar saistītajām pusēm:					
- par meitassabiedrībām pārdotajām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem	18 a, b	–	–	11 425	2 483
- par aizdevuma procentu ieņēmumiem no meitassabiedrībām	18 b	–	–	3 483	2 100
		–	–	14 908	4 583
d) uzkrātās saistības, kas radušās no darījumiem ar saistītajām pusēm:	26				
- par iepirtajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem no meitassabiedrībām		–	–	3 321	31 191
		–	–	3 321	31 191

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

Koncernā un mātesabiedrībā pārskata gadā nav veikta to saistību vai parādu norakstīšana, kas radušies no darījumiem starp saistītajām pusēm, pamatojoties uz to, ka visi parādi ir atgūstami.

Debitoru un kreditoru parādi pret saistītajām pusēm ietver atlikumus par sniegtajiem vai saņemtajiem pakalpojumiem un precēm. Gada beigās par šiem atlikumiem nav saņemts vai sniegts nodrošinājums.

Latvenergo koncerna vadības atbildība iekļauj koncerna sabiedrību valdes locekļu, mātesabiedrības padomes un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) atbildību. Mātesabiedrības vadības atbildība iekļauj mātesabiedrības valdes un padomes locekļu un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) atbildību. Informācija atklāta 9. pielikumā.

Mātesabiedrības akcionāram izmaksāto dividenžu apjoms un ieguldījumi pamatkapitālā ir atspoguļoti attiecīgi 20. un 21. b pielikumā.

Saņemtās dividendes no meitassabiedrībām skatīt 16. pielikumā.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu

ziņojums

e) aizdevumi saistītajām pusēm

Ilgtermiņa un īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm					EUR'000
	Koncerns		Mātesabiedrība		
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022	
Ilgtermiņa aizdevumi meitassabiedrībām					
AS "Sadales tīkls"	–	–	445 553	494 979	
Elektrum Eesti OÜ	–	–	6 960	7 260	
Elektrum Lietuva, UAB	–	–	10 888	8 535	
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	–	–	(371)	(306)	
Ilgtermiņa aizdevumi citām saistītajām pusēm					
Geniva UAB	432	–	–	–	
Vējo miestas UAB	431	–	–	–	
KOPĀ ilgtermiņa aizdevumi	863	–	463 030	510 468	
Ilgtermiņa aizdevumu īstermiņa daļa					
AS "Sadales tīkls"	–	–	105 839	95 312	
Elektrum Eesti OÜ	–	–	300	300	
Elektrum Lietuva, UAB	–	–	1 555	904	
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	–	–	(85)	(57)	
Īstermiņa aizdevumi meitassabiedrībām					
AS "Sadales tīkls"	–	–	1 961	10 000	
Elektrum Eesti OÜ	–	–	18 965	41 700	
Elektrum Lietuva, UAB	–	–	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	863	–	624 298	713 308	

Izvērtējot sagaidāmo kredītrisku atsevišķi noslēgtajiem līgumiem par ilgtermiņa un īstermiņa aizdevumiem meitassabiedrībām, tiek izmantots darījuma partnera modelis. Sagaidāmie kredītzaudējumi un uzkrājumi vērtības samazinājumam saskaņā ar šo modeli ir balstīti uz atsevišķa darījuma partnera saistību neizpildes riska novērtējumu un Moody's kredītreitingu aģentūras tam noteiktajām 12 mēnešu sagaidāmo kredītzaudējumu atgūšanas likmēm (4 b. pielikums). Tā kā meitassabiedrības ir 100 % AS "Latvenergo" kontrolē, to kredītrisks tiek novērtēts tādā pašā līmenī kā AS "Latvenergo" kredītrisks – atbilstoši Baa2 pakāpei piešķirtajam kredītreitinga līmenim. Kopš aizdevumu sākotnējās atzišanas to kredītrisks nav būtiski pieaudzis un atbilst 1. kredītriska līmenim.

Visi 2023. gada 31. decembrī izsniegtie īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm tiks atmaksāti 2024. gadā.

Izmaiņas saistītajām pusēm izsniegtajos aizdevumos

	Koncerns		Mātesabiedrība		EUR'000
	2023	2022	2023	2022	
Pārskata gada sākumā					
Īstermiņa aizdevumu izmaiņas ar naudas norēķinu, neto	–	–	713 308	706 378	
Īstermiņa aizdevumu izmaiņas ar savstarpējo ieskaitu debitoru un kreditoru kustībā, neto	–	–	(68 272)	225 482	
Izsniegti ilgtermiņa kredīti skaidrā naudā	863	–	76 311	(120 831)	
Atmaksāti ilgtermiņa aizdevumi ar savstarpējo ieskaitu	–	–	(96 977)	(97 746)	
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	–	–	(72)	25	
Pārskata gada beigās	863	–	624 298	713 308	
<i>t.sk. aizdevumu kustība bankas kontā</i>					
Izsniegti aizdevumi meitassabiedrībām	863	–	719 798	921 687	
Atmaksāti izsniegtie aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	(788 070)	(696 205)	
(Atmaksāti) / izsniegti aizdevumi, neto	863	–	(68 272)	225 482	

Saņemtie procenti no saistītajām pusēm

	Koncerns		Mātesabiedrība		EUR'000
	2023	2022	2023	2022	
Saņemtie procenti	3	–	15 812	9 378	
KOPĀ saņemtie procenti	3	–	15 812	9 378	

I) ilgtermiņa aizdevumi, ieskaitot īstermiņa daļu

Ar AS "Sadales tīkls" noslēgtie ilgtermiņa aizdevuma līgumi

Līguma noslēgšanas datums	Aizdevumu līgumu pamatsumma	Neatmaksātā aizdevuma summa		Procentu likme	Atmaksas termiņš
		31/12/2023	31/12/2022		
29/09/2011	316 271	4 156	12 538	6 mēnešu EURIBOR	01/09/2025
18/09/2013	42 686	–	4 269	+ mainīga likme	10/08/2023
29/10/2014	90 000	10 000	20 000	fiksētā likme	10/09/2024
20/10/2015	90 000	20 000	30 000	fiksētā likme	21/10/2025
22/08/2016	60 000	20 000	26 667	fiksētā likme	22/08/2026
22/08/2016	50 000	20 000	25 000	fiksētā likme	14/06/2027
14/12/2018	260 000	147 750	175 811	fiksēta likme	31/01/2030
03/03/2020	200 000	154 136	177 067	fiksēta likme un mainīga likme	25/03/2030
08/03/2022	175 000	175 350	118 939	6 mēnešu EURIBOR + mainīga likme	31/03/2032
31/08/2023	175 000	–	–	6 mēnešu EURIBOR + mainīga likme	31/01/2034
KOPĀ	1 458 957	551 392	590 291		

Kopējā neatmaksātā ilgtermiņa aizdevuma summa AS "Sadales tīkls" 2023. gada 31. decembrī bija 551 392 tūkstoši EUR (31/12/2022: 590 291 tūkstoši EUR), t. sk. īstermiņa daļa aizdevumam, kas jāatmaksā 2023. gadā – 105 839 tūkstoši EUR (31/12/2022: 95 312 tūkstoši EUR). 2023. gada 31. decembrī 34,46 % (31/12/2022: 24,3 %) no izsniegtajiem aizdevumiem AS "Sadales tīkls" bija noteikta mainīga procentu likme, kuru ietekmē starpbanku 6 mēnešu EURIBOR likmes izmaiņas. 2023. gada



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

[Finanšu pārskatu pielikums](#)

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

laikā vidējā efektīvā aizdevumu procentu likme AS "Sadales tīkls" ilgtermiņa aizdevumiem bija 2,22 % (2022: 1,42 %). 2023. gada 31. decembrī AS "Sadales tīkls" ilgtermiņa aizņēmumiem ar mainīgo procentu likmi sešu mēnešu EURIBOR likme bija robežās no 4,000 % līdz 4,125 % (31/12/2022: EURIBOR likme bija robežās no 1,763 % līdz 2,726 %). 2023. gada 31. decembrī bija atzīti uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem AS "Sadales tīkls" izsniegtajiem ilgtermiņa aizdevumiem 441 tūkstoša EUR apmērā (31/12/2022: 354 tūkstotis EUR). Aizdevumi nav nodrošināti ar ķīlu vai kādā citādā veidā.

Ilgtermiņa aizdevuma AS "Sadales tīkls" sadalījums pēc atmaksas termiņiem			EUR'000	
	Aizdevumu līgumu pamatsumma	Mātesabiedrība		Atmaksas termiņš
		31/12/2023	31/12/2022	
Ilgtermiņa aizdevums:				
- 1 gads vai mazāk (īstermiņa daļa)		105 839	95 312	
- 1 – 5 gadi		326 443	334 109	
- virs 5 gadiem		119 110	160 870	
		551 392	590 291	

Ar <i>Elektrum Eesti OÜ</i> noslēgtie ilgtermiņa aizdevuma līgumi					EUR'000
Līguma noslēgšanas datums	Aizdevumu līgumu pamatsumma	Neatmaksātā aizdevuma summa		Procentu likme	Atmaksas termiņš
		31/12/2023	31/12/2022		
25/08/2021	7 860	7 260	7 560	6 mēnešu EURIBOR + fiksētā likme	24/08/2031

Kopējā neatmaksātā ilgtermiņa aizdevuma summa *Elektrum Eesti OÜ* 2023. gada 31. decembrī bija 7 260 tūkstošu EUR apmērā (31/12/2022: 7 560 tūkstošu EUR apmērā), t. sk. īstermiņa daļa aizdevumam, kas jāatmaksā 2023. gadā – 300 tūkstoši EUR (31/12/2022: 300 tūkstoši EUR). Gada procentu likme saskaņā ar aizdevuma līgumu ir 6 (sešu) mēnešu EURIBOR (*Euro Interbank Offer Rate*) plus marža 0,74 % (2022: 0,74 %). Ja bāzes likme ir negatīva, tā tiek pielīdzināta nullei. Aizdevuma galīgais atmaksas datums ir 2031. gada 24. augusts.

Ilgtermiņa aizdevuma <i>Elektrum Eesti OÜ</i> sadalījums pēc atmaksas termiņiem			EUR'000	
	Aizdevumu līgumu pamatsumma	Mātesabiedrība		Atmaksas termiņš
		31/12/2023	31/12/2022	
Ilgtermiņa aizdevums:				
- 1 gads vai mazāk (īstermiņa daļa)		300	300	
- 1 – 5 gadi		600	900	
- virs 5 gadiem		6 360	6 360	
		7 260	7 560	

Ar <i>Elektrum Lietuva, UAB</i> noslēgtie ilgtermiņa aizdevuma līgumi					EUR'000
Līguma noslēgšanas datums	Aizdevumu līgumu pamatsumma	Neatmaksātā aizdevuma summa		Procentu likme	Atmaksas termiņš
		31/12/2023	31/12/2022		
31/10/2021	22 280	12 443	9 439	6 mēnešu EURIBOR + fiksētā likme	29/09/2031

Kopējā neatmaksātā ilgtermiņa aizdevuma summa *Elektrum Lietuva, UAB* 2023. gada 31. decembrī bija 12 443 tūkstošu EUR apmērā (31/12/2022: 9 439 tūkstošu EUR apmērā), t. sk. īstermiņa daļa aizdevumam, kas jāatmaksā 2023. gadā – 1 555 tūkstoši EUR (31/12/2022: 904 tūkstoši EUR). Gada procentu likme saskaņā ar aizdevuma līgumu ir 6 (sešu) mēnešu EURIBOR (*Euro Interbank Offer Rate*) plus marža 0,68 % (2022: 0,68 %). Ja bāzes likme ir negatīva, tā tiek pielīdzināta nullei. Aizdevuma galīgais atmaksas datums ir 2031. gada 29. septembris.

Ilgtermiņa aizdevuma <i>Elektrum Lietuva, UAB</i> sadalījums pēc atmaksas termiņiem			EUR'000	
	Aizdevumu līgumu pamatsumma	Mātesabiedrība		Atmaksas termiņš
		31/12/2023	31/12/2022	
Ilgtermiņa aizdevums:				
- 1 gads vai mazāk (īstermiņa daļa)		1 555	904	
- 1 – 5 gadi		6 222	4 340	
- virs 5 gadiem		4 666	4 195	
		12 443	9 439	

II) īstermiņa aizdevumi / aizņēmumi

Lai efektīvi un centralizēti pārvaldītu *Latvenergo* grupas uzņēmumu finanšu līdzekļus, izmantojot Grupas kontu funkcionalitāti un iespēju savstarpējos rēķinus apmaksāt ieskaita veidā, tiek izmantoti īstermiņa aizdevumi / aizņēmumi. Pārskata 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. 2023. gada laikā vidējā efektīvā aizdevumu procentu likme bija 3,70 % (2022. gadā: 0,74 %). Šī līguma ietvaros 2023. gada 31. decembrī AS "Latvenergo" izsniedza aizdevumus meitassabiedrībām 53 703 EUR apmērā (31/12/2022: 106 446 tūkstošu EUR apmērā), uz 2023. gada 31. decembri AS "Latvenergo" nebija īstermiņa aizņēmumu no meitassabiedrībām (31/12/2022: bija īstermiņa aizņēmums no SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" 3 317 tūkstošu EUR apmērā).

2023. gada 31. decembrī bija atzīti uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem saistītajām personām izsniegtajiem aizdevumiem 44 tūkstošu EUR apmērā (31/12/2022: 65 tūkstoši EUR).

f) Samaksātie procenti saistītajām pusēm

Finanšu darījumi starp saistītajām pusēm tiek veikti, izmantojot īstermiņa aizņēmumus / aizdevumus, lai efektīvi un centralizēti pārvaldītu *Latvenergo* grupas uzņēmumu finanšu līdzekļus, izmantojot Grupas kontus. Pārskata gadā AS "Latvenergo" saņēma aizņēmumus no meitassabiedrībām saskaņā ar savstarpēji noslēgto līgumu "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu". 2023. gada laikā vidējā efektīvā aizdevumu procentu likme bija 3,70 % (2022. gadā: 0,74 %).

Samaksātie procenti	EUR'000	
	Mātesabiedrība	
	2023	2022
Samaksātie procenti	12	18
KOPĀ samaksātie procenti	12	18



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu
ziņojums

30. Nākotnes saistības un iespējamās saistības

2023. gada 31. decembrī koncernam ir nākotnes saistības 112,2 miljonu EUR apmērā (31/12/2022: 82,4 miljoni EUR), un mātessabiedrībai ir nākotnes saistības 57,1 miliona EUR apmērā (31/12/2022: 49,6 miljoni EUR) attiecībā uz kapitālieguldījumiem, par kuriem bilances datumā ir noslēgti līgumi, bet saistības vēl nav iestājušās.

AS "Latvenergo" ir izsniegusi atbalsta vēstules savām meitassabiedrībām – 2024. gada 16. februārī AS "Sadales tīkls" un 2024. gada 22. februārī *Elektrum Eesti OÜ*, un ar to apliecina, ka AS "Latvenergo" kā meitassabiedrību kapitāla daļu īpašnieka nostāja ir nodrošināt, lai meitassabiedrības tiktu vadītas tā, lai tām būtu pietiekami finanšu līdzekļi un lai tās spētu veikt komercdarbību un izpildīt savas saistības.

31. Notikumi pēc pārskata gada beigām

Uzskaites politika

Notikumi pēc bilances datuma, kas sniedz būtisku papildu informāciju par koncerna un mātessabiedrības finanšu stāvokli bilances sagatavošanas datumā (koriģējošie notikumi), ir atklāti finanšu pārskatos. Notikumi pēc bilances datuma, kas nav koriģējoši, tiek atspoguļoti finanšu pārskatu pielikumos tikai tad, ja tie ir būtiski.

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.

AS "Latvijas valsts meži" tika atļauts izbeigt līdzdalību AS "Latvijas valsts meži" un AS "Latvenergo" kopuzņēmumā SIA "Latvijas vēja parki", atsavinot visas AS "Latvijas valsts meži" piederošās SIA "Latvijas vēja parki" daļas (20%) AS "Latvenergo".

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

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

Mārtiņš Čakste

AS "Latvenergo" valdes priekšsēdētājs

Liāna Ķeldere

AS "Latvenergo" Grāmatvedības direktore

Guntars Baļčūns

AS "Latvenergo" valdes loceklis



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– **Neatkarīgu revidentu ziņojums**



SIA „Ernst & Young Baltic“
Muitas iela 1a
Rīga, LV-1010
Latvija
Tel.: +371 6704 3801
Faks.: +371 6704 3802
riga@lv.ey.com
www.ey.com/lv

Reģistrācijas Nr. 40003593454
PVN maksātāja Nr. LV40003593454

SIA Ernst & Young Baltic
Muitas iela 1a
Rīga, LV-1010
Latvija
Tel.: +371 6704 3801
Fax: +371 6704 3802
riga@lv.ey.com
www.ey.com/lv

Reg. No: 40003593454
VAT payer code: LV40003593454

NEATKARĪGU REVIDENTU ZIŅOJUMS

DOKUMENTA DATUMS IR TĀ ELEKTRONISKĀS PARAKSTĪŠANAS LAIKS

AS „Latvenergo” akcionāram

Ziņojums par finanšu pārskata revīziju

Atzinums

Mēs esam veikuši AS „Latvenergo” un tās meitas sabiedrību (turpmāk tekstā - „Koncerns”) pievienotajā gada pārskatā ietvertā konsolidētā finanšu pārskata un AS „Latvenergo” (turpmāk tekstā - „Koncerna mātes sabiedrība”) finanšu pārskata, kas iekļauti failā latvenergo-2023-12-31-lv.zip (SHA-256-checksum: db45aaa63ff5fa31c85e1d7c663682a84c1b98812034275ec543c2b3e6566f93), revīziju. Pievienotais finanšu pārskats ietver 2023. gada 31. decembra pārskatu par finanšu stāvokli, visaptverošo ienākumu pārskatu, pašu kapitāla izmaiņu pārskatu un naudas plūsmas pārskatu par gadu, kas noslēdzās 2023. gada 31. decembrī, kā arī finanšu pārskata pielikumu, kas ietver nozīmīgu grāmatvedības uzskaites principu kopsavilkumu.

Mūsaprāt, pievienotais finanšu pārskats sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu stāvokli 2023. gada 31. decembrī un par to darbības finanšu rezultātiem un naudas plūsmām gadā, kas noslēdzās 2023. gada 31. decembrī, saskaņā ar Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem.

Atzinuma pamatojums

Mēs veicām revīziju saskaņā ar Latvijas Republikā atzītiem Starptautiskajiem revīzijas standartiem (SRS). Mūsu pienākumi, kas noteikti šajos standartos, tālāk izklāstīti mūsu ziņojuma sadaļā „Revidenta atbildība par finanšu pārskata revīziju”. “Mēs esam neatkarīgi no Sabiedrības saskaņā ar Starptautiskās grāmatvežu ētikas standartu padomes (SGĒSP) izdotā Starptautiskā profesionālu grāmatvežu ētikas kodeksa (tajā skaitā Starptautisko neatkarības standartu) (SGĒSP kodekss) prasībām un Latvijas Republikas Revīzijas pakalpojumu likumā iekļautajām neatkarības prasībām, kas ir piemērojamas mūsu veiktajai finanšu pārskata revīzijai Latvijas Republikā.. Mēs esam ievērojuši pārējos Revīzijas pakalpojumu likumā un SGĒSP kodeksā noteiktos ētikas principus. Mēs uzskatām, ka mūsu iegūtie revīzijas pierādījumi dod pietiekamu un atbilstošu pamatojumu mūsu atzinumam.



Building a better
working world

Galvenie revīzijas jautājumi

Galvenie revīzijas jautājumi ir tie, kas saskaņā ar mūsu profesionālo spriedumu finanšu pārskata revīzijas gaitā bijuši visnozīmīgākie. Šos jautājumus mēs aplūkojam, gan veicot Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskatu revīziju kopumā, gan sagatavojot mūsu atzinumu par šo finanšu pārskatu. Atsevišķu atzinumu par šiem jautājumiem mēs nesniedzam. Par katru tālāk ziņojumā minēto jautājumu mēs esam snieguši informāciju par to, kā attiecīgais jautājums ticis aplūkots un risināts mūsu veiktās revīzijas gaitā.

Mēs esam izpildījuši šī ziņojuma sadaļā “Revidenta atbildība par finanšu pārskata revīziju” minētos pienākumus, tajā skaitā arī attiecībā uz šiem jautājumiem. Līdz ar to mūsu revīzijas ietvaros tika veiktas procedūras, kas piemērojamas atbilstoši mūsu veiktajam risku novērtējumam saistībā ar būtiskām neatbilstībām, kas varētu būt radušās finanšu pārskatā. Mūsu revīzijas procedūru rezultāti, tajā skaitā to procedūru rezultāti, kas tika piemērotas tālāk minētajiem jautājumiem, sniedz pietiekamu pamatu mūsu revīzijas atzinumam par pievienoto Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskatu.

Galvenie revīzijas jautājumi	Galvenajiem revīzijas jautājumiem piemērotās procedūras
Ieņēmumu atzīšana no līgumiem ar klientiem, galveno uzmanību pievēršot periodizācijai (Koncerns un Koncerna mātes sabiedrība)	
<p>2023. gadā Koncerns un Koncerna mātes sabiedrība peļņas vai zaudējumu aprēķinā atzina ieņēmumus no līgumiem ar klientiem attiecīgi 2 032 947 tūkst. EUR un 1 394 109 tūkst. EUR apmērā, kā minēts finanšu pārskata pielikuma 6. piezīmē.</p> <p>Precīza ieņēmumu atzīšana enerģētikas nozarē ir daudz sarežģītāka nekā dažās citās nozarēs, ņemot vērā lielo klientu skaitu (gan privāto, gan korporatīvo), un atšķirīgos dažādām klientu grupām sniegto produktu un pakalpojumu cenu noteikšanas modeļus.</p> <p>Ņemot vērā dažādos ar klientiem noslēgto līgumu nosacījumus, kā arī atšķirīgās ieņēmumu plūsmas un katrā plūsmā iekļauto produktu veidus, tiek uzskatīts, ka ieņēmumu atzīšana pareizos periodos ir salīdzinoši sarežģīts process un cita starpā prasa nodrošināt pastāvīgu kontroļu darbības efektivitāti attiecībā uz dažādajām ieņēmumu plūsmu kategorijām.</p> <p>Ieņēmumu atzīšana, tostarp to atbilstoša periodizācija, mūsu revīzijai bija ļoti svarīga, ņemot vērā ieņēmumu būtiskumu attiecībā uz finanšu pārskatiem un ieņēmumos iekļauto produktu un komponentu dažādību.</p>	<p>Attiecībā uz ieņēmumu atzīšanu mēs cita starpā piemērojam šādas revīzijas procedūras:</p> <ul style="list-style-type: none"> mēs atjauninām savu izpratni par ieņēmumu atzīšanas un novērtēšanas principiem, kas piemēroti elektroenerģijas piegādes un elektroenerģijas sadales procesā gūtajiem ieņēmumiem; mēs atjauninām savu izpratni un pārbaudījām galvenās kontroles, kas iesaistītas elektroenerģijas piegādes un elektroenerģijas sadales procesā gūto ieņēmumu atzīšanā un novērtēšanā, kā arī veicām šo kontroļu testēšanu; tostarp mēs testējam kontroles, kas iesaistītas ieņēmumu grāmatošanā, Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības klientiem izrakstīto rēķinu summu aprēķināšanā un naudas ieņēmumu salīdzināšanā ar klientu kontiem; mēs ieguvām ārējo klientu apliecinājumus par izlases kārtā izvēlētajiem lielākajiem pircēju un pasūtītāju parādiem; mēs veicām analītiskās pārbaudes procedūras, izstrādājot ieņēmumu prognozi, pamatojoties uz galvenajiem darbības rādītājiem, tajā skaitā, ņemot vērā Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības klientu skaitu un sastāvu, elektroenerģijas piegādes apjomus, elektroenerģijas cenu izmaiņas un salīdzinot mūsu analīzes rezultātus ar iepriekšējā perioda rezultātiem;



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– **Neatkarīgu revidentu ziņojums**



Building a better
working world



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– **Neatkarīgu revidentu
ziņojums**

	<ul style="list-style-type: none"> • mēs pārbaudījām atsevišķu izlases kārtā izvēlētu un neilgi pirms pārskata gada beigām veiktu ieņēmumu darījumu atzišanu atbilstošajā uzskaites periodā. <p>Mēs arī izvērtējām, vai informācija par ieņēmumiem, kas sniegta finanšu pārskata pielikuma 2., 5. un 6. piezīmē, ir pietiekama un atbilstoša. Mēs arī izvērtējām, vai vadības sniegtā informācija par būtiskajiem spriedumiem un vērtējumiem attiecībā uz ieņēmumu atzišanu (4. piezīmes c) punkts) ir pietiekama un atbilstoša.</p>
<p>Pamatlīdzekļu vērtības samazināšanās pārbaude (Koncerns un Koncerna mātes sabiedrība)</p>	
<p>2023. gada 31. decembrī Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības pārskatā par finanšu stāvokli atzīti pamatlīdzekļi attiecīgi 3 301 051 tūkst. EUR un 1 505 411 tūkst. EUR apmērā. Informācija par šiem pamatlīdzekļiem sniegta finanšu pārskata pielikuma 14. piezīmes a) punktā. Atsevišķas pamatlīdzekļu kategorijas uzrādītas pārvērtētā vērtībā, kā norādīts finanšu pārskata pielikumā iekļautajā pielietoto grāmatvedības uzskaites principu kopsavilkumā.</p> <p>Koncerns veicis aktīvu vērtības samazināšanās pārbaudi, pamatojoties uz aktīvu lietošanas vērtības aplēsēm.</p> <p>Koncerna mātes sabiedrība veikusi atsevišķu hidroelektrostaciju (HES) aktīvu vērtības samazināšanās pārbaudi (apvienoto Rīgas, Pļaviņu un Ķeguma HES aktīvu vērtības samazināšanās pārbaudi), kā arī Rīgas termoelektrostacijas (TEC) aktīvu vērtības samazināšanās pārbaudi. Vadība pieņēmusi, ka iepriekš minētās struktūrvienības katra ir atsevišķa naudu ienesoša vienība (NIV).</p> <p>Elektroenerģijas sadales sistēmas aktīvu vērtības samazināšanās pārbaudē izmantotie vadības pieņēmumi ietver diskonta likmes izvēli, cenu prognozes galvenajām ieņēmumu plūsmām, kas ir atkarīgas no regulatora sniegta apstiprinājuma, un pieņēmumus saistībā ar kapitālieguldījumu plāniem, kā arī galīgās vērtības aprēķinu.</p> <p>HES vērtības samazināšanās pārbaudē izmantoti būtiski pieņēmumi saistībā ar diskonta likmes izvēli, elektrības cenas un saimnieciskās darbības izmaksu prognozēm un galīgās vērtības aprēķinu.</p>	<p>Attiecībā uz pamatlīdzekļu vērtības samazināšanās pārbaudi mēs piemērojām šādas revīzijas procedūras:</p> <ul style="list-style-type: none"> • mēs atjauninājām savu izpratni par pārvērtēšanas un vērtības samazināšanās pārbaudes procesu; • sadales sistēmas aktīvu vērtības samazināšanās pārbaudēs mēs iesaistījām mūsu vērtēšanas ekspertus, kuri palīdzēja mums novērtēt aktīvu vērtības samazināšanās pārbaudes modeli; • mēs izvērtējām piemērotās diskonta likmes katrā modelī un citus būtiskus vadības pieņēmumus; • mēs apspriedām ar vadību visu naudas ienesošo vienību vērtības samazināšanās pārbaudēs izmantotos būtiskos pieņēmumus, vadības vērtējumus un datus; • mēs salīdzinājām vissvarīgākos izmantotos datus ar datu avotiem. Mēs salīdzinājām arī summas, kuras vadība izmantojusi naudas plūsmas prognozēs, ar iepriekšējo gadu rezultātiem, kā arī salīdzinājām prognozētās naudas plūsmas ar vadības apstiprinātajiem ilgtermiņa budžetiem. <p>Mēs arī izvērtējām, vai informācija par aktīvu vērtības samazināšanās pārbaudēm un to rezultātiem, kas sniegta finanšu pārskata pielikuma 4. piezīmes a) punkta II) apakšpunktā un 14. piezīmes c) punktā, ir pietiekama un atbilstoša.</p>



Building a better working world



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

<p>Rīgas termoelektrostacijas NIV vērtības samazināšanās pārbaudē izmantoti būtiski pieņēmumi saistībā ar diskonta likmes izvēli, mainīgo ieņēmumu plūsmas prognozi, ņemot vērā tiesību aktos noteikto koģenerācijas vienības jaudas komponentes maksājumus un galīgās vērtības aprēķinu.</p> <p>Aktīvu vērtības samazināšanās pārbaude mūsu revīzijai bija svarīgs aspekts, jo ietver nozīmīgas vadības aplēses un būtiskus spriedumus.</p>	
<p>Daugavas hidroelektrostaciju (HES) pārvērtēšana (Koncerns un Koncerna mātes sabiedrība)</p>	
<p>Kā izklāstīts finanšu pārskata pielikuma 14. piezīmes a) punktā, pamatlīdzekļi uzskaitīti to sākotnējā vērtībā vai pārvērtētajā vērtībā, atskaitot uzkrāto nolietojumu un uzkrātos zaudējumus no vērtības samazināšanās. Saskaņā ar 14. piezīmes b) minētajiem grāmatvedības uzskaites principiem atsevišķas pamatlīdzekļu kategorijas tiek regulāri pārvērtētas, taču ne retāk kā ik pēc pieciem gadiem.</p> <p>Pārskata gadā atsevišķas Koncerna mātes sabiedrības uzskaitē esošās HES tika pārvērtētas, izmantojot ieņēmumu metodi (14. piezīmes b) punkts). Šīs pamatlīdzekļu kategorijas pārvērtēšanai vadība pieaicināja ārējo vērtētāju, kurš pārvērtēšanu veica 2023. gada 1. aprīlī.</p> <p>HES pārvērtēšanas rezultātā radies vērtības pieaugums Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskatā pārvērtēšanas datumā iekļauts pašu kapitālā kā bruto pārvērtēšanas rezerve 312 061 tūkst. EUR apmērā un pārvērtēšanas rezultātā apvērsts vērtības samazinājums 1 108 tūkst. EUR apmērā uzrādīts peļņas vai zaudējumu aprēķinā par 2023. gadu.</p> <p>Šīs pamatlīdzekļu kategorijas pārvērtēšanā izmantotas būtiskas aplēses un pieņēmumi, piemēram, atbilstošas vērtēšanas metodes izvēle, pamatlīdzekļu atlikušā lietderīgās lietošanas laika noteikšana un fiziskā stāvokļa novērtēšana, diskonta likmes noteikšana, tirgus zināšanas un vadības sniegtā informācija ārējiem ekspertiem par iepriekš veiktajiem darījumiem.</p> <p>Pārvērtēšana mūsu revīzijai bija svarīgs aspekts, jo ietver nozīmīgas vadības aplēses un būtiskus spriedumus.</p>	<p>Lai izvērtētu piemēroto pārvērtēšanas modeli, kā arī pieņēmumus un metodes, ko vadība izmantojusi pamatlīdzekļu pārvērtēšanā, mēs iesaistījām mūsu vērtēšanas ekspertus. Mēs kopā ar vadību un ārējo vērtētāju apspriedām izmantoto pārvērtēšanas modeli. Mēs arī pārbaudījām pārvērtēšanā izmantotos datus, izlases kārtā tos salīdzinot ar primārajiem datu avotiem.</p> <p>Mēs izvērtējām 14. piezīmes b) punktā atspoguļoto pārvērtēšanas rezultātu novērtēšanu un salīdzinājām piemērotos uzskaites principus ar SFPS prasībām. Mūsu izvēlētais pamatlīdzekļu izlases kopas ietvaros mēs pārbaudījām, vai Koncerna grāmatvedības sistēmā pārvērtēšanas rezultāti ir pienācīgi uzskaitīti atsevišķu darījumu līmenī.</p> <p>Mēs arī izvērtējām, vai informācija par pamatlīdzekļu pārvērtēšanas metodi, pārvērtēšanas rezultātu un izmantotajiem pieņēmumiem, kas sniegta 4. piezīmes a) punkta III) apakšpunktā 14. piezīmes b) punktā ir pietiekama un atbilstoša.</p>



Building a better
working world

Ziņošana par citu informāciju

Par citu informāciju atbild Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības vadība. Cita informācija ietver:

- Koncerna galvenos darbības radītājus, Koncerna mātes sabiedrības galvenos darbības radītājus, kas sniegti pievienotā gada pārskatā no 123. līdz 124. lappusei;
- vadības ziņojumu, kas sniegts pievienotajā gada pārskatā no 125. līdz 131. lappusei;
- paziņojumu par korporatīvo pārvaldību, kas sniegts atsevišķā vadības sagatavotā ziņojumā un pieejams Koncerna mātes sabiedrības tīmekļa vietnē: <https://latvenergo.lv/lv> (sadaļā "Investoriem");
- nefinanšu paziņojumu, kas iekļauts pievienotā gada pārskata vadības ziņojuma 129. lappusē.

Cita informācija neietver finanšu pārskatu un mūsu revidentu ziņojumu par šo finanšu pārskatu.

Mūsu atzinums par finanšu pārskatu neattiecas uz šo citu informāciju, un mēs nesniedzam par to nekāda veida apliecinājumu, izņemot to kā norādīts mūsu ziņojuma sadaļā „Citas ziņošanas prasības saskaņā ar Latvijas Republikas tiesību aktu prasībām”.

Saistībā ar finanšu pārskata revīziju mūsu pienākums ir iepazīties ar citu informāciju un, to darot, izvērtēt, vai šī cita informācija būtiski neatšķiras no finanšu pārskata vai no mūsu revīzijas gaitā iegūtajām zināšanām un vai tā nesatur cita veida būtiskas neatbilstības.

Ja, pamatojoties uz veikto darbu un ņemot vērā revīzijas laikā gūtās zināšanas un izpratni par Koncernu un Koncerna mātes sabiedrību un to darbības vidi, mēs secinām, ka citā informācijā ir būtiskas neatbilstības, mūsu pienākums ir par to ziņot. Mūsu uzmanības lokā šajā ziņā nav nonākuši nekādi apstākļi, par kuriem būtu jāziņo.

Citas ziņošanas prasības saskaņā ar Latvijas Republikas tiesību aktu prasībām

Latvijas Republikas Revīzijas pakalpojumu likumā noteiktas vēl citas ziņošanas prasības attiecībā uz vadības ziņojumu, paziņojumu par korporatīvo pārvaldību un nefinanšu ziņojumu. Šīs papildu prasības nav ietvertas SRS.

Mūsu pienākums ir izvērtēt, vai vadības ziņojums ir sagatavots saskaņā ar Latvijas Republikas Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu likuma prasībām.

Pamatojoties vienīgi uz mūsu revīzijas ietvaros veiktajām procedūrām, mūsaprāt:

- vadības ziņojumā par finanšu gadu, par kuru ir sagatavots finanšu pārskats, sniegtā informācija atbilst finanšu pārskatam, un
- vadības ziņojums ir sagatavots saskaņā ar Latvijas Republikas Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu likuma prasībām;

Saskaņā ar Latvijas Republikas Revīzijas pakalpojumu likumu mūsu pienākums ir sniegt viedokli, vai paziņojumā par korporatīvo pārvaldību ir sniegta informācija saskaņā ar Finanšu instrumentu tirgus likuma 56.2 panta trešajā daļā noteiktajām prasībām.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– **Neatkarīgu revidentu
ziņojums**



Building a better
working world

Mūsaprāt, paziņojumā par korporatīvo pārvaldību ir sniegta informācija saskaņā ar Finanšu instrumentu tirgus likuma 56.² panta trešajā daļā noteiktajām prasībām.

Saskaņā ar Latvijas Republikas Revīzijas pakalpojumu likumu mūsu pienākums revidentu ziņojumā ir sniegt informāciju par to, vai Koncerna mātes sabiedrība ir sagatavojusi nefinanšu paziņojumu un vai nefinanšu paziņojums ir iekļauts vadības ziņojumā vai sagatavots kā atsevišķa gada pārskata sastāvdaļa.

Mēs informējam, ka Koncerna mātes sabiedrības ir sagatavojusi konsolidēto nefinanšu paziņojumu un ka tas ir iekļauts vadības ziņojumā.

Vadības un personu, kurām uzticēta Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības pārvalde, atbildība par finanšu pārskatu

Vadība ir atbildīga par finanšu pārskata, kas sniedz patiesu un skaidru priekšstatu, sagatavošanu saskaņā ar Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem un par tādu iekšējo kontroli, kādu vadība uzskata par nepieciešamu, lai būtu iespējams sagatavot finanšu pārskatu, kas nesatur ne krāpšanas, ne kļūdu izraisītas būtiskas neatbilstības.

Sagatavojot finanšu pārskatu, vadības pienākums ir izvērtēt Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības spēju turpināt darbību, pēc nepieciešamības sniedzot informāciju par apstākļiem, kas saistīti ar Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības spēju turpināt darbību un darbības turpināšanas principa piemērošanu, ja vien vadība neplāno likvidēt Koncernu un Koncerna mātes sabiedrību vai pārtraukt to darbību, vai arī tai nav citas reālas alternatīvas kā Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības likvidēšana vai darbības pārtraukšana.

Personas, kurām uzticēta Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības pārvalde, ir atbildīgas par Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskata sagatavošanas pārraudzību.

Revidenta atbildība par finanšu pārskata revīziju

Mūsu mērķis ir iegūt pietiekamu pārliecību par to, ka finanšu pārskats kopumā nesatur kļūdu vai krāpšanas izraisītas būtiskas neatbilstības, un sniegt revidentu ziņojumu, kurā izteikts atzinums. Pietiekama pārliecība ir augsta līmeņa pārliecība, bet tā negarantē, ka revīzijā, kas veikta saskaņā ar SRS, vienmēr tiks atklāta būtiska neatbilstība, ja tāda pastāv. Neatbilstības var rasties krāpšanas vai kļūdu rezultātā, un tās ir uzskatāmas par būtiskām, ja var pamatoti uzskatīt, ka tās katra atsevišķi vai visas kopā varētu ietekmēt saimnieciskos lēmumus, ko lietotāji pieņem, pamatojoties uz šo finanšu pārskatu.

Veicot revīziju saskaņā ar SRS, mēs visā revīzijas gaitā izdarām profesionālus spriedumus un ievērojam profesionālo skepsi. Mēs arī:

- identificējam un izvērtējam riskus, ka finanšu pārskatā varētu būt krāpšanas vai kļūdu dēļ radušās būtiskas neatbilstības, izstrādājam un veicam revīzijas procedūras šo risku mazināšanai, kā arī iegūstam revīzijas pierādījumus, kas sniedz pietiekamu un atbilstošu pamatojumu mūsu atzinumam. Risks, ka netiks atklātas būtiskas krāpšanas radītas neatbilstības, ir augstāks nekā kļūdu izraisītu neatbilstību risks, jo krāpšana var ietvert slepenas norunas, dokumentu viltošanu, ar nodomu neuzrādītu informāciju, maldinošas informācijas sniegšanu vai iekšējās kontroles pārkāpumus;
- iegūstam izpratni par iekšējo kontroli, kas ir būtiska revīzijas veikšanai, lai izstrādātu konkrētajiem apstākļiem atbilstošas revīzijas procedūras, nevis lai sniegtu atzinumu par Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības iekšējās kontroles efektivitāti;



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– **Neatkarīgu revidentu
ziņojums**



Building a better
working world



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– **Neatkarīgu revidentu
ziņojums**

- izvērtējam pielietoto grāmatvedības uzskaites politiku piemērotību un grāmatvedības aplēšu un attiecīgās vadības uzrādītās informācijas pamatotību;
- izdarām secinājumu par vadības piemērotā darbības turpināšanas principa atbilstību un, pamatojoties uz iegūtajiem revīzijas pierādījumiem, par to, vai pastāv būtiska nenoteiktība attiecībā uz notikumiem vai apstākļiem, kas var radīt nozīmīgas šaubas par Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības spēju turpināt darbību. Ja mēs secinām, ka būtiska nenoteiktība pastāv, revidentu ziņojumā tiek vērsta uzmanība uz finanšu pārskatā sniegto informāciju par šiem apstākļiem. Ja šāda informācija finanšu pārskatā nav sniegta, mēs sniedzam modificētu atzinumu. Mūsu secinājumi ir pamatoti ar revīzijas pierādījumiem, kas iegūti līdz revidentu ziņojuma datumam. Tomēr nākotnes notikumu vai apstākļu ietekmē Koncerns un Koncerna mātes sabiedrība savu darbību var pārtraukt;
- izvērtējam vispārējo finanšu pārskata izklāstu, struktūru un saturu, tajā skaitā pielikumā atklāto informāciju un to, vai finanšu pārskats patiesi atspoguļo tā pamatā esošos darījumus un notikumus.
- iegūstam pietiekamus un atbilstošus revīzijas pierādījumus par Koncerna sabiedrību finanšu informāciju ar mērķi sniegt atzinumu par konsolidēto finanšu pārskatu. Mēs esam atbildīgi par Koncerna revīzijas vadību, pārraudzību un veikšanu. Mēs paliekam pilnībā atbildīgi par mūsu revidentu atzinumu.

Personām, kurām uzticēta Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības pārvalde, mēs cita starpā sniedzam informāciju par plānoto revīzijas apjomu un laiku, kā arī par svarīgiem revīzijas novērojumiem, tajā skaitā par būtiskiem iekšējās kontroles trūkumiem, kurus mēs identificējam revīzijas laikā.

Personām, kurām uzticēta Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības pārvalde, mēs sniedzam paziņojumu par to, ka mēs esam izpildījuši saistošās ētikas prasības attiecībā uz neatkarību un objektivitāti, un lai sniegtu informāciju par visām attiecībām un citiem apstākļiem, kurus varētu pamatoti uzskatīt par tādiem, kas varētu ietekmēt mūsu neatkarību, un, ja nepieciešams, par veiktiem drošības pasākumiem šādas ietekmes ierobežošanai.

No visiem jautājumiem, par kuriem esam ziņojuši personām, kurām uzticēta pārraudzība, esam noteikuši tos jautājumus, kurus uzskatām par visbūtiskākajiem pārskata perioda finanšu pārskata revīzijai un kas tādēļ uzskatāmi par galvenajiem revīzijas jautājumiem. Mēs izklāstam šos jautājumus revidentu ziņojumā, izņemot, ja tiesību aktos liegts publiskot šādu informāciju, kā arī izņemot tos ļoti retos gadījumus, kad uzskatām, ka attiecīgais jautājums nav uzrādāms mūsu ziņojumā, jo ir pamatoti paredzams, ka sabiedrības interešu ieguvums no šādas informācijas publiskošanas neatsvērtu tās izpaušanas dēļ radušās negatīvās sekas.

Citi paziņojumi un apstiprinājumi, kas iekļaujami revidentu ziņojumā saskaņā ar Latvijas Republikas un Eiropas Savienības tiesību aktu prasībām, ja revīzijas pakalpojumi sniegti sabiedriskas nozīmes struktūrām

Par Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības revidentiem akcionārs mūs pirmo reizi iecēla 2021. gadā. Ar akcionāra lēmumu mūsu iecelšana tiek atjaunota katru gadu. Tas nozīmē, ka kopējais mūsu kā Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības revidentu nepārtrauktās darbības periods ir 3 gadi.



Building a better
working world

Mēs apstiprinām, ka:

- mūsu revidentu atzinums saskan ar papildu ziņojumu, kas tika iesniegts Koncerna mātes sabiedrības revīzijas komitejai;
- kā norādīts Latvijas republikas Revīzijas pakalpojuma likuma 37.⁶ pantā, mēs neesam Koncernam un Koncerna mātes sabiedrībai snieguši nekādus aizliktus ar revīziju nesaistītus pakalpojumus (RNP), kas minēti ES Regulas (ES) Nr. 537/2014 5. panta 1. punktā. Veicot revīziju, mēs esam arī saglabājuši neatkarību no revidētā Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības.

Ziņojums par revidenta veikto vienotajā elektroniskajā ziņošanas formātā (ESEF) sagatavotā pārskata pārbaudi

Ziņojums par Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskata formāta atbilstību vienotajam elektroniskās ziņošanas formātam

Pamatojoties ar mūsu vienošanos, Koncerna mātes sabiedrības vadība ir uzticējusi mums veikt pietiekamas pārlicības apliecinājuma uzdevumu, lai pārlicinātos par Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskata atbilstību Eiropas vienotā elektroniskās ziņošanas formātam (*European Single Electronic Format* (turpmāk tekstā - ESEF) prasībām, tostarp Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības 2023. gada pārskata (Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskata vienotais elektroniskās ziņošanas formāts) atbilstību, kas iekļauts failā latvenergo-2023-12-31-lv.zip (SHA-256-checksum: db45aaa63ff5fa31c85e1d7c663682a84c1b98812034275ec543c2b3e6566f93).

Aplūkojamais jautājums un piemērojamie kritēriji

Vadība sniegusi Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskatu vienotajā elektroniskās ziņošanas formātā, lai izpildītu Komisijas Deleģētās regulas (ES) 2019/815 (2018. gada 17. decembris), ar ko Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 2004/109/EK papildina attiecībā uz regulatīvajiem tehniskajiem standartiem par vienotā elektroniskās ziņošanas formāta specifikāciju (turpmāk tekstā - ESEF regula), 3. un 4. panta prasības. Piemērojamās prasības attiecībā uz Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskata vienoto elektroniskās ziņošanas formātu sniegtas ESEF regulā.

Iepriekšējā rindkopā minētās prasības nosaka vienotā elektroniskās ziņošanas formāta piemērošanas principus Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskatam, un, mūsdiā, šīs prasības ir uzskatāmas par atbilstošu kritēriju pietiekamas pārlicības apliecinājuma uzdevuma slēdziena sniegšanai.

Vadības un personu, kurām uzticēta Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības pārvalde, atbildība

Vadība ir atbildīga par vienotā elektroniskās ziņošanas formāta piemērošanu Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskatam atbilstoši ESEF regulas prasībām.

Vadība ir atbildīga par atbilstošu iezīmējumu izvēli un pielietošanu Inline XBRL iezīmēšanas valodā, izmantojot ESEF taksonomiju un izstrādājot, ieviešot un uzturot iekšējās kontroles, kas nepieciešamas Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskata sagatavošanai vienotajā elektroniskās ziņošanas formātā bez būtiskām neatbilstībām ESEF regulas prasībām.

Personas, kurām uzticēta Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības pārvalde, atbild par finanšu pārskata sagatavošanas procesa pārraudzību.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– **Neatkarīgu revidentu
ziņojums**



Building a better
working world

Revidenta atbildība

Mūsu uzdevums ir iegūt pietiekamu pārlicību, lai izdarītu slēdzienu par to, vai vienotajā elektroniskās ziņošanas formātā sagatavotais Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskats atbilst ESEF regulas prasībām.

Mēs veicām mums uzticēto uzdevumu saskaņā ar pārskatīto 3000. starptautisko apliecinājuma uzdevumu standartu „Apliecinājuma uzdevumi, kas nav vēsturiskās finanšu informācijas revīzija vai pārbaude” (pārskatītais 3000. SAUS). Šis standarts nosaka, ka mums jāievēro ētikas prasības un attiecīgās procedūras jāplāno un jāveic tā, lai iegūtu pietiekamu pārlicību par to, ka Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskats vienotajā elektroniskās ziņošanas formātā visos būtiskos aspektos atbilst noteiktajām prasībām. Pietiekama pārlicība ir augsta līmeņa pārlicība, taču negarantē, ka saskaņā ar pārskatīto 3000. SAUS sniegto pakalpojumu ietvaros vienmēr tiks atklāta būtiska neatbilstība, ja tāda būtu.

Mēs piemērojam Starptautisko kvalitātes kontroles standartu Nr. 1 (1. SKKS) un tādējādi nodrošinām stingru kvalitātes kontroles sistēmu, tajā skaitā politikas un procedūras, kas dokumentē atbilstību attiecīgajām ētikas normām un profesionālajiem standartiem, kā arī likumu un noteikumu prasībām.

Veikto procedūru kopsavilkums

Mūsu plānoto un veikto procedūru mērķis bija iegūt pietiekamu pārlicību par to, ka vienotajā elektroniskās ziņošanas formātā sagatavotais Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskats visos būtiskajos aspektos atbilst piemērojamajām prasībām un tajā nav būtisku kļūdu vai neuzrādītas informācijas.

Mēs veicām šādas procedūras:

- iepazīnāties ar iekšējās kontroles sistēmu un procedūrām, kas attiecas uz Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskata sagatavošanu vienotajā elektroniskās ziņošanas formātā, tostarp XHTML formātā, un Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskata iezīmēšanu;
- pārlicinājāties, ka XHTML formāts ticis piemērots pareizi;
- izvērtējām, vai Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskats pienācīgi iezīmēts, izmantojot iXBRL iezīmēšanas valodu, saskaņā ar vienotā elektroniskās ziņošanas formāta ieviešanas prasībām, kā noteikts ESEF regulā;
- izvērtējām, vai Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības atbilstoši izmantojis iXBRL iezīmējumus, kas izvēlēti no ESEF taksonomijas, un izveidojis iezīmējumu paplašinājumus, ja ESEF taksonomijā atbilstošs elements nav ticis atrasts; un
- izvērtējām, vai paplašinājuma elementu piesaiste ESEF taksonomijai ir bijusi atbilstoša.

Mēs uzskatām, ka iegūtie pierādījumi ir pietiekami un atbilstoši mūsu atzinuma sniegšanai.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– **Neatkarīgu revidentu
ziņojums**

Atzinums

Mūsuprāt, vienotajā elektroniskās ziņošanas formātā sagatavotais Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskats par 2023. gadu visos būtiskos aspektos atbilst ESEF regulas prasībām.

Revīzijas projekta, kura rezultātā tiek sniegts šis neatkarīgu revidentu ziņojums, atbildīgā zvērinātā revidente ir Diāna Krišjāne.

SIA „ERNST & YOUNG BALTIC”
Licence Nr. 17

Diāna Krišjāne
Valdes priekšsēdētāja
LR zvērināta revidente
Sertifikāts Nr. 124

Rīgā,

ŠIS DOKUMENTS IR ELEKTRONISKI PARAKSTĪTS AR DROŠU ELEKTRONISKO PARAKSTU UN SATUR LAIKA ZĪMOGU



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– **Neatkarīgu revidentu
ziņojums**