

Latvenergo

Ilgtspējas un gada pārskats

2022

Norādes pārskata lietošanai

GRI indikatori,
kas atklāti attiecīgajā sadaļā

Atgriezties satura rādītājā

Pārvietoties starp nodaļām



Saite uz ārējo resursu
vai attiecīgo sadaļu pārskatā

SATURS

Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



PAR *LATVENERGO* KONCERNU

Priekšvārds	**5**
Īsumā par pārskatu	**7**
Īsumā par koncernu	**8**
Koncerna stratēģija	**11**
Korporatīvā sociālā atbildība	**17**
Apbalvojumi	**21**



KORPORATĪVĀ PĀRVALDĪBA

Korporatīvās pārvaldības modelis	**23**
Pārvaldības institūcijas	**25**
Koncerna vadība	**32**
Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība	**33**
Koncerna iepirkumi	**37**
Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm	**39**



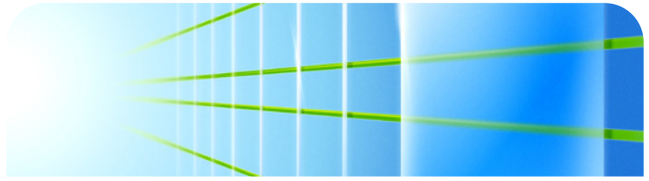
DARBĪBAS SEGMENTI

Ražošana un tirdzniecība	**45**
Ražošana	**46**
Tirdzniecība	**52**
Obligātais iepirkums	**56**
Sadale	**57**
ES taksonomija	**60**



ILGTSPĒJAS INDIKATORI

Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana	**64**
Ekonomiskie aspekti	**66**
Sociālie aspekti	**74**
Atbildība par produktu	**74**
Sabiedrība	**80**
Darbinieki un darba vide	**83**
Vides aspekti	**91**



ILGTSPĒJAS PĀRSKATA PIELIKUMI

Pārskats par zaļajām obligācijām	**102**
ES taksonomijas tabulas	**105**
GRI indikatoru tabula	**108**
Lietotie termini un saīsinājumi	**112**
Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums	**115**



LATVENERGO KONCERNA KONSOLIDĒTAIS UN AS "LATVENERGO" GADA PĀRSKATS

Galvenie rādītāji	**119**
Vadības ziņojums	**121**
Finanšu pārskati	**128**
Peļņas vai zaudējumu aprēķins	**128**
Visaptverošo ienākumu pārskats	**128**
Pārskats par finanšu stāvokli	**129**
Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā	**130**
Pārskats par naudas plūsmām	**131**
Finanšu pārskatu pielikums	**132**
Neatkarīgu revidentu ziņojums	**181**

Par *Latvenergo* koncernu

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

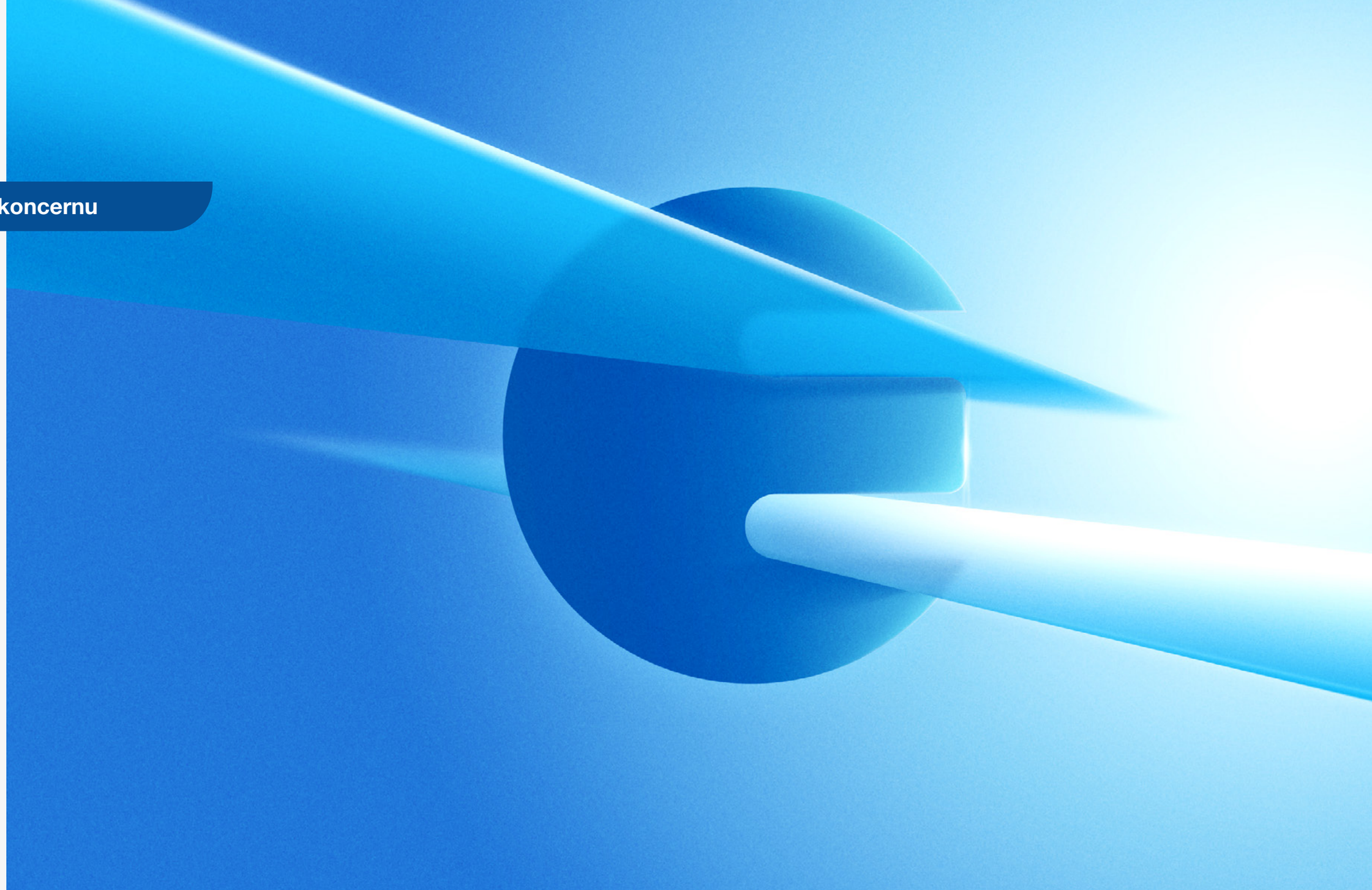
Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Latvenergo

Priekšvārds

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



Mārtiņš Čakste
AS "Latvenergo" valdes priekšsēdētājs

2022. gads ir bijis pagrieziena gads, kas skaidri sadalīja Latvijas enerģētikas attīstību divos posmos – pirms un pēc Krievijas uzsāktā kara. Pilna mēroga karadarbība Ukrainā satricināja visu pasauli, un šiem notikumiem sekoja strauja reakcija finanšu un energoproduktu tirgos. Tas atspoguļojās elektroenerģijas cenu pieaugumā, izejvielu cenu izmaiņās un palielināja sašķidrinātās dabasgāzes pieprasījumu globālajā tirgū. Tādējādi aizvadītais gads ir veltīts tam, lai izveidotu ilgtspējīgus pamatus turpmākai *Latvenergo* koncerna attīstībai, Latvijas energoneatkarībai un mērķtiecīgai pārejai no fosilā kurināmā uz atjaunīgo energoresursu (AER) izmantošanu.

2022. gada februārī AS "Latvenergo" pilnībā pārtrauca dabasgāzes iegādes no Krievijas, operatīvi pārorientējoties uz piegādēm no citām valstīm un būtiski samazinot arī patēriņu. Savlaicīgi iegādājoties gāzes rezerves no Norvēģijas, ASV un Kataras, sekmīgi nodrošināta gan elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošana AS "Latvenergo" termoelektrostacijās, gan valsts rezervēm nepieciešamais apjoms. Aizvadītajā gadā dabasgāzes vidējā cena bija 2,8 reizes augstāka nekā 2021. gadā, un šis fakts atstāja būtisku ietekmi arī uz elektroenerģijas cenām. Tās sasniedza jaunus rekordus – elektroenerģijas cenas Baltijā bija vidēji 2,4 reizes augstākas, un vasarā tika sasniegti *Nord Pool* biržas cenu griesti.

Šo notikumu kontekstā nemainīgas ir Eiropas Savienības (ES) prioritātes klimata pārmaiņu un vides problēmu jautājumos. To risināšana paredzēta zaļajā kursā, kur liela uzmanība pievērsta AER izmantošanai un virzībai uz klimatneitralitātes sasniegšanu līdz 2050. gadam. Lai gan *Latvenergo* koncerns jau šobrīd ir lielākais zaļās elektroenerģijas ražotājs Baltijā, tas mērķtiecīgi virzās uz AER ražošanas jaudu attīstību, kas sakrīt ar ES nospraustajiem enerģētikas nozares attīstības ilgtermiņa mērķiem.

Aizvadītajā gadā apstiprināta *Latvenergo* koncerna stratēģija 2022.–2026. gadam. Tā paredz sasniegt augstu AER īpatsvaru elektroenerģijas ražošanā, esošās ražošanas jaudas būtiski papildinot ar saules un vēja elektrostacijām. AER ražošanas jaudu palielināšana nākotnē ļaus izvairīties no augstiem energoresursu cenu lēcieniem, kas tieši ietekmē arī patēriņa cenu pieaugumu. Turklāt AER jaudu attīstīšana stiprinās Latvijas energoneatkarību. Lai nodrošinātu, ka darbības un finanšu mērķu izpilde notiek atbildīgi pret vidi un sabiedrību, kā arī lai sekmētu inovāciju attīstību, stratēģijā ir noteikts arī ilgtspējas mērķis. Koncerns apņemas savā darbībā attīstīt tādus inovatīvus produktus, pakalpojumus un procesus, kas veicina ANO ilgtspējīgas attīstības mērķu īstenošanu, nosakot klimata, korporatīvās sociālās atbildības un inovāciju apakšmērķi un sagaidāmos rezultātus.

Lai attīstītu AER potenciālu, 2022. gada jūnijā reģistrēts AS "Latvenergo" un AS "Latvijas valsts meži" kopuzņēmums SIA "Latvijas vēja parki", kura mērķis ir veidot jaunus stratēģiskas nozīmes vēja enerģijas parkus. Līdz 2030. gadam plānots uzbūvēt vēja parkus ar kopējo jaudu vismaz 800 MW. Tas nodrošinās ievērojamu elektroenerģijas ražošanas jaudas pieaugumu no AER un veicinās Latvijas virzību uz enerģētisko neatkarību, drošību un klimatneitralitāti. Savukārt septembrī parakstīts sadarbības memorands par vērienīgu atkrastes vēja parku projektu attīstību ar pasaules mēroga līderi AER jomā – uzņēmumu *RWE*.

Plānotais jaudas apjoms var nodrošināt sadarbības iespējas ar koncernu arī Latvijas uzņēmējiem – primāri tiem, kas uzsākuši savus vēja parku projektus, kā arī saistītajām nozarēm, piemēram, tehnoloģiju un infrastruktūras nodrošinājumam. Koncerns ir atvērts piedāvājumiem un sarunām ar vietējiem uzņēmējiem. Turklāt jau projektu plānošanas un ietekmes uz vidi novērtējuma laikā tiek nodrošināta biotopu aizsardzība, piesaistot sertificētus sugu un biotopu ekspertus, tādējādi pēc iespējas novēršot negatīvu ietekmi. Plānojot vēja turbīnu novietojumu, tiek ņemts vērā arī tas, kā vēja parks iekļausies ainavā. Atbildīgi izplānots vēja parks nevis degradē, bet, tieši pretēji, papildina kopējo ainavu un liecina par zaļu domāšanu.

Vienlaikus turpinās arī saules parku projektu attīstība. Šobrīd darbojas četri *Elektrum* saules parki ar kopējo jaudu 11 MW, savukārt projekta vai celtniecības stadijā ir 12 saules parki ar kopējo jaudu ap 200 MW, kuru pakāpeniska nodošana ekspluatācijā sagaidāma 2023.–2025. gadā.

Valsts atbalsta programmu ieviešana atjaunīgo energoresursu izmantošanā būtiski palielinājusi pieprasījumu pēc saules paneļiem. Koncerna noslēgto saules paneļu un saules parku daļu pārdošanas līgumu skaits Baltijā ir pieaudzis gandrīz piecas reizes, pārsniedzot 6 200. Līdz ar to kopējā *Latvenergo* koncerna mazumtirdzniecības klientiem uzstādītā saules paneļu jauda gada

beigās sasniedza 38 MW, padarot koncernu par mikroģenerācijas līderi Baltijā – divas trešdaļas no kopējās jaudas ir uzstādītas klientiem ārpus Latvijas.

Būtiski audzis *Elektrum Drive* elektroauto uzlādes tīkls – 2022. gada nogalē tajā bija jau gandrīz 200 pieslēgvietu, turklāt, kopš noslēgts sadarbības līgums ar *e-mobi* tīklu, *Elektrum Drive* klienti var veikt uzlādi vairāk nekā 300 pieslēgvietās Latvijā. Arī turpmāk *Elektrum Drive* tīkla attīstības dinamika arvien palielināsies.

Dažādu satricinājumu pilnajā gadā *Latvenergo* koncernam ir izdevies palielināt klientu skaitu gan elektroenerģijas, gan dabasgāzes segmentā. Koncerna elektroenerģijas klientu skaits ir 818 tūkstoši, no tiem ārpus Latvijas – vairāk nekā 175 tūkstoši, savukārt dabasgāzes klientu skaits ir vairāk nekā 20 tūkstoši. 2023. gadā Latvijā tiks atvērts dabasgāzes tirgus mājsaimniecībās, tādēļ sagaidāms, ka šo klientu skaits tiks palielināts.

2022. gadā *Latvenergo* koncernā saražotas 3,8 TWh elektroenerģijas. Daugavas HES izstrāde bija 2021. gada līmenī – 2,7 TWh. Augsto dabasgāzes un emisijas kvotu cenu dēļ TEC elektroenerģijas izstrāde samazināta par aptuveni 40 % – pārskata gadā abās ražotnēs izstrādāta 1,1 TWh elektroenerģijas. Atjaunīgās elektroenerģijas īpatsvars ražošanas portfelī veidoja 70 %, un tas ir viens no vēsturiski augstākajiem rādītājiem. Saražotās siltumenerģijas apjoms ir 1,8 TWh, kas ir par 14 % mazāk nekā 2021. gadā, to noteica siltāki laikapstākļi apkures sezonā.

Rekordaugsto elektroenerģijas un dabasgāzes tirgus cenu ietekmē koncerna ieņēmumi 2022. gadā bija 1 841,8 miljoni EUR, EBITDA – 360,2 miljoni EUR, un peļņa – 183,9 miljoni EUR, kas nodrošina vismaz 129,5 miljonus EUR dividendēs valsts budžetā. AS "Latvenergo" dividendes mērķēti nonāk sabiedrības rīcībā – sociālajā budžetā, atbalstā aizsargātajiem lietotājiem elektroenerģijas rēķinu apmaksai, obligātā iepirkuma izmaksu segšanai, kā arī dotāciju izmaksai elektroenerģijas sadales un pārvades sistēmas operatoriem, lai mazinātu sagaidāmo pārvades un sadales tarifu pieaugumu 2023. gadā.

Kopējais investīciju apjoms pārskata gadā ir teju 122 miljoni EUR, no tā 84,6 miljoni EUR ieguldīti sadales tīklu aktīvos. Šo investīciju mērķis ir sekmēt kvalitatīvu un drošu energoapgādi un samazināt elektroenerģijas piegādes pārtraukumu biežumu un ilgumu, kā arī nodrošināt atbilstošu sprieguma kvalitāti. Aizvadītajā gadā SAIDI un SAIFI rādītājus ietekmēja gan intensīvais vētru periods, gan piegāžu kavēšanās Krievijas iebrukuma dēļ, tomēr, neskaitot masveida bojājumu situācijas, elektroapgādes drošums un kvalitāte sadales sistēmā ik gadu pieaug. Turpināta arī Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcija – ekspluatācijā nodots pēdējais no sešiem Rīgas HES hidroagregātiem.

2022. gada nogalē noslēdzās AS "Sadales tīkls" darbības efektivitātes paaugstināšanas programma, kas ilga piecus gadus. Šīs programmas ietvaros AS "Sadales tīkls" darbavietu skaits samazināts par gandrīz 900, īstenoti arī citi ievērojami efektivitātes uzlabošanas projekti. Klientiem uzstādīto viedo elektroenerģijas skaitītāju apjoms šobrīd ir gandrīz 98 % no kopējā elektroenerģijas skaitītāju skaita.

Pārskata gadā veikts ārējs ilgtspējas brieduma novērtējums, kurā koncerna līdzšinējie rezultāti ir labi novērtēti un izvirzīti ieteikumi, kā pilnveidot ilgtspējas jautājumu pārvaldību nākotnē. Atbilstoši ieteikumiem 2022. gada nogalē izveidota AS "Latvenergo" Ilgtspējas komiteja. Viens no komitejas uzdevumiem ir koordinēt ar ilgtspēju saistītās aktivitātes struktūrvienību savstarpējās sadarbības un koncerna līmenī, kā arī formulēt un ieteikt sasniedzamos mērķus vides, sociālajā un pārvaldības jomā.

Arī 2022. gadā *Latvenergo* koncerns kā sociāli atbildīgs komersants turpinājis īstenot sociālās atbildības aktivitātes, t. sk. sniedzis atbalstu Ukrainai. Koncerns ziedojis speciālo tehniku, ģeneratorus, kā arī 110 kV transformatoru energosistēmas atjaunošanai. Sadarbojoties ar Ukrainas vēstniecību Latvijā, plašu palīdzību karā ierautajai valstij snieguši koncerna darbinieki, ziedojot privātus līdzekļus, par kuriem iegādāti mobilo ierīču ārējie akumulatori un citas Ukrainas aizstāvjiem nepieciešamas lietas. AS "Sadales tīkls" darbinieki iesaistījušies arī enerģētiķu ģimeņu pārvešanā no kara skartajām teritorijām uz Latviju, un sadarbībā ar vietējām pašvaldībām izmitināti aptuveni 200 cilvēki. Savukārt aizvadītā gada maijā un jūnijā, nodrošinot transportu, AS "Sadales tīkls" palīdzējis nokļūt atpakaļ uz Ukrainu teju 100 cilvēkiem.

Kopumā mēs visi esam aizvadījuši tiešām sarežģītu gadu. Tādēļ es vēlos pateikties visiem mūsu klientiem, darbiniekiem un sadarbības partneriem par to, ka šajā pārbaudījumiem bagātajā laikā esam bijuši kopā. Esmu pārliecināts, ka grūtāko un sarežģītāko periodu esam jau pārvarējuši un izaugsmi, izmantojot inovatīvus sasniegumus, turpināsim kopā!

Īsumā par pārskatu

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

Pārskata periods	**01.01.2022.–31.12.2022.**
Ziņošanas biežums	Reizi gadā; kopš 2009. gada atbilstoši *Global Reporting Initiative* (*GRI*) vadlīnijām.
Publicēšanas datums	2023. gada 19. aprīlis
Iepriekšējā pārskata publicēšanas datums	2022. gada 13. aprīlis
Ziņošanas vadlīnijas	2022. gada ilgtspējas pārskats sagatavots atbilstoši *GRI Standards* 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 *Latvenergo* koncernu (sk. sadaļu "Īsumā par koncernu").
Pārskata saturs	Pārskatā atklāta informācija par koncerna darbībai un tā ilgtspējai būtiskiem aspektiem un indikatoriem. Pilnā apmērā iekļauta vispārīgo standartu informācija, un atbilstoši aspektu būtiskumam – 16 koncerna ilgtspējai nozīmīgi aspekti un 33 šos aspektus raksturojoši indikatori (sk. "*GRI* indikatoru tabulu"). Pārskata sagatavošanas process aprakstīts sadaļā "Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana". 2022. gadā pilnveidota SEG emisiju 2. tvēruma novērtēšanas metodika (sk. indikatoru GRI 305-2). 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 2022. gada ilgtspējas pārskatu ir sniegusi SIA "Ernst & Young Baltic".
Pārskata formāts	Pārskats elektroniski pieejams: • *Latvenergo* vietnē www.latvenergo.lv (latviešu un angļu valodā); • *Nasdaq Baltic* vietnē www.nasdaqbaltic.com (latviešu un angļu valodā).
Kontaktinformācija	E-pasta adrese ierosinājumiem un jautājumiem par ilgtspējas pārskatu: sustainability@latvenergo.lv.

Īsumā par koncernu

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

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" un kurā 2022. gada beigās ietilpst sešas meitassabiedrības. 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

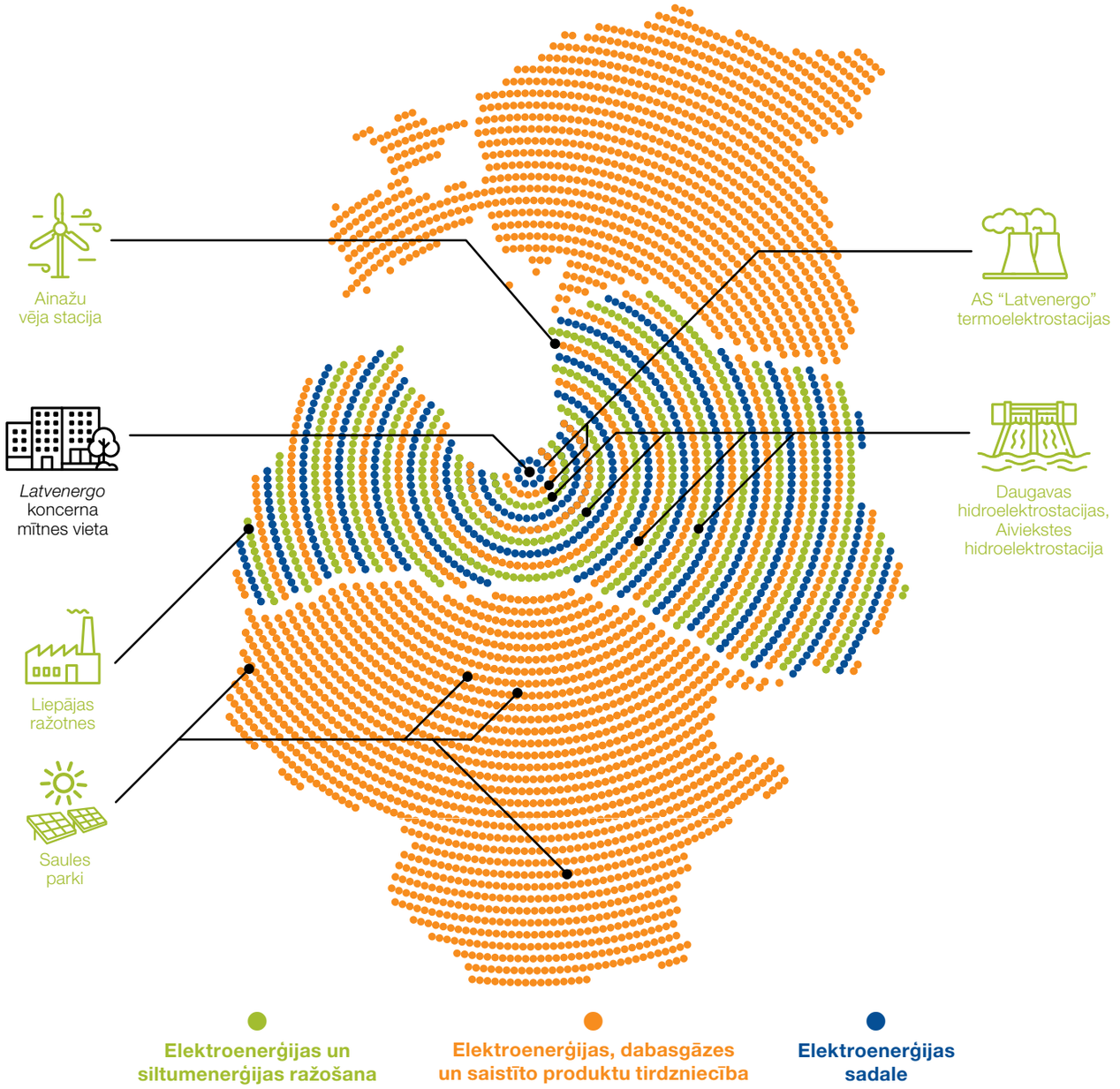
VĒRTĪBAS

Ar sirdi
Esam atvērti un aizrautīgi

Ar prātu
Darām pēc būtības un nepārtraukti mācāmies

Ar enerģiju
Esam drosmīgi un mērķtiecīgi

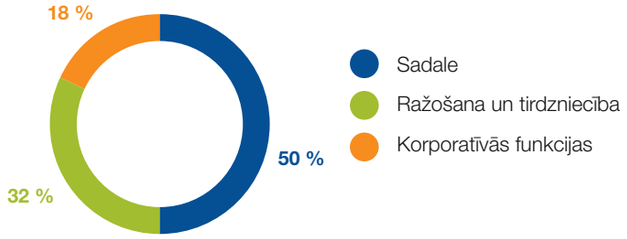
Ar domām par nākotni
Darām labu klientam un sabiedrībai



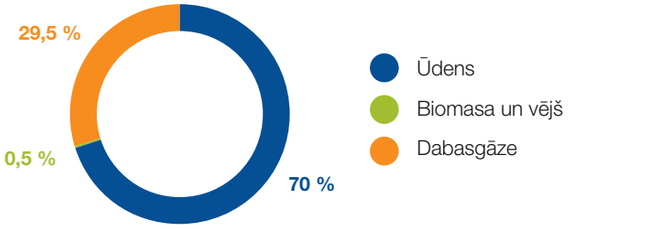
Fakti 2022

		2022	2021
Finanšu rādītāji			
Ieņēmumi	milj. EUR	**1 841,8**	1 065,2
Peļņa	milj. EUR	**183,9**	71,6
Aktīvi	milj. EUR	**3 855,3**	3 475,9
Investīcijas	milj. EUR	**121,7**	126,7
Moody's kredītreitings		**Baa2**	Baa2
Moody's vides, sociālo un pārvaldības risku kredītietekmes līmenis		**CIS-2**	CIS-2
Ražošana un tirdzniecība			
Uzstādītā elektriskā jauda	MW	**2 606**	2 606
Uzstādītā siltuma jauda	MW	**1 793**	1 797
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	**3 822**	4 517
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	**1 777**	2 072
Daugavas HES ražošanas efektivitāte	m^3/kWh	**17,8**	17,9
AS "Latvenergo" TEC ražošanas efektivitāte	%	**83**	81
CO_2 emisijas intensitāte	t/MWh	**0,08**	0,12
Elektroenerģijas tirgus daļa Baltijā	%	**20**	23
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	**5 452**	6 706
Mazumtirdzniecībā pārdotā dabasgāze	GWh	**930**	1 026
Elektroenerģijas mazumtirdzniecības klientu skaits	tūkst.	**818**	755
Sadale			
SAIDI	min	**240**	208
SAIFI	skaits	**2,5**	2,3
Elektrolīniju garums	km	**92 407**	92 430
Transformatoru jauda	MVA	**5 971**	5 951

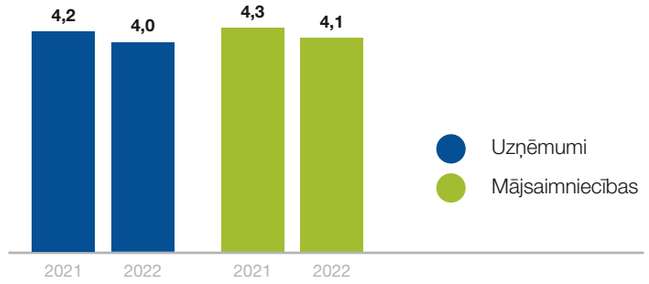
Darbinieku skaits **3 316**



Saražotā elektroenerģija, izmantojot atjaunīgos resursus **70 %**



***Elektrum* klientu apmierinātība (skalā 1–6)**



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

Notikumi 2022

APSTIPRINĀTA *LATVENERGO* KONCERNA STRATĒĢIJA 2022.–2026. GADAM

Jaunās stratēģijas ietvaros *Latvenergo* koncerns plāno attīstīt ražošanas jaudas, kas izmanto atjaunīgos energoresursus, nostiprināt vērtīgākā enerģijas tirgotāja pozīciju Baltijas tirgū, sekmēt ilgtspējīgu un viedu elektromobilitāti, kā arī nodrošināt noturīgu un elastīgu sadales sistēmu.

LATVENERGO KONCERNS MĒRĶTIECĪGI VIRZĀS UZ VĒJA ENERĢIJAS ATTĪSTĪŠANU LATVIJĀ

Jūlija beigās dibināts AS "Latvenergo" un AS "Latvijas valsts meži" kopuzņēmums SIA "Latvijas vēja parki", kura mērķis ir veidot jaunus stratēģiskas nozīmes vēja enerģijas parkus Latvijā. Septembrī ar *RWE*, pasaules mēroga līderi atjaunīgo energoresursu jomā, parakstīts sadarbības līgums, lai attīstītu, būvētu un pārvaldītu jūras vēja projektus pie Latvijas krastiem.

STRAUJI PIEAUG SADALES TĪKLAM PIESLĒGTO SAULES PANEĻU SKAITS

Pārskata gada nogalē sadales elektrotīklam pieslēgtas jau 220 saules elektrostacijas ar kopējo jaudu 18 MW, kas ir aptuveni 3 reizes vairāk nekā 2021. gadā. Sadales tīklam pieslēgti arī gandrīz 12 tūkstoši mikroģeneratoru – lielākoties saules paneļi elektrības ražošanai mājsaimniecību pašpatēriņam. To kopējā jauda ir 94 MW.

BŪTISKI PIEAUGUSI *ELEKTRUM* SAULES PARKU UN KLIENTIEM UZSTĀDĪTO PANEĻU KOPĒJĀ JAUDA

Pārskata gada nogalē *Elektrum* saules parku kopējā jauda ir 11 MW, savukārt projekta vai celtniecības stadijā ir saules parki ar kopējo jaudu ap 200 MW.

Arvien vairāk saules paneļu tiek uzstādīts arī klientu objektos. Gada beigās *Elektrum* klientiem Baltijā uzstādīto paneļu kopējā jauda sasniedza 38 MW.



DIVREIZ PLAŠĀKS *ELEKTRUM DRIVE* UZLĀDES TĪKLS

Būtiski audzis *Elektrum Drive* elektroauto uzlādes tīkls – 2022. gada nogalē tajā bija jau gandrīz 200 pieslēgvietu. Novembrī noslēgts līgums ar *e-mobi* tīklu, kas *Elektrum Drive* klientiem ļauj veikt uzlādi vairāk nekā 300 pieslēgvietās Latvijā.

EMITĒTAS ZAĻĀS OBLIGĀCIJAS 100 MILJONU EUR APMĒRĀ

Maijā AS "Latvenergo" emitēja piecu gadu zaļās obligācijas. Laidienā iegūtie līdzekļi tiks investēti videi draudzīgos ražošanas un sadales projektos.

AS "LATVENERGO" NODROŠINA DABASGĀZI GAN SAVĀM RAŽOTNĒM UN KLIENTIEM, GAN VALSTS REZERVĒM

2022. gadā AS "Latvenergo" bijusi nozīmīga loma dabasgāzes rezervju nodrošināšanā Latvijas valstij. Kopš 2022. gada 24. februāra AS "Latvenergo" ir pārtraucis dabasgāzes iegādes no Krievijas, pārorientējoties uz sašķidrinātās dabasgāzes piegādēm no citām valstīm. Laikus iepirktais gāzes apjoms un iegūtās tiesības nākamos 10 gadus lietot 6 TWh Klaipēdas SDG termināļa sašķidrināšanas jaudas būtiski mazinājušas dabasgāzes piegādes riskus.

LATVENERGO KONCERNS AKTĪVI IESAISTĪJIES INICIATĪVĀS UKRAINAS ATBALSTAM

Koncerna sabiedrības sniegušas gan tehnisku, gan finansiālu atbalstu Ukrainas energosistēmas atjaunošanai. Ukrainā nogādāts trīsfāzu 110 kV transformators, 49 AS "Sadales tīkls" transformatori, kā arī 10 kvadricikli.

Darbinieki ziedojuši naudu ārējo akumulatoru iegādei un piedalījušies ierakumu sveču gatavošanā, kā arī palīdzējuši koordinēt Ukrainas enerģētiķu ģimeņu atvešanu un izmitināšanu Latvijā.

AS "LATVENERGO" SAŅĒMUSI LATVIJAS KORPORATĪVĀS PĀRVALDĪBAS BALVU

Balva iegūta nominācijā *Iesaistīto pušu vadības praktiķis*. Atzinīgi novērtēti uzņēmuma centieni īstenot labas pārvaldības praksi un ieviest Latvijas Korporatīvās pārvaldības kodeksa principus.

SAŅEMTS AUGSTĀKAIS VĒRTĒJUMS ILGTSPĒJAS INDEKSĀ

Latvijas Ilgtspējas indeksā AS "Latvenergo" pirmoreiz saņēmusi jauno Dimanta kategoriju, savukārt AS "Sadales tīkls" novērtēts ar Platīna kategoriju un saņēmis Ilgtspējas indeksa īpašo balvu *Inovāciju līderis 2022*. SIA "Liepājas enerģija" ieguvusi Zelta kategoriju.

Latvenergo

Koncerna stratēģija

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

Ministru kabineta apstiprinātais *Latvenergo* koncerna vispārējais stratēģiskais mērķis

Sekmēt klimatneitrālas Latvijas konkurētspēju un izaugsmi un palielināt *Latvenergo* koncerna vērtību mājas tirgū Baltijā un arī ārpus tā, ilgtspējīgi, inovatīvi un ekonomiski pamatoti attīstot un nodrošinot preces un pakalpojumus enerģijas un ar to saistītu biznesu vērtību ķēdēs un efektīvi pārvaldot valsts attīstībai un drošībai stratēģiski nozīmīgus resursus un infrastruktūru.

Pagājušais gads nesis ģeopolitisku satricinājumu – Krievijas izvērstu plaša mēroga karu Ukrainā. Tas atstājis būtisku ietekmi uz enerģētikas nozari un ekonomiku kopumā, tostarp akcentējot kritiskās infrastruktūras un energoneatkarības nozīmi valsts pastāvēšanā. Karadarbība Ukrainā un reaģējot uz to ieviestās starptautiskās sankcijas radīja milzu spiedienu uz energoresursu un elektroenerģijas cenām. Tā rezultātā par absolūtu prioritāti kļuva valsts energoapgādes drošuma stiprināšana, t. sk. Latvijas valdības dotais uzdevums par nepieciešamo gāzes rezervju iegādi valsts vajadzībām.

Nemainīgas ir ES prioritātes klimata pārmaiņu un vides problēmu jautājumos. Šo jautājumu risināšana paredzēta EK zaļajā kursā, kur liela uzmanība pievērsta AER izmantošanai un virzībai uz klimatneitralitātes sasniegšanu līdz 2050. gadam. Lai gan *Latvenergo* koncerns jau šobrīd ir lielākais zaļās elektroenerģijas ražotājs Baltijā, tas mērķtiecīgi virzās uz AER ražošanas jaudu attīstību, kas sakrīt ar ES nospraustajiem enerģētikas nozares attīstības ilgtermiņa mērķiem.

Pārskata gada martā apstiprināta *Latvenergo* koncerna vidēja termiņa darbības stratēģija 2022.–2026. gadam. Tā paredz sasniegt augstu AER īpatsvaru elektroenerģijas ražošanā, esošās ražošanas jaudas būtiski papildinot ar saules un vēja elektrostacijām. AER ražošanas jaudu palielināšana nākotnē ļaus izvairīties no rekordaugstiem energoresursu cenu lēcieniem, kas tieši ietekmē arī patēriņa cenu pieaugumu. Papildus tam AER jaudu attīstīšana stiprinās Latvijas 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 stratēģiskos *Latvenergo* koncerna 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.

Ilgtspējas jautājumi koncerna stratēģijā

Ilgtspēja ir *Latvenergo* koncerna stratēģijas pamatprincips. Ilgtspēju un ar to saistītos jautājumus koncernā uztver ne tikai kā svarīgu biznesa modeļa un stratēģijas sastāvdaļu, bet arī no iespēju un risku viedokļa. Arī koncerna ieinteresētās puses atzīst, ka valsts kapitālsabiedrību darbībā ilgtspējas aspektu praksei ir jābūt starp galvenajām prioritātēm.

Lai nodrošinātu, ka darbības un finanšu mērķu izpilde notiek atbildīgi pret vidi un sabiedrību, kā arī lai sekmētu inovāciju attīstību, stratēģijā ir noteikts arī ilgtspējas mērķis ar trim apakšmērķiem. Koncerns apņemas savā darbībā attīstīt tādus inovatīvus produktus, pakalpojumus un procesus, kas veicina ANO ilgtspējīgas attīstības mērķu īstenošanu, nosakot klimata, korporatīvās sociālās atbildības un inovāciju apakšmērķi un sagaidāmos rezultātus.

Pārskata gadā veikts ārējs ilgtspējas brieduma novērtējums, kurā uzņēmuma līdzšinējie rezultāti tika atzīti par labiem un izvirzīti ieteikumi, kā pilnveidot ilgtspējas jautājumu pārvaldību nākotnē. Atbilstoši ieteikumiem 2022. gada nogalē izveidota AS "Latvenergo" Ilgtspējas komiteja. Tās darbību pārrauga uzņēmuma valde, un tās vadītājs ir uzņēmuma finanšu direktors. Viens no komitejas uzdevumiem ir koordinēt ar ilgtspēju saistītās aktivitātes struktūrvienību savstarpējās sadarbības un koncerna līmenī, kā arī formulēt un ieteikt sasniedzamos mērķus vides, sociālajā un pārvaldības jomā.

Uzņēmuma 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, Starptautisko un nacionālo sankciju ievērošanas politikā un Korporatīvās sociālās atbildības politikā noteiktajiem galvenajiem principiem ir publiski pieejama *Latvenergo* mājaslapā.

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 un 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.

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 ilgterminā;
- nodrošināt stabilu, efektīvu un ekonomiski pamatotu TEC ekspluatāciju ilgterminā.

TIRDZNIECĪBA

Nostiprināt *Elektrum* kā vērtīgākā enerģijas tirgotāja pozīciju Baltijā

Mērķis paredz palielināt klientu portfeli, sekmēt mikroģenerāciju, elektrifikāciju, energoefektivitāti un produktu inovāciju, kā arī uzsākt darbību Polijā.

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.

Īstenojot *Latvenergo* koncerna stratēģiju, plānots novērst CO_2 emisijas* šādā apjomā:

2026:
2,6 milj. tonnu

2030:
17,8 milj. tonnu

Prioritārie un koncerna pamatdarbībai atbilstošie ANO ilgtspējīgas attīstības mērķi







* 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.

Koncerna darbības mērķu izpilde 2022. gadā

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 stabilu, efektīvu un ekonomiski pamatotu TEC ekspluatāciju ilgtermiņā.

Latvenergo koncerns ir Baltijā lielākais zaļās elektroenerģijas ražotājs, kas pārskata gadā izstrādājis 3,8 TWh elektroenerģijas un 1,8 TWh siltumenerģijas. Koncerna saražotās elektroenerģijas apjoms veidoja 24 % no Baltijā izstrādātā elektroenerģijas apjoma. Samazinoties AS "Latvenergo" TEC izstrādei, no AER saražotās elektroenerģijas īpatsvars sasniedza 70 %, kas ir viens no vēsturiski augstākajiem rādītājiem.

Pārskata gadā ir turpinājusies Daugavas HES hidroagregātu atjaunošana, kas nodrošinās to darbību vairāk nekā 40 gadus. Pilnībā ir pabeigta Rīgas HES hidroagregātu rekonstrukcija. Divu hidroagregātu rekonstrukcijai Plaviņu un Ķeguma HES uzsākts atkārtots iepirkuma process rekonstrukcijas darbu turpināšanai. Vienlaikus turpinās darbi pie Pļaviņu HES pārgāznes projekta būvniecības sagatavošanas.

Lai attīstītu jaunus stratēģiskas nozīmes vēja enerģijas parkus Latvijā, nodibināts AS "Latvenergo" un AS "Latvijas valsts meži" kopuzņēmums SIA "Latvijas vēja parki". Apvienojot abu uzņēmumu pieredzi un resursus, koncerna elektroenerģijas ražošanas portfelim plānots pievienot sauszemes vēja parka projektu ar kopējo jaudu 800 MW. Pārskata gadā identificēti potenciālie vēja parkam nepieciešamie zemes gabali un uzsākti nepieciešamie izpētes darbi ar ekspertu līdzdalību, kā arī uzsākti vēja mērījumi un aktualizēts biznesa plāns. Papildus lielajam sauszemes vēja parka projektam *Latvenergo* koncerns gatavojas dalībai atkrastes vēja parku izsolēs Baltijā. Ir noslēgts sadarbības līgums ar *RWE Renewables GmbH* un uzsākts darbs pie kopīgas projekta grupas izveides dalībai iespējamās atkrastes vēja parku vietu izsolēs.

Vienlaikus norit darbs pie saules elektrostaciju (SES) attīstīšanas Baltijā. 2022. gada nogalē kopējā Baltijā uzstādītā SES jauda ir 11 MW, bet dažādās attīstības stadijās ir projekti ar kopējo jaudu ap 200 MW.

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

Mērķis paredz palielināt klientu portfeli, sekmēt mikroģenerāciju, elektrifikāciju, energoefektivitāti un produktu inovāciju, kā arī uzsākt darbību Polijā.

Pārskata gadā *Latvenergo* koncerna elektroenerģijas klientu skaits palielināts par 8 %. Tas pieaudzis gan biznesa klientu, gan mājsaimniecību segmentā, un gada nogalē koncernam Baltijas valstīs bija vairāk nekā 818 tūkstoši elektroenerģijas klientu, no tiem vairāk nekā 175 tūkstoši ārpus Latvijas. Pieaugumu būtiski ietekmēja mājsaimniecību tirgus atvēršana Lietuvā, kur gada laikā mājsaimniecību klientu skaits pieaudzis par aptuveni 81 tūkstoti un sasniedzis gandrīz 120 tūkstošus. Savukārt koncerna dabasgāzes klientu skaits 2022. gada nogalē pārsniedza 21 tūkstoti, kas ir par 15 % vairāk nekā iepriekšējā gadā. Būtisks klientu skaita pieaugums bijis tieši stratēģiski svarīgajos mazo uzņēmumu un mājsaimniecību segmentos. Lai gan ievērojamais energoresursu cenu pieaugums ietekmēja klientu apmierinātības un lojalitātes līmeni, arī pārskata gadā *Elektrum* klientu apmierinātību Latvijā ir izdevies noturēt virs salīdzināmo uzņēmumu kopas vidējā rādītāja.

2022. gadā aktīvi strādāts pie jaunu produktu un biznesa virzienu attīstīšanas, kam pamatā ir ieņēmumu diversifikācija – ieņēmumu īpatsvara palielināšana no ar enerģiju saistītiem produktiem. Lielākais pieaugums sasniegts saules paneļu segmentā.

Mikroģenerācijas tirgus 2022. gadā piedzīvoja sprādzienveidīgu pieaugumu, ko izraisīja straujais energoresursu cenu pieaugums, kā arī valsts atbalsta programmas saules paneļu iegādei. Kopējā mazumtirdzniecības klientiem uzstādītā saules paneļu jauda gada nogalē sasniedza 38 MW, kas padara *Latvenergo* koncernu par vienu no vadošajiem šī pakalpojuma sniedzējiem Baltijā. Noslēgti vairāk nekā 6 200 jauni līgumi par saules paneļu uzstādīšanu un attālināto saules parku daļu pārdošanu, kas ir gandrīz piecas reizes vairāk nekā 2021. gadā. Lai nodrošinātu milzīgo pakalpojuma pieprasījumu, veikta darbinieku pārcelšana uz saules paneļu klientu apkalpošanu no citiem biznesa virzieniem, papildu darba vietu izveide, procesu optimizācija un digitalizācija, jaunu montāžas partneru piesaiste, kā arī savu montāžas brigāžu izveide.

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

Elektromobilitātes mērķis:
Attīstīt transporta sektora elektrifikāciju.

Mērķis paredz attīstīt publiskās uzlādes tīklu Baltijā.

Pārskata gadā būtiski paplašināts *Elektrum Drive* elektroauto uzlādes tīkls. 2022. gada nogalē ar 195 publiski pieejamām uzlādes pieslēgvietām tas ir viens no lielākajiem uzlādes tīkliem Latvijā. Daļa pieslēgvietu tiek uzstādītas kopā ar sadarbības partneriem. Jūlijā Rīgā tika atklāta Baltijas valstīs jaudīgākā elektroauto uzlādes stacija ar 11 pieslēgvietām, no kurām četras ir īpaši ātrās – ar uzlādes jaudu līdz 150 kW. Izbūvētas arī pieslēgvietas Igaunijā, tādējādi paplašinot *Elektrum Drive* tīklu ārpus Latvijas teritorijas. Salīdzinot ar 2021. gadu, uzlāžu apjoms pieaudzis aptuveni trīs reizes un sasniedzis gandrīz 500 MWh.

Novembrī noslēgts līgums ar *e-mobi* tīklu, kas *Elektrum Drive* klientiem ļauj veikt uzlādi vairāk nekā 300 pieslēgvietās Latvijā.

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. Lai gan 2022. gadā kopējos rādītājus negatīvi ietekmēja gan dabas stihijas, gan materiālu piegāžu kavēšanās ģeopolitisko faktoru dēļ, pēdējo piecu gadu laikā, neskaitot masveida bojājumu situācijas, SAIFI ir samazināts par 22 % un SAIDI – par 17 %.

Pārskata gadā notikusi strauja mikroģenerācijas attīstība. Sadales elektrotīklam pieslēgti gandrīz 10 tūkstoši jaunu mikroģeneratoru – lielākoties saules paneļi elektrības ražošanai mājsaimniecību pašpatēriņam. Kopējā sadales tīklam pieslēgto mikroģeneratoru jauda ir 94 MW. Sadales tīklam ir pieslēgtas arī 220 saules elektrostacijas ar kopējo jaudu ap 18 MW; 124 no tām pieslēgtas 2022. gadā. Papildus tam pārskata gadā klientiem izbūvēts 31 elektroauto uzlādes punkts.

Sekmīgi turpinājusies arī sadales tīkla digitalizācija – 2022. gada beigās klientiem uzstādīti vairāk nekā viens miljons viedo skaitītāju, kas veido 98 % no visa skaitītāju parka un uzskaita 98 % no visas sadalītās enerģijas.

Klientu ērtībai un apkalpošanas procesu 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 98 % klientu veikto darbību.

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

Pētniecība un inovācijas

Stratēģijas periodā pētniecības un inovāciju izdevumi ir orientēti uz trīs virzienu attīstību:

- ražošanas modernizācija un efektivitātes paaugstināšana;
- jaunu, inovatīvu produktu un pakalpojumu izstrāde un ieviešana, lai nostiprinātu un paplašinātu koncerna pozīcijas Baltijas tirgū;
- koncerna iekšējo procesu efektivitātes paaugstināšana.

Pārskata gadā īpaša uzmanība pievērsta uzkrājēju tehnoloģiju, galvenokārt ūdeņraža jeb *Power-to-X*, izpētei, to attīstīšanai un pielietošanai koncernā. Papildus tiek pētītas tehnoloģijas CO_2 emisiju samazināšanai un tehnoloģijas, kas nepieciešamas profesionālo lietotāju (angliski – *prosumers*) vajadzību apmierināšanai. Būtiskākās augstāk minēto virzienu attīstībai īstenotās aktivitātes 2022. gadā:

- Sadarbībā ar Latvijas Ūdeņraža asociāciju vērtētas ūdeņraža ieguves perspektīvas un tā praktiskā izmantošana *Latvenergo* koncerna darbībā. Ir izstrādāta ūdeņraža pilotprojekta *Power-to-X* koncepcija un apstiprināta tās realizācija. Pilotprojekta īstenošana būs nozīmīgs solis ceļā uz zaļā ūdeņraža iegūšanu un izmantošanu, un tam būs neatsverama pozitīva ietekme uz koncerna konkurētspējas saglabāšanu nākotnē.
- Turpināta sadarbība ar SIA "SCHWENK Latvija" un SIA "Ventspils naftas terminmāls" par CO_2 uztveršanas, uzglabāšanas un izmantošanas tehnoloģijām un par ūdeņraža un sintētiskas degvielas iegūšanas risinājumiem. Šo tehnoloģiju attīstība un izmantošana sniedz iespēju mazināt CO_2 emisijas un virzīties uz klimatneitralitātes mērķu sasniegšanu.
- Kopā ar Latvijas Biozinātņu un tehnoloģiju universitāti pētīts individuālas mājsaimniecības autonoma mikrotīkla risinājums. Šīs jomas attīstība ir nozīmīga profesionālo lietotāju vajadzību apmierināšanai.
- Meklējot atbildes uz *Latvenergo* koncernam aktuāliem jautājumiem, tika organizēts enerģētikas hakatons. Tajā dalībnieki nāca klajā ar idejām, kā pārvaldīt vairāku ražotāju invertorus, klientu saules moduļu datus integrējot *Elektrum* mājas lapā un mobilajā lietotnē. Tika piedāvātas idejas arī uzlādes staciju stāvvietu kontroles rīkam.



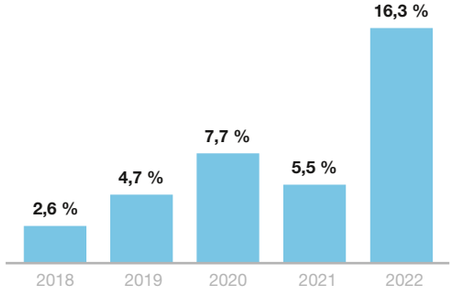
Koncerna finanšu mērķi 2026. gadam

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*

> 7 %



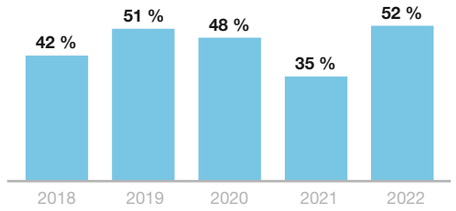
Latvenergo koncerna peļņa 2022. gadā bija 183,9 miljoni EUR, kas ir par 112,3 miljoniem EUR vairāk nekā 2021. gadā. Peļņas pieaugumu noteica lielāki ieņēmumi no enerģijas pārdošanas augstāku elektroenerģijas un dabasgāzes tirgus cenu ietekmē. Salīdzinot ar 2021. gadu, elektroenerģijas tirgus cena Latvijā pieauga divarpus reizes un dabasgāzes tirgus cenas bija gandrīz trīs reizes augstākas. Peļņas pieaugums pārskata gadā būtiski uzlabojis pašu kapitāla atdeves rādītāju (*ROE*).

Kapitāla struktūra

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

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

> 25 %



FFO / Net Debt rādītājs 2022. gadā ir 52 %, kas ir augstākais rādītājs pēdējo piecu gadu laikā. Rādītāju pozitīvi ietekmēja tie paši faktori, kas ietekmēja rentabilitāti.

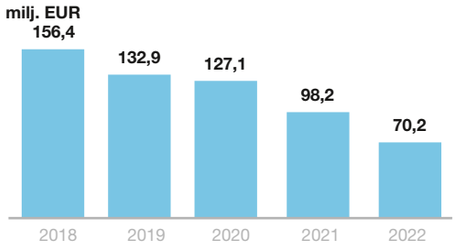
Ņemot vērā 2020. gada jūnijā veikto pārvades aktīvu nodalīšanu no *Latvenergo* koncerna, vēsturiskajos kapitāla struktūras rādītājos ir izkļauta pārtraucamā darbība (pārvades sistēmas aktīvi).

Dividenžu politika

plānotajai investīciju politikai un izvirzītajam kapitāla struktūras mērķim atbilstoša dividenžu politika

Dividendēs izmaksājamā peļņas daļa

> 64 %



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 virs 80 %. Vairāk informācijas sk. gada pārskata sadaļā “Galvenie rādītāji”.

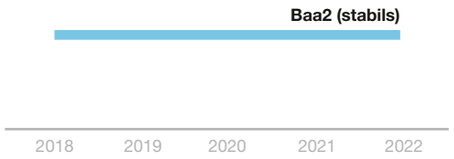
Stratēģijā 2022.–2026. gadam noteiktā dividenžu politika paredz dividenžu izmaksu 64 % apmērā no peļņas, savukārt par katra konkrētā gada dividenžu izmaksu lemj akcionāru sapulce, izvērtējot faktiskos darbības rezultātus. Vairāk informācijas sk. sadaļā “Dividenžu politika”.

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” kredītreitinga analīzi, saglabājot uzņēmuma kredītreitingu nemainītu Baa2 līmenī ar stabilu nākotnes perspektīvu. Reitings Baa2 ir nemainīgi stabils kopš 2015. gada, apliecinot *Latvenergo* koncerna stabilitāti un finansiālo uzticamību.

* Finanšu rādītāju definīcijas sk. gada pārskata sadaļā “Galvenie rādītāji”.

Korporatīvā sociālā atbildība

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.

Korporatīvās sociālās atbildības (KSA) principus un atbalstāmās aktivitātes nosaka koncerna KSA politika. Šīs aktivitātes veicina plašu sabiedrības grupu iesaisti un nodrošina būtisku ilgtermiņa ietekmi un sabiedrisko labumu, un tās tiek īstenotas vairākos virzienos:

- zinātne un izglītība;
- sabiedrības izglītošana elektrodrošībā;
- vides aizsardzība;
- kultūra un enerģētikas mantojums;
- sociālais atbalsts un atbildība pret darbiniekiem.

2022. gadā SIA "TNS Latvia" veiktā korporatīvās reputācijas pētījumā vairums nozares ekspertu un mediju pārstāvju, kā arī puse Latvijas iedzīvotāju zina vai ir dzirdējuši par koncerna KSA aktivitātēm. Vairāk nekā 95 % no aktivitāšu zinātājiem tās vērtē pozitīvi.

Eiropas zaļā kursa un ilgtspējīgu finanšu stratēģijas ieviešanā būtiska ir vides, sociālo un pārvaldības aspektu integrēšana uzņēmumu ikdienas darbībā. Pārskata gadā starptautiska *Deloitte* ekspertu komanda veikusi AS "Latvenergo" ilgtspējas brieduma novērtējumu, kurā augstu novērtēts uzņēmuma līdzšinējais sniegums zaļo tehnoloģiju ieviešanā, sociālajā atbildībā un citos virzienos. Papildus tika sniegti ieteikumi ilgtspējas snieguma uzlabošanai un ilgtspējas jautājumu pārvaldībai nākotnē. Atbilstoši ieteikumiem 2022. gada nogalē izveidota AS "Latvenergo" Ilgtspējas komiteja, lai turpinātu uzlabot sniegumu visos ilgtspējas virzienos.

2022. gada Latvijas Ilgtspējas indeksā AS "Latvenergo" saņēmusi jauno Dimanta (augstāko) kategoriju. AS "Sadales tīkls" novērtēta ar Platīna kategoriju un saņēmusi Ilgtspējas indeksa īpašo balvu *Inovāciju līderis 2022*. SIA "Liepājas enerģija" ieguvusi Zelta kategoriju. Šādu vērtējumu veicinājusi koncerna jaunā izaugsmes stratēģija, efektīva korporatīvā pārvaldība, sadarbība ar ieinteresētajām pusēm, nefinanšu informācijas atklāšana, ieguldījumi sabiedrības attīstībā, brīvprātīga vides un energopārvaldības standartu ieviešana, klientiem draudzīgi un moderni risinājumi, kā arī citas ilgtspējīgas attīstības aktivitātes.

Pārskata gadā *Latvenergo* koncerns aktīvi iesaistījies arī dažādās iniciatīvās Ukrainas atbalstam:

- sadarbībā ar Ziedot.lv īstenots projektu konkurss par vasaras nometnēm ukraiņu bērnu integrācijai Latvijā;
- AS "Sadales tīkls" ziedojis transformatorus, ģeneratorus, transportlīdzekļus un elektromateriālus, savukārt AS "Latvenergo" – 11/110 kV transformatoru Ukrainas elektroapgādes sistēmas atjaunošanai;
- koncerna darbinieki ziedojuši mobilo ierīču ārējo akumulatoru un degvielas iegādei, izgatavojuši ierakumu sveces un maskēšanas tīklu;
- AS "Sadales tīkls" darbinieki palīdzējuši koordinēt Ukrainas enerģētiķu ģimeņu atvešanu un izmitināšanu Latvijā.



ANO ilgtspējīgas attīstības mērķi

Apzinoties savu lomu un ieguldījumu ilgtspējīgā attīstībā, 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
 Nodrošināt piekļuvi stabili pieejamai, ilgtspējīgai un mūsdienīgai enerģijai par pieejamu cenu	augsts atjaunīgās elektroenerģijas īpatsvars ražošanas portfelī un CO_2 izmešu intensitāte būtiski zemāka nekā vidēji Eiropā	Ražošana Vides aspekti
	Elektrum saules parki klientiem un saules paneļu uzstādīšana klientu objektos	Tirdzniecība
	klientu patēriņa specifikai atbilstoši un mūsdienīgi elektroenerģijas produkti (*Elektrum Zaļais*, *Elektrum Viedā māja*, *Energo pulss*), energoefektivitāti veicinošu produktu tirdzniecība	Tirdzniecība
	klientu energoefektivitātes veicināšanas pasākumi, piemēram, izglītojoši pasākumi, vebināri, publikācijas, konsultācijas, ko piedāvā *Elektrum* Energoefektivitātes centrs	Tirdzniecība
	klientu apkalpošanas automatizācija un digitalizācija	Sociālie aspekti
 Veidot noturīgu un ilgtspējīgu infrastruktūru, veicināt iekļaujošu un ilgtspējīgu industrializāciju un sekmēt inovācijas	Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcija un Aiviekstes HES pārbūve	Ražošana
	sadales tīkla atjaunošana un digitalizācija, tīkla struktūras efektivizācija	Sadale
	inovatīva spriegumaktīvo darbu veikšana vidējā sprieguma tīklā	Sadale
	elektroauto uzlādes staciju tīkls	Tirdzniecība
	dalība Latvijas Izcilo uzņēmumu inovāciju forumā, enerģētikas un klimata hakatonos, inovāciju foruma *AC/DC Tech* organizēšana	Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm
	Inovāciju laboratorija jaunu produktu ideju radīšanai un testēšanai un inovāciju kultūras attīstīšana koncernā	Koncerna stratēģija
 Veikt neatliekamus pasākumus klimata pārmaiņu un to ietekmes mazināšanai	augsts atjaunīgo energoresursu īpatsvars primāro energoresursu patēriņā un efektīvi TEC ražošanas režīmi, kas nodrošina būtiski zemāku CO_2 emisijas intensitāti nekā vidēji Eiropā	Ražošana Vides aspekti
	sadales tīkla modernizācija, kas pēdējo piecu gadu laikā ļāvusi samazināt elektroenerģijas zudumus sadales tīklā par 75 GWh jeb 23 %	Sadale
	starptautiskajam standartam ISO 50001 atbilstoša energopārvaldības sistēma	Vides aspekti

Zinātne un izglītība

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 jautājumos

27 gadi
Erudīcijas konkurss *FIZMIX Eksperiments*



2022. gadā konkursā piedalījās 192 komandas jeb 960 skolēni no 122 Latvijas skolām. Skolotāji piedalījās eksperimentu meistarklasē, un tika apbalvots *FIZMIX Skolotājs 2022*.

25 gadi
Energoefektivitātes centrs

1997. gadā darbu sāka Energoefektivitātes centrs, apliecinot, ka energoefektivitāte ir viena no uzņēmuma ilgtspējas ceļazīmēm. 25 gadu laikā centrs ir kļuvis par platformu, kur satiekas nozares profesionāļi, lai diskutētu par aktuālo energoefektivitātē, un kur centra speciālisti dalās ar uzkrāto kompetenci. Centra veiktos pētījumus un pārbaudītos ieteikumus energoefektivitātē ik dienu izmanto *Elektrum* klienti.

10 gadi
FIZMIX

Jauniešiem koncerns ir izstrādājis un regulāri pilnveido fizikas portālu FIZMIX. 2022. gadā portāls papildināts ar mācību materiāliem par elektroenerģijas ražošanu, patēriņu un tirgus principiem. Materiāli ietver video, uzdevumus un atbildes/skaidrojumus skolotājiem.

15 gadi
Studiju noslēguma darbu konkurss

8 gadi
Lietotās datortehnikas dāvinājums izglītības iestādēm

6 gadi
Atbalsts Latvijas komandas dalībai 6. Eiropas fizikas olimpiādē

15 gadi
Stipendiju konkurss

24 gadi
Zinātnes Gada balva

2 gadi
Projektu konkurss fizikas kabinetu pilnveidei



Sadarbībā ar *Iespējamo misiju* turpināts projektu konkurss, kurā 12 skolas no visiem Latvijas reģioniem saņēma aprīkojumu mūsdienīgu fizikas kabinetu pilnveidei.

2 gadi
Projektu konkurss bērnu un jauniešu komandu sporta spēļu atbalstam

1 gads
Atbalsts RTU zinātkāres centra *Futurimo Rīga* izveidei

Centra mērķis ir interaktīvās un izglītojošās ekspozīcijās atklāt bērniem un jauniešiem STEM (no angļu valodas – *science, technology, engineering and mathematics*) pasauli.

Kultūra un enerģētikas mantojums

Aktivitātes, kas stiprina Latvijas kultūras tradīcijas un veicina sabiedrības zināšanas par Latvijas enerģētikas nozari.

28 gadi
Enerģētikas muzejs

Kopš 2022. gada muzeja krājums pieejams vienuviet – Ķegumā. Virtuālais enerģētikas muzejs papildināts ar animāciju par enerģijas ražošanu vēja elektrostacijā un izglītojošu spēli par koncerna attīstību. Ķeguma HES celtniecības fotogrāfijas iekļautas Valsts prezidenta kancelejas izstādē *Valsts prezidenta institūcijai 100*.

15 gadi
Dalība Muzeju naktī

Sociālais atbalsts un atbildība pret darbiniekiem

Atbalsts sociālās palīdzības veicināšanai un papildu sociālās garantijas darbiniekiem.

12 gadi
Darbinieku Ziemassvētku labdarības akcija

5 gadi
Projektu konkurss bērnu un pieaugušo ar īpašām vajadzībām dzīves kvalitātes celšanai

1 gads
Vasaras nometnes ukraiņu bērnu integrācijai Latvijā

Projektu konkurss tiek rīkots sadarbībā ar Ziedot.lv. Nometnes ietver apmācību latviešu valodā, vēsturē, kultūrā, tradīcijās, kā arī atraktīvas FIZMIX un elektrodrošības nodarbības.

Vides aizsardzība

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

13 gadi
Zivju aizsardzības projekti

12 gadi
Baltā stārķa monitorings

6 gadi
Upju sakopšana

2022. gada septembrī koncerna darbinieki kopā ar vides aktīvistiem piedalījās Bērzenes upes sakopšanā, lai uzlabotu upē mītošo, ES Biotopu direktīvas aizsargāto zivju sugu dzīvotnes. Iedzīvotāju izglītošanai nodrošināta nārsta vērošana tiešsaistes kamerā.



Sabiedrības izglītošana elektrodrošībā

Elektrodrošībai veltīti projekti, kuru mērķis ir mazināt elektrotraumu skaitu, kas rodas zināšanu trūkuma dēļ.

17 gadi
Bērnu un jauniešu izglītošana elektrodrošībā

AS “Sadales tīkls” darbinieki – elektrodrošības vēstneši – 2022. gadā novadījuši 268 nodarbības gan klātienē, gan attālināti, izglītojot vairāk nekā 7 000 bērnu un jauniešu. Izglītošana elektrodrošībā īstenota arī *Zelta Zivtiņas čempionātā.*

9 gadi
Būvniecības, mežizstrādes, lauksaimniecības darbu veicēju izglītošana elektrodrošībā



AS “Sadales tīkls” īstenojis kampaņu par drošu darbu elektrolīniju tuvumā un pasākumā *Traktordiena 2022* par elektrodrošību atgādinājis arī lauksaimniekiem.

2 gadi
Mājsaimniecību izglītošana elektrodrošībā

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

Apbalvojumi

Latvenergo koncerns – ilgtspējas labās prakses piemērs

- Latvijas Ilgtspējas indeksā AS "Latvenergo" saņēmusi jauno visaugstāko Dimanta kategoriju, savukārt AS "Sadales tīkls" novērtēta ar Platīna kategoriju un saņēmusi Ilgtspējas indeksa īpašo balvu *Inovāciju līderis 2022*. SIA "Liepājas enerģija" ieguvusi Zelta kategoriju.
- AS "Latvenergo" saņēmusi Latvijas Korporatīvās pārvaldības konsultatīvās padomes apbalvojumu nominācijā *Iesaistīto pušu vadības praktiķis*.
- Eiropas Ilgtspējīgo zīmolu indeksā AS "Latvenergo" tirdzniecības zīmols *Elektrum* otro gadu pēc kārtas atzīts par otru ilgtspējīgāko zīmolu Latvijā.
- AS "Sadales tīkls" izcīnījusi trīs balvas ikgadējā Baltijas komunikācijas nozares konkursā *Mi:t&Links 2022*.
- Konkursa *Drošākais uzņēmuma autoparks* jubilejas gadā pasākumā tika godināti iepriekšējā desmitgadē visaugstāk novērtētie autoparki. AS "Latvenergo" saņēma desmitgades Dimanta balvu un Satiksmes ministrijas specbalvu. Atzinības balvu ieguva arī AS "Sadales tīkls".
- Valsts darba inspekcijas darba aizsardzības labās prakses konkursā *Zelta ķivere* AS "Sadales tīkls" ieguvusi Latvijas Brīvo arodbiedrību savienības atzinību par darba aizsardzības pasākumiem sadales elektrotīklā.

Latvenergo koncerna sabiedrības – enerģētikas nozares TOP uzņēmumi

- *Latvijas vērtīgāko uzņēmumu TOP 101* AS "Latvenergo" ir novērtēta kā otrs vērtīgākais Latvijas uzņēmums. *Baltijas vērtīgāko uzņēmumu TOP 30* AS "Latvenergo" jau piekto reizi atzīta par vērtīgāko enerģētikas uzņēmumu.
- Latvijas uzņēmumu *TOP 500* AS "Latvenergo" atzīta par lielāko valsts kapitāla uzņēmumu, lielāko enerģētikas nozares uzņēmumu un trešo lielāko EBITDA pelnītāju. AS "Sadales tīkls" novērtēta kā trešais lielākais enerģētikas nozares uzņēmums un trešais lielākais valsts kapitāla uzņēmums.
- *Latvijas biznesa gada pārskatā 2022* AS "Latvenergo" novērtēta kā lielākais uzņēmums enerģētikas nozarē. AS "Sadales tīkls" ierindojusies 3. vietā starp Latvijas elektroenerģijas un gāzes nozares uzņēmumiem.
- 2023. gada sākumā AS "Latvenergo" jau trešo reizi ieguvusi *Nasdaq Baltic* balvu par labākajām investoru attiecībām starp obligāciju emitentiem Baltijas valstīs.





LATVENERGO

ILGTSPĒJAS INDEKSS 2022 DIMANTA KATEGORIJA

InCSR | KORPORATĪVĀS ILGTSPĒJAS UN ATBILDĪBAS INSTITŪTS

Korporatīvā pārvaldība

– Korporatīvās pārvaldības modelis
– 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

Korporatīvās pārvaldības modelis

Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

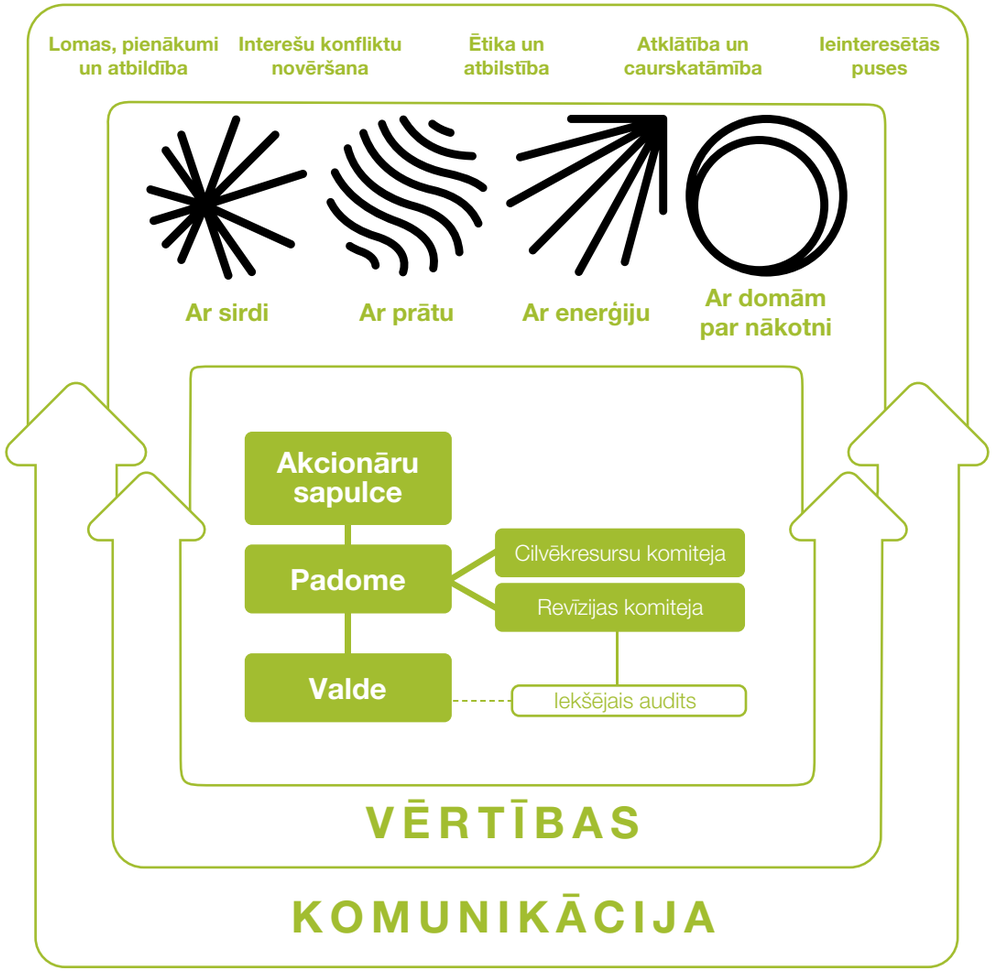
– Korporatīvās pārvaldības modelis
– Pārvaldības institūcijas
– Koncerna vadība
– Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība
– Koncerna iepirkumi
– Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Latvenergo koncerna korporatīvās pārvaldības modelis ir veidots saskaņā ar labas pārvaldības praksi, tiesību aktiem un korporatīvās pārvaldības vadlīnijām. Modelī ietvertie elementi ir priekšnosacījums koncerna mērķu sasniegšanai un tā vērtības pieaugumam.

Ētika un atbilstība

Latvenergo koncerns ievēro augstus profesionālās ētikas principus, nodrošina darbības atbilstību normatīvo aktu prasībām un neiesaistās konkurenci ierobežojošos, koruptīvos vai diskriminējošos darījumos. Vairāk informācijas pie aspekta "Vispārēja atbilstība normatīvo aktu prasībām un godīga konkurence".

Lomas, pienākumi un atbildība

Pārvaldības institūciju lomas, pienākumi un atbildība ir noteikta Latvijas Republikas tiesību aktos, kā arī koncerna iekšējos dokumentos. Galvenie no tiem ir sabiedrību statūti un pārvaldības institūciju nolikumi, kas publicēti koncerna mājaslapā. Vairāk informācijas sadaļā "Pārvaldības institūcijas".

Atklātība un caurskatāmība

Latvenergo koncerns publisko finanšu un nefinanšu informāciju gan *Latvenergo* mājaslapā, gan *Nasdaq Baltic* interneta vietnē. Reizi gadā koncerns publicē ilgtspējas un gada pārskatu un korporatīvās pārvaldības ziņojumu, savukārt reizi ceturksnī – koncerna, AS "Latvenergo" un tās meitassabiedrību starpperiodu finanšu pārskatus. Reizi pusgadā notiek virtuālas konferences par koncerna finanšu rezultātiem un darbības aktualitātēm.

Interešu konfliktu novēršana

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. Interešu konflikta veidi un pasākumi interešu konflikta situāciju novēršanai noteikti *Latvenergo* koncerna Ētikas kodeksā. Vairāk informācijas pie aspekta "Vispārēja atbilstība normatīvo aktu prasībām un godīga konkurence".

Ieinteresētās puses

Latvenergo koncerns izvērtē un ņem vērā gan savu ietekmi uz ieinteresētajām pusēm, gan to ietekmi uz koncernu un atbildīgi attiecas pret ieinteresētajām pusēm būtiskiem jautājumiem. Vairāk informācijas par koncerna sadarbību ar ieinteresētajām pusēm sadaļā "Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm".

Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

– **Korporatīvās pārvaldības modelis**
– 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

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 2022. gadu sagatavots, izvērtējot kapitālsabiedrības atbilstību Korporatīvās pārvaldības kodeksam, ko 2020. gadā publicējusi Tieslietu ministrijas izveidotā Korporatīvās pārvaldības konsultatīvā padome. 2022. 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.

Kopš 2021. gada korporatīvās pārvaldības ziņojumu sagatavo arī AS "Sadales tīkls". 2022. 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.



Pārvaldības institūcijas

Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

– Korporatīvās pārvaldības modelis
– **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

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 atlīdzību

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.

2022. gadā notikušas sešas akcionāru sapulces. Galvenie akcionāru sapulces lēmumi pārskata gadā:

- 2021. gada peļņas izlietojums un dividenžu izmaksa 70,2 miljonu EUR apmērā;
- 2022. gada pārskata revidenta ievēlēšana;
- AS “Latvenergo” padomes un Revīzijas komitejas locekļu civiltiesiskās atbildības apdrošināšana;
- izskatīta informācija par obligāciju emisiju un ziņojums par vēja parka kopprojektu ar AS “Latvijas valsts meži”.

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” 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.

2022. gadā notikušas 14 padomes sēdes. Būtiskākie tajās skatītie jautājumi:

- 2022.–2026. gada stratēģijas apstiprināšana;
- ar stratēģijas īstenošanu saistīto kopuzņēmumu dibināšanas nosacījumu vērtēšana;
- ar dabasgāzes un energoapgādes drošumu saistīto pasākumu vērtēšana;
- enerģētikas nozares būtiskāko notikumu un tendenču analīze, energoresursu cenu ārkārtas kāpuma ietekmes un saistīto darbības risku vērtēšana;
- koncerna finanšu un nefinanšu rezultātu, kā arī stratēģisko mērķu izpildes vērtēšana reizi ceturksnī;
- vidēja termiņa finansējuma piesaiste;
- *Latvenergo* koncerna Ētikas kodeksa un Iekšējā audita politikas grozījumu apstiprināšana.

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.

AS “Latvenergo” padomes nolikums ir pieejams koncerna mājaslapā.

Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

– Korporatīvās pārvaldības modelis
– **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

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.

2022. gadā notikušas 75 valdes sēdes. Apmeklēto valdes sēžu skaits: M. Čakste (valdes priekšsēdētājs) – 65; G. Baļčūns – 65; K. Cikmačs – 72; D. Juskovecs – 64; H. Teteris – 65. Kopējais sēžu apmeklētības īpatsvars bija 88 %.

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. 2022. gadā notikušas deviņas Revīzijas komitejas sēdes. Revīzijas komitejas nolikums ir pieejams *Latvenergo* mājaslapā.

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.

2022. gadā papildus galvenajiem uzdevumiem Revīzijas komiteja:

- izvērtējusi ar energoapgādes un dabasgāzes apgādes drošumu, kiberdrošību, sankcijām un iepirkumiem saistītos riskus un risku mazināšanas pasākumus;
- sniegusi priekšlikumus risku vadības prakses pārskatīšanai;
- 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 2022. gada pārskata sagatavošanas mērķim.

Savu darbības pārskatu un novērtējumus mēs iesniedzam AS "Latvenergo" padomei 2023. 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

– Korporatīvās pārvaldības modelis
– 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

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 kapitālsabiedrību raksturojošiem kritērijiem (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. ilgtspējas mērķiem;
- valdes locekļa/virziena direktora individuālie darbības rezultāti un individuālo mērķu izpilde.

Prēmijas apjoms nedrīkst būt lielāks par divām valdes locekļa mēnešalgām. Atbilstoši Latvijas Republikas tiesību aktiem padomes locekļiem prēmijas netiek izmaksātas un atalgojuma sasaiste ar ilgtspējas 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 slēgts pilnvarojuma līgums, un uz viņiem nav attiecināmi Darba koplīguma noteikumi.

Atalgojums par 2022. gadu

Valdes priekšsēdētājam un galvenajam izpilddirektoram M. Čakstem – 151 776,86 EUR; valdes loceklim un finanšu direktoram G. Baļčūnam – 189 105,07 EUR; valdes loceklim un attīstības direktoram K. Cikmačam – 186 472,44 EUR; valdes loceklim un komercdirektoram D. Juskovecam – 139 353,73 EUR; valdes loceklim un ražošanas direktoram H. Teterim – 139 500,60 EUR. G. Baļčūna un K. Cikmača atalgojums ietver prēmiju par 2021. gadu; pārējie valdes locekļi darbu sāka 03.01.2022.

Revīzijas komitejas priekšsēdētājam T. Pedersenam – 14 535,15 EUR; komitejas locekļiem S. Dinsdorfam un I. Grūbai – 13 314,00 EUR katram.

Padomes priekšsēdētājam I. Golstam – 39 942 EUR; padomes loceklim K. Rokenam – 32 498 EUR; padomes locekļiem T. Siliņam, A. Laizānam un G. Ružam – 35 946 EUR katram.

Gada kopējā atalgojuma attiecība 2022. gadā bija 6 pret 1. Rādītājs tiek aprēķināts šādi:

$$\frac{\text{(visaugstāk atalgotā darbinieka gada kopējais atalgojums)}}{\text{(vidējais visu pārējo darbinieku gada kopējais atalgojums)}}$$

Izmaiņas gada kopējā atalgojuma pieauguma attiecībā, salīdzinot ar 2021. gadu, ir –0,14. Rādītājs tiek aprēķināts šādi:

$$\frac{\text{(visaugstāk atalgotā darbinieka gada kopējā atalgojuma procentuālais pieaugums)}}{\text{(visu pārējo darbinieku gada kopējā atalgojuma vidējais procentuālais pieaugums)}}$$

Rādītāja negatīvo vērtību noteica tas, ka 2022. gadā visaugstāk atalgotais darbinieks 2021. gadā saņēma atalgojumu arī par valdes priekšsēdētāja un galvenā izpilddirektora pienākumu izpildi, savukārt pārskata gadā pildīja tikai valdes locekļa un finanšu direktora pienākumus.

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.

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 pārbaužu rezultātiem, Revīzijas komitejai un koncerna sabiedrības 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.

Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

– Korporatīvās pārvaldības modelis
– **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

Ārējais revidents

Par AS "Latvenergo" 2022. gada pārskatu revidentu ir iecelta zvērinātu revidentu komercsabiedrība SIA "Ernst & Young Baltic" (2021. gadā – SIA "Ernst & Young Baltic"; 2018.–2020. gadā – SIA "PricewaterhouseCoopers"). Revidents tiek izvēlēts saimnieciski visizdevīgākā piedāvājuma rezultātā trīs gadu periodam, izvērtējot pakalpojuma cenu, iesaistītā personāla kvalifikāciju, revīzijas izpildes plānu un darba stundu apjomu.

Ārējais revidents sniedz arī ierobežotas pārliecības apliecinājumu par 2022. gada ilgtspējas pārskata atbilstību *GRI Standards* vadlīniju prasībām.

Dividenžu politika

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

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

Atbilstoši likumam "Par valsts budžetu 2023. gadam un budžeta ietvaru 2023., 2024. un 2025. gadam" AS "Latvenergo" maksājamo dividenžu paredzamais apjoms:

- 2023. gadā (par 2022. pārskata gadu) 64 % apmērā no pārskata gada peļņas, bet ne mazāk kā 129,5 miljoni EUR;
- 2024. gadā (par 2023. pārskata gadu) 64 % apmērā no pārskata gada peļņas, bet ne mazāk kā 89,5 miljoni EUR;
- 2025. gadā (par 2024. pārskata gadu) 64 % apmērā no pārskata gada peļņas, bet ne mazāk kā 88,3 miljoni EUR.

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

Meitassabiedrību pārvaldība

Latvenergo koncerna meitassabiedrību pārvaldība tiek īstenota, izmantojot tādus 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" 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.

Ilgtspējas jautājumu pārvaldība

Pārskata gadā starptautiska *Deloitte* ekspertu komanda veica AS "Latvenergo" ilgtspējas brieduma novērtējumu, kurā uzņēmuma līdzšinējais sniegums tika novērtēts pozitīvi. Papildus tika sniegti ieteikumi ilgtspējas snieguma uzlabošanai un ilgtspējas jautājumu pārvaldībai nākotnē. Atbilstoši ieteikumiem 2022. gada nogalē izveidota AS "Latvenergo" Ilgtspējas komiteja, kuras darbību pārrauga uzņēmuma valde. Komitejas vadītājs ir finanšu direktors. Tajā pastāvīgi pārstāvētas septiņas funkcijas, 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.

Latvenergo koncerna vidēja termiņa darbības stratēģija noteikta piecu gadu periodam. Tās sagatavošana ietver ārējās un iekšējās vides, t. sk. risku un ilgtspējas jautājumu, analīzi, uz kuras pamata noteikti nākamā stratēģijas perioda mērķi un uzdevumi. Stratēģiju izstrādā AS "Latvenergo" valde un apstiprina uzņēmuma padome. Par tās īstenošanu atbildīga ir valde, kas par īstenošanas gaitu regulāri informē padomi. Vairāk informācijas par *Latvenergo* koncerna stratēģiju un mērķiem 2022.–2026. gadam sk. sadaļā "Koncerna stratēģija".

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 uzņēmuma valde, gan padome. Būtiskuma matricu, kurā apkopoti izvērtētie ilgtspējas aspekti, izvērtē un apstiprina valde. Ilgtspējas pārskatu paraksta valde, izskata padome un apstiprina akcionārs.

AS “Latvenergo” padome



Ivars Golsts

padomes priekšsēdētājs

Pilnvaru termiņš

10.06.2025.

Dalība komitejās

Cilvēkresursu komitejas loceklis

Līdzšinējā pieredze

(2021–pašlaik) Fiskālās disciplīnas padomes loceklis

(2019–2020) Fiskālās disciplīnas padomes sekretariāta vadītājs

(2008–2015) Latvijas Garantiju aģentūras direktors

(2003–2006) VAS “Latvijas Valsts radio un televīzijas centrs” valdes priekšsēdētājs-ģenerāldirektors

(2000–2003) Eiropas Rekonstrukcijas un attīstības bankas Direktoru padomes Norvēģijas, Somijas un Latvijas biroja padomes direktoru padomnieks

Izglītība

LU, humanitāro zinātņu maģistra grāds teoloģijā un reliģiju zinātnē (2021)

Kolorādo Universitāte Denverā, starptautiskā biznesa maģistra grāds (2000)

RTU, elektronisko skaitļotāju inženieris (1991)

Rīgas Elektromehāniskais tehnikums, radiotehniķis (1986)



Kaspars Rokens

padomes priekšsēdētāja vietnieks

10.06.2025.

Cilvēkresursu komitejas priekšsēdētājs

(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)



Aigars Laizāns

padomes loceklis

10.06.2025.

Cilvēkresursu komitejas loceklis

(2016–2021) VAS “Latvijas dzelzceļš” padomes loceklis

(2013–pašlaik) LLU studiju prorektors, profesors un vadošais pētnieks

(1984–2013) LLU pētnieks un mācībspēks

LLU, inženierzinātņu doktora grāds lauksaimniecības inženierzinātnē (2011)

RTU Rīgas Biznesa institūts, maģistra grāds uzņēmējdarbības vadībā (1996)

LLU, maģistra grāds lauksaimniecības inženierzinātnē (1992)



Toms Siliņš

padomes loceklis

10.06.2025.

Revīzijas komitejas loceklis

(2020–pašlaik) AS “Air Baltic Corporation” padomes loceklis

(2020–pašlaik) *Helvetica Green Investments AG* direktors

(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

10.06.2025.

Revīzijas komitejas loceklis

(2020–pašlaik) Lauksaimniecības pakalpojumu kooperatīvās sabiedrības “LATRAPS” 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)

Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

– Korporatīvās pārvaldības modelis
– **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

AS “Latvenergo” valde



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 Baļčūns

valdes loceklis un finanšu direktors

Pilnvaru termiņš

15.11.2025.

Līdzšinējā pieredze

(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

Izglītība

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)



Kaspars Cikmačs

valdes loceklis un attīstības direktors

Pilnvaru termiņš

24.09.2023.

Līdzšinējā pieredze

(2021–pašlaik) *Elektrum Lietuva UAB* padomes loceklis

(2021–pašlaik) Latvijas Elektrotehnikas un elektronikas rūpniecības asociācijas valdes loceklis

(2018–pašlaik) AS “Latvenergo” valdes loceklis, attīstības direktors (iepriekš –tehnoloģiju un atbalsta direktors)

(2010–2018) AS “Citadeles banka” valdes loceklis, Operacionālās direkcijas vadītājs

(2009–2010) AS “Parex Banka” Informāciju tehnoloģiju daļas vadītājs

(2005–2009) *Swedbank Baltic Banking* IT Operāciju direkcijas vadītājs Baltijas valstīs

(1996–2005) *Hansabanka*, IT monitoringa vadītājs Baltijas valstīs, IT palīdzības dienesta un monitoringa nodaļas vadītājs, IT sistēmu administrators

Izglītība

Rīgas Ekonomikas augstskola, maģistra grāds uzņēmējdarbības vadībā (2012)

INSEAD (Francija) Biznesa vadības programma (2006)

LU, bakalaura grāds datorzinātnēs (1999)



Dmitrijs Juskovecs

valdes loceklis un komercdirektors

Pilnvaru termiņš

02.01.2027.

Līdzšinējā pieredze

(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

Izglītība

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

Pilnvaru termiņš

02.01.2027.

Līdzšinējā pieredze

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

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

(1984–1991) *Siguldas SCO* galvenais inženieris

Izglītība

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

RTU, celtniecības inženieris (1981)

Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

– Korporatīvās pārvaldības modelis
– **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

AS “Latvenergo” Revīzijas komiteja



Svens Dinsdorfs

Revīzijas komitejas priekšsēdētājs

Pilnvaru termiņš

02.02.2024.

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

02.02.2024.

(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–pašlaik) *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

02.02.2024.

(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, rūpnīcā 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 vadībzinātnē (2000)

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

Toms Siliņš

pilnvaru termiņš: 02.02.2024.

Informāciju par pieredzi un izglītību skatīt sadaļā AS “Latvenergo” padome.

Gundars Ruža

pilnvaru termiņš: 02.02.2024.

Informāciju par pieredzi un izglītību skatīt sadaļā AS “Latvenergo” padome.

Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

– Korporatīvās pārvaldības modelis
– 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

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. Pārskata publicēšanas brīdī virzienu direktoru pienākumi ir sadalīti šādi:

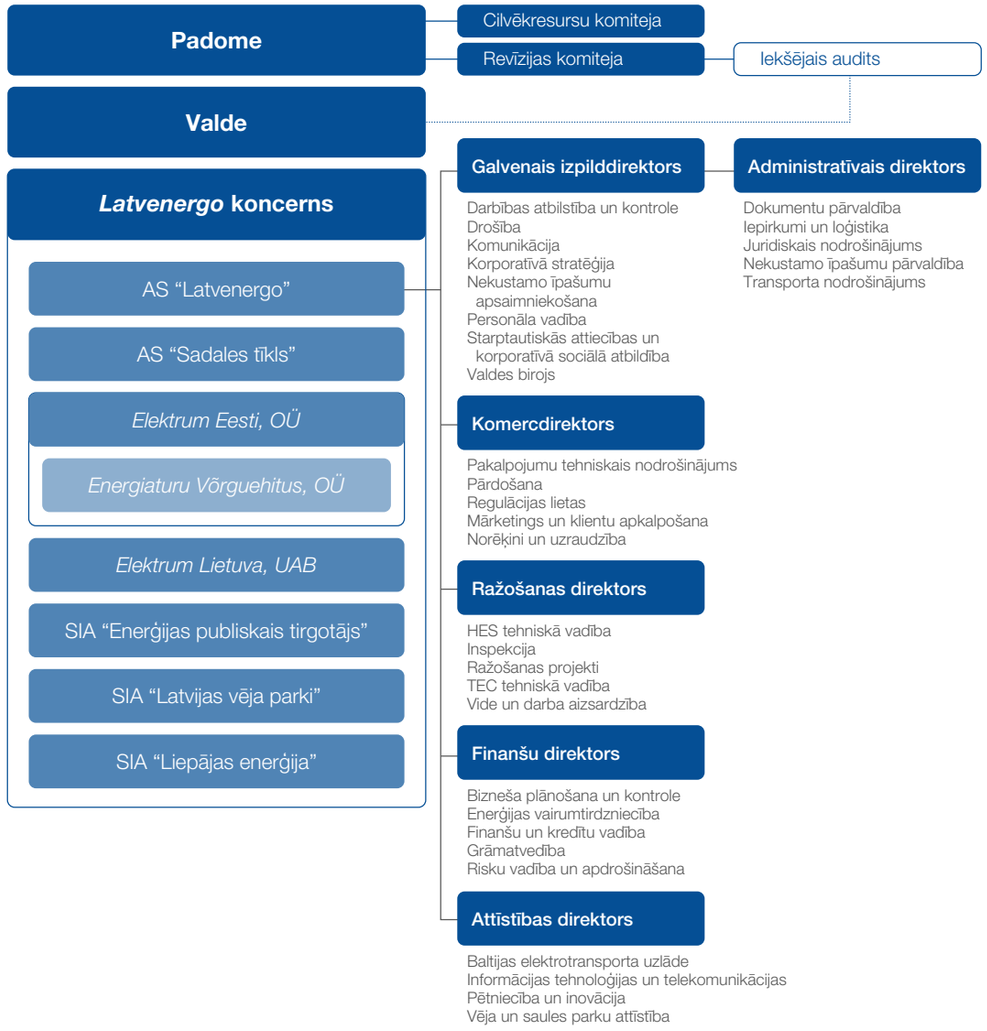
- Mārtiņš Čakste – galvenais izpilddirektors;
- Guntars Baļčūns – finanšu direktors;
- Kaspars Cikmačs – attīstības direktors;
- Dmitrijs Juskovecs – komercdirektors;
- Harijs Teteris – ražošanas direktors.

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

Izmaiņas organizatoriskajā struktūrā

- 2022. gada jūlijā dibināts AS "Latvenergo" un AS "Latvijas valsts meži" kopuzņēmums SIA "Latvijas vēja parki", kura mērķis ir veidot jaunus stratēģiskas nozīmes vēja enerģijas parkus Latvijā. AS "Latvenergo" pieder 80 % kopuzņēmuma kapitāldaļu, savukārt AS "Latvijas valsts meži" – 20 %.
- *Elektrum Eesti OÜ* meitassabiedrības *SNL Energia 1 OÜ* un *Baltic Energy System OÜ* 2022. gadā reorganizācijas rezultātā pievienotas meitassabiedrībai *Energiaturu Võrguehitus OÜ*.

***Latvenergo* koncerna organizatoriskā struktūra (no 02.01.2023.)**



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

– Korporatīvās pārvaldības modelis
– 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

Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība

Iekšējās kontroles sistēma

Lai nodrošinātu *Latvenergo* koncerna stratēģisko mērķu sasniegšanu un sekmīgi pārraudzītu tā darbību, koncernā ir izveidota iekšējās kontroles sistēma. Sistēmas izveidē un tās pilnveidošanā ņemts vērā *COSO (Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission)* standarts, kas ir viens no starptautiski atzītiem iekšējās kontroles pieejas standartiem. Trīs galvenie iekšējās kontroles sistēmas mērķi ir:

- koncerna darba procesu efektivitāte;
- sniegtās informācijas ticamība;
- darbības atbilstība normatīvajiem aktiem.

Darba procesu efektivitāte

2022. gada nogalē noslēdzās vērienīga efektivitātes programma, kas tika uzsākta 2017. gadā. Programmas ietvaros tika veikta koncerna procesu pilnveidošana un digitalizācija, kā arī būtiska darbinieku, tehnisko bāzu un transportlīdzekļu skaita samazināšana. Programmas ieguvums novērtēts 40 miljonu EUR apmērā.

Ziņošana

Ziņošana ietver gan iekšējos, gan ārējos ziņojumus par finanšu un nefinanšu darbību. Iekšējie ziņojumi nodrošina koncerna vadību ar precīzu un pilnīgu informāciju lēmumu pieņemšanai un darbības uzraudzībai. Savukārt ārējie ziņojumi informē investorus un citas ieinteresētās puses par koncerna finansiālo stāvokli un darbības rezultātiem.

Atbilstība

Koncerns strādā atbilstoši ārējiem un iekšējiem normatīvajiem aktiem. Iekšējie normatīvie akti un to atbilstība ārējam regulējumam tiek regulāri pārskatīta, tiek identificēti un novērtēti iespējamie riski un izstrādātas atbilstošas papildu kontroles.

Lai sasniegtu augstākminētos mērķus gan koncerna, gan meitassabiedrību, gan funkciju līmenī, tiek pastāvīgi pilnveidoti iekšējās kontroles sistēmas elementi:

- kontroles vide;
- risku novērtēšana;
- kontroles pasākumi;
- informācijas apmaiņa un saziņa;
- uzraudzība.

Kontroles vide

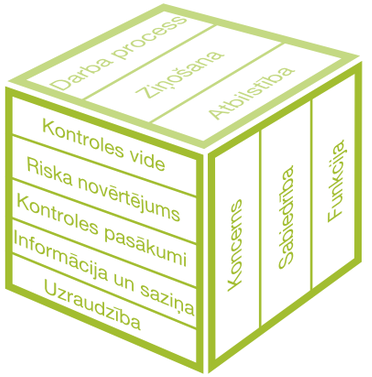
Koncerna vadība veicina uz godprātīgiem principiem balstītu komercdarbību, atbilstību ētikas normām, kā arī veic nepieciešamās darbības, lai novērstu krāpšanas un korupcijas riskus un nodrošinātu kontroles vides pilnveidi. Visos organizācijas līmeņos ir noteiktas atbildīgās personas par kontroļu izveidi un veikšanu. 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 tiek integrēta visos uzņēmuma pārvaldības procesos.

Kontroles pasākumi

Koncernā ir ieviesti un pastāvīgi tiek pilnveidoti integrēti kontroles pasākumi – koncerna pārvaldības 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

Iekšējās informācijas aprites un kontroles sistēmas nodrošina pārbaudītu un precīzu informāciju gan iekšējai komunikācijai, gan ārējām ieinteresētajām pusēm. Koncerna vadība regulāri informē darbiniekus par ilgtermiņa un īstermiņa plāniem un darbības rezultātiem, t. sk. rīkojot tiešsaistes tikšanās ar darbiniekiem, kuru laikā iespējams uzdot jautājumus. Galvenie informācijas kanāli ir intranets *LEports*, darbinieku žurnāls *Latvenergo Vēstis*, kā arī iekšējās lietvedības sistēmas, datubāzes un semināri. Darbinieku viedoklis tiek apzināts iekšējās aptaujās un attīstības pārrunās. Koncernā tiek veidotas arī darba grupas, kurās deleģē pārstāvjus ar dažādām prasmēm un kompetencēm, lai tādējādi nodrošinātu viedokļu un zināšanu apmaiņu, kā arī sekmētu darbinieku iesaisti lēmumu pieņemšanā.

Uzraudzība

Koncerna vadība atbild par regulāru kontroļu novērtēšanu un uzlabošanu, savukārt vadības darba izpildi uzrauga padome un Revīzijas komiteja. Iekšējais audits pārbauda kontroļu darbību un novērtē to efektivitāti. Ārējais revidents sniedz atzinumu par finanšu pārskatu patiesumu un atbilstību. 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.

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 sapulču 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 palīdzēt uzlabot iekšējās kontroles, risku vadības un pārvaldības procesu efektivitāti.
Pārraudzības jomas un uzdevumi	✓ finanšu pārskatu revīzija un ilgtspējas pārskata pārbaude ✓ grāmatvedības uzskaites principu un nozīmīgu vadības grāmatvedības aplēšu pamatotības novērtēšana finanšu pārskatu revīzijas ietvaros	✓ valdes darbības uzraudzība ✓ sabiedrības vidēja termiņa darbības stratēģijas un kārtējā gada budžeta apstiprināšana un izpildes uzraudzība ✓ Revīzijas komitejas darba vērtēšana ✓ sabiedrības darbības atbilstības likumiem, statūtiem un akcionāru sapulces lēmumiem uzraudzība	✓ finanšu pārskatu sagatavošanas uzraudzība ✓ iekšējās kontroles sistēmas un riska vadības efektivitātes uzraudzība ✓ iekšējā audita un ārējā revidenta darbības, kā arī Krāpšanas riska vadības plāna ieviešanas uzraudzība ✓ ārējā revidenta atlases procesa nodrošināšana	✓ valdes, Revīzijas komitejas un iekšējā audita direktora atlases nodrošināšana ✓ valdes un iekšējā audita direktora atalgojuma, darbības snieguma, kā arī amatu savienošanas izvērtēšana	✓ iekšējās kontroles, riska vadības un pārvaldības procesu efektivitātes novērtēšana, ieteikumu sniegšana un to īstenošanas uzraudzība
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

– Korporatīvās pārvaldības modelis
– 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

Risku vadība

Koncerna risku vadības mērķis ir savlaicīgi identificēt, novērtēt un pārvaldīt būtiskākos koncerna riskus, lai nodrošinātu stratēģisko mērķu sasniegšanu un mazinātu potenciālos zaudējumus vai kaitējumu reputācijai. Risku vadība ir integrēta gan stratēģijas izstrādes un ieviešanas procesos, gan operatīvajā darbībā. Risku vadības pamatprincipi noteikti koncerna Risku vadības politikā.

Būtiskākie riski tiek analizēti iekšējās darba grupās un koncerna Risku vadības komitejā, kas ir īpaši izveidota risku vadības pārraudzības institūcija valdes līmenī. Analīzes ietvaros tiek vērtēta riska iespējamība un ietekme, noteiktas kritiskās kontroles un izstrādāti risku mazinoši pasākumi, kā arī uzraudzīta šo kontroļu pasākumu īstenošana. Identificētie riski tiek sasaistīti ar iekšējā audita sistēmu, ļaujot risku novērtējumus izmantot arī iekšējā audita darbības plānošanā. Katru ceturksni koncerna vadība saņem informāciju par koncerna riska apetītes un galveno riska indikatoru rādījumiem.

Sākot ar 2023. gada 2. ceturksni, koncernā tiek akcentēta proaktīva risku vadības pieeja. Koncerna vadībai ik mēnesi tiks sniegti galvenie riska indikatoru rādījumi, kas ir pieejami bez nozīmīgas manuālas apstrādes vai apkopošanas, savukārt ceturkšņa atskaitē – visu riska indikatoru un riska apetītes rādījumi un to prognozes.

Pārskata gadā, papildinot līdzšinējo vides risku vērtēšanas procesu, ir uzsākta ar klimata pārmaiņām saistīto fizisko risku vērtēšana atbilstoši *TCFD* vadlīniju principiem. Šo risku pamatā ir hroniskas un akūtas dabas parādības, ko izraisa notiekošās un prognozētās klimata pārmaiņas. Atbilstoši klimata risku novērtējumam tiks pieņemti lēmumi par nepieciešamību īstenot pasākumus, lai pielāgotos klimata pārmaiņām. 2023. gadā tiks turpināta vides, sociālo un pārvaldības risku vadības pilnveide.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

– Korporatīvās pārvaldības modelis
– 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

Koncerna riski

Stratēģiskie riski	Darbības riski	Finanšu riski	Juridiskie un atbilstības riski	Krāpšanas un korupcijas riski
Riski, kas saistīti ar stratēģiski nozīmīgu kapitālieguldījumu projektu īstenošanu, jaunu, inovatīvu tehnoloģiju risinājumu ieviešanu un jaunu tirgus un biznesa virzienu apgūšanu.	Riski, kas saistīti ar enerģijas ražošanu, ražotņu 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.	Tirgus risks, kredītrisks, likviditātes un naudas plūsmas risks.	Riski, kas izriet no ES un Latvijas Republikas tiesību aktu prasībām.	Iespējamība, ka kāds no darbiniekiem vai darbinieku grupa ar nodomu rīkosies savu vai citas personas interešu labā, gūstot nepienākošos labumu un nodarot koncernam finansiālu vai reputācijas kaitējumu.
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	• fiksētas cenas piegāžu līgumi ar klientiem • atvasinātie finanšu instrumenti • dabasgāzes piegādes par fiksētu cenu • 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 savienošanai nepieciešama darba devēja rakstiska piekrišana, un tā nedrīkst radīt interešu konflikta situācijas) • interešu konflikta situāciju aizliegums (interešu konflikta deklarācijas, darbinieka apliecinājums par interešu konflikta nepieļaušanu) • regulāra darbinieku apmācība par ētikas, interešu konflikta novēršanas, krāpšanas un korupcijas nepieļaušanas jautājumiem

Koncerna iepirkumi

Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

– Korporatīvās pārvaldības modelis
– 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

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 pārsniedz trīs tūkstošus.

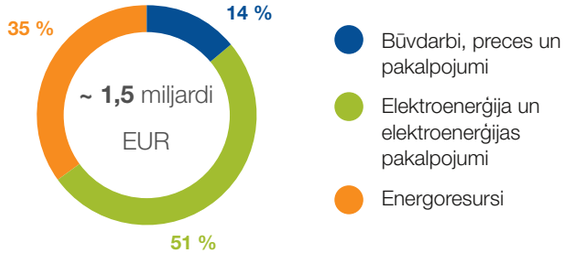
Iepirkumu procesā koncerns ievēro ES un Latvijas Republikas, kā arī to valstu normatīvos aktus, kuru teritorijā koncerns veic komercdarbību. Koncerna iepirkumu pamatprincipi izriet no Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvas 2014/25/ES un Sabiedrisko pakalpojumu sniedzēju iepirkuma likuma prasībām. Papildus šīm prasībām koncerna Iepirkumu politikā ir noteikti vienoti pamatprincipi iepirkumu veikšanai, lai nodrošinātu ilgtspējīgu koncerna kapitālsabiedrību izaugsmi un visefektīvāko līdzekļu izlietojumu. Iepirkumu process tiek organizēts tā, lai veicinātu piegādātāju konkurenci, atklātības un vienlīdzības principu ievērošanu. Gan tirgus izpētes efektivitāti, gan iepirkumu procesa atklātību sekmē IT tehnoloģiju ieviešana, kas ļauj visus iepirkumus īstenot elektroniski.

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

Iepirkuma procedūrās, kur tas ir iespējams un saimnieciski pamatots, koncerns ievēro zaļā iepirkuma principus. Koncerna kapitālsabiedrības 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.

Slēdzot līgumus, *Latvenergo* koncerns lūdz līgumpartnerus apliecināt, ka savstarpējā sadarbība notiks atbilstoši godprātīgas sadarbības principiem. Ētikas pamatprincipi sadarbībai ar līgumpartneriem ir publicēti koncerna mājaslapā.

Iepirkumu veidi 2022. gadā





Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

– Korporatīvās pārvaldības modelis
– 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

Būvdarbu, preču un pakalpojumu iepirkums

2022. gadā *Latvenergo* koncerna būvdarbu, preču un pakalpojumu izmaksas bija aptuveni 210 miljoni EUR. Būtiskāko šo izmaksu daļu veido investīcijas esošo aktīvu atjaunošanā un jaunu aktīvu izveidē, kur pārskata gadā investēti 121,7 miljoni EUR. Lai nodrošinātu augstu tīkla pakalpojumu kvalitāti, tehniskos rādītājus un darbības drošumu, ievērojams investīciju apjoms ieguldīts sadales tīklos. Tajos ieguldīti aptuveni 70 % no kopējām investīcijām. Koncerns turpina arī Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukciju, kurā pārskata gadā investēti 4,2 miljoni EUR. Pārējās būvdarbu, preču un pakalpojumu iepirkuma izmaksas veido galvenokārt materiālu, remontu un dažādu pakalpojumu izmaksas.

Elektroenerģijas iepirkums

Latvenergo kopējās elektroenerģijas iepirkuma izmaksas bija aptuveni 780 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 dabasgāze, šķelda un dīzeļdegviela, kā arī CO_2 emisijas kvotas elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanai. 2022. gadā kopējās izmaksas bija aptuveni 530 miljoni EUR. Vairāk nekā 70 % no energoresursu iepirkuma izdevumiem veidojas AS "Latvenergo" TEC. Lielāko daļu no šīm izmaksām veido dabasgāze, ko kā pamata kurināmo izmanto TEC un daļēji – arī Liepājas ražotnēs. Dabasgāzes piegādi TEC ražotnēm koncerns organizē patstāvīgi, iepērkot dabasgāzi (t. sk. krājumus nākamajai apkures sezonai) vairumtirgū. Savukārt SIA "Liepājas enerģija" dabasgāzi pērk no dabasgāzes tirdzniecības uzņēmumiem Latvijā. Dabasgāzes patēriņš ir atkarīgs no elektroenerģijas tirgus apstākļiem un siltumenerģijas pieprasījuma.

No 2023. gada 1. janvāra Latvijā ar likumu aizliegts piegādāt dabasgāzi no Krievijas. Aizliegums neietekmē AS "Latvenergo" dabasgāzes apgādi, jo jau kopš 2022. gada 24. februāra uzņēmums ir pārtraucis dabasgāzes iegādes no Krievijas, pārorientējoties uz sašķidrinātās dabasgāzes (SDG) piegādēm no citām valstīm. 2022. gada septembrī AS "Latvenergo", piedaloties AB "Klaipėdos nafta" SDG termināļa ilgtermiņa jaudu piešķiršanas procedūrā, ir ieguvusi tiesības turpmākos 10 gadus ik gadu izmantot 6 TWh šī termināļa jaudas regulārām dabasgāzes piegādēm. Pārskata gadā AS "Latvenergo" noslēgusi līgumus par 3 TWh SDG piegādi 2023. gada pirmajam pusgadam no ASV un Norvēģijas.

Izvērtējot iespējamos riskus, kas saistīti ar Krievijas iebrukumu Ukrainā, 2022. gada 21. aprīlī tika pieņemti grozījumi Enerģētikas likumā, kas nosaka, ka dabasgāzes energoapgādes drošuma rezervju iegādi un uzglabāšanu valsts vārdā organizē AS "Latvenergo". Pateicoties laikus noorganizētām gāzes piegādēm no Norvēģijas, ASV un Kataras, sekmīgi nodrošināta gan elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošana AS "Latvenergo" termoelektrostacijās, gan valsts rezervēm nepieciešamais dabasgāzes apjoms.

Rūpējoties par siltumapgādes drošumu gadījumos, kad nav pieejama dabasgāzes pievade, TEC tiek glabāts rezerves kurināmais – dīzeļdegviela. Ņemot vērā augsto dabasgāzes cenu un neskaidrību par dabasgāzes piegādēm, no 2022. gada septembra līdz decembrim dīzeļdegviela tika izmantota siltumenerģijas ražošanai TEC ūdenssildāmajos katlos, tādējādi samazinot siltumenerģijas ražošanas izmaksas. Dīzeļdegvielu izmanto arī SIA "Liepājas enerģija" katlumājā. Dīzeļdegvielas iepirkums veido nebūtisku daļu no kopējām energoresursu izmaksām.

Liepājas ražotnēs elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanai izmanto galvenokārt atjaunīgo energoresursu – šķeldu, kas 2022. gadā veidoja aptuveni 1 % no kopējām koncerna energoresursu izmaksām. Šķeldas un dīzeļdegvielas, līdzīgi kā pārējo preču un pakalpojumu, iegāde notiek brīvas konkurences apstākļos.

CO_2 emisijas kvotu izmaksas 2022. gadā veidoja aptuveni 10 % no kopējām energoresursu izmaksām. Vairāk informācijas par piešķirtajām CO_2 emisijas kvotām sk. sadaļā "Vides aspekti".

Iepirktā elektroenerģija

	Mērv.	2018	2019	2020	2021	2022
Iepirktā elektroenerģija	GWh	4 020	3 569	3 823	4 208	3 354

Kurināmā patēriņš

	Mērv.	2018	2019	2020	2021	2022
Dabasgāze (t. sk. pārdotais dabasgāzes apjoms)	tūkst.nm^3	667 256	674 889	492 263	581 799	422 022
Šķelda	ber.m^3	252 534	225 166	237 511	268 947	266 135
Dīzeļdegviela	m^3	10	11	10	10	17 230

Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

– Korporatīvās pārvaldības modelis
– 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

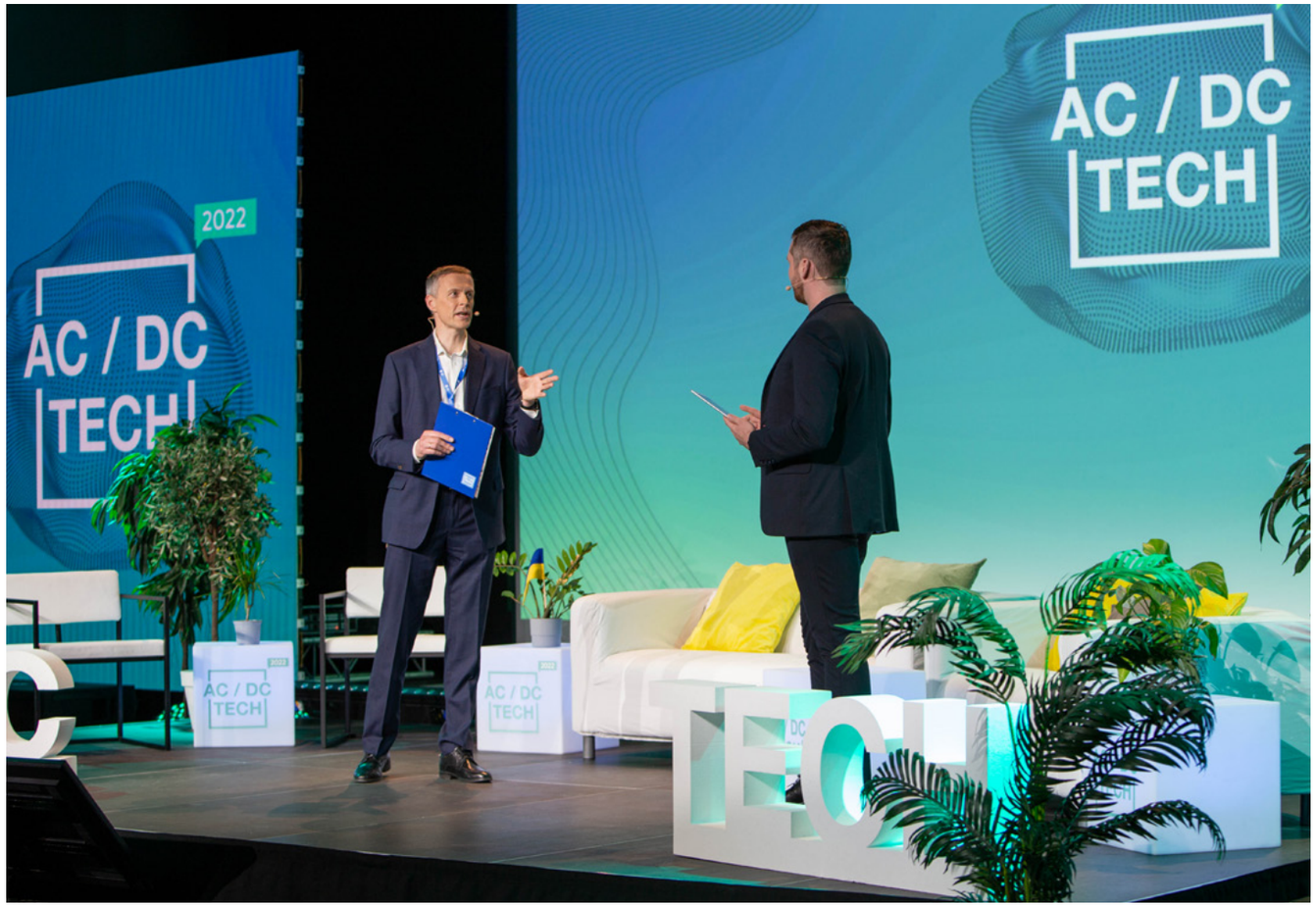
Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm ir *Latvenergo* koncerna atbildīgas uzņēmējdarbības būtiska sastāvdaļa. Ieinteresētās puses ir identificētas, izvērtētas un sagrupētas, ņemot vērā *GRI* vadlīnijas un AA1000 Sadarbības ar ieinteresētajām pusēm standartu. Koncerns izvērtē savas darbības sociālo, vides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

Koncerns regulāri organizē finanšu un darbības rezultātu un aktualitāšu diskusiju ar Latvijas sabiedrībā pazīstamiem ekspertiem no Latvijas Bankas, lielākajām komercbankām, Fiskālās disciplīnas padomes un Eiropas Komisijas pārstāvniecības Latvijā. Diskusijās tiek analizēta enerģētikas saskare ar citām tautsaimniecības nozarēm un ietekme uz sociālo, politisko un vides jomu. Ar Latvijas Republikas Saeimas deputātiem, Eiropas Rekonstrukcijas un attīstības bankas pārstāvjiem un citām ieinteresētajam pusēm organizētas diskusijas par koncerna jauno izaugsmes stratēģiju 2022.–2026. gadam.

2022. gada septembrī AS "Sadales tīkls" aicināja sadarbības partnerus, elektroenerģijas tirgotājus, klientus un citas ieinteresētās puses uz diskusiju, lai atskatītos uz uzņēmuma paveikto un pārrunātu sadales operatora nākotnes prioritātes. Diskusijā tika sniegts ieskats uzņēmuma stratēģijā 2022.–2027. gadam un pārrunāti sadales operatora nākotnes uzdevumi un prioritātes no uzņēmēju un nozares skatupunkta.

Par kvalitatīvu sadarbību ar visām ieinteresētajām pusēm AS "Latvenergo" 2022. gada oktobrī saņēma Latvijas Korporatīvās pārvaldības konsultatīvās padomes balvu nominācijā *Iesaistīto pušu vadības praktiķis*. Balva piešķirta par labāko Latvijas praksi, labas pārvaldības standartiem un Latvijas Korporatīvās pārvaldības kodeksa ieviešanu.

Informāciju par ieinteresēto pušu un koncerna kopīgi noteiktiem ilgtspējas aspektiem sk. sadaļā "Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana".



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

– Korporatīvās pārvaldības modelis
– 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

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

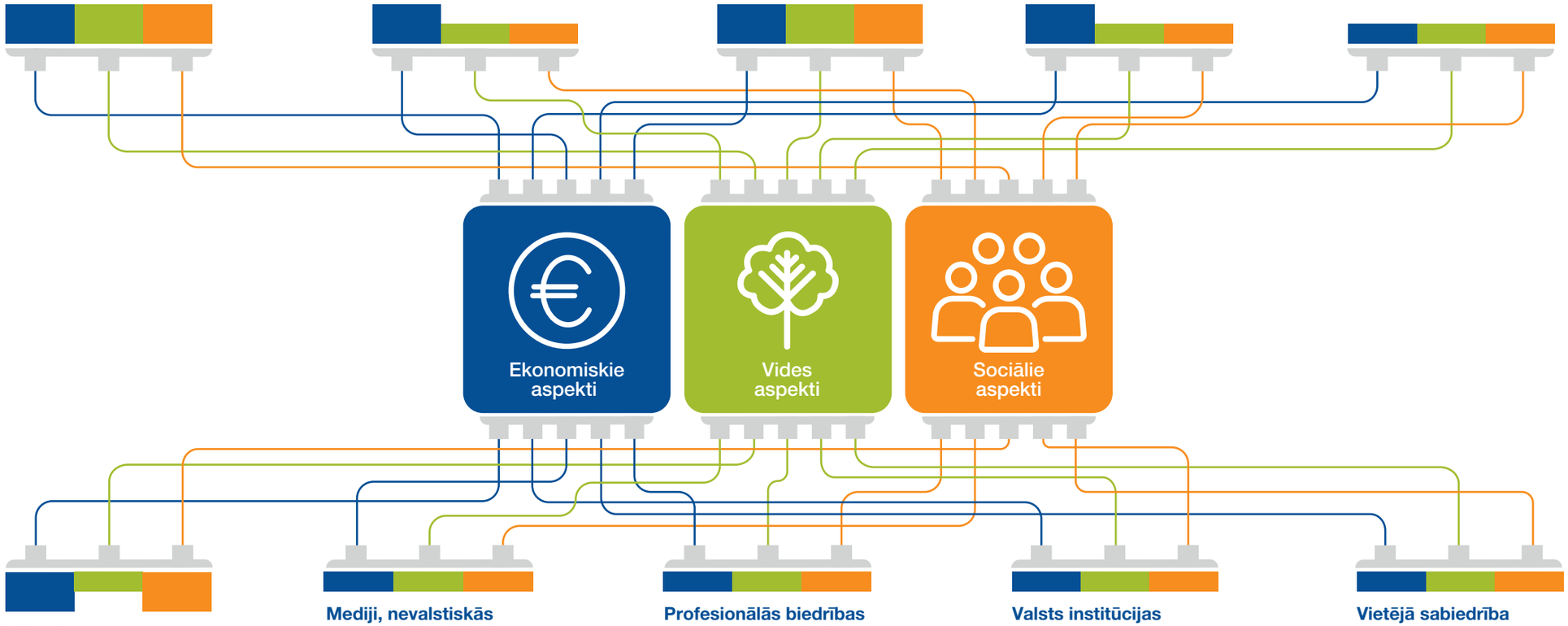
- arodveselība un darba drošība
- darba koplīgums
- darbinieku iesaiste, attīstība, produktivitāte un motivācija

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

– Korporatīvās pārvaldības modelis
– 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

Ieinteresētās puses

	Akcionārs – Ekonomikas ministrija	Biznesa partneri	Darbinieki, arodbiedrība	Finansētāji un investori	Izglītības un zinātnes iestādes
Sadarbības līmenis	partnerība	iesaiste	sarunas un iesaiste	konsultācijas un partnerība	partnerība
Sadarbības apraksts	Sk. sadaļu “Pārvaldības institūcijas”.	Sk. sadaļu “Koncerna iepirkumi”.	Sk. informāciju par darbiniekiem un darba vidi sadaļā “Sociālie aspekti”.	Sk. informāciju par atklātību un caurskatāmību sadaļā “Korporatīvās pārvaldības modelis”.	Sk. informāciju par zinātnes un izglītības projektiem sadaļā “Korporatīvā sociālā atbildība”.

Ieinteresētās puses

	Klienti	Mediji, nevalstiskās organizācijas (NVO)	Profesionālās biedrības un nozares speciālisti	Valsts institūcijas	Vietējā sabiedrība
Sadarbības līmenis	iesaiste	konsultācijas un iesaiste	konsultācijas un iesaiste	konsultācijas un iesaiste	konsultācijas, iesaiste un sarunas
Sadarbības apraksts	Sk. sadaļu “Tirdzniecība” un “Atbildība par produktu”.	Sadarbība ar nacionālajiem un reģionālajiem medijiem ietver preses relīzes, mediju pasākumus un preses konferences. 2022. gadā galvenie temati bijuši koncerna finanšu un darbības rezultāti, koncerna stratēģiskā attīstība, elektroenerģijas ražošana no atjaunīgiem energoresursiem, energoresursu pieejamība un cenas, inovāciju veicināšana, 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.	Sk. sadaļu “Pārstāvība biedrībās, organizācijās un apvienībās”.	2022. gadā Latvijas Republikas Ministru kabinets atbalstīja AS “Latvenergo” un AS “Latvijas valsts meži” kopuzņēmuma SIA “Latvijas vēja parki” izveidi vēja parku attīstībai Latvijā. Tiesību aktos noteiktā kārtībā koncerns sadarbojas ar Konkurences padomi, kā arī regulāri sniedz SPRK informāciju par savu darbību, finanšu rezultātiem un regulēto tarifu aprēķinu. Uzsākta sadarbība un komunikācija ar 2022. gada decembrī izveidoto Klimata un enerģētikas ministriju par nozares politikas tālāko attīstību. Informāciju par koncerna iesaisti nozares politikas veidošanā sk. sadaļā “Sabiedrība”.	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 regulāri izzina Latvijas iedzīvotāju viedokli dažādās aptaujās un īsteno dažādas KSA aktivitātes – sk. sadaļu “Korporatīvā sociālā atbildība”. 2022. gadā uzsākts ietekmes uz vidi novērtējuma process, lai izvērtētu VES būvniecības iespējas piecos Latvijas novados.

konsultācijas – aktuālu jautājumu noskaidrošana

sarunas – kolektīva apspriešanās

iesaiste – dalība kopīgās aktivitātēs, risinājumu un rīcības plānu izstrādē

partnerība – kopīga lēmuma pieņemšana un sadarbība

Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

– Korporatīvās pārvaldības modelis
– 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

Pārstāvība biedrībās, organizācijās un apvienībās

Dalība nozares biedrībās, apvienībās un organizācijās *Latvenergo* koncernam sniedz informāciju par enerģētikas un saistīto nozaru aktualitātēm un nodrošina interešu pārstāvniecību 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 2022. gadā, ir:

- konferences *Enerģētika 2022*, *WindWorks 2022* un *Energycon 2022*;
- sarunu festivāls *Lampa*;
- energoapgādes inovāciju forums *AC/DC Tech*;
- Enerģētikas hakatons un klimata hakatoni *Climathon 2022*, *Young Climathon 2022*;
- forums *Atbildīgu ideju tirgus*.

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

Nacionālās biedrības un profesionālās organizācijas

Latvijas Elektroenerģētiķu un energobūvnieku asociācija

Pasaules Enerģijas padomes Latvijas Nacionālā komiteja

Latvijas Lielo aizsprostu biedrība

Latvijas Tirdzniecības un rūpniecības kamera

Latvijas Siltumuzņēmumu asociācija

Latvijas Ūdeņraža asociācija

Korporatīvās ilgtspējas un atbildības institūts

Latvijas Darba devēju konfederācija

Vēja enerģijas asociācija

Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

– Sadale

– ES taksonomija

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Latvenergo koncerna uzņēmējdarbības modelis

Par *Latvenergo* koncernu
Korporatīvā pārvaldība
Darbības segmenti
– Ražošana un tirdzniecība
Ražošana
Tirdzniecība
Obligātais iepirkums
– Sadale
– ES taksonomija
Ilgtspējas indikatori
Ilgtspējas pārskata pielikumi
Gada pārskats

	Resursi	Darbības segmenti	Rezultāti	Ietekme
Ekonomiskie	• Aktīvi – 3,9 miljardi EUR • Ražotņu jauda – 2 606 MW_{el} un 1 793 MW_{th} • Saules parki klientiem – 11 MW_{el} • Elektroenerģijas sadales tīkls – 92 407 km elektrolīniju • Patērētie energoresursi: - 3,4 TWh elektroenerģijas - 0,4 miljardi Nm^3 dabasgāzes - 0,3 miljoni ber.m^3 šķeldas - 0,02 miljoni m^3 dīzeļdegvielas • *Moody's* kredītreitings Baa2	*Latvenergo* koncerns – viens no lielākajiem energoapgādes pakalpojumu sniedzējiem Baltijā **Ražošana un tirdzniecība** 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. **Sadale** 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).	• AS "Latvenergo" – Baltijas vērtīgākais enerģētikas uzņēmums • Peļņa – 184 miljoni EUR • Saražots 3,8 TWh elektroenerģijas un 1,8 TWh siltumenerģijas • SAIDI – 240 min un SAIFI – 2,5 reizes • Elektroenerģijas zudumu rādītājs – 3,73 % • Elektroenerģijas tirgus daļa Baltijas valstīs – 20 %	• Investīcijas – 122 miljoni EUR • Dividendēs valstij izmaksāti 70 miljoni EUR • Nodokļos samaksāti 320 miljoni EUR • Personāla izmaksas –117 miljoni EUR • Izejvielas, materiāli, darbības un citas izmaksas – 1,4 miljardi EUR • ES taksonomijai atbilstīgo darbību īpatsvars kapitālizdevumos – 87 %
Sociālie	• 3 316 darbinieki 3 Baltijas valstīs • ISO 45001 atbilstoša arodveselības un darba drošības pārvaldības sistēma • Apmācības darbiniekiem • Ētikas kodekss darbiniekiem un ētikas principi līgumpartneriem • 818 tūkst. elektroenerģijas klientu Baltijas valstīs – 783 tūkst. mājsaimniecību un 35 tūkst. biznesa klientu • *Elektrum* energoefektivitātes centrs • Daudzveidīgas KSA aktivitātes		• Darbinieku piesaistības indekss – 68 • Vidēji 26 mācību stundas vienam darbiniekam • 52 prakses vietas • Kopējais nelaimes gadījumu indekss – 0,19; 0 letālu nelaimes gadījumu • *Elektrum* klientu apmierinātības indekss (skalā 1–6): - mājsaimniecības – 4,1 - uzņēmumi – 4,0 • AS "Sadales tīkls" klientu apmierinātības indekss (skalā 1–100): - mājsaimniecības – 69 - uzņēmumi – 63 • 95 % Latvijas iedzīvotāju, kas zina/ir dzirdējuši par koncerna KSA aktivitātēm, vērtē tās pozitīvi	• Droša un attīstību veicinoša darba vide • Plašs un mūsdienīgs produktu un pakalpojumu 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	• Daugavas HES kaskāde – nozīmīgākais atjaunīgās elektroenerģijas avots Baltijā • AS "Latvenergo" TEC un Liepājas ražotnes – dabasgāze un šķelda • Primāro energoresursu patēriņš: - 48 % atjaunīgo resursu - 52 % fosilo resursu • 78 tūkst. bezmaksas CO_2 emisijas kvotu siltumenerģijas ražošanai • ISO 14001 un ISO 50001 atbilstoša vides un energopārvaldības sistēma		• 70 % elektroenerģijas izstrādāti no atjaunīgajiem energoresursiem • Tiešās CO_2 emisijas 673 tūkst. tonnu • Netiešās CO_2 emisijas 1 754 tūkst. tonnu • Upēs ielaisti 7,3 miljoni zivju mazuļu un kāpuru un ievietotas 440 zivju nārsta ligzdas • Uzstādītas 611 ligzdu pamatnes baltajiem stārķiem	• *Latvenergo* koncerna CO_2 izmešu intensitāte – 0,08 t CO_2/MWh – būtiski zemāka nekā vidēji Eiropā • Primāro energoresursu ietaupījums 311 MWh • CO_2 emisiju ietaupījums vairāk nekā 22 tūkst. tonnu • Ilgtspējas indeksa novērtējumā AS "Latvenergo" vides jomā ieguvis gandrīz 99 %

Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

– Sadale

– ES taksonomija

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Ražošana un tirdzniecība

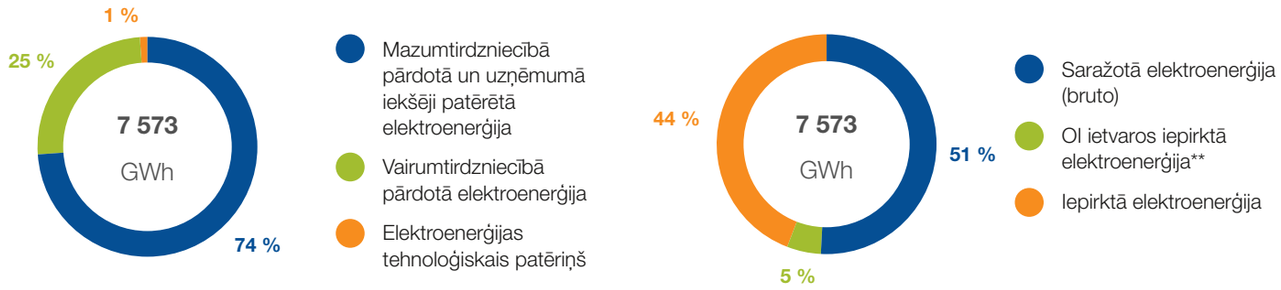
Ražošanas un tirdzniecības segments ir pēc ieņēmumiem lielākais *Latvenergo* koncerna darbības segments. 2022. gadā 90 % no segmenta ieņēmumiem veido elektroenerģijas, dabasgāzes un saistīto pakalpojumu tirdzniecības ieņēmumi, bet 10 % – siltumenerģijas ieņēmumi. Lielākā daļa no ražošanas un tirdzniecības segmenta darbības ieņēmumiem ir neregulēti, savukārt ar tarifu regulētos darbības ieņēmumus veido siltumenerģijas ražošana un maksa par uzstādīto elektrisko jaudu AS "Latvenergo" TEC.

2022. gadā koncerns saražojis 3,8 TWh jeb 70 % no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma. 70 % no saražotā apjoma iegūti no atjaunīgajiem energoresursiem. Daugavas HES elektroenerģijas izstrādes apjoms nav būtiski mainījies, un tas ir 2,7 TWh. Augsto dabasgāzes un emisijas kvotu cenu dēļ TEC elektroenerģijas izstrāde sarukusi par aptuveni 40 % – pārskata gadā abās ražotnēs izstrādāta 1,1 TWh elektroenerģijas. Vairāk informācijas sk. sadaļā "Ražošana".

Ar 20 % tirgus daļu *Latvenergo* koncerns ir viens no lielākajiem elektroenerģijas tirgotājiem Baltijā. Kopējais pārdotās elektroenerģijas apjoms, ietverot pašpatēriņu, pārskata gadā bija 7,6 TWh. Vairāk informācijas sk. sadaļā "Tirdzniecība".

Pārskata gadā koncerns Baltijā pārdevis aptuveni 1 TWh dabasgāzes. Lai gan dabasgāzes cenu pieauguma dēļ pieprasījums pēc tās būtiski mazinājies, koncerna pārdotais apjoms saglabāts aptuveni iepriekšējā gada līmenī. Kopējais koncerna patērētais un klientiem pārdotais dabasgāzes apjoms 2022. gadā ir 4,4 TWh.

Latvenergo* koncerna elektroenerģijas bilance 2022. gadā



Latvenergo* koncerna elektroenerģijas bilance

	Mērv.	2018	2019	2020	2021	2022
Mazumtirdzniecībā pārdotā un koncernā iekšēji patērētā elektroenerģija	GWh	7 281	6 773	6 670	6 983	5 612
t.sk. mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	*GWh*	*6 954*	*6 505*	*6 394*	*6 706*	*5 452*
Vairumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	3 030	2 754	2 460	2 554	1 894
Elektroenerģijas tehnoloģiskais patēriņš	GWh	124	121	85	96	67
KOPĀ	**GWh**	**10 435**	**9 648**	**9 216**	**9 632**	**7 573**
Saražotā elektroenerģija (bruto)	GWh	5 076	4 880	4 249	4 517	3 822
OI ietvaros iepirktā elektroenerģija**	GWh	1 339	1 199	1 144	907	397
Iepirktā elektroenerģija	GWh	4 020	3 569	3 823	4 208	3 354
KOPĀ	**GWh**	**10 435**	**9 648**	**9 216**	**9 632**	**7 573**

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

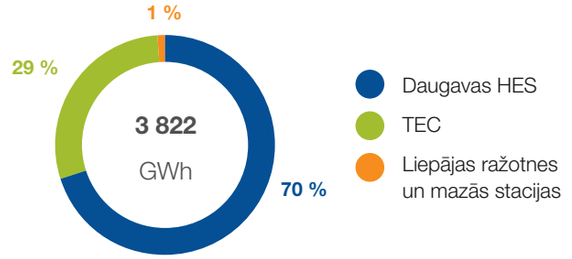
** neietver koncerna saražoto elektroenerģiju

Ražošana

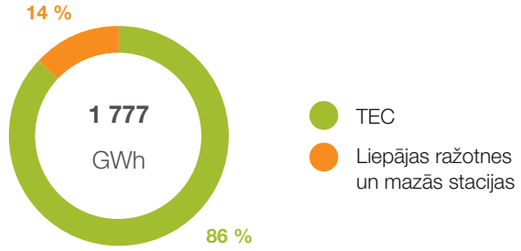
Par *Latvenergo* koncernu
Korporatīvā pārvaldība
Darbības segmenti
– Ražošana un tirdzniecība
Ražošana
Tirdzniecība
Obligātais iepirkums
– Sadale
– ES taksonomija
Ilgtspējas indikatori
Ilgtspējas pārskata pielikumi
Gada pārskats

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 – 1 793 MW. 2022. gadā saražotas 3,8 TWh elektroenerģijas un 1,8 TWh siltumenerģijas. Samazinoties AS "Latvenergo" TEC izstrādei, 2022. gadā koncerna atjaunīgās elektroenerģijas īpatsvars sasniedza 70 %, kas ir viens no vēsturiski augstākajiem rādītājiem.

Elektroenerģijas izstrāde 2022. gadā



Siltumenerģijas izstrāde 2022. gadā



Uzstādīto ģenerējošo iekārtu elektriskā jauda

	Mērv.	2018	2019	2020	2021	2022
Daugavas HES	MW	1 558	1 558	1 558	1 558	1 558
TEC*	MW	1 025	1 025	1 039	1 039	1 039
Liepājas ražotnes un mazās stacijas	MW	8	8	8	9	9
KOPĀ	**MW**	**2 591**	**2 591**	**2 605**	**2 606**	**2 606**

* uzstādītā jauda, kad TEC-2 ir kondensācijas režīmā

Uzstādīto ģenerējošo iekārtu siltuma jauda

	Mērv.	2018	2019	2020	2021	2022
TEC	MW	1 617	1 617	1 617	1 617	1 617
Liepājas ražotnes un mazās stacijas	MW	221	221	221	180	176
KOPĀ	**MW**	**1 838**	**1 838**	**1 838**	**1 797**	**1 793**

Elektroenerģijas izstrāde

	Mērv.	2018	2019	2020	2021	2022
Daugavas HES	GWh	2 380	2 047	2 528	2 636	2 670
TEC	GWh	2 644	2 780	1 685	1 854	1 123
Liepājas ražotnes un mazās stacijas	GWh	52	53	37	26	29
KOPĀ	**GWh**	**5 076**	**4 880**	**4 249**	**4 517**	**3 822**

Siltumenerģijas izstrāde

	Mērv.	2018	2019	2020	2021	2022
TEC	GWh	2 004	1 603	1 475	1 800	1 531
Liepājas ražotnes un mazās stacijas	GWh	270	239	227	272	247
KOPĀ	**GWh**	**2 274**	**1 842**	**1 702**	**2 072**	**1 777**

Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

– Sadale

– ES taksonomija

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

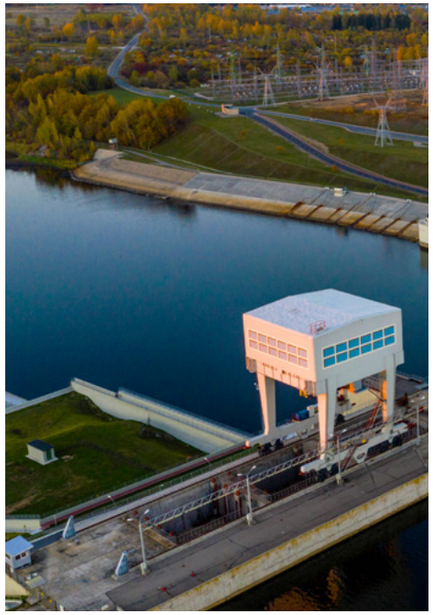
Gada pārskats



Ķeguma HES

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

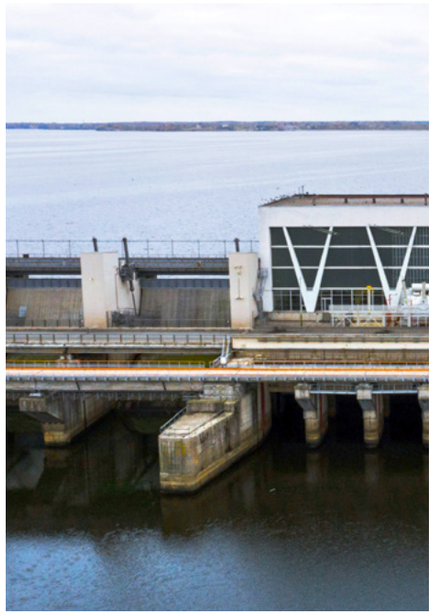
Ķeguma HES ir vecākā Daugavas hidroelektrostacija. Tā sastāv no divām atsevišķām dažādos laikos celtām spēkstacijām Daugavas labajā un kreisajā krastā.



Pļaviņu HES

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

Pēc uzstādītās jaudas Pļaviņu HES ir lielākā hidroelektrostacija Baltijas valstīs un viena no lielākajām Eiropas Savienībā. Tai ir nozīmīga loma Baltijas energosistēmas 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
Enerģijas avots: ūdens

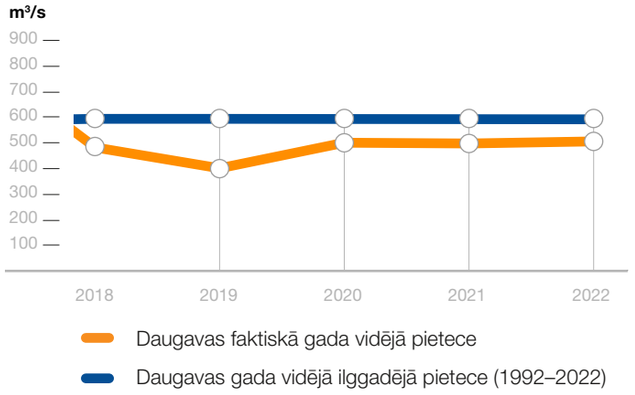
Rīgas HES ir jaunākā no Daugavas hidroelektrostacijām, un tā kalpo arī kā sinhronais kompensators sprieguma regulēšanai augstsprieguma elektrotīklos. 2022. gadā pabeigta Rīgas HES rekonstrukcija.

Daugavas HES

Daugavas HES ir valstī lielākās hidroelektrostacijas, 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.

Pārskata gadā elektroenerģijas izstrāde Daugavas HES nav būtiski mainījusies – saražotas 2,7 TWh elektroenerģijas, kas veido 70 % 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

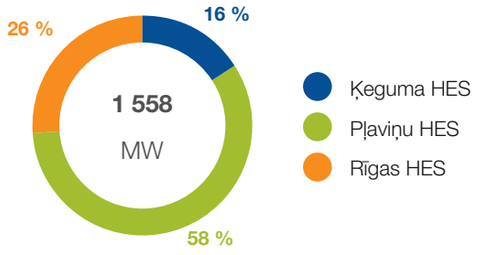
– ES taksonomija

Ilgtspējas indikatori

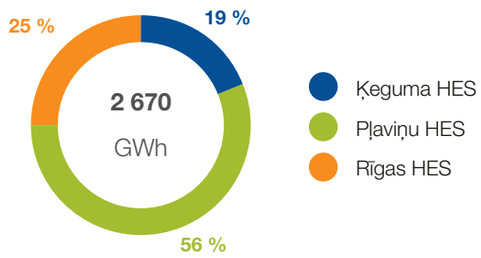
Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Daugavas HES ģenerējošo iekārtu jauda 2022. gadā



Daugavas HES elektroenerģijas izstrāde 2022. gadā



Daugavas HES ģenerējošo iekārtu jauda

	Mērv.	2018	2019	2020	2021	2022
Ķeguma 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.	2018	2019	2020	2021	2022
Ķeguma HES	GWh	457	402	493	512	522
Pļaviņu HES	GWh	1 359	1 150	1 420	1 474	1 487
Rīgas HES	GWh	564	495	615	650	661
KOPĀ	**GWh**	**2 380**	**2 047**	**2 528**	**2 636**	**2 670**

Investīcijas Daugavas HES

	Mērv.	2018	2019	2020	2021	2022
Hidroagregātu rekonstrukcijas programma	milj. EUR	21,1	16,6	18,4	11,7	4,2
Citi projekti	milj. EUR	3,3	4,8	2,6	4,5	7,8
KOPĀ	**milj. EUR**	**24,4**	**21,4**	**21,0**	**16,2**	**12,0**

Investīcijas Daugavas HES

Pārskata gadā Daugavas HES aktīvos investēti 12 miljoni EUR, no tiem 4,2 miljoni EUR ieguldīti hidroagregātu rekonstrukcijas programmā, kas nodrošinās to darbību vairāk nekā 40 gadus. Programmas ietvaros paredzēts rekonstruēt 11 līdz šim vēl nerekonstruētos hidroagregātus; no tiem līdz 2022. gada beigām ekspluatācijā ir nodoti astoņi. Kopējās programmas izmaksas plānotas ap 260 miljoniem EUR. Līdz 2022. gada beigām jau investēti 200 miljoni EUR.

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 CO_2 emisiju par 0,366 tonnām, pieņemot, ka šī enerģija būtu jāsaražo termoelektrostacijās kondensācijas režīmā, kā kurināmo izmantojot dabasgāzi.

Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

– Sadale

– ES taksonomija

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas 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. 2021. gadā ekspluatācijā nodota Baltijā lielākā siltuma akumulācijas sistēma, kas izbūvēta TEC-2 teritorijā.

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. Reaģējot uz enerģētisko krīzi, TEC ražotnēs siltumenerģijas ražošanai kā alternatīvu kurināmo dabasgāzei 2022. gadā izmantoja arī dīzeļdegvielu. Pārskata gadā ar dīzeļdegvielu saražoti 11 % TEC izstrādātās siltumenerģijas.

2021. gada martā ekspluatācijā tika nodota TEC-2 siltuma akumulācijas sistēma, kas ir lielākais šāda veida projekts Baltijā. 17 800 m^3 lielā akumulācijas tvertne ļauj uzkrāt koģenerācijas režīmā saražoto siltumenerģiju un optimālāk pielāgot TEC darbības režīmus mainīgajiem tirgus apstākļiem un pīķa slodžu segšanai. Pārskata gadā sistēma nodrošināja primāro energoresursu ietaupījumu vairāk nekā 300 MWh apmērā un CO_2 emisijas ietaupījumu gandrīz 1 100 tonnu apmērā. Papildus tam tā palielina siltumapgādes drošumu Rīgas centralizētās siltumapgādes sistēmas labajā krastā.

Augsto dabasgāzes un emisijas kvotu cenu dēļ TEC elektroenerģijas izstrāde pārskata gadā sarukusi par aptuveni 40 %. TEC saražota 1,1 TWh elektroenerģijas, kas veido 29 % no kopējā koncernā saražotā elektroenerģijas daudzuma. TEC saražotās siltumenerģijas apjoms ir 1,5 TWh, kas ir par 15 % mazāk nekā gadu iepriekš. Samazinājumu noteica galvenokārt siltāki laikapstākļi 2022. gada apkures sezonā. Saražotā siltumenerģija tiek pārdota par regulētiem tarifiem AS “Rīgas siltums”, kā arī TEC-2 lokāliem ārējiem siltumenerģijas lietotājiem.

TEC elektroenerģijas izstrāde

	Mērv.	2018	2019	2020	2021	2022
TEC-1	GWh	643	598	364	310	111
TEC-2	GWh	2 001	2 182	1 321	1 544	1 012
KOPĀ	**GWh**	**2 644**	**2 780**	**1 685**	**1 854**	**1 123**

TEC siltumenerģijas izstrāde

	Mērv.	2018	2019	2020	2021	2022
TEC-1	GWh	1 105	883	729	757	650
TEC-2	GWh	899	720	746	1 043	881
KOPĀ	**GWh**	**2 004**	**1 603**	**1 475**	**1 800**	**1 531**

Investīcijas AS “Latvenergo” TEC

	Mērv.	2018	2019	2020	2021	2022
Investīcijas	milj. EUR	2,5	10,1	17,8	3,7	1,7

Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

– Sadale

– ES taksonomija

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

SIA “Liepājas enerģija” un mazās ražotnes



Liepājas ražotnes

SIA “Liepājas enerģija” dibināta 2005. gadā
Elektriskā jauda: 6 MW
Siltuma jauda: 176 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 2022. gada kurināmā bilancē veido 82 %.

Pārskata gadā Liepājas ražotnēs izstrādātas 247 GWh siltumenerģijas un 22 GWh elektroenerģijas. Noslēgti līgumi par 31 jauna objekta pieslēgšanu centralizētajiem siltumtīkliem ar kopējo plānoto slodzi 6,7 MW. Lai piesaistītu jaunus klientus Dienvidkurzemē, uzņēmums paplašinājis pakalpojumu klāstu ar individuālo siltummezglu uzstādīšanu un apkalpošanu. 2022. gadā noslēgti 18 līgumi par siltummezglu uzstādīšanu un 33 līgumi par 96 siltummezglu apkalpošanu.

2022. gada oktobrī ar Centrālo finanšu un līgumu aģentūru noslēgts līgums par projekta “Fosilā kurināmā aizstāšana Liepājā” īstenošanu. Projektā paredzēts 3,78 MW gāzes katlus aizstāt ar 4 MW šķeldas katliem, kas samazinās CO_2 emisijas par aptuveni 2 700 tonnām gadā. Projekts īstenojams 14 mēnešu laikā pēc līguma noslēgšanas.



Ainažu VES

Sākusi darbu: 1995. gadā
Elektriskā jauda: 1 MW
Enerģijas avots: vējš

2013. gadā pabeigta pilnīga abu ģeneratoru renovācija. 2022. gadā Ainažu VES izstrādātas 0,9 GWh elektroenerģijas.



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.

2022. gadā Aiviekstes HES izstrādātas 5,9 GWh elektroenerģijas.

Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– **Ražošana un tirdzniecība**

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

– Sadale

– ES taksonomija

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Vēja un saules parku attīstība

Latvenergo koncerns aktīvi strādā pie AER ražošanas jaudu paplašināšanas, kas vienlaikus veicinās nacionālo klimata mērķu sasniegšanu un stiprinās enerģētisko drošību. Galvenā uzmanība tiek pievērsta vēja elektrostaciju (VES) un saules elektrostaciju (SES) attīstīšanai.

2022. gada jūlijā dibināts AS "Latvenergo" un AS "Latvijas valsts meži" kopuzņēmums SIA "Latvijas vēja parki", kura mērķis ir veidot jaunus stratēģiskas nozīmes sauszemes vēja enerģijas parkus. Izmantojot abu valsts mēroga uzņēmumu pieredzi un resursus, koncerna elektroenerģijas ražošanas portfelim plānots pievienot vismaz 800 MW atjaunīgās enerģijas visā Latvijā. Kopuzņēmuma uzdevums ir projektēt, izbūvēt un ekspluatēt vēja parkus Latvijas valsts mežu teritorijās. Projekti tiks īstenoti atbilstoši brīvā tirgus principiem, bez jebkādiem finansiāliem valsts atbalsta mehānismiem.

Pārskata gadā ir uzsākts dialogs ar vides institūcijām un organizācijām, aizvadītas tikšanās ar vairākām pašvaldībām, lai jau procesa sākumā uzklausītu visu iesaistīto pušu viedokli. Dabas eksperti uzsākuši iespējamo VES izbūves teritoriju apsekošanu un izpēti. Ņemot vērā izpētes rezultātus, tiek precizēts iespējamais elektrostaciju un saistītās infrastruktūras novietojums, lai nepieļautu būtisku negatīvu ietekmi uz vidi, t. sk. īpaši aizsargājamajām sugām un biotopiem.

Latvenergo koncerna stratēģijā paredzēta arī atkrastes vēja parku attīstība un dalība vēja parku izsolēs Baltijā. 2022. gada septembrī AS "Latvenergo" un globālais līderis atjaunīgo energoresursu jomā *RWE* parakstījuši sadarbības līgumu, lai attīstītu, būvētu un pārvaldītu jūras vēja projektus pie Latvijas krastiem. Jaunā partnerība orientēta uz dalību gaidāmajās izsolēs par tiesībām attīstīt Latvijas–Igaunijas kopprojektu *ELWIND*, kā arī uz kopīgu atkrastes vēja parku attīstīšanu citos laukumos Latvijas piekrastē. Vairāk informācijas par vēja parku attīstību un vēja enerģijas izmantošanu *Latvenergo* mājaslapā.

Vienlaikus norit darbs pie saules elektrostaciju (SES) attīstīšanas Baltijā. 2022. gada nogalē kopējā Baltijā uzstādītā SES jauda ir 11 MW, bet dažādās attīstības stadijās ir projekti ar kopējo jaudu ap 200 MW.

VES attīstīšanas principi



Strādājam un dodam labumu Latvijai

Esam valsts uzņēmums, un projektu realizācija ir ieguvums visai sabiedrībai



Esam atbildīgi pret sabiedrību

Paredzam finansiālu labumu pašvaldībām un iesaistām vietējās kopienas jau plānošanas procesā



Izturamies ar cieņu pret vidi

Sadarbojamies ar vides organizācijām, ievērojam rekomendācijas un noteiktās vides prasības



Izvēlamies piemērotus risinājumus

Tehnoloģiju izvēlē izvēlamies risinājumus, kas piemēroti apkārtējai videi un sabiedrībai

Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

– Sadale

– ES taksonomija

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

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

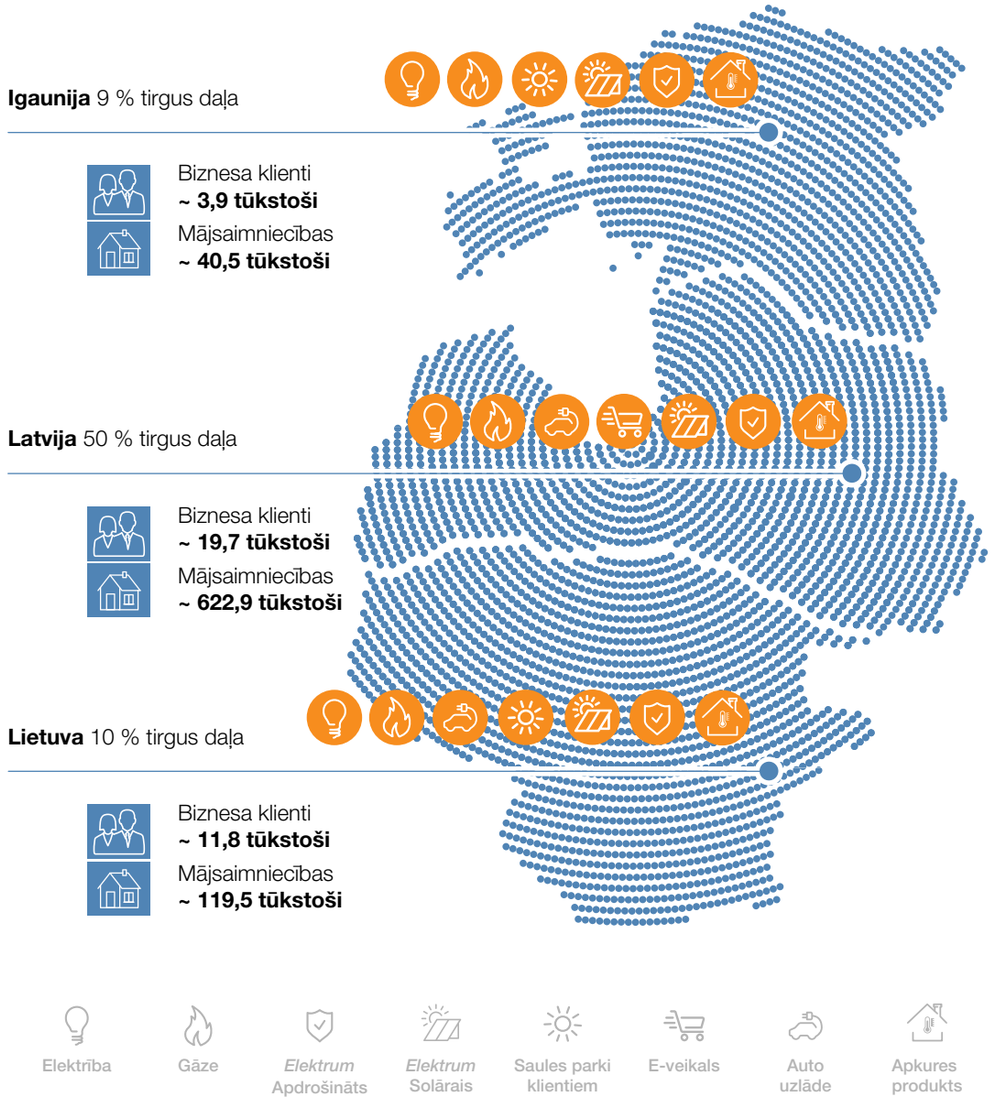
2022. gada nogalē *Latvenergo* koncernam Baltijas valstīs bija vairāk nekā 818 tūkstoši klientu, no tiem vairāk nekā 175 tūkstoši ārpus Latvijas. Klientu skaits pārskata gadā palielināts par 8 %. Tas pieaudzis gan biznesa klientu, gan mājsaimniecību segmentā. Pieaugumu būtiski ietekmēja mājsaimniecību tirgus atvēršana Lietuvā, kur gada laikā mājsaimniecību klientu skaits pieaudzis par aptuveni 81 tūkstoti un sasniedzis gandrīz 120 tūkstošus. No kopējā elektroenerģijas klientu skaita 96 % ir mājsaimniecības un 4 % – biznesa klienti.

Kopējais Baltijas valstu elektroenerģijas patēriņš 2022. gadā bija 27,7 TWh – par aptuveni 5 % mazāk nekā gadu iepriekš. Patēriņa samazinājumu, galvenokārt mājsaimniecību segmentā, veicināja siltāki laikapstākļi gada pirmajā pusē, kā arī pieaugošās elektroenerģijas cenas un tai sekojošā klientu rīcība, mazinot elektroenerģijas patēriņu, t. sk. uzstādot saules paneļus. *Latvenergo* koncerna tirgus daļa Baltijas elektroenerģijas tirgū pārskata gadā bija 20 %. Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā 2022. gadā pārdotas 5,5 TWh elektroenerģijas, 2021. gadā – 6,7 TWh. Samazinājumu noteica galvenokārt pārdošanas stratēģijas pārskatīšana lielo klientu segmentā, mazinot starpību starp koncerna pārdoto un saražoto elektroenerģijas apjomu augstu un svārstīgu elektroenerģijas tirgus cenu apstākļos.

Dabasgāze

2022. gadā mazumtirdzniecības klientiem Baltijā *Latvenergo* koncerns pārdevis 0,9 TWh dabasgāzes. Lai gan dabasgāzes cenu pieauguma dēļ pieprasījums pēc tās būtiski mazinājies, koncerna pārdotais dabasgāzes apjoms pārskata gadā saglabāts aptuveni iepriekšējā gada līmenī.

Dabasgāzes klientu skaits Baltijā ir turpinājis pieaugt, stiprinot *Elektrum* pozīcijas tieši stratēģiski svarīgajos mazo uzņēmumu un mājsaimniecību segmentos. 2022. gada nogalē tas pārsniedza 21 tūkstoti, kas ir par 15 % vairāk nekā iepriekšējā gadā. No kopējā dabasgāzes klientu skaita 90 % ir mājsaimniecības un 10 % – biznesa klienti.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

– Sadale

– ES taksonomija

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

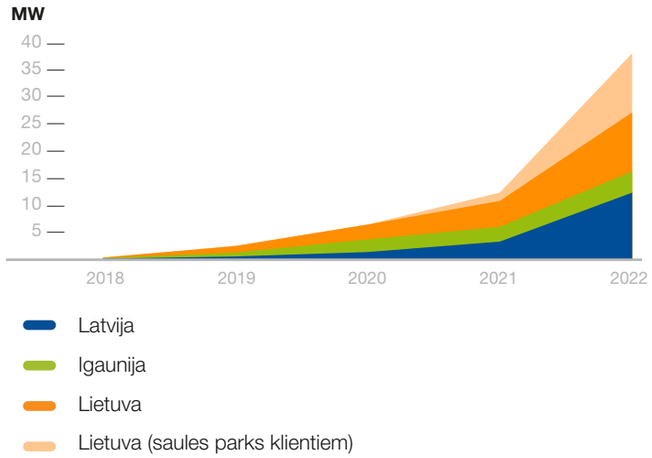
Gada pārskats

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 6 200 jauni līgumi par saules paneļu uzstādīšanu un attālināto saules parku daļu pārdošanu, kas ir gandrīz piecas reizes vairāk nekā 2021. gadā. Pieaugumu īpaši veicināja Latvijā un Lietuvā pieejamās valsts atbalsta programmas atjaunīgo energoresursu izmantošanai.

Kopējā *Latvenergo* koncerna mazumtirdzniecības klientiem uzstādītā saules paneļu jauda gada nogalē sasniedza 38 MW, kas padara koncernu par vienu no vadošajiem šī pakalpojuma sniedzējiem Baltijā. 67 % no šīs jaudas ir uzstādīti ārpus Latvijas. Klientiem paredzēto *Elektrum* saules parku kopējā jauda bija 11 MW, savukārt projekta vai celtniecības stadijā ir 12 saules parki ar kopējo jaudu ap 200 MW.

Klientiem uzstādītā saules paneļu jauda (kumulatīvi)



Elektroauto uzlādes tīkla attīstība

Pārskata gadā turpinājusies arī elektroauto uzlādes tīkla attīstība. 2022. gada nogalē ar gandrīz 200 publiski pieejamām uzlādes pieslēgvietām *Elektrum* ir viens no lielākajiem elektroauto uzlādes tīkliem Latvijā. Daļa pieslēgvietu tiek uzstādītas kopā ar sadarbības partneriem. Salīdzinājumā ar 2021. gadu veikto uzlāžu apjoms pieaudzis aptuveni trīs reizes un sasniedzis gandrīz 500 MWh.

Novembrī noslēgts līgums ar *e-mobi* tīklu, kas *Elektrum Drive* klientiem ļauj veikt uzlādi vairāk nekā 300 pieslēgvietās Latvijā. 2023. gadā elektroauto uzlādes tīklu Baltijā plānots paplašināt līdz vairāk nekā 500 pieslēgvietām.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

– Sadale

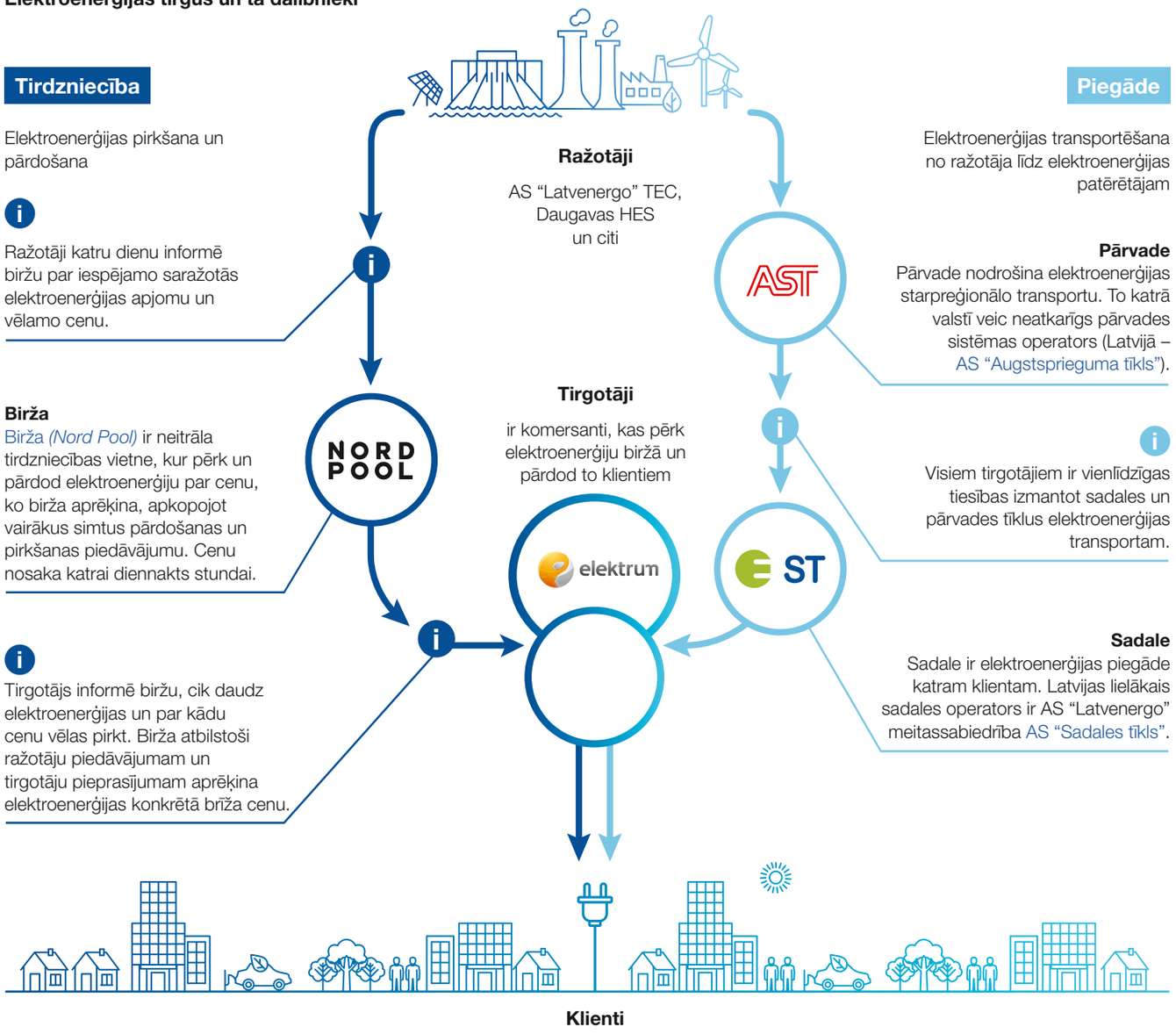
– ES taksonomija

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas 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";
- obligātā iepirkuma komponentes – valsts noteikts atbalsts videi draudzīgas elektroenerģijas ražošanai (elektroenerģijas galalietotājiem netiek piemērots kopš 01.09.2022.);
- 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

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Energoefektivitāte

2021. gada jūlijā Eiropas Komisija ierosināja iniciatīvu pārstrādāt 2012. gada Energoefektivitātes direktīvu kā daļu no Eiropas zaļā kursa pakotnes, kurā ietverti tiesību aktu priekšlikumi, kas sekmēs ES klimata mērķu sasniegšanu: līdz 2030. gadam vismaz par 55 % samazināt SEG emisijas; un 2050. gadā sasniegt klimatneitralitāti. 2022. gada septembrī Eiropas Parlaments atbalstīja priekšlikumu 2030. gadā sasniegt primārās enerģijas ietaupījumu 42,5 % apmērā un enerģijas ietaupījumu galapatēriņā 40 % apmērā. Spēkā esošais primārās un galapatēriņa enerģijas ietaupījums 2030. gadam ir 32,5 %. Lai panāktu aktualizēto enerģijas ietaupījuma mērķi, tiks paaugstināti ES dalībvalstu ietaupījuma mērķi.

Energoefektivitātes direktīva nosaka pienākumu mazumtirdzniecības uzņēmumiem vai sistēmas operatoriem, kas darbojas enerģijas nozarē, energoefektivitātes pienākuma shēmas ietvaros (EPS) veikt pasākumus energoefektivitātes uzlabošanai enerģijas gala patēriņa saņēmējiem. Latvijā EPS izveidota 2017. gadā, un tās pirmais saistību periods ilga no 2018. līdz 2020. gadam. AS "Latvenergo" energoefektivitātes veicināšanas pasākumus īsteno jau kopš 2014. gada un EPS pirmajā periodā sasniedza uzņēmumam noteiktos ietaupījumu mērķus. EPS plānots turpināt arī periodā no 2021. līdz 2030. gadam, un tam pašreiz tiek izstrādāts nacionālais regulējums, kurā tiks noteikts konkrēts atbildīgo pušu loks, sasniedzamā ietaupījuma apmērs un uzskaites kārtība.



Pārskata gadā īstenotas šādas energoefektivitātes uzlabošanas aktivitātes:

- *Elektrum* Energoefektivitātes centra organizēti semināri, vebināri, vieslekcijas u. c. izglītojoši pasākumi juridiskajiem un mājsaimniecību klientiem, kā arī tiešsaistes nodarbības skolēniem un pedagogiem skolu programmā *Dzīvei gatavs*;
- individuālas attālinātās konsultācijas, ko sniedz gan *Elektrum* Energoefektivitātes centra, gan arī klientu apkalpošanas speciālisti, kā arī klātienes konsultācijas pasākumos, piemēram, Ogres pilsētas svētkos, *Tīrai Latvijai Tērvetē* un *BE Electric* jaunumu izstādē;
- klientu informēšana par energoefektivitāti *Elektrum* mobilajā lietotnē un portālā elektrum.lv, kur klientiem ir iespēja sekot līdzi arī savam ikstundas enerģijas patēriņam;
- energoefektivitātes padomi klientu izdevumos *Elektrum Tavām mājām* un *Elektroenerģijas tirgus apskatā*, kā arī *Elektrum* sociālo tīklu kontos;
- sabiedrības informēšana plašsaziņas līdzekļos, piemēram, radiorubrika *Energoefektivitātes eksperts*, televīzijas reklāmas kampaņas *Turi siltumu ciet*, publikācijas portālā BuvBaze.lv, izdevumā *Latvijas Bizness*, speciālizdevuma *Māja* izveide žurnāla *Ir* abonentiem, kā arī informatīvu izdales materiālu sagatavošana un izplatīšana;
- elektroenerģijas patēriņa izvērtēšanas rīks *Energo Pulss*, kas ļauj klientam salīdzināt sava mājokļa patēriņu ar līdzīgām mājsaimniecībām Latvijā un iegūt personalizētus ieteikumus energoefektivitātes paaugstināšanai;
- *Elektrum* Energoefektivitātes centra speciālistu dalība nozares konferencēs, domnīcās un diskusijās, piemēram, sarunu festivālā *LAMPA*, kā arī ekspertu viedoklis medijos, piemēram, intervijas televīzijas raidījumā *Pēdas. Kas paliek pēc Tevis?* un radio raidījumos *Kā labāk dzīvot?*;
- vadlīniju izstrāde iespējamiem īstermiņa un ilgtermiņa enerģijas patēriņa samazināšanas pasākumiem valsts iestādēm un kapitālsabiedrībām.

Energoefektivitāte ir būtisks gan koncerna, gan visas enerģētikas nozares attīstības elements. Kopš 2014. gada AS "Latvenergo" ir sasniegusi būtisku enerģijas ietaupījumu un turpinās īstenot energoefektivitātes uzlabošanas pasākumus arī turpmāk.

Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

– Sadale

– ES taksonomija

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas 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, biomasa, biogāze, dabasgāze) un uzstādītās jaudas, bet dabasgāzes koģenerācijas stacijām – arī no dabasgāzes cenas.

OI normatīvais regulējums tiek pastāvīgi pilnveidots, lai stiprinātu atbalsta saņēmēju uzraudzību, nodrošinātu sniegtā atbalsta pamatotību 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 no elektroenerģijas galalietotāju obligātā iepirkuma un jaudas komponenšu (OIK) maksājumiem un valsts budžeta dotācijām.

Lai mazinātu energoresursu cenu pieauguma negatīvo ietekmi uz patērētājiem, 2022. gada janvārī tika pieņemts Energoresursu cenu ārkārtēja pieauguma samazinājuma pasākumu likums. Atbilstoši tam no 2022. gada 1. janvāra līdz 30. aprīlim elektroenerģijas galalietotājiem tika piemērots OIK maksas samazinājums 100 % apmērā, ko publiskajam tirgotājam tādā pašā apmērā kompensēja valsts.

2022. gada septembrī tika pieņemts Ministru kabineta rīkojums Nr. *584 Par kompleksiem pasākumiem obligātā iepirkuma komponentes problemātikas risināšanai un elektroenerģijas tirgus attīstībai*, kas paredz noteikt elektroenerģijas OIK vidējo likmi 0 EUR/MWh no 2022. gada 1. septembra. 2023. gada februārī apstiprināti grozījumi Elektroenerģijas tirgus likumā, kas paredz atcelt OIK maksājumus elektroenerģijas galalietotājiem un ar OI saistītās izmaksas turpmāk segt 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

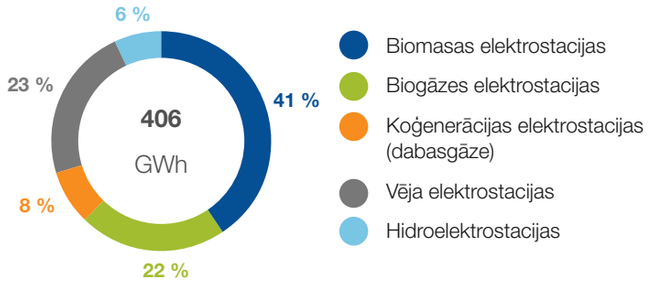
Pārskata gadā OI ietvaros iepirkts par 517 GWh jeb par 56 % mazāk elektroenerģijas nekā 2021. gadā. Iepirktās elektroenerģijas apjoma samazinājumu noteica izsniegto OI atbalsta atļauju atcelšana, t. sk. ražotāju atteikšanās no OI atļaujām, ko veicināja rekordaugstā elektroenerģijas cena biržā, kā arī atbalsta perioda beigas arvien lielākam skaitam elektrostaciju. Pārskata gada beigās ir 19 elektrostacijas, kurām ir piešķirtas un kuras izmanto tiesības saražoto elektroenerģiju pārdot OI ietvaros vai saņemt garantētos jaudas maksājumus par elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu (2021. gada beigās 261 elektrostacija).

OI izmaksas virs tirgus cenas pārskata gadā ir samazinājušās līdz 11,5 miljoniem EUR, kas ir par 85 % mazāk nekā 2021. gadā. Šo samazinājumu noteica būtiski augstāka elektroenerģijas tirgus cena, kas palielināja publiskā tirgotāja ieņēmumus par OI elektroenerģijas pārdošanu, un OI ietvaros iepirktās elektroenerģijas apjoma samazinājums.

Pārskata gadā publiskā tirgotāja kopējie ieņēmumi bijuši par 23,3 miljoniem EUR lielāki nekā OI izmaksas; tas samazināja bilances aktīvos atzītos iepriekšējos gados nesaņemtos OIK ieņēmumus. 2022. gada decembrī SIA “Enerģijas publiskais tirgotājs” saņēma valsts budžeta dotāciju 13,2 miljoni EUR, kas kompensēja lielāko daļu no iepriekšējos periodos uzkrātajām OI izmaksām (sk. finanšu pārskatu 18. pielikumu). Energoietilpīgo apstrādes rūpniecības uzņēmumu atbalsta izmaksas 2022. gadā bija 3,7 miljoni EUR, un arī par šīm izmaksām saņemta valsts budžeta dotācija.

Vairāk informācijas par OI atrodama SIA “Enerģijas publiskais tirgotājs” mājaslapā.

OI ietvaros iepirktās elektroenerģijas apjoms 2022. gadā



Obligātā iepirkuma galvenie rādītāji

	Mērv.	2018	2019	2020	2021	2022
Staciju skaits	skaits	374	364	337	306	261
Uzstādītā jauda	MW	1 360	1 354	1 331	1 168	1 087
OI ietvaros iepirktā elektroenerģija	GWh	1 385	1 246	1 172	923	406
OI izmaksas virs tirgus cenas	milj. EUR	158,9	150,9	150,7	75,8	11,5
OIK samazinājums: valsts atbalsts energoietilpīgiem uzņēmumiem	milj. EUR	4,8	6,2	3,0	2,9	3,7

Sadale

Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

– Sadale

– ES taksonomija

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

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 790 tūkstošiem klientu (informāciju par klientu apmierinātību sk. sadaļā "Atbildība par produktu"). Sadales elektrotīklu veido zemsprieguma un vidsprieguma līnijas kabeļu un gaisvadu līniju izpildījumā. Tīkla rekonstrukcijas rezultātā ik gadu pieaug kabeļu līniju īpatsvars – pēdējo piecu gadu laikā tas pieaudzis no 36 % līdz 40 % no kopējā elektrolīniju garuma. Kabeļu līniju izmantošana samazina gan dabas apstākļu, gan cilvēku radīto bojājumu skaitu elektrolīnijās. Ieguldījumi elektrotīklā ik gadus samazina bojājumu skaitu – pārskata gadā to skaits samazinājies par 11 %.



92 407 km
kopējais sadales elektrolīniju garums

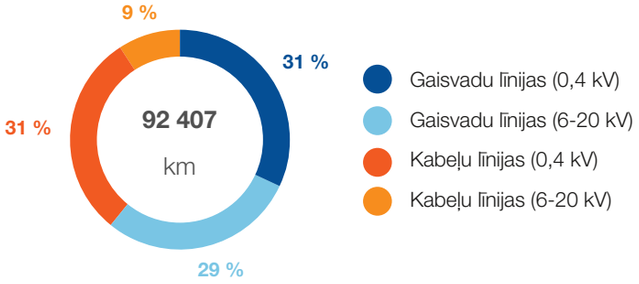
30 584
transformatori

28 441
transformatoru apakšstacijas



5 971 MVA
kopējā uzstādītā jauda

Sadales elektrolīniju garumi



Elektroenerģijas zudumu īpatsvars sadales tīklā 2022. gadā samazināts līdz 3,73 %, kas ir vēsturiski zemākais rādītājs. Pēdējo piecu gadu laikā zudumi samazināti par 75 GWh jeb 23 %. Vairāk informācijas par sadales pakalpojuma efektivitāti un pieejamību sk. sadaļā "Ekonomiskie aspekti".

Sadalītās elektroenerģijas apjoms 2022. gadā samazinājies par 3,5 % jeb 229 GWh, ko ietekmēja augstā elektroenerģijas cena, kā arī siltāki laikapstākļi ziemas mēnešos. Samazinājums vērojams praktiski visās lietotāju grupās. Lielākais sadalītās elektroenerģijas apjoma samazinājums 6,7 % apmērā bijis mājsaimniecību segmentā, kuram pirms tam bija vērojams patēriņa pieaugums attālinātā darba un mācību dēļ Covid-19 izplatības laikā. Juridisko klientu elektroenerģijas patēriņš pārskata gadā samazinājies par 2,2 %.

Sadales sistēmas pakalpojumu tarifus apstiprina SPRK. Ņemot vērā izmaksu pieaugumu, ko izraisījis energokrīzes radītais straujais elektroenerģijas cenu pieaugums un vispārējā inflācija, tostarp pārvades operatora AS "Augstsprieguma tīkls" plānotais tarifa sadārdzinājums, 2022. gada novembrī SPRK ir iesniegts jauns tarifu projekts. Sagaidāms, ka pēc tarifu projekta izvērtēšanas un precizēšanas tarifu izmaiņas varētu stāties spēkā 2023. gada 1. jūlijā.

Sadales tīklā saņemtā elektroenerģija

	Mērv.	2018	2019*	2020	2021	2022
No pārvades tīkla	GWh	5 520	5 531	5 334	5 693	5 622
No mazajiem ražotājiem	GWh	1 407	1 295	1 228	1 048	875
t. sk. mikroģenerācija	*GWh*	–	–	*2*	*4*	*25*
KOPĀ	**GWh**	**6 927**	**6 825**	**6 563**	**6 741**	**6 497**

Sadalītā elektroenerģija un zudumi

	Mērv.	2018	2019*	2020	2021	2022
Sadalītā elektroenerģija	GWh	6 600	6 532	6 286	6 470	6 241
Elektroenerģijas sadales zudumi, tehnoloģiskais un saimnieciskais patēriņš	GWh	327	293	277	271	252
Mikroģenerācijas uzkrājošie elektroenerģijas zudumi	GWh	–	–	–	–	4
KOPĀ	**GWh**	**6 927**	**6 825**	**6 563**	**6 741**	**6 497**
Elektroenerģijas zudumi	%	4,43%	4,05%	3,99%	3,79%	3,73%

* 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

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Efektivitātes programma

Sadales segmenta darbības efektivitātes uzlabošana ir būtisks nosacījums tā līdzsvarotai attīstībai un darbības izmaksu samazināšanai. 2022. gadā noslēgusies AS "Sadales tīkls" īstenotā saimnieciskās darbības efektivitātes paaugstināšanas programma, kas tika uzsākta 2017. gadā. Efektivitātes projekti tika īstenoti trijos galvenajos virzienos:

- tīkla pārvaldības, klientu apkalpošanas, dispečervadības un atbalsta procesu pilnveide;
- vadības un atbalsta procesu pārskatīšana un darbībai nepieciešamo resursu optimizācija;
- viedo elektroenerģijas skaitītāju uzstādīšana.

Efektivitātes programmas ietvaros uzņēmuma darba vietu skaitu bija plānots samazināt par vairāk nekā 800. Kopš programmas uzsākšanas līdz pārskata gada beigām darba vietu skaits samazināts par 898 vietām jeb par 10 % vairāk, nekā sākotnēji plānots. Transportlīdzekļu skaits samazināts par 39 % jeb 410 vienībām. Atbrīvotas 43 tehniskās bāzes (divas daļēji), samazinot to skaitu par 61 % un optimizējot to ģeogrāfisko izvietojumu Latvijas teritorijā. Līdz 2022. gada beigām ir uzstādīti vairāk nekā 1 miljons viedo skaitītāju, kas veido ap 98 % no visa skaitītāju parka un uzskaita ap 98 % no visas klientu patērētās elektroenerģijas.

Investīcijas

Atbilstoši AS "Sadales tīkls" attīstības plānam elektrotīklu uzturēšanā un attīstībā katru gadu tiek veiktas apjomīgas investīcijas. To mērķis ir sekmēt kvalitatīvu un drošu elektroapgādi, mazināt elektroenerģijas piegādes pārtraukumu biežumu un ilgumu un nodrošināt efektīvu elektrotīklu pārvaldību. Būtiska loma šī mērķa sasniegšanā ir sadales tīkla digitalizācijai un automatizācijai.

2022. gada decembrī SPRK apstiprināja AS "Sadales tīkls" attīstības plānu turpmākajiem 10 gadiem, kas paredz turpināt mērķtiecīgas investīcijas elektroenerģijas infrastruktūras attīstībā. Uzņēmums 2023.–2032. gadā turpinās sadales sistēmas rekonstrukciju un modernizāciju atbilstoši nozares attīstības tendencēm un sabiedrības pieprasījumam. Galvenie investīciju virzieni atbilstoši attīstības plānam ir:

- vienmērīga elektrotīkla pārbūve, kas ietver elektrolīniju, 110 kV apakšstaciju atjaunošanu un izolēta elektrotīkla (kabelis, izolēts vads vai piekarkabelis) īpatsvara palielināšanu;
- elektrotīklu pilnveidošana – izolētā elektrotīkla īpatsvara palielināšana, nedrošo kabeļu nomaiņa, attālināti vadāmu slēdžu izbūve;
- vieda elektrotīkla pārvaldība, kas ietver līdzšinējo transformatoru nomaiņu ar energoefektīvākām iekārtām, viedo elektrotīkla elementu savstarpēju integrāciju un elektrotīkla vadības sistēmu pilnveidi, lai nodrošinātu kvalitatīvu un ātru datu apmaiņu, tostarp divvirzienu datu plūsmu.

Elektrotīkla attīstības mērķu īstenošanai tiek piesaistīts arī ES finansējums Atveseļošanas un noturības mehānisma ietvaros.

Mūsdienīga sadales sistēma, kas spēj nodrošināt divvirzienu elektroenerģijas plūsmu tīklā, viedu tīkla pārvaldību un datu pieejamību tirgus dalībniekiem, veido pamatu nozares attīstībai atjaunīgās enerģijas laikmetā. 2022. gadā sadales elektrotīklam pieslēgti gandrīz 10 tūkstoši jaunu mikroģeneratoru – lielākoties saules paneļi elektrības ražošanai mājsaimniecību pašpatēriņam. Kopējais sadales tīklam pieslēgto mikroģeneratoru skaits pārskata gada nogalē sasniedzis gandrīz 12 tūkstošus, un to kopējā jauda ir 94 MW. Sadales tīklam ir pieslēgtas arī 220 saules elektrostacijas ar kopējo jaudu ap 18 MW; 124 no tām pieslēgtas 2022. gadā. Papildus tam pārskata gadā klientiem izbūvēts 31 pieslēguma punkts elektroauto uzlādes staciju izveidei.

Investīcijas sadales aktīvos

	Mērv.	2018	2019	2020	2021	2022
Investīcijas	milj. EUR	95,1	95,1	87,4	84,8	84,6

Rekonstrukcijas un izbūves darbi

	Mērv.	2018	2019	2020	2021	2022
Gaisvadu līnijas (0,4 kV)	km	39	81	367	718	573
Kabeļu līnijas (0,4 kV)	km	858	711	571	525	392
Zemsprieguma elektrolīnijas KOPĀ	**km**	**897**	**792**	**938**	**1 243**	**965**
Gaisvadu līnijas (6 – 20 kV)	km	692	621	885	905	606
Kabeļu līnijas (6 – 20 KV)	km	295	199	149	124	97
Vidsprieguma elektrolīnijas KOPĀ	**km**	**987**	**820**	**1 034**	**905**	**703**
Rekonstruētas transformatoru apakšstacijas	skaits	816	690	605	522	460
Izbūvēti pieslēgumi	skaits	9 445	11 079	12 410	14 747	13 592

Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

– Sadale

– ES taksonomija

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



2021. gada rudenī 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 tiektos uz uzņēmuma vīzijas un vispārējā stratēģiskā mērķa sasniegšanu, 2022.–2027. gadam ir izvirzīti četri mērķi:

- **elektroapgādes kvalitātes un drošuma uzlabošana** – sadales elektrotīkls tiek veidots, pievēršot uzmanību elektrotīkla drošumam un sprieguma kvalitātei katrā objektā un elektrotīklā kopumā. Galvenie darbības virzieni šī mērķa sasniegšanai ir tīkla attīstība un uzturēšana, viedā tīkla pārvaldība, kā arī izmantoto materiālu ilgtspēja 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. Galvenie darbības virzieni šī mērķa sasniegšanai ir digitālie risinājumi, datos balstīta attīstība un zinātība, informācijas sistēmu drošība un attīstība;
- **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;
- **ilgtspējīgas attīstības un klimatneitralitātes nodrošināšana** – galvenie darbības virzieni šī mērķa sasniegšanai ir uzņēmuma ilgtspējīga attīstība, darbinieki un klimatneitralitāte.

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. Šobrīd taksonomijai piederīgo saimniecisko darbību saraksts un tehniskie kritēriji to atbilstības novērtēšanai izstrādāti pirmajiem diviem vides mērķiem.

Nefinanšu sektoru uzņēmumiem, kas atbilst Taksonomijas regulā noteiktajiem kritērijiem, pārskatā par 2022. gadu 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 klimata pārmaiņām. Turpmākajos gados 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

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas 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.

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 200 MW.	✓
4.3. Elektroenerģijas ražošana, izmantojot vēja enerģiju	Ainažu VES – 1 MW. 2022. gadā dibināts kopuzņēmums SIA "Latvijas vēja parki" 800 MW vēja parku attīstībai; uzsākta sadarbība ar *RWE* par potenciālu jūras vēja parku attīstību Latvijas piekrastē.	✓
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 790 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 režīmus 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 vairāk nekā 1 100 ēkām 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 – 32 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 siltumenerģijas izstrādei izmanto dabasgāzi un kuru saražotā siltumenerģija tiek nodota centralizētā siltumapgādes sistēmā.	
6.15. Mazoglekļa autotransportam un sabiedriskajam transportam paredzēta infrastruktūra	*Elektrum* elektroauto uzlādes tīkls, kurā 2022. gadā ietilpst ap 200 pieslēgvietu. 2023. gadā pieslēgvietu skaitu plānots paplašināt līdz vairāk nekā 500 pieslēgvietām.	✓

Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

– Sadale

– ES taksonomija

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Uzskaites politika

Aprēķini veikti atbilstoši Taksonomijas regulas (EU) 2020/852, tās deleģēto regulu un saistīto dokumentu norādēm. Ņemot vērā pašreizējo vienotas izpratnes un konkrētu metodisko vadlīniju trūkumu, aprēķini balstās uz virkni pieņēmumu, kas aprakstīti zemāk. Pieņēmumi un aprēķinu metodika var tikt koriģēta pēc Eiropas Komisijas oficiālo vadlīniju publicēšanas. 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.

Ieņēmumi

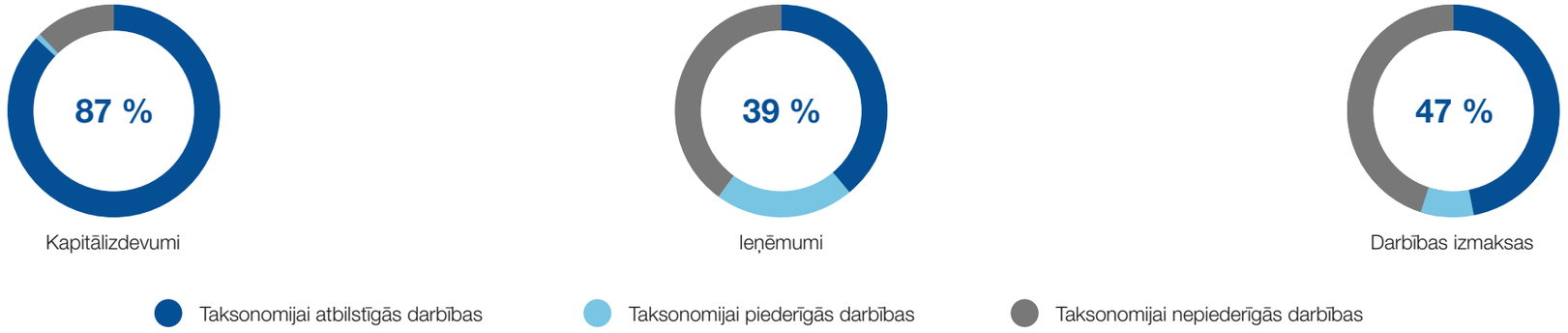
Taksonomijai piederīgo un atbilstīgo darbību īpatsvars ieņēmumos noteikts, balstoties uz darbības segmentu (piemēram, elektroenerģijas sadales segments), produktu un pakalpojumu ieņēmumu analīzi (piemēram, siltumenerģijas ražošana un pārdošana, elektroauto uzlādes pakalpojums). Savukārt elektroenerģija 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 ieņēmumu, kapitālieguldījumu un darbības izmaksu attiecināšanas principus, tiek nodrošināts, ka minētie rādītāji vienlaicīgi netiek attiecināti uz vairākām taksonomijā minētām aktivitātēm.

Taksonomijai piederīgo darbību īpatsvars



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

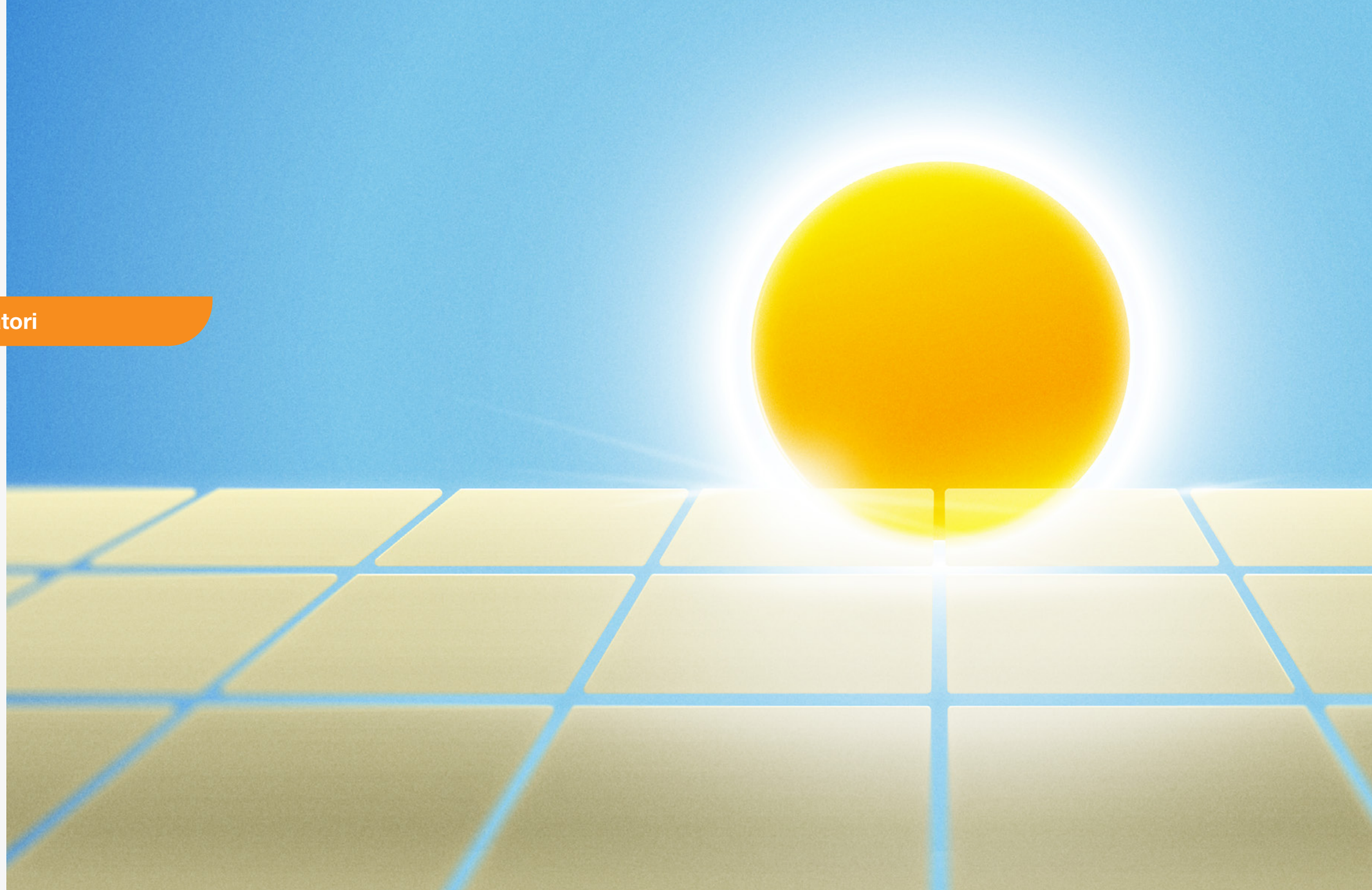
Darbības segmenti

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



Latvenergo

Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana

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

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.

1. posms

Attiecināmo ilgtspējas aspektu identificēšana. Prioritāro ieinteresēto pušu identificēšana.

Potenciāli būtisko aspektu sarakstā sākotnēji tiek iekļauti uz koncerna darbību attiecināmi aspekti, kas varētu būt aktuāli gan koncernam, gan tā ieinteresētajām pusēm. Saraksta izstrādei izmantoti šādi informācijas avoti:

- *GRI* vadlīnijas un Elektroenerģētikas sektora papildinājumi (*Electric Utilities Sector Disclosures*);
- līdzīgu enerģētikas sektora uzņēmumu atklātā informācija;
- *Latvenergo* koncerna stratēģija un politikas;
- ieinteresēto pušu viedoklis;
- koncerna komunikācijas izpēte, tostarp iepriekšējos ilgtspējas pārskatos sniegtā informācija.

Šajā posmā ir identificēti 23 uz *Latvenergo* koncernu attiecināmi ilgtspējas aspekti. Prioritārās ieinteresētās puses tiek noteiktas koncerna vadītāju aptaujā, un tās izvērtē attiecīgo jomu vadītāji.

2. posms

Būtisko ilgtspējas aspektu noskaidrošana.

Lai noskaidrotu būtiskākos ilgtspējas aspektus, *Latvenergo* koncerns rīko ieinteresēto pušu seminārus. Tajos piedalās gan koncerna vadība, t. sk. AS "Latvenergo" valde un padome, gan prioritāro ieinteresēto pušu pārstāvji. Pēdējais seminārs ilgtspējas aspektu izvērtēšanai notika 2018. gadā. Tajā semināra dalībnieki izvērtēja identificēto aspektu būtiskumu skalā no 1 līdz 7 (no *nav būtiskas ietekmes uz koncerna ilgtspēju* līdz *ļoti būtiska ietekme uz koncerna ilgtspēju*). Papildus tam dalībnieki darba grupās pārrunāja idejas un ierosinājumus, kā koncerns varētu sekmēt ilgtspēju attiecīgajai grupai būtiskākajos aspektos. Darba grupu diskusiju rezultāti tika izklāstīti paneļa diskusijā.

2021. gada septembrī *Latvenergo* koncerns organizēja ieinteresēto pušu tiešsaistes semināru, lai apspriestu enerģētikas nozares attīstības tendences un apzinātu ieinteresēto pušu redzējumu par koncerna attīstību. Par koncernam būtiskāko ilgtspējas jomu ieinteresētās puses joprojām atzina ekonomisko ilgtspēju.

3. posms

Būtiskāko ilgtspējas aspektu apvienošana matricā un tās izvērtēšana. Atklājamo indikatoru izvēle.

Šajā posmā tiek apkopoti ieinteresēto pušu un *Latvenergo* koncerna vadības balsojuma rezultāti un atjaunota ilgtspējas aspektu būtiskuma matrica. Matricu izvērtē un apstiprina koncerna vadība.

Būtiskuma matricā iekļauti 23 uz *Latvenergo* koncernu attiecināmi ilgtspējas aspekti. Matricas vertikālā ass parāda aspektu būtiskumu koncerna ieinteresētajām pusēm, savukārt horizontālā ass – to būtiskumu koncerna skatījumā. Matrica ir sadalīta trīs daļās – būtiskākie, vidēji būtiskie un mazāk būtiskie aspekti. Ilgtspējas pārskatā iekļauti būtiskie un vidēji būtiskie aspekti. Izmantojot *GRI* vadlīnijas, noteikti šiem aspektiem atbilstoši indikatori. Kopumā pārskatā ir atklāta informācija par 16 koncerna ilgtspējai būtiskiem aspektiem un 33 aspektiem atbilstošiem indikatoriem (sk. *GRI* indikatoru tabulu).

4. posms

Ilgtspējas aspektu un indikatoru pārskatīšana.

Pārskata sagatavošana ietver ikgadēju ieinteresēto pušu viedokļa, identificēto aspektu un atklāto indikatoru atkārtotu izvērtēšanu. To veic attiecīgo jomu atbildīgie, ņemot vērā izmaiņas darbības vidē, koncerna darbībā, kā arī saņemto informāciju no ieinteresētajām pusēm. Sagatavojot 2022. gada pārskatu, koncerns secinājis, ka interese būtiski pieaugusi par šādiem aspektiem:

- ieguldījums valsts ekonomikā, t. sk. AS "Latvenergo" dividenžu izlietojums un atbalsts Latvijas sabiedrībai un uzņēmējdarbībai augstu energoresursu cenu apstākļos;
- gaisa piesārņojums un klimata pārmaiņas, kuru aktualitāte izriet no EK noteiktā zaļā kursa, kas paredz sasniegt klimatneitralitāti Eiropas Savienībā līdz 2050. gadam;
- atjaunīgā enerģija, tās loma Latvijas energoneatkarībā. Energoneatkarības nozīme ir būtiski augusi pēc Krievijas iebrukuma Ukrainā, izmainoties ģeopolitiskajai situācijai reģionā.

Par šiem aspektiem pārskatā sniegta plašāka informācija. Pie vides aspekta "Gaisa piesārņojums un klimata pārmaiņas", sākot ar 2022. gadu, iekļauti arī dati par netiešajām 3. tvēruma SEG emisijām (GRI 305-3).

Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

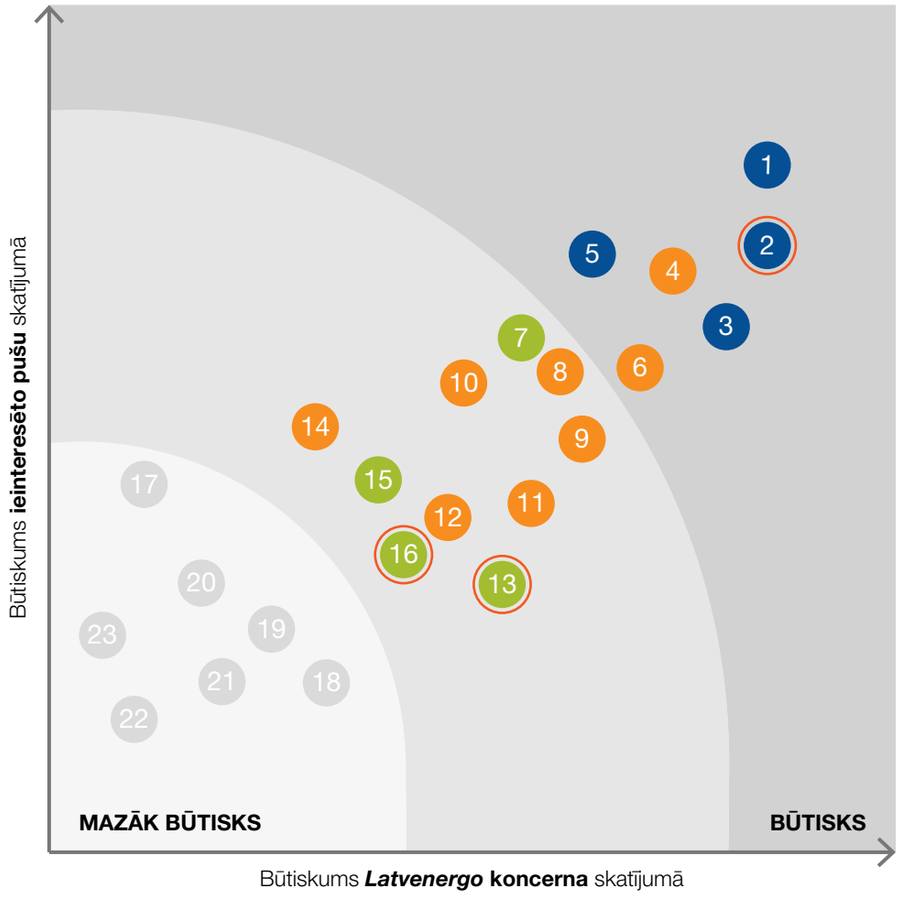
Ilgtspējas indikatori

– **Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana**
– Ekonomiskie aspekti
– Sociālie aspekti
Atbildība par produktu
Sabiedrība
Darbinieki un darba vide
– Vides aspekti

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Būtiskuma matrica



aspekti, par kuriem 2022. gada pārskatā sniegta plašāka informācija

Ekonomiskie aspekti

1 Enerģijas ražotņu efektivitāte
2 Ieguldījums valsts ekonomikā
3 Sadales pakalpojumu efektivitāte un pieejamība
5 Vispārēja atbilstība normatīvo aktu prasībām un godīga konkurence

Sociālie aspekti

4 Klientu apmierinātība
6 Ārkārtas situāciju pārvaldības plāni
8 Arodveselība un darba drošība
9 Sadales pakalpojumu drošība
10 Iesaiste nozares politikas veidošanā
11 Darbinieku iesaiste un attīstība
12 Personas datu drošība
14 Informācijas pieejamība
17 Darba un personīgās dzīves līdzsvars
18 Ieguldījums dažādās sabiedrības grupās
19 Ietekme uz vietējo sabiedrību
21 Cilvēktiesības un dažādība darba vietā
23 Brīvība iesaistīties darbinieku apvienībās

Vides aspekti

7 Atbilstība vides aizsardzības prasībām
13 Gaisa piesārņojums un klimata pārmaiņas
15 Resursu un enerģijas patēriņš
16 Atjaunīgā enerģija un energoneatkarības stiprināšana
20 Atkritumi un notekūdeņi
22 Bioloģiskā daudzveidība

Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

– Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana

– **Ekonomiskie aspekti**

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

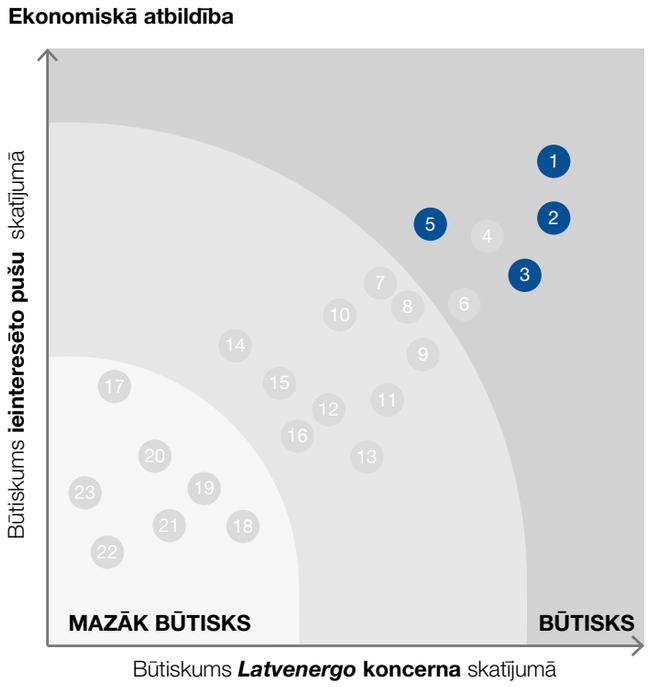
Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Ekonomiskie aspekti



1. Enerģijas ražotņu efektivitāte
2. Ieguldījums valsts ekonomikā
3. Sadales pakalpojumu efektivitāte un pieejamība
5. Vispārēja atbilstība normatīvo aktu prasībām un godīga konkurence



Enerģētikas nozare būtiski ietekmē daudzu nozaru izaugsmi un konkurētspēju un veicina valsts kopējo ekonomikas attīstību. *Latvenergo* koncerns kā lielākais energoapgādes pakalpojumu sniedzējs Latvijā apzinās savu lomu valsts ekonomikas ilgtermiņa izaugsmes nodrošināšanā. Pārdomātas ilgtermiņa investīcijas enerģijas ražotnēs un sadales elektrotīklu infrastruktūrā veicina arī valsts enerģētisko drošību un neatkarību, kā arī virzību uz klimatneitralitātes mērķu sasniegšanu. Koncerna stratēģija 2022.–2026. gadam paredz ievērojami palielināt elektroenerģijas ražošanas jaudas no atjaunīgajiem energoresursiem.

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

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

1 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 siltumnīcefekta gāzu emisijas, palielināt atjaunīgo energoresursu īpatsvaru un kāpināt energoefektivitāti.

Lai nodrošinātu augstu *Latvenergo* koncerna ražotņu darbības efektivitāti, būtiska ir arī to uzturēšana un pilnveide. Pārskata gadā pabeigta Rīgas HES hidroagregātu rekonstrukcija, savukārt Pļaviņu un Ķeguma HES rekonstrukcijas darbi vēl turpinās.

Ražotņu efektivitātes rādītājus būtiski ietekmē 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. Daugavas HES izstrāde tiek plānota, ņemot vērā Daugavas pieteci un iespēju ūdeni īstermiņā uzkrāt HES ūdenskrātuvēs un izstrādāt elektroenerģiju laikā, kad pieprasījums un cena biržā ir augstāka.

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.

2022. gadā TEC ražošanas efektivitātes radītājs palielinājies par diviem procentpunktiem, kas skaidrojams ar to, ka, salīdzinot ar 2021. gadu, pieaudzis ūdens sildīšanas katlos izstrādātās siltumenerģijas īpatsvars. Daugavas HES un Liepājas ražotņu efektivitātes rādītāji pārskata gadā nav būtiski mainījušies.

Ražotņu efektivitātes rādītāji

	Mērv.	2018	2019	2020	2021	2022
Daugavas HES	m^3/kWh	18,6	17,9	18,1	17,9	17,8
TEC	%	77	72	76	81	83
Liepājas ražotnes	%	90	90	90	89	89

GRI EU30

Vidējie staciju darbgatavības rādītāji

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

Daugavas HES darbgatavības rādītājs 2022. gadā ir palielinājies, jo ir pabeigta Rīgas HES pārbūve. TEC darbgatavības rādītājs pieaudzis par četriem procentpunktiem, jo, salīdzinot ar 2021. gadu, TEC-2 plānoto remonta stundu skaits bija ievērojami mazāks.

Pārskata gadā viens Daugavas HES hidroagregāts strādāja vidēji 2 618 stundas (ieskaitot sinhronā kompensatora režīmu); ģeneratora režīmā – 2 117 stundas. Plānoto remontdarbu ilgums vienam hidroagregātam bija vidēji 642 stundas gadā, kas ietver arī ilgstošās rekonstrukcijas. Neplānotie remontdarbi visiem hidroagregātiem kopā veidoja 2 633 stundas. TEC strādāja vidēji 1 943 stundas, rezervē bija vidēji 5 965 stundas. Plānoto remontdarbu ilgums vienai iekārtai bija vidēji 453 stundas gadā. Neplānotie remontdarbi kopā veidoja 8 053 stundas.

Ražotņu darbgatavība

	Mērv.	2018	2019	2020	2021	2022
Daugavas HES	%	76	85	84	89	93
TEC	%	88	85	81	81	85

2 Ieguldījums valsts ekonomikā

Latvenergo koncerns ir viens no Baltijas lielākajiem energouzņēmumiem, kura pakalpojumus un produktus izvēlas vairāk nekā 800 tūkstoši klientu. Koncerns ir arī viens no lielākajiem darba devējiem Latvijā, kas nodrošina konkurētspējīgu atalgojumu, iemaksas pensiju fondā, kā arī izaugsmes un apmācību iespējas vairāk nekā 3 000 darbinieku.

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 ievērojamu 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. 2022. gadā īpaši būtiski bijuši dažādi atbalsta pasākumi augsto energoresursu cenu ietekmes mazināšanai.

Krievijas iebrukums Ukrainā būtiski ietekmējis energoresursu un finanšu tirgus. Energoresursu cenu augšupvērstā dinamika, fiziskie dabasgāzes piegāžu riski ir bijis liels elastības pārbaudījums enerģētikas uzņēmumiem 2022. gadā. Pateicoties laikus noorganizētām gāzes piegādēm no Norvēģijas, ASV un Kataras, sekmīgi nodrošināta gan elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošana AS "Latvenergo" termoelektrostacijās, gan gāzes rezerves iespējamas energokrīzes situācijā.

Enerģētika ir kapitālintensīva nozare, kas regulāri prasa apjomīgus ieguldījumus. Pārskata gadā koncerns veicis investīcijas 121,7 miljonu EUR apmērā. Pēdējo gadu laikā lielākā daļa līdzekļu ieguldīti elektrolīniju un transformatoru izbūvē un rekonstrukcijā un Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanā. Atbilstoši *Latvenergo* koncerna stratēģijai 2022.–2026. gadam nākotnē būtiski pieaugs koncerna investīcijas AER ražošanas jaudās, kas mazinās SEG emisijas un sekmēs Latvijas klimatneitralitātes sasniegšanu līdz 2050. gadam.

Koncerns ir viens no lielākajiem nodokļu maksātajiem Latvijā. Pārskata gadā valsts budžetā iemaksāti 273,5 miljoni EUR un dividendēs par valsts kapitāla izmantošanu izmaksāti 70,2 miljoni EUR. Lietuvā un Igaunijā nodokļos samaksāti attiecīgi 28,2 un 18,0 miljoni EUR.

Koncerna aktīvu vērtība pārskata gada beigās sasniedza 3,8 miljardus EUR, bet pašu kapitāls pārsniedza 2,3 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	
		2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022
Samaksātie nodokļi	**milj. EUR**	**42,0**	**36,5**	**0,6**	**0,7**	**0,2**	**0,2**	**42,8**	**37,4**
Uzņēmuma ienākuma nodoklis	milj. EUR	6,8	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	2,6
Darba devēja darbspēka nodokļi	milj. EUR	19,1	19,8	0,2	0,1	0,2	0,2	19,5	20,1
Citi nodokļi (akcīzes, dabas resursu, elektroenerģijas, nekustamā īpašuma)	milj. EUR	16,1	14,1	0,4	0,6	0,0	0,0	16,5	14,7
Iekasētie nodokļi	**milj. EUR**	**71,3**	**237,0**	**14,6**	**27,5**	**11,6**	**17,8**	**97,5**	**282,3**
Pievienotās vērtības nodoklis	milj. EUR	48,4	213,0	14,0	25,8	11,5	17,7	73,9	256,5
Darba ņēmēja darbspēka nodokļi	milj. EUR	22,9	24,0	0,6	1,7	0,1	0,1	23,6	25,8
KOPĀ	**milj. EUR**	**113,3**	**273,5**	**15,2**	**28,2**	**11,8**	**18,0**	**140,3**	**319,7**

Iemaksas pensiju fondā

	Mērv.	2018	2019	2020	2021	2022
Iemaksas	milj. EUR	2,2	2,1	3,5	4,7	4,8

GRI 201-3

Koplīguma noteiktās pēcnodarbinātības saistības

Atbilstoši koplīgumam *Latvenergo* koncerns darbiniekiem nodrošina iemaksas pensiju fondā un darba attiecību izbeigšanas pabalstu, dodoties pensijā. Šis atbalsts attiecas uz 90 % 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. 2022. gadā pensiju fondā iemaksāti 4,8 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.

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

GRI 201-1

Radītā un sadalītā tiešā ekonomiskā vērtība

2022. gadā *Latvenergo* koncerna radītā ekonomiskā vērtība sasniedza 1,9 miljardus EUR, kas atbilst 5 % no Latvijas IKP. Sadalītā ekonomiskā vērtība sasniedza 86 % no radītās ekonomiskās vērtības, un tā sadalīta starp šādām ieinteresētajām pusēm:

- biznesa partneri – atlīdzība par piegādātajiem resursiem un pakalpojumiem koncerna darbības nodrošināšanai;
- darbinieki – tiešā un netiešā atlīdzība par darbu;
- valsts institūcijas – samaksātie nodokļi un nodevas, atlīdzība par valsts kapitāla izmantošanu (dividendes);
- finansētājiem un investoriem – atlīdzība 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 70,2 miljoni EUR, savukārt 2023. gadā dividendēs plānots izmaksāt vismaz 129,5 miljonus 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 253,8 miljoni EUR jeb aptuveni 14 % no radītās ekonomiskās vērtības. 2022. gadā 121,7 miljoni EUR ir novirzīti investīcijām.

Radītā un sadalītā ekonomiskā vērtība

	Mērv.	2021	2022
Radītā ekonomiskā vērtība	**milj. EUR**	**1 072,8**	**1 850,4**
Ieņēmumi un pārējie ieņēmumi	milj. EUR	1 070,7	1 849,0
Finanšu ieņēmumi	milj. EUR	2,1	1,4
Sadalītā ekonomiskā vērtība	**milj. EUR**	**1 010,0**	**1 596,6**
Izejvielas, materiāli, darbības un citas izmaksas	milj. EUR	778,9	1 384,5
Darbinieku atlīdzība	milj. EUR	105,6	117,0
Atlīdzība par valsts kapitāla izmantošanu	milj. EUR	98,2	70,2
Atlīdzība par aizņemtā kapitāla izmantošanu	milj. EUR	9,1	10,8
Valsts noteikti maksājumi	milj. EUR	17,6	13,1
Ziedojumi un atbalsts	milj. EUR	0,6	1,0
Nesadalītā ekonomiskā vērtība	**milj. EUR**	**62,8**	**253,8**

* izkļauta peļņas vai zaudējumu aprēķinā atzītā TEC kompensācija

GRI 201-4

Valsts finansiālais atbalsts

Atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likumam publiskā tirgotāja funkcijas Latvijā veic koncerna meitassabiedrība SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs", kas OIK ierobežošanai saņem valsts budžeta mērķdotāciju. Tās galvenais finansējuma avots ir ieņēmumi no AS "Latvenergo" dividendēm. 2022. gadā SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" ir saņēmusi mērķdotāciju 16,9 miljonu EUR apmērā.

Saņemtais valsts un ES finansējums

	Līdzfinansējuma avots	Mērv.	2018	2019	2020	2021	2022
Liepājas ražotnes	ES	milj. EUR	0	0,3	0,0	0,0	0,0
Energosistēmas IT platforma	ES	milj. EUR	0	0,0	0,2	0,0	0,0
Siltuma akumulācijas sistēma TEC-2	ES	milj. EUR	0	0,2	1,4	0,7	0,0
Mērķdotācija OIK ierobežošanai*	valsts	milj. EUR	92,7	5,5	3,8	5,7	16,9
KOPĀ		**milj. EUR**	**92,7**	**6,1**	**5,3**	**6,4**	**16,9**

* ietver atbalstu energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem

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

3 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 aptuveni 1 700 km elektrolīniju, t. sk. gandrīz 500 km kabeļu līniju izpildījumā, un rekonstruētas vai izbūvētas 460 transformatoru apakšstacijas;
- veikta elektrolīniju trašu tīrīšana vairāk nekā 4 200 garumā;
- izbūvēti 107 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 6 stundām pārējā laikā. 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. Šobrīd turpinās darbs, lai atvieglotu un paātrinātu elektrības pieslēguma ierīkošanu, atjaunošanu un slodzes maiņu. Vienkāršota un ātrāk īstenojama kļuvusi arī elektroenerģijas mikroģeneratoru pieslēgšana, kurai nepieciešamo dokumentāciju – no pieteikuma līdz līguma noslēgšanai – iespējams sakārtot klientu portālā e-st.lv. Ja saules paneļu vai vēja ģeneratora pieslēgšanai elektrotīkla pārbūve nav nepieciešama, mikroģeneratora uzstādīšana un pieslēgšana aizņem vienu līdz divus mēnešus.

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. 2022. gadā *Latvenergo* koncerns sasniedzis vēsturiski zemāko elektroenerģijas zudumu rādītāju – 3,73 %.

Sadales zudumi

	Mērv.	2018	2019*	2020	2021	2022
Sadales zudumi	%	4,43	4,05	3,99	3,79	3,73

* 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 790 tūkstošiem klientu – 762 tūkstošiem privātpersonu un 26,8 tūkstošiem juridisko klientu, kas ir noslēgušas līgumu par elektroenerģijas piegādi.

GRI EU27

Mājsaimniecību atslēgumu skaits laikus neveiktu maksājumu dēļ

Laikus neveiktu maksājumu dēļ 2022. gadā elektrības piegāde atslēgta 8 870 mājsaimniecībās, kas ir par 11 % vairāk nekā gadu iepriekš. 63 % atslēgumu ilguši līdz 48 stundām. Gadījumi, kad atslēgums ilgst vairāk par vienu mēnesi (10 %), lielākoties saistīti ar pieslēgumiem, kurus klienti izmanto neregulāri vai reti. Pārskata gadā 95 % mājsaimniecību elektrības pieslēgums atjaunots jau 24 stundu laikā pēc maksājuma veikšanas.

Mājsaimniecību atslēgumu skaits laikus neveiktu maksājumu dēļ

	Mērv.	2018	2019	2020	2021	2022
Līdz 48 stundām	skaits	4 123	4 513	4 968	4 938	5 600
No 48 stundām līdz 1 nedēļai	skaits	971	1 726	1 428	1 074	1 208
No 1 nedēļas līdz 1 mēnesim	skaits	1 297	1 451	1 149	1 026	1 198
No 1 mēneša līdz 1 gadam	skaits	1 747	1 184	1 140	945	838
Vairāk nekā 1 gads	skaits	0	13	34	15	26
KOPĀ	**skaits**	**8 138**	**8 887**	**8 719**	**7 998**	**8 870**

Pieslēguma atjaunošanas laiks pēc maksājuma veikšanas

	Mērv.	2018	2019	2020	2021	2022
Līdz 24 stundām	skaits	7 217	7 799	7 820	7 371	8 415
No 24 stundām līdz 1 nedēļai	skaits	921	1 082	887	610	435
Vairāk nekā 1 nedēļa	skaits	0	6	12	17	20
KOPĀ	**skaits**	**8 138**	**8 887**	**8 719**	**7 998**	**8 870**

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

GRI EU28, EU29

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. Līdz 2027. gadam, neskaitot masveida bojājumus, SAIFI paredzēts samazināt līdz 1,85 reizēm, savukārt SAIDI – līdz 160 minūtēm.

Pēdējo piecu gadu laikā, neskaitot masveida bojājumus, SAIFI ir samazināts par 22 %, sasniedzot 1,9 reizes, un SAIDI – par 17 %, sasniedzot 188 minūtes. Abu rādītāju pieaugumu pārskata gadā ietekmēja vairāki faktori:

- tīkla bojājumi, ko izraisījuši dabas apstākļi – biežākas vētras ziemas periodā un aktīvāka pērkonu sezona vasarā;
- materiālu piegāžu kavēšanās ģeopolitisko faktoru dēļ, kas neļāva pabeigt plānotos darbus vienā atslēguma reizē;
- būtiski pieaudzis plānoto remontu objektu skaits.

Lai samazinātu elektroapgādes pārtraukumus klientiem, AS "Sadales tīkls" ir pirmais sadales sistēmas operators Baltijā, kas ieviesis dielektrisko cimdu metodi spriegumaktīvo darbu veikšanai. Metode ietver īpašu tehniku un individuālo aprīkojumu no dielektriskiem materiāliem, un tās izmantošana ļauj veikt plānotos remontdarbus elektrotīklā, neatslēdzot elektroapgādi klientiem.

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.	2018	2019	2020	2021	2022
Neplānotie: dabas apstākļi (masveida bojājumi)	skaits	0,0	0,3	0,2	0,2	0,6
Neplānotie: bojājumi (t.sk. trešo personu radītie)	skaits	1,9	1,8	1,5	1,7	1,4
Plānotie: tīklu uzturēšana un atjaunošana	skaits	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5
KOPĀ	**skaits**	**2,5**	**2,7**	**2,3**	**2,3**	**2,5**

Elektroenerģijas piegādes pārtraukuma ilguma indekss (SAIDI)

	Mērv.	2018	2019	2020	2021	2022
Neplānotie: dabas apstākļi (masveida bojājumi)	minūtes	3	33	25	15	53
Neplānotie: bojājumi (t.sk. trešo personu radītie)	minūtes	102	90	83	91	78
Plānotie: tīklu uzturēšana un atjaunošana	minūtes	123	123	111	102	110
KOPĀ	**minūtes**	**228**	**246**	**219**	**208**	**240**



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

5 Vispārēja atbilstība normatīvo aktu prasībām un godīga konkurence

Latvenergo 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 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 2 760 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.

Lai preventīvi novērstu koruptīvas vai krāpnieciskas darbības, koncerna darbinieki regulāri tiek informēti par ētikas un atbilstības normām un pastāvīgi tiek uzlaboti koncerna iekšējie normatīvie dokumenti. 2022. gadā Ētikas kodeksā tika aktualizētas *Latvenergo* koncerna korporatīvās vērtības, precizēti ikgadējo interešu konflikta deklarāciju iesniegšanas nosacījumi un atbildīgas uzņēmējdarbības prakses principi, kā arī grozīti un papildināti ziņošanas jeb trauksmes celšanas nosacījumi. Ētikas kodeksu ir apstiprinājusi AS "Latvenergo" padome.

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. 2022. gadā tika aktualizētas iekšējās trauksmes celšanas jeb ziņošanas vadlīnijas *Latvenergo* koncerna darbiniekiem atbilstoši grozījumiem ārējos normatīvajos aktos. Darbinieki tika iepazīstināti ar būtiskākajām izmaiņām, elektroniski tika nosūtīts aktualizēts iekšējo vadlīniju materiāls ziņošanai par iespējamiem pārkāpumiem koncernā. Trauksmes cēlēja ziņojuma veidlapa ir pieejama koncerna mājaslapā.

Koncerns aicina arī līgumpartnerus ievērot līdzvērtīgus ētikas principus un, slēdzot līgumus, lūdz apliecināt, ka sadarbība tiks veidota 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 būtiskiem krāpšanas riska notikumiem, kas var nodarīt būtisku kaitējumu koncerna reputācijai vai radīt zaudējumus, nekavējoties tiek informēta arī padome. 2022. gadā reģistrā uzskaitīti 26 ieraksti, tomēr netika konstatēti būtiski riska notikumi vai sūdzības, par kurām būtu nekavējoties jāinformē padome. AS "Latvenergo" padomei pārskata gadā tika sniegta informācija par riska notikumu un iesniegto sūdzību skaitu.

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 mazinošo 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 notikumi, kas radījuši būtisku reputācijas vai finanšu ietekmi;
- nav konstatēti koruptīvi notikumi, kā arī nav konstatēti notikumi, kas radījuši būtisku reputācijas vai finanšu ietekmi.

Pārskata gadā visi rādītāji ir izpildīti.

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

GRI 205-2

Komunikācija un apmācības par pretkorupcijas politikām un procedūrām

Visiem *Latvenergo* 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. koncerna sadarbības partneri.

Pārskata gadā tika izstrādāta jauna e-mācību programma par Ētikas kodeksa prasībām, interešu konflikta novēršanu un krāpšanas un korupcijas nepieļaušanu. Tās apguvi *Latvenergo* koncerna kapitālsabiedrībās plānots uzsākt 2023. gadā.

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. 2022. gadā nav konstatēts neviens gadījums un ierosināta vai procesā esoša tiesvedība pret *Latvenergo* koncernu par konkurences ierobežošanu vai dominējošā stāvokļa ļaunprātīgu izmantošanu.

Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

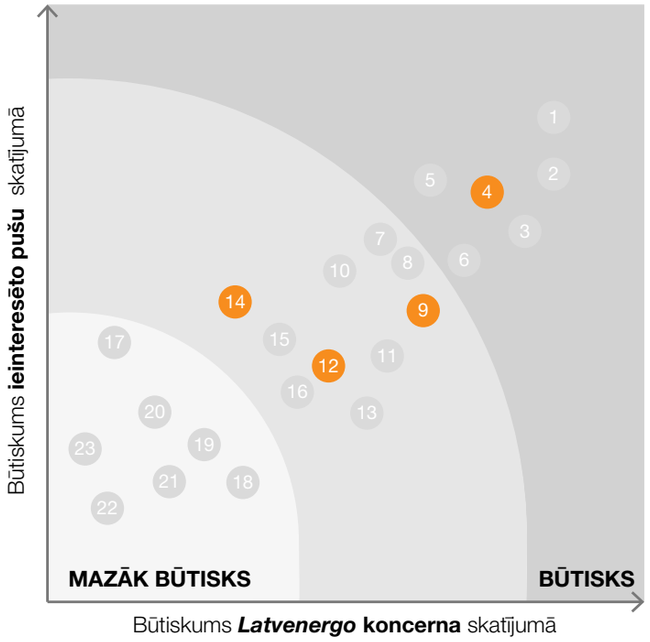
– Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana
– Ekonomiskie aspekti
– **Sociālie aspekti**
Atbildība par produktu
Sabiedrība
Darbinieki un darba vide
– Vides aspekti

Ilgtspējas pārskata pielikumi

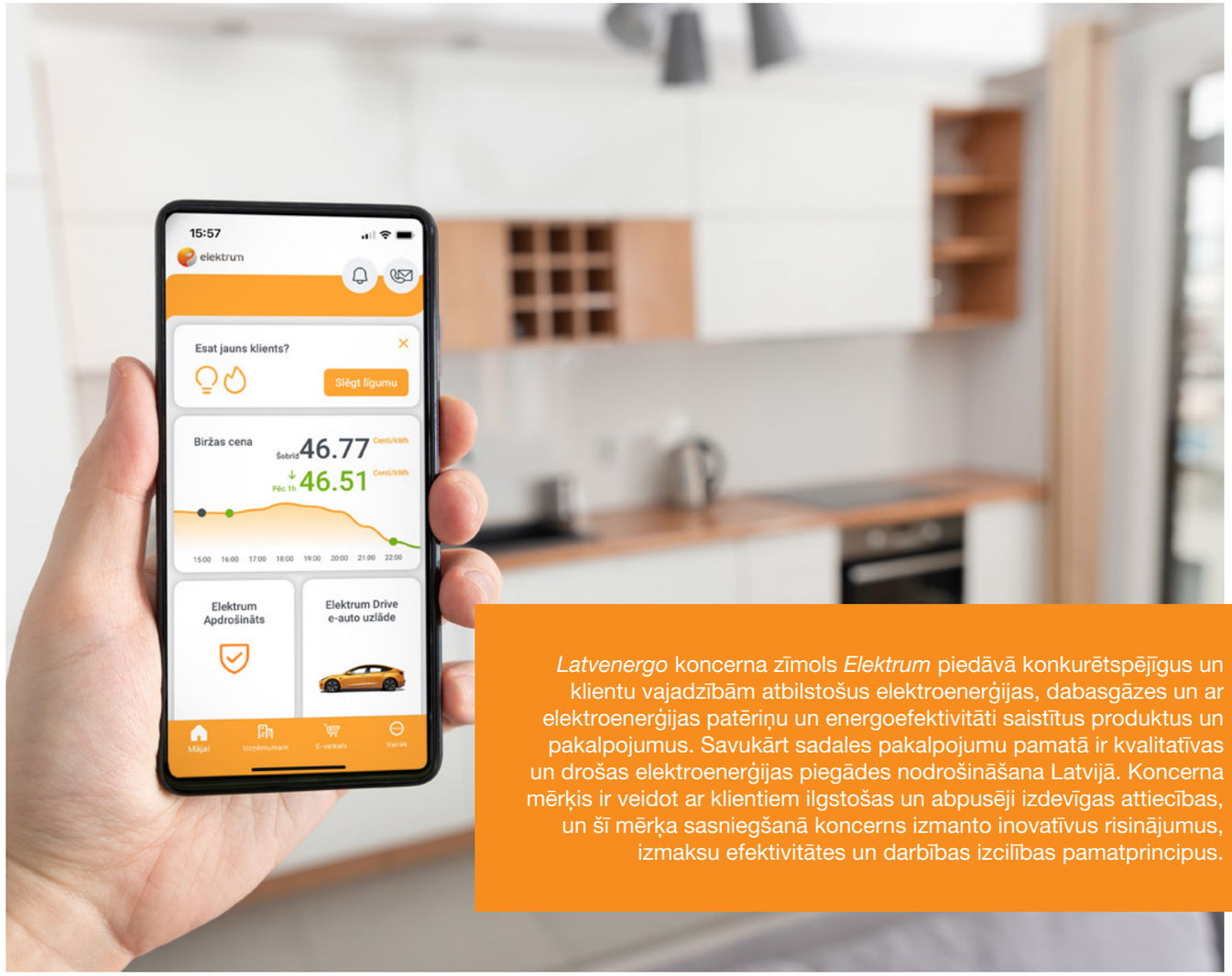
Gada pārskats

Sociālie aspekti

Atbildība par produktu



4 Klientu apmierinātība
9 Sadales pakalpojumu drošība
12 Personas datu drošība
14 Informācijas pieejamība



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

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

4 Klientu apmierinātība

Tirdzniecība

Elektrum regulāri pilnveido produktu un pakalpojumu pieejamību un klientu apkalpošanas kvalitāti, t. sk. attīstot un modernizējot klientu apkalpošanas formātus un pakalpojumus, jo īpaši pašapkalpošanās kanālus. Digitālās pašapkalpošanās pilnveidei 2022. gadā īstenoti vairāki uzlabojumi, kas atvieglo klienta saskarsmi ar enerģijas pakalpojumu sniedzēju:

- Funkcionāli un vizuāli atjaunota *Elektrum* mobilā lietotne, ļaujot lietotājam pašam pielāgot saturu, izvēlēties sev interesējošās sadaļas un sakārtot tās nepieciešamajā secībā. Lietotnē attīstīta paziņojumu funkcionalitāte – klienti saņem paziņojumus par izveidotu rēķinu, par saņemtu maksājumu, par biržas cenām, par līguma pagarināšanas nepieciešamību, par skaitītāja rādījumu nodošanas nepieciešamību un par *Energo Pulsa* mēneša rezultātu. Izstrādāts un ieviests paziņojumu arhīvs, kurā klienti var apskatīt iepriekš saņemtos paziņojumus;
- *Elektrum* portālā ieviesta dabasgāzes līgumu noslēgšanas un pārtraukšanas iespēja, kā arī funkcionāli uzlabojumi līgumu slēgšanai un maksājumu plānu veidošanai. Sadaļā *Mani maksājumi* klientiem ieviesta iespēja pārskatīt savu maksājumu arhīvu. Portāla sākumlapā veiktas funkcionālas un vizuālas izmaiņas un pilnveidota lapas navigācija;
- Lietotnē un portālā pieejams paziņojums par prognozēto aktuālā mēneša patēriņu, kas ļauj klientam savlaicīgi plānot un nepieciešamības gadījumā efektivizēt savu elektroenerģijas patēriņu;
- Klientu datu drošības uzlabošanai ieviesti uzlabojumi klientu e-pasta verifikācijā, kā arī līgumu slēgšanai un produkta maiņai portālā.

Pārskata gadā uzlaboti un automatizēti klientu apkalpošanas un norēķinu procesi, samazinot manuālo uzdevumu apstrādi. Pieaugošās energoresursu cenas un valsts atbalsta ieviešana sekmēja klientu intereses pieaugumu par saules paneļiem, tādēļ attīstīti un efektivizēti *Elektrum Solārais* pakalpojuma pārdošanas procesi. Lai mazinātu energoresursu cenu krīzes ietekmi, *Elektrum* nodrošināja valsts atbalstu piemērošanu saviem klientiem, kā arī komunikācijas aktivitāšu ietvaros sniedza ieteikumus izmaksu efektivizēšanai.



***Elektrum* klientu apkalpošanas galvenie darbības rādītāji Latvijā**

	Mērv.	Darbības rādītājs	2018	2019	2020	2021	2022
Atbildētie zvani	%	85	83	91	91	88	89
30 sekunžu laikā atbildētie zvani	%	75	64	79	82	77	75
24 stundu laikā atbildētie e-pasti	%	70	58	87	73	76	63
3 dienu laikā pretenzijām sniegtās atbildes	%	80	80	90	85	84	81
Risinājums pirmajā kontaktā mājsaimniecību segmentā	%	90	91	90	91	90	90

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

Lai novērtētu apkalpošanas kvalitāti un savlaicīgi identificētu pilnveides iespējas, koncernā ir noteikti vairāki klientu apkalpošanas rādītāji. Pārskata gadā visi rādītāji atbilst sasniedzamajam līmenim, izņemot elektroniskās saziņas operativitāti, kas bija nedaudz zem noteiktā līmeņa.

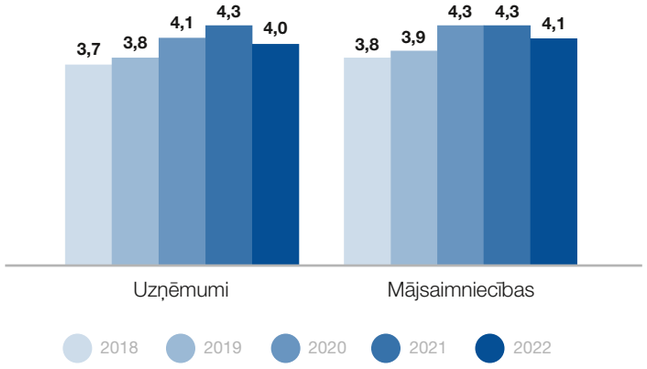
Regulāri tiek veikti arī *Elektrum* klientu apmierinātības un lojalitātes pētījumi mājsaimniecību un uzņēmumu segmentos Latvijā. Pētījumos tiek vērtēta apmierinātība ar koncernu, tā pakalpojumiem, apkalpošanu, norēķinu iespējām, informācijas pieejamību un saturu. Klientu apmierinātība tiek vērtēta arī salīdzinājumā ar references grupu – uzņēmumu izlasi, kas darbojas enerģētikas un pakalpojumu sfērā. 2022. gadā *Elektrum* klientu apmierinātība bijusi par 5 % 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*).



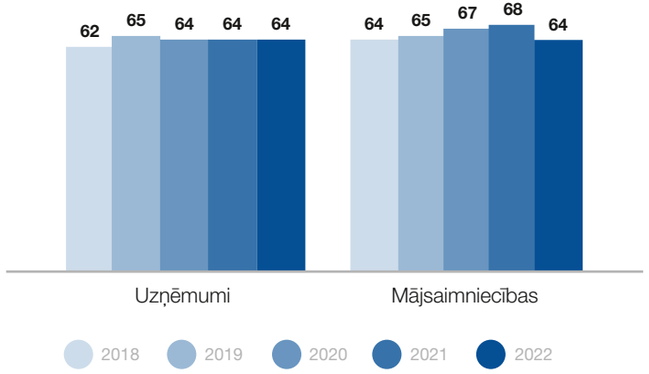
Elektrum klientu apmierinātības indekss

- Parāda klientu apmierinātību ar pakalpojumu sniedzēju.
- Mēra skalā no 1 līdz 6.
- Salīdzinājumā ar iepriekšējo gadu 2022. gadā klientu apmierinātība abos segmentos nedaudz kritusies. Klientu apmierinātības līmeni būtiski ietekmēja energoresursu cenu krīze.



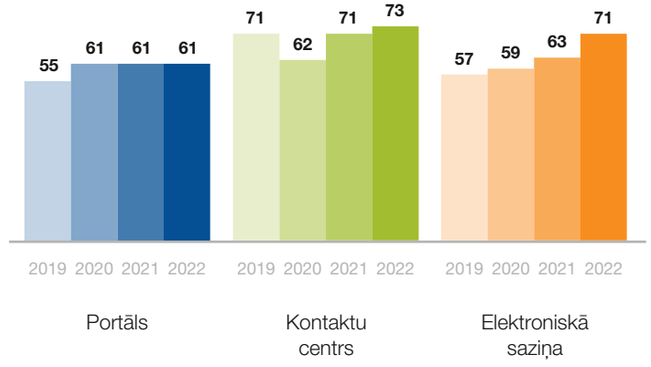
Elektrum klientu lojalitātes indekss

- Parāda klientu lojalitātes līmeni – piesaisti pakalpojumu sniedzējam un gatavību ilgterminā turpināt sadarbību.
- Mēra skalā no 1 līdz 100.
- Klientu lojalitāte 2022. gadā nedaudz samazinājusies mājsaimniecību segmentā, ko ietekmēja energoresursu cenu krīze.



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, un 2022. gadā tas pieaudzis telefoniskai apkalpošanai un elektroniskajai saziņai.



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

Sadale

Kopš 2014. gada, kad tika uzsākta iepriekšējo paaudžu elektrības skaitītāju nomaiņa uz viedajiem skaitītājiem, ir uzstādīts vairāk nekā 1 miljons viedo skaitītāju, kas veido 98 % no visa skaitītāju parka. Digitālie un tehnoloģiskie risinājumi tagad nodrošina attālinātu elektrības uzskaiti un plašu energodatu klāstu vairāk nekā miljonam lietotāju visā Latvijas teritorijā. Ērta energodatu pieejamība uzlabo klientu apmierinātību – vairo energopratību, 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.

2022. gadā ar papildu iespējām paplašināts AS "Sadales tīkls" datu pakalpojums PLUS – kura ietvaros klienti var saņemt ne tikai ikstundas patēriņa, bet arī ģenerācijas un reaktīvās enerģijas datus. Tāpat turpināts attīstīt digitālus un automatizētus risinājumus, kas pilnveido pakalpojumu pieejamību un samazina manuālas darbības klientu apkalpošanas procesos.

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;
- pašapkalpošanās portālos e-st.lv un saskano.sadalestikls.lv – iespēja paveikt visu no pakalpojuma pieteikuma līdz līguma slēgšanai, kā arī saskaņot projektus un plānus, iegūt atļauju būvniecības, mežizstrādes un rakšanas darbiem. Kopš 2022. gada arī šajos portālos darbojas Valts;
- pārskata gadā ieviests risinājums bojājumu pieteikšanai uzņēmuma mājaslapā. Elektrotīkla bojājumus joprojām iespējams pieteikt arī pa bezmaksas tālruni 8404.

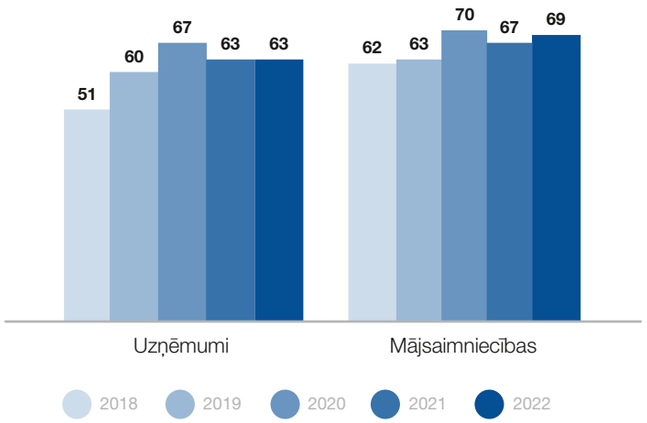
2022. gadā AS "Sadales tīkls" klientu apmierinātība saglabājusies stabila – tā ir vidēji augsta un atbilst Eiropas nozares etalonrādītājam, kas ir 66 indeksa punkti. Gan mājsaimniecības, gan uzņēmumi augstu vērtē elektroapgādes kvalitāti, uzņēmuma reputāciju (drošs, uzticams) un sadarbībā – informācijas savlaicīgumu un pieejamību.

Lielie un vidējie uzņēmumi novērtē arī individuālu apkalpošanu, proaktīvu komunikāciju, e-vides iespējas un informācijas pilnīgumu un saprotamību. Kopumā vidējo un lielo uzņēmumu apakšsegmentos ilgtermiņā turpinās stabila klientu apmierinātības izaugsme.

AS "Sadales tīkls" strādā sabiedrības ilgtermiņa interesēs, un pastāvīgi pievērš uzmanību klientu paradumu un vajadzību maiņai, kas ir jaunu pakalpojumu veidošanas un esošo pakalpojumu un servisa pilnveidošanas pamatā. Pēdējos gados veiktie uzlabojumi pamata pakalpojumu pieejamībā un klienta pieredzes ērtumā 2022. gadā atspoguļojas arī 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. Augstu novērtēts arī jauna pieslēguma ierīkošanas pakalpojums.

AS "Sadales tīkls" klientu apmierinātības indekss

- Parāda klientu apmierinātību ar pakalpojumu sniedzēju.
- Mēra skalā no 1 līdz 100.
- 2022. gadā klientu apmierinātība saglabājusies vidēji augstā līmenī gan juridisko klientu, gan mājsaimniecību segmentā.



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

9 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 – novadījuši 268 klātienes un tiešsaistes elektrodrošības nodarbības, kurās izglītoti vairāk nekā 7 000 bērnu un jauniešu. Izglītošana elektrodrošībā veikta arī *Zelta Zivtiņas čempionātā*;
- saimniecisko darbu veicējiem īstenota TV, radio un sociālo tīklu elektrodrošības kampaņa par drošu darbu elektrolīniju tuvumā. Lauksaimniekiem par elektrodrošību atgādināts pasākumā *Traktordiena 2022*;
- sadarbībā ar pētījumu centru *Norstat Latvija* veikts AS "Sadales tīkls" iniciēts pētījums *Elektrodrošības indekss*, lai izvērtētu kopējo Latvijas sabiedrības informētību un izpratni par elektrodrošību. Aptaujas rezultāti liecina, ka lielākā daļa respondentu (85 %) uzskata, ka kopumā pārzina elektrodrošības principus. Salīdzinot ar 2020. gada un 2021. gada 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

Nelaimes gadījumu skaits trešajām personām (saistībā ar uzņēmuma īpašumu)

2022. gadā AS "Sadales tīkls" elektroietaisēs ir notikuši divi nelaimes gadījumi ar trešajām personām. Abu nelaimes gadījumu iemesls ir patvaļīga ielaušanās elektroietaišu ēkās. Lai novērstu šādus gadījumus, AS "Sadales tīkls" regulāri veic elektroietaišu apskates un uzsver elektrodrošības prasību ievērošanas nozīmīgumu.

Nelaimes gadījumu skaits trešajām personām saistībā ar uzņēmuma īpašumu

	Mērv.	2018	2019	2020	2021	2022
Letāli	skaits	0	1	0	1	1
Smagi	skaits	0	1	0	1	0
Nav smagi	skaits	3	1	0	1	1
KOPĀ	**skaits**	**3**	**3**	**0**	**3**	**2**
Tiesvedības gadījumi	skaits	0	0	0	0	0

12 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 mazinošus pasākumus. Darbiniekiem, kuru pienākumos ietilpst darbs ar personas datiem, regulāri tiek rīkotas mācības, semināri un zināšanu pārbaudes testi. 2022. gadā AS "Latvenergo", AS "Sadales tīkls" un SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" darbiniekiem tika organizētas obligātās mācības par IT drošības pamatprincipiem, sociālo inženieriju, drošu e-pasta lietošanu, drošību internetā, parolēm, datu drošību, darbu attālināti un iekšējiem draudiem.

AS "Sadales tīkls" 2022. gadā tika izstrādāti jauni e-mācību materiāli, kuru saturs pielāgots uzņēmumā notiekošajiem personas datu apstrādes procesiem un mērķauditorijai. E-mācību īstenošana notiks 2023. gada pirmajā pusgadā. Obligātās mācības par personas datu apstrādi pārskata gadā veiktas arī *Elektrum Eesti OÜ* un *Elektrum Lietuva UAB*.

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

2022. 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" un SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" nav saņemta neviena sūdzība no uzraudzības iestādēm vai citām institūcijām par personas datu pārkāpumiem.

Elektrum Eesti OÜ ir saņemta viena sūdzība no uzraudzības iestādes par to, ka, izmantojot interneta vietnē esošo kontaktformu saziņai ar uzņēmumu, nav iespējams sniegt brīvprātīgu piekrišanu turpmākai mārketinga paziņojumu saņemšanai. Konstatētie trūkumi novērsti uzraugošās iestādes noteiktajā termiņā, kā rezultātā sods vai citas korektīvas darbības nesekoja.

Elektrum Lietuva UAB ir saņemta viena sūdzība no uzraudzības iestādes par to, ka nav atbilstoši apstrādāti datu subjekta personas dati. Tā kā datu subjektam notikums nav radījis nevēlamas sekas, uzņēmums jau pirms sūdzības saņemšanas ir veicis nepieciešamās darbības situācijas novēršanai; sods vai citas korektīvas darbības nesekoja.

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

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

14 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;
- mobilā lietotne *Elektrum*;
- apkalpošana pa tālruni;
- iespēja iesūtīt jautājumus e-pastā;
- sociālie tīkli.

Populārākais klientu apkalpošanas kanāls ir portāls elektrum.lv, kuru pārskata gadā izmantojuši 68 % *Elektrum* klientu. Savukārt *Elektrum* lietotni 2022. gadā izmantojuši 16 % no klientu kopskaita. 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 valodā, 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 2022. gadā īstenotas mārketinga komunikācijas kampaņas plašsaziņas līdzekļos, kā arī organizēti vebināri. Programmas *Energo Pulss* ietvaros īstenota kampaņa *Energoefektīvie detektīvi*, kas saistošā veidā informēja par energoefektīvu pieeju izmantošanu mājsaimniecībās. Gada nogalē veiktā kampaņu efektivitātes analīze apliecina, ka 74 % Latvijas iedzīvotāju ir pamanījuši kādu no *Elektrum* informatīvajām kampaņām par energoefektivitāti, un 96 % no sasniegtās auditorijas ir apņēmušies izmantot kādu no energoefektivitātes padomiem.

Sadale

Visi AS "Sadales tīkls" pakalpojumi ir pieejami e-vidē, un uzņēmums plāno noturēt e-vides darbības īpatsvaru 97 % līmenī. Pārskata gadā vidēji 98 % klientu veikto darbību notikušas e-vidē, jo klienti tiek mērķtiecīgi informēti par e-vides iespējām. 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 mūsdienīgu, interaktīvu komunikāciju, kā arī mazinātu manuālo darbību skaitu un optimizētu resursu izlietojumu, kopš 2022. gada klienti bojājumus var operatīvi pieteikt arī pašapkalpojoties mājaslapā. Bojājumu pieteikšanas rīkā iesniegtie pieteikumi operatīvi atspoguļojas digitālajā atslēgumu kartē, kur klienti var sekot līdzi pieteiktā bojājuma novēršanas gaitai.

Digitāla bojājumu pieteikšana nodrošina arī plašāku sabiedrības līdzdalību infrastruktūras defektu apzināšanā, kas vērtējams kā būtisks pienesums AS "Sadales tīkla" 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.

GRI 417-3

Normatīvajiem aktiem un/vai brīvprātīgajiem kodeksiem neatbilstošas mārketinga aktivitātes

2022. 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

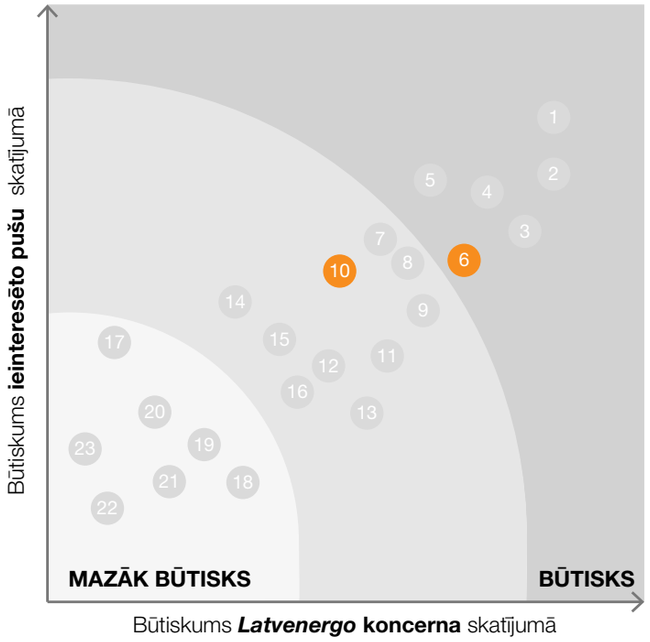
Ilgtspējas indikatori

– Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana
– Ekonomiskie aspekti
– **Sociālie aspekti**
Atbildība par produktu
Sabiedrība
Darbinieki un darba vide
– Vides aspekti

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Sabiedrība



6 Ārkārtas situāciju pārvaldības plāni

10 Iesaiste nozares politikas veidošanā



Latvenergo koncerns seko līdzi enerģētikas attīstības tendencēm, informē ieinteresētās puses par savu darbību un pauž nostāju par koncernam un tā ieinteresētajām pusēm būtiskiem politikas dokumentiem un tiesību aktiem enerģētikā 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

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

6 Ārkārtas situāciju pārvaldības plāni

Latvenergo koncernā ir izveidota ārkārtas situāciju un krīzes pārvaldīšanas sistēma. Tās mērķis ir vienota pieeja šādu situāciju risināšanai, lai nodrošinātu nepārtrauktu un drošu koncerna darbību vai tās ātru un efektīvu atjaunošanu. Rīcība ārkārtas situācijās paredz sadarbību ar 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 realizācija un nepieciešamības gadījumā to aktualizēšana un papildināšana.

Tāpat katru gadu koncerna lielākajās ražotnēs un administratīvajās ēkās tiek rīkotas ugunsdrošības praktiskās nodarbības. Tajās piedalās koncerna darbinieki, darbuzņēmēji un VUGD ugunsdzēsības daļu speciālisti un operatīvie darbinieki. Nodarbību noslēgumā tiek veikta norises analīze, noteikti veicamie un preventīvie pasākumi seku novēršanas operativitātei un materiālo zaudējumu mazināšanai, kā arī ugunsdrošības stāvokļa uzlabošanai.

2023. gadā esošā ārkārtas un krīzes pārvaldības sistēma tiks integrēta jaunā darbības nepārtrauktības nodrošināšanas sistēmā. Tā paredz izstrādāt dokumentu un procedūru kopumu, lai nodrošinātu komercdarbības uzdevumu nepārtrauktu izpildi vai to atjaunošanu atbilstošā līmenī un pēc iespējas ātrā laikā darbības pārtraukumu vai būtisku traucējumu gadījumos, kā arī efektīvu incidentu un krīžu pārvaldīšanu. Lielāka uzmanība tiks veltīta *Latvenergo* koncerna vadītāju sagatavošanai krīzes pārvaldībai.

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

2022. gadā 26 reizes tika veikti apjomīgi izkliedētās piekļuves lieguma uzbrukumi (*DDoS*) koncerna informācijas sistēmu resursiem. Ieviestās kontroles ir vērtējamas kā efektīvas, jo uzbrukumu ietekme uz informācijas sistēmām 10 gadījumos bija ļoti zema un 16 gadījumos tās nebija nemaz. 2021. gadā bija četri *DDoS* uzbrukumi, kuriem nebija ietekmes uz informācijas sistēmām. Uzbrukumu skaita pieaugums saistīts ar Krievijas aktivitātēm, par ko arī tiek komunicēts sociālajos tīklos.

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 kiberdrošības notikumiem un ieteikumi, kā rīkoties. Papildus tam katru gadu tiek veidoti dažāda veida kiberdrošības testi, lai uzlabotu darbinieku zināšanas par dažādiem uzbrukuma veidiem, to atpazīšanu un tālāku rīcību.



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

10 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. Reaģējot uz aktuālajiem riskiem un izaicinājumiem energoapgādes nozarē, 2022. gadā tika veikta vairāku tiesību aktu pilnveide, kurā piedalījās arī koncerna eksperti:

- normatīvais regulējums dabasgāzes apgādei enerģētiskās krīzes laikā;
- Enerģētiskās drošības un neatkarības veicināšanai nepieciešamās atvieglotās energoapgādes būvju būvniecības kārtības likums;
- Enerģētikas likuma grozījumi, kas paredz dabasgāzes tirgus pilnīgu liberalizāciju;
- Elektroenerģijas tirgus likuma grozījumi, kas ievieš aktīvo lietotāju un energokopienu regulējumu un pilnveido neto norēķinu pakalpojumu;
- Energoresursu cenu ārkārtēja pieauguma samazinājuma pasākumu likums un Elektroenerģijas tirgus likuma izmaiņas, kas paredz atcelt OIK maksājumus elektroenerģijas galalietotājiem un ar OI saistītās izmaksas turpmāk segt no valsts budžeta līdzekļiem.

Koncerna iesaisti nozares politikas veidošanā ES mērogā nodrošina dalība Eiropas elektroenerģētikas nozares asociācijā *Eurelectric* un elektroenerģijas un siltumenerģijas ražotāju asociācijā *vgbe energy e.V.* (iepriekš *VGB PowerTech e.V.*).

- Pārskata gadā koncerna eksperti iesaistījušies *Eurelectric* pozīcijas izstrādē par ES taksonomijas deleģētās regulas projektu par dabasgāzes un kodolenerģijas iekļaušanu, kā arī nodrošinājuši informācijas apkopojumu par nacionālajiem atbalsta mehānismiem elektrotransporta iegādei, energoefektivitātes uzlabošanai un atjaunīgo energoresursu izmantošanai apkurē un mikroģenerācijā. Lai attīstītu atjaunīgās enerģijas izmantošanu, maksimāli efektīvi izmantojot zemi, saglabājot bioloģisko daudzveidību un pielāgojot risinājumus apkārtējai ainavai, koncerns piedalās *Eurelectric* un *EFFEKT* sadarbības projektā *Power Plant*. Par *Eurelectric* Direktoru padomes dalībnieku 2022. gada martā apstiprināts AS "Latvenergo" galvenais izpilddirektors Mārtiņš Čakste.
- Asociācija *vgbe energy e.V.* 2022. gadā sākusi veidot piecus kompetences centrus – par vēja, ūdens, termālo un kodolenerģiju, kā arī nākotnes enerģijas sistēmām. Asociācijas 2022. gada kongresa galvenie temati bija Eiropas enerģētikas sektora atkarības mazināšana no Krievijas energoresursu piegādēm, intensīvāka nozaru elektrifikācija un paātrināta tehnoloģiju attīstība, t. sk. no atjaunīgajiem energoresursiem iegūtās elektroenerģijas pārveidošana zaļajā ūdeņradī un sintētiskajā degvielā. AS "Latvenergo" ražošanas direktors Harijs Teteris kongresā ir apstiprināts par *vgbe* Direktoru padomes locekli.

Lai veicinātu viedokļu apmaiņu par nozares nākotni, *Latvenergo* koncerns piedalās ar enerģētiku un energoefektivitāti saistītos forumos un konferencēs. Būtiskākie 2022. gadā apspriestie jautājumi ir:

- ilgtspējīga elektroenerģijas ražošana;
- atkrastes vēja parku attīstīšana;
- sadales tīkla jaudu kapacitāte atbilstoši patēriņa izmaiņām nākotnē;
- enerģijas izmaksu samazināšana nākotnē;
- zaļā ūdeņraža, atomenerģijas un citu enerģijas veidu ražošanas iespējas un integrācija Latvijas enerģijas tirgū;
- klimatneitrāls mājoklis;
- ilgtspējas risinājumu pārnese no uzņēmējdarbības uz izglītību;
- elektromobilitāte.

GRI 415-1

Ziedojumi politiskām organizācijām

Ievērojot Latvijas Republikas tiesību aktus, AS "Latvenergo" ziedošanas stratēģiju un koncerna Korporatīvās sociālās atbildības politiku, *Latvenergo* koncerns neveic finansiālus un/vai nefinansiālus ieguldījumus politiskās organizācijās.

Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

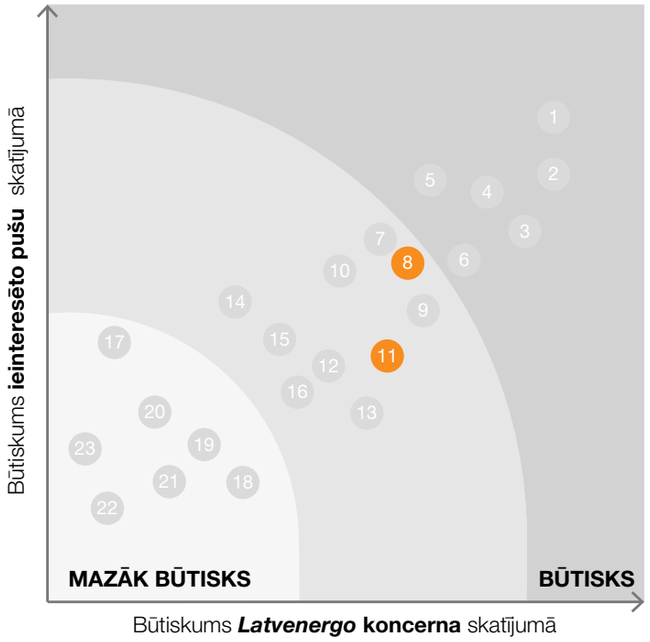
Ilgtspējas indikatori

– Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana
– Ekonomiskie aspekti
– **Sociālie aspekti**
Atbildība par produktu
Sabiedrība
Darbinieki un darba vide
– Vides aspekti

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Darbinieki un darba vide



8 Arodveselība un darba drošība

11 Darbinieku iesaiste un attīstība



Viena no *Latvenergo* koncerna prioritātēm ir stiprināt darbinieku iesaisti, motivāciju un attīstību, kā arī inovācijas veicinošu, drošu darba vidi. Būtisks priekšnosacījums koncerna stratēģijā 2022.–2026. gadam izvirzīto mērķu sasniegšanai ir inovatīva, dinamiska un uz attīstību vērsta kultūra. Pārskata gadā īstenota virkne kultūras transformācijas aktivitāšu, vadības komunikācija par stratēģiskajiem mērķiem un jauno koncerna vērtību iedzīvināšana.

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

Personāla vadības politika un pamatprincipi

Motivēti, lojāli un apmierināti darbinieki ir būtisks priekšnoteikums koncerna ilgtspējīgai attīstībai. *Latvenergo* koncerna personāla vadības mērķis ir veicināt darbinieku iesaisti, motivāciju, rīcības atbilstību koncerna vērtībām, kā arī inovācijas veicinošu un drošu darba vidi. Personāla vadības politika ir pakārtota koncerna stratēģijai, un tajā noteikti šādi personāla vadības virzieni:

- darbinieku iesaiste, lai veicinātu izaugsmi, produktivitāti un inovācijas;
- uz izcilību vērstu prasmju un kompetenču vadība un līderu veidošana;
- visaptveroša dažādības vadība, ļaujot darbiniekiem realizēt savu potenciālu neatkarīgi no iespējamiem ierobežojošiem faktoriem;
- līdzsvarota motivēšanas sistēma, kas atbalsta izcilību un līderību.

Galvenie principi, kas raksturo koncerna personāla vadības filozofiju un attieksmi pret darbiniekiem, ir:

- sociālā atbildība, kas ietver drošu darba vidi, vienlīdzīgu attieksmi un nodarbinātības noteikumus visiem darbiniekiem;
- sociālais dialogs ar darbiniekiem un to pārstāvjiem;
- kompetenču attīstība, dalīšanās ar zināšanām un zināšanu nodošana;
- iesaiste un atbildība par darba izpildi, lai nodrošinātu mērķu sasniegšanu;
- atbalsts dažādībai, jaunām zināšanām un inovācijām;
- godīgums un savstarpēja cieņa darba devēja un darbinieku attiecībās – darba devējs un darbinieki ir līdzvērtīgi partneri, kuru attiecībās tiek ievēroti ētikas principi un netiek pieļautas interešu konflikta situācijas.

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. Koncerna un sadarbības partneru cilvēktiesību ievērošana ir noteikta Ētikas kodeksā.

GRI 2-7, 2-30

Darbinieku skaits un Darba koplīgums

Pārskata gada beigās *Latvenergo* koncernā visā Baltijā strādāja 3 316 darbinieki. 2022. gadā noslēdzās 2017. gadā uzsāktā efektivitātes programma, kas ietvēra procesu pārskatīšanu, centralizēšanu un digitalizāciju, un tās rezultātā pārskata gada beigās koncernā bija par aptuveni 1 000 darbiniekiem mazāk nekā pirms programmas uzsākšanas. Salīdzinot ar 2021. gadu, darbinieku skaits pieaudzis par 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 – 2022. gadā 70 % no darbiniekiem ir vīrieši, 30 % – sievietes. Vairums darba līgumu tiek slēgti uz pilnu darba slodzi un nenoteiktu laiku. Nepilnu darba slodzi 2022. gadā strādāja 8 darbinieki jeb 0,2 % no kopējā darbinieku skaita (0,2 % vīriešu un 0,4 % sieviešu). Savukārt darba līgums uz noteiktu laiku ir 51 darbiniekam jeb 1,5 % no kopējā darbinieku skaita (1 % vīriešu un 2,7 % sieviešu). 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”. Darba koplīgums nodrošina darbinieku ekonomisko un sociālo interešu aizsardzību papildus tiesību aktos noteiktajām prasībām un attiecas uz 90 % no kopējā koncerna darbinieku skaita. Koplīgums attiecas ne tikai uz arodbiedrības biedriem, bet uz visiem minētajās kapitālsabiedrībās nodarbinātajiem.

Darbinieku skaits darbības segmentos

	Mērv.	2018	2019	2020	2021	2022	Δ2022
Ražošana un tirdzniecība	skaits	877	880	875	912	1 052	140
Sadale	skaits	2 019	1 957	1 876	1 681	1 665	-16
Pārvades aktīvu noma*	skaits	8	6	0	0	0	0
Korporatīvās funkcijas	skaits	604	580	544	560	599	39
KOPĀ	**skaits**	**3 508**	**3 423**	**3 295**	**3 153**	**3 316**	**163**
sievietes	skaits	1 020	997	952	947	1 010	63
vīrieši	skaits	2 488	2 426	2 343	2 206	2 306	100

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

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

8 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 pārvaldības sistēma

Arodveselības un darba drošības (ADD) sistēmas koncerna sabiedrībās nodrošina darba vides iekšējo uzraudzību un pārvaldību, kas atbilst tiesību aktu prasībām un nozares specifikai. Pārvaldības sistēmas ir ieviestas brīvprātīgi, pielāgojot tās katras kapitālsabiedrības vajadzībām. Darba aizsardzības pasākumi tiek plānoti, izvirzot gada mērķus un uzdevumus un ņemot vērā darba vides risku izvērtējumu un novērojumus. Koncerna interesēs ir rūpēties par to, lai pastāvīgi tiktu uzlaboti darba apstākļi, pilnveidota arodveselības un darba drošības sistēma, izglītoti un iesaistīti darbinieki, līdztekus veicinot individuālo atbildību un iekļaujošu darba vidi.

ADD sistēma sastāv no plānošanas, pasākumu īstenošanas un rezultātu apkopošanas:

- Darba aizsardzības pasākumu plānošanu nodrošina informācijas sistēmas, kurās apkopota informācija par ikviena darbinieka darba vidi, darba vides riskiem, apmācībām, veiktajām instruktāžām, izsniegtajiem individuālajiem aizsardzības līdzekļiem, darba vides mikroklimata un citiem indikatīvajiem mērījumiem. Darba aizsardzības pasākumu plāns ietver darba vides risku vērtējumus, obligāto veselības pārbaužu un instruktāžu termiņus, darba aizsardzības speciālistu un uzticības personu apmeklējumus objektos un struktūrvienībās.
- Īstenošanas posmā katram darbiniekam un katrai struktūrvienībai tiek veikts darba vides risku novērtējums, lai identificētu darba vides riskus un paredzētu darbības to novēršanai vai mazināšanai. Pirms darbu uzsākšanas ikviens darbinieks tiek atbilstoši apmācīts darbu veikšanai. Veicot darbinieku instruktāžu, tiek ņemti vērā konkrētie darba apstākļi, amats, veicamie darbi un darba vides riska faktori. Gan profesionālās iemaņas, gan zināšanas darba drošībā darbinieki regulāri papildina arī ārpus koncerna organizētos semināros un mācībās. Koncerns pilnībā sedz apmācību izmaksas, un darbinieki var apmeklēt mācības darba laikā.
- Apkopošanas posmā tiek sagatavota informācija par konstatētajiem riska faktoriem, veiktajām instruktāžām, obligātajām veselības pārbaudēm un citiem faktoriem, kas var ietekmēt darbinieku. Darba aizsardzības speciālisti sagatavo veicamo pasākumu kopumu un rekomendācijas darba vides risku novēršanai vai mazināšanai. Ikviens darbinieks tiek iepazīstināts ar informāciju, kas attiecināma uz viņa darba vidi. Plānošanas perioda beigās tiek apkopota visa informācija par veiktajiem pasākumiem darba aizsardzības jomā katrā no koncerna sabiedrībām un struktūrvienībām. Pamatojoties uz rezultātiem, tiek izvirzīti uzdevumi nākamajam plānošanas periodam, noteikti termiņi un iesaistītās personas.

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* koncernā darbojas 28 uzticības personas, ko izvirzījuši darbinieki un apstiprinājusi arodbiedrība "Enerģija". Uzticības personas uz piecu gadu termiņu izvirza darbinieki, un tās ir apmācītas darba aizsardzības jomā, lai varētu sniegt konsultācijas un atbalstu situācijās, kas saistītas ar darba vidi, darba vides riskiem un darba organizāciju. Pie uzticības personām darbinieki var vērsties arī situācijās, kad tieša komunikācija ar darba devēju ir apgrūtināta. Uzticības personas piedalās arī darba vides risku novērtējumā.

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

Iesaiste iniciatīvā *Misija nulle*

2022. gadā AS "Latvenergo" un AS "Sadales tīkls" iesaistījās brīvprātīgā iniciatīvā *Misija nulle*. Tās uzdevums ir mazināt nelaimes gadījumu skaitu darba vietās, dalīties pieredzē ar citiem uzņēmumiem preventīvu darba aizsardzības pasākumu īstenošanā, veidojot ekspertu komandu starpuzņēmumu līmenī starp iniciatīvas dalībniekiem, kas palīdz uzturēt drošu darba vidi. Uzņēmumu valdes parakstīja hartu, kuras galvenais mērķis ir padarīt veselību un drošību par uzņēmuma prioritārām vērtībām, tādējādi apliecinot apņemšanos:

- īstenot Darba aizsardzības un arodveselības politikas principus ikdienas darbā ikvienā darba vietā;
- darīt visu, lai sasniegtu nulle negadījumu mērķi;
- nepārtraukti virzīties uz darbības izcilību;
- atbalstīt, apmācīt un pilnveidot darbinieku zināšanas par darba aizsardzību un drošību;
- atbalstīt darbinieku iniciatīvu un ierosinājumus darba drošības pilnveidē.

Hartas pamatprincipi iestrādāti pārskata gadā atjaunotajā *Latvenergo* koncerna Darba aizsardzības un arodveselības politikā. Koncerna vadītāji uzsver, ka darba drošība ir divpusēja sadarbība – no vienas puses tajā ir darba devēja atbildība nodrošināt atbilstošus darba apstākļus, regulāras darba aprīkojuma pārbaudes un modernus aizsardzības līdzekļus, savukārt no otras puses – darbinieka atbildība veikt savus pienākumus saskaņā ar drošības noteikumiem un apstiprinātām metodēm. Vēršot darbinieku uzmanību uz bīstamību pamanīšanu, informēšanu par tām un novēršanu, 2022. gadā koncernā samazinājies smago nelaimes gadījumu skaits un nav notikuši letāli nelaimes gadījumi.

Darbinieku veselība

Atbilstoši amatam, darba vides risku novērtējumam un normatīvo aktu prasībām visi darbinieki tiek regulāri nosūtīti uz obligātajām veselības pārbaudēm. Tās ir iekļautas darbinieku veselības apdrošināšanas polisē, darbiniekam 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.

Viens no pārskata gada mērķiem bija darbinieku veselības veicināšana, kuras ietvaros īstenota virkne pasākumu. Atbilstoši risku novērtējumam un arodārstu ieteikumiem darba vietas aprīkotas ar ergonomiskām mēbelēm, paliktņiem un palīgierīcēm. Pēc Latvijā noteikto energotaupības pasākumu ieviešanas veikts telpu mikroklimata monitorings, kurā konstatēts, ka darba vietas atbilst normatīvo aktu prasībām un ieteikumiem par drošas darba vides mikroklimata parametriem.

Latvenergo koncerna darbinieku veselības apdrošināšana iekļauj arī speciālistu un stacionāru pakalpojumus, rehabilitāciju un vakcināciju. Papildu veselības veicināšanas pasākumi ietver nelaimes gadījumu apdrošināšanu un Darba koplīgumā noteiktās papildu garantijas slimības gadījumā.

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

Covid-19 ietekme un pasākumi saslimstības ierobežošanai

Atbilstoši pasaulē un valstī rekomendētajiem vīrusa ierobežošanas pasākumiem arī *Latvenergo* koncernā tika plānoti un realizēti epidemioloģiskās drošības pasākumi:

- instrukciju pārskatīšana un atjaunošana atbilstoši esošajai situācijai, darbinieku apmācība un informēšana;
- darbinieku nodrošināšana ar medicīniskajām maskām vai respiratoriem, dezinfekcijas līdzekļiem;
- darba procesa pārskatīšana, attālinātā darba iespēju nostiprināšana amatiem, kur tas iespējams.

AS "Latvenergo" turpināja darbiniekiem nodrošināt iespēju veikt bezmaksas testus. Darbinieku, darbuzņēmēju un apmeklētāju ērtībai papildus tika nodrošināti arī ātrie testi, kas ļauj operatīvi pārliecināties par veselības stāvokli šaubu vai kontakta ar saslimušo gadījumā.

Darbuzņēmēji

Biežāk veicamie darbi, kuros *Latvenergo* koncerns piesaista darbuzņēmējus, 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 darbuzņēmēju instruktāžu pirms darbu uzsākšanas. Noformējot darbuzņēmēju piekļuvi koncerna objektiem, atbildīgie darbinieki pārliecinās par instruktāžu periodiskumu.

Jebkurā sadarbības posmā koncerna atbildīgās personas var pārliecināties par darbuzņēmēju veikto darbu atbilstību darba drošības prasībām. Darbuzņēmējiem regulāri tiek veikts darba vietu monitorings par darba drošības ievērošanu, veicot darbus elektroietaisēs un citos objektos.

Koncerna sabiedrībās notiek arī jauno speciālistu jeb praktikantu apmācība. Ar augstākās izglītības iestādēm tiek slēgtas vienošanās par prakses vietām, un jaunie speciālisti pieredzējušu darbinieku uzraudzībā apgūst arī praktiskās iemaņas drošai darba veikšanai. Neatkarīgi no prakses vietas, profesijas vai plānotā prakses ilguma, ikviens praktikants tiek instruēts atbilstoši veicamajiem darbiem.

Informācija par darbuzņēmēju skaitu koncernā nav pieejama nepietiekamu datu dēļ.



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

GRI EU18

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

Pirms darbu uzsākšanas ikvienu darbuzņēmēju un praktikantu instruē atbilstoši veicamo darbu specifikai un iepazīstina ar konkrētajā darba vidē identificētajiem riska faktoriem. Instruktāžas notiek klātienē vai neklātienē. Pēc instruktāžas atbildīgais darbinieks pārliecinās par instruētās personas zināšanām un izpratni darba aizsardzības jautājumos, par individuālo aizsardzības līdzekļu pieejamību un prasmēm tos atbilstoši pielietot.

Darbuzņēmēju vai viņu nolīgto apakšuzņēmēju atbildībā ir veikt risku novērtējumu, iepazīstināt savus darbiniekus ar profesijai un veicamajam darbam atbilstošām instrukcijām, kā arī nosūtīt savus darbiniekus uz obligātajām veselības pārbaudēm, lai pārliecinātos par darbinieka veselības stāvokli pirms darbu veikšanas.

Lai pārliecinātos par darbuzņēmēju darbu veikšanas paņēmieniem un drošību, AS "Sadales tīkls" 2022. gadā veikusi 398 pārbaudes darbuzņēmēju darbu izpildes vietās. 2023. gadā pārbaužu skaits tiek plānots līdzvērtīgā apjomā. Papildus plānots ieviest jaunu rādītāju – konstatēto pārkāpumu attiecība pret veiktajām pārbaudēm.

GRI 403-8

ADD pārvaldības sistēmā ietvertie darbinieki

Visi koncerna segmenti un darbinieki ir ietverti iekšēji auditētā ADD pārvaldes sistēmā, kas ir veidota un tiek uzturēta atbilstoši katras kapitālsabiedrības un valsts normatīvo aktu prasībām. AS "Latvenergo" un *Elektrum Lietuva UAB* ieviestā ADD sistēma atbilst arī starptautiskā ISO 45001 standarta prasībām. 2022. gadā uzraudzības audita laikā AS "Latvenergo" netika atklāta neviena neatbilstība.

	Mērv.	2018	2019	2020	2021	2022
ADD pārvaldības sistēmā ietvertie darbinieki	skaits	3 508	3 423	3 295	3 153	3 315
	%	100	100	100	100	100
Darbinieki, kas ietverti iekšēji auditētā ADD pārvaldības sistēmā	skaits	3 508	3 423	3 295	3 153	3 315
	%	100	100	100	100	100
Darbinieki, kas ietverti ārēji auditētā vai sertificētā ADD pārvaldības sistēmā	skaits	3 508	3 423	1 419	1 269	1 329
	%	100	100	43	40	41

GRI 403-9

Nelaimes gadījumu rādītāji

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

		Mērv.	2018	2019	2020	2021	2022
Uzskaitāmie nelaimes gadījumi		skaits	10	8	8	7	5
		indekss*	0,33	0,28	0,28	0,27	0,19
	viegli	*skaits*	*7*	*5*	*7*	*5*	*5*
		*indekss**	*0,23*	*0,17*	*0,25*	*0,19*	*0,19*
	smagi	*skaits*	*3*	*3*	*1*	*2*	*0*
		*indekss**	*0,10*	*0,10*	*0,04*	*0,08*	*0*
	letāli	*skaits*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*
		*indekss**	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*
Nostrādāto stundu skaits		skaits	6 037 998	5 772 056	5 636 983	5 262 582	5 141 008

* Nelaimes gadījumu indekss = $\frac{\text{nelaimes gadījumu skaits}}{\text{kopējās darba stundas}} * 200\,000$

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).

2022. gadā koncerns nav saņēmis informāciju par nelaimes gadījumiem, kas notikuši ar darbuzņēmēju darbiniekiem (2021. gadā – 4).

Latvenergo koncernā darbinieku un darbuzņēmēju drošībai un veselībai ir noteikti šādi rādītāji:

1) darbiniekiem – nav konstatēti smagi veselības traucējumi pēc nelaimes gadījuma, kā rezultātā iestājusies nodarbinātā invaliditāte vai nāve;

2) darbuzņēmēju darbiniekiem – nav konstatēta darbuzņēmēja darbinieka nāve.

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

11 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 2022. gadā tika veikts visaptverošs pētījums, kurā vērtēta gan darbinieku piesaistība atbilstoši *TRI*M* metodoloģijai, gan darbinieku pieredzes līmenis atbilstoši *EX Index* metodoloģijai. Pētījumā piedalījās ap 2 300 respondentu jeb 70 % no kopējā koncerna darbinieku skaita. Šāds dalības līmenis vērtējams ļoti pozitīvi un liecina ne tikai par rezultātu reprezentativitāti (attiecināmību uz visiem koncerna darbiniekiem), bet arī norāda uz augstu darbinieku iesaistīšanos.

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, darbavietas rekomendēšanu, vēlmi atkārtoti pieteikties šajā darbā, kolēģu motivāciju, kā arī uzņēmuma darbības un konkurētspējas vērtējumu. Pārskata gadā rādītājs ir pieaudzis par diviem indeksa punktiem un sasniedzis 68 indeksa punktus, kas atbilst 2022. gadā izvirzītajam mērķim. Šāds rādītājs uzskatāms par vidēji augstu un liecina par labu un stabilu darba vidi. Nākamajam gadam sasniedzamais *TRI*M* indekss noteikts 64–67 indeksa punktu līmenī.

Pētījumā pirmoreiz tika vērtēts arī darbinieku pieredzes *EX Index* rādītājs. Tas ir daudzpusīgs novērtēšanas rīks, kas mēra darbinieku pieredzi septiņās dimensijās un 45 darbinieku pieredzes faktoros, kā arī palīdz noteikt prioritātes pieredzes uzlabošanai. Rādītājā ietvertās darbinieku pieredzes dimensijas ir:

- pozitīva darba vide;
- spējīga vadība;
- izaugsmes iespējas;
- labbūtība;
- uzticēšanās uzņēmumam;
- jēgpilns darbs;
- digitālie rīki.

Balstoties uz dimensiju novērtējumu, tiek aprēķināts vidējais rādītājs, kas nosaka darbinieku pieredzes brieduma līmeni. 2022. gadā *Latvenergo* koncerna *EX Index* ir 77 %, kas atbilst pieredzējušo līmenim (70–85 %). Par stiprajām pusēm atzīta uzņēmuma misijas un vīzijas komunikācija, nolūka esamība, savstarpējs atbalsts komandās, fiziskā drošība darba vietā. Savukārt par pilnveidojamām jomām atzīta stresa un izdegšanas pazīmju atpazīšana, atklātība, runājot par garīgo veselību, un ieguldījums darbinieku emocionālajā labbūtībā.

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 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, 2022. gadā tika organizētas gan AS "Latvenergo" valdes attālinātas sarunas ar darbiniekiem, gan AS "Sadales tīkls" vadības tiešsaistes tikšanās ar darbiniekiem.

Pārskata gadā koncerna darbinieki varēja iesaistīties arī virknē aktivitāšu, lai uzturētu savstarpējo komunikāciju un sadarbību, iedzīvinātu koncerna vērtības ikdienas darbā un stiprinātu piederības sajūtu uzņēmumam. Šīm aktivitātēm bija īpaša nozīme, ņemot vērā būtiskās pārmaiņas, ko katra darbinieka un uzņēmuma ikdienā ienesusi ieilgusī Covid-19 pandēmija un pilnīga vai daļēja pārorientēšanās uz attālināto darbu.

Darbinieku piesaistības rādītājs *TRI*M*

	Mērv.	2018	2019	2020	2021	2022
Sasniedzamais rādītājs	indeksa punkti	N/A	N/A	56	63–66	63–66
Faktiskais rādītājs	indeksa punkti	56	53	66	66	68



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

Kultūras transformācija

Lai sasniegtu ambiciozos mērķus, kas noteikti *Latvenergo* koncerna stratēģijā 2022.–2026. gadam, būtiska nozīme ir organizācijas iekšējai kultūrai, kas atbalsta inovācijas, brīvu zināšanu un ideju apmaiņu un sadarbību visos līmeņos. Pārskata gadā uzsākta kultūras transformācijas programmas *Izaugsme* īstenošana ar šādām aktivitātēm:

- Jaunās koncerna stratēģijas tiešsaistes konferences koncerna darbiniekiem;
- Jauno koncerna vērtību komunikācija AS "Latvenergo" vadības tiešraidē darbiniekiem;
- Vērtību mēnesis ar katrai vērtībai veltītām iekšējās komunikācijas un komandu aktivitātēm, kuras sagatavoja un īstenoja Izcilības programmas dalībnieki un citi aktīvi kolēģi;
- Darba pieeju aktualizēšana caur atraktīviem komandu uzdevumiem izaicinājumu spēles platformā *Efectio*. Piecpadsmit aktīvākās komandas ieguva balvas – finansējumu pašu izraudzīta komandas pasākuma organizēšanai;
- Izveidota neformāla saziņas vietne informācijas apmaiņai par pašizglītošanos *Mācos, dalos, attīstos*.

Būtiska loma kultūras transformācijas sekmīgā norisē ir vadītājiem, tādēļ liela uzmanība tiek pievērsta vadītāju attīstībai. 2022. gadā veikta līderības kompetenču novērtēšana funkciju vadītājiem un valdei, kopā 53 vadītājiem. Pēc individuālām pārrunām 39 vadītājiem ir izveidoti personiskās attīstības plāni. Pārējiem pārrunas un attīstības plānu izveide notiks 2023. gadā.

Visiem AS "Latvenergo" un AS "Sadales tīkls" vadītājiem bija iespēja piedalīties četru nedēļu programmā *Vadītāju potenciāla un komunikācijas attīstības principi*, kas ietvēra gan tiešsaistes lekcijas, gan uzdevumus. *Elektrum Lietuva UAB* un *Elektrum Eesti OÜ* vadības komandām tika organizēta darbnīca par vērtībām un pārmaiņu komunikāciju.

Lai diskutētu par vadītājiem aktuālām tēmām, pārskata gadā uzsākta arī jauna vadītāju attīstības forma – ikmēneša tikšanās visiem vadītājiem *Vadītāju spēka grupa*, ko plānots turpināt arī 2023. gadā.

Darbinieku attīstība

Latvenergo koncernā pilnveidot prasmes un zināšanas darbinieki var gan pēc vadītāju ieteikumiem, gan pēc pašu iniciatīvas. 2022. gadā, ņemot vērā ieilgušās Covid-19 pandēmijas ietekmi un satraucošo ģeopolitisko situāciju pēc Krievijas uzsāktā kara Ukrainā, liela uzmanība tika pievērsta darbinieku labbūtībai un psihoemocionālajam līdzsvaram. Lai mazinātu darbinieku trauksmi, tika organizēti vairāki vebināri par krīžu pārvarēšanu, emocionālo inteliģenci un drošību informatīvajā telpā. Lielu atsaucību guva AS "Latvenergo" organizētās praktiskās apmācības rīcībai kritiskās situācijās, kurās pieredzējušu instruktoru vadībā darbinieki varēja apgūt iemaņas šaušanā, pašaizsardzībā. 2023. gadā ir plānots šo projektu turpināt, piedāvājot praktiskās nodarbības pašaizsardzībā un medicīnā darbiniekiem ārpus Rīgas – lielākajos AS "Latvenergo" objektos.

Koncerna e-mācību vidē ir izveidoti vairāk nekā 65 mācību kursi gan par iekšējiem procesiem un noteikumiem, gan par dažādām profesionālajām jomām. Pārskata gadā izveidoti jauni mācību materiāli par emocionālo inteliģenci, drošību informācijas telpā un kritiskās infrastruktūras objektu aizsardzību. Darbiniekiem bez datorizētas darba vietas e-mācību materiāli ir pieejami arī viedierīcēs, kas nodrošina iespēju mācīties ērtā vietā un laikā.

Pārskata gadā AS "Latvenergo" turpināja piedāvāt darbinieku rotācijas iespēju *Pielaiko 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 četras rotācijas, un viens darbinieks palika strādāt jaunajā amatā.

Zināšanu apmaiņa un pārmantojamība

Viens no efektīvākajiem kompetenču attīstīšanas veidiem ir zināšanu apmaiņa darbinieku starpā. Tās ieviešana ikdienas procesos ir priekšnoteikums organizācijas kultūras transformācijai, kā arī uzlabo darbinieku iesaisti un motivāciju. 2022. gadā noslēdzās Izcilības programma, tomēr vairāku šīs programmas ietvaros uzsākto projektu īstenošana turpinās. Izcilības programmas pieeja – projekta īstenošanai pulcēt dažādu, pat nesaistītu struktūrvienību darbiniekus – ir veiksmīgi iesakņojusies uzņēmuma kultūrā un tiek izmantota arī citos projektos.

Pārskata gadā īstenots arī vērienīgs projekts sabiedrības izglītošanai *Karjeras tramplīns*. Divpadsmit nedēļu ilgajā tiešsaistes mācību programmā piedalīties varēja jebkurš Latvijas iedzīvotājs. Tās mērķis bija izglītot sabiedrību enerģētikas jautājumos, iegūt zinošākus klientus un piesaistīt jaunus darbiniekus, piedāvājot darba iespējas labākajiem programmas dalībniekiem. Mācības uzsāka 95 dalībnieki, tās sekmīgi pabeidza 27 dalībnieki, no kuriem 10 labākie saņēma darba piedāvājumu un uzsāka darbu.

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 2022. gadā izmantojuši 52 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.

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

GRI 404-1

Mācībās pavadītās stundas

2022. gadā mācībām veltīts aptuveni 83 600 stundu, un tajās piedalījušies 2 390 koncerna darbinieki. Vidēji viens darbinieks mācībām veltījis 26 stundas. Vīrieši mācībās pavadījuši vidēji 27 stundas, bet sievietes – vidēji 23 stundas. Vienpadsmit darbinieki darba devēja apmaksātās mācībās ieguvuši profesionālo kvalifikāciju, mācībām veltot aptuveni 8 000 stundu.

Mācībās pavadītās stundas (MS) dalījumā uz vienu darbinieku*

Profesiju grupa (PG)	**Mērv.**	**2018**	**2019**	**2020**	**2021**	**2022**
Vadītāji						
Vidējais MS skaits	skaits	32	25	26	28	38
No PG mācībās piedalījušies	%	78	64	68	71	84
Speciālisti						
Vidējais MS skaits	skaits	23	17	16	19	22
No PG mācībās piedalījušies	%	58	56	57	71	67
Kvalificēti strādnieki						
Vidējais MS skaits	skaits	56	33	30	28	38
No PG mācībās piedalījušies	%	97	88	87	87	90
Citas profesijas						
Vidējais MS skaits	skaits	6	13	24	31	14
No PG mācībās piedalījušies	%	42	66	68	82	79
Vidējais MS skaits KOPĀ	**skaits**	**28**	**20**	**20**	**23**	**26**
No visiem darbiniekiem mācījušies	**%**	**66**	**64**	**66**	**75**	**74**

* rādītājos nav iekļauti dati par SIA "Liepājas enerģija"

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 atlaišana, 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 EU15

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

Koncerns uztur darba specifikai atbilstošu, līdzsvarotu pēctecību un paaudžu nomaiņu. Salīdzinājumā ar iepriekšējo gadu pensijas vecuma darbinieku īpatsvars 2022. gadā nav būtiski mainījies.

Paredzamais pensionēšanās laiks

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

Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

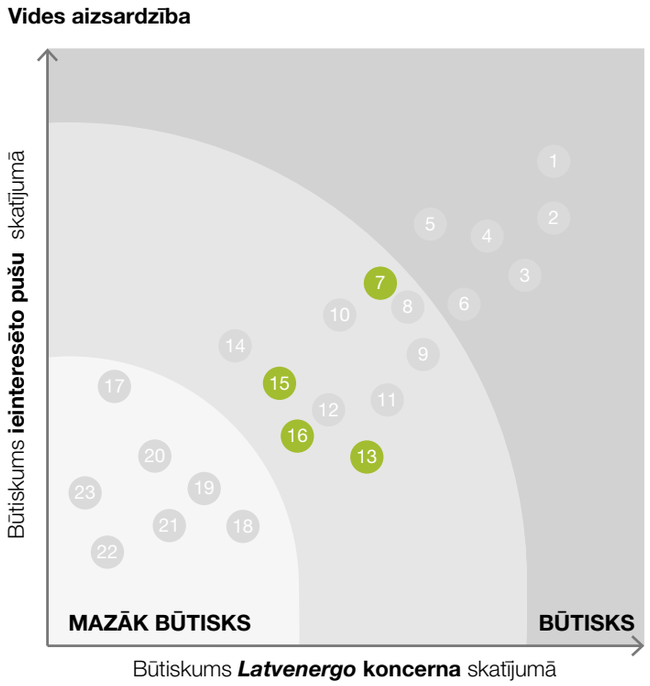
Ilgtspējas indikatori

– Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana
– Ekonomiskie aspekti
– Sociālie aspekti
Atbildība par produktu
Sabiedrība
Darbinieki un darba vide
– **Vides aspekti**

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Vides aspekti



7 Atbilstība vides aizsardzības prasībām

13 Gaisa piesārņojums un klimata pārmaiņas

15 Resursu un enerģijas patēriņš

16 Atjaunīgā enerģija un energoneatkarības stiprināšana



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

Vides aizsardzības un energoefektivitātes jomā koncerna darbība tiek plānota atbilstoši ilgtspējīgas attīstības, vides tiesību aktu un ISO 14001 un ISO 50001 standartu pamatprincipiem. Pārskata gadā Vides un energopārvaldības politika atjaunota atbilstoši *Latvenergo* koncerna stratēģijai 2022.–2026. gadam un Eiropas zaļā kursa ievirzēm ilgtspējīgas ekonomikas un vides aizsardzības 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

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 Eiropas valstis vienojās līdz 2030. gadam samazināt CO_2 emisijas par 55 % salīdzinājumā ar 1990. gada līmeni. 2022. gadā turpinājās intensīvs darbs ar politikas iniciatīvām un normatīvajiem 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.

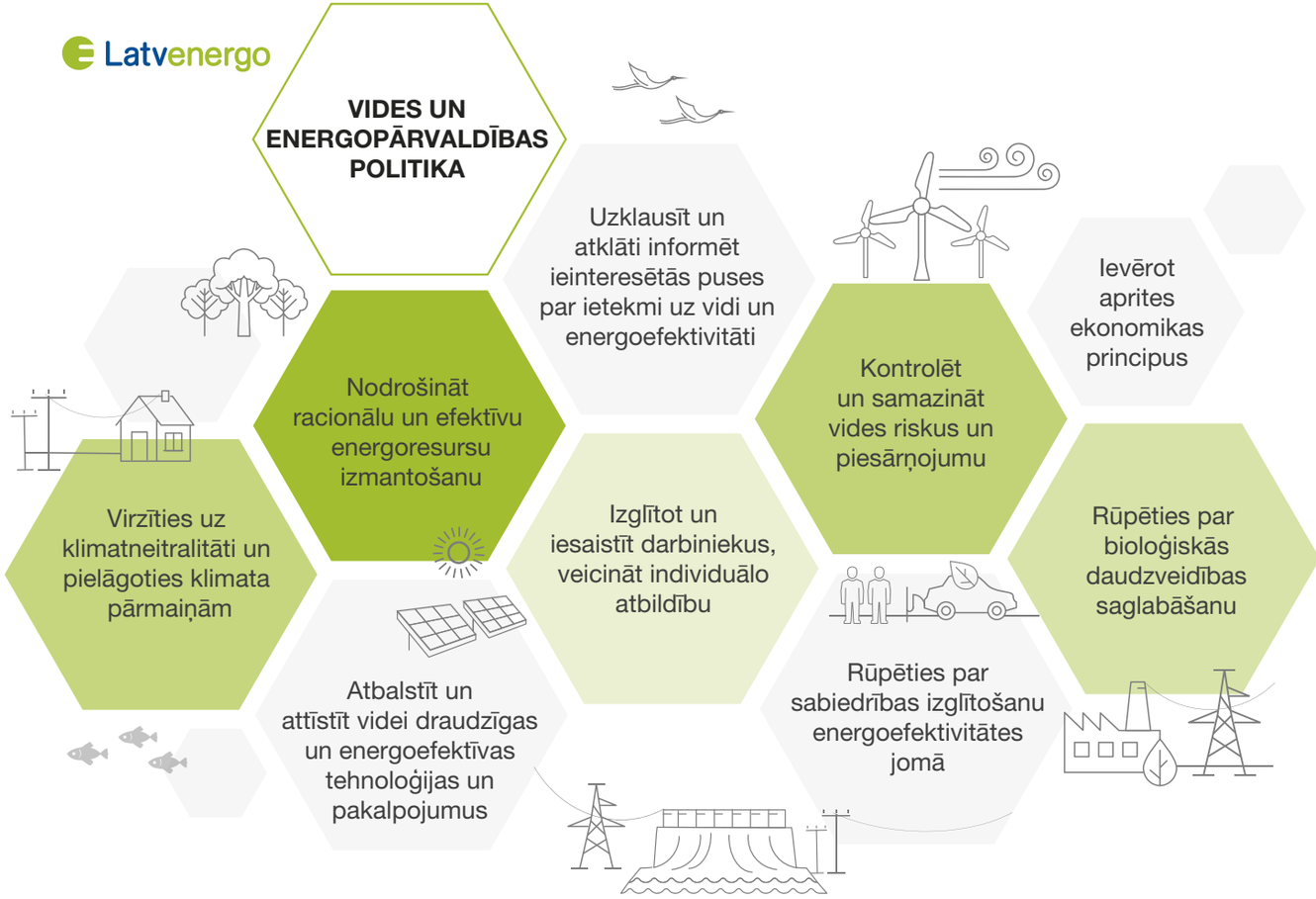
Latvenergo koncerna aktivitātes vides aizsardzības jomā ir noteiktas Vides un energopārvaldības politikā, un tās ir cieši saistītas ar zaļā kursa mērķiem. Koncerna vides aizsardzības aktivitāšu mērķis ir:

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

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 Ilgtspējas indeksa novērtējums, ko ik gadu veic Korporatīvās ilgtspējas un atbildības institūts. 2022. gadā vides snieguma jomā AS "Latvenergo" ieguvusi gandrīz 99 %, AS "Sadales tīkls" – 91,2 %, un SIA "Liepājas Enerģija" – 89,8 %.

Koncernā tiek veicināta arī zaļā iepirkuma pamatprincipu iekļaušana iepirkuma procedūrās.



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

7 Atbilstība vides aizsardzības prasībām

Latvenergo koncerns savā darbībā ievēro vides aizsardzības prasības, kas noteiktas gan ES un Latvijas 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. 2022. gadā no vides aizsardzības institūcijām nav saņemts neviens aizrādījums.

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.

Pārskata gadā pabeigta bijušās Aizkraukles dzelzsbetona rūpnīcas vēsturiski piesārņotās teritorijas papildizpēte un prezentēti iespējamie risinājumi, lai nodrošinātu atbilstošu teritorijas sanāciju un mazinātu vides piesārņošanas risku un apdraudējumu Pļaviņu HES būvju drošumam. Šīs vietas sanācija ir identificēta kā viens no valsts mērogā prioritāri atbalstāmiem projektiem, kura virzībā nozīmīgu atbalstu, t. sk. finansiālu, sniedz AS "Latvenergo".

Ietekmei uz vidi *Latvenergo* koncernā ir noteikts šāds sasniedzamais rādītājs: nav konstatēti vides piesārņojuma notikumi, kas radījuši būtisku reputācijas vai finanšu ietekmi. 2022. gadā koncernā veiktas astoņas Valsts vides dienesta pārbaudes. Būtiski aizrādījumi vai sankcijas no kontrolējošām institūcijām nav saņemtas.

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.

- Koncerns ik gadu veic maksājumus par zivju resursu atjaunošanu Daugavas baseina ūdenstilpēs. Pārskata gadā upēs ielaists aptuveni 1,1 miljons laša, taimiņa, zandarta, sīgas, vimbas un līdakas mazuļu un 6,2 miljons 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. Atbilstoši koncerna Daugavas baseina ceļotājzivju migrācijas un dabiskās atražošanas rīcību plānam 2022. gadā uzsākta Bērzenes upes sakopšana, kā arī sadarbībā ar zinātniekiem izstrādāti risinājumi, kuru iespējamā ieviešana nākotnē uzlabotu 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.
- Lai izpildītu elektroenerģijas piegādes drošības nosacījumus un samazinātu balto stārķu bojāeju elektrolīnijās, 2022. gadā, saskaņojot ar vides institūcijām, no elektrolīniju balstiem noņemtas 939 potenciāli bīstamas ligzdas un uzstādītas 611 jaunas ligzdu pamatnes. Stārķu ligzdošanas periodā putnus traucē tikai retos gadījumos, ja tiek apdraudēta energoapgādes un sabiedrības drošība. Sadarbībā ar Valmieras novada pašvaldību Matīšu pagastā atklāts Latvijā pirmais māksliģi veidotu ligzdu parks baltajiem stārķiem – seši elektrolīniju stabi ar metāla pamatnēm ligzdām. Lai veicinātu baltā stārķa ligzdošanas izpēti, aizsardzību un sabiedrības izglītošanu, 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 elektrolīniju balstiem ligzdojošo stārķu skaitu un īpatsvaru. Sadarbībā ar Latvijas Dabas fondu tiek nodrošināta tiešraide no baltā stārķa ligzdas aktīvas elektrolīnijas balstā Tukuma novadā.
- Attīstot jaunas elektroenerģijas ražošanas jaudas, tostarp vēja elektrostacijas, koncerns īpašu uzmanību pievērš ietekmes uz bioloģisko daudzveidību mazināšanai un plāno projektus ciešā sadarbībā ar sugu un biotopu ekspertiem.



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

13 Gaisa piesārņojums un klimata pārmaiņas

Papildus ūdens un vēja energoresursiem *Latvenergo* koncerns enerģijas ražošanai izmanto arī dabasgāzi un biomasu. Reaģējot uz enerģētisko krīzi, kā alternatīvu kurināmo dabasgāzei TEC ražotnēs 2022. gadā izmantoja arī dīzeļdegvielu. Tās sadegšanas rezultātā bez slāpekļa oksīdiem (NO_x) un oglekļa oksīda (CO) gaisā tiek emitēts arī sēra dioksīds (SO_2) 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 kopsolī ar Latvijas un ES aktivitātēm klimata mērķu sasniegšanā. ES kā vienu no mērķiem ir izvirzījusi klimata neitralitātes sasniegšanu 2050. gadā, un pakotnes *Fit for 55* ietvaros 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.

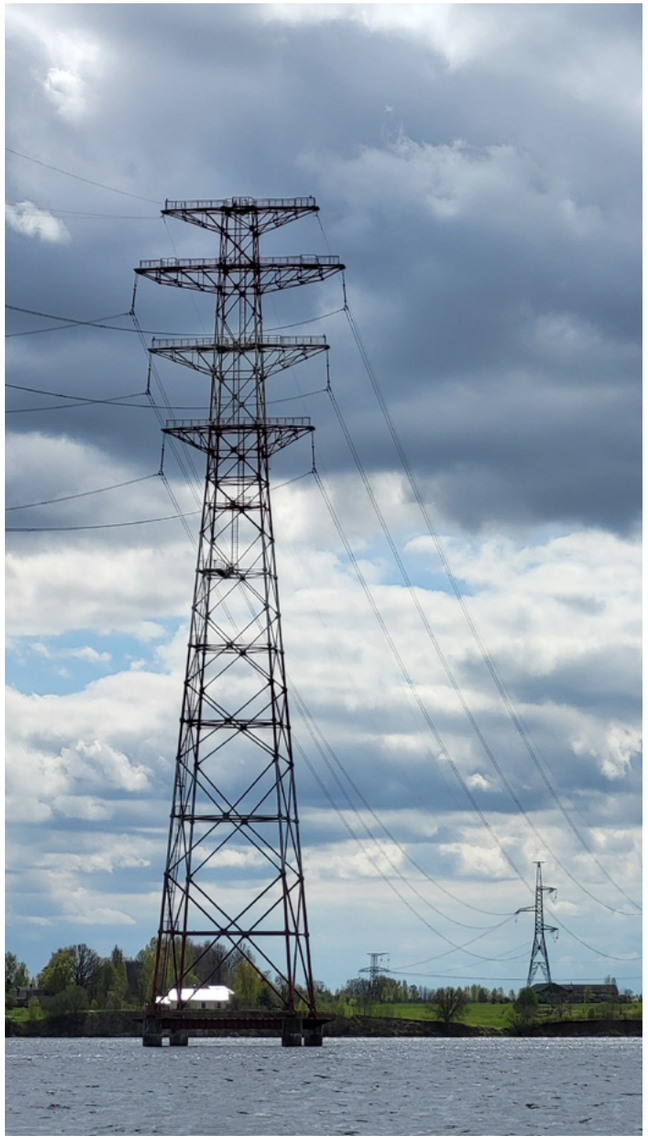
Reaģējot uz Krievijas iebrukumu Ukrainā, Eiropas Komisija nākusi klajā ar jaunu iniciatīvu *REPower EU*, kas paredz jau līdz 2030.gadam būtiski mazināt ES atkarību no Krievijas fosilajiem kurināmajiem. Plāns paredz dažādot energoapgādi, taupīt enerģiju un paātrināt pāreju uz tīru enerģiju. Minētie pasākumi sekmē arī SEG emisiju samazināšanu.

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. Galvenie investīciju virzieni ir:

- ražošana – jaunu uz atjaunīgajiem energoresursiem balstītu ražošanas jaudu attīstība (vēja un saules enerģija), enerģijas ražošanas efektivitātes paaugstināšana un maksimāla atjaunīgo energoresursu izmantošana, arī ūdeņraža tehnoloģiju 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.

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 ir aktualizēta 2022. gadā un 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*. 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 sektoros, uz kuriem 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. 2022. gada nogalē Eiropas Komisija, Eiropas Parlaments un Padome provizoriski vienojās par mērķi periodā līdz 2030. gadam samazināt 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.



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

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*). Tiešās 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 – atjaunīgo energoresursu īpatsvars primāro energoresursu patēriņā, izstrādātās enerģijas apjoms un ražotņu darbības režīmi. SEG emisiju intensitāte tiek izteikta oglekļa dioksīda ekvivalenta tonnās (turpmāk – CO_2 emisijas), un tā tiek mērīta uz vienu koncernā saražoto elektroenerģijas vienību (MWh). Jo zemāks šis rādītājs, jo vairāk elektroenerģijas saražots no atjaunīgajiem energoresursiem un jo efektīvāk darbojušās TEC iekārtas.

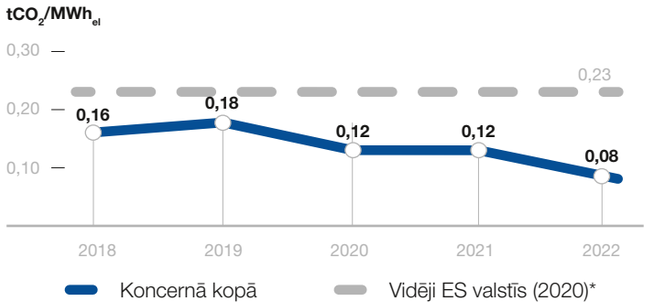
Pārskata gadā tiešo CO_2 emisiju apjoms un īpatnējā CO_2 emisija ir samazinājusies, kas saistāms ar mazāku saražotās enerģijas daudzumu TEC. Koncerna kopējo tiešās emisijas apjomu veido:

- 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 7,5 tūkstošus tonnu CO_2, kas atbilst 1,1 % no kopējā emisiju apjoma.

Kopējā apjomā ietverta arī emisija, kas saistīta ar enerģijas ražošanas procesa nodrošināšanu. Papildus norādītajam apjomam CO_2 emitē transportam un mehānismiem izmantotā degviela. Radītais CO_2 emisiju apjoms 2022. gadā bija 7,9 tūkstoši tonnu.

Koncerns ekspluatē arī iekārtas, kas satur sēra heksafluorīda (SF_6) gāzi, un aukstuma iekārtas, kurās ir gāzes ar nebūtisku globālās sasilšanas potenciālu. Tās ir slēgtas iekārtas, kurās gāzu noplūdes nav konstatētas, tāpēc šīs gāzes aprēķinā netiek iekļautas.

Īpatnējā CO_2 emisija uz vienu saražoto elektroenerģijas vienību



**Avots: Agora Energiewende & Ember (2021), The European Power Sector in 2020*



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

Netiešās (2. tvēruma) siltumnīcefekta gāzu emisijas

Netiešās 2. tvēruma SEG emisijas ir emisijas, kas radušās, lai saražotu uzņēmuma patērēto elektroenerģiju un siltumenerģiju, kas iepirkta no citiem enerģijas ražotājiem. Pārskata gadā pilnveidota emisiju novērtēšanas metodika, precizējot arī 2021. gadā radīto 2. tvēruma emisiju daudzumu un ietverot AS "Sadales tīkls" elektroenerģijas sadales zudumu rezultātā radītās CO_2 emisijas.

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. 2022. gadā koncerna patēriņam iepirktās elektroenerģijas ražošana radījusi 5,7 tūkstošus tonnu CO_2 emisiju un siltumenerģijas ražošana – 0,8 tūkstošus tonnu CO_2, kas kopumā ir par aptuveni 13 % mazāk, salīdzinot ar iepriekšējo gadu.

AS "Sadales tīkls" elektroenerģijas sadales zudumi pārskata gadā radīja 64 tūkstošus tonnu CO_2 emisiju.

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 novērtētas būtiskākās 3. tvēruma emisijas, kas ir tieši saistītas ar koncerna pamatdarbību – elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu, elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecību Baltijas valstīs, kā arī ar elektroenerģijas sadales pakalpojuma nodrošināšanu Latvijas teritorijā. Aprēķinā iekļauta:

- patērēto energoresursu ieguve, ražošana, transportēšana un pārvade (SEG protokola 3. kategorija), kas radījusi 154,4 tūkstošus tonnu CO_2 emisiju;
- pārdoto energoresursu un pārdotās elektroenerģijas izmantošana (SEG protokola 11. kategorija), kas radījusi 1 529,9 tūkstošus tonnu CO_2 emisiju.

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 koncerna aktivitātes nodrošinājušas CO_2 emisiju ietaupījumu vairāk nekā 22 tūkstošu tonnu apmērā:

- pabeigts Rīgas HES rekonstrukcijas projekts – 15 539 tonnas;
- siltuma akumulācijas sistēmas izmantošana TEC-2 – 1 094 tonnas;
- *Elektrum* publiskais elektroauto uzlādes tīkls nodrošina klientiem no AER iegūtu elektroenerģiju – 253 tonnas;
- samazināti elektroenerģijas zudumi sadales tīklā – 5 146 tonnas.

***Latvenergo* koncerna SEG emisijas**

	Mērv.	2018	2019	2020	2021	2022
1. tvēruma emisijas	**tūkst. t**	**1 251**	**1 252**	**860**	**928**	**673**
No sadedzināšanas iekārtām	tūkst. t	1 243	1 244	852	920	665
No transportam un mehānismiem izmantotās degvielas	tūkst. t	8	8	8	8	8
2. tvēruma emisijas	**tūkst. t**				**76**	**70**
No iepirktās elektroenerģijas ražošanas	tūkst. t	N/A	N/A	N/A	7	6
No iepirktās siltumenerģijas ražošanas	tūkst. t	N/A	N/A	N/A	1	1
No elektroenerģijas sadales zudumiem	tūkst. t	N/A	N/A	N/A	69	64
3. tvēruma emisijas	**tūkst. t**					**1 684**
SEG protokola 3. kategorija	tūkst. t	N/A	N/A	N/A	N/A	154
SEG protokola 11. kategorija	tūkst. t	N/A	N/A	N/A	N/A	1 530

Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

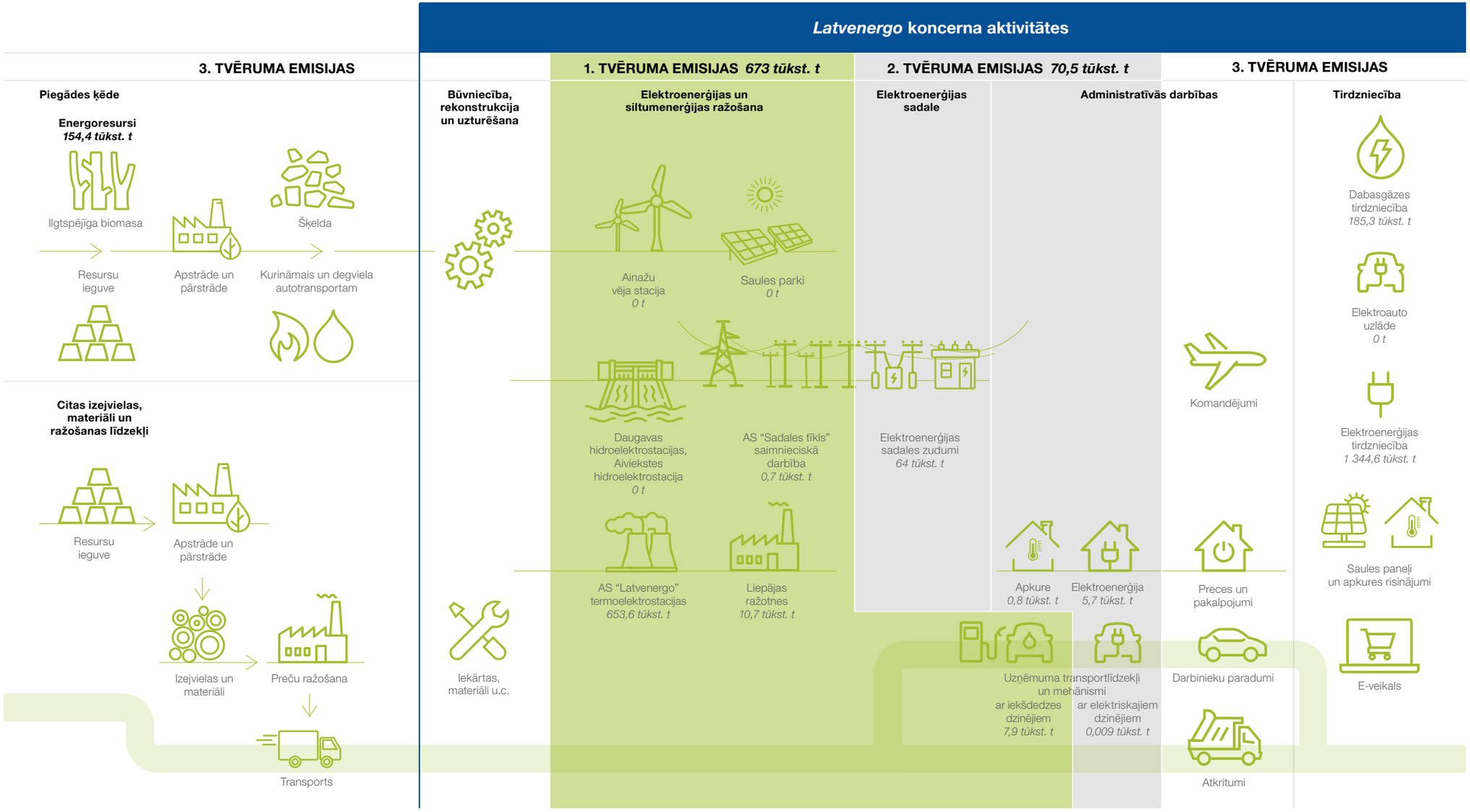
Ilgtspējas indikatori

– Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana
– Ekonomiskie aspekti
– Sociālie aspekti
Atbildība par produktu
Sabiedrība
Darbinieki un darba vide
– Vides aspekti

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Latvenergo koncerna SEG emisijas pa tvērumiem



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

GRI 305-7

NO_X, SO_2 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.

- Dabasgāzi izmanto gan AS "Latvenergo" TEC, gan arī daļā Liepājas ražotņu. Dabasgāzei sadegot, atmosfērā nonāk slāpekļa oksīdi (NO_x) un oglekļa oksīds (CO).
- Kā avārijas kurināmo AS "Latvenergo" TEC izmanto dīzeļdegvielu. 2022. gadā dīzeļdegviela TEC izmantota arī kā alternatīvais kurināmais dabasgāzei enerģētiskās krīzes apstākļos. Tai sadegot, atmosfērā bez NO_x un CO nonāk arī sēra dioksīda (SO_2) un cieto daļiņu emisijas. Dīzeļdegvielas uzglabāšanas laikā rodas ogļūdeņražu emisija.
- Koksnes kā kurināmā izmantošana Liepājas ražotnēs rada NO_x, CO un cieto daļiņu emisiju.

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

NO_X, CO, SO_2 un citas emisijas

	Mērv.	2018	2019	2020	2021	2022
NO_X	t	904	912	648	686	374
NO_X sadedzināšanas iekārtās	kg/MWh	0,18	0,20	0,19	0,15**	0,13
NO_X koncernā kopā	kg/MWh	0,12	0,14	0,11	0,10	0,07
CO	t	426	427	319	363	231
CO sadedzināšanas iekārtās	kg/MWh	0,09	0,09	0,09	0,08**	0,08
CO koncernā kopā	kg/MWh	0,06	0,06	0,05	0,05**	0,04
SO_2	t	5	4	5	5	25
Citas*	t	15	14	15	19	23

* ietverts cieto daļiņu un ogļūdenražu emisijas apjoms
** 2022. gada pārskatā precizēti dati par 2021. gadu

GRI EU5

Piešķirto CO_2 emisijas kvotu sadalījums kvotu tirdzniecības sistēmā

ES Emisijas kvotu tirdzniecības sistēma nosaka, ka emisijas kvotas bez maksas tiek piešķirtas tikai siltumenerģijas ražošanai. Viena tonna CO_2 emisijas ir ekvivalenta vienai kvotai. Pārskatu par iegādātajām, izmantotajām un pārdotajām kvotām skatīt gada pārskata 13. b pielikumā.

Piešķirtās CO_2 emisijas kvotas

	Mērv.	2018	2019	2020	2021	2022
AS "Latvenergo" TEC	skaits	250 091	205 721	112 760	67 301	69 773
SIA "Liepājas enerģija"	skaits	15 374	12 624	12 334	8 664	7 945

15 Resursu un enerģijas patēriņš

Latvenergo koncerns veicina energoresursu efektīvu izmantošanu, veicot enerģijas patēriņa plūsmas uzskaiti un analīzi, identificējot būtisko enerģijas patēriņu ražošanas un saimnieciskо 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 ietaupīja 26 % 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 pīķa slodžu segšanai. 2022. gadā sistēma nodrošināja primāro energoresursu ietaupījumu 311 MWh 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 2022. gadā

- HES pašpatēriņa transformatoru nomaiņa
- ēku atjaunošana un siltināšana, apgaismojuma, ventilācijas un apkures sistēmu modernizācija
- saules paneļu uzstādīšana
- katlumāju ražošanas un vadības režīmu optimizācija

2022. gadā *Latvenergo* koncerns pievienojās valsts aicinājumam panākt energoresursu patēriņa ietaupījumu vismaz 15 % apmērā. AS "Latvenergo" saimnieciskais elektroenerģijas vidējais īpatnējais patēriņš samazinājies par 4 % un siltumenerģijas vidējais īpatnējais patēriņš samazinājies par 18 %, salīdzinot ar 2021. gadu.

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

GRI 301-1, 302-1

Materiālu un enerģijas patēriņš

Pārskata gadā atjaunīgie energoresursi veidoja 48 % no kopējā primāro energoresursu patēriņa, savukārt fosilais kurināmais – 52 %. Atjaunīgo energoresursu izmantošana, salīdzinot ar 2021. gadu, ir būtiski palielinājusies, tomēr jāatzīmē, ka tas galvenokārt saistāms ar mazāku izstrādātās enerģijas daudzumu TEC. Primāro energoresursu proporcija starp atjaunīgajiem un fosilajiem energoresursiem elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanai ir atšķirīga. Pēc primāro energoresursu patēriņa atjaunīgo energoresursu īpatsvars elektroenerģijas ražošanā bija 63 %, bet siltumenerģijas ražošanā – 14 %. Atjaunīgo energoresursu īpatsvaru energoresursu patēriņā būtiski ietekmē HES izstrādātās enerģijas apjoms, ko galvenokārt nosaka hidroloģiskie apstākļi un tirgus faktori (sk. sadaļu "Ražošana un tirdzniecība").

Elektroenerģijas pašpatēriņš ražošanai un saimnieciskajiem procesiem 2022. gadā bija 90 GWh jeb 2,4 % no saražotās enerģijas.

Koncernā transportam un mehānismiem pārskata gadā izlietoti 420 m^3 benzīna un 2 610 m^3 dīzeļdegvielas. Benzīna patēriņš salīdzinājumā ar iepriekšējo gadu samazinājies par aptuveni 14 %, bet dīzeļdegvielas patēriņš pieaudzis par aptuveni 8 %.

AS "Latvenergo" iekšdedzes dzinēju transportlīdzekļu vidējais degvielas patēriņš uz 100 km pārskata gadā ir samazinājies par 2 %. AS "Latvenergo" elektrotransporta uzlādei patērēts ap 112 MWh elektroenerģijas, tā ietaupot 46 m^3 degvielas, kas ir septiņas reizes vairāk nekā 2021. gadā.

Primāro energoresursu patēriņš

	Mērv.	2018	2019	2020	2021	2022
Ūdens, vējš*	TJ	8 584	7 386	9 109	9 506	9 639
Koksne	TJ	842	752	905	1 060	1 010
Atjaunīgie energoresursi	*TJ*	*9 426*	*8 138*	*10 014*	*10 566*	*10 649*
Dabasgāze	TJ	22 440	21 784	14 958	16 542	11 145
Dīzeļdegviela	TJ	1	1	1	1	620
Fosilie energoresursi	*TJ*	*22 441*	*21 785*	*14 959*	*16 543*	*11 765*
KOPĀ	**TJ**	**31 867**	**29 922**	**24 973**	**27 109**	**22 414**

Primāro energoresursu patēriņš elektroenerģijas ražošanai

	Mērv.	2018	2019	2020	2021	2022
Ūdens, vējš*	TJ	8 584	7 386	9 109	9 506	9 639
Koksne	TJ	61	1	145	62	58
Atjaunīgie energoresursi	*TJ*	*8 645*	*7 387*	*9 254*	*9 568*	*9 697*
Dabasgāze	TJ	14 300	15 864	9 438	9 308	5 771
Fosilie energoresursi	*TJ*	*14 300*	*15 864*	*9 438*	*9 308*	*5 771*
KOPĀ	**TJ**	**22 945**	**23 251**	**18 692**	**18 876**	**15 468**

Primāro energoresursu patēriņš siltumenerģijas ražošanai

	Mērv.	2018	2019	2020	2021	2022
Koksne	TJ	781	751	760	998	952
Atjaunīgie energoresursi	*TJ*	*781*	*751*	*760*	*998*	*952*
Dabasgāze	TJ	8 141	5 920	5 520	7 234	5 374
Dīzeļdegviela	TJ	1	1	1	1	620
Fosilie energoresursi	*TJ*	*8 142*	*5 921*	*5 521*	*7 235*	*5 994*
KOPĀ	**TJ**	**8 923**	**6 672**	**6 281**	**8 233**	**6 946**

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

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

GRI 303-3

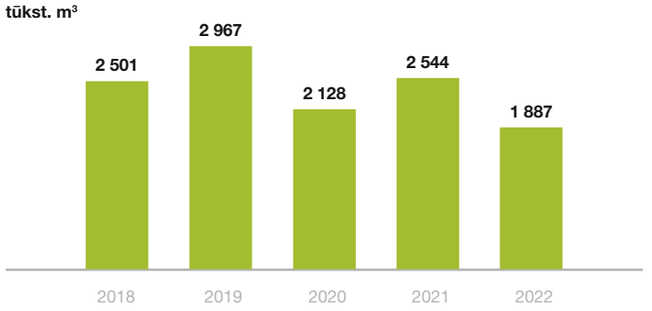
Ūdens patēriņš

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 datos 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 enerģijas daudzums, samazinoties izstrādei, samazinājies arī patērētā ūdens daudzums. 2022. gadā patērēti 1,88 miljoni m^3 ūdens, no kuriem 97 % ir virszemes un pazemes ūdens, kas iegūts zema līdz zema-vidēja ūdens stresa zonā. No ūdens, kas 2022. gadā patērēts darbības nodrošināšanai, 92 % bija virszemes ūdens, 5 % – pazemes ūdens un 2 % – ūdensvadu ūdens. Lielākais ūdens patērētājs ir TEC-2, kas pārskata gadā patērējis 1,77 miljonus m^3 ūdens; 85 % no šī apjoma ir dzesēšanas ūdens. Lielākie pazemes ūdens patērētāji ir TEC-1 un TEC-2, kas izlietojuši attiecīgi 30 m^3 un 32 m^3 pazemes ūdens.

Ūdens patēriņa dati iegūti pēc skaitītāju rādījumiem.

Ūdens resursu patēriņš



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

16 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 ievērojamu daļu elektroenerģijas un siltumenerģijas koncerns saražo, izmantojot atjaunīgos energoresursus – ūdeni, koksni un vēju. 2022. gadā:

- no aptuveni 22 tūkstošu TJ lielā primāro energoresursu patēriņa 48 % veido atjaunīgie resursi (vairāk informācijas pie *GRI* indikatora 301-1 un 302-1);
- no 5,6 TWh izstrādātās siltuma un elektroenerģijas 52 % saražoti no atjaunīgajiem resursiem (vairāk informācijas sadaļā "Ražošana").

Lai saglabātu augstu atjaunīgās enerģijas īpatsvaru, īpaši būtiska ir Daugavas HES jaudu uzturēšana un atjaunošana. 2022. gadā noslēdzās Rīgas HES rekonstrukcija. Turpinās Pļaviņu un Ķeguma HES rekonstrukcijas projekti.

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 turpinājās sauszemes lieljaudas VES attīstīšana – ornitologi, sikspārņu un biotopu eksperti veikuši iespējamo izbūves teritoriju apsekošanu un izpēti. Balstoties uz izpētes rezultātiem, tiek precizēts iespējamais VES un ar to darbību saistītās infrastruktūras novietojums, lai nepieļautu būtisku negatīvu ietekmi uz vidi, t.sk. īpaši aizsargājamajām sugām un biotopiem. Lai mazinātu VES ietekmi uz savvaļas putnu populācijām, noslēgta vienošanās ar Latvijas Ornitoloģijas biedrību par sadarbību savvaļas putnu aizsardzības jautājumos, kā arī sabiedrības informēšanā un iesaistē.

Vairāk informācijas par vēja parku attīstību un vēja enerģijas izmantošanu sadaļā "Ražošana" un *Latvenergo* mājaslapā.

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

Latvenergo

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

Pārskats par zaļajām obligācijām

AS "Latvenergo" ir emitējusi zaļās obligācijas divu obligāciju piedāvājuma programmu ietvaros:

- Zaļo obligāciju programma tika uzsākta 2015. gadā ar zaļo obligāciju emisiju 75 miljonu EUR apmērā. Tādējādi AS "Latvenergo" kļuva par pirmo valsts kapitālsabiedrību Austrumeiropā, kas emitējusi šāda veida obligācijas. 2016. gadā AS "Latvenergo" veica papildu emisiju 25 miljonu EUR apmērā, noslēdzot zaļo obligāciju programmu 100 miljonu EUR apmērā. Šīs programmas obligācijas atmaksātas 2022. gada jūnijā;
- 2021. gada maijā tika veikta zaļo obligāciju emisija 50 miljonu EUR apmērā, savukārt 2022. gada maijā emitētas obligācijas 100 miljonu EUR apmērā. Pēc pārskata gada beigām, 2023. gada februārī, veikta vēl viena emisija 50 miljonu EUR apmērā, tādējādi noslēdzot zaļo obligāciju programmu 200 miljonu EUR apmērā.

AS "Latvenergo" obligācijas iekļautas Baltijas parāda vērtspapīru sarakstā un tiek kotētas AS "Nasdaq Riga". Pārskata gada beigās neatmaksāto obligāciju apmērs ir 150 miljoni EUR, kas veido 20 % 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, kas atjaunots 2020. gadā.

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 atjaunotajam 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.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

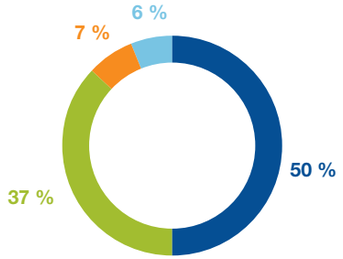
Ilgtspējas pārskata pielikumi

– **Pārskats par zaļajām obligācijām**
– ES taksonomijas tabulas
– *GRI* indikatoru tabula
– Lietotie termini un saīsinājumi
– Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums

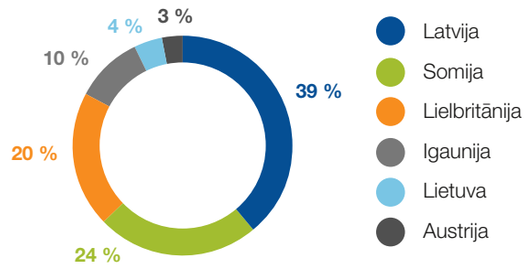
Gada pārskats

ISIN kods	LV0000802460	LV0000870129
Emisijas gads	2021	2022
Emisijas apjoms	50 miljoni EUR	100 miljoni EUR
Emisijas organizators	*Luminor Bank AS* un *Swedbank AB* (*publ.*)	*Luminor Bank AS* un *Swedbank AB* (*publ.*)
Dzēšanas termiņš	2028. gada 17. maijs	2027. gada 5. maijs
Fiksētā procentu likme (kupons)	0,5 % gadā	2,42 % gadā

Investoru ģeogrāfiskais iedalījums

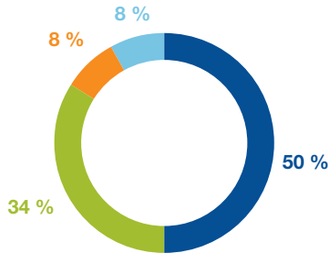


atbilstoši 2022. gada maijā veiktajam kupona izmaksas sadalījumam

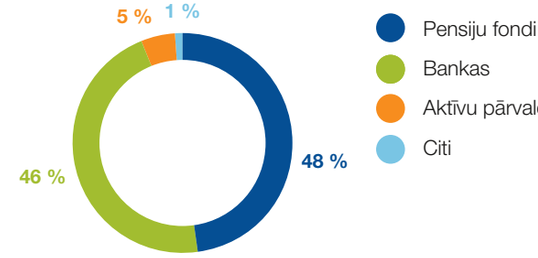


atbilstoši 2022. gada maija emisijā veiktajam obligāciju sadalījumam

Investoru struktūra

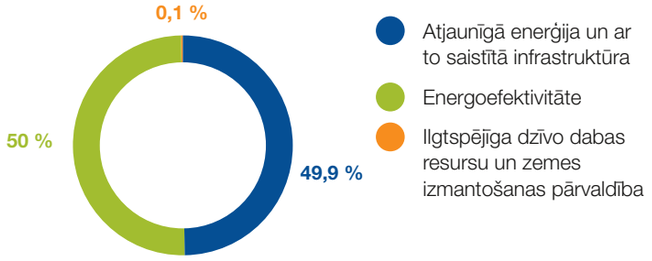


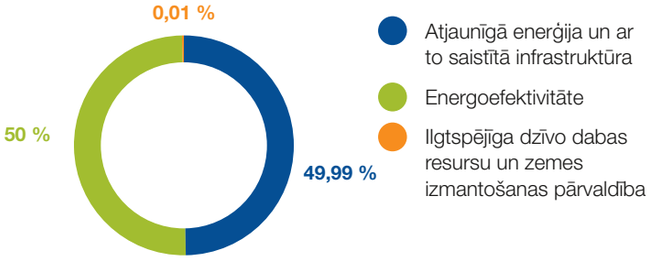
atbilstoši 2022. gada maijā veiktajam kupona izmaksas sadalījumam



atbilstoši 2022. gada maija emisijā veiktajam obligāciju sadalījumam

Ieguldījumi pa projektu grupām





Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

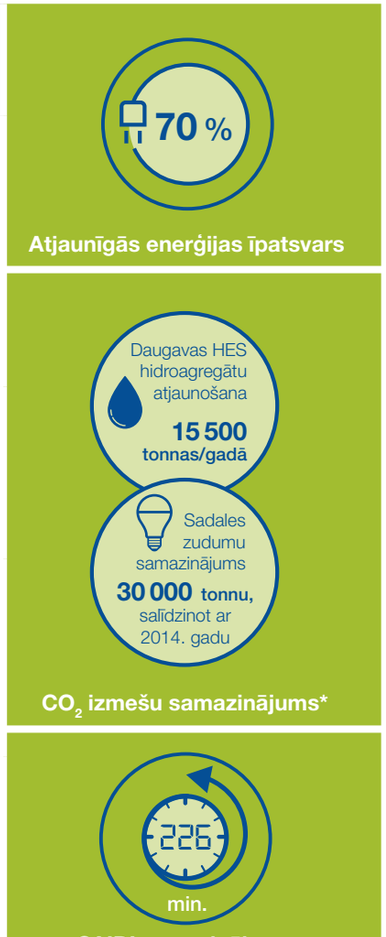
Ilgtspējas pārskata pielikumi

– **Pārskats par zaļajām obligācijām**
– ES taksonomijas tabulas
– *GRI* indikatoru tabula
– Lietotie termini un saīsinājumi
– Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums

Gada pārskats

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	Projekta kopējie mērķi un ieguvumi
RAŽOŠANA 50 %	Daugavas un Aiviekstes HES hidroagregātu un tehnoloģisko iekārtu atjaunošana	**74,94**	24,95	49,99	Hidroagregātu darba mūža pagarināšana, to jaudas un lietderības koeficienta paaugstināšana. Augsta atjaunīgās enerģijas īpatsvara saglabāšana. Daugavas HES darbības drošuma palielināšana. Eļļas noplūžu riska samazināšana. Programmas realizācijas gaitā iegūtais CO_2 emisijas samazinājums ir aptuveni 15 500 tonnu gadā. *Latvenergo* ir lielākais zaļās elektroenerģijas ražotājs Baltijā, un 2022. gadā 70 % no koncerna saražotās elektroenerģijas tika izstrādāti no atjaunīgajiem energoresursiem. 2021. gadā tika pabeigta Aiviekstes HES pārbūve.
	Bioloģiskās daudzveidības aizsardzība	**0,06**	0,05	0,01	Daugavas HES ietekmes mazināšana uz zivju resursiem un bioloģisko daudzveidību Daugavas baseinā. Katru gadu Daugavā tiek ievietotas vairāk nekā 400 nārsta ligzdu. No aizsprostojumiem iztīrīts 40 km garš Pērses upes posms, un veikta izpēte par Pērses un Vedzes upes tīrīšanas ietekmi uz bioloģisko daudzveidību.
SADALE 50 %	Elektrolīniju un transformatoru izbūve un rekonstrukcija	**69,32**	22,3	47,02	Elektroapgādes pārtraukumu laika un enerģijas zudumu samazināšana. Tīklu ekspluatācijas laika pagarināšana. Kopš zaļo obligāciju programmas uzsākšanas 2015. gadā ievērojami ir samazināti piegādes pārtraukumu un ilguma indeksi (SAIFI – par 35 % un SAIDI – par 48 %). Sadales zudumu samazinājuma rezultātā gūtais CO_2 samazinājums ir aptuveni 30 000 tonnu.
	Viedie skaitītāji	**5,68**	2,7	2,98	Elektroapgādes pārtraukumu laika un enerģijas zudumu samazināšana. Optimālāka elektroenerģijas patēriņa plānošana, viedo energoefektivitātes produktu un pakalpojumu izmantošana. Kopš zaļo obligāciju programmas uzsākšanas 2015. gadā ir uzstādīti vairāk nekā 1 miljons viedo skaitītāju, kas veido 98 % no visa skaitītāju parka un uzskaita 98 % no visas klientu patērētās elektroenerģijas.
	KOPĀ	**150,00****	**50,00****	**100,00****	



* Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcijas gaitā iegūtais potenciālais CO_2 emisiju samazinājums ir aptuveni 15 539 tonnu gadā (pie īpatnējās TEC-2 emisijas kondensācijas režīmā 0,366 t CO_2/MWh). Kopš zaļo obligāciju programmas uzsākšanas 2015. gadā sadales zudumu samazinājuma rezultātā gūtais CO_2 emisijas samazinājums – 29 785 tonnu.
** 100 % zaļo obligāciju ietvaros piesaistītie līdzekļi izlietoti tādu projektu finansēšanai, kas pabeigti gada laikā pirms emisijas vai vēlāk.

ES taksonomijas tabulas

Apgrozījuma proporcija no produktiem vai pakalpojumiem, kas saistīti ar taksonomijai atbilstīgām saimnieciskajām darbībām, 2022. 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 2022 (18)	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		**1 097,7**	**59,6**																
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		
Elektroenerģijas ražošana, izmantojot vēja enerģiju	4.3.	0,1	0,0	100							Jā	Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	0,0		
Elektroenerģijas ražošana, izmantojot hidroenerģiju	4.5.	409	22,2	100							Jā	Jā	N/A	N/A	Jā	Jā	22,2		
Elektroenerģijas pārvade un sadale	4.9.	300,6	16,3	100							Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	Jā	16,3	V	
Termiskās enerģijas uzkrāšana	4.11.		0,0	100							Jā	Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	0,0	V	
Centralizētā siltumapgāde/aukstumapgāde	4.15.	3,4	0,2	100							Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	0,2		
Siltuma/aukstuma un elektroenerģijas koģenerācija, izmantojot bioenerģiju	4.20.	6,6	0,4	100							Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	0,4		
Siltuma/aukstuma ražošana, izmantojot bioenerģiju	4.24.	6,4	0,3	100							Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	0,3		
Mazoglekļa autotransportam un sabiedriskajam transportam paredzēta infrastruktūra	6.15.	0,2	0,0	100							Jā	Jā	Jā	Jā	Jā	Jā	0,0	V	
Taksonomijai atbilstīgo darbību apgrozījums (A.1)		**726,4**	**39,4**														**39,4**		
A.2. Taksonomijai piederīgas, bet neatbilstīgas darbības																			
Elektroenerģijas ražošana no fosilā gāzveida kurināmā	4.29.	87,1	4,7																
Augstefektīva siltuma/aukstuma un elektroenerģijas koģenerācija no fosilajiem gāzveida kurināmajiem	4.30.	232,9	12,6																
Siltuma/aukstuma ražošana no fosilā gāzveida kurināmā efektīvā centralizētas siltumapgādes un aukstumapgādes sistēmā	4.31.	51,4	2,8																
Taksonomijai piederīgo, bet neatbilstīgo darbību apgrozījums (A.2)		**371,4**	**20,2**																
KOPĀ (A.1 + A.2)		**1 097,7**	**59,6**																
B. TAKSONOMIJAI NEPIEDERĪGAS DARBĪBAS		**744,1**	**40,4**																
Taksonomijai nepiederīgas darbības		**744,1**	**40,4**																
KOPĀ (A+B)		**1 841,8**	**100,0**																

Darbības izmaksu proporcija no produktiem vai pakalpojumiem, kas saistīti ar taksonomijai atbilstīgām saimnieciskajām darbībām, 2022. gadā

Saimnieciskās darbības (1)	Taksonomijas kods(-i) (2)	Absolūtais apgrozījums (3) milj. EUR	Apgrozījuma proporcija (4)	Būtiska ieguldījuma kritēriji: Klimata pārmaiņu mazināšana (5)	Pielāgošanās klimata pārmaiņām (6)	Ūdens un jūras resursi (7)	Aprites ekonomika (8)	Piesārņojums (9)	Bioloģiskā daudzveidība un ekosistēmas (10)	DNSH kritēriji (nenodarīt būtisku kaitējumu): Klimata pārmaiņu mazināšana (11) Jā/Nē	Pielāgošanās klimata pārmaiņām (12) Jā/Nē	Ūdens un jūras resursi (13) Jā/Nē	Aprites ekonomika (14) Jā/Nē	Piesārņojums (15) Jā/Nē	Bioloģiskā daudzveidība un ekosistēmas (16) Jā/Nē	Minimālie aizsargpasākumi (17) Jā/Nē	Taksonomijai atbilstīgā apgrozījuma proporcija 2022 (18)	Kategorija (veicinoša darbība) (20) V	Kategorija (pārejas darbība) (21) P
A. TAKSONOMIJAI PIEDERĪGAS DARBĪBAS		**113,0**	**55,1**																
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		
Elektroenerģijas ražošana, izmantojot vēja enerģiju	4.3.	0,0	0,0	100							Jā	Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	0,0		
Elektroenerģijas ražošana, izmantojot hidroenerģiju	4.5.	13,9	6,8	100							Jā	Jā	N/A	N/A	Jā	Jā	6,8		
Elektroenerģijas pārvade un sadale	4.9.	80,2	39,2	100							Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	Jā	39,2	V	
Termiskās enerģijas uzkrāšana	4.11.	0,0	0,0	100							Jā	Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	0,0	V	
Centralizētā siltumapgāde/aukstumapgāde	4.15.	0,7	0,3	100							Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	0,3		
Siltuma/aukstuma un elektroenerģijas koģenerācija, izmantojot bioenerģiju	4.20.	0,5	0,3	100							Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	0,3		
Siltuma/aukstuma ražošana, izmantojot bioenerģiju	4.24.	0,6	0,3	100							Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	0,3		
Mazoglekļa autotransportam un sabiedriskajam transportam paredzēta infrastruktūra	6.15.	0,3	0,2	100							Jā	Jā	Jā	Jā	Jā	Jā	0,2	V	
Taksonomijai atbilstīgo darbību apgrozījums (A.1)		**96,3**	**47,0**															**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.	16,7	8,1																
Siltuma/aukstuma ražošana no fosilā gāzveida kurināmā efektīvā centralizētas siltumapgādes un aukstumapgādes sistēmā	4.31.																		
Taksonomijai piederīgo, bet neatbilstīgo darbību apgrozījums (A.2)		**16,7**	**8,1**																
KOPĀ (A.1 + A.2)		**113,0**	**55,1**																
B. TAKSONOMIJAI NEPIEDERĪGAS DARBĪBAS		**91,9**	**44,9**																
Taksonomijai nepiederīgas darbības		**91,9**	**44,9**																
KOPĀ (A+B)		**204,9**	**100,0**																

Kapitālizdevumu proporcija no produktiem vai pakalpojumiem, kas saistīti ar taksonomijai atbilstīgām saimnieciskajām darbībām, 2022. gadā

Saimnieciskās darbības (1)	Taksonomijas kods(-i) (2)	Absolūtais apgrozījums (3)	Apgrozījuma proporcija (4)	Būtiska ieguldījuma kritēriji: Klimata pārmaiņu mazināšana (5)	Pielāgošanās klimata pārmaiņām (6)	Ūdens un jūras resursi (7)	Aprites ekonomika (8)	Piesārņojums (9)	Bioloģiskā daudzveidība un ekosistēmas (10)	DNSH kritēriji (nenodarīt būtisku kaitējumu): 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 2022 (18)	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		**107,3**	**88,2**																
A.1. Taksonomijai atbilstīgas darbības																			
Elektroenerģijas ražošana, izmantojot saules fotoelementu tehnoloģiju	4.1.	6,2	5,1	100							Jā	N/A	Jā	N/A	Jā	Jā	5,1		
Elektroenerģijas ražošana, izmantojot vēja enerģiju	4.3.	0,4	0,3	100							Jā	Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	0,3		
Elektroenerģijas ražošana, izmantojot hidroenerģiju	4.5.	12,0	9,8	100							Jā	Jā	N/A	N/A	Jā	Jā	9,8		
Elektroenerģijas pārvade un sadale	4.9.	84,6	69,6	100							Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	Jā	69,6	V	
Termiskās enerģijas uzkrāšana	4.11.	0,0	0,0	100							Jā	Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	0,0	V	
Centralizētā siltumapgāde/aukstumapgāde	4.15.	0,5	0,4	100							Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	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		
Siltuma/aukstuma ražošana, izmantojot bioenerģiju	4.24.	1,0	0,9	100							Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	0,9		
Mazoglekļa autotransportam un sabiedriskajam transportam paredzēta infrastruktūra	6.15.	0,8	0,7	100							Jā	Jā	Jā	Jā	Jā	Jā	0,7	V	
Taksonomijai atbilstīgo darbību apgrozījums (A.1)		**105,6**	**86,8**														**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.	1,7	1,4																
Siltuma/aukstuma ražošana no fosilā gāzveida kurināmā efektīvā centralizētas siltumapgādes un aukstumapgādes sistēmā	4.31.																		
Taksonomijai piederīgo, bet neatbilstīgo darbību apgrozījums (A.2)		**1,7**	**1,4**																
KOPĀ (A.1 + A.2)		**107,3**	**88,2**																
B. TAKSONOMIJAI NEPIEDERĪGAS DARBĪBAS		**14,4**	**11,8**																
Taksonomijai nepiederīgas darbības		**14,4**	**11,8**																
KOPĀ (A+B)		**121,7**	**100,0**																

GRI indikatoru tabula

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

Latvenergo koncerns ilgtspējas pārskatu par 01.01.2022.-31.12.2022. 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.

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; 25–31	✓
	2. Darbība un darbinieki		
2-6	Darbība, vērtību ķēde un citi biznesa partneri	37–38, 44	✓
2-7	Darbinieki	84	✓
2-8	Nodarbinātie, kas nav uzņēmuma darbinieki	86	✓
EU1	Uzstādītā jauda dalījumā pēc enerģijas avotiem un regulācijas režīma	46–51	✓
EU2	Enerģijas izstrāde dalījumā pēc primārajiem energoresursiem un regulācijas režīma	46–51	✓
EU3	Klientu skaits mājsaimniecību, rūpniecības, valsts un pašvaldību institūciju un biznesa klientu grupās	52, 57	✓
EU4	Pārvades un sadales gaisvadu un kabeļlīniju garums dalījumā pēc regulācijas režīma	57–59	✓
EU5	Piešķirtās CO_2 emisijas kvotas dalījumā pēc kvotu tirdzniecības sistēmas	98	✓
	3. Pārvaldība		
2-9	Pārvaldības struktūra un sastāvs	23–32	✓
2-10	Augstākās pārvaldības institūcijas locekļu nominācija un atlase	25–31	✓
2-11	Augstākās pārvaldības institūcijas priekšsēdētājs/-a	25–31	✓
2-12	Augstākās pārvaldības institūcijas loma ietekmes pārraudzībā	25–31	✓
2-13	Atbildības deleģēšana ietekmes pārvaldībā	25–31	✓
2-14	Augstākās pārvaldības institūcijas loma ilgtspējas ziņošanā	25–31	✓
2-15	Interešu konflikti	72	✓
2-16	Ieinteresētajām pusēm svarīgu jautājumu komunikācija	72	✓
2-17	Augstākās pārvaldības institūcijas kopējās zināšanas	25–31	✓
2-18	Augstākās pārvaldības institūcijas snieguma vērtēšana	25–31	✓
2-19	Atalgojuma politika	25–31	✓
2-20	Atalgojuma noteikšanas process	25–31	✓
2-21	Ikgadējā kopējā atalgojuma koeficients	25–31	✓
	4. Stratēģija, politikas un (atbildīgas uzņēmējdarbības) prakse		
2-22	Paziņojums par ilgtspējīgas attīstības stratēģiju	5–6, 11–16	✓
2-23	Uzņēmuma politikās iekļautās apņemšanās	11–16	✓
2-24	Veidi, kā uzņēmuma politikās iekļautās apņemšanās tiek īstenotas	11–16	✓
2-25	Procesi negatīvas ietekmes novēršanai	72	✓
2-26	Mehānismi, caur kuriem ieinteresētās puses var uzdot jautājumus un iesniegt sūdzības	72	✓
2-27	Atbilstība tiesību aktiem	72	✓
2-28	Dalība asociācijās	42	✓
	5. Ieinteresēto pušu iesaiste		
2-29	Pieeja ieinteresēto pušu iesaistei	39–41, 64–65	✓
2-30	Koplīgumi	84	✓
3-1	Būtisko aspektu noteikšana	64–65	✓
3-2	Būtisko aspektu saraksts	64–65	✓

Specifisko standartu informācija

Ilgtspējas aspekts	Būtiskums koncernā: Ražošana un tirdzniecība	Būtiskums koncernā: Sadale	GRI standarta nosaukums		GRI indikators	Lpp.	Ārējais apliecinājums
EKONOMISKIE ASPEKTI							
Enerģijas ražotņu efektivitāte	✓		3-3 Būtisko aspektu pārvaldība 2021			67, 39–41	✓
	✓		Elektroenerģētikas sektora papildinājumi	EU11	Elektrostaciju vidējā ražošanas efektivitāte	67	✓
	✓			EU30	Elektrostaciju vidējie darbgatavības rādītāji	67	✓
Ieguldījums valsts ekonomikā	✓	✓	3-3 Būtisko aspektu pārvaldība 2021			68, 39–41	✓
	✓	✓	201 Ekonomiskais sniegums 2016	201-1	Radītā un sadalītā tiešā ekonomiskā vērtība	69	✓
	✓	✓		201-3	Koplīguma noteiktās pēcnodarbinātības saistības	68	✓
	✓	✓		201-4	Valsts finansiālais atbalsts	69	✓
Sadales pakalpojumu efektivitāte un pieejamība		✓	3-3 Būtisko aspektu pārvaldība 2021			70, 39–41	✓
		✓	Elektroenerģētikas sektora papildinājumi	EU12	Sadales zudumi procentuāli no kopējā enerģijas apjoma	70	✓
		✓		EU26	Iedzīvotāju, kam netiek piegādāts sadales sistēmas pakalpojums, īpatsvars sadales licenču zonā	70	✓
		✓		EU27	Mājsaimniecību atslēgumu skaits nemaksāšanas dēļ	70	✓
		✓		EU28	Elektroenerģijas piegādes pārtraukumu skaits (SAIFI)	71	✓
		✓		EU29	Elektroenerģijas piegādes pārtraukumu ilgums (SAIDI)	71	✓
Vispārēja atbilstība normatīvo aktu prasībām un godīga konkurence	✓	✓	3-3 Būtisko aspektu pārvaldība 2021			72, 39–41	✓
	✓	✓	205 Pretkorupcija 2016	205-2	Komunikācija un apmācība par pretkorupcijas politikām un procedūrām	73	✓
	✓	✓		205-3	Apstiprināti korupcijas gadījumi un veiktie pasākumi	73	✓
	✓	✓	206 Pretkonkurences rīcība 2016	206-1	Tiesvedības par konkurences noteikumiem neatbilstošu rīcību un monopoldarbībām	73	✓

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

SOCIĀLIE ASPEKTI							
Klientu apmierinātība	✓	✓	3-3 Būtisko aspektu pārvaldība 2021			75–77, 39–41	✓
Ārkārtas situāciju pārvaldības plāni	✓	✓	3-3 Būtisko aspektu pārvaldība 2021			81, 39–41	✓
Arodveselība un darba drošība	✓	✓	3-3 Būtisko aspektu pārvaldība 2021			85–86, 39–41	✓
	✓	✓	403 Arodveselība un darba drošība 2018	403-1	ADD pārvaldības sistēma	85–86	✓
	✓	✓		403-2	Bīstamību identificēšana, risku novērtēšana un nelaimes gadījumu izmeklēšana	85–86	✓
	✓	✓		403-3	Arodveselības pakalpojumi	85–86	✓
	✓	✓		403-4	Darbinieku līdzdalība, konsultācijas un saziņa ADD jomā	85–86	✓
	✓	✓		403-5	Darbinieku apmācība par ADD	85–86	✓
	✓	✓		403-6	Darba ņēmēju veselības veicināšana	85–86	✓
	✓	✓		403-7	Kaitīgas ietekmes novēršana un mazināšana tiešo sadarbības partneru ADD jomā	85–86	✓
	✓	✓		403-8	ADD pārvaldības sistēmā ietvertie darbinieki	87	✓
	✓	✓		403-9	Nelaimes gadījumi rādītāji	87	✓
	✓	✓	Elektroenerģētikas sektora papildinājumi	EU18	Sadarbības partneru un to apakšuzņēmumu daļa, kam veikta veselības un darba drošības apmācība	87	✓
Sadales pakalpojumu drošība		✓	3-3 Būtisko aspektu pārvaldība 2021			78, 39–41	✓
		✓	Elektroenerģētikas sektora papildinājumi	EU25	Nelaimes gadījumu skaits trešajām personām saistībā ar uzņēmuma īpašumu	78	✓
Iesaiste nozares politikas veidošanā	✓	✓	3-3 Būtisko aspektu pārvaldība 2021			82, 39–41	✓
	✓	✓	415 Sabiedriskā politika 2016	415-1	Ziedojumi politiskām organizācijām	82	✓
Darbinieku iesaiste un attīstība	✓	✓	3-3 Būtisko aspektu pārvaldība 2021			88–89, 39–41	✓
	✓	✓	402 Darbinieku un vadības attiecības 2016	402-1	Minimālais iepriekšējās paziņošanas periods par darbības izmaiņām	90	✓
	✓	✓	404 Apmācība un izglītība 2016	404-1	Mācībās pavadītās stundas	90	✓
	✓	✓	Elektroenerģētikas sektora papildinājumi	EU15	Darbinieku daļa, kam ir tiesības pensionēties nākamo 5 un 10 gadu laikā	90	✓
Personas datu drošība	✓	✓	3-3 Būtisko aspektu pārvaldība 2021			78, 39–41	✓
	✓	✓	418 Klientu privātums 2016	418-1	Sūdzības par klientu privātuma pārkāpumiem un klientu datu pazaudēšanu	78	✓
Informācijas pieejamība	✓	✓	3-3 Būtisko aspektu pārvaldība 2021			79, 39–41	✓
	✓	✓	417 Mārketings un marķējums	417-3	Normatīvajiem aktiem un/vai brīvprātīgajiem kodeksiem neatbilstošas mārketinga aktivitātes	79	✓

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

VIDES ASPEKTI							
Atbilstība vides aizsardzības prasībām	✓	✓	3-3 Būtisko aspektu pārvaldība 2021			93, 39–41	✓
Gaisa piesārņojums un klimata pārmaiņas	✓	✓	3-3 Būtisko aspektu pārvaldība 2021			94, 39–41	✓
	✓	✓	305 Izmeši 2016	305-1	Tiešās (1. tvēruma) siltumnīcefekta gāzu emisijas	95–97	✓
	✓	✓		305-2	Netiešās (2. tvēruma) siltumnīcefekta gāzu emisijas	95–97	✓
	✓	✓		305-3	Netiešās (3. tvēruma) siltumnīcefekta gāzu emisijas	95–97	✓
	✓	✓		305-4	Siltumnīcefekta gāzu emisijas intensitāte	95–97	✓
	✓	✓		305-7	NO_x, SO_x un citas būtiskas emisijas gaisā	98	✓
Resursu un enerģijas patēriņš	✓		3-3 Būtisko aspektu pārvaldība 2021			98, 39–41	✓
	✓		301 Materiāli 2016	301-1	Izmantoto materiālu masa vai apjoms	99	✓
	✓		302 Enerģija 2016	302-1	Organizācijas enerģijas patēriņš	99	✓
	✓		303 Ūdens 2018	303-3	Ūdens patēriņš	99	✓
Atjaunīgā enerģija un energoneatkarības stiprināšana	✓		3-3 Būtisko aspektu pārvaldība 2021			100, 39–41	✓

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

Lietotie termini un saīsinājumi

AER	sk. atjaunīgie energoresursi
ANO	Apvienoto Nāciju Organizācija
atjaunīgie energoresursi	enerģijas resursi, kas pieejami nosacīti bezgalīgi un atjaunojas ātrāk par to patērēšanas ātrumu (vējš, ūdens, saules starojums, biomasa, ģeotermālā enerģija, viļņi, plūdmaiņas)
atvasinātie finanšu instrumenti	divpusēji līgumi, kuru vērtība ir atkarīga un mainās no instrumentam pamatā esošās garantijas (akcijas, valūtas, obligācijas, procentu likmes) vērtības svārstībām.
augstspriegums	elektriskais spriegums, kas ir lielāks par 1000 voltiem; Latvijā tas ir definēts kā 110 kV–330 kV spriegums
autotransformators	transformators ar vienu tinumu, kas ir augstākā sprieguma tinums, bet šī tinuma daļa vai daļas veido zemākā sprieguma tinumu.
bioenerģija	no biomasas iegūta enerģija
biogāze	gāze, kas rodas organisko vielu pūšanas procesā un ko var izmantot par kurināmo
bioloģiskā daudzveidība	visu dzīvo būtņu – augu, dzīvnieku, sēņu, mikroorganismu – daudzveidība, to gēnu un ekosistēmu daudzveidība
biomasa	bioloģiski noārdāma frakcija lauksaimniecības, mežsaimniecības un ar tām saistīto nozaru produktos un atkritumos, kā arī bioloģiski noārdāma frakcija rūpniecības un sadzīves atkritumos
CICERO	Starptautiskais klimata un vides izpētes centrs (*The Center for International Climate and Environmental Research*)
COSO	*Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission*
EBITDA	ieņēmumi pirms procentiem, uzņēmumu ienākuma nodokļa, asociēto sabiedrību peļņas vai zaudējumu daļas, nolietojuma un amortizācijas, un nemateriālo ieguldījumu, un pamatlīdzekļu vērtības samazinājuma (*earnings before interest, taxes, depreciation, and amortization*)
Eiropas zaļais kurss	izaugsmes stratēģija, kas tiecas ES pārveidot par klimatneitrālu, taisnīgu un pārticīgu sabiedrību ar mūsdienīgu, resursefektīvu un konkurētspējīgu ekonomiku
EK	Eiropas Komisija
elektroenerģijas bilance	uzņēmuma saražotās, pašpatērētās, pārdotās un iepirktās elektroenerģijas pārskats
elektroenerģijas birža	elektroenerģijas tirdzniecības vietne, kurā ar piedāvājumu un pieprasījumu starpniecību elektroenerģijas biržas dalībnieki pērk un pārdod elektroenerģiju
elektromobilitāte	transporta jomas sastāvdaļa, ko veido videi draudzīgi transportlīdzekļi, kas parasti tiek darbināti ar elektromotoru
energoefektivitāte	enerģijas optimālāka un lietderīgāka izmantošana
energoinfrastruktūra	enerģētikas nozares darbības nodrošināšanai nepieciešamais materiālo objektu kopums, sakaru un pakalpojumu iespējas
energopārvaldība	enerģijas patērētāja darbību kopums, kura mērķis ir mazināt enerģijas patēriņu
energoresursi	apzinātie kurināmā krājumi un enerģijas avoti, kurus var izmantot tiešai lietošanai vai enerģijas iegūšanai
EPS	energoefektivitātes pienākuma shēma
ES	Eiropas Savienība
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)
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 (*Global Reporting Initiative*)
HES	sk. hidroelektrostacija
hidroagregāts	iekārta ūdens plūsmas enerģijas pārvēršanai elektriskajā enerģijā

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

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
Ilgtspējas 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 (*International Securities Identification Number*)
ISO	Starptautiskā Standartizācijas organizācija (*International Organization for Standardization*)
kabeļu līnija	elektrolīnija, kas izveidota ar īpašu izolētu vadu – kabeli – un instalēta zemē, ēkas sienās, kabeļkanālos, caurulēs u.tml.
klimata 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 kredītspējas 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 (*Organization for Economic Cooperation and Development*)
OHSAS	Darba drošības un arodveselības sistēmas standarts (*Occupational Health and Safety Assessment Series*)
OI	obligātais iepirkums
OIK	obligātā iepirkuma komponente
OÜ	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
pīķa slodze	elektroenerģijas pieprasījuma maksimums
primārie energoresursi	enerģijas avoti (piemēram, fosilie, atjaunīgie, atomenerģija), no kuriem iegūst elektrību un siltumenerģiju
ražotņu darbgatavība	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

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

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 infrasarkano starojumu un kuru uzkrāšanās atmosfērā veicina klimata pārmaiņu paātrināšanos (galvenās SEG ir CO_2, CH_4, N_2O, SF_6, HFC, PFC)
SPRK	Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija
STEM	dabaszinātnes, tehnoloģijas, inženierija un matemātika (no angļu valodas – *science, technology, engineering and mathematics*)
TCFD	Darba grupa ar klimatu saistītās finanšu informācijas atklāšanai (*Task Force on Climate-Related Financial Disclosures*)
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
viedais 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 izmantojamie sprieguma nomināli, kuru lielākā vērtība maiņsprieguma tīklos nepārsniedz 1000 V

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

Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums

AS “Latvenergo” valdei:

Darba apjoms

AS „Latvenergo” uzdevumā esam veikuši ierobežotas pārliecības apliecinājuma uzdevumu, kā definēts Starptautiskajos Apliecinājuma uzdevumu standartos (turpmāk tekstā – „Apliecinājuma uzdevums“), un sniedzam ziņojumu par AS „Latvenergo” un tās meitas sabiedrību (turpmāk tekstā – „Koncerns“) 2022. gada 31. decembra Ilgtspējas pārskatu, kas ietverts 2022. gada Ilgtspējas un gada pārskatā no 4. līdz 114. lappusei (turpmāk tekstā – „Apliecinājuma 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 kontroļu izveidošanu un ieviešanu, atbilstošas uzskaites uzturēšanu un aplēšu veikšanu, kas nodrošina, ka Ilgtspējas pārskatā sniegtā informācija nesatur ne krāpšanas, ne kļūdu izraisītas būtiskas neatbilstības.

EY atbildība

Mūsu pienākums ir sniegt slēdzienu par Apliecinājuma uzdevuma priekšmetu, pamatojoties uz mūsu gūtajiem pierādījumiem.

Mēs veicām Apliecinājuma uzdevumu saskaņā ar 3000. starptautisko apliecinājuma uzdevumu standartu „Apliecinājuma uzdevumi, kas nav vēsturiskās finanšu informācijas revīzija vai pārbaude” (3000. SAUS). Šis standarts nosaka, ka Apliecinājuma uzdevums mums jāplāno un jāveic tā, lai iegūtu ierobežotu pārliecību par to, vai Apliecinājuma uzdevuma priekšmets visos būtiskos aspektos atspoguļots atbilstoši Ziņošanas kritērijiem, un jāsniedz attiecīgs ziņojums. 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 pārliecības Apliecinājuma uzdevuma priekšmetu.

Neatkarība un kvalitātes kontrole

Mēs esam ievērojuši neatkarības prasības un apliecinām, ka esam ievērojuši arī Starptautiskās grāmatvežu ētikas standartu padomes izdotajā Starptautiskajā profesionālu grāmatvežu ētikas kodeksā iekļautās prasības. Mēs arī apliecinām, ka mums ir visas šī Apliecinājuma uzdevuma veikšanai nepieciešamās zināšanas un pieredze.

EY arī piemēro 1. starptautisko kvalitātes kontroles standartu (SKKS) „Kvalitātes kontrole firmās, kas revidē un pārbauda vēsturisku finanšu informāciju un sniedz citus apliecinājuma un ar to saistītos pakalpojumus” un tādējādi uztur visaptverošu kvalitātes kontroles sistēmu, tostarp dokumentētas politikas un procedūras ētikas prasību, profesionālo standartu un piemērojamo tiesību aktu prasību ievērošanas jomā.

Veiktās procedūras

Ierobežotas pārliecības apliecinājuma uzdevumos veiktās procedūras pēc sava rakstura, laika un apjoma atšķirtas no procedūrām, kas tiek veiktas pietiekamas pārliecības apliecinājuma uzdevumos. Līdz ar to ierobežotas pārliecības apliecinājuma uzdevuma ietvaros iegūtā pārliecības pakāpe ir būtiski zemāka, nekā tā būtu bijusi, veicot pietiekamas pārliecības apliecinājuma uzdevumu. Mūsu procedūras izstrādātas, lai iegūtu mūsu slēdziena izteikšanai nepieciešamo ierobežota līmeņa pārliecību, un nenodrošina visus pierādījumus, kas būtu nepieciešami pietiekamas pārliecības gūšanai.

Lai gan, nosakot mūsu procedūru raksturu un apjomu, mēs izvērtējām 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 pārliecības 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, pārvaldītu un pārbaudītu Ilgtspējas pārskatā iekļauto informāciju;
- Ilgtspējas pārskatā iekļautās informācijas pārbaude, intervējot attiecīgos Koncerna vadības pārstāvjus;
- finanšu informācijas salīdzināšana ar Koncerna konsolidēto 2022. gada pārskatu;
- Ilgtspējas pārskata vispārējais un formāta novērtējums, ņemot vērā uzrādītās informācijas atbilstību piemērojamajiem 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;
- pārbaudītās informācijas saskaņošana ar Ilgtspējas pārskatā sniegto informāciju, kas iekļauta Koncerna konsolidētajā 2022. gada pārskatā.

Mēs veicām arī citas procedūras, kuras esošajos apstākļos uzskatījām par nepieciešamām.

Slēdziens

Pamatojoties uz mūsu veiktajām procedūrām un gūtajiem pierādījumiem, mūsuprāt, 2022. 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

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



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

119 Galvenie rādītāji
121 Vadības ziņojums
128 Finanšu pārskati
128 Peļņas vai zaudējumu aprēķins
128 Visaptverošo ienākumu pārskats
129 Pārskats par finanšu stāvokli
130 Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā
131 Pārskats par naudas plūsmām
132 Finanšu pārskatu pielikums
179 Neatkarīgu revidentu ziņojums

Finanšu pārskatu pielikums

132 Nr. 1. Vispārīga informācija
132 Nr. 2. Uzskaites principi
136 Nr. 3. Finanšu risku vadība
139 Nr. 4. Būtiskas grāmatvedības aplēses un novērtējumi
143 Nr. 5. Darbības segmenti
146 Nr. 6. Ieņēmumi
149 Nr. 7. Pārējie ieņēmumi
149 Nr. 8. Izejvielas un materiāli
149 Nr. 9. Personāla izmaksas
150 Nr. 10. Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas
150 Nr. 11. Finanšu ieņēmumi un izmaksas
150 Nr. 12. Ienākuma nodoklis
151 Nr. 13. Nemateriālie ieguldījumi
152 Nr. 14. Pamatlīdzekļi
157 Nr. 15. Noma
159 Nr. 16. Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi
160 Nr. 17. Krājumi
161 Nr. 18. Parādi no līgumiem ar klientiem un citi debitori
163 Nr. 19. Nauda un naudas ekvivalenti
163 Nr. 20. Akciju kapitāls
164 Nr. 21. Rezerves, dividendes un peļņa uz akciju
164 Nr. 22. Saistību izmaiņas, kas izriet no finansēšanas darbības
165 Nr. 23. Aizņēmumi
166 Nr. 24. Atvasinātie finanšu instrumenti
168 Nr. 25. Patiesās vērtības un to novērtēšana
171 Nr. 26. Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem
171 Nr. 27. Uzkrājumi
173 Nr. 28. Nākamo periodu ieņēmumi
174 Nr. 29. Darījumi ar saistītajām pusēm
177 Nr. 30. Nākotnes saistības un iespējamās saistības
178 Nr. 31. Notikumi pēc pārskata gada beigām

FINANŠU KALENDĀRS

Starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati:
par 2023. gada 3 mēnešiem (nerevidēti) – 31.05.2023.
par 2023. gada 6 mēnešiem (nerevidēti) – 31.08.2023.
par 2023. gada 9 mēnešiem (nerevidēti) – 30.11.2023.

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

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		**2022**	**2021**	**2020**	**2019**	**2018**
Pārdotā elektroenerģija	GWh	7 346	9 260	8 854	9 259	9 984
- Mazumtirdzniecība*	GWh	5 452	6 706	6 394	6 505	6 954
- Vairumtirdzniecība**	GWh	1 894	2 554	2 460	2 754	3 030
Pārdotā dabasgāze	GWh	1 040	1 026	516	303	147
- Mazumtirdzniecība	GWh	930	1 026	516	303	147
- Vairumtirdzniecība	GWh	110	–	–	–	–
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	3 822	4 517	4 249	4 880	5 076
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 777	2 072	1 702	1 842	2 274
Darbinieku skaits pārskata gada beigās		3 316	3 153	3 295	3 423	3 508
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)

EUR'000

Finanšu rādītāji	**2022**	**2021**	**2020**	**2019**	**2018**
Ieņēmumi***	1 841 801	1 065 219	773 391	841 636	838 805
EBITDA***	360 209	198 813	277 894	243 526	281 947
Saimnieciskās darbības peļņa	193 961	81 890	121 350	100 365	81 983
Peļņa pirms nodokļa	184 545	74 930	112 699	92 072	74 734
Pārskata gada peļņa	183 874	71 623	116 309	94 359	75 955
Dividendes mātessabiedrības akcionāram	70 160	98 246	127 071	132 936	156 418
Aktīvi	3 855 330	3 475 890	3 358 835	3 864 941	3 798 819
Ilgtermiņa aktīvi	3 078 635	2 894 502	2 976 192	2 798 712	3 364 534
Pašu kapitāls	2 356 419	2 123 448	2 118 242	2 265 487	2 320 065
Aizņēmumi	875 918	795 029	743 199	882 671	814 343
Neto aizņēmumi[1)] ***	763 161	697 950	555 876	563 959	505 419
Pamatdarbības neto naudas plūsma	173 143	131 749	291 194	315 433	302 869
Koriģēts FFO[2)]	378 222	219 534	269 479	271 593	209 732
Kapitālieguldījumi	121 666	126 728	168 855	229 427	220 607

Ņemot vērā nozarē biežāk izmantojamos 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 nodokļiem rentabilitāte; peļņas rentabilitāte; aktīvu atdeve (ROA); pašu kapitāla atdeve (ROE); ROE bez sadales; ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE);
- kapitāla struktūras rādītājus – neto aizņēmumi[1)]; koriģētais FFO[2)]/neto aizņēmumi; kapitāla attiecības rādītājs; neto aizņēmumi / EBITDA; neto aizņēmumi/pašu kapitāls; vispārējais apgrozāmo līdzekļu koeficients;
- dividenžu politikas rādītāju – dividenžu izmaksas rādītājs.

Finanšu koeficienti	**2022**	**2021**	**2020**	**2019**	**2018**	**Formulas**
EBITDA rentabilitāte	20 %	19 %	36 %	29 %	34 %	EBITDA / ieņēmumi
Saimnieciskās darbības peļņas rentabilitāte	10,5 %	7,7 %	15,7 %	11,9 %	9,8 %	Saimnieciskās darbības peļņa / ieņēmumi
Peļņas pirms nodokļiem rentabilitāte	10,0 %	7,0 %	14,6 %	10,9 %	8,9 %	Peļņa pirms nodokļa / ieņēmumi
Peļņas rentabilitāte	10,0 %	6,7 %	15,0 %	11,2 %	9,1 %	Pārskata gada peļņa / ieņēmumi
Koriģēts FFO / neto aizņēmumi	52 %	35 %	48 %	51 %	42 %	Koriģēts FFO / ((neto aizņēmumi pārskata gada sākumā + neto aizņēmumi pārskata gada beigās) / 2)
Kapitāla attiecības rādītājs	61 %	61 %	63 %	59 %	61 %	Pašu kapitāls pārskata gada beigās / aktīvi pārskata gada beigās
Neto aizņēmumi / EBITDA	2,0	3,2	2,0	2,2	1,8	(Neto aizņēmumi pārskata gada sākumā + neto aizņēmumi pārskata gada beigās) / 2 / EBITDA
Neto aizņēmumi / pašu kapitāls	0,32	0,33	0,26	0,25	0,22	Neto aizņēmumi pārskata gada beigās / pašu kapitāls pārskata gada beigās
Vispārējais apgrozāmo līdzekļu koeficients	1,2	1,4	1,5	1,2	1,5	Apgrozāmie līdzekļi pārskata gada beigās / īstermiņa kreditori pārskata gada beigās
Aktīvu atdeve (ROA)	5,0 %	2,1 %	3,2 %	2,5 %	1,8 %	Pārskata gada peļņa / ((aktīvi pārskata gada sākumā + aktīvi pārskata gada beigās) / 2)
Pašu kapitāla atdeve (ROE)	8,2 %	3,4 %	5,3 %	4,1 %	2,9 %	Pārskata gada peļņa / ((pašu kapitāls pārskata gada sākumā + pašu kapitāls pārskata gada beigās) / 2)
ROE bez sadales sistēmas operatora	16,3 %	5,5 %	7,7 %	4,8 %	2,6 %	(Pārskata gada peļņa – AS "Sadales tīkls" pārskata gada peļņa) / ((pašu kapitāls gada sākumā – AS "Sadales tīkls" pašu kapitāls gada sākumā + pašu kapitāls gada sākumā gada beigas – AS " Sadales tīkls" pašu kapitāls gada beigās) / 2)
Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE)***	6,3 %	2,9 %	4,2 %	3,4 %	2,5 %	Saimnieciskās darbības peļņa / ((pašu kapitāls pārskata gada sākumā + pašu kapitāls pārskata gada beigās) / 2 + (aizņēmumi pārskata gada sākumā + aizņēmumi pārskata gada beigās) / 2)
Dividenžu izmaksas rādītājs	88 %	63 %	126 %	62 %	104 %	Mātessabiedrības akcionāram izmaksātās dividendes / mātessabiedrības peļņa iepriekšējā gadā

* Iekļaujot saimniecisko patēriņu

** tai skaitā OI ietvaros iepirktās enerģijas pārdošana *Nord Pool*

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

1) neto aizņēmumi =aizņēmumi pārskata gada beigās – nauda un naudas ekvivalenti pārskata gada beigās

2) koriģēts FFO = pamatdarbības neto naudas plūsma – (krājumu izmaiņas + parādu no līgumiem ar klientiem un citu debitoru izmaiņas) – parādu piegādātājiem un pārējo kreditoru izmaiņas – valsts kompensācija par garantēto atbalstu TEC par uzstādīto elektrisko jaudu

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

AS "Latvenergo"

Darbības rādītāji		**2022**	**2021**	**2020**	**2019**	**2018**
Pārdotā elektroenerģija	GWh	4 700	5 304	5 318	5 502	5 826
- Mazumtirdzniecība*	GWh	3 540	3 999	4 235	4 211	4 406
- Vairumtirdzniecība**	GWh	1 161	1 305	1 083	1 290	1 419
Pārdotā dabasgāze	GWh	905	804	453	294	145
- Mazumtirdzniecība	GWh	795	804	453	294	145
- Vairumtirdzniecība	GWh	110	–	–	–	–
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	2 678	4 495	4 215	4 832	5 028
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 531	1 800	1 475	1 603	2 007
Darbinieku skaits		1 329	1 269	1 267	1 328	1 355
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)

EUR'000

Finanšu rādītāji	**2022**	**2021**	**2020**	**2019**	**2018**
Ieņēmumi***	1 231 015	592 785	385 612	437 529	435 199
EBITDA***	280 325	85 275	197 889	112 651	160 927
Saimnieciskās darbības peļņa	198 812	52 367	111 630	45 108	33 803
Peļņa pirms nodokļa	209 362	79 520	154 848	101 227	212 760
Peļņa	209 362	79 520	154 848	101 227	212 733
Dividendes mātessabiedrības akcionāram	70 160	98 246	127 071	132 936	156 418
Aktīvi	3 305 536	2 915 587	2 760 155	3 136 958	3 141 109
Ilgtermiņa aktīvi	2 434 746	2 215 793	2 307 985	2 615 113	2 661 307
Pašu kapitāls	2 018 694	1 761 070	1 746 436	1 949 287	1 993 823
Aizņēmumi	863 938	782 322	733 392	872 899	802 268
Neto aizņēmumi[1)] ***	763 670	689 904	548 511	555 348	494 944
Pamatdarbības neto naudas plūsma	305 063	355 549	446 162	378 142	394 395
Kapitālieguldījumi	30 040	29 545	50 999	48 269	41 350

*Iekļaujot saimniecisko patēriņu

** tai skaitā OI ietvaros iepirktās enerģijas pārdošana *Nord Pool*

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

1) neto aizņēmumi =aizņēmumi pārskata gada beigās – nauda un naudas ekvivalenti pārskata gada beigās

Finanšu koeficienti	**2022**	**2021**	**2020**	**2019**	**2018**	**Formulas**
EBITDA rentabilitāte	22,8 %	14,4 %	51,3 %	25,7 %	37,0 %	EBITDA / ieņēmumi
Saimnieciskās darbības peļņas rentabilitāte	16,2 %	8,8 %	28,9 %	10,3 %	7,8 %	Saimnieciskās darbības peļņa / ieņēmumi
Peļņas pirms nodokļiem rentabilitāte	17,0 %	13,4 %	40,2 %	23,1 %	48,9 %	Peļņa pirms nodokļa / ieņēmumi
Peļņas rentabilitāte	17,0 %	13,4 %	40,2 %	23,1 %	48,9 %	Pārskata gada peļņa / ieņēmumi
Kapitāla attiecības rādītājs	61 %	60 %	63 %	62 %	63 %	Pašu kapitāls pārskata gada beigās / aktīvi pārskata gada beigās
Neto aizņēmumi / pašu kapitāls	0,38	0,39	0,31	0,29	0,25	Neto aizņēmumi pārskata gada beigās / pašu kapitāls pārskata gada beigās
Vispārējais apgrozāmo līdzekļu koeficients	1,5	1,8	2,3	1,8	2,0	Apgrozāmie līdzekļi pārskata gada beigās / īsterminā kreditori pārskata gada beigās
Aktīvu atdeve (ROA)	6,7 %	2,8 %	5,3 %	3,2 %	6,3 %	Pārskata gada peļņa / ((aktīvi pārskata gada sākumā + aktīvi pārskata gada beigās) / 2)
Pašu kapitāla atdeve (ROE)	11,1 %	4,5 %	8,4 %	5,1 %	9,7 %	Pārskata gada peļņa / ((pašu kapitāls pārskata gada sākumā + pašu kapitāls pārskata gada beigās) / 2)
Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE)***	7,3 %	2,1 %	4,4 %	1,7 %	1,2 %	Saimnieciskās darbības peļņa / ((pašu kapitāls pārskata gada sākumā + pašu kapitāls pārskata gada beigās) / 2 + (aizņēmumi pārskata gada sākumā + izņēmumi pārskata gada beigās) / 2)
Dividenžu izmaksas rādītājs	88 %	63 %	126 %	62 %	104 %	Mātessabiedrības akcionāram izmaksātās dividendes / mātessabiedrības 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

Vadības ziņojums

Latvenergo koncerns (turpmāk arī koncerns) ir viens no lielākajiem energoapgādes pakalpojumu sniedzējiem un līderis zaļās elektroenerģijas ražošanā 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 ar elektroenerģijas patēriņu un energoefektivitāti saistītu produktu un pakalpojumu tirdzniecību.

Latvenergo koncerna darbība ir organizēta divos darbības segmentos: ražošana un tirdzniecība; un sadale.

Darbības vides raksturojums

Līdz ar Krievijas iebrukumu Ukrainā 2022. gadā Eiropā piedzīvots dabasgāzes tirgus pārkārtošanās un pielāgošanās process, pakāpeniski atsakoties no Krievijas gāzes un aizstājot to ar sašķidrinātās dabasgāzes piegādēm. Šis process ietekmēja ne vien dabasgāzes, bet arī citu energoresursu piegādes, veicinot to cenu kāpumu. 2022. gadā *Nord Pool* sistēmas elektroenerģijas vidējā cena bija 2,2 reizes augstāka (+ 118 %) un sasniedza 136 EUR/MWh. Elektroenerģijas cenu kāpums *Nord Pool* reģionā turpinājās rekordaugsto energoresursu cenu ietekmē, kā arī samazinoties hidroelektrostaciju izstrādei Ziemeļvalstīs. Elektroenerģijas cenu Baltijā būtiski ietekmē ar gāzi darbinātās elektrostacijas. Ņemot vērā, ka dabasgāzes cena 2022. gadā bija aptuveni 2,8 reizes augstāka, pārsniedzot 132 EUR/MWh (2021. gadā – 47 EUR/MWh), būtiski augusi arī elektroenerģijas cena. Latvijā elektroenerģijas cena pieauga 2,5 reizes, augustā sasniedzot vēsturisko mēneša vidējās cenas rekordu, tai pārsniedzot 467 EUR/MWh.

2022. gadā, pakāpeniski atsakoties no Krievijas dabasgāzes, Eiropa jaunu bilances līdzsvaru ieguva ar sašķidrinātās dabasgāzes (SDG) piegādēm, vienlaicīgi arī mazinot gāzes patēriņu. Augstais sašķidrinātās dabasgāzes imports pārskata gadā vienlaikus ar mazāku dabasgāzes patēriņu siltāku laikapstākļu ietekmē veicināja Eiropas dabasgāzes krātuvju aizpildījuma palielinājumu decembra beigās līdz 83 % (gadu iepriekš – 54 %).

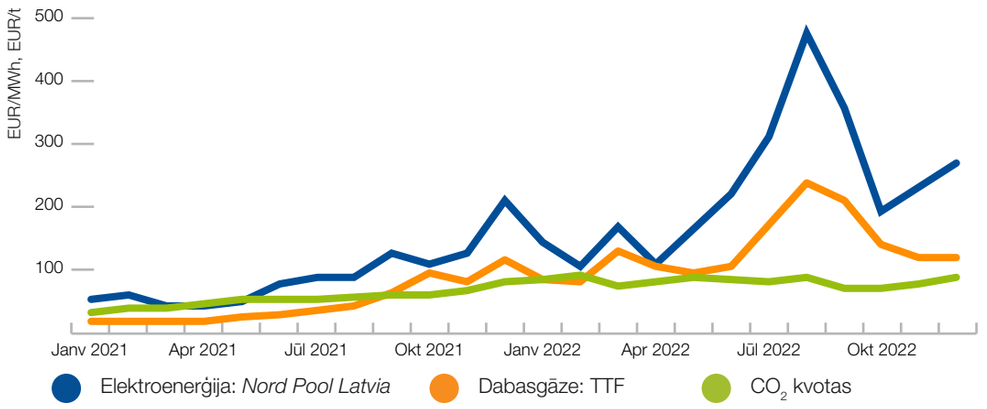
Rekordaugstas elektroenerģijas un energoresursu cenas

Vidējā ikmēneša elektroenerģijas cena *Nord Pool* tirdzniecības reģionos, EUR/MWh

Reģions	2022	2021	Δ, %
Latvija	225,9	88,6	155 %
Lietuva	229,2	90,2	154 %
Igaunija	192,0	86,5	122 %
Francija	275,9	108,8	154 %
Lielbritānija	239,4	137,1	75 %
Vācija	235,5	96,6	144 %
Dānija	213,7	87,8	143 %
Polija	166,7	86,7	92 %
Somija	153,5	72,2	113 %
Norvēģija	117,0	56,8	106 %
Zviedrija	100,3	57,8	74 %

Oglekļa emisijas kvotu (EUA DEC.22) vidējā cena pieaugusi 1,5 reizes, salīdzinot ar 2021. gadu, un tā sasniedza 81,0 EUR/t. Cenu pieaugumu ietekmēja izejvielu cenu pieaugums, zemāks tirgum piešķirtais kvotu apjoms, kā arī Eiropas Parlamenta lēmums par kvotu pārdošanu daļējai *REPowerEU* finansēšanai 20 miljardu EUR apjomā, lai samazinātu Eiropas atkarību no Krievijas energoresursiem. Gada nogalē ES apstiprināja emisiju ierobežošanu par 62 % līdz 2030. gadam.

Energoresursu cenas



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

Būtiski notikumi

Valsts atbalsts energoresursu cenu mazināšanai

Ņemot vērā ārkārtējo energoresursu cenu kāpumu, 2022. gada janvārī Latvijas Republikas Saeima pieņēma "Energoresursu cenu ārkārtēja pieauguma samazinājuma pasākumu likumu". Likuma mērķis ir mazināt negatīvo sociālekonomisko ietekmi uz iedzīvotāju labklājību un tautsaimniecības izaugsmi, kas saistīta ar iepriekš nepieredzētu energoresursu strauju cenu kāpumu. Sākotnējā likuma redakcija noteica, ka no 2022. gada 1. janvāra līdz 30. aprīlim tiek nodrošināti dažāda veida atbalsta pasākumi juridiskām un fiziskām personām, lai daļēji kompensētu pieaugošās energoresursu izmaksas. Savukārt likumā veiktie grozījumi augustā un septembrī nosaka, ka atbalsta pasākumi tiks īstenoti arī no 2022. gada 1. septembra līdz 2023. gada 31. maijam. Atbalsta pasākumu īstenošana tiek nodrošināta no valsts budžeta programmas "Līdzekļi neparedzētiem gadījumiem". Dažādi valsts atbalsta mehānismi energoresursu cenu mazināšanai izveidoti arī Igaunijā un Lietuvā.

Latvenergo mērķtiecīgi virzās uz vēja enerģijas attīstīšanu Latvijā

2022. gada 22. jūlijā reģistrēts AS "Latvenergo" un AS "Latvijas valsts meži" kopuzņēmums SIA "Latvijas vēja parki", kura mērķis ir veidot jaunus stratēģiskas nozīmes vēja enerģijas parkus Latvijā. Kopuzņēmuma uzdevums ir līdz 2030. gadam uzbūvēt vēja parkus ar kopējo jaudu vismaz 800 MW, kas nodrošinās atjaunīgās elektroenerģijas ražošanas jaudas ievērojamu pieaugumu un veicinās Latvijas virzību uz enerģētisko neatkarību, drošību un klimatneitralitāti, vienlaikus samazinot SEG emisijas, saglabājot dabas daudzveidību un attīstot aprites ekonomiku.

Savukārt 16. septembrī *Latvenergo* un globālais līderis atjaunīgo energoresursu jomā *RWE* parakstīja sadarbības memorandu, lai attīstītu, būvētu un pārvaldītu jūras vēja projektus pie Latvijas krastiem. Jaunā partnerība orientēta uz dalību gaidāmajās izsolēs par tiesībām attīstīt Latvijas - Igaunijas kopprojektu "ELWIND" 1 gigavata (GW) atkrastes vēja enerģijas nodrošināšanai, kā arī uz kopīgu jūras vēja parku attīstīšanu citos Latvijas atkrastes laukumos.

Krievijas iebrukums Ukrainā

2022. gada 24. februārī Krievija uzsāka karadarbību Ukrainā. ES un pārējās pasaules valstis, tostarp starptautiskās institūcijas, ir ieviesušas plaša mēroga ierobežojošus pasākumus, kas vērsti pret Krieviju un kas regulāri tiek atjaunoti un papildināti.

Noteiktajiem ierobežojošajiem pasākumiem nav bijusi būtiska ietekme uz koncerna darbību un nav radušies būtiski tiešie zaudējumi saistībā ar ierobežojošajiem pasākumiem. *Latvenergo* ir izvērtējis noslēgtos līgumus, un tā rezultātā vairāki no tiem ir pārtraukti. *Latvenergo* koncernam nav noslēgtu nozīmīgu tiešo līgumu ar uzņēmumiem Krievijā, Baltkrievijā vai Ukrainā, kas šī brīža situācijā varētu radīt būtisku negatīvu ietekmi uz koncerna darbību. Papildu ietekmi uz *Latvenergo* koncerna finanšu rezultātiem varētu atstāt vispārēja ekonomiskās situācijas pasliktināšanās.

Izvērtējot iespējamos riskus, kas saistīti ar Krievijas iebrukumu Ukrainā, 2022. gada 21. aprīlī tika pieņemti grozījumi Latvijas Republikas Enerģētikas likumā, kas nosaka, ka dabasgāzes energoapgādes drošuma rezervju iegādi un uzglabāšanu valsts vārdā organizē AS "Latvenergo". Pateicoties savlaicīgi veiktām gāzes rezervju piegādēm no Norvēģijas, ASV, Kataras, pārskata gadā sekmīgi nodrošināta elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošana AS "Latvenergo" termoelektrostacijās atbilstoši plānotajam ražošanas režīmam, vienlaikus nodrošinot arī valsts rezervēm nepieciešamo dabasgāzes apjomu. 2022. gada 31. decembrī koncerna bilancē atzītie dabasgāzes krājumi ir 241,6 miljoni EUR (2021. gada 31. decembrī – 115,5 miljoni EUR), kas attiecīgi ir palielinājis koncerna apgrozāmo līdzekļu apjomu un neto aizņēmumus.

No 2023. gada 1. janvāra Latvijā ar likumu aizliegts piegādāt dabasgāzi no Krievijas. Šis aizliegums neietekmēs AS "Latvenergo" dabasgāzes apgādi, jo jau kopš 2022. gada 24. februāra AS "Latvenergo" ir pārtraucis dabasgāzes iegādes no Krievijas, pārorientējoties uz sašķidrinātās dabasgāzes piegādēm no citām valstīm. 2022. gada septembrī AS "Latvenergo", piedaloties AB "Klaipėdos nafta" rīkotajā sašķidrinātās dabasgāzes (SDG) termināļa ilgtermiņa jaudu piešķiršanas procedūrā, ir ieguvusi tiesības turpmākos 10 gadus lietot AB "Klaipėdos nafta" SDG termināļa 6 TWh ikgadēju jaudu dabasgāzes regulārām piegādēm. 2022. gadā AS "Latvenergo" noslēdza līgumus par 3 TWh SDG piegādi 2023. gada pirmajam pusgadam no ASV un Norvēģijas.

Darbības rādītāji

Ražošana

Latvenergo koncerns ir lielākais zaļās elektroenerģijas ražotājs Baltijā, savukārt kopējais saražotās elektroenerģijas apjoms 2022. gadā veidoja 24 % no kopējā Baltijā izstrādātā elektroenerģijas apjoma. *Latvenergo* savās elektrostacijās ir saražojis 3 822 GWh elektroenerģijas un 1 777 GWh siltumenerģijas.

Latvenergo – zaļās enerģijas ražošanas līderis Baltijā

2022. gadā elektroenerģijas izstrādes apjoms Daugavas HES nav būtiski mainījies, salīdzinot ar pagājušo gadu, un tas ir 2 670 GWh. Daugavas HES izstrādi ietekmēja nedaudz lielāka ūdens pietece Daugavā. Kā liecina Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centra dati, vidējā ūdens pietece Daugavā pārskata gadā bija 506 m^3/s, bet 2021. gadā tā bija 497 m^3/s.

Elektroenerģijas izstrāde AS "Latvenergo" TEC sasniedza 1 123 GWh, kas ir par 39 % mazāk nekā 2021. gadā. Izstrādes samazinājumu noteica gandrīz trīs reizes augstāka dabasgāzes cena, kas ir pamata kurināmais AS "Latvenergo" TEC, kā arī par 53 % augstāka CO_2 kvotu cena. AS "Latvenergo" TEC darbība tiek pielāgota elektroenerģijas tirgus apstākļiem un siltumenerģijas pieprasījumam.

Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

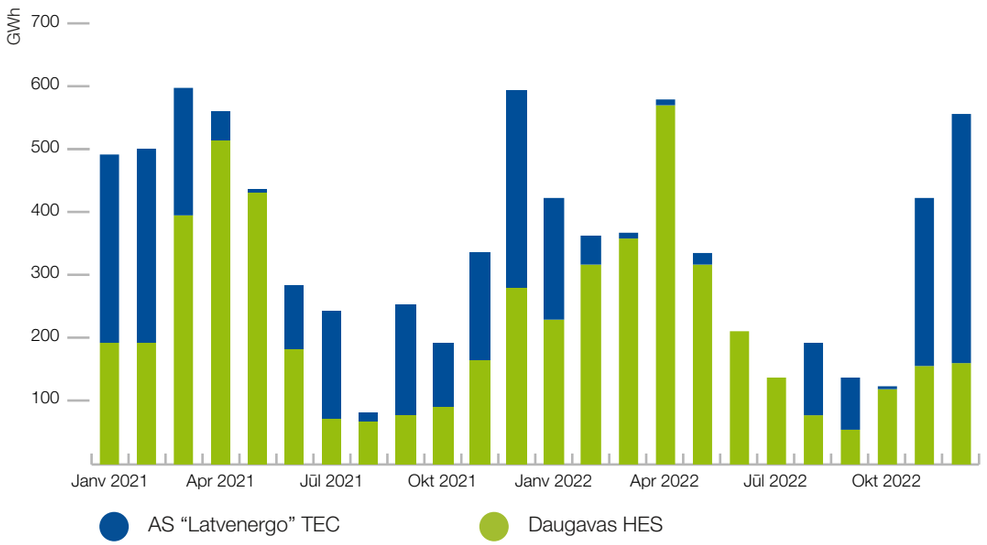
Gada pārskats

– 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

Samazinoties AS "Latvenergo" TEC izstrādei, 2022. gadā atjaunīgās elektroenerģijas īpatsvars sasniedza 70 %, kas ir viens no vēsturiski augstākajiem rādītājiem (2021. gadā – 59 %).

Saražotās siltumenerģijas apjoms ir samazinājies par 14 %, ko ietekmēja siltāki laikapstākļi apkures sezonā. Kā liecina Centrālās statistikas pārvaldes dati, vidējā gaisa temperatūra apkures sezonā Rīgā 2022. gadā bija +3,0 grādi pēc Celsija, bet gadu iepriekš tā bija +1,8.

Daugavas HES un AS "Latvenergo" TEC izstrāde



Tirdzniecība

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

Elektroenerģijas klientu skaits palielināts par 8 %

2022. gadā elektroenerģijas patēriņš Baltijas valstīs bija vidēji par 5 % mazāks nekā gadu atpakaļ, un tas sasniedza 27,7 TWh. Patēriņa samazinājumu veicināja siltāki laikapstākļi gada sākumā un augstākas elektroenerģijas cenas visa gada garumā.

2022. gadā par 8 % palielinājies *Latvenergo* koncerna elektroenerģijas klientu portfelis, kuru veido vairāk nekā 818 tūkstoši klientu, t. sk. ārpus Latvijas – vairāk nekā 175 tūkstoši klientu. Kopējais elektroenerģijas portfeļa klientu skaits uzrāda pozitīvu pieaugumu gan biznesa, gan mājsaimniecības klientu segmentos, ko galvenokārt nosaka klientu skaita pieaugums Lietuvas mājsaimniecību tirgū.

2022. gadā *Latvenergo* saviem klientiem Baltijā pārdeva 5 452 GWh, kas ir par 19 % mazāk nekā gadu iepriekš. Samazinājumu galvenokārt noteica pārdošanas stratēģijas pārskatīšana lielo klientu segmentā.

Ārpus Latvijas pārdotās elektroenerģijas apjoms veido aptuveni 35 % no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoma. *Latvenergo* koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms Latvijā ir 3 540 GWh, Lietuvā – 1 174 GWh, un Igaunijā – 738 GWh.

Savukārt dabasgāzes tirdzniecības segmentā *Latvenergo* klientu skaits ir pieaudzis par 15 %, decembra beigās pārsniedzot 21 tūkstoti klientu. Ņemot vērā dabasgāzes cenu pieaugumu tirgū, Latvijā pieprasījums pēc tās samazinājies par teju 30 %, salīdzinot ar 2021. gadu. Neskatoties uz to, *Latvenergo* pārdotās dabasgāzes apjoms Baltijā palielinājies par 1,3 %, un tas sasniedz 1 040 GWh.

Valsts atbalsta programmu ieviešana atjaunīgo energoresursu izmantošanā būtiski palielinājusi pieprasījumu pēc saules paneļiem. Koncerna noslēgto saules paneļu un saules parku daļu pārdošanas līgumu skaits Baltijā ir pieaudzis gandrīz 5 reizes, pārsniedzot 6 200. Kopējā *Latvenergo* koncerna mazumtirdzniecības klientiem uzstādītā saules paneļu jauda (ieskaitot attālināto saules parku) decembra beigās sasniedza jau 38 MW, līdz ar to *Latvenergo* ir viens no vadošajiem šī pakalpojuma sniedzējiem Baltijā. 2/3 no kopējās jaudas ir uzstādītas klientiem ārpus Latvijas.

Virzoties uz stratēģijā izvirzīto mērķi paplašināt un diversificēt ģenerācijas portfeli ar zaļajām tehnoloģijām, turpinās darbs ar saules parku projektu attīstību. Šobrīd darbībā atrodas jau četri *Elektrum* saules parki ar kopējo jaudu 11 MW, savukārt projekta vai celtniecības stadijā atrodas 12 saules parki ar kopējo jaudu vairāk nekā 190 MW, kuru pakāpeniska nodošana ekspluatācijā sagaidāma 2023. – 2025. gadā.

Būtiski augusi arī klientu interese par individuālajiem energotehnoloģiju risinājumiem. *Elektrum* saviem klientiem Baltijā piedāvā efektīvākās siltumsūkņu tehnoloģijas, dabasgāzes apkures katlus, elektrouzlādes iekārtas un citus risinājumus.

Pārskata gadā paplašināts *Elektrum Drive* elektroauto uzlādes tīkls, sasniedzot jau 195 pieslēgvietas. 2022. gadā veiktas vairāk nekā 24 000 uzlādes 480 MWh apmērā. Jūlijā Rīgā atklāta Baltijas valstīs jaudīgākā elektroauto uzlādes stacija ar 11 pieslēgvietām, no kurām 4 ir īpaši ātrās – ar uzlādes jaudu līdz 150 kW. Novembrī noslēgts līgums ar *e-mobi* tīklu, kas *Elektrum* klientiem ļauj veikt uzlādi vairāk nekā 300 pieslēgvietās Latvijā.

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).

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

Noslēgusies AS "Sadales tīkls" darbības efektivitātes paaugstināšanas programma

2022. gada nogalē noslēdzās AS "Sadales tīkls" darbības efektivitātes paaugstināšanas programma, kas tika uzsākta 2017. gadā un kurā tika veikta procesu pilnveidošana, personāla, transportlīdzekļu un bāzu skaita samazināšana. Programmas ietvaros AS "Sadales tīkls" darbavietu skaits samazināts par gandrīz 900. Uzņēmumā uzstādīto viedo elektroenerģijas skaitītāju apjoms pārsniedz 1 057 tūkstošus, kas ir gandrīz 98 % no kopējā AS "Sadales tīkls" klientu elektroenerģijas skaitītāju skaita.

Energoresursu cenu ārkārtēja pieauguma samazinājuma pasākumu likuma ietvaros no 2022. gada 1. janvāra līdz 30. aprīlim visiem elektroenerģijas galalietotājiem tika piemērots 100 % sadales pakalpojuma maksas samazinājums, to pilnībā kompensējot no valsts budžeta. Savukārt no 2022. gada 1. oktobra līdz 2023. gada 30. aprīlim elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu maksas samazinājums pilnā apmērā tiks piemērots juridiskām personām, izņemot valsts un pašvaldību iestādes, kā arī juridiskās personas, kuras izmanto mājsaimniecībām paredzēto sistēmas pakalpojumu tarifu.

Sadalītās elektroenerģijas daudzums 2022. gadā bija 6 241 GWh, kas ir par 4 % mazāk nekā 2021. gadā. To ietekmēja patēriņa samazinājums augstāku elektroenerģijas cenu un siltākas ziemas dēļ.

Intensīvais vētru periods 2022. gadā, kā arī materiālu piegāžu kavēšanās Krievijas iebrukuma Ukrainā dēļ būtiski ietekmēja SAIDI un SAIFI rādītājus. Tomēr, neskaitot masveida bojājumus, elektroapgādes drošums un kvalitāte ik gadu pieaug – SAIDI samazinājies par 5 minūtēm un SAIFI par 0,3 reizēm, salīdzinot ar 2021. gadu.

Ņemot vērā izmaksu pieaugumu, ko izraisījis energokrīzes radītais straujais elektroenerģijas cenu pieaugums un vispārējā inflācija, tostarp pārvades operatora AS "Augstsprieguma tīkls" plānotais tarifa sadārdzinājums, AS "Sadales tīkls" 2022. gada novembrī iesniedzis izvērtēšanai SPRK jaunu tarifa projektu. Šobrīd norit darbs ar tarifu izmaiņu precizējumu. Jaunais sadales tarifs varētu stāties spēkā 2023. gada 1. jūlijā.

Finanšu rezultāti

2022. gadā *Latvenergo* koncerna ieņēmumi sasniedza 1 841,8 miljonus EUR, kas ir par 776,6 miljoniem EUR jeb 73 % vairāk nekā gadu iepriekš. To galvenokārt ietekmēja par 711,2 miljoniem EUR lielāki ieņēmumi no enerģijas pārdošanas augstāku elektroenerģijas un dabasgāzes tirgus cenu ietekmē.

Latvenergo koncerna EBITDA pieaugusi par 81 %

Latvenergo koncerna EBITDA ir par 161,4 miljoniem EUR jeb 81 % lielāka nekā 2021. gadā, un tā sasniedza 360,2 miljonus EUR. To pozitīvi galvenokārt ietekmēja elektroenerģijas pārdošanas cenu pielāgošana tirgus situācijai, kā arī sekmīgi noslēgtie finanšu instrumenti, kas daļēji ierobežoja negatīvo ietekmi izmaksu pieaugumam līdz ar būtisko energoresursu cenu kāpumu tirgū. Rezultātus negatīvi ietekmēja lielākas iepirktās dabasgāzes un elektroenerģijas izmaksas. 2022. gadā Latvijā elektroenerģijas *spot* cena pieauga 2,5 reizes, salīdzinot ar 2021. gadu. Savukārt dabasgāzes cena bija gandrīz trīs reizes augstāka, bet emisiju kvotu cena vidēji par 53 % augstāka.

Koncerna peļņa pārskata gadā sasniedza 183,9 miljonus EUR, kas ir par 112,3 miljoniem EUR vairāk nekā gadu iepriekš.

Investīcijas

Kopējais *Latvenergo* koncerna investīciju apjoms 2022. gadā ir 121,7 miljoni EUR, kas ir par 4 % jeb 5,1 miljonu EUR mazāk nekā gadu iepriekš.

Investīcijas sadales tīklu aktīvos – aptuveni 2/3 no kopējā apjoma

Lai nodrošinātu augstu tīkla pakalpojumu kvalitāti, tehniskos rādītājus un darbības drošumu, būtisks investīciju apjoms ir ieguldīts sadales tīklu modernizācijā. Pārskata gadā investīciju apjoms sadales tīklu aktīvos bija 70 % no kopējām investīcijām.

Turpināta Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcija. Kopējais jau ieguldīto investīciju apjoms rekonstrukcijas programmā pārsniedz 200 miljonus EUR. Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanas programma paredz veikt 11 hidroagregātu rekonstrukciju, lai nodrošinātu videi drošu, ilgtspējīgu un konkurētspējīgu saimniecisko darbību un efektīvu ūdens resursu izmantošanu. 2022. gadā ekspluatācijā nodots viens Rīgas HES hidroagregāts, savukārt kopumā līdz 2022. gada 31. decembrim programmas ietvaros ekspluatācijā nodoti jau 8 rekonstruētie hidroagregāti. Kopējās rekonstrukcijas izmaksas pārsniegs 250 miljonus EUR. Rekonstrukcija nodrošinās hidroagregātu darbību vairāk nekā 40 gadu.

Finansēšana

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

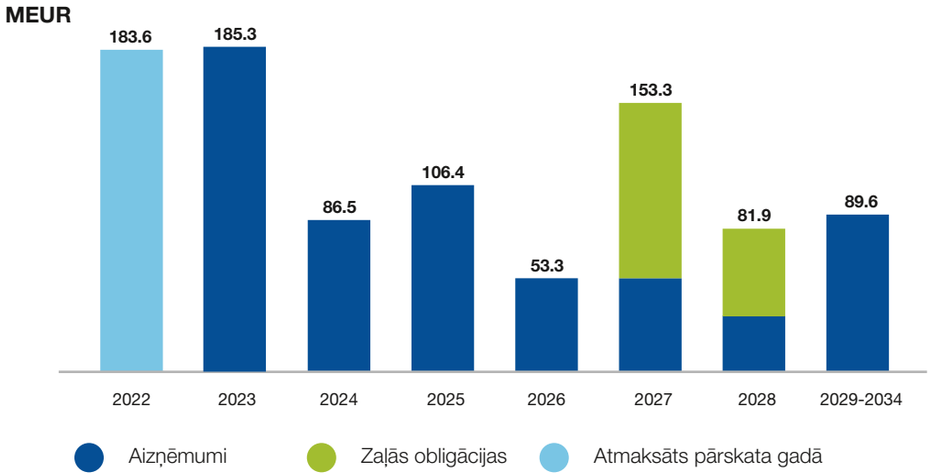
Turpinot obligāciju emisiju trešās obligāciju piedāvājuma programmas 200 miljonu EUR apmērā ietvaros, AS "Latvenergo" 2022. gada 5. maijā emitēja 5 gadu zaļās obligācijas par kopējo summu 100 miljoni EUR pēc nominālvērtības ar dzēšanas termiņu 2027. gada 5. maijā, fiksēto procentu likmi (kuponu) un ienesīgumu 2,42 % apmērā. Savukārt pēc pārskata gada beigām 2023. gada 22. februārī AS "Latvenergo" noslēdza 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. 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.

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

Tāpat 2022. gadā AS "Latvenergo" piesaistīja jaunus ilgtermiņa aizņēmumus no komercbankām 200 miljonu EUR apmērā *Latvenergo* koncerna zaļo investīciju finansēšanai un refinansēšanai.

2022. gada 31. decembrī koncerna aizņēmumi ir 875,9 miljoni EUR (2021. gada 31. decembrī – 795,0 miljoni EUR), no kuriem ilgtermiņa aizņēmumi veido 756,2 miljoni EUR (2021. gada 31. decembrī – 795,0 miljoni EUR) un kas ietver ilgtermiņa aizņēmumus no komercbankām un starptautiskajām finanšu institūcijām un zaļās obligācijas 150 miljonu EUR apmērā.

***Latvenergo* koncerna ilgtermiņa aizņēmumu atmaksas grafiks**



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

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

Latvenergo atkārtoti saņem balvu par labākajām investoru attiecībām

Pēc pārskata gada beigām 2023. gada 9. februārī AS "Latvenergo" jau trešo reizi ieguva balvu par labākajām investoru attiecībām starp visiem obligāciju emitentiem *Nasdaq Baltic* biržu regulētajos tirgos Baltijas valstīs. Kopš 2012. gada emitējot obligācijas, to novērtējums investoru vērtējumā ir nemainīgi augsts.

Pēc pārskata gada beigām 2023. gada 9. martā *Moody's* ir atjaunojusi AS "Latvenergo" kredītreitinga analīzi, saglabājot AS "Latvenergo" kredītreitingu nemainītu investīciju pakāpes Baa2 līmenī ar stabilu nākotnes perspektīvu. Reitings Baa2 ir nemainīgi stabils jau kopš 2015. gada, apliecinot *Latvenergo* koncerna stabilitāti un finansiālo uzticamību.

Korporatīvā pārvaldība

Līdz ar *Latvenergo* koncerna finanšu rezultātiem ir publicēts arī AS "Latvenergo" Korporatīvās pārvaldības ziņojums par 2022. 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 2022. 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 2022. gada *Latvenergo* koncerna Ilgtspējas pārskatā.

Nefinanšu paziņojums

Latvenergo koncerna nefinanšu paziņojums ir sagatavots, izpildot Finanšu instrumentu tirgus likuma prasības.

Nefinanšu paziņojums sagatavots atbilstoši *GRI Standards* prasībām

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 2022. gada *Latvenergo* koncerna Ilgtspējas pārskatā. Minētais pārskats ir publiski pieejams *Latvenergo* interneta vietnē. Ilgtspējas pārskatā informācija ir sagatavota atbilstoši *GRI Standards* prasībām.

Ilgtspējas 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.

2022. gada martā apstiprināta *Latvenergo* koncerna vidēja termiņa darbības stratēģija

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.

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

Līdz ar stratēģijas apstiprināšanu ir noteikti arī *Latvenergo* koncerna finanšu mērķi. Finanšu mērķi ir iedalīti četrās mērķu grupās – rentabilitāte, kapitāla struktūra, dividenžu 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 dividenžu 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 atdeve (ROE) bez sadales*	> 7 %
Kapitāla struktūra	Attiecība starp koriģētajiem pamatdarbības līdzekļiem (FFO) un neto aizņēmumiem (FFO / Net Debt)	> 25 %
Dividenžu politika	Dividendēs izmaksājamā peļņas daļa	> 64 %
Cits	*Moody's* kredītreitings	Saglabāt investīciju pakāpes kredītreitingu

* Koncerna sniegto regulēto pakalpojumu rentabilitātes līmeni nosaka Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija. Būtiskākais īpatsvars koncerna regulētajos pakalpojumos ir sadales pakalpojumam. Izvērtējot ROE mērķa izpildi, tiks novērtēts, kāds ir koncerna atdeves rādītājs, izķļaujot no tā regulēto sadales pakalpojuma atdevi – ROE bez sadales

Plašāka informācija par 2022. gada mērķu izpildi un jauno stratēģiju ir atrodama 2022. gada *Latvenergo* koncerna Ilgtspējas pārskatā.

Finanšu risku vadība

Latvenergo koncerna un AS "Latvenergo" darbība ir pakļauta dažādiem finanšu riskiem: tirgus riskiem, kredītriskam 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

I) 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.

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 mātessabiedrības 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–piedāvājuma faktoru un sezonālu svārstību dēļ var negatīvi ietekmēt starpību starp līgumos ar klientiem fiksētajām mazumtirdzniecības cenām un TEC mainīgajām ražošanas izmaksām.

Cenas riska ierobežošanai *Latvenergo* koncerns un AS "Latvenergo" izmanto ilgtermiņa fiksētas cenas piegāžu līgumus ar klientiem par elektroenerģijas ražošanas cenu riska ierobežošanu, elektroenerģijas un dabasgāzes atvasinātos finanšu instrumentus un dabasgāzes piegādes par fiksētu cenu. Cenas riska ietekme uz ražošanu tiek slēgta pakāpeniski, līdz kārtējā gada sākumam cena tiek fiksēta 60-65 % no plānotā elektroenerģijas izstrādes apjoma. Tālāku riska aizvēršanu ierobežo Daugavas HES izstrādes sezonālais raksturs.

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 mātessabiedrībā 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 portfelī (ņemot vērā atvasināto finanšu instrumentu un emitēto obligāciju efektu) jāuztur virs 35 %, bet vidējais svērtais fiksētās procentu likmes periods – robežās no 1 līdz 4 gadiem. Ņemot vērā noslēgtos procentu likmju mijmaiņas darījumus un ar fiksēto procentu likmi emitētās obligācijas, 2022. gada 31. decembrī 36 % no koncerna un 36 % no mātessabiedrības ilgtermiņa aizņēmumiem ir nofiksēta procentu likme, un vidējais svērtais fiksētās procentu likmes periods koncernam ir 1,8 gadi, mātessabiedrībai –1,9 gadi.

III)) Valūtas risks

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

2022. 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.

Gadījumos, kad būtu nepieciešama valūtas riska ierobežošana, Finanšu risku vadības politika nosaka valūtas nākotnes maiņas darījumu slēgšanu. 2022. gadā laikā ir noslēgti vairāki EUR/USD valūtas nākotnes maiņas darījumi, lai ierobežotu 2022. gadā noslēgtā dabasgāzes iegādes līgumā plānoto maksājumu ASV dolāros valūtas risku. 2022. gada 31. decembrī *Latvenergo* ir noslēgti pieci valūtas nākotnes darījumi par 153,5 miljoniem USD ar izpildes datumu 2023. gada 22. februārī un 26. aprīlī.

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 mātessabiedrībai 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

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

instrumentu izvietojumu, lai vienlaikus izvēlētos izdevīgākos piedāvājumus un samazinātu risku zaudēt finanšu līdzekļus. Pārskata gadā noteiktie kredītlimiti 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. 2022. gada 31. decembrī *Latvenergo* koncerna likvīdie aktīvi (nauda un naudas ekvivalenti – noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) sasniedz 112,8 miljonus EUR (2021. gada 31. decembrī – 97,1 miljonu EUR), savukārt AS "Latvenergo" likvīdie aktīvi sasniedz 100,3 miljonus EUR (2021. gada 31. decembrī – 92,4 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.

Notikumi pēc pārskata gada beigām

2023. gada 15. februārī AS "Latvenergo" realizēja 6 gadu zaļo obligāciju izvietošanu par kopējo summu 50 milj. EUR pēc nominālvērtības ar fiksētu gada procentu likmi un ienesīgumu līdz dzēšanai 4,952 %. Obligāciju emisija tiek īstenota AS "Latvenergo" trešās obligāciju piedāvājuma programmas 200 milj. EUR apmērā ietvaros.

2023. gada 9. martā starptautiskā kredītreitingu aģentūra *Moody's* ir atjaunojusi AS "Latvenergo" kredītreitinga analīzi, un AS "Latvenergo" kredītreitings paliek nemainīts Baa2 līmenī ar stabilu nākotnes perspektīvu.

2023. gada 24. martā AS "Sadales tīkls" parakstīja līgumu ar Latvijas Republikas Ekonomikas ministriju par Eiropas Savienības Atveseļošanas fonda finansējumu 41,9 miljonu eiro apmērā saņemšanu.

2023. gada 11. aprīlī Latvijas Republikas Ministru kabinets atbalstīja Klimata un enerģētikas ministrijas sagatavotos grozījumus Elektroenerģijas tirgus likumā (turpmāk - likums), lai ieviestu Eiropas Savienības Padomes 2022. gada 6. oktobra regulā (ES) 2022/1854 par ārkārtas intervenci augsto enerģijas cenu problēmas risināšanai noteiktās normas. Grozījumi likumā paredz, ka elektroenerģijas ražotājiem no 2022. gada 1. decembra līdz 2023. gada 30. jūnijam piemēro pārdotās elektroenerģijas ieņēmumu maksimālo apmēru 180 euro par vienu megavatstundu. Ieņēmumu daļu, kas pārsniedz noteikto ieņēmumu maksimālo apmēru (virsieņēmumus), ražotājiem jāiegulda savā uzņēmumā, lai veicinātu investīcijas dekarbonizācijas tehnoloģijās, atjaunīgajos energoresursos un energoefektivitātē. Paredzētie grozījumi likumā par virsieņēmumu izlietojumu saskan ar *Latvenergo* koncerna vidēja termiņa darbības stratēģijā 2022.– 2026. gadam noteiktajiem mērķiem, kas paredz veicināt atjaunīgo energoresursu ģenerācijas portfeļa attīstību. Tādējādi plānotie grozījumi likumā neradīs negatīvu ietekmi uz *Latvenergo* koncerna finanšu rādītājiem. Gala lēmumu par likuma grozījumiem pieņems Latvijas Republikas Saeima.

Citi būtiskie notikumi un apstākļi pēc pārskata gada beigām, kas varētu ietekmēt *Latvenergo* koncerna un AS "Latvenergo" finanšu stāvokli, ir atklāti koncerna un mātessabiedrības 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 2022. 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 2023. gadam un budžeta ietvaru 2023., 2024. un 2025. gadam" AS "Latvenergo" maksājamo dividenžu paredzamais apjoms 2023. gadā (par 2022. pārskata gadu) ir 64 % jeb 134,0 miljoni EUR un aprēķinātais uzņēmumu ienākuma nodoklis 26,7 miljoni EUR. Lēmumu par peļņas izlietošanu un dividenžu apmēru pieņem AS "Latvenergo" akcionāru sapulce.

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

AS "Latvenergo" valde:

Mārtiņš Čakste
valdes priekšsēdētājs

Dmitrijs Juskovecs
valdes loceklis

Guntars Baļčūns
valdes loceklis

Kaspars Cikmačs
valdes loceklis

Harijs Teteris
valdes loceklis

2023. gada 18. aprīlī

Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

EUR'000

	Pielikums	Koncerns 2022	Koncerns 2021	Mātessabiedrība 2022	Mātessabiedrība 2021
Ieņēmumi	6	1 841 801	1 065 219	1 231 015	592 785
Pārējie ieņēmumi	7	31 174	29 428	28 690	27 746
Izejvielas un materiāli	8	(1 333 708)	(740 127)	(891 138)	(458 470)
Personāla izmaksas	9	(116 993)	(105 623)	(52 812)	(45 413)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	10	(62 065)	(50 084)	(35 430)	(31 373)
EBITDA*		**360 209**	**198 813**	**280 325**	**85 275**
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	13 a,14 a, 15	(166 248)	(116 923)	(81 513)	(32 908)
Saimnieciskās darbības peļņa		**193 961**	**81 890**	**198 812**	**52 367**
Finanšu ieņēmumi	11	1 414	2 110	10 767	11 391
Finanšu izmaksas	11	(10 830)	(9 070)	(10 802)	(9 216)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes	16	–	–	10 585	24 978
Peļņa pirms nodokļa		**184 545**	**74 930**	**209 362**	**79 520**
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	12	(671)	(3 307)	–	–
Pārskata gada peļņa		**183 874**	**71 623**	**209 362**	**79 520**
Peļņa attiecināma uz:					
- mātessabiedrības akcionāru	21 c	183 443	70 675	209 362	79 520
- nekontrolējošo līdzdalību		431	948	–	–
Pamatpeļņa uz vienu akciju (eiro)	21 c	0,232	0,089	0,265	0,101
Samazinātā peļņa uz vienu akciju (eiro)	21 c	0,232	0,089	0,265	0,101

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

Pielikumi no 132. līdz 178. lapai ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

Visaptverošo ienākumu pārskats

EUR'000

	Pielikums	Koncerns 2022	Koncerns 2021	Mātessabiedrība 2022	Mātessabiedrība 2021
Pārskata gada peļņa		**183 874**	**71 623**	**209 362**	**79 520**
Pārējie visaptverošie (zaudējumi) / ienākumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos:					
- (zaudējumi) / ienākumi no riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	21 a, 24	(109 483)	33 219	(109 483)	33 219
Neto pārējie visaptverošie (zaudējumi) / ienākumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos		**(109 483)**	**33 219**	**(109 483)**	**33 219**
Pārējie visaptverošie ienākumi, kas nav jāpārklasificē uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos:					
- ienākumi no ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas	14 a, 21 a	227 695	–	227 695	–
- ienākumi no definētā pabalstu plāna novērtēšanas	21 a, 27	645	1 098	210	121
Neto pārējie visaptverošie ienākumi, kas nav jāpārklasificē uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos		**228 340**	**1 098**	**227 905**	**121**
Kopā pārējie visaptverošie ienākumi pārskata gadā		**118 857**	**34 317**	**118 422**	**33 340**
Kopā visaptverošie ienākumi pārskata gadā		**302 731**	**105 940**	**327 784**	**112 860**
Visaptverošie ienākumi attiecināmi uz:					
- mātessabiedrības akcionāru		302 300	104 992	327 784	112 860
- nekontrolējošo līdzdalību		431	948	–	–

Pielikumi no 132. līdz 178. lapai ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

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

AS "Latvenergo" valde:

Mārtiņš Čakste
valdes priekšsēdētājs

Dmitrijs Juskovecs
valdes loceklis

Guntars Baļčūns
valdes loceklis

Kaspars Cikmačs
valdes loceklis

Harijs Teteris
valdes loceklis

Liāna Ķeldere
AS "Latvenergo" Grāmatvedības direktore

2023. gada 18. aprīlī

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

Pārskats par finanšu stāvokli

EUR'000

	Pielikums	Koncerns 31/12/2022	Koncerns 31/12/2021	Mātessabiedrība 31/12/2022	Mātessabiedrība 31/12/2021
AKTĪVI					
Ilgtermiņa aktīvi					
Nemateriālie ieguldījumi	13 a	51 789	53 557	18 397	17 406
Pamatlīdzekļi	14 a	3 005 370	2 826 654	1 242 660	1 066 973
Tiesības lietot aktīvus	15	10 526	8 312	5 066	5 143
Ieguldījuma īpašumi	14 b	2 297	3 316	2 222	3 602
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	16	40	40	647 320	645 218
Ilgtermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	29 e	–	–	510 468	477 010
Citi ilgtermiņa debitori	18 c	482	2 544	482	441
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa aktīvs		–	79	–	–
Atvasinātie finanšu instrumenti	24	8 131	–	8 131	–
Ilgtermiņa aktīvi kopā		**3 078 635**	**2 894 502**	**2 434 746**	**2 215 793**
Apgrozāmie līdzekļi					
Krājumi	17	295 638	192 132	261 586	171 287
Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi	13 b	31 664	24 266	31 664	24 266
Parādi no līgumiem ar klientiem	18 a	314 109	181 136	233 192	110 638
Citi īstermiņa debitori	18 b, c	17 521	59 740	36 451	45 402
Nākamo periodu izmaksas		2 408	1 235	2 191	949
Īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	29 e	–	–	202 840	229 368
Uzņēmumu ienākuma nodokļa avansa maksājums		–	65	–	–
Atvasinātie finanšu instrumenti	24	2 598	25 735	2 598	25 466
Nauda un naudas ekvivalenti	19	112 757	97 079	100 268	92 418
Apgrozāmie līdzekļi kopā		**776 695**	**581 388**	**870 790**	**699 794**
AKTĪVU KOPSUMMA		**3 855 330**	**3 475 890**	**3 305 536**	**2 915 587**

EUR'000

	Pielikums	Koncerns 31/12/2022	Koncerns 31/12/2021	Mātessabiedrība 31/12/2022	Mātessabiedrība 31/12/2021
PASĪVI					
Pašu kapitāls					
Akciju kapitāls	20	790 368	790 368	790 368	790 368
Rezerves	21 a	1 282 683	1 175 355	910 683	795 731
Nesadalītā peļņa		276 242	151 430	317 643	174 971
Mātessabiedrības akcionāra kapitāla līdzdalības daļa		**2 349 293**	**2 117 153**	**2 018 694**	**1 761 070**
Nekontrolējošā līdzdalība		7 126	6 295	–	–
Pašu kapitāls kopā		**2 356 419**	**2 123 448**	**2 018 694**	**1 761 070**
Kreditori					
Ilgtermiņa kreditori					
Aizņēmumi	23	574 754	614 075	561 551	603 728
Nomas saistības	15	8 648	6 540	4 206	4 085
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		667	2 955	–	–
Uzkrājumi	27	15 566	15 421	7 552	7 407
Atvasinātie finanšu instrumenti	24	–	2 332	–	2 332
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	28 I) a	133 116	137 019	735	802
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	28 I) b, c	121 180	146 115	115 798	139 958
Citi ilgtermiņa kreditori		265	–	–	–
Ilgtermiņa kreditori kopā		**854 196**	**924 457**	**689 842**	**758 312**
Īstermiņa kreditori					
Aizņēmumi	23	301 164	180 954	302 387	178 594
Nomas saistības	15	2 027	1 888	960	1 141
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	26	165 274	189 018	133 768	176 061
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	28 II) a	29 330	15 031	13 714	67
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	28 II) b, c	24 901	24 906	24 152	24 154
Atvasinātie finanšu instrumenti	24	122 019	16 188	122 019	16 188
Īstermiņa kreditori kopā		**644 715**	**427 985**	**597 000**	**396 205**
Kreditori kopā		**1 498 911**	**1 352 442**	**1 286 842**	**1 154 517**
PASĪVU KOPSUMMA		**3 855 330**	**3 475 890**	**3 305 536**	**2 915 587**

Pielikumi no 132. līdz 178. lapai ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

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

AS "Latvenergo" valde:

Mārtiņš Čakste
valdes priekšsēdētājs

Dmitrijs Juskovecs
valdes loceklis

Guntars Baļčūns
valdes loceklis

Kaspars Cikmačs
valdes loceklis

Harijs Teteris
valdes loceklis

Liāna Ķeldere
AS "Latvenergo" Grāmatvedības direktore

2023. gada 18. aprīlī

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

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

EUR'000

	Pielikums	Koncerns						Mātessabiedrība			
		Attiecināms uz mātessabiedrības akcionāru									
		Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	Kopā	Nekontrolējošā līdzdalība	KOPĀ	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	KOPĀ
2020. gada 31. decembrī		**790 348**	**1 154 367**	**165 672**	**2 110 387**	**7 855**	**2 118 242**	**790 348**	**766 115**	**189 973**	**1 746 436**
Akciju kapitāla palielināšana	20	20	–	–	**20**	–	**20**	20	–	–	**20**
Dividendes par 2020. gadu	21 b	–	–	(98 246)	**(98 246)**	(2 508)	**(100 754)**	–	–	(98 246)	**(98 246)**
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	21 a	–	(13 329)	13 329	**–**	–	**–**	–	(3 724)	3 724	**–**
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas		**20**	**(13 329)**	**(84 917)**	**(98 226)**	**(2 508)**	**(100 734)**	**20**	**(3 724)**	**(94 522)**	**(98 226)**
Pārskata gada peļņa		–	–	70 675	**70 675**	948	**71 623**	–	–	79 520	**79 520**
Pārskata gada pārējie visaptverošie ienākumi	21 a	–	34 317	–	**34 317**	–	**34 317**	–	33 340	–	**33 340**
Kopā pārskata gadā atzītie visaptverošie ienākumi		**–**	**34 317**	**70 675**	**104 992**	**948**	**105 940**	**–**	**33 340**	**79 520**	**112 860**
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**

Pielikumi no 132. līdz 178. lapai ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

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

AS "Latvenergo" valde:

Mārtiņš Čakste
valdes priekšsēdētājs

Dmitrijs Juskovecs
valdes loceklis

Guntars Baļčūns
valdes loceklis

Kaspars Cikmačs
valdes loceklis

Harijs Teteris
valdes loceklis

Liāna Ķeldere
AS "Latvenergo" Grāmatvedības direktore

2023. gada 18. aprīlī

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

Pārskats par naudas plūsmām

EUR'000

	Pielikums	Koncerns 2022	Koncerns 2021	Mātessabiedrība 2022	Mātessabiedrība 2021
Pamatdarbības naudas plūsma					
Peļņa pirms nodokļa		**184 545**	**74 930**	**209 362**	**79 520**
Korekcijas:					
- nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	13 a, 14 a, 15	166 248	116 923	81 513	32 908
- zaudējumi no ilgtermiņa aktīvu norakstīšanas		43 229	47 637	36 760	42 650
- procentu izmaksas	11	10 493	8 877	10 508	9 033
- procentu ieņēmumi	11	(27)	(1 558)	(9 380)	(10 840)
- zaudējumi / (ieņēmumi) no finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	8	9 022	13 057	8 753	13 325
- dividendes no meitassabiedrībām	16	–	–	(10 585)	(24 978)
- uzkrājumu samazinājums	27	480	(2 334)	222	(991)
- nerealizētie zaudējumi /(peļņa) no valūtas kursu svārstībām	11	29	(30)	5	(31)
Pamatdarbības naudas plūsma pirms apgrozāmā kapitāla izmaiņām		**414 019**	**257 502**	**327 158**	**140 596**
Krājumu pieaugums		(103 526)	(123 375)	(90 318)	(120 807)
Parādu no līgumiem ar klientiem un citu debitoru pieaugums		(89 847)	(50 545)	(95 101)	(20 030)
Parādu piegādātājiem un pārējo kreditoru (samazinājums) / pieaugums		(35 696)	62 145	(49 662)	86 289
Ietekme no savstarpējo ieskaitu veikšanas meitassabiedrību debitoru un kreditoru parādiem, neto	29 e	–	–	221 894	276 415
Nauda pamatdarbības rezultātā		**184 950**	**145 727**	**313 971**	**362 463**
Izdevumi procentu maksājumiem		(9 098)	(9 462)	(8 909)	(9 331)
Samaksātie procentu maksājumi par nomu	15	(88)	(81)	(26)	(15)
Ieņēmumi no procentu maksājumiem		27	2 432	27	2 432
Samaksātais uzņēmumu ienākuma nodoklis		(2 648)	(6 867)	–	–
Pamatdarbības neto naudas plūsma		**173 143**	**131 749**	**305 063**	**355 549**

EUR'000

	Pielikums	Koncerns 2022	Koncerns 2021	Mātessabiedrība 2022	Mātessabiedrība 2021
Ieguldīšanas darbības naudas plūsma					
Izsniegtie aizdevumi meitassabiedrībām, neto	29 e	–	–	(225 482)	(327 164)
Aizdevumu saistītajām pusēm atmaksa	29 e	–	86 672	–	86 672
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde		(164 854)	(189 749)	(75 214)	(92 055)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes	16	–	–	156	2 927
Ieņēmumi no pārējo finanšu ieguldījumu atsavināšanas		–	16 836	–	16 836
Ieguldījumi meitassabiedrībās		–	–	(2 102)	–
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma		**(164 854)**	**(86 241)**	**(302 642)**	**(312 784)**
Finansēšanas darbības naudas plūsma					
Atmaksāti emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	23	(100 000)	–	(100 000)	–
Ieņēmumi no parāda vērtspapīru (obligāciju) emisijas	23	100 000	50 000	100 000	50 000
Saņemtie aizņēmumi no finanšu institūcijām	23	207 846	79 997	200 013	75 000
Izdevumi aizņēmumu atmaksai finanšu institūcijām	23	(129 118)	(77 928)	(123 801)	(75 830)
Saņemts Eiropas Savienības finansējums		4	748	–	748
Samaksātie maksājumi par nomu	15	(1 583)	(1 195)	(623)	(280)
Ieņēmumi no nekontrolējošās līdzdalības iemaksām akciju kapitālā		400	–	–	–
Nekontrolējošai līdzdalībai izmaksātās dividendes	21 b	–	(2 508)	–	–
Mātessabiedrības akcionāram izmaksātās dividendes	21 b	(70 160)	(98 246)	(70 160)	(98 246)
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma		**7 389**	**(49 132)**	**5 429**	**(48 608)**
Neto naudas un tās ekvivalentu palielinājums / (samazinājums)		**15 678**	**(3 624)**	**7 850**	**(5 843)**
Nauda un tās ekvivalenti pārskata gada sākumā	19	97 079	100 703	92 418	98 261
Nauda un tās ekvivalenti pārskata gada beigās	**19**	**112 757**	**97 079**	**100 268**	**92 418**

Pielikumi no 132. līdz 178. lapai ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

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

AS "Latvenergo" valde:

Mārtiņš Čakste
valdes priekšsēdētājs

Dmitrijs Juskovecs
valdes loceklis

Guntars Baļčūns
valdes loceklis

Kaspars Cikmačs
valdes loceklis

Harijs Teteris
valdes loceklis

Liāna Ķeldere
AS "Latvenergo" Grāmatvedības direktore

2023. gada 18. aprīlī

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

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) ietilpst šādas meitassabiedrības (16. pielikums):

- AS "Sadales tīkls" (kopš 2006. gada 18. septembra) ar 100 % līdzdalības daļu;
- *Elektrum Eesti, OÜ* (kopš 27/06/2007) un tās meitassabiedrības – SIA "Elektrum Latvija" (kopš 18/09/2012), *Energiaturu Võrguehitus OÜ* (kopš 25/08/2021);
- *Elektrum Lietuva, UAB* (kopš 2008. gada 7. janvāra) ar 100 % līdzdalības daļu;
- SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" (kopš 25/02/2014) ar 100 % līdzdalības daļu;
- SIA Latvijas vēja parki (kopš 22/07/2022) ar 80 % līdzdalības daļu;
- SIA "Liepājas enerģija" (kopš 06/07/2005) ar 51 % līdzdalības daļu.

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" līdzdalības daļas meitassabiedrībās, asociētajās sabiedrībās un pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi ir atklāti 16. pielikumā.

AS "Latvenergo" valde:

No 2021. gada 1. februāra AS "Latvenergo" valde strādā šādā sastāvā: Guntars Baļčūns (valdes priekšsēdētājs), Kaspars Cikmačs, Arnis Kurgs un Uldis Mucinieks.

No 2022. gada 3. janvāra AS "Latvenergo" valde strādā šādā sastāvā: Mārtiņš Čakste (valdes priekšsēdētājs), Dmitrijs Juskovecs, Guntars Baļčūns, Kaspars Cikmačs, Harijs Teteris.

AS "Latvenergo" padome:

No 2020. gada 11. jūnija AS "Latvenergo" padome strādā šādā sastāvā: Ivars Golsts (padomes priekšsēdētājs), Kaspars Rokens (padomes priekšsēdētāja vietnieks), Toms Siliņš, Aigars Laizāns un Gundars Ruža.

Uzraudzības institūcija – Revīzijas komiteja:

No 2021. gada 3. februāra Revīzijas komiteja strādā šādā sastāvā: Torbens Pedersens (*Torben Pedersen*), Svens Dinsdorfs, 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" 2021. gada finanšu pārskatus AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2023. gada 18. 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.

2022. gada finanšu pārskati iekļauj finanšu informāciju par *Latvenergo* koncernu un AS "Latvenergo" par gadu, kas beidzās 2022. gada 31. decembrī, iekļaujot salīdzinošos rādītājus par 2021. gadu. Kur nepieciešams, salīdzinošie rādītāji par 2021. gadu ir pārklasificēti atbilstoši 2022. gada finanšu pārskatu sastādīšanas principiem.

Latvenergo konsolidētie un AS "Latvenergo" finanšu pārskati ir sagatavoti eiro (EUR) valūtā, un visi rādītāji šajos finanšu pārskatos, izņemot nemonetāros rādītājus, ir uzrādīti tūkstošos EUR (EUR'000). Visi rādītāji ir noapaļoti līdz tuvākajam tūkstotim, ja nav norādīts citādi.

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

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 šādas aplēses 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.

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

Jaunu un / vai pārskatītu SFPS un Starptautisko finanšu pārskatu interpretācijas komitejas (SFPIK) interpretāciju piemērošana

a) Standarti, kas ir izdoti un ir stājušies spēkā, un ir svarīgi ir svarīgi koncerna un mātessabiedrības darbībai

- **SFPS Nr. 3 Uzņēmējdarbības apvienošana; SGS Nr. 16 Pamatlīdzekļi; SGS Nr. 37 Uzkrājumi, iespējamās saistības un iespējamie aktīvi, kā arī ikgadējie uzlabojumi 2018.–2020. gadā (grozījumi)**

Grozījumi ir spēkā pārskata periodiem, kas sākās 2022. gada 1. janvārī vai vēlāk, atļaujot agrāku piemērošanu. Starptautisko grāmatvedības standartu padomes (SGSP) izdotie grozījumi ar šauru darbības jomu SFPS standartos formulēti šādi:

- **SFPS Nr. 3 Uzņēmējdarbības apvienošana (grozījumi)** atjaunina iepriekšējās versijas atsauci SGSP konceptuālās pamatnostādnes par finanšu pārskatiem, kas iekļauta SFPS nr. 3 uz pašreizējo versiju, kas izdota 2018. gadā, būtiski nemainot grāmatvedības prasības uzņēmējdarbības apvienošanai.
- **SGS Nr. 16 Pamatlīdzekļi (grozījumi)** aizliedz uzņēmumam atskaitīt pamatlīdzekļu izmaksas no ieņēmumiem, kā arī no izgatavoto preču pārdošanas, sagatavojot aktīvu tā darba stāvoklim atbilstīgi vadības iecerēm. Tā vietā uzņēmums reģistrē pārdošanas ieņēmumus un saistītās izmaksas peļņā vai zaudējumos.
- **SGS Nr. 37 Uzkrājumi, iespējamās saistības un iespējamie aktīvi (grozījumi)** nosaka, kuras izmaksas uzņēmums iekļauj, nosakot līguma izpildes izmaksas, lai novērtētu, vai līgums ir apgrūtinošs. Grozījumi precizē, ka izmaksas, kas ir tieši saistītas ar līgumu par preču vai pakalpojumu piegādi, ietver gan papildu izmaksas, gan izmaksu sadalījumu, kas ir tieši saistītas ar līguma darbībām.
- **Ikgadējie uzlabojumi 2018.–2020. gadā (grozījumi)** veic nelielus grozījumus SFPS Nr. 1 Starptautisko finanšu pārskatu standartu pirmreizēja pieņemšana, SFPS Nr. 9 Finanšu instrumenti, SGS Nr. 41 Lauksaimniecība, un ilustratīvos piemēros, kas pievienoti SFPS Nr. 16 Noma.

Šiem grozījumiem nebija ietekmes uz koncerna konsolidētajiem un mātessabiedrības finanšu pārskatiem.

- **SFPS Nr. 16 Noma - ar Covid-19 saistītās nomas koncesijas pēc 2021. gada 30. jūnija (grozījums)**

Grozījumi attiecas uz gada pārskata periodiem, kas sākās 2021. gada 1. aprīlī vai vēlāk, atļaujot agrāku piemērošanu, tostarp finanšu pārskatos, kas vēl nav apstiprināti publicēšanai grozījumu izdošanas datumā. 2021. gada martā SGSP veica grozījumus praktisko nolūku nosacījumos SFPS Nr. 16, piemērojot nomniekiem atvieglojumus, kas precizēti SFPS Nr. 16 norādījumos par nomas izmaiņām, nomas koncesijām kā tiešas sekas Covid-19 pandēmijai. Pēc grozījumiem praktiskais nolūks tagad attiecas uz īres koncesijām, kur nomas maksājumu samazinājums attiecināms tikai uz maksājumiem, kas sākotnēji bija jāveic 2022. gada 30. jūnijā vai pirms šī datuma, pieņemot, ka pārējie praktiskā nolūka nosacījumi ir izpildīti. Koncerns un mātessabiedrība kā nomnieks nav izmantojusi nomas koncesijas, un šie grozījumi nav ietekmējuši koncerna konsolidētos un mātessabiedrības finanšu pārskatus.

b) Standarti un to grozījumi, kas ir izdoti un vēl nav stājušies spēkā, bet ir svarīgi koncerna un mātessabiedrības darbībai

- **SGS Nr. 1 finanšu pārskatu sniegšana un SFPS prakses nostādne 2: Informācijas atklāšana par grāmatvedības politikām (grozījumi)**

Grozījumi ir spēkā pārskata periodiem, kas sākās 2023. gada 1. janvārī vai vēlāk, atļaujot agrāku piemērošanu. Grozījumos iekļauti norādījumi par būtiskuma novērtēšanu saistībā ar grāmatvedības politikas informācijas atklāšanu. Jo īpaši SGS Nr. 1 grozījumi aizstāj prasību atklāt "būtiskas" grāmatvedības politikas ar prasību atklāt "materiālas" grāmatvedības politikas. Prakses nostādnē ir pievienoti arī norādījumi un ilustratīvi piemēri, lai palīdzētu izprast būtiskuma jēdzienu, pieņemot lēmumus par grāmatvedības politikas informācijas atklāšanu. Koncerna un mātessabiedrības vadība šobrīd izvērtē šo grozījumu ietekmi uz grāmatvedības politiku atklāšanu koncerna konsolidētajos un mātessabiedrības finanšu pārskatos.

- **SGS Nr. 8 Grāmatvedības politikas, grāmatvedības aplēšu izmaiņas un kļūdas: Grāmatvedības aplēšu definīcija (grozījumi)**

Grozījumi stājas spēkā gada pārskata periodiem, kas sākās 2023. gada 1. janvārī vai vēlāk, atļaujot agrāku piemērošanu, un attiecas uz izmaiņām grāmatvedības politikā un aplēsēs, kas gaidāmas šī perioda sākumā vai pēc tam. Grozījumi ievieš jaunu grāmatvedības aplēšu definīciju, naudas summas finanšu pārskatos, uz kurām attiecas novērtēšanas nenoteiktība, ja to rezultātā netiek koriģēta iepriekšējā perioda kļūda. Tāpat grozījumi precizē, kas ir izmaiņas grāmatvedības aplēsēs un kā tās atšķiras no grāmatvedības politikas izmaiņām un kļūdu labojumiem. Koncerna un mātessabiedrības vadība šobrīd izvērtē šo grozījumu ietekmi uz grāmatvedības politiku un grāmatvedības aplēšu atklāšanu koncerna konsolidētajos un mātessabiedrības finanšu pārskatos.

- **Grozījumi 1. SGS – Īstermiņa un ilgtermiņa saistību klasifikācija**

Grozījumi ir spēkā pārskata periodiem, kas sākas 2024. gada 1. janvārī vai vēlāk, atļaujot agrāku piemērošanu, tie būs jāpiemēro ar atpakaļejošu spēku saskaņā ar SGS nr. 8. Grozījumu mērķis ir precizēt SGS nr. 1 principus saistību klasificēšanai kā īstermiņa vai ilgtermiņa saistības. Grozījumi precizē norēķinu atlikšanas tiesību nozīmi, prasību, lai šīs tiesības pastāvētu pārskata perioda beigās, ka vadības nolūks neietekmē pašreizējo vai ilgtermiņa klasifikāciju, ka darījuma partnera iespējas, kuru rezultātā varētu tikt veikti norēķini, nododot paša uzņēmuma kapitāla instrumentus, neietekmē pašreizējo vai ilgtermiņa klasifikāciju. Tāpat grozījumi nosaka, ka saistību klasifikāciju ietekmēs tikai tie pakti, kas uzņēmumam jāievēro pārskata datumā vai pirms tā. Papildu informācija ir jāatklāj arī par ilgtermiņa saistībām, kas izriet no aizdevuma līgumiem, uz kuriem attiecas pakti, kas jāizpilda divpadsmit mēnešu laikā pēc pārskata perioda beigām. Grozījumi vēl nav apstiprināti ES. Koncerns un mātessabiedrība izvērtēs, vai tiem varētu būt būtiska ietekme uz koncerna un mātessabiedrības finanšu stāvokli.

- **SFPS nr. 16 Noma: Nomas saistības pārdošanas un saņemšanas atpakaļ nomā gadījumā (grozījumi)**

Grozījumi ir spēkā gada pārskata periodiem, kas sākas 2024. gada 1. janvārī vai vēlāk, atļaujot agrāku piemērošanu. Grozījumi paredzēti pārdevēja nomnieka prasību pilnveidošanai, pārdošanas un saņemšanas atpakaļ nomā darījumā radušos nomas saistību novērtēšanai SFPS Nr. 16, vienlaikus neveicot izmaiņas grāmatvedībā, kas attiecināma uz pārdošanu un saņemšanu atpakaļ nomā nesaistītiem darījumiem. It īpaši, ja pārdevējs-nomnieks nosaka "nomas maksājumus" vai "pārskatītos nomas maksājumus" tā, lai pārdevējs-nomnieks neatzītu nekādu peļņas vai zaudējumu summu, kas attiecas uz tā lietošanas tiesībām. Šo prasību piemērošana neliedz pārdevējam-nomniekam peļņā vai zaudējumos atzīt jebkādus guvumus vai zaudējumus, kas saistīti ar nomas līguma daļēju vai pilnīgu izbeigšanu. Pārdevējs-nomnieks piemēro grozījumus ar atpakaļejošu spēku saskaņā ar SGS Nr. 8 pārdošanas un saņemšanas atpakaļ nomā darījumiem, kas noslēgti pēc sākotnējās piemērošanas datuma gada pārskata perioda sākumā, kurā uzņēmums pirmo reizi piemēroja SFPS Nr. 16. Grozījumi vēl nav apstiprināti ES. Koncerns un mātessabiedrība izvērtēs, vai tiem varētu būt būtiska ietekme uz koncerna un mātessabiedrības finanšu stāvokli.

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

- **SGS nr. 12 Ienākuma nodokļi: Atliktais nodoklis, kas saistīts ar aktīviem un viena darījuma saistībām (grozījumi)**

Grozījumi ir spēkā pārskata periodiem, kas sākās 2023. gada 1. janvārī vai vēlāk, atļaujot agrāku piemērošanu. Grozījumi sašaurina SGS nr. 12 sākotnējās atzīšanas izņēmuma darbības jomu un sniedz papildu skaidrību, kā arī precizē, kā uzņēmumiem jāuzskaita atliktais nodoklis, kas saistīts ar aktīviem un saistībām, kas izriet no viena darījuma, piemēram, nomas un ekspluatācijas pārtraukšanas saistībām. Grozījumi precizē, ka gadījumos, kad maksājumi, ar kuriem tiek nokārtotas saistības, ir atskaitāmi nodokļu vajadzībām, jāizvērtē, vai šādi atskaitījumi nodokļu vajadzībām ir attiecināmi uz saistībām vai ar to saistīto aktīvu elementu, ņemot vērā piemērojamos nodokļu likumus. Saskaņā ar grozījumiem sākotnējās atzīšanas izņēmums neattiecas uz darījumiem, kuri sākotnējās atzīšanas brīdī norāda uz vienādām ar nodokli apliekamām un atskaitāmām pagaidu atšķirībām. To piemēro tikai tad, ja nomas aktīva un nomas saistību (vai ekspluatācijas pārtraukšanas saistību un ekspluatācijas pārtraukšanas aktīva elementa) atzīšana rada ar nodokli apliekamas un atskaitāmas pagaidu atšķirības, kas nav vienādas. Koncerna un mātessabiedrības izvērtēs, vai tiem varētu būt būtiska ietekme uz koncerna un mātessabiedrības finanšu stāvokli.

Ir veikti arī citi SFPS grozījumi, bet tiem nebūs ietekmes uz koncerna un mātessabiedrības darbību un finanšu pārskatiem:

- SFPS Nr. 17 “Apdrošināšanas līgumi” un tā grozījumi, spēkā no 2023. gada 1. janvāra;
- Grozījumi SFPS Nr. 10 “Konsolidētie finanšu pārskati” un SGS Nr. 28 “Ieguldījumi asociētajās sabiedrībās un kopuzņēmumos”: Aktīvu pārdošana vai ieguldīšana darījumos starp ieguldītāju un tā asociēto sabiedrību vai kopuzņēmumu, kuriem spēkā stāšanās datumu SGSP ir atlikusi uz nenoteiktu laiku.

Konsolidācija

a) Meitassabiedrības

Meitassabiedrības ir visas sabiedrības, kuras Koncerns kontrolē. Koncerns kontrolē sabiedrību, ja Koncerns saņem mainīgo peļņas daļu no tā dalības 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). Darījumos ar nekontrolējošo līdzdalību radusies peļņa vai zaudējumi tiek atzīti koncerna pašu kapitālā.

c) Ne-naudas aktīvu nodošana īpašniekam

Mātessabiedrība atzīst īpašniekam izmaksājamās dividendes kā saistības brīdī, kad dividenžu izmaksa tiek deklarēta un rodas pienākums nodot attiecīgos aktīvus īpašniekam. Saistības nodot ne–naudas aktīvus kā dividendes īpašniekam tiek novērtētas nododamo aktīvu patiesajā vērtībā. Katra pārskata perioda beigās un norēķinu datumā mātessabiedrība pārskata un koriģē maksājamo dividenžu uzskaites vērtību, visas izmaiņas maksājamo dividenžu uzskaites vērtībā atzīstot pašu kapitālā kā korekcijas sadalāmajā summā. Norēķinu datumā starpība, ja tāda rodas, starp nododamo aktīvu un izmaksājamo dividenžu uzskaites vērtību tiek atzīta peļņā vai zaudējumos.

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. Nemonetārās 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.

Aktīviem, kas novērtēti patiesajā vērtībā, ieņēmumus un zaudējumus uzskaita peļņā vai zaudējumos, vai visaptverošajos ienākumos. Attiecībā uz ieguldījumiem kapitāla instrumentos, kas netiek turēti

tirdzniecībai, klasifikācija ir atkarīga no tā, vai koncerns un mātessabiedrība sākotnējās atzīšanas brīdī ir veikusi neatsaucamu izvēli, lai uzskaitītu kapitāla ieguldījumus patiesajā vērtībā ar atspoguļojumu visaptverošajos ienākumos.

Sākotnēji finanšu aktīvi tiek atzīti to patiesajā vērtībā, pieskaitot darījumu izmaksas, izņemot tos finanšu aktīvus, kas atzīti patiesajā vērtībā ar atspoguļojumu peļņas vai zaudējumu aprēķinā. Finanšu aktīvu iegāde vai pārdošana, kas paredz aktīvu piegādi noteiktā laika posmā, kuru nosaka ar konkrētiem tirgus noteikumiem vai vienošanos (regulāri tirdzniecības darījumi), tiek atzīta iegādes/pārdošanas brīdī, t.i., datumā, kad koncerns un mātessabiedrība ir apņēmusies iegādāties vai pārdot aktīvu.

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 posteni peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā "Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas".

Kapitāla instrumenti

Turpmāk koncerns un mātessabiedrība novērtē visus kapitāla instrumentus patiesajā vērtībā. Ja vadība ir izvēlējusies uzrādīt patiesās vērtības peļņu vai zaudējumus no kapitāla instrumentiem visaptverošajos ienākumos, tad pēc atzīšanas pārtraukšanas patiesās vērtības izmaiņas netiek pārklasificētas peļņā vai zaudējumos. 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.

Atzīšanas pārtraukšana

Finanšu aktīva (vai arī, ja iespējams, finanšu aktīva daļas vai līdzīgu finanšu aktīva posteņu grupas daļas) atzīšanas pārtraukšana notiek, kad:

- izbeidzas līgumā paredzētās tiesības uz naudas plūsmu no attiecīgā finanšu aktīva;
- koncerns un mātessabiedrība nodod līgumā paredzētās tiesības uz naudas plūsmu no attiecīgā finanšu aktīva vai uzņemas pārskaitīt saņemtos naudas līdzekļus trešajām personām pilnā apmērā bez būtiskas kavēšanās atbilstoši starpniecības līgumam; vai arī, ja a) koncerns un mātessabiedrība būtībā ir nodevuši visus finanšu aktīva riskus un ieguvumus un ja b) koncerns un mātessabiedrība nav ne nodevuši, ne saglabājusi būtībā visus finanšu aktīva riskus un ieguvumus, bet ir nodevuši kontroli pār finanšu aktīvu.

Koncerns un mātessabiedrība pārtrauc atzīt finanšu saistības, ja tās līgumsaistības tiek izpildītas vai atceltas, vai arī tās zaudē spēku. Koncerns un mātessabiedrība pārtrauc atzīt finanšu saistības arī tad, ja to noteikumi ir grozīti, un grozīto saistību naudas plūsmas ir būtiski atšķirīgas, un tādā gadījumā jaunas finanšu saistības, kuru pamatā ir grozītie noteikumi, tiek atzītas patiesajā vērtībā. Attiecībā uz finanšu saistību atzīšanas pārtraukšanu starpību starp dzēsto uzskaites vērtību un samaksāto atlīdzību (ieskaitot pārvestos ārpusskaidrās naudas aktīvus vai uzņemtās saistības) 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.

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

3. Finanšu risku vadība

3.1. Finanšu risku faktori

Koncerna un mātessabiedrības darbība pakļauj tos dažādiem finanšu riskiem: tirgus riskam (ieskaitot valūtas risku, procentu likmju risku un cenu risku), kredītriskam un likviditātes riskam. Koncerna un mātessabiedrības vispārējā risku vadības politika koncentrējas uz finanšu tirgus nenoteiktību un cenšas mazināt tās potenciāli negatīvo efektu uz koncerna un mātessabiedrības finanšu rezultātiem. Koncerns un mātessabiedrība lieto atvasinātos finanšu instrumentus, lai samazinātu risku atklātās pozīcijas.

Finanšu risku, izņemot cenu risku, vadību veic mātessabiedrības Finanšu un kredītu vadības funkcija (koncerna finanšu vadība) atbilstoši mātessabiedrības valdes apstiprinātai *Finanšu risku vadības politikai*.

Koncerna finanšu vadība identificē, novērtē un veic finanšu risku ierobežošanas pasākumus, cieši sadarbojoties ar koncerna biznesa vienībām/meitassabiedrībām. Mātessabiedrības 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 izvietošanai. Cenu riska vadību savukārt veic mātessabiedrības Elektroenerģijas vairumtirdzniecības funkcija atbilstoši mātessabiedrības valdes apstiprinātai Elektroenerģijas vairumtirdzniecības kārtībai.

Nākamajā tabulā ir atklātas finanšu riskiem pakļautās finanšu aktīvu un finanšu saistību pozīcijas sadalījumā pa to novērtējuma kategorijām

EUR'000

		Koncerns			Mātessabiedrība		
	Pielikums	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 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	10 279	–	450	10 279
Nauda un naudas ekvivalenti	19	112 757	–	–	100 268	–	–
		443 955	**450**	**10 279**	**1 083 021**	**450**	**10 279**
Finanšu aktīvi 2021. gada 31. decembrī							
Parādi no līgumiem ar klientiem	18 a	181 136	–	–	110 638	–	–
Citi īstermiņa finanšu debitori	18 b	57 498	–	–	43 212	–	–
Aizdevumi saistītajām pusēm	29 e	–	–	–	706 378	–	–
Atvasinātie finanšu instrumenti	24 l	–	25 735	–	–	25 466	–
Nauda un naudas ekvivalenti	19	97 079	–	–	92 418	–	–
		335 713	**25 735**	**–**	**952 646**	**25 466**	**–**

		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 2022. gada 31. decembrī							
Aizņēmumi	23	875 918	–	–	863 938	–	–
Atvasinātie finanšu instrumenti	24 l	–	99 154	22 865	–	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**	**22 865**	**969 006**	**99 154**	**22 865**
Finanšu saistības 2021. gada 31. decembrī							
Aizņēmumi	23	795 029	–	–	782 322	–	–
Atvasinātie finanšu instrumenti	24 l	–	5 933	12 587	–	5 933	12 587
Nomas saistības	15	8 428	–	–	5 226	–	–
Parādi piegādātājiem un pārējiem īstermiņa finanšu kreditoriem	26	163 950	–	–	166 517	–	–
		967 407	**5 933**	**12 587**	**954 065**	**5 933**	**12 587**

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

a) Tirgus risks

I) valūtas risks

2022. gada 31. decembrī un 2021. 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. 2022. gada laikā ir noslēgti vairāki EUR/USD nākotnes ārvalstu valūtu maiņas darījumi, lai ierobežotu 2022. gadā noslēgtā dabasgāzes iegādes līgumā plānoto maksājumu ASV dolāros valūtas risku. 2022. gada 31. decembrī mātessabiedrība ir noslēgti pieci valūtas nākotnes darījumi par 153 482 tūkstošiem ASV dolāriem ar izpildes datumu 2023. gada 22. februārī un 26. aprīlī.

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.

2022. 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 687 tūkstošiem EUR lielāki (2021. gadā: 750 tūkstoši EUR), un mātessabiedrības procentu ieņēmumi no bankās uzturēto norēķinu kontu atlikumiem būtu par 678 tūkstošiem EUR lielāki (2021. gadā: 739 tūkstoši 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 politik*a 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 133 miljoniem EUR (2021. gadā: 169 miljoniem EUR) (24. II pielikums). 2022. gada 31. decembrī 36 % no kopējiem koncerna un mātessabiedrības ilgtermiņa aizņēmumiem (31/12/2021: attiecīgi 37 % un 38 %) bija fiksēta procentu likme, ņemot vērā procentu likmju mijmaiņas darījumu efektu, un vidējais svērtais fiksētās procentu likmes periods koncernam bija 1,8 gadi, mātessabiedrībai – 1,9 gadi (2021. gadā: koncernam un mātessabiedrībai – 1,5 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 būtu par 2 536 tūkstošiem EUR mazāka (nākamo 12 mēnešu laikā pēc 31/12/2021: 633 tūkstoši EUR) un mātessabiedrības pārskata gada peļņa būtu par 2 474 tūkstošiiem EUR mazāka (nākamo 12 mēnešu laikā pēc 31/12/2021: 631 tūkstotis EUR).

Ja 2022. 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 1 623 tūkstošiem EUR lielāka (31/12/2021: par 2 688 tūkstošiem EUR), kas būtu jāattiecina 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 1 671 tūkstošiem EUR mazāka (31/12/2021: 2 778 tūkstoši EUR), kas būtu jāattiecina uz visaptverošo ienākumu pārskatu kā riska ierobežošanas uzskaites pozīcija un neefektīvā daļa jāattiecina 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 saražoto 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 2021. gada laikā mātessabiedrība ir noslēgusi elektroenerģijas nākotnes līgumus, un cenas mijmaiņas darījumus 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. 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. 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	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Parādi no līgumiem ar klientiem	18 a	314 109	181 136	233 192	110 638
Citi īstermiņa finanšu debitori	18 b	17 089	57 498	36 253	43 212
Aizdevumi saistītajām pusēm	29 e	–	–	713 308	706 378
Nauda un naudas ekvivalenti	19	112 757	97 079	100 268	92 418
Atvasinātie finanšu instrumenti	24	10 729	25 735	10 729	25 466
		454 684	**361 448**	**1 093 750**	**978 112**

Atbilstoši 9. SFPS koncerns un mātessabiedrība novērtē debitoru saistību neizpildes varbūtību jau pēc debitoru parādu sākotnējās atzīšanas, un katrā bilances datumā apsver, vai kopš parādu sākotnējās atzīšanas ir būtiski palielinājies to kredītrisks (2. un 18. 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	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Ar investīciju līmeņa kredītreitingu*	112 757	97 079	100 268	92 418
	112 757	**97 079**	**100 268**	**92 418**

* 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	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Aa3	66 596	47 149	55 722	44 111
Baa1	43 644	37 085	43 154	36 030
Baa2	1 363	12 361	1 362	12 277
Baa3	1 154	484	30	–
	112 757	**97 079**	**100 268**	**92 418**

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

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

Likviditātes analīze (līgumiskās nediskontētās bruto naudas plūsmas)

EUR'000

	Pielikums	Koncerns Mazāk par 1 gadu	No 1 līdz 2 gadiem	No 3 līdz 5 gadiem	Vairāk par 5 gadiem	KOPĀ	Mātessabiedrība Mazāk par 1 gadu	No 1 līdz 2 gadiem	No 3 līdz 5 gadiem	Vairāk par 5 gadiem	KOPĀ
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	50137	**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	26	107 811	–	–	–	**107 811**	99 902	–	–	–	**99 902**
		428 922	**109 867**	**349 987**	**186 747**	**1 075 523**	**420 836**	**102 737**	**343 867**	**183 449**	**1 050 889**
2021. gada 31. decembrī											
Aizņēmumi no finanšu institūcijām		82 164	179 927	241 707	154 564	**658 362**	79 723	175 468	238 351	151 638	**645 180**
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)		102 205	250	750	50 366	**153 571**	102 205	250	750	50 366	**153 571**
Atvasinātie finanšu instrumenti		17 604	1 451	1 681	421	**21 157**	17 604	1 451	1 681	421	**21 157**
Nomas saistības*		2 085	1 635	3 765	1 237	**8 722**	1 214	972	2 457	813	**5 456**
Parādi piegādātājiem un pārējiem īstermiņa finanšu kreditoriem	26	163 950	–	–	–	**163 950**	166 517	–	–	–	**166 517**
		368 008	**183 263**	**247 903**	**206 588**	**1 005 762**	**367 263**	**178 141**	**243 239**	**203 238**	**991 881**

* nomas saistības uzskaites vērtībā (diskontētas) koncernā ir 10 675 tūkstoši EUR un mātessabiedrībā 5 166 tūkstoši EUR (31/12/2021: koncernā – 8 428 tūkstoši EUR, mātessabiedrībā – 5 226 tūkstoši EUR) (15. pielikums)

3.2. Kapitāla riska vadība

Koncerna un mātessabiedrības mērķi kapitāla riska vadībā ir nodrošināt koncerna un mātessabiedrības ilgtspējīgu darbību, investīciju programmai nepieciešamo finansējumu, kā arī izvairīties no aizņēmumu līgumos noteikto un ar kapitāla struktūru saistīto ierobežojošo nosacījumu pārkāpšanas (2022. un 2021. gadā nosacījumi nav pārkāpti).

Lai uzturētu noteiktu kapitāla struktūru vai to mainītu nepieciešamā veidā, koncerns un mātessabiedrība 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 mātessabiedrība 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 jāuztur vismaz 30 % līmenī.

Pašu kapitāla rādītāji ir šādi:

EUR'000

	Koncerns 31/12/2022	Koncerns 31/12/2021	Mātessabiedrība 31/12/2022	Mātessabiedrība 31/12/2021
Pašu kapitāls, kopā	2 356 419	2 123 448	2 018 694	1 761 070
Aktīvi, kopā	3 855 330	3 475 890	3 305 536	2 915 587
Pašu kapitāla rādītājs	**61 %**	**61 %**	**61 %**	**60 %**

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 mātessabiedrība aplēš un izdara pieņēmumus attiecībā uz nākotni. Grāmatvedības aplēses var atšķirties no faktiskajiem rezultātiem.

Koncerna un mātessabiedrības vadība ir izvērtējusi situāciju pārskata beigu datumā un ir konstatējusi, ka Covid-19 pandēmija un notikumi, kas saistīti ar Krievijas karadarbību Ukrainā un ar to saistītajām sankcijām Krievijai un Baltkrievijai, ņemot vērā koncerna un mātessabiedrības sniegto pakalpojumu specifiku un nepārtrauktību, nav atstājuši būtisku negatīvu ietekmi uz koncerna un mātessabiedrības finanšu rezultātiem. Koncerna un mātessabiedrības vadība nepārtraukti veic nepieciešamās darbības, lai nodrošinātu enerģijas ražošanas un sadales sistēmas operatora darbības nepārtrauktību, gan klientiem sniegto pakalpojumu pieejamību, un koncerna un mātessabiedrības vadība arī turpmāk neprognozē ievērojamus darbības traucējumus, kas varētu ietekmēt koncerna un mātessabiedrības darbības turpināšanu un aktīvu un saistību novērtējumu. Koncerna un mātessabiedrības vadības pieņēmumi ir balstīti uz informāciju, kas pieejama finanšu pārskata apstiprināšanas brīdī. Nākotnes notikumu ietekme uz koncerna un mātessabiedrības 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:

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

a) Aplēses attiecībā uz pamatlīdzekļiem

I) pamatlīdzekļu lietderīgās izmantošanas laiks

Koncerns un mātessabiedrība 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 mātessabiedrība veic pamatlīdzekļu vērtības samazināšanās testu ikreiz, kad notikumi un apstākļi liecina par iespējamu to bilances vērtības neatgūstamību. Pamatlīdzekļiem ir noteiktas atsevišķas naudu ienesošās vienības. Atbilstoši testu izvērtējumam, ja nepieciešams, aktīvu vērtība tiek norakstīta līdz to atgūstamajai vērtībai. Vērtības samazināšanās izvērtēšanā vadība izmanto dažādas aplēses naudas plūsmai, 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 periodā un ir aprakstītas 14. d pielikumā.

III) pārvērtēšana

Atsevišķu koncerna un mātessabiedrības 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. Pārvērtēšanas rezultātā tiek noteikta katra pamatlīdzekļa atlikusī aizvietošanas vērtība. 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 ceturkšņu 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 mātessabiedrībā ir šādi finanšu aktīvu veidi, uz kuriem attiecas sagaidāmo kredītzaudējumu modelis:

- ilgtermiņa un īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm;
- citi ilgtermiņa debitori;
- pārējie finanšu ieguldījumi;
- 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 mātessabiedrība izmanto novērtējumu, veicot šīs aplēses un atlasot datus vērtības samazinājuma aprēķinam, pamatojoties uz koncerna un mātessabiedrības iepriekšējo vēsturi, esošajiem tirgus apstākļiem, kā arī uz nākotni vērstām aplēsēm katra pārskata perioda beigās.

Koncerns un mātessabiedrība piemēro divus sagaidāmo kredītzaudējumu modeļus: portfeļa modeli un darījuma partnera modeli (2. un 18. pielikums).

Izmantojot portfeļa modeli, koncerns un mātessabiedrība 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 mātessabiedrība ir secinājuši, ka paredzamās kredītzaudējumu likmes šiem debitoru parādiem ir noteiktas iespējami tuvu to atbilstošajam kredītriskam. 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 parādus, koncerns un mātessabiedrība 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,

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

tiek aprēķināti mūža sagaidāmie kredītzaudējumi. Koncerns un mātessabiedrība 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 iekšējas vai ārējas 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 mātessabiedrības 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 attiecas arī 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

I) Obligātās iepirkuma komponentes atzīšana

Koncerns un mātessabiedrība 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 mātessabiedrība 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 (mātessabiedrība)

Vadība ir izvērtējusi, ka mātessabiedrībai nav ietekmes un kontroles pār sadales sistēmas pakalpojuma un pārvades sistēmas pakalpojumu un tā darbojas kā aģents. It īpaši vadība ir izvērtējusi šādus rādītājus, nosakot, ka mātessabiedrība 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) Energoapgādes drošības rezerve

Atbilstoši "Enerģētikas likumam" mātessabiedrība ir veikusi dabasgāzes iegādi, lai nodrošinātu valsts energoapgādes drošuma rezervēm nepieciešamo dabasgāzes apjomu. Vadība ir izvērtējusi, ka mātessabiedrībai nav ietekmes un kontroles pār darījumu un tā darbojas kā aģents, jo mātessabiedrība valsts uzdevumā organizēja dabasgāzes iegādi, nodrošināja preces saņemšanu un uzglabāšanu uz laiku līdz nodošanas brīdim, un par dabasgāzi saņemts maksājums pilnā apmērā. Ņemot vērā, ka mātessabiedrībai nav tiesības izmantot rezervi saimnieciskajā darbībā un saņemts maksājums pilnā apmērā, energoapgādes drošības rezerve ir atzīta ārpusbilancē.

V) 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 mātesasbiedrības ieņēmumu atzīšanas principus, bet gan darījuma maksas saņemšanu un pakalpojuma apmaksas veicēju (6. pielikums).

d) Uzkrājumu atzīšana un novērtēšana

2022. gada 31. decembrī koncerns ir izveidojis uzkrājumus pēcnodarbinātības pabalstiem un darba attiecību izbeigšanas pabalstiem 15,6 miljonu EUR apmērā (31/12/2021: 15,7 miljoni EUR) un mātessabiedrība 7,6 miljonu EUR apmērā (31/12/2021: 7,5 miljonu 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 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

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

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. Atbilstoši *Latvenergo* koncerna stratēģijā 2017.-2022. gadam noteiktiem attīstības virzieniem, mātessabiedrības vadība ir apstiprinājusi Stratēģiskās attīstības un efektivitātes programmu. Uzkrājumi darba attiecību izbeigšanas pabalstiem tika atzīti atbilstoši *Latvenergo* koncerna Stratēģiskās attīstības un efektivitātes programmai, kurā bija paredzēts īstenot efektivitātes programmu (ietverot AS "Latvenergo" un AS "Sadales tīkls" efektivitātes pasākumus), kuras ietvaros bija paredzēts pakāpeniski samazināt darbinieku skaitu līdz 2022. gadam. Pamatpieņēmumi, kas izmantoti, lai noteiktu uzkrājumu apmēru, ir atspoguļoti 27. pielikumā.

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 uzskaite, 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 likvīdi 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 likvīdos 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);

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

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 tagadnes maiņas darījumus; procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības tiek iegūtas no attiecīgo banku finanšu instrumentu pārvērtēšanas paziņojumiem un finanšu pārskatos ir atklātas banku norādītās finanšu instrumentu patiesās vērtības; lai pārliecinātos, 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 līkni; 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 atklātas 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. 2022. gadā ieguldījumu patiesās vērtības noteikšanai izmantota nominālā pirmsnodokļu diskonta likme ir 5,92 % (2021. gadā: 4,37 %) 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 Sabiedrībā tiek izdalītas korporatīvās funkcijas, kas nodrošina un sniedz atbalsta pakalpojumus.

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

Ražošanas un tirdzniecības segments ietver elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu, ko nodrošina koncerna sabiedrības AS "Latvenergo" un SIA "Liepājas enerģija", elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecību, ieskaitot vairumtirdzniecību, ko veic AS "Latvenergo", *Elektrum Eesti OÜ* (ieskaitot tās meitassabiedrību – *Energiaturu Võrguehitus OÜ*) un *Elektrum Lietuva, UAB* Baltijas reģionā, vēja parku attīstību, ko nodrošina SIA "Latvijas vēja parki", kā arī elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšanu, ko nodrošina SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs".

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

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

Turpmāk tabulās atklāti koncerna segmentu darbības ieņēmumi, finanšu rezultātu un peļņas informācija un segmentu aktīvi, un saistības. Starpsegmentu ieņēmumi tiek izslēgti konsolidācijas ietvaros un atspoguļoti kolonnā "Korekcijas un izslēgšana". Visi darījumi starp segmentiem tiek veikti atbilstoši regulētajiem tarifiem, ja tādi ir, vai atbilstīgi godīgas konkurences principam.

EUR'000

	Koncerns						Mātessabiedrība				
	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**
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**
2021. gads											
Ieņēmumi											
Ārējie klienti	754 357	303 289	7 573	**1 065 219**	–	**1 065 219**	562 765	30 020	**592 785**	–	**592 785**
Starpsegmentu	1 068	1 175	46 422	**48 665**	(48 665)	**–**	1 044	25 226	**26 270**	(26 270)	**–**
Kopā ieņēmumi	**755 425**	**304 464**	**53 995**	**1 113 884**	**(48 665)**	**1 065 219**	**563 809**	**55 246**	**619 055**	**(26 270)**	**592 785**
Rezultāts											
EBITDA	**80 386**	**105 732**	**12 695**	**198 813**	**–**	**198 813**	**70 968**	**14 307**	**85 275**	**–**	**85 275**
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(25 169)	(80 841)	(10 913)	**(116 923)**	–	**(116 923)**	(21 773)	(11 135)	**(32 908)**	–	**(32 908)**
Segmentu peļņa pirms nodokļa	**55 217**	**24 891**	**1 782**	**81 890**	**(6 960)**	**74 930**	**49 195**	**3 172**	**52 367**	**27 153**	**79 520**
Segmentu aktīvi pārskata gada beigās	**1 473 344**	**1 801 062**	**104 221**	**3 378 627**	**97 263**	**3 475 890**	**1 341 057**	**130 516**	**1 471 573**	**1 444 014**	**2 915 587**
Segmentu saistības pārskata gada beigās	**299 658**	**190 597**	**19 027**	**509 282**	**843 160**	**1 352 442**	**329 381**	**20 196**	**349 577**	**804 940**	**1 154 517**
Cita informācija											
Kapitālieguldījumi	32 545	84 786	9 397	**126 728**	–	**126 728**	20 123	9 422	**29 545**	–	**29 545**

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

Koncerna un mātessabiedrības segmentu ieņēmumi no ārējiem klientiem (6. pielikums)

EUR'000

	Koncerns					Mātessabiedrība			
	Ražošana un tirdzniecība	**Sadale**	**Korporatīvās funkcijas**	**Segmenti KOPĀ**	**KOPĀ Koncerns**	**Ražošana un tirdzniecība**	**Korporatīvās funkcijas**	**Segmenti KOPĀ**	**KOPĀ Sabiedrība**
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	**1 533 150**	**300 610**	**8 041**	**1 841 801**	**1 841 801**	**1 199 418**	**31 597**	**1 231 015**	**1 231 015**
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**
2021. gads									
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem, kas atzīti laika gaitā:									
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	661 210	3 228	–	**664 438**	**664 438**	487 642	–	**487 642**	**487 642**
Sadales sistēmas pakalpojumi	1	282 949	–	**282 950**	**282 950**	–	–	**–**	**–**
Siltumenerģijas pārdošana	84 123	91	10	**84 224**	**84 224**	71 215	10	**71 225**	**71 225**
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	5 756	–	–	**5 756**	**5 756**	2 972	–	**2 972**	**2 972**
Pārējie ieņēmumi	3 267	16 949	5 636	**25 852**	**25 852**	936	26 600	**27 536**	**27 536**
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	**754 357**	**303 217**	**5 646**	**1 063 220**	**1 063 220**	**562 765**	**26 610**	**589 375**	**589 375**
Pārējie ieņēmumi:									
Pārējie ieņēmumi	–	72	1 927	**1 999**	**1 999**	–	3 410	**3 410**	**3 410**
KOPĀ pārējie ieņēmumi	**–**	**72**	**1 927**	**1 999**	**1 999**	**–**	**3 410**	**3 410**	**3 410**
KOPĀ ieņēmumi, tai skaitā	**754 357**	**303 289**	**7 573**	**1 065 219**	**1 065 219**	**562 765**	**30 020**	**592 785**	**592 785**
Latvijā	416 545	303 288	7 289	**727 122**	**727 122**	399 513	28 392	**427 905**	**427 905**
Ārpus Latvijas	337 812	1	284	**338 097**	**338 097**	163 252	1 628	**164 880**	**164 880**

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

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

EUR'000

	Pielikums	Koncerns 2022	Koncerns 2021	Mātessabiedrība 2022	Mātessabiedrība 2021
EBITDA		**360 209**	**198 813**	**280 325**	**85 275**
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums		(166 248)	(116 923)	(81 513)	(32 908)
Segmentu peļņa pirms nodokļa		**193 961**	**81 890**	**198 812**	**52 367**
Finanšu ieņēmumi	11	1 414	2 110	10 767	11 391
Finanšu izmaksas	11	(10 830)	(9 070)	(10 802)	(9 216)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes	16	–	–	10 585	24 978
Peļņa pirms nodokļa		**184 545**	**74 930**	**209 362**	**79 520**

Aktīvu saskaņošana

EUR'000

	Pielikums	Koncerns 31/12/2022	Koncerns 31/12/2021	Mātessabiedrība 31/12/2022	Mātessabiedrība 31/12/2021
Segmentu aktīvi		**3 742 533**	**3 378 627**	**1 844 640**	**1 471 573**
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	16	40	40	647 320	645 218
Aizdevumi saistītajām pusēm	29 e	–	–	713 308	706 378
Uzņēmumu ienākuma nodokļa un citu nodokļu avansa maksājumi		–	144	–	–
Nauda un naudas ekvivalenti	19	112 757	97 079	100 268	92 418
KOPĀ aktīvi		**3 855 330**	**3 475 890**	**3 305 536**	**2 915 587**

Saistību saskaņošana

EUR'000

	Pielikums	Koncerns 31/12/2022	Koncerns 31/12/2021	Mātessabiedrība 31/12/2022	Mātessabiedrība 31/12/2021
Segmentu saistības		**553 258**	**509 282**	**380 290**	**349 577**
Atliktā nodokļa saistības		667	2 955	–	–
Aizņēmumi	23	875 918	795 029	863 938	782 322
Atvasinātie finanšu instrumenti	24	–	4 312	–	4 312
Uzkrājumi un pārējie kreditori		69 068	40 864	42 614	18 306
KOPĀ saistības		**1 498 911**	**1 352 442**	**1 286 842**	**1 154 517**

Ilgtermiņa aktīvi, kurus veido nemateriālie ieguldījumi, pamatlīdzekļi un ieguldījuma īpašumi, ir izvietoti koncerna mītnes valstī – Latvijā.

Ieņēmumi no lielākā klienta koncernam 2022. gadā bija 171 919 tūkstoši EUR un mātessabiedrībai 171 912 tūkstoši EUR (2021. gadā: attiecīgi 71 406 tūkstoši EUR un 71 388 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. Koncerns un mātessabiedrība pielieto turpmāk minētos kritērijus, lai identificētu līgumus ar klientiem:

- līguma puses ir apstiprinājušas līgumu (rakstiski, mutiski vai saskaņā ar citu ierasto komercdarbības praksi) un ir apņēmušās izpildīt savus attiecīgos pienākumus;
- var noteikt katras puses tiesības attiecībā uz nododamajām precēm vai pakalpojumiem;
- var noteikt maksājumu noteikumus par nododamajām precēm vai pakalpojumiem;
- līgumam ir komerciāls raksturs (t.i., ir paredzams, ka līguma rezultātā mainīsies uzņēmuma nākotnes naudas plūsmu risks, grafiks vai summa);
- pastāv varbūtība, ka uzņēmums iekasēs atlīdzību, kas tam pienāksies apmaiņā pret precēm vai pakalpojumiem, kuri tiks nodoti klientam.

Novērtējot, vai ir iespējams iekasēt atlīdzības summu, koncerns un mātessabiedrība praktisku apsvērumu nolūkā piemēro portfeļa metodi visiem enerģijas pārdošanas un ar to saistīto pakalpojumu, sadales sistēmas pakalpojuma un siltumenerģijas pakalpojum klientiem. Koncerns un mātessabiedrība 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 mātessabiedrība ņem vērā tikai klienta spējas un nodomu laikus atmaksāt atlīdzības summu.

Izpildes pienākums ir līgumos ar koncerna un mātessabiedrības klientiem noteikts apsolījums (tieši vai netieši norādīts) nodot klientiem vai nu atšķirīgas preces un pakalpojumus, vai arī tādu atšķirīgu preču un pakalpojumu virkni, kas būtībā ir vienādas, un kam ir tādas pašas iezīmes attiecībā uz nodošanu klientam.

Apsolītās preces vai pakalpojumi ir atsevišķi izpildes pienākumi, ja prece vai pakalpojums ir atšķirīgs. Apsolītā prece vai pakalpojums tiek uzskatīts par atšķirīgu, ja klients var gūt labumu no preces vai pakalpojuma atsevišķi vai ar citiem viegli pieejamiem resursiem (t. i., individuāli atšķirīgs) un prece vai pakalpojums ir atsevišķi nodalāms no citiem līgumiskajiem apsolījumiem (t. i., atšķirīgs līguma ietvaros). Abiem minētajiem kritērijiem jābūt izpildītiem, lai secinātu, ka prece vai pakalpojums ir atšķirīgs.

Līgumos ar koncerna un mātessabiedrības 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 atkarīgai un saistītai ar sadales sistēmas pakalpojumu (4. c III pielikums).

Attiecībā uz līgumiem ar klientiem, kas iekļauj mainīgo atlīdzību, līguma sākumā koncerns un mātessabiedrība aplēš mainīgo atlīdzību, kas sagaidāma attiecīgo līgumu darbības laikā un atjauno šo aplēsi katrā pārskata periodā. Ierobežota mainīgā atlīdzība ir noteikta saistībā ar sadales sistēmas pakalpojumiem.

Koncerns un mātessabiedrība atzīst ieņēmumus, kad (vai tiklīdz) tā ir izpildījusi pienākumu nodot klientam apsolīto preci vai pakalpojumu. Ieņēmumi tiek atzīti, kad klients iegūst kontroli pār noteikto preci vai pakalpojumu.

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

Koncerns un mātessabiedrība 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.

Šādiem līgumiem ieņēmumus no pabeigtajiem izpildes pienākumiem atzīst laika gaitā, ja ir izpildīts viens no turpmākajiem kritērijiem:

- klients vienlaicīgi saņem un patērē ieguvumus;
- klients kontrolē aktīvu brīdī, kad aktīvs tiek veidots vai uzlabots;
- koncerna un mātessabiedrības darbība neveido aktīvu ar alternatīvu pielietojumu, bet tai ir tiesības uz maksājumu par laikus pabeigtu darbību.

Ieņēmumi no izpildes pienākumu realizēšanas tiek atzīti, pamatojoties uz noteikto darījuma cenu. Darījuma cena atspoguļo summu, uz kuru koncerns un mātessabiedrība paredz tiesības apmaiņā pret precēm un pakalpojumiem. Tā ir attiecināta uz atšķirīgajiem izpildes pienākumiem, pamatojoties uz līgumā apsolīto preču vai pakalpojumu atsevišķajām cenām. Koncerns un mātessabiedrība attiecina darījuma cenu uz atšķirīgajiem izpildes pienākumiem proporcionāli to novērojamajām atsevišķajām cenām un atzīst ieņēmumus, kad izpildes pienākumi tiek izpildīti.

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 mātesasbiedrības ieņēmumu atzīšanas principus, bet gan darījuma maksas saņemšanu un pakalpojuma apmaksas veicēju. Sabiedrībai par pakalpojuma sniegšanu ir tiesības iekasēt visu atlīdzību par sniegto pakalpojumu: no klienta noteiktā termiņā par samazināto cenu un cenas samazinājumu apmaksu saņem no valsts.

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. Mātessabiedrības 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 automātiski 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. Mātessabiedrības 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). Mātessabiedrības NACE kods –47.91.

Informācijas tehnoloģiju un telekomunikāciju pakalpojumi

Pārējie ieņēmumi galvenokārt ietver ieņēmumus, 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 mātessabiedrībai ir tiesības iekasēt.

EUR'000

	Piemērotais SFPS	Koncerns		Mātessabiedrība	
		2022	**2021**	**2022**	**2021**
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem					
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	15. SFPS	1 356 094	664 438	1 052 486	487 642
Sadales sistēmas pakalpojumi	15. SFPS	278 169	282 950	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	15. SFPS	150 694	84 224	133 634	71 225
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	15. SFPS	25 252	5 756	12 247	2 972
Pārējie ieņēmumi	15. SFPS	29 615	25 852	29 291	27 536
Kopā ieņēmumi no līgumiem ar klientiem		**1 839 824**	**1 063 220**	**1 227 658**	**589 375**
Pārējie ieņēmumi					
Pārējo aktīvu noma	16. SFPS	1 977	1 999	3 357	3 410
Kopā pārējie ieņēmumi		**1 977**	**1 999**	**3 357**	**3 410**
KOPĀ ieņēmumi		**1 841 801**	**1 065 219**	**1 231 015**	**592 785**

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 mātessabiedrība ir atzinusi bruto ieņēmumus), bet gan darījuma maksas saņemšanas procesu, daļēji saņemot no gala lietotāja un daļu no valsts budžeta. Piešķirtais valsts atbalsts gala lietotājiem 2022. gadā koncernā ir 179 707 tūkstoši EUR (2021: 13 008 tūkstoši EUR).

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

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2022	**2021**	**2022**	**2021**
Ieņēmumi, kas atzīti laika gaitā	1 760 646	1 055 018	1 159 820	584 348
Ieņēmumi, kas atzīti konkrētā brīdī	79 178	8 202	67 838	5 027
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	**1 839 824**	**1 063 220**	**1 227 658**	**589 375**

Koncerns un mātessabiedrība gūst ieņēmumus no līgumiem ar klientiem Latvijā un ārpus Latvijas – Igaunijā, Lietuvā, Ziemeļvalstīs

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2022	**2021**	**2022**	**2021**
Latvijā	1 191 082	725 123	916 437	424 553
Ārpus Latvijas	648 742	338 097	311 221	164 822
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	**1 839 824**	**1 063 220**	**1 227 658**	**589 375**

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

Uzskaites politika

Koncerns un mātessabiedrība ir novērtējusi, ka saistībā ar OIK tā darbojas kā aģents (4. c I pielikums), jo tai nav kontroles pār OIK. Mātessabiedrība ir arī secinājusi, ka darbojas kā aģents, sniedzot sadales sistēmas un pārvades sistēmas pakalpojumus, jo mātessabiedrībai 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 meitassabiedrībā 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 (mātessabiedrība – 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 mātessabiedrība 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 (mātessabiedrība)

Mātessabiedrība 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.

Sadales sistēmas pakalpojums un pārvades sistēmas pakalpojums pamatojas uz Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas apstiprinātajiem tarifiem. Mātessabiedrība 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

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2022	**2021**	**2022**	**2021**
Obligātā iepirkuma komponente*	7 931	62 603	8 767	64 537
Sadales sistēmas pakalpojumi	30 780	23 478	90 892	171 200
Pārvades sistēmas pakalpojums	706	1 744	720	1 758
Apdrošināšanas starpniecība	1 468	579	1 440	578
KOPĀ ieņēmumi, kas atzīti pēc aģenta principa	**40 885**	**88 404**	**101 819**	**238 073**

* Atbilstoši Latvijas Republikas Saeimas pieņemtajam likumam "Energoresursu cenu ārkārtēja pieauguma samazinājuma pasākumu likums" un Ministru kabineta noteikumu Nr. 50 "Elektroenerģijas tirdzniecības un lietošanas noteikumi" grozījumiem, visiem elektroenerģijas galalietotājiem ir piešķirts valsts atbalsts obligātā iepirkuma un jaudas komponentēm no 2022. gada 1. janvāra līdz 30. aprīlim un no 1. septembra līdz 31. decembrim 100 % apmērā, kas tika kompensēts no valsts budžeta

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 komerciālo attiecību ar klientu perioda laikā – 20 gados (4. c III pielikums).

Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātessabiedrība	
		31/12/2022	**31/12/2021**	**31/12/2022**	**31/12/2021**
Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi no pieslēgumu maksas	28 I, a	132 381	136 217	–	–
Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi no pieslēgumu maksas	28 II, a	15 386	14 794	–	–
Ilgtermiņa pārējie nākamo periodu ieņēmumi	28 I, a	35	802	735	802
Īstermiņa pārējie nākamo periodu ieņēmumi	28 II, a	13 944	237	13 714	67
KOPĀ saistības		**162 446**	**152 050**	**14 449**	**869**

Nākamo periodu ieņēmumu no līgumiem ar klientiem kustība (ilgtermiņa un īstermiņa daļa)

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātessabiedrība	
		2022	**2021**	**2022**	**2021**
Pārskata gada sākumā		**152 050**	**154 704**	**869**	**1 676**
Saņemtās pieslēgumu maksas par pieslēgumiem sadales tīklam	28	11 840	12 556	–	–
Saņemtās priekšapmaksas par līgumiem ar klientiem	28	13 647	–	13 647	–
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā		(15 091)	(15 210)	(67)	(807)
Pārskata gada beigās		**162 446**	**152 050**	**14 449**	**869**

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

7. Pārējie ieņēmumi

EUR'000

	Pielikums	Koncerns 2022	Koncerns 2021	Mātessabiedrība 2022	Mātessabiedrība 2021
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		2 457	2 536	1 539	1 803
Neto peļņa no pārdošanai turēto aktīvu un pamatlīdzekļu pārdošanas		2 955	1 167	2 702	1 321
Zaudējumu atlīdzības kompensācijas un apdrošināšanas atlīdzības		816	779	294	503
Citi saimnieciskās darbības ienākumi		956	956	165	129
KOPĀ pārējie ieņēmumi		**31 174**	**29 428**	**28 690**	**27 746**

8. Izejvielas un materiāli

EUR'000

	Pielikums	Koncerns 2022	Koncerns 2021	Mātessabiedrība 2022	Mātessabiedrība 2021
Enerģijas izmaksas:					
Elektroenerģijas un ar to saistīto pakalpojumu izmaksas		708 114	369 388	374 581	180 864
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma izmaksas	29 a	72 583	73 747	2 999	3 053
Dabasgāzes un citu energoresursu izmaksas		517 052	259 160	492 537	248 699
Izmaksas / (ieņēmumi) no enerģijas nākotnes un cenu mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām	24 l	10 096	13 373	9 827	13 642
		1 307 845	**715 668**	**879 944**	**446 258**
Izejvielas, remontu un uzturēšanas izmaksas		25 863	24 459	11 194	12 212
KOPĀ izejvielas un materiāli		**1 333 708**	**740 127**	**891 138**	**458 470**

Būtisku pieaugumu galvenokārt ietekmēja ievērojami augstākas elektroenerģijas iepirkuma cenas, kā arī dabasgāzes un emisiju kvotu cenas. 2022. gadā Latvijā elektroenerģijas spot cena pieauga 2,5 reizes, salīdzinot ar 2021. gadu. Savukārt dabasgāzes cena bija gandrīz trīs reizes augstāka.

9. Personāla izmaksas

EUR'000

	Koncerns 2022	Koncerns 2021	Mātessabiedrība 2022	Mātessabiedrība 2021
Atlīdzība par darbu	89 184	78 564	39 838	34 359
Valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas	19 800	17 918	9 242	7 952
Darba attiecību izbeigšanas izmaksas	3 044	3 719	846	392
Iemaksas pensiju plānā	4 892	4 739	2 219	2 014
Darba koplīguma pabalsti un citas labuma sistēmas izmaksas	1 572	1 674	667	696
Kapitalizētās personāla izmaksas	(1 499)	(991)	–	–
KOPĀ personāla izmaksas, ieskaitot vadības atalgojumu	**116 993**	**105 623**	**52 812**	**45 413**
Vadības atalgojums:				
Atlīdzība par darbu	551	2 347	184	855
Valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas	127	547	43	201
Darba attiecību izbeigšanas izmaksas	–	5	–	–
Iemaksas pensiju plānā	4	18	–	10
Dzīvības apdrošināšanas izmaksas	6	14	–	–
KOPĀ vadības atalgojums*	**688**	**2 931**	**227**	**1 066**

* Koncerna vadības atalgojums iekļauj koncerna sabiedrību valdes locekļu, mātessabiedrības padomes un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) locekļu atlīdzību. Vadības atalgojums mātessabiedrības vadībai iekļauj mātessabiedrības valdes, padomes un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) locekļu atlīdzību.

Koncerns un mātessabiedrība darbinieku vārdā veic ikmēneša iemaksas slēgtā fiksētu iemaksu pensiju plānā. Plānu pārvalda akciju sabiedrība "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds", kurā koncernam ir 48,15 % (mātessabiedrībai – 46,30 %) līdzdalība. Fiksētu iemaksu plāns ir plāns, saskaņā ar kuru koncernam un mātessabiedrībai 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 mātessabiedrība atzīst iemaksas fiksētu iemaksu plānā to izmaksas brīdī, kad darbinieks ir sniedzis pakalpojumus apmaiņā pret šīm iemaksām.

Darbinieku skaits

	Koncerns 2022	Koncerns 2021	Mātessabiedrība 2022	Mātessabiedrība 2021
Darbinieku skaits pārskata gada beigās	3 164	3 153	1 274	1 269
Vidējais darbinieku skaits pārskata gadā	3 154	3 233	1 270	1 273

10. Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2022	**2021**	**2022**	**2021**
Pārdošanas un klientu apkalpošanas izmaksas	10 178	35 649	3 775	31 267
Informācijas tehnoloģiju sistēmu uzturēšana	5 726	5 693	5 371	5 359
Transporta izmaksas	6 483	5 308	1 823	1 710
Dabas aizsardzības un darba drošības izmaksas	8 893	8 424	7 771	7 284
Telpu un teritorijas uzturēšana	5 740	5 368	3 775	3 887
Nekustamā īpašuma un pamatlīdzekļu noma	90	84	48	54
Telekomunikāciju pakalpojumi	2 565	2 592	2 148	2 221
Nekustamā īpašuma nodoklis	941	980	651	699
Nodeva par sabiedrisko pakalpojumu regulēšanu	1 513	1 714	699	781
Revīzijas izmaksas	103	93	46	46
Finanšu aktīvu vērtības samazinājuma izmaiņas	2 879	(27 382)	2 351	(27 129)
Neto zaudējumi no pārdošanai turēto aktīvu pārdošanas un pamatlīdzekļu izslēgšanas	5 379	2 951	41	(349)
Citas izmaksas	11 575	8 610	6 931	5 543
KOPĀ pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	**62 065**	**50 084**	**35 430**	**31 373**

Revidenti papildus revīzijas pakalpojumiem 2022. un 2021. gadā nav snieguši citus pakalpojumus.

11. Finanšu ieņēmumi un izmaksas

a) Finanšu ieņēmumi

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātessabiedrība	
		2022	**2021**	**2022**	**2021**
Procentu ieņēmumi		27	564	27	564
Procentu ieņēmumi no aizdevumiem saistītajām pusēm		–	994	9 353	10 276
Procentu ieņēmumi no procentu likmju mijmaiņas darījumiem		279	–	279	–
Ieņēmumi no procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām	24	1 074	316	1 074	316
Neto ieņēmumi no emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) vērtības izmaiņām		34	111	34	111
Neto ieņēmumi no pārējo finanšu ieguldījumu atsavināšanas		–	94	–	94
Neto ieņēmumi no ārvalstu valūtas kursu svārstībām		–	31	–	30
KOPĀ finanšu ieņēmumi		**1 414**	**2 110**	**10 767**	**11 391**

b) Finanšu izmaksas

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātessabiedrība	
		2022	**2021**	**2022**	**2021**
Procentu izmaksas no aizņēmumiem no finanšu institūcijām		7 989	7 029	8 066	7 247
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksas		2 679	2 041	2 679	2 041
Aktīvu nomas procentu izdevumi		136	138	80	83
Kapitalizētās aizņēmumu procentu izmaksas	14 a	(310)	(331)	(310)	(331)
Neto zaudējumi no ārvalstu valūtas kursu svārstībām		29	–	5	–
Citas finanšu izmaksas		307	193	282	176
KOPĀ finanšu izmaksas		**10 830**	**9 070**	**10 802**	**9 216**

12. Ienākuma nodoklis

Uzskaites politika

Uzņēmumu ienākuma nodoklis

Latvija

Uzņēmumu ienākuma nodoklis tiek maksāts par sadalīto peļņu, kas radusies no 2018. gada 1. janvāra un par kuru iepriekš nav aprēķināti nodokļi (atskaitot saņemtās dividendes no meitassabiedrībām), un nosacīti 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 ienākuma nodokļa likumdošanai attiecīgā pārskata gada peļņa Igaunijā netiek aplikta ar ienākuma nodokli. Ienākuma nodoklis tiek aprēķināts izmaksātajām dividendēm, papildus gūtiem labumiem, dāvanām, ziedojumiem, reprezentācijas izmaksām, tieši ar saimniecisko darbību nesaistītajām izmaksām un transfertcenu korekcijām. Neto dividendēm, kas izmaksātas no nesadalītās peļņas, tiek piemērota nodokļa likme 20/80 apmērā. Kopš 2019. gada dividenžu maksājumiem ir iespējams piemērot nodokļa likmi 14/86. Šo labvēlīgāko nodokļu likmi var izmantot dividenžu izmaksai līdz vidējai dividenžu izmaksai iepriekšējos trīs finanšu gados, kurai uzlikta nodokļu likme 20/80. Aprēķinot vidējo dividenžu izmaksu par trim iepriekšējiem finanšu gadiem, 2018. gads bija pirmais, kas jāņem vērā. Par dividendēm aprēķinātais uzņēmumu ienākuma nodoklis tiek uzskaitīts kā saistības un izmaksas tajā pārskata periodā, 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		Mātessabiedrība	
	2022	**2021**	**2022**	**2021**
Uzņēmumu ienākuma nodoklis pārskata gadā	2 880	6 832	–	–
Atliktais ienākuma nodoklis no paredzamās meitassabiedrību peļņas sadales	(2 288)	(3 446)	–	–
Atliktais ienākuma nodoklis, kas saistīts ar pagaidu atšķirībām	79	(79)	–	–
KOPĀ uzņēmumu ienākuma nodoklis	**671**	**3 307**	**–**	**–**

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 elektrotīklu. 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 atlīdzību, Koncerns un mātessabiedrība 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 atlīdzību, 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 mātessabiedrības 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.

EUR'000

	Koncerns					Mātessabiedrība			
	Nemateriālā vērtība	**Lietošanas tiesības un licences**	**Datorprogrammas**	**Izveidošanas izmaksas**	**KOPĀ**	**Lietošanas tiesības un licences**	**Datorprogrammas**	**Izveidošanas izmaksas**	**KOPĀ**
2020. gada 31. decembrī									
Sākotnējā vērtība	–	58 173	52 617	315	**111 105**	10 800	49 593	198	**60 591**
Uzkrātā amortizācija	–	(20 983)	(40 094)	–	**(61 077)**	(5 934)	(38 464)	–	**(44 398)**
Atlikusī vērtība	**–**	**37 190**	**12 523**	**315**	**50 028**	**4 866**	**11 129**	**198**	**16 193**
2021. gads									
Iegādāts	2 546	–	–	6 907	**9 453**	–	–	4 321	**4 321**
Pārgrupēts	–	2 444	4 095	(6 539)	**–**	17	4 002	(4 019)	**–**
Norakstīts	–	–	(81)	–	**(81)**	–	(81)	–	**(81)**
Aktīvu vērtības samazinājums	–	–	81	–	**81**	–	81	–	**81**
Aprēķinātā amortizācija	–	(3 000)	(2 924)	–	**(5 924)**	(459)	(2 649)	–	**(3 108)**
Atlikusī vērtība 2021. gada 31. decembrī	**2 546**	**36 634**	**13 694**	**683**	**53 557**	**4 424**	**12 482**	**500**	**17 406**
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)**
Atlikusī vērtība	**2 546**	**36 634**	**13 694**	**683**	**53 557**	**4 424**	**12 482**	**500**	**17 406**
2022. gads									
Iegādāts	–	–	–	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)**
Atlikusī 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)**
Atlikusī vērtība	**2 546**	**33 735**	**14 517**	**991**	**51 789**	**4 011**	**13 507**	**879**	**18 397**

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

b) Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi (CO_2 emisijas kvotas)

Uzskaites politika

CO_2 emisijas kvotas (vai tiesības) tiek atzītas iegādes vērtībā, kad koncerns vai mātessabiedrība 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 CO_2 emisijas kvotu skaits ir mazāks par izmantošanai nepieciešamo emisijas kvotu skaitu, koncerns un mātessabiedrība veic papildu kvotu iegādi.

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2022	2021	2022	2021
	Kvotu skaits	Kvotu skaits	Kvotu skaits	Kvotu skaits
Pārskata gada sākumā	**1 248 869**	**977 325**	**1 231 852**	**958 122**
Bez atlīdzības saņemtās kvotas*	145 019	8 664	137 074	–
Iegādātās kvotas	632 966	1 105 000	632 966	1 105 000
Norakstītās verificētās kvotas	(906 491)	(837 120)	(902 628)	(831 270)
Pārdotās kvotas	(4 000)	(5 000)	–	–
Pārskata gada beigās	**1 116 363**	**1 248 869**	**1 099 264**	**1 231 852**
tai skaitā aplēstās izmantotās kvotas pārskata gadā (neverificētas)	(653 800)	(834 267)	(653 800)	(834 267)
Pieejamās kvotas gada beigās	**462 563**	**414 602**	**445 464**	**397 585**

* Emisijas kvotu skaits, ko atbilstoši likumam "Par piesārņojumu" un pamatojoties uz Latvijas Republikas Vides aizsardzības un reģionālās attīstības ministrijas rīkojumiem koncerns un mātessabiedrība saņēmusi no valdības bez maksas. Tādēļ to uzskaites vērtība 2022. gada 31. decembrī noteikta nulles vērtībā (31/12/2021: 0).

Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2022	2021	2022	2021
Atlikusī vērtība pārskata gada sākumā	**24 266**	**3 157**	**24 266**	**3 157**
Iegādāts	46 643	64 500	46 643	64 500
Norakstīts	(39 245)	(43 391)	(39 245)	(43 391)
Atlikusī vērtība pārskata gada beigās	**31 664**	**24 266**	**31 664**	**24 266**

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.

Pamatlīdzekļu iegādes izmaksas veido iegādes cena, transportēšanas izmaksas, uzstādīšanas un citas tiešās izmaksas, kas attiecināmas uz iegādi vai ieviešanu. Pašu izveidotu pamatlīdzekļu izmaksas ietver materiālu izmaksas, pakalpojumu un darbaspēka izmaksas. Turpmākajos periodos radušās izmaksas tiek iekļautas aktīva uzskaites vērtībā vai arī atzītas kā atsevišķs aktīvs tikai tad, ja no tām ir sagaidāmi nākotnes ekonomiskie labumi koncernam vai mātessabiedrībai un aktīva izmaksas var ticami noteikt. Visas pārējās remonta un uzturēšanas izmaksas tiek iekļautas peļņas vai zaudējumu aprēķinā to rašanās brīdī.

Ja pamatlīdzekļa komponentēm (sastāvdaļām) ir atšķirīgi lietderīgās izmantošanas laiki un šo komponenšu (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 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 mātessabiedrībai 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 mātessabiedrība 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".

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

Pamatlīdzekļu uzskaites vērtības un to izmaiņas pa grupām, ieskaitot pārvērtēto kategoriju grupas, ir šādas:

EUR'000

	Koncerns							Mātessabiedrība					
	Zeme, ēkas un inženierbūves	Hidroelektrostaciju aktīvi	Sadales sistēmas elektrolīnijas 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
2020. gada 31. decembrī													
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	426 279	2 045 830	3 006 885	649 011	156 217	89 518	**6 373 740**	341 001	2 045 830	623 104	101 718	66 188	**3 177 841**
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(235 197)	(1 267 350)	(1 383 296)	(552 964)	(102 623)	(4 984)	**(3 546 414)**	(212 151)	(1 267 350)	(538 808)	(83 293)	(4 669)	**(2 106 271)**
Atlikusī vērtība	**191 082**	**778 480**	**1 623 589**	**96 047**	**53 594**	**84 534**	**2 827 326**	**128 850**	**778 480**	**84 296**	**18 425**	**61 519**	**1 071 570**
Gads, kas beidzās 2021. gada 31. decembrī													
Iegādāts	–	–	–	4 969	–	112 286	**117 255**	–	–	–	–	25 203	**25 203**
Ieguldīts pamatkapitālā	20	–	–	–	–	–	**20**	20	–	–	–	–	**20**
Pārgrupēts	10 457	23 096	83 272	7 285	14 320	(138 430)	**–**	7 442	23 096	7 205	5 553	(43 296)	**–**
Pārklasificēts (uz) / no ieguldījuma īpašumiem, neto	(3 182)	–	–	–	–	–	**(3 182)**	(692)	–	–	–	–	**(692)**
Pārklasificēts uz ilgtermiņa aktīvi pārdošanai	(27)	–	–	–	(78)	–	**(105)**	(20)	–	–	–	–	**(20)**
Norakstīts	(34)	(69)	(5 197)	(43)	(74)	(39)	**(5 456)**	(84)	(69)	(42)	(136)	(20)	**(351)**
Apvērsts aktīvu vērtības samazinājums (14 d l pielikums)	9 187	–	–	27 537	–	4 699	**41 423**	9 187	–	27 537	–	4 669	**41 393**
Nolietojums	(13 120)	(25 157)	(70 241)	(30 913)	(11 196)	–	**(150 627)**	(9 587)	(25 157)	(29 655)	(5 751)	–	**(70 150)**
Atlikusī vērtība 2021. gada 31. decembrī	**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**
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)**
Atlikusī 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													
Iegādāts	–	–	–	–	–	117 108	**117 108**	–	–	–	–	25 653	**25 653**
Ieguldīts pamatkapitālā	–	–	–	–	–	–	**–**	–	–	–	–	–	**–**
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) / no ieguldījuma īpašumiem, neto	(823)	–	–	–	–	–	**(823)**	(315)	–	–	–	–	**(315)**
Pārklasificēts uz ilgtermiņa aktīvi 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 d l 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)**
Atlikusī 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)**
Atlikusī 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**

Koncerns un mātessabiedrība 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.

2022. gada 31. decembrī pilnībā nolietoto, bet joprojām izmantoto pamatlīdzekļu sākotnējā vērtība ir 253 461 tūkstotis EUR (31/12/2021: 305 295 tūkstoši EUR) un mātessabiedrības pilnībā nolietoto, bet joprojām izmantoto pamatlīdzekļu sākotnējā vērtība ir 210 035 tūkstoši EUR (31/12/2021: 277 392 tūkstoši EUR).

2022. gadā mātessabiedrībā un koncernā ir kapitalizētas aizņēmumu procentu izmaksas 310 tūkstošu EUR apmērā (2021. gadā: 331 tūkstoši EUR) (11. pielikums). Aizņēmumu procentu izmaksu kapitalizācijas likme bija 1,43 % (2021. gadā: 1,45 %).

Informācija par koncernā ieķīlātiem pamatlīdzekļiem atklāta 23. I pielikumā.

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

b) Ieguldījuma īpašumi

Uzskaites politika

Ieguldījuma īpašumi ir zeme vai ēkas vai ēku daļas, kas ir koncerna vai mātessabiedrības 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. Sākotnēji ieguldījuma īpašumi tiek atzīti un pēc tam uzskaitīti 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.

EUR'000

	Koncerns						Mātessabiedrība					
	Ieguldījuma īpašumi iznomāšanai *		Ieguldījuma īpašumi, kas paredzēti atsavināšanai		Ieguldījuma īpašumi KOPĀ		Ieguldījuma īpašumi iznomāšanai *		Ieguldījuma īpašumi, kas paredzēti atsavināšanai		Ieguldījuma īpašumi KOPĀ	
	2022	**2021**	**2022**	**2021**	**2022**	**2021**	**2022**	**2021**	**2022**	**2021**	**2022**	**2021**
Sākotnējā vērtība gada sākumā	1 784	–	2 023	1 455	3 807	1 455	2 700	4 005	1 861	1 427	4 561	5 432
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(199)	–	(292)	(943)	(491)	(943)	(674)	(1 155)	(285)	(943)	(959)	(2 098)
Atlikusī vērtība gada sākumā	**1 585**	**–**	**1 731**	**512**	**3 316**	**512**	**2 026**	**2 850**	**1 576**	**484**	**3 602**	**3 334**
Pārklasificēts no / (uz) pamatlīdzekļiem citu uzņēmumu (16. pielikums)	–	1 597	823	1 585	823	3 182	–	(766)	315	1 458	315	692
Norakstīts	–	–	(31)	(18)	(31)	(18)	–	–	(1 678)	(18)	(1 678)	(18)
Pārdots	–	–	(1 799)	(348)	(1 799)	(348)	–	–	–	(348)	–	(348)
Aprēķinātā amortizācija	(12)	(12)	–	–	(12)	(12)	(17)	(58)	–	–	(17)	(58)
Atlikusī vērtība gada beigās	**1 573**	**1 585**	**724**	**1 731**	**2 297**	**3 316**	**2 009**	**2 026**	**213**	**1 576**	**2 222**	**3 602**
Sākotnējā vērtība gada beigās	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 gada beigās	(211)	(199)	(34)	(292)	(245)	(491)	(691)	(674)	(1)	(285)	(692)	(959)
Atlikusī vērtība gada beigās	**1 573**	**1 585**	**724**	**1 731**	**2 297**	**3 316**	**2 009**	**2 026**	**213**	**1 576**	**2 222**	**3 602**

* Sadales un pārvades sistēmai piekrītošais nekustamais īpašums un pamatlīdzekļi

Koncerns un mātessabiedrība piemēro izmaksu metodi, lai novērtētu ieguldījuma īpašumus. Zeme vai ēkas vai ēku daļas, kuras ir koncerna vai mātessabiedrības īpašumā un tiek izmantotas, lai iegūtu ieņēmumus no to iznomāšanas vai vērtības pieauguma, nekā lai izmantotu tās piegādājamo preču vai pakalpojumu ražošanai vai administratīviem mērķiem, vai arī pārdošanai komercdarbībā pieņemtajā kārtībā, atbilstoši koncerna vai mātessabiedrības vadības pieņemtajiem lēmumiem, sākotnēji tiek atzītas kā ieguldījuma īpašumi un uzskaitītas iegādes vērtībā, no kuras atskaitīts uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājuma zaudējumi.

c) 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:

EUR'000

	Koncerns		
	Pārvērtēto pamatlīdzekļu grupas		
	Hidroelektro-staciju aktīvi (mātes-sabiedrība)	Sadales sistēmas elektrolīnijas un elektro-iekārtas	KOPĀ pārvērtētie pamatlīdzekļi
PĀRVĒRTĒTĀ VĒRTĪBĀ			
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**
2021. gada 31. decembrī			
Pārvērtētā vērtība	2 044 719	3 031 424	5 076 143
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(1 268 369)	(1 400 001)	(2 668 370)
Atlikusī vērtība	**776 350**	**1 631 423**	**2 407 773**
IEGĀDES VĒRTĪBĀ			
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**
2021. gada 31. decembrī			
Sākotnējā vērtība	453 213	1 531 323	1 984 536
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(191 691)	(518 820)	(710 511)
Atlikusī vērtība	**261 522**	**1 012 503**	**1 274 025**

Hidroelektrostaciju aktīvi

Hidroelektrostaciju aktīvi tika pārvērtēti 2022.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 hidroelektrostacijas pamatlīdzekļa 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 2022. gadā pārvērtēto hidroelektrostaciju pamatlīdzekļu uzskaites vērtība palielinājās par 228 112 tūkstošiem EUR. Pamatlīdzekļu vērtības palielinājums 227 695 tūkstošu EUR apmērā, atzīts ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezervē pašu kapitāla sastāvā (skatīt 21. a pielikumu), savukārt pamatlīdzekļu vērtības palielinājums, kas apvērš iepriekš atzīto vērtības samazinājumu 417 tūkstošu EUR apmērā iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķina.

Aktīvu vērtēšanā izmantotā nominālā pirmsnodokļu diskonta likme ir 10,25 %. Ja pirmsnodokļu likme palielinātos par 0,5 %, tad pārvērtēto hidroelektrostaciju aktīvu vērtība samazinātos par 62 419 tūkstošiem EUR (2021: par 83 042 tūkstošiem EUR). Ja pirmsnodokļu likme samazinātos par 0,5 % tad pārvērtēto hidroelektrostaciju aktīvu vērtība palielinātos par 69 108 tūkstošiem EUR (2021: par 97 977 tūkstošiem EUR). Ja elektroenerģijas cenas palielinās par 5 %, tad aktīvu vērtība palielinās par 114 722 tūkstošiem EUR (2021: par 112 031 tūkstošiem EUR), ja cenas samazinās par 5%, tad aktīvu vērtības samazināsies par 114 722 tūkstošiem EUR (2021: par 112 031 tūkstošiem EUR).

Gada beigās AS "Latvenergo" vadība ir novērtējusi, ka inženierbūvju izmaksu pieaugums kopš iepriekšējās pārvērtēšanas pārsniedza 10 %, kā arī diskonta likmes un enerģijas cenas gada periodā ir būtiski pieaugušas. Paredzot, ka inženierbūvju būvniecības izmaksu pieaugums ilgstošā laika periodā varētu saglabāties būtisks un ilgstošs, procentu likmes, kas ietekmē diskonta likmes ir pakāpeniski pieaugušas un enerģijas cenas ir būtiski pieaugušas, kā rezultātā varētu būt būtiski lielāka hidroelektrostaciju vērtība, tad 2023. gada februārī mātessabiedrība ir uzsākusi pārvērtēšanas procesu. Ņemot vērā, ka pārvērtēšanas process ir komplekss un sarežģīts, pārvērtēšanā ir iesaistīti neatkarīgi, ārēji un sertificēti vērtēšanas eksperti.

Sadales sistēmas aktīvi

Sadales sistēmas elektroiekārtas tika pārvērtētas pēc stāvokļa uz 2020. gada 1. aprīli. Veicot elektroiekārtu pārvērtēšanu, vērtētājs izmantoja izmaksu pieeju un izvērtēja, kā mainījušās minēto pamatlīdzekļu aizstāšanas vai atjaunošanas izmaksu komponentes kopš iepriekšējās pārvērtēšanas. Pamatlīdzekļu apakšgrupu vērtības tika indeksētas pa izmaksu komponentēm.

Sadales sistēmas elektrolīnijas pārvērtētas pēc stāvokļa 2021. gada 1. janvārī, un pārvērtēšanas rezultāts atzīts 2020. gada finanšu pārskatos kā koriģējošs notikums.

Veicot elektrolīniju pārvērtēšanu, ārējais vērtētājs 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 ekstrēmus. Aizvietošanas izmaksu aprēķinā kontroltāmju izmaksu pozīcijas izcenotas atbilstoši tirgus cenām uz 2021. gada 1. janvāri.

2022. gada 31. decembrī AS "Sadales tīkls" vadība ir novērtējusi iekšējos un ārējos rādītājus, ka būtu nepieciešama pārvērtēšana. Šajā novērtējumā vispārējais būvniecības izmaksu un elektroiekārtu izmaksu cenu līmeņa pieaugums papildināts ar pieaugumu inflācijas un diskonta likmēs, kas pārsniedz koncerna grāmatvedības politikās noteiktos kritērijus, ir rādītāji, ka būtu jāveic aktīvu pārvērtēšanu. Pārbaudot aktīvu atgūstamo vērtību, AS "Sadales tīkls" vadība secināja, ka aktīvu patiesā vērtība būtiski neatšķiras no aktīvu uzskaites vērtības 2022. 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 2022.gada 31.decembri nav jāveic.

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

d) 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 plūsma 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 aktīviem, kas uzskaitīti pārvērtētajā vērtībā, tiek atzīti kā visaptverošie ienākumi ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves ietvaros, 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 mātessabiedrības 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, katra pārskata gada beigās tiek izvērtēti, lai noteiktu, vai ir bijuši notikumi vai apstākļu izmaiņas, kuru ietekmē uzkrājumi zaudējumiem no vērtības samazināšanās būtu jāpārskata. Apvērstais uzkrājumu samazinājums aktīviem, kas tiek uzskaitīti iegādes vērtībā, atskaitot nolietojumu un vērtības samazinājumu, tiek atzīts peļņas vai zaudējumu aprēķinā. Apvērstais 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 apvērstais 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 mātessabiedrība 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 mātessabiedrības pārskatā par finanšu stāvokli (28. pielikums) un lineāri attiecināma uz ieņēmumiem līdz nosacījumu izpildei atbalsta perioda laikā līdz 2028. gada 23. septembrim. Koncerns un mātessabiedrība peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā “Pārējie ieņēmumi” 2022. gadā bija atzinusi 23 990 tūkstošus EUR (2021. gadā: 23 990 tūkstošus EUR) (7. pielikums). Attiecīgi 137 450 tūkstoši EUR 2022. gada 31.decembrī (31/12/2021: 161 440 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 2022. gada 31. decembrī bija 28 607 tūkstošu EUR apmērā (31/12/2021: 26 527 tūkstoši EUR). Detalizētāka informācija ir sniegta zemāk. Attiecīgi AS “Latvenergo” TEC aktīvu vērtība ir novērtēta kā nākamo periodu ieņēmumu un nākotnes diskontēto naudas plūsmu summa 2022. gada 31.decembrī – 166 057 tūkstoši EUR (31/12/2021: 187 967 tūkstoši EUR).

Augstāk minēto aprēķinu ietekmē 2022. gadā AS “Latvenergo” TEC ir novērtēts vērtības samazināšanas apvērsums 6 230 tūkstošu EUR apmērā (2021. gadā: vērtības samazināšanās apvērsums 36 724 tūkstoši EUR) un atzīts atbilstoši aktīvu grupām: “Zeme, ēkas un inženierbūves” un “Tehnoloģiskās iekārtas un ierīces”. Vērtības samazināšanās apvērsums ir iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā “Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums”. Kopējais vērtības samazinājums 2022. gada 31. decembrī bija 199 181 tūkstotis EUR (31/12/2021: 205 411 tūkstoši).

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 2022. 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 2023. gada budžetu, noslēgtajiem uzturēšanas un iekārtu apkalpošanas līgumiem un ilgtermiņā prognozēto inflāciju 2 % apmērā. 2022. gadā izmantotā nominālā pirmsnodokļu diskonta likme ir 10,25 % (2021. gadā: 7,5 %). Aprēķina rezultātā iegūtā diskontētā nākotnes naudas plūsma pārskata gadā ir 28 607 tūkstoši EUR (2021. gadā: 26 527 tūkstoši 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 mātessabiedrība ir veikuši AS “Latvenergo” TEC patiesās vērtības testa jutīguma analīzi attiecībā pret pieņēmumu izmaiņām uz 2022. gada 31. decembri:

EUR'000

	Diskonta likme		Elektroenerģijas cena*		Dabasgāzes cena*		Inflācijas līmenis	
	pieaugums par 1pp	samazinā-jums par 1pp	pieau-gums par 10 %	samazi-nājums par 10 %	pieau-gums par 10 %	samazi-nājums par 10 %	pieau-gums par 1pp	samazi-nājums par 1pp
Iespējamās TEC aktīvu vērtības izmaiņas	(1 400)	1 500	45 900	(50 800)	(27 800)	25 500	(4 100)	3 900

* 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. Naudas plūsmu ģenerējošās vienības sastāv no sadales sistēmas aktīviem. Lai noteiktu lietošanas vērtību naudas plūsmu ģenerējošajai vienībai, diskontējot naudas plūsmu, izmantota nominālā pēcnodokļu diskonta tirgus likme.

Aktīvu vērtības noteikšanā izmantotie galvenie pieņēmumi	2022	2021
Diskonta likme	5,92 %	4,37 %
Ilgtermiņa izaugsmes temps, piemērots no 2033.gada*	2,0 %	1,8 %

* Makroekonomiskie pieņēmumi cenu indeksu izmaiņām saskaņā ar Finanšu ministrijas publicēto informāciju

Ģeopolitiskās situācijas saasināšanās pārskatā gadā radīja strauju inflācijas pieaugumu, materiālu cenu izmaiņas un procenta likmju kāpumu. Vērtības samazinājuma izvērtēšanā ņemtas vērā arī cenu prognozes galvenajām ieņēmumu un izmaksu plūsmām un no regulatora sniegtā apstiprinājuma – pieņēmumi saistībā ar kapitālieguldījumu plāniem. Ņemot vērā minētos faktorus aktīvu vērtības samazināšanās 2022. gadā netika atzīta (2021: netika atzīta). AS "Sadales tīkls" vadības pieņēmum ir balstīti uz informāciju, kas pieejama finanšu pārskata 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 2022. gada 31. decembri:

EUR'000

	Diskonta likme	
	pieaugums par 1pp	samazinājums par 1pp
Iespējamās sadales sistēmas aktīvu vērtības izmaiņas	Nav vērtības samazinājuma	Nav vērtības samazinājuma

AS "Sadales tīkls" vadība ir novērtējusi, ka citi rādītāji nav jūtīgi, jo atbilstoši normatīvajam regulējumam tie ir pilnībā atgūstami vai nu caur jauno tarifa projektu, vai ar regulatīvo kontu pašreizējā regulācijas periodā.

15. Noma

a) Tiesības lietot aktīvus un nomas saistības

Uzskaites politika

Līguma noslēgšanas brīdī koncerns un mātessabiedrība 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.

Nomnieks

Lai izvērtētu, vai līgums ir noma vai ietver nomu, koncerns un mātessabiedrība izvērtē, vai:
- līgums paredz identificējamā aktīva izmantošanu – aktīvs var tikt norādīts tieši vai netieši un tam ir jābūt fiziski nošķiramam vai jāatspoguļo visa aktīva kapacitāte no fiziski nošķirama aktīva. Ja piegādātājam ir nozīmīgas tiesības aizstāt aktīvu, aktīvs nav identificējams;
- koncernam un mātessabiedrībai ir tiesības gūt visus saimnieciskos labumus no identificējamā aktīva izmantošanas visā tā lietošanas periodā;
- koncernam un mātessabiedrībai ir tiesības noteikt identificējamā aktīva izmantošanas veidu. Koncernam un mātessabiedrībai ir tiesības noteikt izmantošanas veidu, kad tā var pieņemt lēmumu par to, kā un kādā nolūkā aktīvs tiks izmantots. Gadījumos, kad attiecīgi lēmumi par to, kā un kādā nolūkā aktīvs tiek izmantots, ir iepriekš noteikti, koncernam un mātessabiedrībai ir jāvērtē, vai tai ir tiesības darboties ar aktīvu vai koncerns un mātessabiedrība ir izstrādājusi aktīvu tādā veidā, kas iepriekš nosaka to, kā un kādā nolūkā aktīvs tiks izmantots.

Līguma, kas ietver nomas sastāvdaļu vai vairākas nomas sastāvdaļas, sākotnējā novērtēšanā vai atkārtotas novērtēšanas gadījumā, koncerns un mātessabiedrība attiecina uz katru nomas sastāvdaļu to relatīvo atsevišķo cenu.

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 tiek uzskaitītas pilnībā, nepiemērojot papildu atbrīvojumu.

Noma tiek atzīta kā tiesības lietot aktīvu un tam atbilstošās nomas saistības datumā, kad nomātais aktīvs ir pieejams koncernam un mātessabiedrībai 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 mātessabiedrība 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.

Tiesības lietot aktīvu un nomas saistības, kas izriet no nomas to sākotnējās piemērošanas datumā, tiek novērtēti atlikušo nomas maksājumu pašreizējā vērtībā, kas diskontēta, izmantojot nomā ietverto procentu likmi, ja šo likmi var viegli noteikt. Ja šo likmi nav iespējams viegli noteikt, nomnieks izmanto papildus procentu likmi. Nomas saistībās iekļauj šādu nomas maksājumu pašreizējo vērtību:
- fiksēti nomas maksājumi (ieskaitot pēc būtības fiksētos nomas maksājumus), atskaitot nomas veicināšanas maksājumus;
- mainīgie nomas maksājumi, kas ir atkarīgi no indeksa vai likmes;
- maksājumi, kas jāveic nomniekam saskaņā ar atlikušās vērtības garantijām;
- pirkšanas iespējas izmantošanas cena, ja ir pietiekams pamats uzskatīt, ka nomnieks izmantos šo iespēju;
- soda naudas maksājumi par nomas izbeigšanu, ja nomas termiņš atspoguļo to, ka nomnieks izmanto iespēju izbeigt nomu.

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 mātessabiedrība 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 mātessabiedrība ir noslēgusi vairākus līgumus par zemes un telpu nomu, kā arī ir noslēgusi sadarbības līgumu līdz 2028.gadam par kombinētā optiskā kabeļa (OPGW - *optical ground wire with dual function*) šķiedru nomu.

Koncerns un mātessabiedrība uzskaita tiesības lietot zemi, ēkas un inženierbūves.

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

Tiesības lietot aktīvus

EUR'000

	Koncerns	Mātessabiedrība
2020. gada 31. decembrī		
Sākotnējā vērtība	10 970	5 619
Uzkrātā amortizācija	(2 717)	(1 133)
Atlikusī vērtība	**8 253**	**4 486**
2021. gads		
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	1 925	1 723
Nolietojums	(1 866)	(1 066)
Atlikusī vērtība 2021. gada 31. decembrī	**8 312**	**5 143**
2021. gada 31. decembrī		
Sākotnējā vērtība	12 871	7 342
Uzkrātā amortizācija	(4 559)	(2 199)
Atlikusī vērtība	**8 312**	**5 143**
2022. gads		
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
Uzkrātā amortizācija	(6 258)	(3 370)
Atlikusī vērtība	**10 526**	**5 066**

Nomas saistības

EUR'000

	Koncerns	Mātessabiedrība
2020. gada 31. decembrī	**8 344**	**4 540**
tajā skaitā:		
- ilgtermiņa	6 783	3 734
- īstermiņa	1 561	806
2021. gads		
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	1 906	1 725
Atzīts nomas saistību samazinājums	(1 960)	(1 122)
Aktīvu nomas procentu izmaksas	138	83
2021. gada 31. decembrī	**8 428**	**5 226**
tajā skaitā:		
- ilgtermiņa	6 540	4 085
- īstermiņa	1 888	1 141
2022. gads		
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	4 261	1 094
Atzīts nomas saistību samazinājums	(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

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		Mātessabiedrība	
	2022	**2021**	**2022**	**2021**
Tiesību lietot aktīvu nolietojums (zeme, ēkas un inženierbūves)	2 047	1 866	1 171	1 066
Aktīvu nomas procentu izdevumi (iekļauti finanšu izmaksās)	136	138	80	83
Īstermiņa nomas izmaksas	90	84	48	54
Mainīgās nomas maksājumu izmaksas, kas netiek iekļautas nomas saistībās	31	–	31	–
KOPĀ nomas izmaksas	**2 304**	**2 088**	**1 330**	**1 203**

Koncerna un mātessabiedrības pārskatā par naudas plūsmām par gadu, kas beidzās 2022. gada 31. decembrī, nomas maksājumi koncernā 372 tūkstošu EUR apmērā (mātessabiedrībā: 505 tūkstošu EUR apmērā) veikti ar savstarpējo ieskaitu un iekļauti pamatdarbības naudas plūsmā apgrozāmā kapitālā izmaiņās (2021: koncernā 400 tūkstošu EUR un mātessabiedrībā 525 tūkstošu EUR apmērā). Pārējie samaksātie maksājumi par nomu koncernā 1 671 tūkstoša EUR apmērā (mātessabiedrībā: 649 tūkstošu EUR apmērā) ir iekļauti finansēšanas darbības (samaksātie maksājumi par nomu) un pamatdarbības (izdevumi procentu maksājumiem) naudas plūsmā (2021: koncernā 1 275 tūkstošu EUR apmērā un mātessabiedrībā 294 tūkstošu EUR apmērā).

c) Nomas maksas ieņēmumi

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātessabiedrība	
		2022	**2021**	**2022**	**2021**
Nomas maksas ieņēmumi (koncerns un mātessabiedrība ir iznomātājs)	6	1 977	1 999	3 357	3 410

Nākotnes minimālās saņemamās nomas maksas atbilstoši operatīvās nomas līgumiem pēc to termiņiem (koncerns un mātessabiedrība ir iznomātājs)

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2022	**2021**	**2022**	**2021**
– 1 gads vai mazāk	1 969	1 973	3 357	3 410
– 1–5 gadi	2 198	2 203	7 794	2 402
– virs 5 gadiem	1 486	1 602	1 486	1 602
KOPĀ saņemamās nomas maksas	**5 653**	**5 778**	**12 637**	**7 414**

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

16. Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

Mātessabiedrības līdzdalības daļas meitassabiedrībās un pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

Sabiedrība	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	31/12/2022		31/12/2021	
			Līdzdalības daļa, %	EUR'000	Līdzdalības daļa, %	EUR'000
Ieguldījumi meitassabiedrībās						
AS "Sadales tīkls"	Latvija	Elektroenerģijas sadale	100 %	641 450	100 %	641 450
SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs"	Latvija	Elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšana	100 %	40	100 %	40
Elektrum Eesti OÜ	Igaunija	Elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība	100 %	35	100 %	35
Elektrum Lietuva, UAB	Lietuva	Elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība	100 %	600	100 %	98
SIA Latvijas vēja parki	Latvija	Vēja parku attīstība un elektroenerģijas ražošana	80 %	1 600	–	–
SIA "Liepājas enerģija"	Latvija	Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošana un tirdzniecība	51 %	3 556	51 %	3 556
KOPĀ				**647 281**		**645 179**
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 mātessabiedrības līdzdalības daļas meitassabiedrībās un pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi				**647 320**		**645 218**

Koncerna ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

Sabiedrība	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	31/12/2022		31/12/2021	
			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				**40**		**40**

Koncernam pieder 48,15 % no AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" kapitāla daļām (mātessabiedrībai - 46,30 %). Tomēr koncerns un mātessabiedrība 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.

2022. 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

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2022	2021	2022	2021
Pārskata gada sākumā	**40**	**40**	**645 218**	**645 218**
Ieguldīti pamatkapitālā	–	–	2 102	–
Pārskata gada beigās	**40**	**40**	**647 320**	**645 218**

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

Finanšu informācijas kopsavilkums par meitassabiedrībām

EUR'000

	Pašu kapitāls		Pārskata gada peļņa		Mātessabiedrībai samaksātās dividendes*		Ieguldījuma daļas uzskaites vērtība	
Meitassabiedrības	**31/12/2022**	**31/12/2021**	**2022**	**2021**	**2022**	**2021**	**31/12/2022**	**31/12/2021**
Mātessabiedrības meitassabiedrības:								
AS "Sadales tīkls"	970 630	1 001 041	(20 415)	10 429	10 429	22 050	641 450	641 450
SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs"	40	40	–	–	–	–	40	40
Elektrum Eesti OÜ	1127	828	455	156	156	239	35	35
Elektrum Lietuva, UAB	956	(202)	656	(580)	–	77	600	98
SIA Latvijas vēja parki	1 809	–	(191)	–	–	–	1600	–
SIA "Liepājas enerģija"	14 469	13 193	1 276	1 393	–	2 612	3 556	3 556
	989 031	**1 014 900**	**(18 219)**	**11 398**	**10 585**	**24 978**	**647 281**	**645 179**
***Elektrum Eesti OÜ* līdzdalība meitassabiedrībās:**								
Kopā *Elektrum Eesti OÜ* līdzdalība meitassabiedrībās	**2 936**	**2 408**	**541**	**188**	**–**	**–**	**4 754**	**4 754**

* 2022. gadā no meitassabiedrībām saņemtas dividendes kā naudas līdzekļi 156 tūkstošu EUR apmērā un ar bezskaidras naudas norēķinu ieskaita veidā 10 429 tūkstošu EUR apmērā (2021. gadā: 2 928 tūkstošu EUR apmērā saņemtas kā naudas līdzekļi un ar bezskaidras naudas norēķinu ieskaita veidā 22 050 tūkstošu EUR apmērā)

Meitassabiedrībai *Elektrum Eesti OÜ* 2022. gada 31. decembrī bija ieguldījumi ar 100 % kapitāla līdzdalības daļu meitassabiedrībā *Energiaturu Võrguehitus OÜ* un SIA "Elektrum Latvija". *Energiaturu Võrguehitus OÜ* sniedz elektroenerģijas mikrotīkla pakalpojumus Igaunijā. 2021. gada 26. augustā *Elektrum Eesti OÜ* iegādājās 90 % līdzdalības *Energiaturu Võrguehitus OÜ* (10 % *Energiaturu Võrguehitus OÜ* akciju piederēja *SNL Energia 1 OÜ*, tāpēc kopējā koncerna līdzdalība bija 100 %), 100 % *SNL Energia 1 OÜ* un 100 % *Baltic Energy System OÜ*. 2022. gadā *Baltic Energy System OÜ* un *SNL 1 Energia OÜ* apvienojās ar meitassabiedrību *Energiaturu Võrguehitus OÜ.*

Finanšu informācijas kopsavilkums par nekontrolējošo līdzdalību

EUR'000

	Ilgtermiņa aktīvi		Apgrozāmie līdzekļi		Ilgtermiņa kreditori		Īstermiņa kreditori	
Meitassabiedrības nekontrolējošā līdzdalība	**31/12/2022**	**31/12/2021**	**31/12/2022**	**31/12/2021**	**31/12/2022**	**31/12/2021**	**31/12/2022**	**31/12/2021**
SIA "Latvijas vēja parki" (20%)	28	–	347	–	–	–	14	–
SIA "Liepājas enerģija" (49 %)	14 232	14 904	5 651	2 963	9 223	8 061	3 571	3 342

Biznesa apvienošana un īpašumtiesību iegūšana

2022. gada 22. jūlijā 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 divi miljoni eiro ar AS "Latvenergo" līdzdalību kopuzņēmumā 80% apmērā un AS "Latvijas valsts meži" līdzdalību 20% 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 svērto metodi, izņemot dabasgāzes krājumus Inčukalna pazemes gāzes krātuvē, kam pašizmaksa tiek aprēķināta, izmantojot FIFO metodi.

Krājumu pirkšanas izmaksas ietver pirkšanas cenu, ievedmuitu 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;

b) pārējiem 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		Mātessabiedrība	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Izejvielas un materiāli	18 888	17 978	1 084	847
Dabasgāze	241 588	115 461	241 588	115 461
Preces pārdošanai	12 802	3 896	3 259	754
Pārējie krājumi	16 585	8 121	16 055	8 059
Nepabeigtie ražojumi un pasūtījumi	5 128	–	–	–
Avansa maksājumi par krājumiem	2 027	47 786	469	46 901
Uzkrājumi izejvielām, materiāliem un pārējiem krājumiem	(1 380)	(1 110)	(869)	(735)
KOPĀ krājumi	**295 638**	**192 132**	**261 586**	**171 287**

Uzkrājumu izmaiņas izejvielām un materiāliem noliktavās ir iekļautas peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā "Izlietotās izejvielas un materiāli".

Krājumu uzkrājumu izmaiņas

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2022	2021	2022	2021
Pārskata gada sākumā	**1 110**	**991**	**735**	**607**
Izmaiņas iekļautas peļņas vai zaudējumu aprēķinā	270	119	134	128
Pārskata gada beigās	**1 380**	**1 110**	**869**	**735**

18. Parādi no līgumiem ar klientiem un citi debitori

Uzskaites politika

Parādi no līgumiem ar klientiem un citi debitori tiek iedalīti šādās grupās:

a) enerģijas (elektroenerģijas un dabasgāzes) un ar to saistīto pakalpojumu debitoru parādi, ieskaitot sadales sistēmas pakalpojumu debitorus,

b) siltumenerģijas debitoru parādi,

c) citi debitori (informācijas tehnoloģiju un telekomunikāciju pakalpojumu parādi, pieslēgumu maksas parādi un citi pakalpojumi),

d) meitassabiedrību parādi,

e) 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 mātessabiedrība 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 mātessabiedrība 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 mātessabiedrība 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 mātessabiedrība 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).

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

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Parādi ar SKZ izvērtējumu bez būtiska kredītriska pieauguma (darījuma partnera modelis)	59 630	37 995	46 609	16 837
Parādi ar mūža SKZ izvērtējumu pēc vienkāršotās pieejas (portfeļa modelis)	254 479	143 141	186 583	93 801
KOPĀ parādi no līgumiem ar klientiem	**314 109**	**181 136**	**233 192**	**110 638**

a) Parādi no līgumiem ar klientiem, neto

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Parādi no līgumiem ar klientiem:				
- par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	214 542	133 497	152 285	87 828
- par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	36 133	22 493	14 953	–
- par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	54 228	21 233	49 237	18 807
- citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	5 622	5 384	1 444	1 150
- citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	23 541	15 557	18 181	12 792
- meitassabiedrības (darījuma partnera modelis)	–	–	13 503	4 070
	334 066	**198 164**	**249 603**	**124 647**
Uzkrājumi parādu no līgumiem ar klientiem sagaidāmajiem kredītzaudējumiem:				
- par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	(17 642)	(14 748)	(15 938)	(13 621)
- par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	(18)	(28)	–	–
- par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	(448)	(361)	(422)	(343)
- citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	(1 823)	(1 864)	(23)	(20)
- citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	(26)	(27)	(20)	(22)
- meitassabiedrības (darījuma partnera modelis)	–	–	(8)	(3)
	(19 957)	**(17 028)**	**(16 411)**	**(14 009)**
Neto parādi no līgumiem ar klientiem:				
- par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	196 900	118 749	136 347	74 207
- par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	36 115	22 465	14 953	–
- par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	53 780	20 872	48 815	18 464
- citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	3 799	3 520	1 421	1 130
- citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	23 515	15 530	18 161	12 770
- meitassabiedrības (darījuma partnera modelis)	–	–	13 495	4 067
	314 109	**181 136**	**233 192**	**110 638**

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

		Koncerns						Mātessabiedrība					
		31/12/2022			31/12/2021			31/12/2022			31/12/2021		
Samaksas termiņa kavējums dienās	**SKZ likme**	**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 %	248 926	(543)	**248 383**	139 516	(301)	**139 215**	183 322	(418)	**182 904**	91 096	(209)	**90 887**
Kavē < 30 dienām	3 %	3 601	(108)	**3 493**	2 530	(76)	**2 454**	1 843	(55)	**1 788**	1 759	(53)	**1 706**
Kavē 30 – 59 dienas	20 %	1 930	(386)	**1 544**	901	(179)	**722**	1 493	(299)	**1 194**	711	(142)	**569**
Kavē 60 – 89 dienas	50 %	722	(361)	**361**	281	(138)	**143**	462	(231)	**231**	240	(120)	**120**
Kavē 90 – 179 dienas	60 %	1 079	(648)	**431**	428	(252)	**176**	713	(428)	**285**	296	(177)	**119**
Kavē 180 – 359 dienas	75 %	994	(745)	**249**	721	(541)	**180**	652	(489)	**163**	597	(448)	**149**
Kavē > 360 dienas	100 %	10 179	(10 179)	**–**	11 758	(11 758)	**–**	7 929	(7 929)	**–**	9 530	(9 530)	**–**
Individuāli izvērtēti	90 %	5 691	(5 673)	**18**	2 508	(2 257)	**251**	5 691	(5 673)	**18**	2 508	(2 257)	**251**
Maksātnespējīgie debitori*	100 %	1 270	(1 270)	**–**	1 471	(1 471)	**–**	861	(861)	**–**	1 048	(1 048)	**–**
KOPĀ		**274 392**	**(19 913)**	**254 479**	**160 114**	**(16 973)**	**143 141**	**202 966**	**(16 383)**	**186 583**	**107 785**	**(13 984)**	**93 801**

* 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

		Koncerns		Mātessabiedrība	
	Pielikums	**31/12/2022**	**31/12/2021**	**31/12/2022**	**31/12/2021**
Elektroenerģijas un ar to saistīto pakalpojumu klientu debitoru parādi		36 133	22 493	14 954	–
Sagaidāmie kredītzaudējumi elektroenerģijas un ar to saistīto pakalpojumu klientu debitoru parādiem		(18)	(28)	–	–
Citi parādi no līgumiem ar klientiem		23 541	15 557	18 180	12 792
Citu parādu no līgumiem ar klientiem sagaidāmie kredītzaudējumi		(26)	(27)	(20)	(22)
Meitassabiedrību parādi	29 b	–	–	11 070	3 787
Uzkrātie ieņēmumi no meitassabiedrībām	29 c	–	–	2 433	283
Sagaidāmie kredītzaudējumi meitassabiedrību parādiem	29 b	–	–	(8)	(3)
KOPĀ		**59 630**	**37 995**	**46 609**	**16 837**

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 mātessabiedrība nav pakļauta ievērojamai kredītriska koncentrācijas pakāpei attiecībā uz parādiem no līgumiem ar klientiem, jo koncernam un mātessabiedrībai ir liels klientu skaits, izņemot lielāko siltumenerģijas debitoru, kura neto parāds 2022. gada 31. decembrī bija 48 768 tūkstoši EUR (31/12/2021: 18 455 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		Mātessabiedrība	
	2022	**2021**	**2022**	**2021**
Pārskata gada sākumā	**17 028**	**44 269**	**14 009**	**41 005**
Pārskata gadā norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(2 372)	(30 094)	(2 284)	(29 679)
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	5 301	2 853	4 686	2 683
Pārskata gada beigās	**19 957**	**17 028**	**16 411**	**14 009**

b) Citi finanšu debitori (izvērtēti atbilstoši darījuma partnera modelim)

EUR'000

	Kredītriska pieauguma līmenis	Koncerns		Mātessabiedrība	
		31/12/2022	**31/12/2021**	**31/12/2022**	**31/12/2021**
Īstermiņa finanšu debitori:					
Aktīvos atzītie nesaņemtie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi*	1. līmenis	108	36 588	–	–
Nomas maksas parādi	1. līmenis	34	16	31	14
	3. līmenis	1	2	1	1
Citi īstermiņa finanšu debitori	1. līmenis	16 084	20 448	9 347	20 124
	3. līmenis	2 098	2 027	4 606	1 583
Citi uzkrātie ieņēmumi	1. līmenis	280	–	280	–
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	1. līmenis	(73)	(140)	(66)	(114)
	3. līmenis	(1 443)	(1 443)	(1 132)	(1 133)
Meitassabiedrību nomas maksas parādi (29. b pielikums)	1. līmenis	–	–	13	21
Citi meitassabiedrību finanšu debitori (29. b pielikums)	1. līmenis	–	–	21 037	21 196
Uzkrātie ieņēmumi no meitassabiedrībām (29. c pielikums)	1. līmenis	–	–	2 150	1 534
Uzkrājumi meitassabiedrību debitoru parādu sagaidāmajiem kredītzaudējumiem (29. b pielikums)	1. līmenis	–	–	(14)	(14)
KOPĀ citi finanšu debitori		**17 089**	**57 498**	**36 253**	**43 212**

* piemērojot aģenta uzskaites principu, aktīvos atzītie nesaņemtie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi tiek atzīti neto vērtībā kā starpība starp ienākumiem uz izmaksām, kas atzītas obligātā iepirkuma ietvaros

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

2022. gada 31. decembrī koncerns un mātessabiedrība nav pakļauta ievērojamai kredītriska koncentrācijas pakāpei attiecībā uz citiem finanšu debitoru parādiem, izņemot *Nasdaq Commodities* biržu, kuras neto parāds koncernam 2022. gada 31. decembrī bija 9 178 tūkstoši EUR (31/12/2021: 20 047 tūkstoši EUR) un koncerna saņemamo garantētās maksas par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu un aktīvos atzītajiem nesaņemtajiem obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumiem – 108 tūkstoši EUR (31/12/2021: 36 588 tūkstoši EUR). Citiem finanšu debitoriem uzkrājumi vērtības samazinājumam ir novērtēti individuāli un pamatojoties uz darījuma partnera modeli (4. pielikums).

c) Citi nefinanšu debitori

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	31/12/2022	**31/12/2021**	**31/12/2022**	**31/12/2021**
Ilgtermiņa nefinanšu debitori	482	2 544	482	441
Īstermiņa nefinanšu debitori:	432	2 242	198	2 190
KOPĀ nefinanšu debitori	**914**	**4 786**	**680**	**2 631**

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.

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	31/12/2022	**31/12/2021**	**31/12/2022**	**31/12/2021**
Nauda bankā	112 757	97 079	100 268	92 418
KOPĀ nauda un naudas ekvivalenti	**112 757**	**97 079**	**100 268**	**92 418**

Pašreizējā procentu likmju vidē norēķinu kontu atlikumi faktiski negūst procentu ienākumus. Ja naudas atlikumi bankās pārsniedz noteiktus limitus, bankas piemēro Eiropas Centrālās bankas depozītu likmi par kontu atlikumiem virs noteiktā limita.

Naudas bilances vērtība aptuveni atbilst to patiesajai vērtībai.

20. Akciju kapitāls

2022. gada 31. decembrī reģistrētais AS "Latvenergo" akciju kapitāls ir 790 368 tūkstoši EUR (31/12/2021: 790 368 tūkstoši EUR), un to veido 790 368 tūkstoši parasto akciju (31/12/2021: 790 368 tūkstoši) ar nominālvērtību 1 EUR katra (31/12/2021: 1 EUR). Visas akcijas ir pilnībā apmaksātas.

2021. gada 14. jūnijā, pamatojoties uz 2021. gada 26. februāra Latvijas Republikas Ministru kabineta rīkojumu Nr. 119 "Par valsts nekustamo īpašumu ieguldīšanu akciju sabiedrības "Latvenergo" pamatkapitālā", tika veikts mantisks ieguldījums akciju kapitālā ar nekustamo īpašumu 20 tūkstošu EUR apmērā (14. a pielikums).

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

21. Rezerves, dividendes un peļņa uz akciju

a) Rezerves

EUR'000

	Pielikums	Koncerns					Mātessabiedrība			
		Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerve	Risku ierobežošanas rezerve	Pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas rezerve	Citas rezerves	KOPĀ	Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerve	Risku ierobežošanas rezerve	Pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas rezerve	KOPĀ
Atlikums 2020. gada 31. decembrī		**1 171 154**	**(14 001)**	**(2 896)**	**110**	**1 154 367**	**781 773**	**(14 001)**	**(1 657)**	**766 115**
Pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	14 a	(13 329)	–	–	–	**(13 329)**	(3 724)	–	–	**(3 724)**
Ieņēmumi no pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas	27 a	–	–	1 098	–	**1 098**	–	–	121	**121**
Ieņēmumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	24 l	–	33 219	–	–	**33 219**	–	33 219	–	**33 219**
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)**
Ieņēmumi 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**

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

Mātessabiedrības akcionāram izmaksājamās dividendes tiek atspoguļotas kā saistības finanšu pārskatos periodā, kurā mātessabiedrības akcionārs dividendes ir apstiprinājis.

2022. gadā mātessabiedrības īpašniekiem pasludināto un izmaksājamo dividenžu apjoms par 2021. gadu bija 70 160 tūkstoši EUR jeb 0,08877 EUR par vienu akciju (2021. gadā par 2020. gadu: 98 246 tūkstoši EUR jeb 0,12431 EUR par vienu akciju).

Atbilstoši likumam "Par valsts budžetu 2023. gadam un budžeta ietvaru 2023., 2024. un 2025. gadam" AS "Latvenergo" maksājamo dividenžu paredzamais apjoms 2023. gadā (par 2022. pārskata gadu) ir 64 % jeb 134,0 miljoni EUR un aprēķinātais uzņēmumu ienākuma nodoklis 26,7 miljoni EUR. Lēmumu par peļņas izlietošanu un dividenžu apmēru pieņem AS "Latvenergo" akcionāru sapulce.

c) Peļņa uz akciju

Uzskaites politika

Koncerna un mātessabiedrības akciju kapitālu veido mātessabiedrības parastās vārda akcijas. Visas akcijas ir pilnībā apmaksātas.

Pamatpeļņa uz akciju ir aprēķināta, sadalot peļņu, kas attiecināma uz mātessabiedrības akcionāru, ar vidējo svērto 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		Mātessabiedrība	
	2022	**2021**	**2022**	**2021**
Uz mātessabiedrības akcionāru attiecināmā pārskata gada peļņa (tūkstošos EUR)	183 443	70 675	209 362	79 520
Vidējais svērtais akciju skaits (tūkstošos)	790 368	790 360	790 368	790 360
Pamatpeļņa uz vienu akciju (eiro)	0,232	0,089	0,265	0,101
Samazinātā peļņa uz vienu akciju (eiro)	0,232	0,089	0,265	0,101

22. Saistību izmaiņas, kas izriet no finansēšanas darbības

Izmaiņas nomas saistībās (15. pielikums):

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2022	**2021**	**2022**	**2021**
Atlikusī vērtība gada sākumā	**8 428**	**8 344**	**5 226**	**4 540**
Atzītas izmaiņas nomas līgumos, neto	4 261	1 906	1 094	1 725
Samaksātie maksājumi par nomu ar naudas norēķinu	(1 671)	(1 275)	(649)	(294)
Samaksātie maksājumi par nomu ar savstarpējo ieskaitu	(372)	(400)	(505)	(524)
Uzkrāto saistību izmaiņas	(107)	(285)	(80)	(304)
Atzītās procentu saistības	136	138	80	83
Atlikusī vērtība gada beigās	**10 675**	**8 428**	**5 166**	**5 226**

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

2022. gadā aizņēmumu kustība (23. pielikums) attiecas uz naudas plūsmām, izņemot uzkrāto, bet vēl nesamaksāto procentu izmaiņas. 2022. gadā koncernā ir palielinājums 2 161 tūkstoša EUR apmērā, mātessabiedrībā – palielinājums 2 087 tūkstošu EUR apmērā (2021. gadā: koncernā – samazinājums 239 tūkstošu EUR apmērā, mātessabiedrībā – samazinājums 238 tūkstošu EUR apmērā).

2022. gadā nākamo periodu ieņēmumus no Eiropas Savienības fondu finansējuma (28. pielikums) veido naudas kustība, izņemot peļņas vai zaudējumu aprēķinā iekļauto summu – koncernā 896 tūkstošu EUR apmērā un mātessabiedrībā 144 tūkstošu EUR apmērā (2021. gadā: koncernā – 873 tūkstoši EUR, mātessabiedrībā – 97 tūkstoši EUR).

23. Aizņēmumi

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	31/12/2022	**31/12/2021**	**31/12/2022**	**31/12/2021**
Ilgtermiņa aizņēmumu no finanšu institūcijām ilgtermiņa daļa	424 867	564 209	411 664	553 862
Emitēto parāda vērtspapīru (obligācijas) ilgtermiņa daļa	149 887	49 866	149 887	49 866
Kopā ilgtermiņa aizņēmumi no finanšu institūcijām	**574 754**	**614 075**	**561 551**	**603 728**
Ilgtermiņa aizņēmumu no finanšu institūcijām īstermiņa daļa	177 778	79 186	175 798	76 866
Emitēto parāda vērtspapīru (obligācijas) īstermiņa daļa	–	100 055	–	100 055
Overdrafti finanšu institūcijās	119 478	–	119 478	–
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem no finanšu institūcijām	2 161	495	2 047	455
Uzkrātās saistības emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksām	1 747	1 218	1 747	1 218
Kopā īstermiņa aizņēmumi no finanšu institūcijām	**301 164**	**180 954**	**299 070**	**178 594**
KOPĀ aizņēmumi no finanšu institūcijām	**875 918**	**795 029**	**860 621**	**782 322**
Īstermiņa aizņēmumi no saistītajām pusēm*	–	–	3 317	–
Kopā īstermiņa aizņēmumi	**301 164**	**180 954**	**302 387**	**178 594**
KOPĀ aizņēmumi	**875 918**	**795 029**	**863 938**	**782 322**

Izmaiņas aizņēmumos

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2022	**2021**	**2022**	**2021**
Pārskata gada sākumā	**795 029**	**743 199**	**782 322**	**733 392**
Saņemtie aizņēmumi no finanšu institūcijām	207 846	79 997	200 013	75 000
Atmaksātie aizņēmumi finanšu institūcijām	(129 118)	(77 928)	(123 801)	(75 830)
Ieņēmumi no parāda vērtspapīru (obligāciju) emisijas	100 000	50 000	100 000	50 000
Saņemti aizņēmumi no saistītajām pusēm*	–	–	3 317	–
Atmaksāti emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	(100 000)	–	(100 000)	–
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās aizņēmumiņiem no finanšu institūcijām	2 195	19	2 121	18
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) vērtības izmaiņas	(34)	(258)	(34)	(258)
Pārskata gada beigās	**875 918**	**795 029**	**863 938**	**782 322**

Aizņēmumu sadalījums pēc aizdevēju kategorijām

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	31/12/2022	**31/12/2021**	**31/12/2022**	**31/12/2021**
Starptautiskās finanšu institūcijas	273 306	286 304	273 306	286 304
Komercbankas	450 978	357 586	435 681	344 879
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	151 634	151 139	151 634	151 139
KOPĀ aizņēmumi no finanšu institūcijām	**875 918**	**795 029**	**860 621**	**782 322**
Saistītas puses*	–	–	3 317	–
KOPĀ aizņēmumi	**875 918**	**795 029**	**863 938**	**782 322**

* Līguma "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu" ietvaros uz 2022. gada 31. decembri AS "Latvenergo" bija īstermiņa aizņēmums no SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" 3 317 tūkstošu EUR apmērā (31/12/2021: 0), informācija atklāta 29. II pielikumā.

Aizņēmumu no finanšu institūcijām sadalījums pēc atmaksas termiņiem bez atvasināto finanšu instrumentu ietekmes uz procentu likmi

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	31/12/2022	**31/12/2021**	**31/12/2022**	**31/12/2021**
Ilgtermiņa un īstermiņa aizņēmumi ar fiksētu procentu likmi:				
- 1 gads vai mazāk (ilgtermiņa aizņēmumu īstermiņa daļa)	1 747	101 273	1 747	101 273
- 1–5 gadi	100 000	–	100 000	–
- virs 5 gadiem	49 887	49 866	49 887	49 866
KOPĀ aizņēmumi ar fiksētu procentu likmi	**151 634**	**151 139**	**151 634**	**151 139**
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)	179 704	79 660	177 610	77 300
- 1–5 gadi	303 329	413 279	293 199	405 750
- virs 5 gadiem	121 559	150 951	118 486	148 133
KOPĀ aizņēmumi ar mainīgo procentu likmi	**724 284**	**643 890**	**708 987**	**631 183**
KOPĀ aizņēmumi	**875 918**	**795 029**	**860 621**	**782 322**

Aizņēmumu sadalījums pēc pārcenošanas termiņa, ieskaitot atvasināto finanšu instrumentu ietekmi

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	31/12/2022	**31/12/2021**	**31/12/2022**	**31/12/2021**
- 1 gads vai mazāk	606 983	600 401	591 686	587 695
- 1–5 gadi	219 048	69 762	219 048	69 762
- virs 5 gadiem	49 887	124 866	49 887	124 865
KOPĀ aizņēmumi	**875 918**	**795 029**	**860 621**	**782 322**

2022. gada 31. decembrī un 2021. gada 31. decembrī koncernam un mātessabiedrībai 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 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 prasa līdzīga kredītreitinga pakāpes uzņēmumiem, tāpēc šādu aizņēmumu pārvērtēšana patiesajā vērtībā nerada būtiskas izmaiņas.

Koncerna un mātessabiedrības nomas saistības atspoguļotas 15. pielikumā.

I) Ķīlas

2022. gada 31. decembrī koncerns un mātessabiedrība savus aktīvus aizņēmumu nodrošināšanai nav ieķīlājuši, izņemot SIA "Liepājas enerģija" maksimāli nodrošināto aktīvu ķīlu 28 miljonu EUR apmērā (31/12/2021: ķīlu 29 miljoni EUR) kā to īstermiņa un ilgtermiņa aizņēmumu nodrošinājumu. Pārskata gada beigās ir ieķīlāti pamatlīdzekļi to atlikušajā vērtībā 21 miljona EUR apmērā un debitoru prasījumu tiesības 7 miljonu EUR apmērā (31/12/2021: attiecīgi – 26 miljonu EUR un 3 miljonu EUR apmērā).

II) Neizmantotās aizņēmumu summas

2022. gada 31. decembrī noslēgto, bet neizmantoto aizņēmumu summa ir 200 miljoni EUR (31/12/2021: 35 miljoni EUR).

2022. gada 31. decembrī koncerns bija noslēdzis septiņus overdrafta līgumus par kopējo nosacīto summu 296 miljoni EUR (31/12/2021: divi overdrafta līgumi par 63 miljoniem EUR), no kuriem mātessabiedrība bija noslēgusi piecus overdrafta līgumus par kopējo nosacīto summu 290 miljoni EUR (31/12/2021: viens overdrafta līgums par 60 miljoniem EUR). Attiecībā uz visiem overdrafta līgumiem ir izpildīti visi noteiktie to saņemšanas nosacījumi. Pārskata gada beigās koncerns no kredītlīnijām bija izmantojis 123,3 miljonus EUR, no kurām 119,5 miljonus EUR bija izmantojusi Mātessabiedrība.

III) Vidējā svērtā efektīvā procentu likme

Pārskata gadā ilgtermiņa aizņēmumu vidējā svērtā efektīvā procentu likme (ņemot vērā procentu mijmaiņas darījumus) bija 1,20 % (2021. gadā: 1,18 %), īstermiņa aizņēmumu no kredītiestādēm vidējā svērtā efektīvā procentu likme bija 0,48 % (2021 gadā: 0,67 %). 2022. gada 31. decembrī Koncernā procentu likmes koncerna ilgtermiņa aizņēmumiem eiro bija 6 mēnešu EURIBOR+ 0,69 % (31/12/2021: +0,72 %) un AS "Latvenergo" – 6 mēnešu EURIBOR+ 0,68 % (31/12/2021: +0,72 %). 2022. gada 31. decembrī koncerns bija noslēdzis procentu likmju mijmaiņas darījumus par kopējo nosacīto pamatsummu 133,3 miljonu EUR apmērā (31/12/2021: 169,0 miljonu EUR), un šajos darījumos tika fiksētas procentu likmes ar sākotnējo fiksēšanas ilgumu uz 7 līdz 10 gadiem.

IV) Emitētie un neatmaksātie parāda vērtspapīri (obligācijas)

Mātessabiedrība (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 pēc pārskata gada beigām 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). 2022. gada 31. decembrī kopējais atlikušo emitēto obligāciju apmērs pēc nominālvērtības ir 150 miljoni EUR (31/12/2021: 150 miljoni EUR). Visas emitētās obligācijas tiek kotētas *NASDAQ Baltic* vērtspapīru biržā. Pārskata gada beigās emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas) ir uzrādīti to amortizētajās izmaksās.

2022. gada 31. decembrī obligāciju atlikusī amortizētā bilances vērtība pārsniedz to patieso vērtību par 22.7 miljoniem EUR (31/12/2021: obligāciju patiesā vērtība pārsniedza to atlikušo amortizēto bilances vērtību par 545 tūkstošiem 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 mātessabiedrība 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 mātessabiedrība 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 mātessabiedrība lieto ar droši paredzamiem nākotnes darījumiem un atsevišķiem aizņēmumiem ar mainīgajām likmēm saistītus noteikta riska ierobežošanas atvasinātos finanšu instrumentus. Koncerns un mātessabiedrība 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).

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 postenī "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 jebkādus pašu kapitālā uzkrātos zaudējumus vai peļņu turpina uzskaitīt pašu kapitālā līdz brīdim, kad darījums kuram veikta riska ierobežošana tiek atzīts peļņas vai zaudējumu aprēķinā.

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

I) Atvasināto finanšu instrumentu klasifikācija un to patiesās vērtības

EUR'000

	Pielikums	Koncerns 31/12/2022 Aktīvi	Koncerns 31/12/2022 Saistības	Koncerns 31/12/2021 Aktīvi	Koncerns 31/12/2021 Saistības	Mātessabiedrība 31/12/2022 Aktīvi	Mātessabiedrība 31/12/2022 Saistības	Mātessabiedrība 31/12/2021 Aktīvi	Mātessabiedrība 31/12/2021 Saistības
Procentu likmju mijmaiņas darījumi	24 II	10 279	–	–	(4 312)	10 279	–	–	(4 312)
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	24 III	450	(120 520)	25 735	(14 208)	450	(120 520)	25 466	(14 208)
Nākotnes valūtas mijmaiņas darījumi	24 IV	–	(1 499)	–	–	–	(1 499)	–	–
KOPĀ atvasināto finanšu instrumentu patiesā vērtība		**10 729**	**(122 019)**	**25 735**	**(18 520)**	**10 729**	**(122 019)**	**25 466**	**(18 520)**

EUR'000

	Koncerns 31/12/2022 Assets	Koncerns 31/12/2022 Liabilities	Koncerns 31/12/2021 Assets	Koncerns 31/12/2021 Liabilities	Mātessabiedrība 31/12/2022 Assets	Mātessabiedrība 31/12/2022 Liabilities	Mātessabiedrība 31/12/2021 Assets	Mātessabiedrība 31/12/2021 Liabilities
Ilgtermiņa	8 131	–	–	(2 332)	8 131	–	–	(2 332)
Īstermiņa	2 598	(122 019)	25 735	(16 188)	2 598	(122 019)	25 466	(16 188)
KOPĀ atvasināto finanšu instrumentu patiesā vērtība	**10 729**	**(122 019)**	**25 735**	**(18 520)**	**10 729**	**(122 019)**	**25 466**	**(18 520)**

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

EUR'000

	Pielikums	Koncerns 2022	Koncerns 2021	Mātessabiedrība 2022	Mātessabiedrība 2021
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā	**8**				
Procentu likmju mijmaiņas darījumi	11 a	1 074	316	1 074	316
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	8	(10 096)	(13 373)	(9 827)	(13 642)
		(9 022)	**(13 057)**	**(8 753)**	**(13 326)**
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	**21 a**				
Procentu likmju mijmaiņas darījumi	24 II	13 517	4 876	13 517	4 876
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	24 III	(121 501)	28 336	(121 501)	28 336
Nākotnes valūtas mijmaiņas darījumi	24 IV	(1 499)	7	(1 499)	7
		(109 483)	**33 219**	**(109 483)**	**33 219**
KOPĀ zaudējumi no patiesās vērtības izmaiņām		**(118 505)**	**20 162**	**(118 236)**	**19 893**

II) Procentu likmju mijmaiņas darījumi

2022. gada 31. decembrī koncernā un mātessabiedrībā noslēgto procentu likmju mijmaiņas darījumu apjoms pēc nosacītajām pamatsummām ir 133 miljoni EUR (31/12/2021: EUR 169 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. 2022. gada 31. decembrī noslēgto procentu likmju mijmaiņas darījumu fiksētās likmes ir robežās no 0,087 % līdz 1,979 % (31/12/2021: no 0,087 % līdz 1,979 %).

Pārskata gada beigās visi procentu likmju mijmaiņas darījumi ar nosacīto pamatsummu 133 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 (31/12/2021: 100 % no visiem darījumiem ar nosacīto pamatsummu 169 miljoni EUR apmērā). Visi darījumi noslēgti kā naudas plūsmas riska ierobežošanas instrumenti. Veicot prospektīvo un retrospektīvo testēšanu ir konstatēta neefektīvā daļa 1,1 miljonu EUR apmērā (2021: 0,3 miljonu EUR apmērā), kas atzīta peļņas vai zaudējumu aprēķina posteņos.

Procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņas

EUR'000

	Koncerns 2022 Aktīvi	Koncerns 2022 Saistības	Koncerns 2021 Aktīvi	Koncerns 2021 Saistības	Mātessabiedrība 2022 Aktīvi	Mātessabiedrība 2022 Saistības	Mātessabiedrība 2021 Aktīvi	Mātessabiedrība 2021 Saistības
Patiesā vērtība pārskata gada sākumā	**–**	**(4 312)**	**–**	**(9 504)**	**–**	**(4 312)**	**–**	**(9 504)**
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā	–	1 074	–	316	–	1 074	–	316
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	10 279	3 238	–	4 876	10 279	3 238	–	4 876
Patiesā vērtība pārskata gada beigās	**10 279**	**–**	**–**	**(4 312)**	**10 279**	**–**	**–**	**(4 312)**

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. 2022. gada 31. decembrī 36 % (31/12/2021: 37 %) no koncerna aizņēmumiem un 36 % (31/12/2021: 38 %) no mātessabiedrības aizņēmumiem bija ar fiksētu procentu likmi (ņemot vērā procentu likmju mijmaiņas darījumu iespaidu), un vidējais svērtais fiksētās procentu likmes periods koncernam bija 1,8 gadi, mātessabiedrībai – 1,9 gadi (2021. gadā: 1,5 gadi periods koncernam un mātessabiedrībai).

III) Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi

2022. gada 31. decembrī koncernam un mātessabiedrībai ir noslēgti 12 elektroenerģijas nākotnes līgumi (31/12/2021: 44 līgumi) par kopējo elektrības pārdošanas apjomu 70 080 MWh (31/12/2020: 899 324 MWh) un nosacīto vērtību 8 miljonu EUR apmērā (31/12/2021: 63 miljoni EUR). Elektroenerģijas nākotnes līgumi ir noslēgti uz termiņiem no viena mēneša līdz vienam ceturksnim ar termiņa beigšanās datumu periodā no 2023. gada 1. janvāra līdz 31. decembrim. 2022. gada 31. decembrī koncerns un mātessabiedrība ir noslēgusi 48 dabasgāzes cenas mijmaiņas darījumus (31/12/2021: 37 darījumus) par kopējo dabasgāzes iepirkuma apjomu 1 162 000 MWh (31/12/2021: 3 067 000 MWh) un nosacīto vērtību 218 miljonu EUR apmērā (31/12/2021: 121 miljoni EUR). Dabasgāzes cenas mijmaiņas darījumi ir noslēgti uz termiņu viens mēnesis ar termiņa beigšanās datumu laika periodā no 2023. gada 1. janvāra. līdz 31. decembrim.

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

Koncerns un mātessabiedrība slēdz elektroenerģijas nākotnes līgumus *Nasdaq Commodities* biržā, kā arī slēdz dabasgāzes nākotnes darījumus arī ar citiem darījumu partneriem. Elektroenerģijas nākotnes līgumi tiek slēgti elektroenerģijas cenas riska ierobežošanas nolūkos, lai fiksētu cenu *Nord Pool* elektroenerģijas biržā realizējamajai elektroenerģijai. Dabasgāzes cenas mijmaiņas darījumi tiek slēgti dabasgāzes cenas riska ierobežošanas nolūkos, lai fiksētu cenu dabasgāzes iepirkumiem vairumtirdzniecībā ar fizisku piegādi.

2022. gada 31. decembrī 31 dabasgāzes cenas mijmaiņas darījumi par kopējo apjomu 934 000 MWh ir noslēgti atbilstoši risku ierobežošanas uzskaites prasībām (31/12/2021: 23 darījumi par 1 387 000 MWh), un tiem veikta atbilstoša novērtēšana un retrospektīva testēšana, lai noteiktu to efektivitāti riska ierobežošanas periodā. Darījumiem, kuri ir efektīvi, patiesās vērtības izmaiņu ieņēmumi iekļauti visaptverošajos ienākumos.

Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņas EUR'000

		Koncerns				Mātessabiedrība			
		2022		2021		2022		2021	
	Pielikums	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesā vērtība pārskata gada sākumā		**25 735**	**(14 208)**	**1 557**	**(4 993)**	**25 466**	**(14 208)**	**1 557**	**(4 993)**
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā	8	181	(10 277)	(785)	(12 588)	450	(10 277)	(1 054)	(12 588)
Iekļauts visaptverošajos ienākumos		(25 466)	(96 035)	24 963	3 373	(25 466)	(96 035)	24 963	3 373
Patiesā vērtība pārskata gada beigās		**450**	**(120 520)**	**25 735**	**(14 208)**	**450**	**(120 520)**	**25 466**	**(14 208)**

IV) Nākotnes valūtas mijmaiņas darījumi

2022. gada laikā ir noslēgti vairāki EUR/USD nākotnes ārvalstu valūtu maiņas darījumi, lai ierobežotu 2022. gadā noslēgtā dabasgāzes iegādes līgumā plānoto maksājumu ASV dolāros valūtas risku. 2022. gada 31. decembrī mātessabiedrība ir noslēgti pieci valūtas nākotnes darījumi par 153 482 tūkstošiem ASV dolāriem ar izpildes datumu 2023.gada 22. februārī un 26.aprīlī (31/12/2021: 0).

Nākotnes valūtas mijmaiņas līgumu patiesās vērtības izmaiņas EUR'000

	Koncerns				Mātessabiedrība			
	2022		2021		2022		2021	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesā vērtība pārskata gada sākumā	**–**	**–**	**–**	**(7)**	**–**	**–**	**–**	**(7)**
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	–	(1 499)	–	7	–	(1 499)	–	7
Patiesā vērtība pārskata gada beigās	**–**	**(1 499)**	**–**	**–**	**–**	**(1 499)**	**–**	**–**

25. Patiesās vērtības un to novērtēšana

Uzskaites politika

Koncerns un mātessabiedrība 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 likvīdos 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.

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

Patiesās vērtības noteikšanai izmantotās metodes un pieņēmumi ir atklāti 4. i) pielikumā.

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

Aktīvu patiesās vērtības novērtēšanas hierarhijas kvantitatīvie rādītāji pārskata gada beigās

EUR'000

Aktīvu veids	Pielikums	Koncerns – Patiesās vērtības novērtējums: Kotētās tirgus cenas (1. līmenis)	Koncerns – Patiesās vērtības novērtējums: Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)	Koncerns – Patiesās vērtības novērtējums: Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)	Koncerns – KOPĀ	Mātessabiedrība – Patiesās vērtības novērtējums: Kotētās tirgus cenas (1. līmenis)	Mātessabiedrība – Patiesās vērtības novērtējums: Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)	Mātessabiedrība – Patiesās vērtības novērtējums: Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)	Mātessabiedrība – KOPĀ
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**
Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:									
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 meitassabiedrībā									
- 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**
2021. gada 31. decembrī									
Patiesajā vērtībā novērtētie aktīvi									
Pārvērtētie pamatlīdzekļi	14 c	–	–	2 407 773	**2 407 773**	–	–	776 350	**776 350**
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	16	–	–	40	**40**	–	–	39	**39**
Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:									
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	24	–	25 735	–	**25 735**	–	25 466	–	**25 466**
Aktīvi, kuri atklāti patiesajā vērtībā									
Ieguldījumu īpašumi	14 b	–	–	3 316	**3 316**	–	–	3 602	**3 602**
Pārējie finanšu ieguldījumi	22								
Aizdevumi meitassabiedrībām									
- ar mainīgām procentu likmēm	29 e	–	–	–	**–**	–	172 313	–	**172 313**
- ar fiksētām procentu likmēm	29 e	–	–	–	**–**	–	534 065	–	**534 065**
Īstermiņa finanšu debitori	18 a, b	–	–	238 634	**238 634**	–	–	153 850	**153 850**
Nauda un tās ekvivalenti	19	–	97 079	–	**97 079**	–	92 418	–	**92 418**

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

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

Saistību patiesās vērtības novērtēšanas hierarhijas kvantitatīvie rādītāji pārskata gada beigās:

EUR'000

Saistību veids	Pielikums	Koncerns: Patiesās vērtības novērtējums: Kotētās tirgus cenas (1. līmenis)	Koncerns: Patiesās vērtības novērtējums: Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)	Koncerns: Patiesās vērtības novērtējums: Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)	Koncerns: KOPĀ	Mātessabiedrība: Patiesās vērtības novērtējums: Kotētās tirgus cenas (1. līmenis)	Mātessabiedrība: Patiesās vērtības novērtējums: Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)	Mātessabiedrība: Patiesās vērtības novērtējums: Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)	Mātessabiedrība: KOPĀ
2022. gada 31. decembrī									
Patiesajā vērtībā novērtētās saistības									
Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:									
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	24	–	120 520	–	**120 520**	–	120 520	–	**120 520**
Nākotnes valūtas 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**
2021. gada 31. decembrī									
Patiesajā vērtībā novērtētās saistības									
Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:									
Procentu likmju mijmaiņas darījumi	24	–	4 312	–	**4 312**	–	4 312	–	**4 312**
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	24	–	14 208	–	**14 208**	–	14 208	–	**14 208**
Saistības, kuras atklātas patiesajā vērtībā									
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	23	–	151 139	–	**151 139**	–	151 139	–	**151 139**
Aizņēmumi no finanšu institūcijām	23	–	643 890	–	**643 890**	–	631 183	–	**631 183**
Parādi piegādātājiem un citas finanšu saistības	26	–	–	163 946	**163 946**	–	–	166 516	**166 516**

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

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

Turpmāk ir atklāts koncerna un mātessabiedrības finanšu instrumentu veidu salīdzinājums pēc to novērtēšanas uzskaites vērtībās un patiesajās vērtībās, izņemot tos instrumentus, kuru uzskaites vērtības aptuveni atbilst to patiesajām vērtībām:

EUR'000

	Koncerns: Uzskaites vērtība: 31/12/2022	Koncerns: Uzskaites vērtība: 31/12/2021	Koncerns: Patiesā vērtība: 31/12/2022	Koncerns: Patiesā vērtība: 31/12/2021	Mātessabiedrība: Uzskaites vērtība: 31/12/2022	Mātessabiedrība: Uzskaites vērtība: 31/12/2021	Mātessabiedrība: Patiesā vērtība: 31/12/2022	Mātessabiedrība: Patiesā vērtība: 31/12/2021
Finanšu aktīvi								
Aizdevumi saistītajām pusēm ar fiksētām likmēm	–	–	–	–	446 571	534 065	414 187	545 297
Finanšu saistības								
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	151 634	151 139	128 948	151 683	151 634	151 139	128 948	151 683

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.

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

26. Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem

EUR'000

	Pielikums	Koncerns 31/12/2022	Koncerns 31/12/2021	Mātessabiedrība 31/12/2022	Mātessabiedrība 31/12/2021
Finanšu saistības:					
Parādi par materiāliem un pakalpojumiem		38 750	60 945	17 794	29 672
Parādi par elektroenerģiju un dabasgāzi		20 642	78 053	1 489	57 297
Parādi saistītajām pusēm	29 b	8 191	10 969	24 026	30 541
Uzkrātās saistības		27 204	10 889	21 351	5 832
Uzkrātās saistības saistītajām pusēm	29 d	–	327	31 191	41 359
Pārējās īstermiņa finanšu saistības		13 024	2 767	4 051	1 816
KOPĀ finanšu saistības		**107 811**	**163 950**	**99 902**	**166 517**
Nefinanšu saistības:					
Valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un pārējie nodokļi		38 418	12 405	27 159	4 095
Līgumsaistības		15 707	9 822	5 368	4 289
Pārējās īstermiņa saistības		3 338	2 841	1 339	1 160
KOPĀ nefinanšu saistības		**57 463**	**25 068**	**33 866**	**9 544**
KOPĀ parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem		**165 274**	**189 018**	**133 768**	**176 061**

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 mātessabiedrībai 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.

Pārskatā par finanšu stāvokli uzkrājumi tiek uzrādīti, iespējami precīzi nosakot to izdevumu summu, kas būtu nepieciešama, lai dzēstu saistības pārskata par finanšu stāvokli beigu datumā. Uzkrājumi tiek izmantoti tikai tiem izdevumiem, attiecībā uz kuriem uzkrājumi tika sākotnēji atzīti, un uzkrājumi tiek samazināti gadījumā, ja iespējamā resursu aizplūde vairs nav paredzama.

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.

EUR'000

	Koncerns 31/12/2022	Koncerns 31/12/2021	Mātessabiedrība 31/12/2022	Mātessabiedrība 31/12/2021
Ilgtermiņa:				
- pēcnodarbinātības pabalsti (atzīti peļņas vai zaudējumu aprēķinā)	14 413	13 623	6 395	6 040
- pēcnodarbinātības pabalsti (atzīti pašu kapitālā)	1 153	1 798	1 157	1 367
	15 566	**15 421**	**7 552**	**7 407**
Īstermiņa:				
- darba attiecību izbeigšanas pabalsti	–	311	–	133
	15 566	**15 732**	**7 552**	**7 540**

a) Uzkrājumi pēcnodarbinātības pabalstiem

Uzskaites politika

Koncerns un mātessabiedrība 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 pārrēķina noteiktās pabalstu saistības, izmantojot plānotās vienības kredītmetodi.

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 mātessabiedrība izmanto plānoto vienību kredītmetodi, 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 mātessabiedrības pēcnodarbinātības pabalstu saistības. Koncerns un mātessabiedrība 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 balstītiem 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.

EUR'000

	Pielikums	Koncerns 2022	Koncerns 2021	Mātessabiedrība 2022	Mātessabiedrība 2021
Pārskata gada sākumā		**15 421**	**15 698**	**7 407**	**7 233**
Kārtējās darba izmaksas		1 029	1 485	497	672
Procentu izmaksas		511	145	246	67
Izmaksātie pēcnodarbinātības pabalsti		(750)	(809)	(388)	(444)
(Ienākumi) / zaudējumi aktuāra pieņēmumu izmaiņu rezultātā	21 a	(645)	(1 098)	(210)	(121)
Pārskata gada beigās		**15 566**	**15 421**	**7 552**	**7 407**

Kopējie izveidotie un norakstītie uzkrājumi ir iekļauti peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā "Personāla izmaksas" kā valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un citi Darba koplīgumā noteiktie pabalsti (9. pielikums).

EUR'000

	Pielikums	Koncerns 2022	Koncerns 2021	Mātessabiedrība 2022	Mātessabiedrība 2021
Pārskata gada sākumā		**15 421**	**15 698**	**7 407**	**7 233**
Izmaiņas iekļautas visaptverošo ienākumu pārskatā	21 a	(645)	(1 098)	(210)	(121)
Izmaiņas iekļautas peļņas vai zaudējumu aprēķinā		790	821	355	295
Pārskata gada beigās		**15 566**	**15 421**	**7 552**	**7 407**

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

Diskonta likme, ar kuru diskontēti pēcnodarbinātības pabalstu pienākumi, 2022. gadā noteikta 3,32 % apmērā (2021. gadā: 0,92 %), ņemot vērā vidējo svērto bezriska diskonta likmi no EIOPA, Latvijas valsts vērtspapīru tirgus likmi un EURBMK 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 6,0 % apmērā (2021. gadā: 3,0 %). 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:

EUR'000

Pieņēmumi	Novērtēšanas datums	Koncerns						Mātessabiedrība					
		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	31/12/2022	1,779	(1,483)	1,737	(1,477)	1,936	(1,625)	799	(664)	780	(661)	869	(727)
	31/12/2021	1 866	(1 677)	1 966	(1 650)	2 184	(1 807)	830	(744)	874	(732)	972	(801)

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 2023. gada 31. decembrī.

Sagaidāmās iemaksas pēcnodarbinātības pabalstu plānā par gadu, kas beidzās 2022. gada 31. decembrī, ir 4,7 miljoni EUR.

Vidējais svērtais ilgums noteiktajām pabalstu saistībām ir 19,94 gadi (2021. gadā: 19,80 gadi).

EUR'000

		Koncerns				Mātessabiedrība			
		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
Noteiktās pabalstu saistības	31/12/2022	2 454	2 780	10 332	**15 566**	1 755	1 340	4 457	**7 552**
	31/12/2021	1 947	2 405	11 069	**15 421**	1 532	1 064	4 811	**7 407**

b) Uzkrājumi darba attiecību izbeigšanas pabalstiem

Uzskaites politika

Darba attiecību izbeigšanas pabalsti tiek novērtēti saskaņā ar SGS Nr. 19 un ir izmaksājami darbiniekiem, ar kuriem koncerna sabiedrība pārtrauc darba attiecības pirms noteiktā pensionēšanās datuma, vai ja darbinieks pieņem brīvprātīgu atlaišanu apmaiņā pret šiem pabalstiem. Koncerns un mātessabiedrība atzīst darba attiecību izbeigšanas pabalstus pirms šādiem datumiem: (a) kad koncerna sabiedrība vairs nevar atsaukt šo pabalstu piedāvājumu; un (b) kad koncerna sabiedrība atzīst pārstrukturēšanas izmaksas atbilstoši SGS Nr. 37 nosacījumiem un ietver tajās darba attiecību izbeigšanas pabalstu izmaksu. Attiecībā uz piedāvājumu darbiniekiem, kas paredzēts, lai veicinātu brīvprātīgu darba attiecību izbeigšanu, darba attiecību izbeigšanas pabalstus nosaka, paredzot to darbinieku skaitu, kuri akceptēs piedāvājumu. Pabalstus, kuru izmaksas termiņš pārsniedz 12 mēnešus pēc pārskata perioda beigām, diskontē līdz to pašreizējai vērtībai. Vadības aplēses, kas ir saistītas ar darba attiecību izbeigšanas pabalstu novērtēšanu, ir izklāstītas 4. d pielikumā.

Izmaksātie darba attiecību izbeigšanas pabalsti ir iekļauti peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā "Personāla izmaksas" darba attiecību izbeigšanas izmaksās (9. pielikums), kamēr darba attiecību izbeigšanas pabalsti un paredzamās nākotnes saistības 2021. līdz 2022. gadam ir atzītas kā saistības Pārskatā par finanšu stāvokli un kā uzkrātās izmaksas darba attiecību izbeigšanas izmaksās (9. pielikums):

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2022	2021	2022	2021
Pārskata gada sākumā	**311**	**2 803**	**133**	**757**
Samaksātie darba attiecību izbeigšanas pabalsti	(1 133)	(4 281)	–	(148)
Uzkrājumu izmaiņa	822	1 789	(133)	(476)
Pārskata gada beigās	**–**	**311**	**–**	**133**

Atbilstoši apstiprinātajā *Latvenergo* koncerna stratēģijā 2017.-2022. gadam noteiktajiem attīstības virzieniem, mātessabiedrības vadība apstiprināja Stratēģiskās attīstības un efektivitātes programmu. Uzkrājumi darba attiecību izbeigšanas pabalstiem tika atzīti atbilstoši *Latvenergo* koncerna Stratēģiskās attīstības un efektivitātes programmai, kurā paredzēts īstenot efektivitātes programmu (ietverot AS "Latvenergo" un AS "Sadales tīkls" efektivitātes pasākumus), kuras ietvaros bija paredzēts pakāpeniski samazināt darbinieku skaitu līdz 2022. gadam. Efektivitātes programma ir noslēgusies pārskata gadā.

Darba attiecību izbeigšanas pabalstu aprēķināšanā uz 2021. gada 31. decembri izmantotie pieņēmumi – darbinieka vidējā izpeļņa atlaišanas brīdī, kas atbilst vidējai izpeļņai gadā, ar plānoto pieaugumu (amatalgas indeksāciju) 2022. gadam 7,9 % apmērā, vidējais darbinieka darba stāžs atlaišanas brīdī; valsts sociālās apdrošināšanas obligāto iemaksu likme 2022. gadam bija 23,59 %.

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

28. Nākamo periodu ieņēmumi

Uzskaites politika

Valsts dotācijas atzīst, ja ir pamatota pārliecība, 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 uzskaite nosaka periodus, kuru laikā dotācija tiks nopelnīta.

Latvijā, Lietuvā un Igaunijā atbilstoši valsts atbalsta noteikumiem energoresursu cenu samazināšanai tiek piešķirts atbalsts galalietotājiem enerģijai, sadales sistēmas pakalpojumiem un siltumenerģijai. Šie noteikumi nemaina līgumu par pakalpojuma sniegšanas apmēru un nemaina apstiprinātos sadales sistēmas tarifus un enerģijas cenas, attiecīgi nemainot koncerna un mātessabiedrības ieņēmumu atzīšanas principus, bet gan darījuma maksas saņemšanu un pakalpojuma apmaksas veicēju. Koncerns un mātessabiedrība 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 posteni 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 atlīdzības, 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.

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātessabiedrība	
		31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
I) Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi					
a) līgumi ar klientiem					
Pieslēgumu maksas	6	132 381	136 217	–	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi		735	802	735	802
		133 116	**137 019**	**735**	**802**
b) operatīvā noma					
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi		321	342	321	342
		321	**342**	**321**	**342**
c) pārējie					
Dotācijas par TEC uzstādīto elektrisko jaudu		113 460	137 450	113 460	137 450
Eiropas Savienības fondu finansējums		7 329	8 220	1 973	2 114
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi		70	103	44	52
		120 859	**145 773**	**115 477**	**139 616**
KOPĀ ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi		**254 296**	**283 134**	**116 533**	**140 760**
II) Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi					
a) līgumi ar klientiem					
Pieslēgumu maksas	6	15 386	14 794	–	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi		13 944	237	13 714	67
		29 330	**15 031**	**13 714**	**67**
b) operatīvā noma					
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi		20	20	20	20
		20	**20**	**20**	**20**
c) pārējie					
Dotācijas par TEC uzstādīto elektrisko jaudu		23 990	23 990	23 990	23 990
Eiropas Savienības fondu finansējums		891	896	142	144
		24 881	**24 886**	**24 132**	**24 134**
KOPĀ īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi		**54 231**	**39 937**	**37 866**	**24 221**
KOPĀ nākamo periodu ieņēmumi		**308 527**	**323 071**	**154 399**	**164 981**

Koncerns un mātessabiedrība, 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 uzskaite tiek veikta, izmantojot identificējamus un atšķiramus kontus. Koncerna un mātessabiedrības 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.

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

Nākamo periodu ieņēmumu kustība (ilgtermiņa un īstermiņa daļa) EUR'000

	Pielikums	Koncerns 2022	Koncerns 2021	Mātessabiedrība 2022	Mātessabiedrība 2021
Pārskata gada sākumā		**323 071**	**349 916**	**164 981**	**189 177**
Saņemtie nākamo periodu ieņēmumi (finansējums un citi nākamo periodu ieņēmumi)		13 647	848	13 647	848
Saņemtās pieslēgumu maksas par pieslēgumiem sadales tīklam	6	11 840	12 556	–	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi, kas iekļauti peļņas vai zaudējumu aprēķinā		(24 920)	(24 907)	(24 142)	(24 106)
Peļņas vai zaudējumu aprēķinā iekļauti nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem un operatīvās nomas		(15 111)	(15 342)	(87)	(938)
Pārskata gada beigās		**308 527**	**323 071**	**154 399**	**164 981**

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. Mātessabiedrība un netieši arī citas koncerna sabiedrības ir Latvijas valsts kontrolē. Koncerna un mātessabiedrības saistītās puses ir mātessabiedrības akcionārs, kas kontrolē sabiedrību, pieņemot ar pamatdarbību saistītus lēmumus, *Latvenergo* koncerna sabiedrību valdes locekļi mātessabiedrības padomes locekļi, kā arī mātessabiedrības 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 mātessabiedrība 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 mātessabiedrības klientu skaita dēļ, izņemot darījumus ar pārvades sistēmas operatoru AS "Augstsprieguma tīkls".

a) Preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu pārdošana / iegāde no saistītajām pusēm EUR'000

	Koncerns 2022	Koncerns 2021	Mātessabiedrība 2022	Mātessabiedrība 2022	Mātessabiedrība 2021	Mātessabiedrība 2021
	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	49 152	23 359	69 136	49 036	43 646	23 206
- Pamatlīdzekļu pārdošana	–	2	27	–	171	–
- Aktīvu noma	1 034	1 039	1 457	1 034	1 483	1 039
- Procentu ieņēmumi	–	1 341	9 353	–	9 282	1 341
KOPĀ	**50 186**	**25 741**	**79 973**	**50 070**	**54 582**	**25 586**
Preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu iegāde:						
- Preču unv pakalpojumu iegāde	99 884	79 188	268 123	30 020	346 314	8 362
- *tai skaitā bruto izmaksas no darījumiem ar AS "Sadales tīkls", kas atzītas neto vērtībā*	–	–	*92 691*	–	*226 712*	–
- Pamatlīdzekļu iegāde un būvniecības pakalpojumi	3 296	2 540	76	715	76	563
- Aktīvu noma	1 114	676	168	788	145	296
KOPĀ	**104 294**	**82 404**	**268 367**	**31 523**	**346 535**	**9 221**

* Pārējās saistītās puses ietver pārvades sistēmas operatoru – AS "Augstsprieguma tīkls", AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" un citus *Latvenergo* koncerna vadības locekļu kontrolētus uzņēmumus.

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

EUR'000

	Pielikums	Koncerns 31/12/2022	Koncerns 31/12/2021	Mātessabiedrība 31/12/2022	Mātessabiedrība 31/12/2021
b) debitoru un saistību atlikumi, kas radušies no pārdotām / iepirktām precēm un sniegtajiem / saņemtajiem pakalpojumiem:					
Debitoru parādi:					
- meitassabiedrības	18 a, b	–	–	35 120	25 004
- pārējās saistītās puses*		15 873	12 404	15 701	11 866
- uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no meitassabiedrību debitoru parādiem	18 a, b	–	–	(22)	(16)
- uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no pārējo saistīto pušu debitoru parādiem*		(19)	(22)	(19)	(21)
		15 854	**12 382**	**50 780**	**36 833**
Kreditoru saistības:	26				
- meitassabiedrības		–	–	22 369	28 415
- pārējās saistītās puses*		8 191	10 969	1 658	2 126
		8 191	**10 969**	**24 027**	**30 541**
c) uzkrātie ieņēmumi, kas radušies no darījumiem ar saistītajām pusēm:					
- par meitassabiedrībām pārdotajām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem	18 a, b	–	–	2 483	435
- par aizdevuma procentu ieņēmumiem no meitassabiedrībām	18 b	–	–	2 100	1 381
		–	**–**	**4 583**	**1 816**
d) uzkrātās saistības, kas radušās no darījumiem ar saistītajām pusēm:	26				
- par iepirktajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem no meitassabiedrībām		–	–	31 191	41 032
- par iepirktajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem no pārējām saistītām pusēm*		–	327	–	327
		–	**327**	**31 191**	**41 359**

* Pārējās saistītās puses ietver pārvades sistēmas operatoru – AS "Augstsprieguma tīkls", AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" un citus *Latvenergo* koncerna vadības locekļu kontrolētus uzņēmumus.

Koncernā un mātessabiedrībā 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 atlīdzība iekļauj koncerna sabiedrību valdes locekļu, mātessabiedrības padomes un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) atlīdzību. Mātessabiedrības vadības atlīdzība iekļauj mātessabiedrības valdes un padomes locekļu un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) atlīdzību. Informācija atklāta 9. pielikumā.

Mātessabiedrības akcionāram izmaksāto dividenžu apjoms un ieguldījumi pamatkapitālā ir atspoguļoti attiecīgi 20. un 21. b pielikumā.

Saņemtās dividendes no meitassabiedrībām skatīt 16. pielikumā.

e) aizdevumi saistītajām pusēm

Ilgtermiņa un īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm

EUR'000

	Koncerns 31/12/2022	Koncerns 31/12/2021	Mātessabiedrība 31/12/2022	Mātessabiedrība 31/12/2021
Ilgtermiņa aizdevumi meitassabiedrībām				
AS "Sadales tīkls"	–	–	494 979	467 786
Elektrum Eesti OÜ	–	–	7 260	7 560
Elektrum Lietuva, UAB	–	–	8 535	1 970
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	–	–	(306)	(306)
KOPĀ ilgtermiņa aizdevumi	**–**	**–**	**510 468**	**477 010**
Ilgtermiņa aizdevumu īstermiņa daļa				
AS "Sadales tīkls"	–	–	95 312	97 000
Elektrum Eesti OÜ	–	–	300	300
Elektrum Lietuva, UAB	–	–	904	–
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	–	–	(57)	(62)
Īstermiņa aizdevumi meitassabiedrībām				
AS "Sadales tīkls"	–	–	10 000	10 000
Elektrum Eesti OÜ	–	–	41 700	34 880
Elektrum Lietuva, UAB	–	–	54 746	56 198
SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs"	–	–	–	31 137
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	–	–	(65)	(85)
KOPĀ īstermiņa aizdevumi	**–**	**–**	**202 840**	**229 368**
KOPĀ aizdevumi saistītajām pusēm	**–**	**–**	**713 308**	**706 378**

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 atzīšanas to kredītrisks nav būtiski pieaudzis un atbilst 1. kredītriska līmenim.

Visi 2022. gada 31. decembrī izsniegtie īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm tiks atmaksāti 2023. 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

Izmaiņas saistītajām pusēm izsniegtajos aizdevumos

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2022	2021	2022	2021
Pārskata gada sākumā	**–**	**86 620**	**706 378**	**742 229**
Īstermiņa aizdevumu izmaiņas ar naudas norēķinu, neto	–	–	225 482	319 304
Īstermiņa aizdevumu izmaiņas ar savstarpējo ieskaitu debitoru un kreditoru kustībā, neto	–	–	(120 831)	(199 767)
Izsniegti ilgtermiņa kredīti ar naudas norēķinu	–	–	–	7 860
Saņemta aizdevumu atmaksa ar naudas norēķinu	–	(86 672)	–	(86 672)
Atmaksāti ilgtermiņa aizdevumi ar savstarpējo ieskaitu	–	–	(97 746)	(76 648)
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	–	52	25	72
Pārskata gada beigās	**–**	**–**	**713 308**	**706 378**
t.sk.aizdevumu kustība bankas kontā				
Izsniegti aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	921 687	716 106
Atmaksāti izsniegtie aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	(696 205)	(388 942)
Atmaksāti izsniegtie aizdevumi pārējām saistītajām pusēm	–	(86 672)	–	(86 672)
(Atmaksāti) / izsniegti aizdevumi, neto	**–**	**(86 672)**	**225 482**	**240 492**

Saņemtie procenti no saistītajām pusēm

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2022	2021	2022	2021
Saņemtie procenti	26	1 341	9 378	10 623
	26	**1 341**	**9 378**	**10 623**

I) Ilgtermiņa aizdevumi, ieskaitot īstermiņa daļu

Ar AS "Sadales tīkls" noslēgtie ilgtermiņa aizdevuma līgumi:

EUR'000

Līguma noslēgšanas datums	Aizdevumu līgumu pamatsumma	Neatmaksātā aizdevuma summa		Procentu likme	Atmaksas termiņš
		31/12/2022	31/12/2021		
29/09/2011	316 271	12 538	20 919	6 mēnešu EURIBOR + fiksētā likme	01/09/2025
06/02/2013	42 686	–	2 134	Fiksēta likme	10/09/2022
18/09/2013	42 686	4 269	8 537	Fiksēta likme	10/08/2023
29/10/2014	90 000	20 000	30 000	Fiksēta likme	10/09/2024
20/10/2015	90 000	30 000	40 000	Fiksēta likme	21/10/2025
22/08/2016	60 000	26 667	33 333	Fiksēta likme	22/08/2026
22/08/2016	50 000	25 000	30 000	Fiksēta likme	14/06/2027
14/12/2018	260 000	175 811	203 875	Fiksēta likme	31/01/2030
03/03/2020	200 000	177 067	195 988	Fiksēta likme + mainīgā likme	25/03/2030
08/03/2022	175 000	118 939	–	6 mēnešu EURIBOR + fiksētā likme	31/03/2032
KOPĀ	**1 326 643**	**590 291**	**564 786**		

Kopējā neatmaksātā ilgtermiņa aizdevuma summa AS "Sadales tīkls" 2022. gada 31. decembrī bija 590 291 tūkstotis EUR (31/12/2021: 564 786 tūkstoši EUR), t. sk. īstermiņa daļa aizdevumam, kas jāatmaksā 2022. gadā – 95 312 tūkstoši EUR (31/12/2021: 97 000 tūkstoši EUR). 2022. gada 31. decembrī 24,3 % (31/12/2021: 5,38 %) no izsniegtajiem aizdevumiem AS "Sadales tīkls" bija noteikta mainīga procentu likme, kuru ietekmē starpbanku 6 mēnešu EURIBOR likmes izmaiņas. 2022. gada laikā vidējā efektīvā aizdevumu procentu likme ilgtermiņa aizdevumiem bija 1,42 % (2021: 1,42 %). 2022. gada 31. decembrī ilgtermiņa aizdevumiem AS "Sadales tīkls" ar mainīgo procentu likmi 6 mēnešu EURIBOR likme bija robežās no 1,763 % līdz 2,726 % (31/12/2021: EURIBOR -0,523 %). 2022. gada 31. decembrī bija atzīti uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem AS "Sadales tīkls" izsniegtajiem ilgtermiņa aizdevumiem 354 tūkstošu EUR apmērā (31/12/2021: 361 tūkstotis EUR). Aizdevumi nav nodrošināti ar ķīlu vai kādā citādā veidā.

Ilgtermiņa aizdevuma AS "Sadales tīkls" sadalījums pēc atmaksas termiņiem

EUR'000

	Mātessabiedrība	
	31/12/2022	31/12/2021
Ilgtermiņa aizdevums:		
- 1 gads vai mazāk (īstermiņa daļa)	95 312	97 000
- 1 – 5 gadi	334 109	315 672
- virs 5 gadiem	160 870	152 114
	590 291	**564 786**

Ar *Elektrum Eesti OÜ* noslēgtie ilgtermiņa aizdevuma līgumi:

EUR'000

Līguma noslēgšanas datums	Aizdevumu līgumu pamatsumma	Neatmaksātā aizdevuma summa		Procentu likme	Atmaksas termiņš
		31/12/2022	31/12/2021		
25/08/2021	**7 860**	**7 560**	**7 860**	6 mēnešu EURIBOR + fiksētā likme	24/08/2031

Kopējā neatmaksātā ilgtermiņa aizdevuma summa *Elektrum Eesti OÜ* 2022. gada 31. decembrī bija 7 560 tūkstošu EUR apmērā (31/12/2021: 7 860 tūkstošu EUR apmērā),), t. sk. īstermiņa daļa aizdevumam, kas jāatmaksā 2022. gadā – 300 tūkstoši EUR (31/12/2021: 300 tūkstoši EUR). Gada procentu likme saskaņā ar aizdevuma līgumu ir 6 (sešu) mēnešu EURIBOR (*Euro Interbank Offer Rate*) plus marža 0,74 % (2021: 0,74 %). Ja bāzes likme ir negatīva, tā tiek pielīdzināta nullei. Aizdevuma galīgais atmaksas datums ir 2031. gada 24. augusts.

Ilgtermiņa aizdevuma *Elektrum Eesti OÜ* sadalījums pēc atmaksas termiņiem

EUR'000

	Mātessabiedrība	
	31/12/2022	31/12/2021
Ilgtermiņa aizdevums:		
- 1 gads vai mazāk (īstermiņa daļa)	300	300
- 1 – 5 gadi	900	900
- virs 5 gadiem	6 360	6 660
	7 560	**7 860**

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

Ar *Elektrum Lietuva, UAB* noslēgtie ilgtermiņa aizdevuma līgumi: EUR'000

Līguma noslēgšanas datums	Aizdevumu līgumu pamatsumma	Neatmaksātā aizdevuma summa		Procentu likme	Atmaksas termiņš
		31/12/2022	31/12/2021		
31/10/ 2021	**9 439**	**9 439**	**1 970**	6 mēnešu EURIBOR + fiksētā likme	29/09/2031

Kopējā neatmaksātā ilgtermiņa aizdevuma summa *Elektrum Lietuva, UAB* 2022. gada 31. decembrī bija 9 439 tūkstošu EUR apmērā (31/12/2021: 1 970 tūkstošu EUR apmērā), t. sk. īstermiņa daļa aizdevumam, kas jāatmaksā 2022. gadā – 904 tūkstoši EUR (31/12/2021: 0). Gada procentu likme saskaņā ar aizdevuma līgumu ir 6 (sešu) mēnešu EURIBOR (*Euro Interbank Offer Rate*) plus marža 0,68 % (2021: 0,68 %). Ja bāzes likme ir negatīva, tā tiek pielīdzināta nullei. Aizdevuma galīgais atmaksas datums ir 2031. gada 29. septembris.

Ilgtermiņa aizdevuma *Elektrum Lietuva, UAB* sadalījums pēc atmaksas termiņiem EUR'000

	Mātessabiedrība	
	31/12/2022	31/12/2021
Ilgtermiņa aizdevums:		
- 1 gads vai mazāk (īstermiņa daļa)	904	–
- 1 – 5 gadi	4 340	875
- virs 5 gadiem	4 195	1 095
	9 439	**1 970**

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. 2022. gada laikā vidējā efektīvā aizdevumu procentu likme bija 0,74 % (2021. gadā: 0,77 %). Līguma ietvaros uz 2022. gada 31. decembri mātessabiedrība bija īstermiņa aizņēmums no SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" 3 317 tūkstošu EUR apmērā (31/12/2021: 0).

2021. gada 29. martā starp AS "Latvenergo" un AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" ir noslēgta vienošanās par īstermiņa aizdevuma izsniegšanu, lai nodrošinātu SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" nepieciešamos kredītlīdzekļus publiskā tirgotāja pienākumu veikšanai un obligātā iepirkuma funkciju administrēšanai. Aizdevuma atmaksas termiņš ir 2023. gada 31. marts. Aizdevuma gada procentu likme ir fiksēta 1,098 % apmērā (2021. gadā: 1,098 %). 2022. gada 31. decembrī neto vērtībā neatmaksātā īstermiņa aizdevuma summa ir nulle tūkstoši EUR (31/12/2021: 31 137 tūkstoši EUR).

2022. gada 31. decembrī bija atzīti uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem saistītajām personām izsniegtajiem aizdevumiem 64 tūkstošu EUR apmērā (31/12/2021: 85 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". 2022. gada laikā vidējā efektīvā aizdevumu procentu likme bija 0,74 % (2021. gadā: 0,77 %).

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2022	2021	2022	2021
Samaksātie procenti	–	–	18	26
	–	–	**18**	**26**

30. Nākotnes saistības un iespējamās saistības

2022. gada 31. decembrī koncernam ir nākotnes saistības 82,4 miljonu EUR apmērā (31/12/2021: 136,8 miljoni EUR), un mātessabiedrībai ir nākotnes saistības 49,6 miljonu EUR apmērā (31/12/2021: 105,0 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 – 2023. gada 13. februārī AS "Sadales tīkls" un 2023. 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.

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

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.

2023. gada 15. februārī AS "Latvenergo" realizēja 6 gadu zaļo obligāciju izvietošanu par kopējo summu 50 milj. EUR pēc nominālvērtības ar fiksētu gada procentu likmi un ienesīgumu līdz dzēšanai 4,952 %. Obligāciju emisija tiek īstenota AS "Latvenergo" trešās obligāciju piedāvājuma programmas 200 milj. EUR apmērā ietvaros.

2023. gada 9. martā starptautiskā kredītreitingu aģentūra *Moody's* ir atjaunojusi AS "Latvenergo" kredītreitinga analīzi, un AS "Latvenergo" kredītreitings paliek nemainīts Baa2 līmenī ar stabilu nākotnes perspektīvu.

2023. gada 24. martā AS "Sadales tīkls" parakstīja līgumu ar Latvijas Republikas Ekonomikas ministriju par Eiropas Savienības Atveseļošanas fonda finansējumu 41,9 miljonu EUR apmērā saņemšanu.

2023. gada 11. aprīlī Latvijas Republikas Ministru kabinets atbalstīja Klimata un enerģētikas ministrijas sagatavotos grozījumus Elektroenerģijas tirgus likumā (turpmāk - likums), lai ieviestu Eiropas Savienības Padomes 2022. gada 6. oktobra regulā (ES) 2022/1854 par ārkārtas intervenci augsto enerģijas cenu problēmas risināšanai noteiktās normas. Grozījumi likumā paredz, ka elektroenerģijas ražotājiem no 2022. gada 1. decembra līdz 2023. gada 30. jūnijam piemēro pārdotās elektroenerģijas ieņēmumu maksimālo apmēru 180 euro par vienu megavatstundu. Ieņēmumu daļu, kas pārsniedz noteikto ieņēmumu maksimālo apmēru (virsieņēmumus), ražotājiem jāiegulda savā uzņēmumā, lai veicinātu investīcijas dekarbonizācijas tehnoloģijās, atjaunīgajos energoresursos un energoefektivitātē. Paredzētie grozījumi likumā par virsieņēmumu izlietojumu saskan ar *Latvenergo* koncerna vidēja termiņa darbības stratēģijā 2022.–2026. gadam noteiktajiem mērķiem, kas paredz veicināt atjaunīgo energoresursu ģenerācijas portfeļa attīstību. Tādējādi plānotie grozījumi likumā neradīs negatīvu ietekmi uz *Latvenergo* koncerna finanšu rādītājiem. Gala lēmumu par likuma grozījumiem pieņems Latvijas Republikas Saeima.

Laika posmā kopš pārskata gada pēdējās dienas nav bijuši citi būtiski notikumi, kas būtiski ietekmētu *Latvenergo* koncerna un AS "Latvenergo" finanšu pārskatus par 2022. gadu, kas beidzās 2022. gada 31. decembrī.

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

AS "Latvenergo" valde:

Mārtiņš Čakste
valdes priekšsēdētājs

Dmitrijs Juskovecs
valdes loceklis

Guntars Baļčūns
valdes loceklis

Kaspars Cikmačs
valdes loceklis

Harijs Teteris
valdes loceklis

Liāna Ķeldere
AS "Latvenergo" Grāmatvedības direktore

2023. gada 18. aprīlī

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
Latvia
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-2022-12-31-en.zip (SHA-256-checksum: fb6653d3a811c2cd3b8ef4e4ed5d78b5107b74921691b620e22464aa79c03783), revīziju. Pievienotais finanšu pārskats ietver 2022. gada 31. decembra pārskatu par finanšu stāvokli, visaptverošo ienākumu pārskatu, pašu kapitāla izmaiņu pārskatu un naudas plūsmas pārskatu par gadu, kas noslēdzās 2022. gada 31. decembrī, kā arī finanšu pārskata pielikumu, kas ietver nozīmīgu grāmatvedības uzskaites principu kopsavilkumu un citu paskaidrojošu informāciju

Mūsuprāt, pievienotais finanšu pārskats sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu stāvokli 2022. gada 31. decembrī un par to darbības finanšu rezultātiem un naudas plūsmām gadā, kas noslēdzās 2022. 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 aplūkojām, 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)	
2022. gadā Koncerns un Koncerna mātes sabiedrība peļņas vai zaudējumu aprēķinā atzina ieņēmumus no līgumiem ar klientiem attiecīgi 1 839 824 tūkst. EUR un 1 227 658 tūkst. EUR apmērā, kā minēts finanšu pārskata pielikuma 6. piezīmē. Precīza ieņēmumu atzīšana enerģētikas nozarē ir daudz sarežģītāka nekā dažās citās nozarēs, ņemot vērā lielo skaitu klientu, gan privāto, gan korporatīvo, un atšķirīgos dažādām klientu grupām sniegto produktu un pakalpojumu cenu noteikšanas modeļus. 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. Ieņēmumu atzīšana, tostarp to atbilstoša periodizācija, mūsu revīzijai bija ļoti svarīga, ņemot vērā ieņēmumu būtiskumu attiecībā uz	Attiecībā uz ieņēmumu atzīšanu mēs cita starpā piemērojām šādas revīzijas procedūras: • mēs iepazināmies ar ieņēmumu atzīšanas un novērtēšanas principiem, kas piemēroti elektroenerģijas piegādes un elektroenerģijas sadales procesā gūtajiem ieņēmumiem; • mēs iepazināmies ar galvenajām kontrolēm, kas iesaistītas elektroenerģijas piegādes un elektroenerģijas sadales procesā gūto ieņēmumu atzīšanā un novērtēšanā, kā arī veicām šo kontroļu testēšanu; tostarp mēs testējām 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; • mēs pārbaudījām atsevišķu izlases kārtā izvēlētu un neilgi pirms pārskata gada beigām veiktu ieņēmumu darījumu atzīšanu atbilstošajā uzskaites periodā.

finanšu pārskatiem un ieņēmumos iekļauto produktu un komponenšu dažādību.	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 atzīšanu (4. piezīmes c) punkts) ir pietiekama un atbilstoša.
Pamatlīdzekļu vērtības samazināšanās pārbaude (Koncerns un Koncerna mātes sabiedrība)	
2022. gada 31. decembrī Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības pārskatā par finanšu stāvokli atzīti pamatlīdzekļi attiecīgi 3 005 370 tūkst. EUR un 1 242 660 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. Koncerns veicis aktīvu vērtības samazināšanās pārbaudi, pamatojoties uz elektroenerģijas sadales sistēmas aktīvu lietošanas vērtības aplēsēm. 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). 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. HES vērtības samazināšanās pārbaudē izmantoti būtiski pieņēmumi saistībā ar diskonta likmes izvēli, elektrības cenas un saimnieciskās darbības izmaksu prognozēm un galīgās vērtības aprēķinu.	Attiecībā uz pamatlīdzekļu vērtības samazināšanās pārbaudi mēs cita starpā piemērojām šādas revīzijas procedūras: • mēs iepazināmies ar pārvērtēšanas un vērtības samazināšanās pārbaudes procesu; • sadales sistēmas un TEC NIV aktīvu vērtības samazināšanās pārbaudēs mēs iesaistījām mūsu vērtēšanas ekspertus, kuri palīdzēja mums novērtēt aktīvu vērtības samazināšanās pārbaudes metodes, piemērotās diskonta likmes 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 izmantots 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. 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 d) punktā, ir pietiekama un atbilstoša.

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. Aktīvu vērtības samazināšanās pārbaude mūsu revīzijai bija svarīgs aspekts, jo ietver nozīmīgas vadības aplēses un būtiskus spriedumus.	

Daugavas hidroelektrostaciju (HES) pārvērtēšana (Koncerns un Koncerna mātes sabiedrība)	
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 c) punktā minētajiem grāmatvedības uzskaites principiem atsevišķas pamatlīdzekļu kategorijas tiek regulāri pārvērtētas, taču ne retāk kā ik pēc pieciem gadiem Pārskata gadā atsevišķas Koncerna mātes sabiedrības uzskaitē esošās HES tika pārvērtētas, izmantojot ieņēmumu metodi (14. piezīmes c) punkts). Šīs pamatlīdzekļu kategorijas pārvērtēšanai vadība pieaicināja ārējo vērtētāju, kurš pārvērtēšanu veica 2022. gada 1. aprīlī. HES pārvērtēšanas rezultātā radies vērtības pieaugums Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskatā pārvērtēšanas datumā iekļauts pašu kapitālā kā bruto pārvērtēšanas rezerve 227 695 tūkst. EUR apmērā un pārvērtēšanas rezultātā apvērsts vērtības samazinājums 417 tūkst. EUR apmērā uzrādīts peļņas vai zaudējumu aprēķinā par 2022. gadu. Šīs pamatlīdzekļu kategorijas pārvērtēšanā izmantotas būtiskas aplēses un pieņēmumi, piemēram, atbilstošas vērtēšanas metodes	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. Mēs izvērtējām 14. piezīmes c) punktā atspoguļoto pārvērtēšanas rezultātu novērtēšanu un salīdzinājām piemērotos uzskaites principus ar SFPS prasībām. Mūsu izvēlētās pamatlīdzekļu izlases kopas ietvaros mēs pārbaudījām, vai Koncerna grāmatvedības sistēmā pārvērtēšanas rezultāti ir pienācīgi uzskaitīti atsevišķu darījumu līmenī. Mēs arī izvērtējām, vai informācija par pamatlīdzekļu pārvērtēšanas metodi, pārvērtēšanas rezultātu un izmantotajiem pieņēmumiem, kas sniegta 4. piezīmes a) punkta III) apakšpunktā 14. piezīmes c) punktā ir pietiekama un atbilstoša.

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. Pārvērtēšana mūsu revīzijai bija svarīgs aspekts, jo ietver nozīmīgas vadības aplēses un būtiskus spriedumus.	

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 119. līdz 120. lappusei;
- vadības ziņojumu, kas sniegts pievienotajā gada pārskatā no 121. līdz 127. 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 125. 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, mūsuprāt:

- 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 otrās daļas 5. un 8. punktā un trešajā daļā noteiktajām prasībām.

Mūsuprāt, paziņojumā par korporatīvo pārvaldību ir sniegta informācija saskaņā ar Finanšu instrumentu tirgus likuma 56.^{2} panta otrās daļas 5. un 8 punktā un 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;
- 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 2 gadi.

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 aizliegtus ar revīziju nesaistītus pakalpojum (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 pārliecības apliecinājuma uzdevumu, lai pārliecinātos 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 2022. gada pārskata (Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskata vienotais elektroniskās ziņošanas formāts) atbilstību, kas iekļauts failā latvenergo-2022-12-31-en.zip (SHA-256-checksum: fb6653d3a811c2cd3b8ef4e4ed5d78b5107b74921691b620e22464aa79c03783).

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, mūsuprāt, šīs prasības ir uzskatāmas par atbilstošu kritēriju pietiekamas pārliecības 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.

Revidenta atbildība

Mūsu uzdevums ir iegūt pietiekamu pārliecību, 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 pārliecību par to, ka Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskats vienotajā elektroniskās ziņošanas formātā visos būtiskos aspektos atbilst noteiktajām prasībām. Pietiekama pārliecība ir augsta līmeņa pārliecība, 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 pārliecību 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:

- iepazināmies 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;

Building a better working world

- pārliecinājāmies, 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.

Atzinums

Mūsuprāt, vienotajā elektroniskās ziņošanas formātā sagatavotais Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskats par 2022. 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