



Ilgtspējas un
gada pārskats

2021

Norādes pārskata lietošanai

GRI indikatori,
kas atklāti attiecīgajā sadaļā

Atgriezies satura rādītājā

Pārvietoties starp nodaļām



Par *Latvenergo* koncernu

– Priekšvārds

– Īsumā par pārskatu

– Īsumā par koncernu

– Koncerna stratēģija

– Korporatīvā sociālā atbildība

– Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats



GRI

102-48, 102-49, 102-50, 102-51, 102-52, 102-53, 102-54

Īsumā par pārskatu

Pārskata periods	01.01.2021.–31.12.2021.
Ziņošanas biežums	Reizi gadā; kopš 2009. gada atbilstoši <i>Global Reporting Initiative</i> (GRI) vadlīnijām.
Publicēšanas datums	2022. gada 13. aprīlis
Iepriekšējā pārskata publicēšanas datums	2021. gada 14. aprīlis
Ziņošanas vadlīnijas	2021. gada ilgtspējas pārskats sagatavots atbilstoši <i>GRI Standards</i> vadlīniju pamata līmeņa prasībām.
Normatīvais regulējums	Ilgtermiņa pārskats ietver Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvā 2014/95/ES, Finanšu instrumentu tirgus likumā un Publiskas personas kapitāla daļu un kapitālsabiedrību pārvaldības likumā noteikto nefinanšu informāciju.
Pārskata tvērums	Pārskatā ietverta informācija par <i>Latvenergo</i> koncernu (sk. sadaļu "Īsumā par koncernu").
Pārskata saturs	Pārskatā atklāta informācija par koncerna darbību un tā ilgtspējai būtiskiem aspektiem un indikatoriem. Atbilstoši <i>GRI</i> pamata līmeņa prasībām pilnā apmērā iekļauta vispārīgo standartu informācija, un atbilstoši aspektu būtiskumam – 16 koncerna ilgtspējai nozīmīgi aspekti un 32 šos aspektus raksturojoši indikatori (sk. <i>GRI</i> indikatoru tabulu). Pārskata sagatavošanas process aprakstīts sadaļā "Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana". Datu atklāšanas metodes nav būtiski mainītas, salīdzinot ar iepriekšējiem gadiem.
Pārskata apstiprināšana	Ilgtermiņa pārskatu kā gada pārskata sastāvdaļu apstiprina un elektroniski paraksta AS "Latvenergo" valde.
Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums	Apliecinājuma ziņojumu par 2021. gada ilgtspējas pārskatu ir sniegusi SIA "Ernst & Young Baltic".
Pārskata formāts	Pārskats elektroniski pieejams: • <i>Latvenergo</i> vietnē www.latvenergo.lv (latviešu un angļu valodā); • <i>GRI</i> starptautiskajā ilgtspējas pārskatu datubāzē http://database.globalreporting.org/ (angļu valodā); • <i>Nasdaq Baltic</i> vietnē www.nasdaqbaltic.com (latviešu un angļu valodā).
Kontaktinformācija	E-pasta adrese ierosinājumiem un jautājumiem par ilgtspējas pārskatu: sustainability@latvenergo.lv .

***GRI Standards* pārskata kvalifikācijas nosacījumi**

	Pamata (Core)	Visaptverošs (Comprehensive)
Vispārīgo standartu informācija (<i>GRI 100</i>)	Vismaz 33 no standartā <i>GRI 102</i> noteiktajiem indikatoriem	Visi standartā <i>GRI 102</i> noteiktie indikatori
Specifisko standartu informācija (<i>GRI 200, 300, 400</i>)	Vismaz viens indikators katram būtiskam aspektam	Visi indikatori katram būtiskam aspektam

Saite uz ārējo resursu
vai attiecīgo sadaļu pārskatā

SATURS



Par Latvenergo koncernu

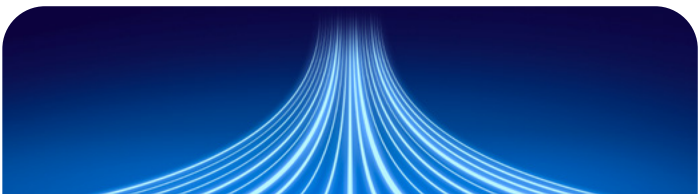
Korporatīvā pārvaldība

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	16
Apbalvojumi	20



KORPORATĪVĀ PĀRVALDĪBA

Korporatīvās pārvaldības modelis	22
Pārvaldības institūcijas	23
Koncerna vadība	30
Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība	31
Koncerna iepirkumi	34
Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm	36



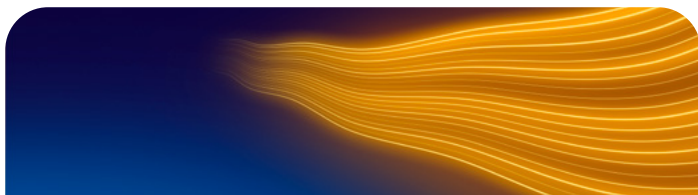
DARBĪBAS SEGMENTI

Ražošana un tirdzniecība	42
Ražošana	43
Tirdzniecība	48
Obligātais iepirkums	52
Sadale	54
ES taksonomija	57



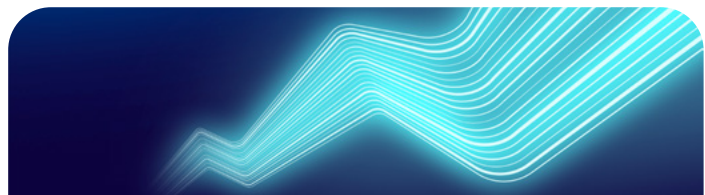
ILGTSPĒJAS INDIKATORI

Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana	60
Economiskie aspekti	62
Sociālie aspekti	69
Atbildība par produktu	69
Sabiedrība	74
Darbinieki un darba vide	76
Vides aspekti	82



ILGTSPĒJAS PĀRSKATA PIELIKUMI

Pārskats par zaļajām obligācijām	91
GRI indikatoru tabula	94
Lietotie termini un saīsinājumi	98
Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums	101



LATVENERGO KONCERNA KONSOLIDĒTAIS UN AS "LATVENERGO" GADA PĀRSKATS

Galvenie rādītāji	105
Vadības ziņojums	107
Finanšu pārskati	114
Peļņas vai zaudējumu aprēķins	114
Visaptverošo ienākumu pārskats	114
Pārskats par finanšu stāvokli	115
Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā	116
Pārskats par naudas plūsmām	117
Finanšu pārskatu pielikums	118
Neatkarīgu revidentu ziņojums	167



Par *Latvenergo* koncernu

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

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Priekšvārds



Par Latvenergo koncernu

– Priekšvārds

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

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Mārtiņš Čakste

AS "Latvenergo" valdes priekšsēdētājs

Pēc Covid-19 satricinājumiem pasaules ekonomikā 2021. gads sākās ar strauju ekonomikas izaugsmi, kas kopā ar enerģijas ražošanai mazāk labvēlīgiem laikapstākļiem izraisīja līdz šim nepieredzētu elektroenerģijas un energoresursu sadārdzinājumu, ietekmējot ne tikai patērētājus, bet arī enerģijas tirgotājus un ražotājus. *Latvenergo* elektroenerģijas ražotāju un tirgotāju darbs pandēmijas, kā arī strauja un nekontrolēta energoresursu cenu kāpuma apstākļos radīja jaunus, iepriekš nepieredzētus izaicinājumus.

Eiropā 2021. gads iekļūs elektroenerģijas tirgus vēsturē ar lielākajiem enerģijas cenu rekordiem. Elektroenerģijas tirgus cenas Baltijā palielinājās vairāk nekā divarpus reizes. Latvijā elektroenerģijas cenu kāpums ik mēnesi uzstādīja jaunus vēsturiskos mēneša vidējās cenas rekordus, decembrī vidējai cenai pārsniedzot 207 EUR/MWh. 7. decembrī Latvijā tika sasniegta augstākā elektroenerģijas stundas cena – 1 000,07 eiro/MWh. Rekordaugstas bija arī dabasgāzes, akmeņogļu un emisijas kvotu cenas, kam bija būtiska ietekme uz elektroenerģijas cenu.

Jaudu deficīts Baltijā, nepieciešamība diversificēt ģenerējošās jaudas, jauno tehnoloģiju attīstība un biznesa potenciāls norāda uz nepieciešamību attīstīt jaunas bezoglekļa enerģijas ražošanas jaudas. 2021. gadā ir izstrādāta un 2022. gada martā AS "Latvenergo" padomē apstiprināta *Latvenergo* koncerna vidēja termiņa darbības stratēģija 2022.–2026. gadam, kurā izvirzīti jauni stratēģiskie mērķi. Cita starpā tā paredz paplašināt un diversificēt ģenerācijas portfeli ar zaļajām tehnoloģijām, plānojot ambiciozu atjaunīgo energoresursu ražošanas jaudu izaugsmi. Līdz 2030. gadam esam paredzējuši dubultot atjaunīgo energoresursu jaudas, kas stiprinās mūsu neatkarību no energoresursu importa un mazinās elektroenerģijas cenas. Īstenojot *Latvenergo* koncerna stratēģiju, 2026. gadā ir plānots panākt CO₂ emisiju novēršanu 2,6 miljonu tonnu apmērā. Ģeopolitiskie notikumi Eiropā skaidri parādījuši, ka tie lēmumi, kas definēti *Latvenergo* koncerna stratēģijā, ir kļuvuši vēl aktuālāki.

Vienlaikus jāuzsver – lai arī 2021. gads bija izaicinošs un ļoti sarežģīts, tas tomēr vērtējams kā ļoti veiksmīgs gads, kurā vērojama koncerna darbības izaugsme, īpaši jaunajos biznesa segmentos.

Aizvadītajā gadā *Latvenergo* koncerns saražojis 4,5 TWh elektroenerģijas jeb par 6 % vairāk nekā pirms gada un bijis lielākais zaļās enerģijas ražotājs Baltijas valstīs, jo 2,7 TWh jeb 60 % šīs

enerģijas saražots Daugavas hidroelektrostacijās. Veiksmīgs gads bijis arī AS "Latvenergo" TEC, kur pārskata gadā saražotas 1,9 TWh elektroenerģijas jeb par 10 % vairāk nekā 2020. gadā. Kopumā koncerns saražojis teju 70 % no mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas daudzuma.

Latvenergo koncerns jau vēsturiski ir pievērsis lielu uzmanību savas darbības vides aspektiem, tādēļ ir likumsakarīgi, ka, iesaistoties Eiropas zaļā kursa īstenošanā un rīkojoties atbilstoši Nacionālajam enerģētikas un klimata plānam, koncerns investē savās ražotnēs. Aizvadītajā gadā turpinājusies Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcija, kas veicina drošu, efektīvu un konkurētspējīgu kaskādes darbību kopējā energosistēmā un elektroenerģijas tirgū. Eksploatacijā nodota TEC-2 siltuma akumulācijas sistēma, kas ir lielākais šāda veida projekts Baltijā, un pabeigta arī vērīgā Aiviekstes HES pārbūve, kurā stacijas jauda palielināta gandrīz divas reizes – no 0,8 MW līdz 1,5 MW. Efektīvāka energoresursu izmantošana koncerna ražotnēs mazina arī koncerna ietekmi uz klimata pārmaiņām.

Latvenergo koncerns darbojas visos enerģijas tirdzniecības segmentos Latvijā, Lietuvā un Igaunijā, un ar 23 % tirgus daļu tas ir viens no lielākajiem elektroenerģijas tirgotājiem Baltijā. Pārskata gadā klientu skaits pieaudzis gan biznesa, gan mājāsaimniecību segmentā, jo koncerna meitassabiedrība *Elektrum Eesti* iegādājās trīs sadales mikrotīkla pakalpojuma uzņēmumus Igaunijā, kā arī kā arī pārņēma gandrīz 20 000 klientu Igaunijā no Somijas uzņēmuma *Imatra Elekter*. Līdz ar daļēju mājāsaimniecību tirgus atvēršanu Lietuvā aptuveni trīs reizes pieaudzis arī *Elektrum Lietuva* klientu skaits. Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā šai laikā pārdotas teju 7 TWh elektroenerģijas, kas ir par 5 % vairāk nekā 2020. gadā, un 1 TWh dabasgāzes, kas ir divreiz vairāk nekā 2020. gadā. Pārdotās dabasgāzes apjoms palielinājies visās Baltijas valstīs, un to veicinājis klientu skaita pieaugums, it īpaši Latvijas mājāsaimniecību un Lietuvas mazo un vidējo uzņēmumu segmentā.

Pārskata gadā veiksmīgi attīstīta arī citu mazumtirdzniecības produktu un pakalpojumu pārdošana. Kā īpaši veiksmīga jāuzsver klientiem paredzētu saules parku būvniecība un saules paneļu uzstādīšana. Kopējā *Latvenergo* mazumtirdzniecības klientiem uzstādītā saules paneļu jauda gada nogalē sasniedza 10,7 MW, un tas padara koncernu par vienu no vadošajiem šī pakalpojuma



Par *Latvenergo* koncernu

– Priekšvārds

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

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

sniedzējiem Baltijā. Ap 70 % no šīs jaudas ir uzstādīti klientiem ārpus Latvijas. Gada nogalē Lietuvā tika uzsākts *Latvenergo* koncerna lielākais saules parka projekts, kura kopējā jauda būs 13 MW un kura platība pārsniegs 20 ha.

Strauji turpinājusies arī elektroauto uzlādes tīkla attīstība. 2021. gada nogalē ar 90 uzlādes pieslēgvietām deviņās Latvijas pilsētās *Elektrum* ir viens no lielākajiem elektroauto uzlādes tīkliem visā Latvijā.

2021. gadā, neskatoties uz sarežģīto sociālekonomisko situāciju, AS “Sadales tīkls” veiksmīgi īstenojusi plānotos elektrotīkla uzturēšanas un investīciju projektus, pilnveidoti elektrotīkla digitālie un tehnoloģiskie risinājumi, paaugstināti drošuma rādītāji un sniegts kvalitatīvs sadales pakalpojums klientiem. Sadarbība ar klientiem un partneriem ir bijusi dinamiska, inovācijās balstīta un sasniegts augsts digitālo pakalpojumu servisa līmenis. Kopējais uzstādīto viedo elektroenerģijas skaitītāju apjoms līdz 2021. gada beigām sasniedzis 90 % no kopējā AS “Sadales tīkls” klientu elektroenerģijas skaitītāju skaita.

2021. gada rudenī AS “Sadales tīkls” padome apstiprināja uzņēmuma stratēģiju nākamajam periodam, tā ir integrēta *Latvenergo* koncerna stratēģijā 2022.–2026. gadam. Sagaidāms, ka sadales sistēmas operatoru loma tuvākajos gados būtiski

mainīsies, jo enerģētikas nākotne būs decentralizēta, dekarbonizēta un digitāla un būs jānodrošina kvalitatīva elektroapgāde, vienlaikus veidojot nākotnes vajadzībām piemērotu tīklu.

Latvenergo koncerns kā sociāli atbildīgs komersants īsteno brīvprātīgas aktivitātes, sniedzot ieguldījumu ilgtspējīgā valsts attīstībā. Tās veicina plašu iesaisti un nodrošina būtisku ilgtermiņa ieguvumu visai sabiedrībai. Starp svarīgākajām aktivitātēm jāmin konkurss par fizikas kabinetu modernizēšanu, erudīcijas konkurss *FIZMIX Eksperiments*, kas norisinājās jau 26. gadu, Zinātnes Gada balva sadarbībā ar Latvijas Zinātņu akadēmiju, zivju aizsardzības projekti, kā arī daudzi citi, kas gadu gaitā guvuši ļoti augstu sabiedrības novērtējumu.

Aizvadītajā gadā *Latvenergo* koncerns saņēmis arī virkni apbalvojumu. Jau daudzus gadus pēc kārtas koncerns tiek atzīts par Latvijas vērtīgāko uzņēmumu un kā vienīgais no Latvijas uzņēmumiem pārstāvēts *Baltijas TOP 10*. Latvijas Ilgtspējas indeksā AS “Latvenergo” atzīta par ilgtspējīgāko uzņēmumu; Platīna kategoriju ieguvusi arī AS “Sadales tīkls”. Dažādās aptaujās AS “Latvenergo” nemainīgi tiek atzīta par pievilcīgāko darba devēju Latvijā.

2021. gadā starptautiskā kredītreitinga aģentūra *Moody's* pārapstiprinājusi investīciju pakāpes kredītreitingu Baa2, kas

atspoguļo uzņēmuma konkurētspēju enerģijas tirgū, stabilitāti, uzticamību un nākotnes perspektīvas.

Latvenergo koncernā ir ļoti veiksmīgi aizvadīts dažādiem satricinājumiem un izaicinājumiem pārbagāts gads. Pārskata publicēšanas laikā visa pasaule ar satraukumu seko līdzī karadarbībai Ukrainā. *Latvenergo* koncerna darbinieki sniedz palīdzību Ukrainai, iesaistoties dažādās iniciatīvās. Piemēram, AS “Sadales tīkls” darbinieki 150 cilvēkiem no Kijivas, Slovjanskas, Dņipro un Odesas palīdzējuši nokļūt Latvijā un sadarbībā ar pašvaldībām nodrošinājuši izmitināšanas iespējas.

Šiem traģiskajiem notikumiem vērojama ietekme arī uz enerģētiku – cenu eskalācija un ģeopolitiskā drāma liek valstīm meklēt diversificētus avotus gāzes piegādēm īstermiņā un paātrināti attīstīt zaļā kursa attīstību ekonomikā ilgtermiņā. Tas *Latvenergo* koncernam liek vēl straujāk spert pārliecinošus soļus jaunu jaudu attīstīšanā, lai vienlaikus stiprinātu valsts enerģētisko neatkarību un virzītos uz Eiropas zaļā kursa mērķiem. Mēs turpināsim arī jaunu, pievilcīgu produktu un pakalpojumu piedāvājumu saviem klientiem.

Vēlos pateikties ikvienam mūsu klientam, ikvienam sadarbības partnerim par veiksmīgo sadarbību šai laikā! *Latvenergo* koncernā neatkarīgi no ārējiem izaicinājumiem izaugsme un attīstība turpināsies.

Īsumā par pārskatu

Pārskata periods	01.01.2021.–31.12.2021.
Ziņošanas biežums	Reizi gadā; kopš 2009. gada atbilstoši <i>Global Reporting Initiative (GRI)</i> vadlīnijām.
Publicēšanas datums	2022. gada 13. aprīlis
Iepriekšējā pārskata publicēšanas datums	2021. gada 14. aprīlis
Ziņošanas vadlīnijas	2021. gada ilgtspējas pārskats sagatavots atbilstoši <i>GRI Standards</i> vadlīniju pamata līmeņa prasībām.
Normatīvais regulējums	Ilgtspējas pārskats ietver Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvā 2014/95/ES, Finanšu instrumentu tirgus likumā un Publiskas personas kapitāla daļu un kapitālsabiedrību pārvaldības likumā noteikto nefinanšu informāciju.
Pārskata tvērums	Pārskatā ietverta informācija par <i>Latvenergo</i> koncernu (sk. sadaļu “Īsumā par koncernu”).
Pārskata saturs	Pārskatā atklāta informācija par koncerna darbībai un tā ilgtspējai būtiskiem aspektiem un indikatoriem. Atbilstoši <i>GRI</i> pamata līmeņa prasībām pilnā apmērā iekļauta vispārīgo standartu informācija, un atbilstoši aspektu būtiskumam – 16 koncerna ilgtspējai nozīmīgi aspekti un 32 šos aspektus raksturojoši indikatori (sk. “ <i>GRI indikatoru tabulu</i> ”). Pārskata sagatavošanas process aprakstīts sadaļā “ <i>Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana</i> ”. Datu atklāšanas metodes nav būtiski mainītas, salīdzinot ar iepriekšējiem gadiem.
Pārskata apstiprināšana	Ilgtspējas pārskatu kā gada pārskata sastāvdaļu apstiprina un elektroniski paraksta AS “Latvenergo” valde.
Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums	Apliecinājuma ziņojumu par 2021. gada ilgtspējas pārskatu ir sniegusi SIA “Ernst & Young Baltic”.
Pārskata formāts	Pārskats elektroniski pieejams: • <i>Latvenergo</i> vietnē www.latvenergo.lv (latviešu un angļu valodā); • <i>GRI</i> starptautiskajā ilgtspējas pārskatu datubāzē http://database.globalreporting.org/ (angļu valodā); • <i>Nasdaq Baltic</i> vietnē www.nasdaqbaltic.com (latviešu un angļu valodā).
Kontaktinformācija	E-pasta adrese ierosinājumiem un jautājumiem par ilgtspējas pārskatu: sustainability@latvenergo.lv .

GRI Standards pārskata kvalifikācijas nosacījumi

	Pamata (Core)	Visaptverošs (Comprehensive)
Vispārīgo standartu informācija (GRI 100)	Vismaz 33 no standartā <i>GRI 102</i> noteiktajiem indikatoriem	Visi standartā <i>GRI 102</i> noteiktie indikatori
Specifisko standartu informācija (GRI 200, 300, 400)	Vismaz viens indikators katram būtiskam aspektam	Visi indikatori katram būtiskam aspektam



Par *Latvenergo* koncernu

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

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Īsumā par koncernu



Par Latvenergo koncernu

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

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Latvenergo koncerns 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 ietilpst piecas 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.

NOLŪKS

Mēs sniedzam enerģiju sabiedrības attīstībai

MISIJA

Mēs virzām enerģijas industrijas attīstību, sniedzot klientiem draudzīgus, inovatīvus un ilgtspējīgus risinājumus

VĪZIJA

Mēs esam vadošais ilgtspējīgu risinājumu sniedzējs enerģijas industrijā

VĒRTĪBAS

Ar sirdi

Esam atvērti un aizrautīgi

Ar prātu

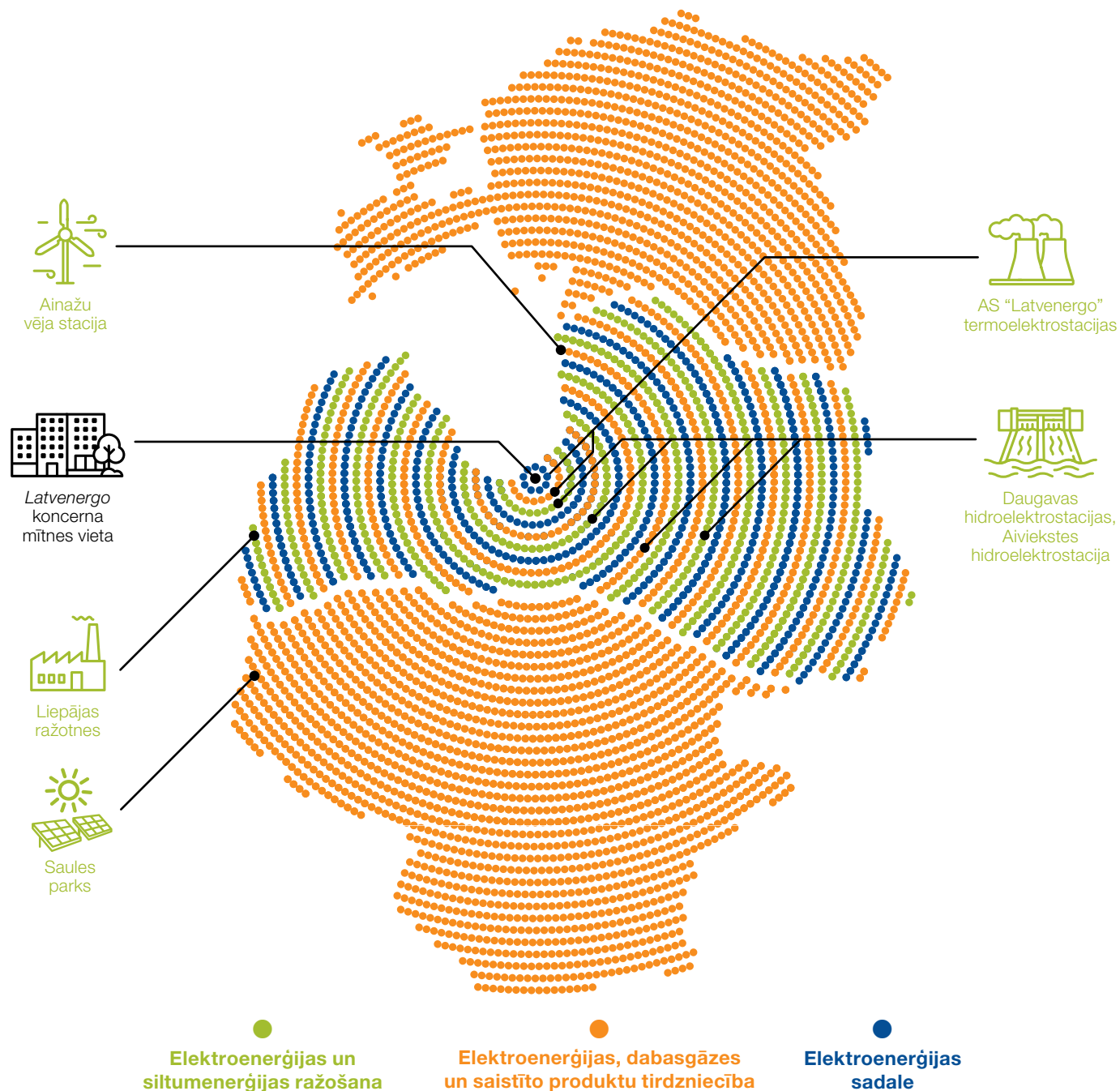
Darām pēc būtības un nepārtraukti mācāmies

Ar enerģiju

Esam drosmīgi un mērķtiecīgi

Ar domām par nākotni

Darām labu klientam un sabiedrībai





Par Latvenergo koncernu

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

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

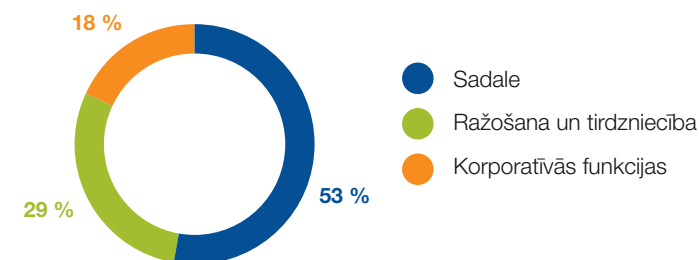
Fakti 2021

			2021	2020
Finanšu rādītāji*				
	Ieņēmumi	milj. EUR	1 065,2	773,4
	Peļņa	milj. EUR	71,6	116,3
	Aktīvi	milj. EUR	3 475,9	3 358,8
	Investīcijas	milj. EUR	126,7	168,9
	Moody's kredītreitings		Baa2	Baa2
	Moody's vides, sociālo un pārvaldības risku kredīttiekmes līmenis		CIS-2	-
Ražošana un tirdzniecība				
	Uzstādītā elektriskā jauda	MW	2 606	2 605
	Uzstādītā siltuma jauda	MW	1 797	1 838
	Elektroenerģijas izstrāde	GWh	4 517	4 249
	Siltumenerģijas izstrāde	GWh	2 072	1 702
	Daugavas HES ražošanas efektivitāte	m³/kWh	17,9	18,1
	AS "Latvenergo" TEC ražošanas efektivitāte	%	81	76
	CO ₂ emisijas intensitāte	t/MWh _{el}	0,12	0,12
	Tirgus daļa Baltijā	%	23	23
	Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	6 706	6 394
	Mazumtirdzniecībā pārdotā dabasgāze	GWh	1 026	516
	Elektroenerģijas mazumtirdzniecības klientu skaits	tūkst.	755	744
Sadale				
	SAIDI	min	208	219
	SAIFI	skaits	2,3	2,3
	Līniju garums	km	92 430	92 656
	Transformatoru jauda	MVA	5 951	6 118

* izklāta pārtraucamā darbība (sk. finanšu pārskata 30. pielikumu)

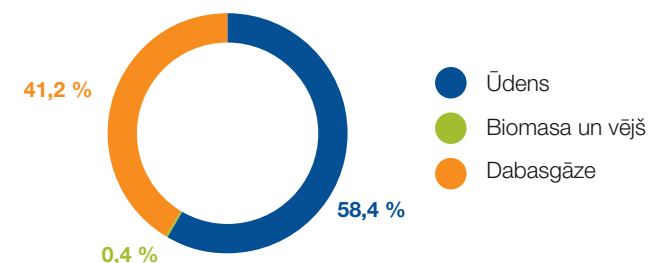
Darbinieku skaits

3 153

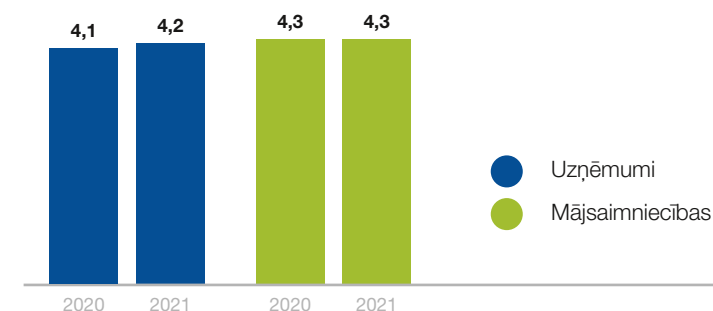


Saražotā elektroenerģija, izmantojot atjaunīgos resursus

59 %



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

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Notikumi 2021

IZSTRĀDĀTA LATVENERGO KONCERNA STRATĒGIJA 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.

ELEKTRUM DIVKĀRŠOJIS KLIENTU SKAITU ĀRPUS LATVIJAS

Elektrum Eesti ir iegādājies vairākus sadales mikrotīkla pakalpojuma uzņēmumus Igaunijā jaunu produktu un pakalpojumu izveidei mikroģenerācijas un elektromobilitātes jomā. Papildus tam *Elektrum Eesti* pārņēmis aptuveni 20 000 klientu portfeli no Somijas uzņēmuma *Imatra Elekter*. Līdz ar mājsaimniecību tirgus atvēršanu Lietuvā ievērojami pieaudzis arī *Elektrum Lietuva* klientu skaits.

DARBU UZSĀCIS ELEKTRUM SAULES PARKS LIETUVĀ

Ekspluatācijā nodots pirmais *Elektrum* saules parks Lietuvā ar jaudu 1,5 MW. Tajā izbūvēto jaudu klienti var iegādāties attālinātās neto norēķinu sistēmas ietvaros. Arvien vairāk saules paneļu tiek uzstādīts arī klientu objektos. Pārskata gada beigās *Elektrum* klientiem Baltijā uzstādīto paneļu kopējā jauda sasniedza 10,7 MW.

TURPINĀM UZLABOT SADALES PAKALPOJUMA KVALITĀTI

Pēdējo piecu gadu laikā elektroenerģijas piegādes pārtraukuma ilguma indekss (SAIDI) ir samazināts par 20 %, savukārt piegādes pārtraukumu skaita indekss (SAIFI) – par 16 %. Veiksmīgi turpinājusies arī viedo skaitītāju uzstādīšana – gada beigās tie veido jau 90 % no visa skaitītāju parka un uzskaita 94 % no visas klientu patērētās elektroenerģijas.



LATVENERGO KONCERNS – VIENS NO ELEKTROMOBILITĀTES LĪDERIEM LATVIJĀ

2021. gada nogalē *Elektrum* uzlādes tīkls ietver jau 90 pieslēgvietas deviņās Latvijas pilsētās. Daļa no tām uzstādītas kopā ar sadarbības partneriem. Uzlāžu skaits pieaudzis par aptuveni 50 %, sasniedzot 162 MWh.

EKSPLUATĀCIJĀ NODOTA TEC-2 SILTUMAKUMULĀCIJAS SISTĒMA

Martā ekspluatācijā nodota TEC-2 siltumakumulācijas tvertne, kas ir lielākais šāda veida projekts Baltijā. Tā nodrošina siltumenerģijas akumulāciju, primāro energoresursu ietaupījumu un CO₂ emisijas samazinājumu.

NASDAQ BALVA PAR LABĀKAJĀM INVESTORU ATTIECĪBĀM

2021. gada sākumā AS “Latvenergo” atkārtoti saņēmusi *Nasdaq* biržas balvu par labākajām investoru attiecībām starp obligāciju emitentiem Baltijas valstīs.

AS “LATVENERGO” EMITĒJUSI ZAĻS OBLIGĀCIJAS 50 MILJONU EUR VĒRTĪBĀ

Maijā AS “Latvenergo” emitēja zaļās obligācijas par kopējo summu 50 miljoni EUR. Iegūtie līdzekļi tiek investēti viedē draudzīgu projektu īstenošanā. Pieaugošu interesi par šāda veida vērtspapīriem apliecina pieprasījums, kas 4,5 reizes pārsniedza piedāvājumu.

PABEIGTA AIVIEKSTES HES PĀRBŪVE

Pārskata gadā pabeigta vīrienīga pārbūve Aiviekstes HES, kas ir viena no pirmajām hidroelektrostacijām Latvijā. Atjaunoti divi esošie un uzstādīti divi jauni hidroagregāti.



Par Latvenergo koncernu

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

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Koncerna stratēģija

Turpmākajos gados globālā līmenī vides riski tiek vērtēti kā būtiskākie. Eiropas Savienība (ES) kā prioritāri risināmus ir izvirzījusi klimata pārmaiņu, vides problēmu un digitalizācijas jautājumus. Šīs prioritātes izriet no Eiropas Komisijas (EK) 2019. gada paziņojuma par [zaļo kursu](#), kur liela uzmanība pievērsta atjaunīgo energoresursu (AER) izmantošanai un virzībai uz klimatneitralitātes sasniegšanu līdz 2050. gadam. Pārskata gadā zaļais kurss ir papildināts ar pakotni [Gatavi mērķrādītājam 55 % \(Fit for 55\)](#), kas paredz vēl straujāku SEG emisiju samazinājumu, salīdzinot ar iepriekš noteiktajiem mērķiem 2030. gadam.

Pasaules ekonomika 2021. gadā uzrādīja atveseļošanās pazīmes no Covid-19 pandēmijas radītajām sekām. Strauja ekonomikas atlabšana un pieaugošs enerģijas pieprasījums veicināja rekordaugstas elektroenerģijas un energoresursu cenas. Gada vidējā elektroenerģijas cena *Nord Pool* biržas Latvijas cenu apgabalā 2021. gadā pieauga 2,6 reizes, sasniedzot 88,8 EUR/MWh, savukārt decembrī vidējā mēneša cena jau pārsniedza 200 EUR/MWh. Cenu kāpumu noteica vairāku faktoru kopums, t. sk. AER elektroenerģijas ražošanas jaudu nepietiekamība, kas, turpinoties arvien straujākai elektrifikācijai un pakāpeniskai fosilo elektrostaciju darbības apturēšanai, nākotnē var kļūt vēl lielāka.

Ņemot vērā jaunus klimata un enerģētikas politikas uzstādījumus un to raisītās nozīmīgās izmaiņas enerģētikas sektorā, Ministru kabinets 2021. gadā ir aktualizējis AS “Latvenergo” vispārējo stratēģisko mērķi:

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

Latvenergo koncerns jau šobrīd ir viens no zaļākajiem elektroenerģijas ražotājiem Eiropā – būtisku daļu elektroenerģijas koncerns saražo hidroelektrostacijās. Tās papildina modernizētas koģenerācijas termoelektrostācijas, kurās elektroenerģiju iegūst no dabasgāzes. Koncerns turpinās zaļās enerģijas ražošanu un ražošanas jaudu attīstību, kas pilnībā sakrīt ar ES nospraustajiem enerģētikas nozares attīstības ilgtermiņa mērķiem.

2021. gadā *Latvenergo* koncerns darbojās atbilstoši vidēja termiņa darbības stratēģijā 2017.–2022. gadam noteiktajiem mērķiem un uzdevumiem. Stratēģijā noteikto mērķu izpilde deva iespēju savlaicīgi izvērtēt paveikto un nospraust precīzus mērķus un uzdevumus jaunajam stratēģijas periodam, ņemot vērā arī dinamiskās izmaiņas ārējā vidē. Attiecīgi pārskata gadā ir izstrādāta un 2022. gada martā AS “Latvenergo” padomē apstiprināta *Latvenergo* koncerna vidēja termiņa darbības stratēģija 2022.–2026. gadam, kurā izvirzīti jauni stratēģiskie darbības un finanšu mērķi.

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. *Latvenergo* koncerna stratēģiskās prioritātes atbilst Ministru kabineta noteiktajam stratēģiskajam mērķim, un tās tālāk detalizētas darbības un finanšu mērķos.

Stratēģijas izstrādes procesā notika plašas diskusijas tematisko darba grupu sesijās, kurās tika iesaistīti gan koncerna darbinieki, gan ārējie eksperti. Lai apzinātu koncerna ieinteresēto pušu redzējumu par tā attīstību, 2021. gada septembrī tika rīkots tiešsaistes seminārs. Vairāk nekā puse semināra dalībnieku ES zaļā kursa iniciatīvas atzina par iespēju, kas jāizmanto. Kā galveno perspektīvu AS “Latvenergo”

ražošanas aktīvu attīstīšanai līdz 2030. gadam ieinteresētās puses saredz vēja tehnoloģijas. Semināra dalībnieku būtiskākie priekšlikumi *Latvenergo* koncerna stratēģiskajai attīstībai, kuri ir iekļauti arī jaunajā stratēģijā, ir:

- palielināt vēja enerģijas jaudas ģenerācijas portfeli;
- turpināt attīstīt elektroauto uzlādes vietas un ieviest elektrotransportu uzņēmuma autoparkā;
- turpināt ražošanas aktīvu modernizāciju;
- turpināt attīstīt tehniskās kompetences un investēt izpētē un attīstībā.

Ilgtermiņa ir *Latvenergo* koncerna jaunās stratēģijas pamatprincips, par kuru regulāri tiek ziņots saskaņā ar starptautiski atzītām vadlīnijām. Ilgtspēju un ar to saistītos jautājumus koncernā uztver ne tikai kā svarīgu biznesa modeļa un stratēģijas sastāvdaļu, bet arī no iespēju un risku viedokļa. Ilgtspējas nozīmību atzīst arī koncerna ieinteresētās puses – vairāk nekā 90 % no 2021. gada septembrī rīkotā semināra dalībniekiem uzskata, ka valsts kapitālsabiedrību darbībā ilgtspējas aspektu praksei ir jābūt starp galvenajām prioritātēm.





Par Latvenergo koncernu

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

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Koncerna darbības mērķi 2022–2026

RAŽOŠANA

Paplašināt un diversificēt ģenerācijas portfeli ar zaļajām tehnoloģijām

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

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

Tāpat mērķis paredz:

Audzēt HES aktīvu vērtību, garantējot to drošu ekspluatāciju ilgtermiņā;

- Nodrošināt stabilu, efektīvu un ekonomiski pamatotu TEC ekspluatāciju ilgtermiņā.

TIRDZNIECĪBA

Nostiprināt *Elektrum* kā vērtīgākā enerģijas tirgotāja pozīciju Baltijā

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

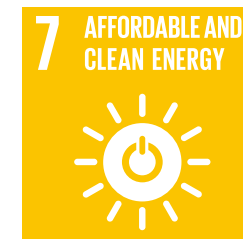
Nodrošināt ilgtspējīgu un ekonomiski pamatotu sadales pakalpojumu un uzlabot elektroapgādes drošumu un kvalitāti

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.

Prioritārie un koncerna pamatdarbībai atbilstošie ANO ilgtspējīgas attīstības mērķi



Īstenojot *Latvenergo* koncerna stratēģiju, plānots panākt CO₂ emisiju ietaupījumu:

2026:
2,6 milj. tonnu apmērā

2030:
17,8 milj. tonnu apmērā



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 stratēģiskie mērķi 2017–2021



Par Latvenergo koncernu

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

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

1. Ilgtspējīgas un ekonomiski pamatotas tirgus pozīcijas nostiprināšana mājas tirgos (Baltijā), vienlaikus apsverot ģeogrāfisku un/vai produktu/pakalpojumu ekspansiju

Mērķis paredz koncerna tirdzniecības darbības izcilību un izmaksu efektivitāti. Tāpat šī mērķa ietvaros paredzēta jaunu produktu un pakalpojumu attīstīšana, t. sk. dabasgāzes mazumtirdzniecības uzsākšana mājas tirgos.

Latvenergo koncerns ir viens no lielākajiem energoapgādes pakalpojumu sniedzējiem un zaļās enerģijas ražošanas līderis Baltijā. Ar zīmolu *Elektrum* tas darbojas visos enerģijas tirdzniecības segmentos Latvijā, Lietuvā un Igaunijā. Kopumā pārskata gadā mazumtirdzniecības klientiem pārdotas 6,7 TWh elektroenerģijas; no tām 40 % pārdoti klientiem ārpus Latvijas. Kopš 2021. gada *Elektrum* darbojas arī daļēji atvērtajā Lietuvas māsaimniecību elektroenerģijas tirgū; šobrīd uzņēmumam tajā ir 38,5 tūkstoši klientu.

Latvenergo koncerns ir viens no lielākajiem dabasgāzes patērētājiem Baltijā, un šī pieredze ļāvusi stratēģijas periodā sekmīgi uzsākt arī dabasgāzes mazumtirdzniecību Baltijas valstīs. Klientiem pārdotais dabasgāzes apjoms pārskata gadā sasniedza 1 TWh, kas ir divas reizes vairāk nekā 2020. gadā.

Koncerns piedāvā arī virkni ar elektroenerģijas patēriņu saistītu produktu un pakalpojumu. Pārskata gadā ievērojami pieaudzis klientiem uzstādīto saules paneļu skaits. Līdz 2021. gada beigām to kopējā jauda visā Baltijā ir 10,7 MW. Lietuvā ekspluatācijā nodots arī pirmais saules enerģijas parks klientiem ar jaudu 1,5 MW. Koncerns turpina stiprināt savu pozīciju arī elektromobilitātes jomā. Pārskata gada nogalē ar 90 elektroauto uzlādes pieslēgvietām *Elektrum* ir viens no lielākajiem uzlādes tīkliem Latvijā. 2022. gadā uzlādes pieslēgvietu skaitu plānots palielināt līdz 230.

2021. gadā *Latvenergo* koncerna uzņēmums *Elektrum Eesti, OÜ* iegādājās trīs mikrotīkla pakalpojuma uzņēmumus Igaunijā. Tie tiks izmantoti jaunu produktu un pakalpojumu izveidei mikroģenerācijas un elektromobilitātes jomā. Papildus tam *Elektrum Eesti, OÜ* pārņēma gandrīz 20 000 klientu Igaunijā no Somijas uzņēmuma *Imatra Elekter*.

2. Sinerģijai ar tirdzniecību adekvāta un koncerna vērtību palielinoša ģenerācijas portfeļa attīstība

Mērķis paredz veikt Daugavas HES ražotņu rekonstrukciju, kas nodrošinātu to ilgtspējīgu un drošu darbību. Tāpat paredzēts virzīties uz ražošanas jaudu diversifikāciju un tādu jaudu attīstību, kas atbilst zemas emisijas projektu kritērijiem.

Atbilstoši tirgus apstākļiem un Eiropas zaļajam kursam koncerns investē ražošanas aktīvos. Pārskata gadā ir turpinājusies Daugavas HES hidroagregātu atjaunošana, kas nodrošinās to darbību vairāk nekā 40 gadus. Īstenojot šo programmu, tiek paaugstināta arī hidroagregātu uzstādītā jauda, lietderības koeficienti un elektroenerģijas izstrāde. Efektīvāk izmantojot atjaunīgo energoresursu ūdeni, tiek mazināta arī koncerna ietekme uz klimata pārmaiņām. Kopumā šajā stratēģijas periodā ir pārbūvēti septiņi hidroagregāti.

Savukārt abām TEC ir nozīmīga loma ražošanas jaudu nodrošināšanā laikā, kad meteoroloģisko apstākļu ietekmē ūdens pietece Daugavā ir neliela. Lai iespējami efektīvi izmantotu koģenerācijas režīma priekšrocības, TEC-2 ražotnē 2021. gadā ekspluatācijā tika nodota Baltijā lielākā siltuma akumulācijas sistēma. Darbības elastības un efektivitātes pieaugums ļaus elektrostacijas darbību vēl labāk pielāgot mainīgajām tirgus prasībām un samazināt SEG emisijas apjomu.

Nākotnē koncerns plāno būtiski palielināt AER īpatsvaru savā ģenerācijas portfelī. Tiek vērtētas gan iespējas pašiem attīstīt vēja elektrostacijas (VES), gan iegādāties jau uzsāktus VES attīstības projektus Baltijā un Polijā. Uzsākta arī saules parku izbūve Baltijas valstīs.

3. Klientu vajadzībām atbilstoša, funkcionāla, droša un efektīva tīkla attīstība

Mērķis paredz turpināt paaugstināt sadales tīkla darbības un izmaksu efektivitāti, sadales pakalpojuma kvalitāti un drošumu un aktīvi īstenot sadales tīkla digitalizāciju un pārvades aktīvu attīstību.

Stratēģijas periodā turpināta sadales tīkla rekonstrukcija un modernizācija, kas elektroenerģijas piegādes pārtraukuma ilguma indeksu (SAIDI) kopš 2016. gada ļāvusi samazināt par 27 % un piegādes pārtraukumu skaita indeksu (SAIFI) – par 25 %. Sekmīgi turpinās arī sadales tīkla digitalizācija – 2021. gada beigās viedie skaitītāji veido jau 90 % no visa skaitītāju parka un uzskaita 94 % no visas sadalītās enerģijas. Viedo skaitītāju uzstādīšanu plānots pabeigt 2022. gadā.

2017. gadā koncernā tika uzsākta vērienīga stratēģiskās attīstības un efektivitātes ieviešanas programma, kas paredz koncerna procesu pārskatīšanu, centralizēšanu un digitalizāciju. Tās īstenošana ļāvusi saglabāt un ilgtermiņā palielināt koncerna vērtību un konkurētspēju atvērtā tirgū un mainīgā enerģētikas nozarē. Līdz 2021. gada beigām, ātrāk nekā sākotnēji plānots, īstenota lielākā daļa no programmā paredzētā – kopējais darba vietu skaits samazināts vairāk kā par 1 000 darba vietām, tehnisko bāzu skaits – par 36 vienībām, automašīnu skaits – gandrīz par 400 vienībām, kā arī veikta virkne citu efektivitātes pasākumu. Būtiska daļa no īstenotajām aktivitātēm ir veikta AS “Sadales tīkls”.

Līdz 2020. gada jūnijam *Latvenergo* koncernā ietilpa arī AS “Latvijas elektriskie tīkli”, kas iznomāja pārvades sistēmas aktīvus pārvades sistēmas operatoram AS “Augstsprieguma tīkls”. Nozīmīgākie stratēģijas periodā īstenotie pārvades projekti bija *Kurzemes loks*, trešais elektropārvades tīkla starpsavienojums starp Igauniju un Latviju, kā arī elektropārvades līnijas izbūve starp TEC-2 un Rīgas HES. 2020. gadā atbilstoši Ministru kabineta lēmumam pārvades aktīvi tika nodalīti no *Latvenergo* koncerna.



Par Latvenergo koncernu

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

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Inovācijas un attīstība

Latvenergo koncerns aktīvi izmanto iespējas, ko piedāvā Latvijas inovāciju ekosistēmas programmas, t. sk. piedalās koprades telpās, hakatonos, akselerācijas programmās un piesaista līdzfinansējumu no Eiropas fondiem un programmām. Būtiskākās aktivitātes pārskata gadā:

- Lai veicinātu zaļo tehnoloģiju jaunuzņēmumu izaugsmi, attīstot sadarbību ar tirgū strādājošiem uzņēmumiem, koncerns ir sekmīgi iesaistījies *Future Hub* akselerācijas programmās par uzlādes infrastruktūras risinājumiem pilsētas mikrorajonos un tuvākajā nākotnē plāno šo darbību paplašināt;
- Ir uzsākta sadarbība ar Rīgas Tehnisko universitāti un Rīgas Stradiņa universitāti par iesaistīšanos hakatonā. Tā mērķis ir meklēt labākos risinājumus elektroauto uzlādes infrastruktūras izveidei pie daudzdzīvokļu mājām un saules moduļu uzstādīšanai ar izsekošanas sistēmām, kā arī izstrādāt uzlādes laukuma vizuālo un tehnisko koncepciju;
- Sadarbībā ar Latvijas Lauksaimniecības universitāti tiek pētīts individuālas mājsaimniecības autonoma mikrotīkla risinājums;
- AS “Latvenergo” ir iestājusies Latvijas Ūdeņraža asociācijā, lai turpmāk kopīgi pētītu ūdeņraža ieguvu un izmantošanu;
- Uzsākta sadarbība ar Latvijas cementa ražotāju SIA “SCHWENK Latvija” un SIA “Ventpils naftas termināls” par CO₂ uztveršanas, uzglabāšanas un izmantošanas tehnoloģijām un par ūdeņraža un sintētiskas degvielas iegūšanas risinājumiem;
- Uzsākta sadarbība ar Igaunijas uzņēmumu *Fermi Energia OÜ* par mazjaudas modulārā kodolreaktora izpēti;
- Veikts pētījums par iespējām nodrošināt sistēmas pakalpojumus pārvades sistēmas operatoram un elektrisko bateriju uzstādīšanas lietderību.

AS “Sadales tīkls” kā elektroenerģijas tirgus datu turētājs publicējis pirmo anonimizēto elektroenerģijas patēriņa un ģenerācijas datu kopu, kas ir izmantojama pētniekiem un zinātniekiem, kā arī elektroapgādes nozares jaunuzņēmumiem esošo risinājumu pilnveidei un jaunu attīstībai. Datu kopa ikvienam interesentam ir brīvi pieejama lejupielādei uzņēmuma [mājaslapā](#).





Par Latvenergo koncernu

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

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

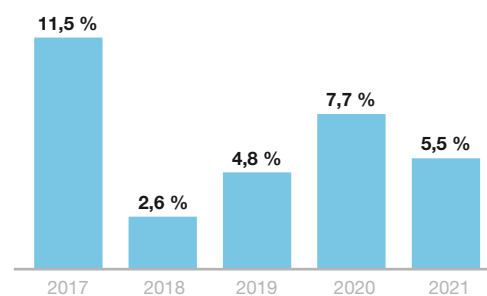
Koncerna finanšu mērķi 2026. gadam

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 %



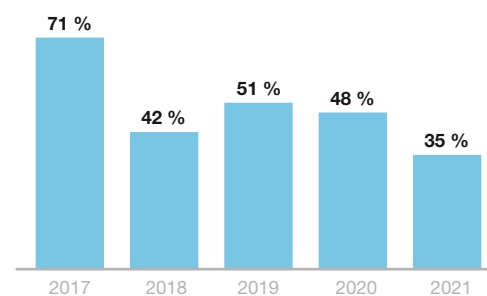
Latvenergo koncerna peļņa 2021. gadā bija 71,6 miljoni EUR, kas ir par 44,7 miljoniem EUR mazāk nekā 2020. gadā. Peļņas samazinājumu noteica ievērojami augstākas iepirtās elektroenerģijas, kā arī dabasgāzes un emisijas kvotu cenas. 2021. gadā Latvijā elektroenerģijas tirgus cena pieauga vairāk nekā divarpus reizes, salīdzinot ar 2020. gadu. Dabasgāzes cenas bija gandrīz piecas reizes augstākas, un emisiju kvotu cenas – vairāk nekā divas reizes augstākas. Mazāka peļņa pārskata gadā negatīvi ietekmējusi pašu kapitāla atdeves rādītāju (ROE).

Kapitāla struktūra

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

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

> 25 %



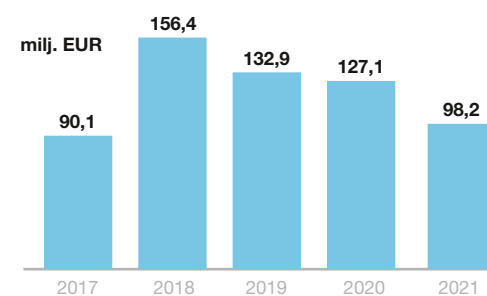
FFO / Net Debt rādītājs 2021. gadā atbilst izvirzītajam mērķim. Ņemot vērā 2020. gada jūnijā veikto pārvades aktīvu nodalīšanu no Latvenergo koncerna, kapitāla struktūras rādītājos ir izklauta pārtraucamā darbība (pārvades sistēmas aktīvi).

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

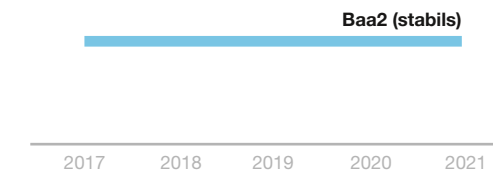
Stratēģijā 2022.–2026. gadam noteiktā dividenžu politika paredz dividenžu izmaksu 64 % apmērā no peļņas, savukārt par katra konkrētā gada dividenžu izmaksu lemj akcionāru sapulce, izvērtējot faktiskos darbības rezultātus. Vairāk informācijas sk. sadaļā “Dividenžu politika”.

Kredītreitings

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

Moody's kredītreitings

Saglabāt investīciju pakāpes kredītreitingu



Pēc pārskata gada beigām, 2022. gada 24. janvārī, Moody's ir atjaunojusi AS “Latvenergo” kredītreitina analīzi, saglabājot AS “Latvenergo” kredītreitingu nemainītu investīciju pakāpes Baa2 līmenī ar stabili nākotnes perspektīvu. Reitings Baa2 ir nemainīgi stabils jau septīto gadu pēc kārtas, apliecinot Latvenergo koncerna stabilitāti un finansiālo uzticamību.

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

Korporatīvā sociālā atbildība



Par Latvenergo koncernu

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

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

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

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.

Lai veicinātu ziedošanas procesa caurskatāmību un ziedošanas aktivitāšu kvalitatīvu novērtējumu, AS “Latvenergo” ziedo finanšu līdzekļus sadarbības organizācijām projektu konkursu organizēšanai. 2021. gada sākumā ir atjaunota [AS “Latvenergo” ziedošanas stratēģija](#), kurā cita starpā iekļauti šādi uzdevumi:

- papildināt mācību bāzi skolotājiem un pasniedzējiem eksakto zinātņu jomā un veicināt izcilu fizikas kabinetu izveidi Latvijas vispārizglītojošās skolās;
- atbalstīt bērnu un jauniešu sporta aktivitātes;
- atbalstīt dzīves kvalitātes celšanu bērniem un pieaugušajiem ar īpašām vajadzībām, tostarp nodrošinot energoefektīvus risinājumus.

Latvijas Ilgtspējas indeksā AS “Latvenergo” pēdējos deviņus gadus ir saņēmis augsto Platīna kategoriju, kas norāda uz to, ka uzņēmums ievēro teicamus korporatīvās pārvaldības un informācijas atklātības principus, strādā efektīvi un ilgtspējīgi, atbildīgi izturas pret saviem darbiniekiem un klientiem, kā arī rūpējas par vides aizsardzību. Koncerna stratēģijā 2022.–2026. gadam ir noteikti divi KSA mērķi – noturēt AS “Latvenergo” atbilstību Ilgtspējas indeksa Platīna kategorijai un nodrošināt, ka vairāk nekā 70 % Latvijas iedzīvotāju uzlūko koncernu kā atbildīgas uzņēmējdarbības piemēru.





Par Latvenergo koncernu

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

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

ANO ilgtspējīgas attīstības mērķi

Apzinoties savulomu 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 portfeli un CO₂ izmešu intensitāte būtiski zemāka nekā vidēji Eiropā atklāts saules parks Lietuvā klientu patēriņa specifikai atbilstoši un mūsdienīgi elektroenerģijas produkti, tajā skaitā <i>Elektrum Solārais</i>, <i>Elektrum Zaļais</i>, <i>Elektrum Viedā māja</i>, <i>Energo pulss</i>, energoefektivitāti veicinošu produktu tirdzniecība, elektroauto uzlādes stacijas klientu energoefektivitātes veicināšanas pasākumi, piemēram, izglītojoši pasākumi, vebināri, publikācijas, konsultācijas, ko piedāvā <i>Elektrum</i> Energoefektivitātes centrs klientu apkalpošanas automatizācija un digitalizācija saules paneļu uzstādīšana sociālās palīdzības organizāciju ēkām Latvijā	Ražošana Vides aspekti Tirdzniecība Tirdzniecība Tirdzniecība Sociālie aspekti Korporatīvā sociālā atbildība
 Veidot noturīgu un ilgtspējīgu infrastruktūru, veicināt iekļaujošu un ilgtspējīgu industrializāciju un sekmēt inovācijas	Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcija un Aiviekstes HES pārbūve sadales tīkla atjaunošana un digitalizācija, tīkla struktūras efektivizācija Baltijā lielākās siltuma akumulācijas tvertnes izbūve TEC-2, nodrošinot efektīvāku energoresursu izmantošanu iesaiste Latvijas Izcilo uzņēmumu inovāciju forumā, zinātnes hakatonā un zaļo tehnoloģiju akseleratora <i>Future Hub</i> programmā	Ražošana Sadale Ražošana Vides aspekti Korporatīvā 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 CO₂ emisijas intensitāti nekā vidēji Eiropā sadales tīkla modernizācija, kas pēdējo piecu gadu laikā ļāvusi samazināt elektroenerģijas zudumus sadales tīklā par 66 GWh jeb 20 % starptautiskajam standartam ISO 50001 atbilstoša energopārvaldības sistēma	Ražošana Vides aspekti Sadale Vides aspekti



Par Latvenergo koncernu

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

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

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.



26 gadi

Erudīcijas konkurss
FIZMIX Eksperiments



2021. gadā konkursam pieteicās 131 komanda jeb 655 skolēni no visas Latvijas. Konkurss norisinājās neklātienē, un tā fināls, kas tika iekļauts Latvijas Fizikas dienā, bija vērojams tiešsaistē. Pirmo reizi tika apbalvots arī *FIZMIX Skolotājs 2021*.



24 gadi

Energoefektivitātes centrs

Energoefektivitātes centra vietnē ir pieejamas e-konsultācijas, daudzveidīgi un praktiski ieteikumi energoefektivitātes paaugstināšanai, kā arī centra rīkoto semināru un vebināru arhīvs. 2020. gadā uzsāktā māsaimniecību energoefektivitātes programmu *Energo pulss* jau izmanto aptuveni 31 000 *Elektrum* klientu.



9 gadi

FIZMIX

Jauniešiem koncerns ir izstrādājis un regulāri pilnveido **fizikas portālu FIZMIX**. 2021. gadā portālā ievietoti centralizēto fizikas eksāmenu uzdevumi ar detalizētiem risinājumiem, skaidrojumiem un vērtēšanas kritērijiem. Daļa risinājumu pieejami arī video formātā. Eksāmenu uzdevumus skolēni var risināt arī testa veidā.



14 gadi

Studiju noslēguma darbu konkurss



14 gadi

Stipendiju konkurss



23 gadi

Zinātnes Gada balva



1 gads

Projektu konkurss fizikas kabinetu pilnveidei



Sadarbībā ar *Iespējamo misiju* 2021. gadā uzsākts jauns projektu konkurss, kurā 10 Latvijas skolas saņēma aprīkojumu mūsdienīgu fizikas kabinetu izveidei.



1 gads

Projektu konkurss bērnu un jauniešu komandu sporta spēļu atbalstam

Sadarbībā ar Latvijas Komandu sporta spēļu asociāciju 2021. gadā uzsākts jauns projektu konkurss, lai veicinātu bērnu un jauniešu iesaisti komandu sportā, kā arī uzlabotu treneru zināšanas un jauno sportistu sniegumu sacensībās.



Par Latvenergo koncernu

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

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Kultūra un enerģētikas mantojums

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



27 gadi

Enerģētikas muzejs

Lai veicinātu attālinātu pieejamību nacionālajam enerģētikas mantojumam un zināšanas par Latvijas enerģētikas nozari, koncerna vēsturi un attīstības virzieniem, 2021. gada decembrī atklāts **Virtuālais enerģētikas muzejs**. Tajā var aplūkot ap 3 000 eksponātu – enerģētikas vēstures liecības, laika līnijas, digitālās kartes, kinohronikas, kā arī animācijas par enerģijas ražošanu AS “Latvenergo” ražotnēs mūsdienās.



14 gadi

Dalība Muzeju naktī

Sabiedrības izglītošana elektrodrošībā

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



16 gadi

Bērnu un jauniešu izglītošana elektrodrošībā

AS “Sadales tīkls” darbinieki – elektrodrošības vēstneši – 2021. gadā novadījuši vairāk nekā 220 nodarbības gan klātienē, gan attālināti, izglītojot ap 6 200 bērnu un jauniešu. Izglītošana elektrodrošībā īstenota arī *Zelta Zivtiņas čempionāta Ģimenes kausā*.

Vides aizsardzība

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



12 gadi

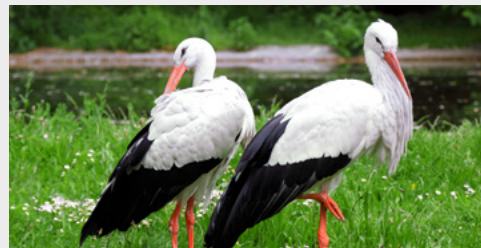
Zivju aizsardzības projekti



11 gadi

Baltā stārķa monitorings

Uz sadales elektroliniju balstiem ligzdo aptuveni 70 % baltu stārķu, tāpēc elektrotīkla izbūve un uzturēšana tiek organizēta tā, lai nenodarītu kaitējumu šo putnu populācijai. 2021. gadā AS “Sadales tīkls” sadarbībā ar Latvijas Dabas fondu (LDF) atklāja baltā stārķa ligzdas tiešraidi, kas bija vērojama uzņēmuma un LDF vietnēs un sociālo tīklu kontos.



5 gadi

Upju sakopšana



8 gadi

Būvniecības, mežizstrādes, lauksaimniecības darbu veicēju izglītošana elektrodrošībā

Sociālais atbalsts un atbildība pret darbiniekiem

Atbalsts sociālās palīdzības veicināšanai un papildu sociālās garantijas darbiniekiem.



11 gadi

Darbinieku Ziemassvētku labdarības akcija



4 gadi

Projektu konkurss sociālās palīdzības organizāciju atbalstam

Turpinot sadarbību ar *Ziedot.lv*, 2021. gadā uzsākts jauns projektu konkurss par saules paneļu uzstādīšanu sociālās palīdzības organizāciju ēkām.



1 gads

Mājsaimniecību izglītošana elektrodrošībā



2021. gadā AS “Sadales tīkls” uzsācis kampaņu bērnu vecākiem *Nepārbaudi elektrības pacietību*. Tās ietvaros sadarbībā ar SIA “Schneider Electric Latvija” deviņu slimnīcu dzemdību nodaļās visā Latvijā saņēma 1 000 elektrodrošības paciņas jaunajām māmiņām, kurā ietilpst pamācošs krāsotais buklets, rozešu aizliktņi un kontaktligzdas ar aizsargiem.

Apbalvojumi



Par Latvenergo koncernu

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

– Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Latvenergo koncerns – ilgtspējas līderis

- AS “Latvenergo” 2021. gada Ilgtspējas indeksā atzīta par ilgtspējīgāko komercsabiedrību Latvijā. Platīna kategoriju saņēmusi gan AS “Latvenergo”, gan koncerna meitassabiedrība AS “Sadales tīkls”.
- Kantar Baltijas darba devēju tēla pētījumā AS “Latvenergo” atzīta par vienu no pievilcīgākajiem darba devējiem Latvijā. Fontes pētījumā par atalgojuma tendencēm Latvijas uzņēmumos 2021. gadā AS “Latvenergo” ieguvis 4. vietu starp lielajiem uzņēmumiem kategorijā *Taisnīga atalgojuma maksātājs 2021*.
- Eiropas Ilgtspējīgo zīmolu indeksā AS “Latvenergo” tirdzniecības zīmols *Elektrum* atzīts par otru ilgtspējīgāko zīmolu Latvijā.
- AS “Latvenergo” saņēmusi Sabiedrības integrācijas fonda piešķirto statusu *Ģimenei draudzīga darbavieta*.
- AS “Sadales tīkls” elektrodrošības kampaņa *Elektrība – jaudīga, bet draudīga* saņēmusi divas balvas Baltijas lielākajā komunikācijas nozares konkursā *Mi:t&Links. Baltic Communication Awards 2021* – 2. vietu kategorijā *Korporatīvā ilgtspēja* un atbildība un 3. vietu kategorijā *Valsts sektora kampaņas*.
- Konkursā *Drošākais uzņēmuma autoparks 2021* Zelta apbalvojumu trešo gadu pēc kārtas saņēmis gan *Latvenergo* koncerna autoparks, gan AS “Sadales tīkls” specializētās tehnikas autoparks.

Latvenergo koncerna sabiedrības – lielāko un vērtīgāko uzņēmumu augšgalā

- *Latvijas vērtīgāko uzņēmumu TOP 101* AS “Latvenergo” 14. reizi kopumā un 13. reizi pēc kārtas saņēmusi Latvijas vērtīgākā uzņēmuma balvu. *Baltijas vērtīgāko uzņēmumu TOP 10* AS “Latvenergo” ir vienīgais Latvijas uzņēmums.
- Latvijas uzņēmumu *TOP 500* AS “Latvenergo” atzīta par pelnošāko uzņēmumu, lielāko EBITDA pelnītāju, lielāko valsts kapitāla uzņēmumu un lielāko enerģētikas nozares uzņēmumu. AS “Sadales tīkls” novērtēta kā otrs lielākais enerģētikas nozares uzņēmums un trešais lielākais valsts kapitāla uzņēmums.
- *Latvijas biznesa gada pārskatā 2021* AS “Latvenergo” novērtēta kā lielākais uzņēmums enerģētikas nozarē. AS “Sadales tīkls” ierindojusies 2. vietā starp Latvijas elektroenerģijas un gāzes nozares uzņēmumiem.





Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

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

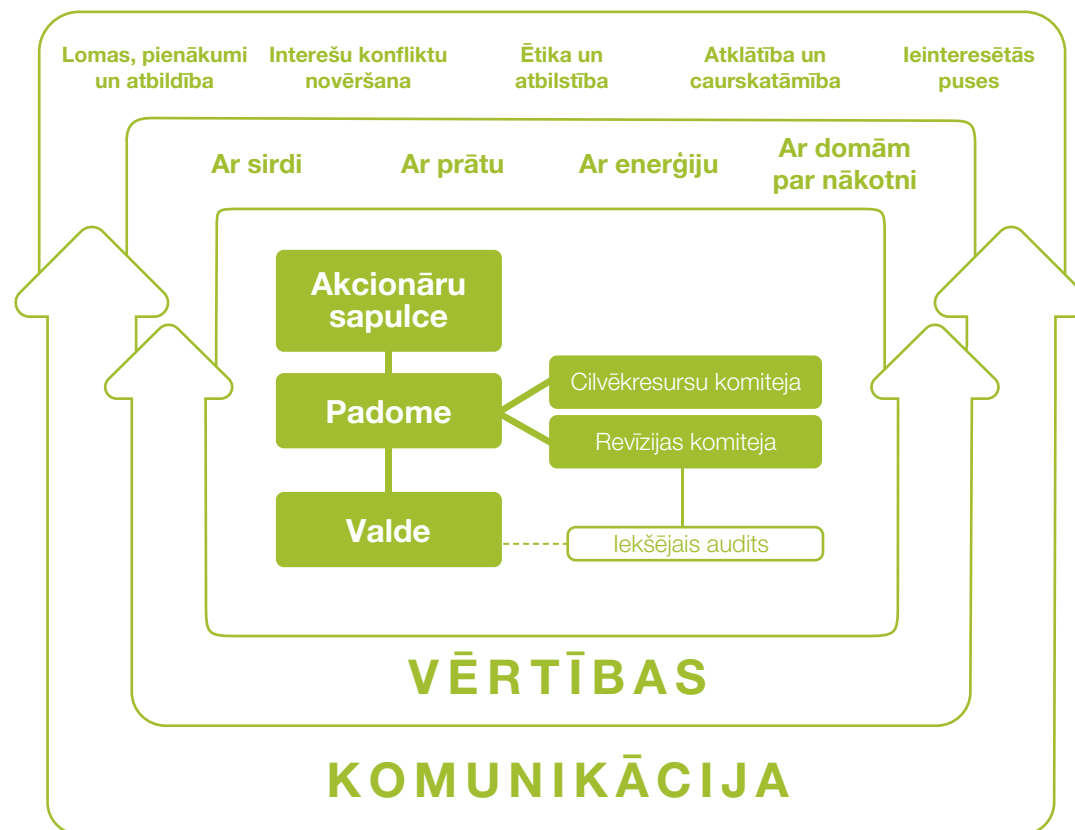
Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Korporatīvās pārvaldības modelis



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.

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 2021. gadu sagatavots, izvērtējot kapitālsabiedrības atbilstību [Korporatīvās pārvaldības kodeksam](#), ko 2020. gadā publicējusi Tieslietu ministrijas izveidotā Korporatīvās pārvaldības konsultatīvā

padome. 2021. gadā būtiskos aspektos ir ievēroti visi kodeksā noteiktie principi, izņemot kritēriju par abu dzimumu pārstātvniecību uzņēmuma padomē. Ziņojums pieejams [Latvenergo mājaslapā](#) un [Nasdaq Baltic interneta vietnē](#).

Kopš 2021. gada korporatīvās pārvaldības ziņojumu sagatavo arī AS “Sadales tīkls”. 2021. gadā pilnībā ir ievēroti 16 no 17 kodeksā noteiktajiem principiem. Ziņojums pieejams [AS “Sadales tīkls” mājaslapā](#).

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.

Interesu 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. Interesu 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



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

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Pārvaldības institūcijas

Akcionāru sapulce

Galvenie pienākumi

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

AS “Latvenergo” 100 % kapitāla daļu pieder valstij, un to turētāja ir Latvijas Republikas Ekonomikas ministrija. AS “Latvenergo” ir valstiski svarīgs tautsaimniecības objekts, 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.

2021. gadā notikušas trīs akcionāru sapulces. Galvenie akcionāru sapulces lēmumi pārskata gadā:

- 2020. gada peļņas izlietojums un dividenžu izmaksa 98,2 miljonu EUR apmērā;
- 2021. gada pārskata revidenta ievēlēšana;
- pamatkapitāla palielināšana un statūtu grozījumi;
- Revīzijas komitejas ievēlēšana.

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 nav saistīti ar koncerna operatīvo darbību.

2021. gadā notikušas 15 padomes sēdes. Būtiskākie tajās skatītie jautājumi:

- 2022.–2026. gada stratēģijas vērtēšana un konceptuāla apstiprināšana;
- 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;
- koncerna 2022. gada budžeta un mērķu apstiprināšana;
- trīs jaunu valdes locekļu ievēlēšana un vakantā Revīzijas komitejas locekļa amata kandidātu atlases organizēšana.

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 savienošānu, ir izveidota Cilvēkresursu komiteja.

AS “Latvenergo” padomes nolikums ir pieejams koncerna mājaslapā.

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.

2021. gada lielāko daļu valde strādāja četru locekļu sastāvā; divi no tiem – A. Kurgs un U. Mucinieks – valdē bija iecelti uz laiku, līdz konkursa kārtībā tiks izvēlēti pastāvīgie valdes locekļi. Jaunie valdes locekļi M. Čakste, H. Teteris un D. Juskovcs darbu AS “Latvenergo” valdē sāka 2022. gada 3. janvārī, un pārskata publicēšanas brīdī valde strādā pilnā piecu locekļu sastāvā.

2021. gadā notikušas 63 valdes sēdes. Apmeklēto valdes sēžu skaits: G. Baļčūns (valdes priekšsēdētājs) – 62; K. Cikmačs – 59; A. Kurgs – 61; U. Mucinieks (amatā no 01.02.2021.) – 56. Kopējais sēžu apmeklētības īpatsvars bija 96 %.

AS “Latvenergo” valdes nolikums ir pieejams *Latvenergo* 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

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Revīzijas komiteja

Galvenie pienākumi

- uzraudzīt finanšu pārskatu sagatavošanas procesu
- uzraudzīt iekšējo kontroli 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. 2021. 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.

2021. gadā papildus galvenajiem uzdevumiem Revīzijas komiteja:

- apspriedusi un komentējusi jauno koncerna stratēģiju;
- izvērtējusi enerģētikas nozares būtiskākos notikumus un tendences, t. sk. energoresursu cenu ārkārtas kāpuma ietekmi un saistītos darbības riskus;
- atlasījusi un ieteikusi AS “Latvenergo” akcionāru sapulcei 2021.–2023. gada ārējā revidenta kandidātu izvēles un kandidātu, kam pati dod priekšroku;
- vienojusies par sadarbības mehānismiem ar AS “Sadales tīkls” padomi;
- veikusi komitejas darbības pašvērtējumu, salīdzinot savu praksi ar ieteicamajām un citu organizāciju praksēm.

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 2021. gada pārskata sagatavošanas mērķim.

Savu darbības pārskatu un novērtējumus mēs iesniedzam AS “Latvenergo” padomei 2022. gada aprīlī.

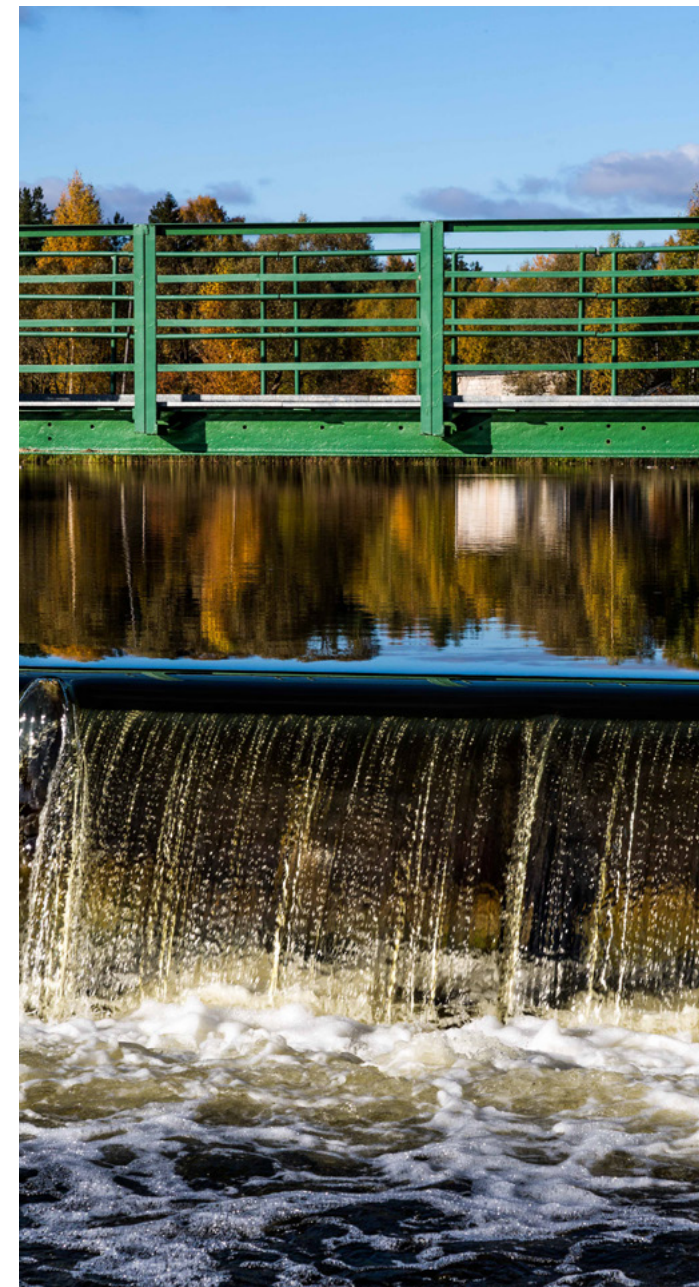
Torbens Pedersens, Revīzijas komitejas priekšsēdētājs

Svens Dinsdorfs, Revīzijas komitejas loceklis

Ilvija Grūba, Revīzijas komitejas locekle (kopš 03.02.2021.)

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

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas 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). Maksimālais mēneša atlīdzības noteikšanas koeficients padomes priekšsēdētājam ir 3, kas 2021. gadā piemērots AS “Latvenergo” padomes priekšsēdētāja mēneša atlīdzībai. Savukārt valdes priekšsēdētājam maksimālais mēneša atlīdzības noteikšanas koeficients atbilstoši kapitālsabiedrību raksturojošiem rādītājiem ir 10, kas 2021. gadā piemērots valdes priekšsēdētāja mēneša atlīdzībai.

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 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 kapitālsabiedrības darbības rezultātus, stratēģijas izpildi un noteikto mērķu sasniegšanu. Prēmijas apjoms nedrīkst būt lielāks par divām valdes locekļa mēnešalgām. Padomes locekļiem prēmijas netiek izmaksātas. 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 opciju opciju veidā.

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

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

Atalgojums par 2021. gadu

AS “Latvenergo” valdei, padomei un Revīzijas komitejai atalgojums par 2021. gadu izmaksāts atbilstoši nostrādātajam periodam.

Valdes priekšsēdētājam, galvenā izpilddirektora pienākumu izpildītājam un finanšu direktoram G. Baļčūnam – 192 310,23 EUR; valdes loceklim un attīstības direktoram K. Cikmačam – 174 791,39 EUR; valdes loceklim un administratīvajam direktoram A. Kurgam – 146 954,10 EUR; valdes loceklim (no 01.02.2021.) un komercdirektoram U. Muciniekam – 138 116,06 EUR.

Revīzijas komitejas priekšsēdētājam T. Pedersenam – 13 891,71 EUR; komitejas loceklim S. Dinsdorfam – 12 912,00 EUR un komitejas loceklei (no 03.02.2021.) I. Grūbai – 11 759,14 EUR.

Padomes priekšsēdētājam I. Golstam – 38 736 EUR; padomes locekļiem K. Rokenam, T. Siliņam, A. Laizānam un G. Ružam – 34 860 EUR katram.

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.

Ārējais revidents

Par AS “Latvenergo” 2021. gada pārskatu revidentu ir iecelta zvērinātu revidentu komercsabiedrība 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.



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

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

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 vidēja termiņa budžeta ietvaru 2022., 2023. un 2024. gadam” AS “Latvenergo” maksājamo dividenžu paredzamais apjoms:

2022. gadā (par 2021. pārskata gadu) 64 % apmērā no pārskata gada peļņas, bet ne mazāk kā 70,2 miljoni EUR;

- 2023. gadā (par 2022. pārskata gadu) 64 % apmērā no pārskata gada peļņas, bet ne mazāk kā 56,8 miljoni EUR.

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

Meitassabiedrību pārvaldība

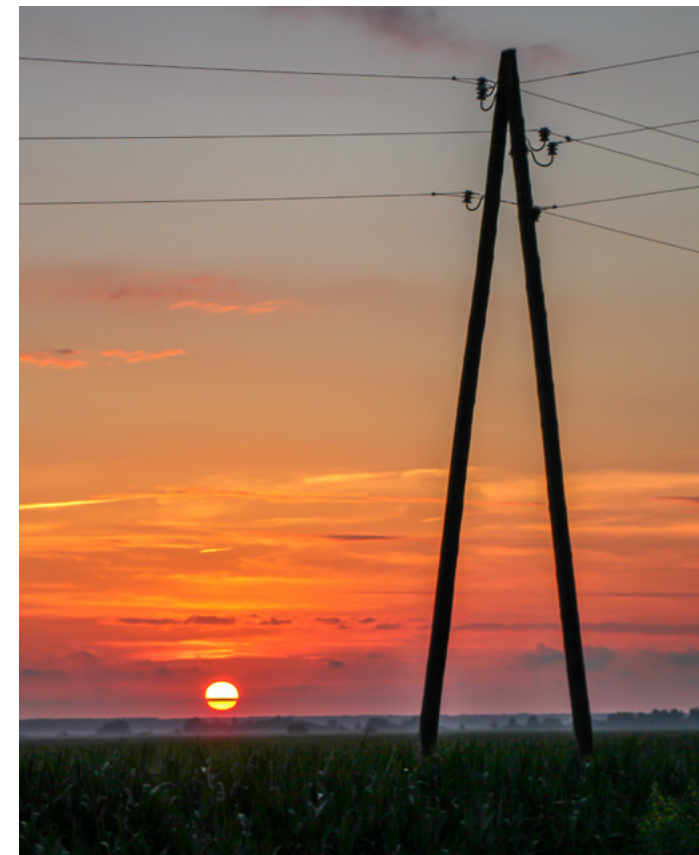
Latvenergo koncerna meitassabiedrību pārvaldība tiek īstenota, izmantojot tādas pārvaldības instrumentus kā stratēģija, funkcionāli veidota organizatoriskā struktūra un politikas.

- AS “Sadales tīkls” pārraudzības institūcija ir tās padome, kuras locekļi izvēlēti konkursa kārtībā.
- SIA “Energijas 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 “Liepājas enerģija”, kurā AS “Latvenergo” līdzdalības daļa ir 51 %, pārraudzības funkcijas veic padome; puse no padomes locekļiem ir AS “Latvenergo” pārstāvji.

Izmaiņas meitassabiedrību pārvaldības institūcijās

Pārskata gada sākumā AS “Sadales tīkls” valde darbojās četru cilvēku sastāvā. 2021. gada 18. janvārī kapitālsabiedrības valdē tika ievēlēta Kristīne Sarkane.

2020. gada nogalē AS “Energijas publiskais tirgotājs” akcionāru sapulce pieņēma lēmumu veikt AS “Energijas publiskais tirgotājs” reorganizāciju, pārveidojot to par SIA “Energijas publiskais tirgotājs”. Reorganizācija noslēdzās 2021. gada 31. martā.





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

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

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-generāldirektors
(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)
Kolorado Universitāte Denverā, starptautiskā biznesa maģistra grāds (2000)
RTU, elektronisko skaitļotāju inženieris (1991)
Rīgas Elektromehāniskais tehnikums, radiotehniks (1986)



Kaspars Rokens

padomes priekšsēdētāja vietnieks

10.06.2025.

Cilvēkresursu komitejas priekšsēdētājs

(2020–pašlaik) 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) AS “RERE Grupa” finanšu direktors un valdes loceklis
(2018–2020) Remaco Asset Management AG grupas finanšu direktors un investīciju padomnieks, vadības grupas loceklis
(2013–2016) Sberbank 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 vadibzinātnē (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

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

AS “Latvenergo” valde



Mārtiņš Čakste

valdes priekšsēdētājs
un galvenais izpilddirektors
(no 03.01.2022.)

Pilnvaru termiņš

02.01.2027.

Līdzšinējā pieredze

(01.2022–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

15.11.2025.

(2016–pašlaik) *Elektrum Eesti OÜ* padomes loceklis
(2016–pašlaik) *Elektrum Lietuva UAB* padomes loceklis
(2016–pašlaik) Baltijas Korporatīvās pārvaldības institūta padomes loceklis
(2015–pašlaik) AS “Latvenergo” valdes loceklis, finanšu direktors (2020–2021: valdes priekšsēdētājs)
(2014–2015) AS “Energijas publiskais tirgotājs” valdes loceklis
(2005–2015) AS “Latvenergo” Biznesa plānošanas un kontroles direktors, Korporatīvās stratēģijas funkcijas projektu vadītājs

RTU Rīgas Biznesa skola, maģistra grāds uzņēmumu un organizāciju vadībā (2016)
LU, maģistra grāds ekonomikā (2005)
Rīgas Ekonomikas augstskola, bakalaura grāds ekonomikā un uzņēmējdarbības vadībā (2003)



Kaspars Cikmačs

valdes loceklis un attīstības direktors

24.09.2023.

(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

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
(no 03.01.2022.)

02.01.2027.

(01.2022–pašlaik) AS “Latvenergo” valdes loceklis, komercdirektors
(2015–2020) *RePharm* uzņēmumu grupas valdes priekšsēdētājs
(2013–2014) AS “Elko grupa” reģionālais direktors NVS valstīs
(2010–pašlaik) Rīgas Ekonomikas augstskolas lektors
(2005–2008) AS “Recipe Plus” galvenais izpilddirektors
(2000–2005) SIA “Magnum Medical” un SIA “A.Aptieka” valdes priekšsēdētājs

Amerikas Starptautiskās vadības augstskola (*Thunderbird*, ASV), maģistra grāds starptautiskajā vadībā (1997)
Rīgas Ekonomikas augstskola, bakalaura grāds ekonomikā un uzņēmējdarbībā (1996)



Harijs Teteris

valdes loceklis un ražošanas direktors
(no 03.01.2022.)

02.01.2027.

(01.2022–pašlaik) AS “Latvenergo” valdes loceklis, ražošanas direktors
(1993–2021) SIA “Linde Gas” valdes loceklis (ražošana un loģistika)
(1984–1991) *Siguldas SCO* galvenais inženieris

RTU Rīgas Biznesa skola, profesionālais maģistra grāds uzņēmumu un organizāciju vadībā (2002)
RTU, celtniecības inženieris (1981)



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

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

AS “Latvenergo” Revīzijas komiteja



Torbens Pedersens

Revīzijas komitejas priekšsēdētājs

Pilnvaru termiņš

02.02.2024.

Līdzšinējā pieredze

(2018–pašlaik) AS “BDO Latvia” padomes loceklis
(2015–pašlaik) *Electronic House UAB* padomes loceklis
(2013–pašlaik) Viļņas Starptautiskās skolas akcionāru pārstāvis
(2012–pašlaik) 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

Izglītība

Orhūsas Biznesa skola, maģistra grāds ekonomikā un auditā (1974)
Zvērināta grāmatveža kvalifikācija (Dānija)



Svens Dinsdorfs

Revīzijas komitejas loceklis

02.02.2024.

(2017–pašlaik) IPAS “INDEXO” padomes loceklis
(2015–pašlaik) AS “Elko Grupa” direktors un valdes loceklis
(2012–pašlaik) 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

Stokholmas Ekonomikas augstskola, maģistra grāds finansēs un ekonomikā (2003)
Rīgas Ekonomikas augstskola, bakalaura grāds ekonomikā un biznesa administrēšanā (1998)



Ilvija Grūba

Revīzijas komitejas locekle

02.02.2024.

(2021–pašlaik) AS “Latvenergo” Revīzijas komitejas locekle
(2019–pašlaik) *AstraZeneca* atbilstības kontroles direktore Eiropā, Kanādā, Krievijā un Eirāzijā un datu aizsardzībā
(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 vadībizinātnē (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](#).

Koncerna vadība



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

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

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.

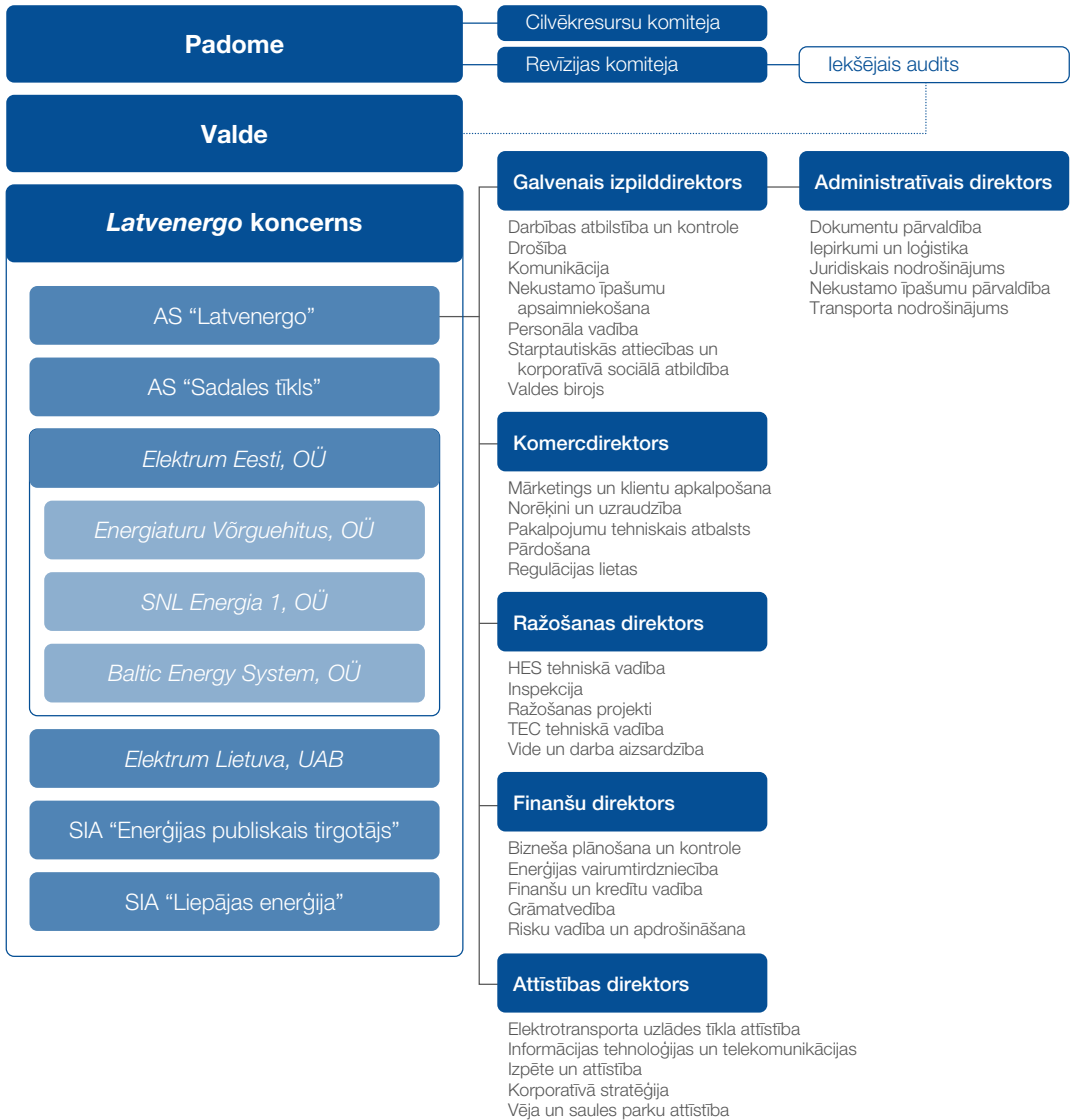
Nemot vērā līdzšinējo pieredzi un zināšanas par koncerna darbību, virzienu direktoru pienākumus ierasti pilda AS “*Latvenergo*” valdes locekļi. 2021. gadā valde strādāja nepilnā sastāvā. Divi no valdes locekļiem bija iecelti uz laiku, līdz konkursa kārtībā tiks izvēlēti pastāvīgie valdes locekļi (vairāk informācijas sk. sadaļā “[Pārvaldības institūcijas](#)”). Jaunie valdes locekļi un virzienu direktori darbu sāka 2022. gada 3. janvārī, un 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.

2021. gada augustā *Latvenergo* koncerns iegādājās trīs mikrotīkla pakalpojuma uzņēmumu kapitāla daļas Igaunijā. Visi trīs uzņēmumi kļuvi par *Elektrum Eesti* meitassabiedrībām. Vairāk informācijas sadaļā “[Tirdzniecība](#)”.

Latvenergo koncerna organizatoriskā struktūra



Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība



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

Ilgtermiņspējas indikatori

Ilgtermiņspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

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

Kopš 2017. gada koncernā tiek īstenota vērienīga efektivitātes programma, kas ietver koncerna procesu pārskatīšanu, centralizēšanu un digitalizāciju, kā arī būtisku darbinieku, tehnisko bāzu un transportlīdzekļu skaita samazināšanu. Programma noslēdzas 2022. gadā, un tās plānotais ieguvums līdz 2022. gada beigām ir aptuveni 40 miljoni EUR.

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 pārskatīti, 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

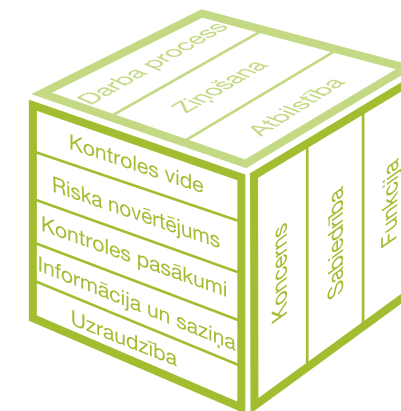
Koncerna vadība veicina uz godprātīgiem principiem balstītu komercdarbību, atbilstību ētikas normām, kā arī veic nepieciešamās darbības, lai novērstu krāpšanas un korupcijas riskus un nodrošinātu kontroles vides pilnveidi. Visos organizācijas līmeņos ir noteiktas atbildīgās personas par kontroļu izveidi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



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

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Pārraudzības institūcijas

					
	Ārējais revidents	Padome	Revīzijas komiteja	Cilvēkresursu komiteja	Iekšējais audits
Darbības mērķis	Izteikt viedokli par to, ka koncerna finanšu pārskati sniedz patiesu un skaidru priekšstatu saskaņā ar SFPS.	Pārstāvēt akcionāra intereses akcionāru sapulcē starplaikā un uzraudzīt valdes darbu.	Uzraudzīt koncerna finanšu pārskatu sagatavošanu un iekšējās kontroles sistēmas darbību, veicinot uzņēmuma darbības caurskatāmību.	Nodrošināt padomes uzraudzības funkcijas cilvēkresursu pārvaldības jomā.	Novērtēt un 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

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa 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 mazināšanas 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 apēfītes un galveno riska indikatoru rādījumiem.

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 nenožīmīgu materiālo vērtību) • amatu savienošanas ierobežojumi (amata savienošanai nepieciešama darba devēja rakstiska piekrišana, un tā nedrīkst radīt interešu konflikta situācijas) • interešu konflikta situāciju aizliegums (interesu konflikta deklarācijas, darbinieka apliecinājums par interešu konflikta nepieļaušanu) • regulāra darbinieku apmācība par ētikas, interešu konflikta novēršanas, krāpšanas un korupcijas nepieļaušanas jautājumiem
--	--	---	---	--

Koncerna iepirkumi

Saimnieciskās darbības nodrošināšanai *Latvenergo* koncerns iepērk elektroenerģiju, energoresursus, kā arī dažādu veidu būvdarbus, preces un pakalpojumus. Lielāko daļu iepirkumu koncerns veic no piegādātājiem un pakalpojumu sniedzējiem Baltijā un Ziemeļvalstīs. Kopējais piegādātāju skaits pārsniedz trīs tūkstošus.

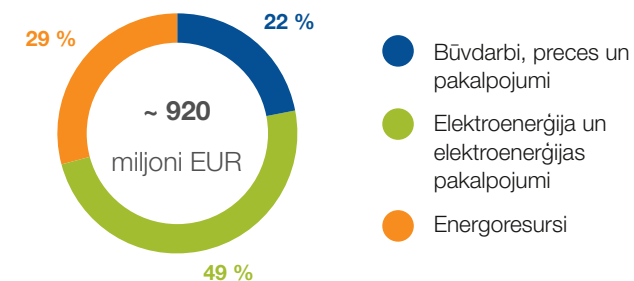
Iepirkumu procesā koncerns ievēro ES un Latvijas Republikas, kā arī to valstu normatīvos aktus, kuru teritorijā koncerns veic komercdarbību. Koncerna iepirkumu pamatprincipi izriet no Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvas 2014/25/ES un Sabiedrisko pakalpojumu sniedzēju iepirkuma likuma prasībām. Papildus 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 izpēti, 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 2021. 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





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

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Būvdarbu, preču un pakalpojumu iepirkums

2021. gadā *Latvenergo* koncerna būvdarbu, preču un pakalpojumu izmaksas bija aptuveni 200 miljoni EUR. Būtiskāko šo izmaksu daļu veido investīcijas esošo aktīvu atjaunošanā un jaunu aktīvu izveidē, kur pārskata gadā investēti 126,7 miljoni EUR. Lai nodrošinātu augstu tīkla pakalpojumu kvalitāti, tehniskos rādītājus un darbības drošumu, ievērojams investīciju apjoms ieguldīts tīklu modernizācijā. Tajā ieguldīti aptuveni 67 % no kopējām investīcijām. Koncerns turpina arī Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukciju, kurā pārskata gadā investēti 11,7 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 450 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.

Iepirkta elektroenerģija

	Mērv.	2017	2018	2019	2020	2021
Iepirkta elektroenerģija	GWh	3 544	4 020	3 569	3 823	4 208

Kurināmā patēriņš

	Mērv.	2017	2018	2019	2020	2021
Dabaszgāze*	tūkst.nm³	465 947	667 256	674 889	492 263	581 799
Šķelda	ber.m³	255 352	252 534	225 166	237 511	268 947
Dīzeldegviela	m³	12	10	11	10	10

* no 2017. gada ietver arī pārdoto dabaszgāzes apjomu

Energoresursu iepirkums

Koncerna energoresursu iepirkumu veido dabaszgāze, šķelda un dīzeldegviela, kā arī CO₂ emisijas kvotas elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanai. 2021. gadā kopējās izmaksas bija aptuveni 270 miljoni EUR. Aptuveni 80 % no energoresursu iepirkuma izdevumiem veidojas AS “*Latvenergo*” TEC. Lielāko daļu no šīm izmaksām veido dabaszgāze, ko kā pamata kurināmo izmanto TEC un daļēji – arī Liepājas ražotnēs. Dabaszgāzes piegādi TEC ražotnēm koncerns organizē patstāvīgi, iepērkot dabaszgāzi (t. sk. krājumus nākamajai apkures sezonai) vairumtirgū. Savukārt SIA “*Liepājas enerģija*” dabaszgāzi pērk no dabaszgāzes tirdzniecības uzņēmumiem Latvijā. Dabaszgāzes patēriņš ir atkarīgs no elektroenerģijas tirgus apstākļiem un siltumenerģijas pieprasījuma.

Rūpējoties par siltumapgādes drošumu gadījumos, kad nav pieejama dabaszgāzes pievade, TEC tiek glabāts rezerves kurināmais – dīzeldegviela. To izmanto arī SIA “*Liepājas enerģija*” katlmašīnā. Dīzeldegvielas iepirkums veido būtisku daļu no kopējām energoresursu izmaksām.

Liepājas ražotnēs elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanai izmanto galvenokārt atjaunīgo energoresursu – šķeldu, kas 2021. gadā veidoja aptuveni 1 % no kopējām koncerna energoresursu izmaksām. Šķeldas un dīzeldegvielas, līdzīgi kā pārējo preču un pakalpojumu, iegāde notiek brīvas konkurences apstākļos.

CO₂ emisijas kvotu izmaksas 2021. gadā veidoja aptuveni 16 % no kopējām energoresursu izmaksām. Vairāk informācijas par piešķirtajām CO₂ emisijas kvotām sk. sadaļā “*Vides aspekti*”.



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

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa 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.

2021. gada 30. septembrī *Latvenergo* koncerns organizēja ieinteresēto pušu tiešsaistes semināru, lai apspriestu enerģētikas nozares attīstības tendences Eiropas Savienības zaļā kursa kontekstā un koncerna stratēģisko redzējumu, kā arī lai saņemtu priekšlikumus tā pilnveidei. Priekšlikumi tika izvērtēti un ņemti vērā nākamā perioda stratēģijas izstrādes procesā.

Vairāk nekā 90 % semināra dalībnieku uzskata, ka valsts kapitālsabiedrību darbībā ilgtspējas aspektu praksei ir jābūt starp galvenajām prioritātēm. Koncernam prioritārās ilgtspējas jomas ieinteresētās puses sarindo šādi:

- 1) ekonomiskā ilgtspēja;
- 2) vides ilgtspēja;
- 3) sociālā ilgtspēja.

Semināra rezultāti detalizētāk aprakstīti sadaļā “Koncerna stratēģija”. 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

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Latvenergo koncerna ieinteresētās puses, savstarpējā ietekme un būtiskie temati

Akcionārs – Ekonomikas ministrija

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

Biznesa partneri

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

Darbinieki, arodbiedrība

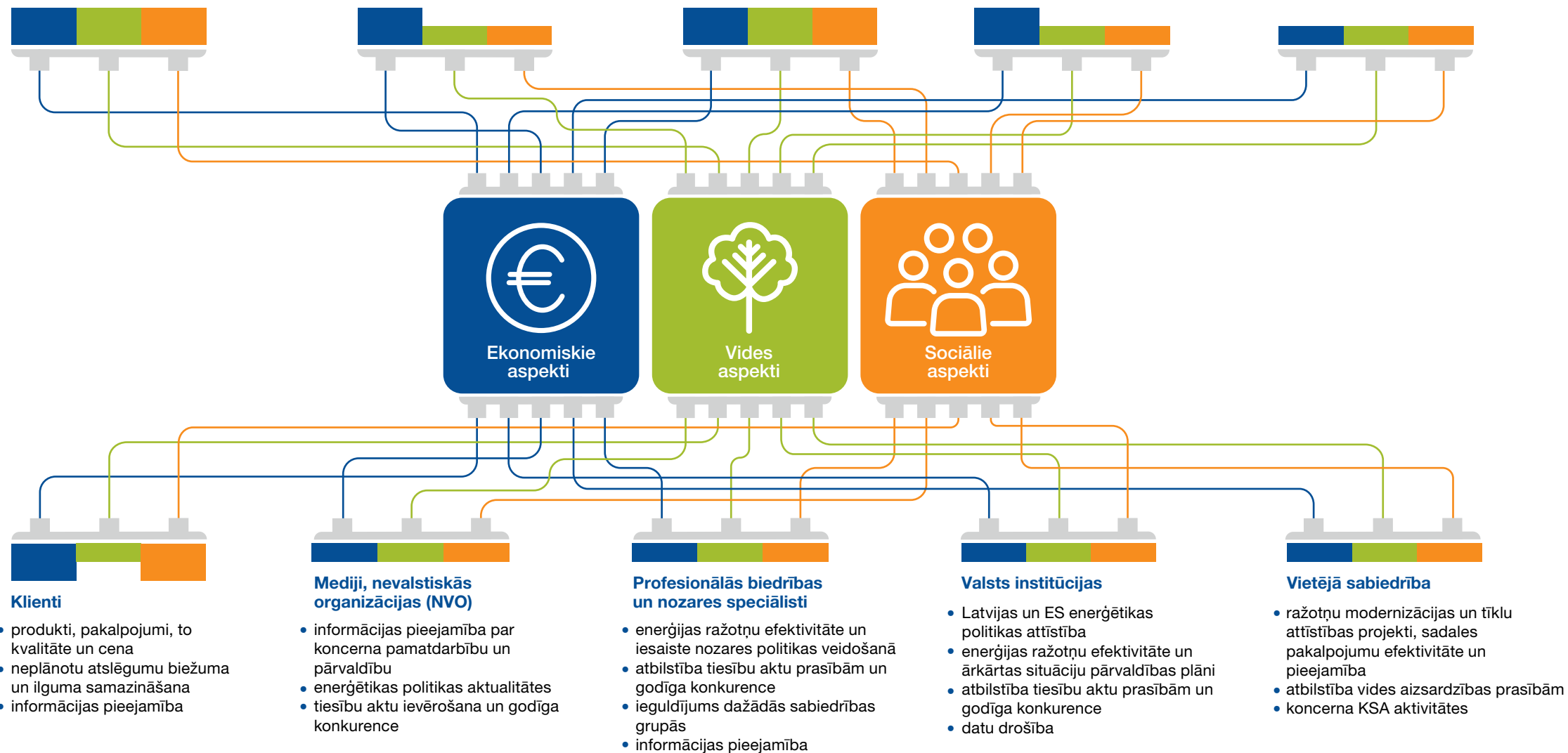
- aroveselība un darba drošība
- darba kopīgums
- darbinieku iesaiste, attīstība, produktivitāte un motivācija

Finansētāji un investori

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

Izglītības un zinātnes iestādes

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



Klienti

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

Mediji, nevalstiskās organizācijas (NVO)

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

Profesionālās biedrības un nozares speciālisti

- enerģijas ražošanas 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 ražošanas efektivitāte un ārkārtas situāciju pārvaldības plāni
- atbilstība tiesību aktu prasībām un godīga konkurence
- datu drošība

Vietējā sabiedrība

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

 Par <i>Latvenergo</i> koncernu Korporatīvā pārvaldība – Korporatīvās pārvaldības modelis – Pārvaldības institūcijas – Koncerna vadība – Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība – Koncerna iepirkumi – Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm Darbības segmenti Ilgtermiņa indikatori Ilgtermiņa pārskata pielikumi Gada pārskats	ieinteresētās puses Akcionārs – Ekonomikas ministrija Sadarbības līmenis  partnerība Sadarbības apraksts Sk. sadaļu “Pārvaldības institūcijas”. Biznesa partneri iesaiste  Sk. sadaļu “Koncerna iepirkumi”. Darbinieki, arodbiedrība sarunas un iesaiste   Sk. informāciju par darbiniekiem un darba vidi sadaļā “Sociālie aspekti”. Finansētāji un investori konsultācijas un partnerība   Sk. informāciju par atklātību un caurskatāmību sadaļā “Korporatīvās pārvaldības modelis”. Izglītības un zinātnes iestādes partnerība  Sk. informāciju par zinātnes un izglītības projektiem sadaļā “Korporatīvā sociālā atbildība”.				
	ieinteresētās puses Klienti iesaiste  Sk. sadaļu “Tirdzniecība” un “Atbildība par produktu”. Mediji, nevalstiskās organizācijas (NVO) konsultācijas un iesaiste   Sadarbība ar nacionālajiem un reģionālajiem medijiem ietver preses relīzes, mediju pasākumus un preses konferences. 2021. gadā galvenie temati bijuši koncerna finanšu un darbības rezultāti, koncerna stratēģiskā attīstība, zaļo tehnoloģiju un inovāciju veicināšana, ražotņu modernizācija, <i>Elektrum</i> saules parki un elektrotransporta uzlādes tīkla attīstība, aktualitātes elektroenerģijas un dabasgāzes tirgū, izmaiņas koncerna pārvaldības institūcijās un atbildīgas uzņēmējdarbības aktivitātes. Interneta vietnē un sociālajos medijos koncerns regulāri sniedz informāciju par savu darbību un atbild uz žurnālistu uzdotajiem jautājumiem. Tāpat koncerns nodrošina ar pamatdarbību saistītu informāciju NVO. Profesionālās biedrības un nozares speciālisti konsultācijas un iesaiste   Sk. sadaļu “Pārstāvība biedrībās, organizācijās un apvienībās”. Valsts institūcijas konsultācijas un iesaiste   Koncerns tiesību aktos noteiktā kārtībā sadarbojas ar Konkurences padomi, kā arī regulāri sniedz SPRK informāciju par savu darbību, finanšu rezultātiem un OI komponentu aprēķinu. 2021. gadā koncerna eksperti piedalījušies Pārresoru koordinācijas centra darba grupu sanāksmēs informatīvā ziņojuma sagatavošanā Ministru kabinetam par inovāciju veicināšanu un pētniecības un attīstības mērķu noteikšanu valsts kapitālsabiedrībās. Informāciju par koncerna iesaisti nozares politikas veidošanā sk. sadaļā “Sabiedrība”. Vietējā sabiedrība konsultācijas, iesaiste un sarunas    Koncerns sadarbojas ar pašvaldībām ietekmes uz vidi novērtējumos koncerna objektu modernizācijas projektiem, savukārt AS “Sadales tīkls” regulāri informē pašvaldības par paveikto darbu elektroapgādes uzlabošanā un plānotajiem elektrotīkla atjaunošanas projektiem. Pavasarī ik gadu notiek starpinstitūciju sanāksme, lai aktualizētu atbildīgo dienestu, institūciju un pašvaldību gatavību un rīcību pavasara palu periodā Daugavas upes baseinā. Koncerns iesaista vietējo sabiedrību koncerna objektu modernizācijas projektu apspriešanā, regulāri izzina Latvijas iedzīvotāju viedokli dažādās aptaujās un īsteno dažādas KSA aktivitātes – sk. sadaļu “Korporatīvā sociālā atbildība”.				
	 konsultācijas – aktuālu jautājumu noskaidrošana  sarunas – kolektīva apspriešanās  iesaiste – dalība kopīgās aktivitātēs, risinājumu un rīcības plānu izstrādē  partnerība – kopīga lēmuma pieņemšana un sadarbība				
					
	38				

Pārstāvība biedrībās, organizācijās un apvienībās

Dalība nozares biedrībās, apvienībās un organizācijās *Latvenergo* koncernam sniedz informāciju par enerģētikas un saistīto nozaru aktualitātēm un nodrošina interešu pārstāvēšanu 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 2021. gadā, ir:

- konferences *Enerģētika 2021* un *Būvniecība un enerģētika 2021*;
- sarunu festivāls *Lampa*;
- energoapgādes inovāciju forums *AC/DC Tech*;
- zaļo tehnoloģiju akselerators *Future Hub*;
- RTU un RSU zinātnes hakatons;
- *Atbildīgu ideju tirgus*.

Nacionālās biedrības un profesionālās organizācijas



Latvijas Elektroenerģētiķu un energobūvnieku asociācija



Latvijas Tirdzniecības un rūpniecības kamera



Korporatīvās ilgtspējas un atbildības institūts

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 *VGB PowerTech e.V.*



Ekonomiskās sadarbības un attīstības organizācijas uzņēmējdarbības ekspertu grupa



Latvijas Darba devēju konfederācija

Latvijas Darba devēju konfederācija



Latvijas Lielo aizsprostu biedrība



Latvijas Siltumuzņēmumu asociācija



Latvijas Ūdeņraža asociācija



Pasaules Enerģijas padomes Latvijas Nacionālā komiteja

Pasaules Enerģijas padomes Latvijas Nacionālā komiteja



Vēja enerģijas asociācija



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

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

– Sadale

– ES taksonomija

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Latvenergo koncerna darbības segmenti



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

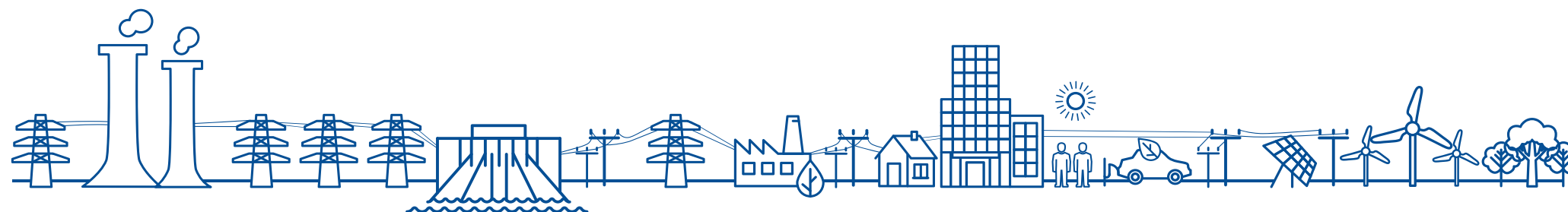
Elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošana, elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība Baltijas valstīs un elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšana Latvijā.



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).



Ražošana un tirdzniecība

Ražošanas un tirdzniecības segments ir pēc ieņēmumiem lielākais *Latvenergo* koncerna darbības segments. 2021. gadā 89 % no segmenta ieņēmumiem veido elektroenerģijas, dabasgāzes un saistīto pakalpojumu tirdzniecības ieņēmumi, bet 11 % – siltumenerģijas ieņēmumi. Lielākā daļa no ražošanas un tirdzniecības segmenta darbības ieņēmumiem ir neregulēti, savukārt ar tarifu regulētos darbības ieņēmumus veido:

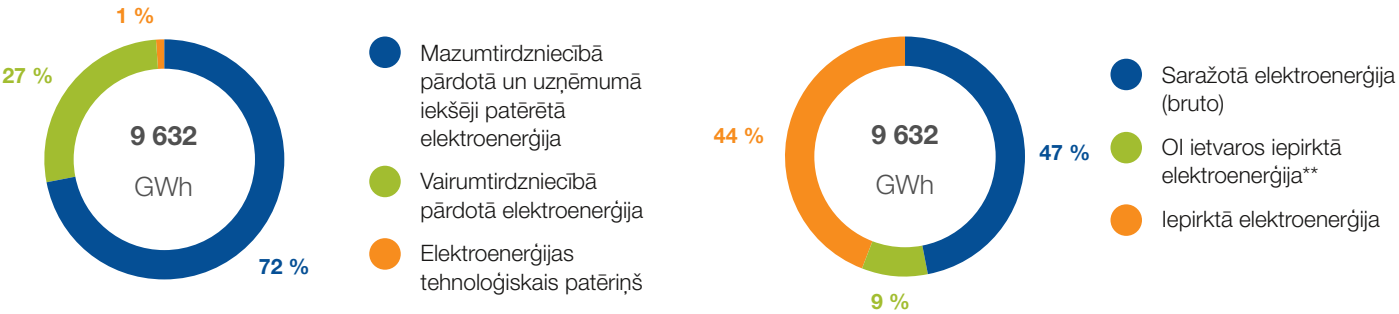
- siltumenerģijas ražošana un maksa par uzstādīto elektrisko jaudu AS “*Latvenergo*” TEC;
- elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošana Liepājas ražotnēs un Aiviekstes HES.

2021. gadā koncerns saražojis 4,5 TWh jeb 67 % no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma. 59 % no saražotā apjoma iegūti no atjaunīgajiem energoresursiem. Daugavas HES elektroenerģijas izstrādes apjoms ir pieaudzis par 4 %, un tas ir 2,6 TWh. AS “*Latvenergo*” TEC pārskata gadā izstrādājušas 1,9 TWh elektroenerģijas, kas ir par 10 % vairāk nekā 2020. gadā, kad bija silti laikapstākļi apkures sezonā, kā arī zemas elektroenerģijas cenas. Vairāk informācijas sk. sadaļā “[Ražošana](#)”.

Ar 23 % tirgus daļu *Latvenergo* koncerns ir viens no lielākajiem elektroenerģijas tirgotājiem Baltijā. Kopējais pārdotās elektroenerģijas apjoms, ietverot pašpatēriņu, pārskata gadā bija 9,6 TWh. Vairāk informācijas sk. sadaļā “[Tirdzniecība](#)”.

Pārskata gadā koncerns mazumtirdzniecībā Baltijā pārdevis 1 TWh dabasgāzes, kas ir divas reizes vairāk nekā 2020. gadā. Kopējais koncerna patērētais un klientiem pārdotais dabasgāzes apjoms 2021. gadā ir 6 TWh.

Latvenergo koncerna elektroenerģijas bilance 2021. gadā*



Latvenergo koncerna elektroenerģijas bilance*

	Mērv.	2017	2018	2019	2020	2021
Mazumtirdzniecībā pārdotā un koncernā iekšēji patērētā elektroenerģija	GWh	7 259	7 281	6 773	6 670	6 983
t.sk. mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	6 923	6 954	6 505	6 394	6 706
Vairumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	3 448	3 030	2 754	2 460	2 554
Elektroenerģijas tehnoloģiskais patēriņš	GWh	91	124	121	85	96
KOPĀ	GWh	10 798	10 435	9 648	9 216	9 632
Saražotā elektroenerģija (bruto)	GWh	5 734	5 076	4 880	4 249	4 517
Ol ietvaros iepirkta elektroenerģija**	GWh	1 520	1 339	1 199	1 144	907
Iepirkta elektroenerģija	GWh	3 544	4 020	3 569	3 823	4 208
KOPĀ	GWh	10 798	10 435	9 648	9 216	9 632

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

** neietver koncerna saražoto elektroenerģiju



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana
Tirdzniecība
Obligātais iepirkums

– Sadale
– ES taksonomija

Ilgspējas indikatori

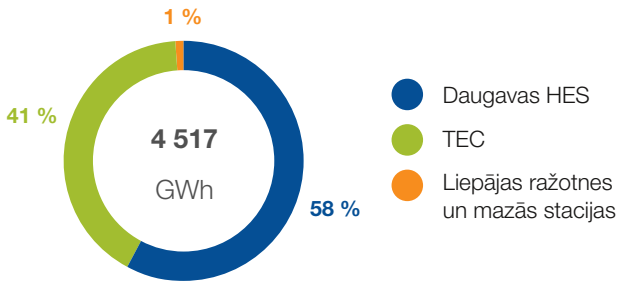
Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

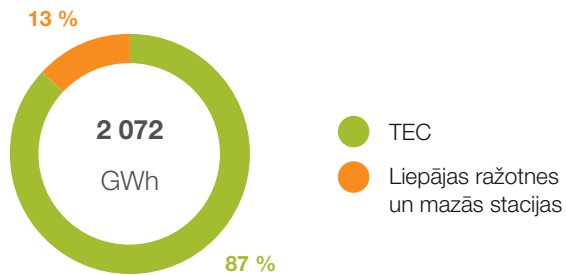
Ražošana

Latvenergo koncernam ir sabalansēts un videi draudzīgs enerģijas ražošanas portfelis, ko galvenokārt veido hidroelektrostacijas un augsti efektīvas termoelektrostacijas. Lielāko daļu elektroenerģijas koncerns saražo trijās Daugavas hidroelektrostacijās (HES) un divās AS “Latvenergo” termoelektrostacijās (TEC). TEC tiek saražota arī būtiska daļa no Rīgas pilsētas siltumapgādei nepieciešamās siltumenerģijas. Enerģiju ražo arī SIA “Liepājas enerģija”, Aiviekstes HES un Ainažu vēja elektrostacijā (VES). Koncerna ražotņu kopējā elektriskā jauda ir 2 606 MW, savukārt siltuma jauda – 1 797 MW. 2021. gadā saražotas 4,5 TWh elektroenerģijas un 2,1 TWh siltumenerģijas.

Elektroenerģijas izstrāde 2021. gadā



Siltumenerģijas izstrāde 2021. gadā



Uzstādīto ģenerējošo iekārtu elektriskā jauda

	Mērv.	2017	2018	2019	2020	2021
Daugavas HES	MW	1 550	1 558	1 558	1 558	1 558
TEC*	MW	1 025	1 025	1 025	1 039	1 039
Liepājas ražotnes un mazās stacijas	MW	8	8	8	8	9
KOPĀ	MW	2 583	2 591	2 591	2 605	2 606

* uzstādītā jauda, kad TEC-2 ir kondensācijas režīmā

Uzstādīto ģenerējošo iekārtu siltuma jauda

	Mērv.	2017	2018	2019	2020	2021
TEC	MW	1 617	1 617	1 617	1 617	1 617
Liepājas ražotnes un mazās stacijas	MW	225	221	221	221	180
KOPĀ	MW	1 842	1 838	1 838	1 838	1 797

Elektroenerģijas izstrāde

	Mērv.	2017	2018	2019	2020	2021
Daugavas HES	GWh	4 270	2 380	2 047	2 528	2 636
TEC	GWh	1 411	2 644	2 780	1 685	1 854
Liepājas ražotnes un mazās stacijas	GWh	53	52	53	37	26
KOPĀ	GWh	5 734	5 076	4 880	4 249	4 517

Siltumenerģijas izstrāde

	Mērv.	2017	2018	2019	2020	2021
TEC	GWh	2 349	2 004	1 603	1 475	1 800
Liepājas ražotnes un mazās stacijas	GWh	263	270	239	227	272
KOPĀ	GWh	2 612	2 274	1 842	1 702	2 072



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana
Tirdzniecība
Obligātais iepirkums

– Sadale
– ES taksonomija

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

– Sadale

– ES taksonomija

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats



Ķeguma HES

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

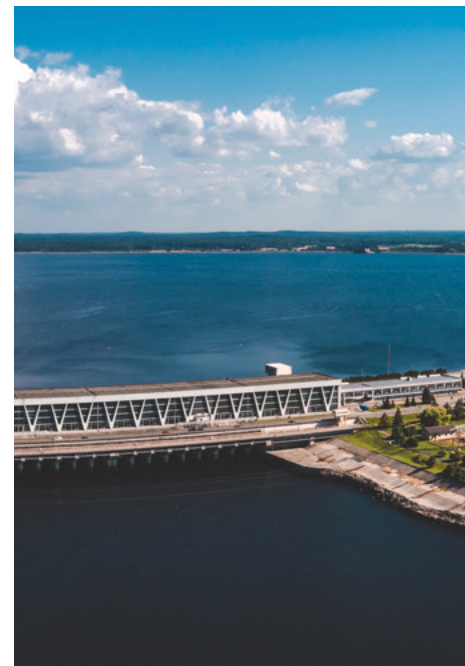
Ķeguma HES ir vecākā Daugavas hidroelektrostacija. Tā sastāv no divām atsevišķām dažādos laikos celtām spēkstacijām Daugavas labajā un kreisajā krastā.



Pļaviņu HES

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

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



Rīgas HES

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

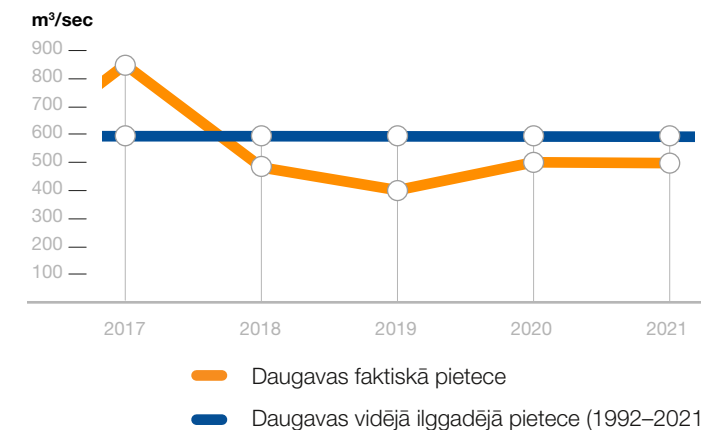
Rīgas HES ir jaunākā no Daugavas hidroelektrostacijām, un tā kalpo arī kā sinhronais kompensators sprieguma regulēšanai augstsprieguma elektrotīklos.

Daugavas HES

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

Pārskata gadā Daugavas HES saražotas 2,6 TWh elektroenerģijas, kas ir par 4 % vairāk nekā 2020. gadā un veido 58 % no kopējā koncernā saražotā elektroenerģijas apjoma.

Daugavas pietece



(Avots: Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs)



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ražošana un tirdzniecība

- Ražošana
- Tirdzniecība
- Obligātais iepirkums

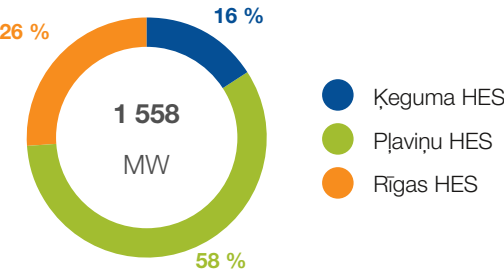
- Sadale
- ES taksonomija

Ilgspējas indikatori

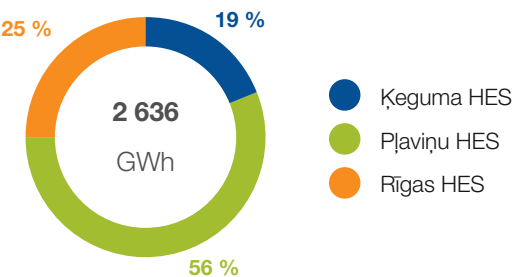
Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Daugavas HES ģenerējošo iekārtu jauda 2021. gadā



Daugavas HES elektroenerģijas izstrāde 2021. gadā



Daugavas HES ģenerējošo iekārtu jauda

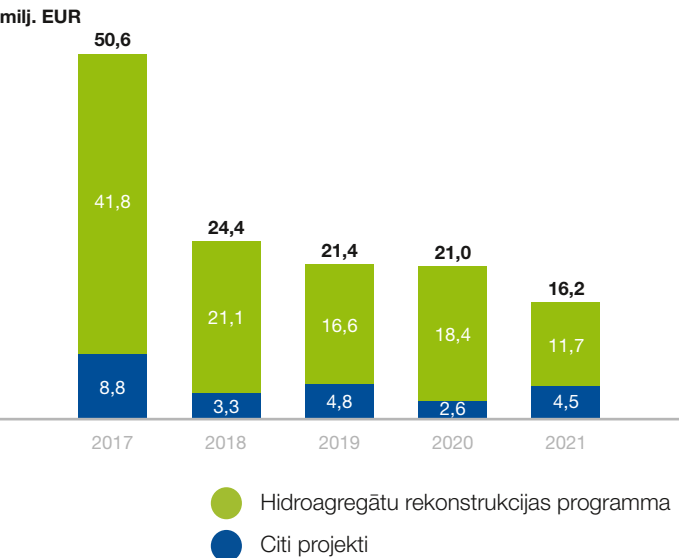
	Mērv.	2017	2018	2019	2020	2021
Keguma HES	MW	240	240	248	248	248
Pļaviņu HES	MW	894	908	908	908	908
Rīgas HES	MW	402	402	402	402	402
KOPĀ	MW	1 536	1 550	1 558	1 558	1 558

Daugavas HES elektroenerģijas izstrāde

	Mērv.	2017	2018	2019	2020	2021
Keguma HES	GWh	825	457	402	493	512
Pļaviņu HES	GWh	2 429	1 359	1 150	1 420	1 474
Rīgas HES	GWh	1 016	564	495	615	650
KOPĀ	GWh	4 270	2 380	2 047	2 528	2 636

Investīcijas Daugavas HES

Pārskata gadā Daugavas HES aktīvos investēti 16,2 miljoni EUR, no tiem 11,7 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 2021. gada beigām ekspluatācijā ir nodoti septiņi. Kopējās programmas izmaksas pārsniegs 260 miljonus EUR. Līdz 2021. gada beigām jau investēti gandrīz 200 miljoni EUR.



Nomainot novecojušās hidroturbīnas, tiek paaugstināta to jauda, lietderības koeficients un elektroenerģijas izstrāde. Tas veicina drošu, efektīvu un konkurētspējīgu Daugavas HES darbību kopējā enerģosistēmā un elektroenerģijas tirgū. Efektīvāka ūdens resursu izmantošana mazina arī koncerna ietekmi uz klimata pārmaiņām. Pārskata gadā katra Daugavas HES izstrādātā elektroenerģijas megavatstunda samazinājusi CO₂ emisiju par 0,384 tonnām, pieņemot, ka šī enerģija būtu jāsarāžo termoelektrostacijās kondensācijas režīmā, kā kurināmo izmantojot dabasgāzi.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana
Tirdzniecība
Obligātais iepirkums

– Sadale
– ES taksonomija

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



TEC-1

Sākusi darbu: 1955. gadā
Elektriskā jauda: 158 MW

Siltuma jauda: 493 MW
Enerģijas avots: dabasgāze

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



TEC-2

Sākusi darbu: 1973. gadā
Elektriskā jauda:
832 MW (koģenerācijas režīmā)
881 MW (kondensācijas režīmā)
Siltuma jauda: 1 124 MW
Enerģijas avots: dabasgāze

2006.–2013. gadā veikta divu energobloku rekonstrukcija. Šobrīd TEC-2 ir modernākā un efektīvākā kombinētā cikla termoelektrostacija Baltijā. Stacijā tiek ekspluatēti divi kombinētā cikla gāzes turbīnas bloki un pieci ūdenssildāmie katli. 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 termoelektrostācijas var gandrīz pilnībā nodrošināt Latvijas elektroenerģijas patēriņu situācijās, kad kādu apstākļu dēļ ir ierobežots elektroenerģijas imports no ārvalstīm.

2021. gada martā ekspluatācijā tika nodota TEC-2 siltuma akumulācijas sistēma, kas ir lielākais šāda veida projekts Baltijā. 17 800 m³ lielā akumulācijas tvertne ļauj uzkrāt koģenerācijas režīmā saražoto siltumenerģiju un optimālāk pielāgot TEC darbības režimus mainīgajiem tirgus apstākļiem un pīķa slodžu segšanai. Pirmajā nepilnajā darbības gadā (no septembra līdz decembrim) sistēma nodrošināja primāro energoresursu ietaupījumu gandrīz 600 MWh apmērā un CO₂ emisijas samazinājumu vairāk nekā divu tūkstošu tonnu apmērā. Papildus tam tā palielinās siltumapgādes drošumu Rīgas centralizētās siltumapgādes sistēmas labajā krastā.

Pārskata gadā TEC saražojušas 1,9 TWh elektroenerģijas, kas veido 41 % no kopējā koncernā saražotā elektroenerģijas daudzuma. Tas ir par 10 % vairāk nekā 2020. gadā, kad bija silti laikapstākļi apkures sezonā, kā arī zemas elektroenerģijas cenas. Savukārt TEC saražotās siltumenerģijas apjoms 2021. gadā ir 1,8 TWh, kas ir par 22 % vairāk nekā gadu iepriekš. To ietekmēja aukstāki laikapstākļi apkures sezonā. Saražotā siltumenerģija tiek pārdota par regulētiem tarifiem AS “Rīgas siltums”.

TEC elektroenerģijas izstrāde

	Mērv.	2017	2018	2019	2020	2021
TEC-1	GWh	595	643	598	364	310
TEC-2	GWh	816	2 001	2 182	1 321	1 544
KOPĀ	GWh	1 411	2 644	2 780	1 685	1 854

TEC siltumenerģijas izstrāde

	Mērv.	2017	2018	2019	2020	2021
TEC-1	GWh	1 195	1 105	883	729	757
TEC-2	GWh	1 154	899	720	746	1 043
KOPĀ	GWh	2 349	2 004	1 603	1 475	1 800

Investīcijas AS “Latvenergo” TEC

	Mērv.	2017	2018	2019	2020	2021
Investīcijas	milj. EUR	22,5	2,5	10,1	17,8	3,7



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

– Sadale

– ES taksonomija

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

SIA “Liepājas enerģija” un mazās ražotnes



Liepājas ražotnes

SIA “Liepājas enerģija” dibināta 2005. gadā

Elektriskā jauda: 6 MW

Siltuma jauda: 180 MW

Enerģijas avots: šķelda, dabasgāze

AS “Latvenergo” pieder 51 % SIA “Liepājas enerģija” kapitāldaļu. Uzņēmums nodrošina siltumenerģijas ražošanu, pārvadi, sadali un tirdzniecību Liepājā, kā arī elektroenerģijas ražošanu koģenerācijas režīmā. Enerģijas ražošanā prioritārais kurināmais ir šķelda, kas 2021. gada kurināmā bilancē veido 76 %.

2021. gadā Liepājā izbūvēts jauns konteineru tipa šķeldas katlumājas komplekss. Jaunās iekārtas nodrošinās siltumapgādi 55 objektiem Karostā. Lai piesaistītu jaunus klientus Dienvidkurzemē, uzņēmums paplašinājis sniegto pakalpojumu klāstu ar individuālo siltummezglu uzstādīšanu un apkalošanu.

Pārskata gadā Liepājas ražotnēs izstrādātas 272 GWh siltumenerģijas un 22 GWh elektroenerģijas. Noslēgti līgumi par 19 jaunu objektu pieslēgšanu centralizētajiem siltumtīkliem ar kopējo plānoto slodzi 3,7 MW.



Ainažu VES

Sākusi darbu: 1995. gadā

Elektriskā jauda: 1 MW

Enerģijas avots: vējš

2013. gadā pabeigta pilnīga abu ģeneratoru renovācija. 2021. gadā Ainažu VES izstrādāta 1,1 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. Pārskata gadā pabeigta vērienīga hidroelektrostācijas pārbūve, un tās jauda palielināta no 0,8 MW līdz 1,5 MW. Pārbūvēts arī Aiviekstes HES pieslēgums elektrotīkliem.

2021. gadā Aiviekstes HES izstrādātas 3,7 GWh elektroenerģijas.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

– Sadale

– ES taksonomija

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

GRI EU3

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

Kopējais Baltijas valstu elektroenerģijas patēriņš 2021. gadā pieauga par aptuveni 4 % un sasniedza 28,7 TWh. Patēriņa pieaugumu veicināja galvenokārt vēsāki laika apstākļi gada sākumā un nogalē, karstāka vasara, kā arī ekonomikas atveseļošanās pēc Covid-19 ierobežojumiem. *Latvenergo* koncerna tirgus daļa Baltijas elektroenerģijas tirgū pārskata gadā bija 23 %. Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā 2021. gadā pārdotas 6,7 TWh elektroenerģijas, kas ir par 5 % vairāk nekā 2020. gadā.

2021. gada nogalē *Latvenergo* koncernam Baltijas valstīs bija ap 755 tūkstošiem klientu, no tiem vairāk nekā 90 tūkstoši ārpus Latvijas. Klientu skaits pārskata gadā pieaudzis gan biznesa klientu, gan mājsaimniecību segmentā. Pieaugumu būtiski ietekmēja gandrīz 20 tūkstošu klientu portfeļa iegāde Igaunijā no Somijas uzņēmuma *Imatra Elekter*. Līdz ar mājsaimniecību tirgus atvēršanu Lietuvā aptuveni trīs reizes pieaudzis arī *Elektrum* Lietuva klientu skaits. No kopējā elektroenerģijas klientu skaita 96 % ir mājsaimniecības un 4 % – biznesa klienti.

2021. gada augustā koncerna meitassabiedrība *Elektrum Eesti* iegādājās trīs sadales mikrotilkla pakalpojuma uzņēmumus Igaunijā – *Baltic Energy System OÜ*, *Energiaturu Võrguehitus OÜ*, *SNL Energia 1 OÜ*. Papildus mikrotilkla pakalpojumiem uzņēmumi tiks izmantoti jaunu produktu un pakalpojumu izveidei mikroģenerācijas un elektromobilitātes jomā.

Dabasgāze

Latvenergo koncerna dabasgāzes pārdošanas apjoms mazumtirdzniecības klientiem Baltijā 2021. gadā veido 1 TWh, kas ir divas reizes vairāk nekā 2020. gadā. Pārdotās dabasgāzes apjoms palielinājies visās Baltijas valstīs, un to veicinājis klientu skaita pieaugums, it īpaši Latvijas mājsaimniecību un Lietuvas mazo un vidējo uzņēmumu segmentā. Koncerna dabasgāzes klientu skaits Baltijā 2021. gada nogalē sasniedza gandrīz 19 tūkstošus, no kuriem aptuveni puse ir ārpus Latvijas. No kopējā dabasgāzes klientu skaita 90 % ir mājsaimniecības un 10 % – biznesa klienti.

Igaunija 12 % tirgus daļa



Biznesa klienti
~ **4,5 tūkstoši**



Mājsaimniecības
~ **41,7 tūkstoši**

Latvija 54 % tirgus daļa



Biznesa klienti
~ **19,6 tūkstoši**



Mājsaimniecības
~ **640,9 tūkstoši**

Lietuva 13 % tirgus daļa



Biznesa klienti
~ **9,7 tūkstoši**



Mājsaimniecības
~ **38,5 tūkstoši**

Elektrība

Gāze

Elektrum
Apdrošināts

Elektrum
Viedā māja

Elektrum
Solārais

Elektrum
Energomonitorings

E-veikals

Auto uzlāde



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

– Sadale

– ES taksonomija

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

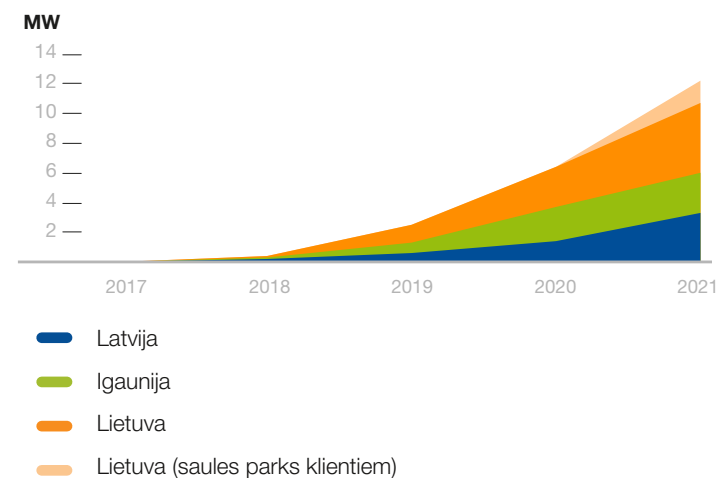
Saules paneļi un parki klientiem

Pārskata gadā attīstīta arī citu mazumtirdzniecības produktu un pakalpojumu pārdošana, t. sk. klientiem paredzētu saules parku būvniecība un saules paneļu uzstādīšana.

2021. gadā Baltijā ir noslēgti vairāk nekā 1 300 jauni līgumi par saules paneļu uzstādīšanu un attālināto saules parku daļu pārdošanu; tas ir divas reizes vairāk nekā 2020. gadā. Kopējā *Latvenergo* koncerna mazumtirdzniecības klientiem uzstādītā saules paneļu jauda gada nogalē sasniedza 10,7 MW, kas padara koncernu par vienu no vadošajiem šī pakalpojuma sniedzējiem Baltijā. 69 % no šīs jaudas ir uzstādīti klientiem ārpus Latvijas.

2021. gada aprīlī ekspluatācijā tika nodots *Elektrum Lietuva* saules parks, kura mērķis ir pārdot parka daļas gala klientiem Lietuvā. Visa parka jauda 1,5 MW apmērā ir pilnībā pārdota, un aptuveni 90 % līgumu ir noslēgti ar mājāsaimniecību klientiem. Gada nogalē Lietuvā tika uzsākts *Latvenergo* koncerna lielākais saules parka projekts, kura kopējā jauda būs 13 MW un kura platība pārsniegs 20 ha. Saules parks atradīsies Gargždu pilsētā, Klaipēdas rajonā, un to plānots nodot ekspluatācijā 2022. gada otrajā pusē.

Klientiem uzstādītā saules paneļu jauda (kumulatīvi)



Elektroauto uzlādes tīkla attīstība

Pārskata gadā turpinājusies arī elektroauto uzlādes tīkla attīstība. 2021. gada nogalē ar 90 uzlādes pieslēgvietām deviņās Latvijas pilsētās *Elektrum* ir viens no lielākajiem elektroauto uzlādes tīkliem Latvijā. Daļa pieslēgvietu tiek uzstādītas kopā ar sadarbības partneriem. 2022. gadā uzlādes pieslēgvietu skaitu plānots palielināt līdz 230.

Salīdzinājumā ar 2020. gadu veikto uzlāžu skaits pieaudzis par aptuveni 50 %, sasniedzot 162 MWh. Kopš tīkla atklāšanas 2019. gada augustā *Elektrum Drive* mobilās lietotnes klienti publiskajā uzlādē veikuši uzlādes 288 MWh apjomā, kas nodrošina 1,6 miljonus kilometru nobraukuma.





Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

- Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

- Sadale

- ES taksonomija

Ilgspējas indikatori

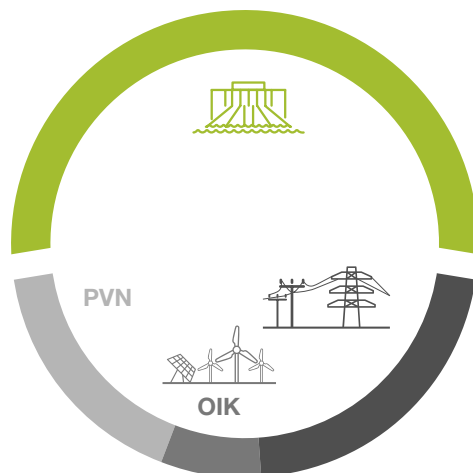
Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Elektroenerģijas cenas veidošanās Latvijā*

Cena, ko nosaka tirgus un konkurence

- **Elektroenerģijas cena**
ietver ražošanas un tirdzniecības izmaksas



Valsts noteikti regulēti tarifi un pievienotās vērtības nodoklis – visiem tirgotājiem vienādi

- **Pārvades un sadales sistēmu pakalpojumi****
nodrošina AS "Augstspriegumu tīkls" un AS "Sadales tīkls"
- **Obligātā iepirkuma komponentes****
valsts noteikts atbalsts videi draudzīgas elektroenerģijas ražošanai
- **Pievienotās vērtības nodoklis**

* Aprēķins atbilst 100 kWh patēriņam mājāsniecībā ar 1 fāzes pieslēgumu un produktu *Elektrum Ekonomiskais* 31.12.2021.

** Lai mazinātu elektroenerģijas cenu kāpuma ietekmi uz galalietotājiem, 2021. gada decembrī sadales pakalpojuma maksai tika piemērota 50 % atlaide, savukārt 01.01.2022.-30.04.2022. valsts sedz sadales pakalpojuma un OIK maksu 100 % apmērā.

Elektroenerģijas tirgus un tā dalībnieki

Tirdzniecība

Elektroenerģijas pirkšana un pārdošana



Ražotāji katru dienu informē biržu par iespējamo saražotās elektroenerģijas apjomu un vēlamu cenu.

Birža

Birža (Nord Pool) ir neitrāla tirdzniecības vieta, kur pērk un pārdod elektroenerģiju par cenu, ko birža aprēķina, apkopojot vairākus simtus pārdošanas un pirkšanas piedāvājumu. Cenu nosaka katrai diennakts stundai.



Tirgotājs informē biržu, cik daudz elektroenerģijas un par kādu cenu vēlas pirt. Birža atbilstoši ražotāju piedāvājumam un tirgotāju pieprasījumam aprēķina elektroenerģijas konkrētā birža cenu.



Ražotāji

AS "Latvenergo" TEC,
Daugavas HES
un citi

Piegāde

Elektroenerģijas transportēšana no ražotāja līdz elektroenerģijas patērētājam

Pārvade

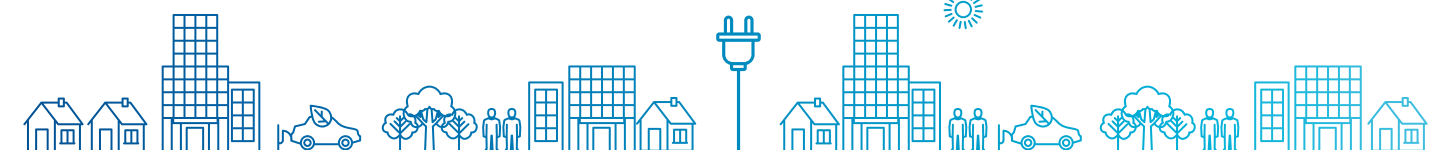
Pārvade nodrošina elektroenerģijas starpreģionālo transportu. To katrā valstī veic neatkarīgs pārvades sistēmas operators (Latvijā – AS "Augstsprieguma tīkls").



Visiem tirgotājiem ir vienlīdzīgas tiesības izmantot sadales un pārvades tīklus elektroenerģijas transportam.

Sadale

Sadale ir elektroenerģijas piegāde katram klientam. Latvijas lielākais sadales operators ir AS "Latvenergo" meitassabiedrība AS "Sadales tīkls".



Klienti



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

– Sadale

– ES taksonomija

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Energoefektivitāte

Energoefektivitātes Direktīva 2012/27/ES nosaka virkni pasākumu, kuru mērķis ir veicināt ražotāju un patērētāju energoefektivitāti, lai līdz 2030. gada beigām ES līmenī sasniegtu kopējo enerģijas ietaupījumu 32,5 % apmērā (pret 2007. gadā izstrādāto bāzes scenāriju 2030. gadam). Iniciatīva *Gatavi mērķrādītājam 55 % (Fit for 55)* nosaka vēl ambiciozākus ietaupījuma mērķus: līdz 2030. gadam panākt enerģijas galapatēriņa samazinājumu par 36 % un primārās enerģijas patēriņa samazinājumu par 39 % pret 2007. gada bāzes scenāriju. Energoefektivitātes mērķu sasniegšanai direktīva katrai ES dalībvalstij piešķir tiesības izveidot energoefektivitātes pienākuma shēmu (EPS), kuras ietvaros enerģijas mazumtirgotājiem jāsasniedz kumulatīvs klientu patērētās enerģijas ietaupījums.

Latvijā EPS izveidota 2017. gadā, un tās pirmais 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. Otrais EPS periods ilgst no 2021. līdz 2025. gadam, un tam pašreiz tiek izstrādāts nacionālais regulējums, kurā tiks noteikts atbaidīgo pušu loks un sasniedzamā ietaupījuma apmērs.

Pārskata gadā īstenotas šādas energoefektivitātes uzlabošanas aktivitātes:

- *Elektrum* Energoefektivitātes centra organizēti semināri, vebināri, lekcijas u. c. izglītojoši pasākumi gan juridiskajiem, gan māsaimniecību klientiem, kā arī tiešsaistes nodarbības skolēniem un pedagogiem skolu programmas *Dzīvei gatavs* ietvaros;
- individuālas attālinātās konsultācijas, ko sniedz gan *Elektrum* Energoefektivitātes centra, gan klientu apkalpošanas speciālisti;
- klientu informēšana par energoefektivitāti *Elektrum* mobilajā lietotnē un portālā elektrum.lv, kur klienti var sekot līdzi arī savam ikstundas enerģijas patēriņam;
- energoefektivitātes padomi klientu izdevumā *Elektrum Tavām mājām* un *Elektrum* sociālo tīklu kontos;

- sabiedrības informēšana plašsaziņas līdzekļos, piemēram, radorubrika *Energoefektivitātes eksperts*, televīzijas reklāmas kampaņas *Turi siltumu ciet* un *Elektroierīču talka*, speciālizdevuma *Elektromobilitāte* izveide žurnāla *Ir* abonentiem, informatīvu izdales materiālu sagatavošana un izplatīšana, kā arī interaktīvu eksponātu un spēļu izstrāde;
- elektroenerģijas patēriņa izvērtēšanas rīks *Energo Pulss*, kas ļauj klientam salīdzināt sava mājokļa patēriņu ar līdzīgām māsaimniecībām Latvijā un iegūt personalizētus ieteikumus energoefektivitātes paaugstināšanai;
- *Elektrum* Energoefektivitātes centra speciālistu dalība nozares konferencēs, domnīcās un diskusijās, piemēram, sarunu festivālā *LAMPA*, konferencē *Siltumapgāde 2021* u. c. pasākumos.

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.

Pievieno sev jaunu vērtību – **energoefektivitāti**

Esī draudzīgs videi un maciņam!

Elektriskajā tējkannā ielej un vāri tikai tik daudz ūdens, cik vajag

Vēdini telpas efektīvi – atvērt logus un durvis

Izmanto saules gaismu, atver aizkari

TURI SILTUMU CIET

- Vēdinot telpas, atver logu līdz galam un uz īsu brīdi, kā arī izslēdz apsildes ierīces vai pārslēdz tās uz simbolu “*“.
- Logi un durvis var radīt līdz pat 20 % no ēkas siltuma zudumiem. **Noblīvē logus un durvis** – tā saglabāsi vismaz 5 % no mājas siltuma. Ja starp aizvērtu logu un rāmi var viegli izvilkēt papīra lapu, tikpat viegli izplūst siltums.
- Samazini sildītāja temperatūru par 1 °C, un elektrības patēriņš samazināsies par 5 %.

Bezmaksas vebinārs
Kā optimizēt uzņēmuma energopatēriņu?
28.aprīlis | 10:00-14:00

ENERGOEFECTIVITĀTES CENTRS

elektrum



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

– Sadale

– ES taksonomija

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Obligātais iepirkums

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

Tiesības pārdot saražoto elektroenerģiju OI ietvaros vai saņemt garantētu maksu par uzstādīto elektrisko jaudu līdz 2012. gadam piešķīra Ekonomikas ministrija. Tās varēja iegūt ražotāji, kuri elektroenerģiju ražo efektīvā koģenerācijā vai izmanto atjaunīgos energoresursus. Atbalstu garantētās jaudas maksas veidā varēja saņemt koģenerācijas stacijas, kuru uzstādītā jauda pārsniedz 4 MW. Nosacījumus elektroenerģijas ražošanai, OI cenu un garantētās jaudas maksājuma apmēru reglamentē Ministru kabineta noteikumi. OI atbalsta apmērs ir atkarīgs no izmantoto energoresursu veida (vējš, ūdens, biomasas, biogāze, dabasgāze) un uzstādītās jaudas, 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.

- Pēdējos gados ir noteikta maksimāli pieļaujamā peļņas norma OI atbalsta saņēmējiem, kā arī pilnveidoti noteikumi, kas nodrošina, ka OI ietvaros tiek iepirkta tikai tā enerģija, kas palikusi pāri pēc elektrostacijas pašpatēriņa nodrošināšanas. No koģenerācijas elektrostacijām tiek iepirkta tikai elektroenerģija, kas saražota efektīvā koģenerācijas procesā.
- Kopš 2021. gada publiskajam tirgotājam ir pienākums saņemt un pārdot elektroenerģijas izcelsmes apliecinājumus no ražotājiem, kam ir tiesības pārdot elektroenerģiju vai saņemt atbalstu par uzstādīto elektrisko jaudu OI ietvaros. Publiskais tirgotājs samazina OI kompensējamās izmaksas par ieņēmumiem, kas gūti no šo izcelsmes apliecinājumu pārdošanas.
- No 2022. gada 1. janvāra biogāzes elektrostacijām stacijām noteikts pienākums par ražošanas izejvielu izmantot organiskas izcelsmes atkritumus un ražošanas atlikumproduktus. Atkarībā no tā, cik daudz šādu produktu katru mēnesi izmantots, elektroenerģijas iepirkuma cenai OI ietvaros tiek piemērots cenas diferencēšanas koeficients.

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

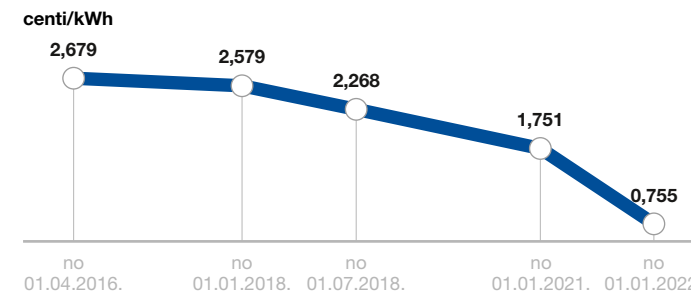
obligātā iepirkuma un jaudas komponentu (OIK) maksājumiem un valsts budžeta dotācijām.

OIK galalietotāju rēķinos veido mainīgā un fiksētā daļa. Mainīgo daļu aprēķina proporcionāli patērētajai elektroenerģijai, savukārt fiksētā daļa (jaudas komponente) ir atkarīga no izmantotā sistēmas pakalpojuma veida. OIK apmēru nosaka, pamatojoties uz iepriekšējā gada OI izmaksām, un to apstiprina SPRK.

No 2022. gada janvāra vidējā OIK likme ir samazināta līdz 0,755 centiem/kWh. Tā ir par 57 % zemāka nekā iepriekšējā likme un ir sasniegusi zemāko līmeni kopš OIK ieviešanas pirms vairāk nekā 15 gadiem. Likmes samazinājumu noteica būtisks elektroenerģijas tirgus cenas pieaugums 2021. gada otrajā pusē, kad starpība starp OI un tirgus cenu ievērojami saruka. Papildus tam pārskata gada nogalē Ministru kabinets apstiprināja informatīvo ziņojumu “OIK strauja mazināšana kā instruments elektroenerģijas cenas pieauguma ierobežošanai 2022. gadā”, kas paredz lielāku valsts budžeta līdzfinansējumu OI izmaksu segšanai. Valsts budžeta dotācijai tiek novirzīta daļa no AS “Latvenergo” dividendēm.



Vidējās OIK likmes izmaiņas



Lai palielinātu Latvijas energoietilpīgo apstrādes rūpniecības uzņēmumu konkurētspēju, šīs kategorijas uzņēmumiem tiek sniegts OIK samazinājuma atbalsts. No 2022. gada 1. janvāra ir paplašināts energoietilpīgo apstrādes uzņēmumu loks, kam ir tiesības kvalificēties OIK samazinājumam. Lēmumu par tiesībām uz samazinātu OIK maksājumu pieņem Būvniecības valsts kontroles birojs.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

- Ražošana
- Tirdzniecība
- Obligātais iepirkums

- Sadale
- ES taksonomija

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

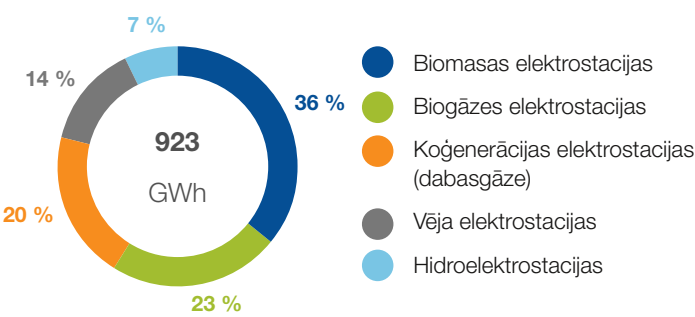
Obligātā iepirkuma galvenie rādītāji

Pārskata gadā OI ietvaros iepirkts par 249 GWh jeb par 21 % mazāk elektroenerģijas nekā 2020. gadā. Samazinājumu noteica vairāki faktori:

- pēdējos divos gados atbalsta periods beidzies 15 elektrostacijām un 60 elektrostacijām atceltas atļaujas saņemt atbalstu OI ietvaros;
- normatīvo aktu izmaiņas, kuru rezultātā vairākas biogāzes koģenerācijas stacijas nerasniedza noteikto lietderības koeficientu, tādējādi samazinājās arī OI ietvaros iepērkamās elektroenerģijas daudzums;
- mazāk labvēlīgi laika apstākļi elektroenerģijas ražošanai vēja un hidroelektrostacijās.

OI izmaksas virs tirgus cenas pārskata gadā ir samazinājušās līdz 75,8 miljoniem EUR, kas ir par 50 % mazāk nekā 2020. gadā. Šo samazinājumu noteica OI ietvaros iepirktais elektroenerģijas apjoma samazinājums un būtiski augstāka elektroenerģijas tirgus cena. 2021. gadā vidējā elektroenerģijas cena Latvijas tirdzniecības apgabalā pieauga 2,6 reizes, sasniedzot 88,8 EUR/MWh.

OI ietvaros iepirktais elektroenerģijas apjoms 2021. gadā



Pārskata gadā OIK ieņēmumi no elektroenerģijas galapatērētājiem pārsniedza OI izmaksas par 37,9 miljoniem EUR, kas samazināja bilances aktīvos atzītos iepriekšējos gados nesaņemtos OIK ieņēmumus (sk. finanšu pārskatu 18. pielikumu). Energoietilpīgo apstrādes rūpniecības uzņēmumu atbalsta izmaksas 2021. gadā bija 2,9 miljoni EUR, un par šīm izmaksām saņemta valsts dotācija. 2021. gadā saņemta arī valsts dotācija 2,8 miljonu EUR apmērā par 2020. gada izmaksām.

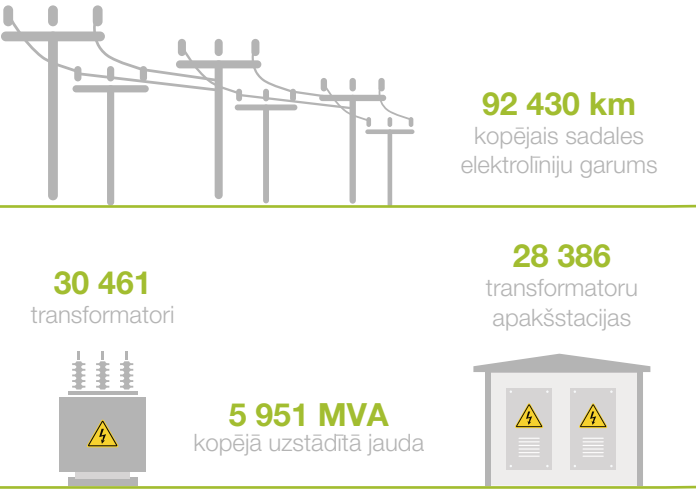
Vairāk informācijas par OI atrodama SIA “Enerģijas publiskais tirgotājs” mājaslapā.

Obligātā iepirkuma galvenie rādītāji

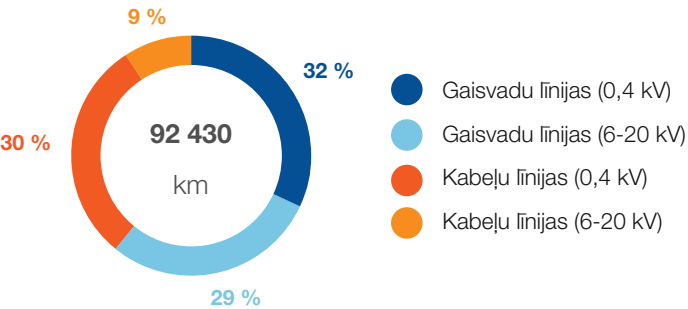
	Mērv.	2017	2018	2019	2020	2021
Staciju skaits	skaits	408	374	364	337	306
Uzstādītā jauda	MW	1 394	1 360	1 354	1 331	1 168
OI ietvaros iepirkta elektroenerģija	GWh	1 567	1 385	1 246	1 172	923
OI izmaksas virs tirgus cenas (pēc SEN)	milj. EUR	235,3	158,9	150,9	150,7	75,8
OIK samazinājums: valsts atbalsts energoietilpīgiem uzņēmumiem	milj. EUR	3,0	4,8	6,2	3,0	2,9

Sadale

Elektroenerģijas sadale ir pēc aktīviem un EBITDA lielākais *Latvenergo* koncerna darbības segments, kas nodrošina elektroenerģijas plūsmu no elektroenerģijas pārvades tīkla un no sadales elektrotīkliem pieslēgtajiem elektroenerģijas ražotājiem līdz elektroenerģijas patērētājiem.



Sadales elektrolīniju garumi



Koncerna meitassabiedrība *AS “Sadales tīkls”* ir lielākais sadales sistēmas operators Latvijā, kas sniedz elektroenerģijas sadales pakalpojumu aptuveni 800 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 33 % līdz 39 % no kopējā elektrolīniju garuma. Kabeļu līniju izmantošana samazina gan dabas apstākļu, gan cilvēku radīto bojājumu skaitu elektrolīnijās. Elektroenerģijas zudumu īpatsvars sadales tīklā 2021. gadā samazināts līdz 3,79 %. Pēdējo piecu gadu laikā zudumi samazināti par 66 GWh jeb 20 %. Vairāk informācijas par sadales pakalpojuma efektivitāti un pieejamību sk. sadaļā *“Ekonomiskie aspekti”*.

Sadales tīklā saņemtā elektroenerģija

	Mērv.	2017	2018	2019*	2020	2021
No pārvades tīkla	GWh	5 225	5 520	5 531	5 334	5 693
No mazajiem ražotājiem	GWh	1 575	1 407	1 295	1 228	1 048
t. sk. mikroģenerācija	GWh	–	–	–	2	4
KOPĀ	GWh	6 800	6 927	6 825	6 563	6 741

Sadalītā elektroenerģija un zudumi

	Mērv.	2017	2018	2019*	2020	2021
Sadalītā elektroenerģija	GWh	6 463	6 600	6 532	6 286	6 470
Elektroenerģijas sadales zudumi, tehnoloģiskais un saimnieciskais patēriņš	GWh	337	327	293	277	271
KOPĀ	GWh	6 800	6 927	6 825	6 563	6 741
Elektroenerģijas zudumi	%	4,63 %	4,43 %	4,05 %	3,99 %	3,79 %

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

Sadales sistēmas pakalpojumu tarifu apstiprina SPRK. Īstenojot vērienīgu darbības efektivitātes paaugstināšanas programmu, tika rasta iespēja no 2020. gada 1. janvāra samazināt tarifa mainīgo daļu galalietotāju rēķinos vidēji par 8 %, savukārt kopējo maksu par elektroenerģijas sadalīšanu – vidēji par 5,5 %. Samazinātie sadales pakalpojumu tarifi ir noteikti uz pieciem gadiem – līdz 2024. gadam. 2021. gadā sadalītās elektroenerģijas apjoms pieaudzis par 3 % jeb 184 GWh, ko galvenokārt noteica ekonomikas atveseļošanās pēc Covid-19 ierobežojumiem, kā arī aukstāki laikapstākļi ziemas mēnešos un karstāka vasara. Pieaugums vērojams praktiski visās lietotāju grupās. Lielākais sadalītās elektroenerģijas apjoma pieaugums – 5 % – bijis mājāsaimniecību segmentā, kas galvenokārt skaidrojams ar attālināto darbu un mācībām, kā arī ierobežotām iespējām pavadīt brīvo laiku ārpus mājas. Juridisko klientu elektroenerģijas patēriņš pārskata gadā pieaudzis par 2 %.

Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

- Ražošana un tirdzniecība
- Ražošana
- Tirdzniecība
- Obligātais iepirkums

– Sadale

- ES taksonomija

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana
Tirdzniecība
Obligātais iepirkums

– **Sadale**

– ES taksonomija

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Efektivitātes programma

Sadales segmenta darbības efektivitātes uzlabošana ir būtisks nosacījums tā līdzsvarotai attīstībai un darbības izmaksu samazināšanai. Efektivitātes projekti tiek 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, ko plānots pabeigt 2022. gadā, tā samazinot skaitītāju apkalpošanas un uzturēšanas izmaksas.

Efektivitātes programmas ietvaros AS “Sadales tīkls” darba vietu skaitu bija plānots samazināt par vairāk nekā 800. Kopš programmas uzsākšanas 2017. gadā līdz pārskata gada beigām darba vietu skaits samazināts par 34 % jeb 869 vietām un transportlīdzekļu skaits – par 36 % jeb 384 vienībām. Atbrīvotas 38 tehniskās bāzes (divas daļēji), samazinot to skaitu par 54 % un optimizējot to ģeogrāfisko izvietojumu Latvijas teritorijā. Līdz 2021. gada beigām ir uzstādīti vairāk nekā 970 tūkstoši viedo skaitītāju, kas veido 90 % no visa skaitītāju parka un uzskaita 94 % no visas klientu patērētās elektroenerģijas.

Investīcijas un uzturēšana

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. Galvenie investīciju virzieni sadales segmentā ir:

- automatizācijas programma, kas ietver attālināti vadāmu jaudas slēdžu un bojājumu vietas uzrādītāju izbūvi;
- viedo elektroenerģijas skaitītāju ieviešana, kas uzlabo klientu informētību par elektroenerģijas patēriņu, veicina energoefektivitāti un izmaksu samazinājumu gan sadales sistēmas operatoram, gan arī klientiem un elektroenerģijas tirgotājiem;
- gaisvadu elektroliniju nomaiņa ar kabeļu līnijām (galvenokārt mežainās teritorijās), kas ļauj mazināt laikapstākļu radītus bojājumus elektroapgādes sistēmā;
- elektroliniju, 110 kV apakšstaciju slēgiekārtu un transformatoru apakšstaciju atjaunošana.

2021. gada septembrī SPRK apstiprināja [AS “Sadales tīkls” attīstības plānu turpmākajiem 10 gadiem](#), kas paredz mērķtiecīgas investīcijas elektroenerģijas infrastruktūras attīstībā. Uzņēmums

2022.–2031. gadā turpinās sadales sistēmas rekonstrukciju un modernizāciju atbilstoši nozares attīstības tendencēm un sabiedrības pieprasījumam. Plānots attīstīt inovatīvu tehnisko risinājumu izmantošanu tīkla atjaunošanā un strādāt ar viedāka elektrotīkla attīstību. Kapitālieguldījumu projektos galvenā uzmanība pievērsta ieguldījumu efektivitātei, optimālākā tehniskā risinājuma izvēlei, elektrotīkla tehnoloģiskajai attīstībai, viedizācijai, inovācijām un klientu prasībām.



Investīcijas sadales aktīvos

	Mērv.	2017	2018	2019	2020	2021
Investīcijas	milj. EUR	107,7	95,1	95,1	87,4	84,8

Rekonstrukcijas un izbūves darbi

	Mērv.	2017	2018	2019	2020	2021
Gaisvadu līnijas (0,4 kV)	km	18	39	81	367	718
Kabeļu līnijas (0,4 kV)	km	781	858	711	571	525
Zemsprieguma elektrolinijas KOPĀ	km	799	897	792	938	1 243
Gaisvadu līnijas (6 – 20 kV)	km	522	692	621	885	905
Kabeļu līnijas (6 – 20 kV)	km	326	295	199	149	124
Vidsprieguma elektrolinijas KOPĀ	km	848	987	820	1 034	905
Rekonstruētas transformatoru apakšstacijas	skaits	726	816	690	605	522
Izbūvēti pieslēgumi	skaits	8 907	9 445	11 079	12 410	14 747



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

– Sadale

– ES taksonomija

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

AS “Sadales tīkls” stratēģija 2022.–2027. gadam



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” stratēģiskie mērķi izstrādāti, ņemot vērā paredzamos nākotnes izaicinājumus, iekšējo un ārējo faktoru analīzes rezultātus, kā arī Eiropas Sadales sistēmas operatoru asociācijas E.DSO un citu starptautisko organizāciju prognozes. Sadales sistēmas operatoru loma tuvākajos desmit gados būtiski mainīsies. Enerģētikas nākotne būs decentralizēta, dekarbonizēta un digitāla,

un AS “Sadales tīkls” būs jānodrošina kvalitatīva elektroapgāde, vienlaikus veidojot nākotnes vajadzībām piemērotu tīklu. Stratēģijas izstrādē tika ņemts vērā arī uzņēmuma sadarbības partneru redzējums par elektroenerģijas nozares attīstības tendencēm.

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 tiekotos 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, datus 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 ļaus noteikt mērķa sasniegšanas progresu.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Tirdzniecība

Obligātais iepirkums

– Sadale

– **ES taksonomija**

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas 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 vienu vai vairākus no vides mērķiem, nerada būtisku kaitējumu pārējiem vides mērķiem un tiek veikta, ievērojot vismaz minimālās prasības sociālajā un pārvaldības jomā. Šobrīd taksonomijai piederīgo saimniecisko darbību saraksts un tehniskie kritēriji to atbilstības novērtēšanai izstrādāti pirmajiem diviem vides mērķiem. Pārējiem mērķiem to plānots izdarīt 2022. gada laikā.

Nefinanšu sektoru uzņēmumiem, kas atbilst Taksonomijas regulā noteiktajiem kritērijiem, pārskatā par 2021. gadu jāziņo, cik lielu daļu no apgrozījuma, kapitālizdevumiem (*capex*) un darbības izmaksām (*opex*) veido taksonomijai piederīgas (*taxonomy-eligible*) saimnieciskās darbības. Savukārt 2022. gada laikā uzņēmumiem tālāk jāvērtē, kuras no šīm darbībām atbilst tehniskajiem kritērijiem un tādējādi uzskatāmas par taksonomijai atbilstīgām (*taxonomy-aligned*), un jāziņo par to īpatsvaru iepriekšminētajos finanšu rādītājos.

Būtiski atzīmēt, ka ne visas taksonomijā neiekļautās darbības nodara kaitējumu videi. Šobrīd taksonomijā ietvertas tās nozares un darbības, kuru ietekme uz vidi ir vislielākā. 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**

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Taksonomijai piederīgās darbības

Taksonomijai piederīgās saimnieciskās darbības noteiktas, balstoties uz Deleģēto regulu (ES) 2021/2139 un tās papildinājumu projektu attiecībā uz kodolenerģiju un gāzes izmantošanu, kas principiāli apstiprināts 2022. gada 2. februārī. Būtiskākās taksonomijai piederīgās *Latvenergo* koncerna darbības ietver:

- elektroenerģijas ražošanu Daugavas HES, AS “Latvenergo” TEC, Liepājas ražotnēs, Aiviekstes HES un Ainažu VES;
- siltumenerģijas ražošanu AS “Latvenergo” TEC un Liepājas ražotnēs un TEC-2 siltuma akumulācijas sistēmas izmantošanu;
- elektroenerģijas sadali;
- elektroauto uzlādes tīkla attīstību un saules paneļu uzstādīšanu.

Uz taksonomiju nav attiecināma enerģijas un saistīto pakalpojumu tirdzniecība.

2022. gada laikā *Latvenergo* koncerns izvērtēs taksonomijai piederīgo darbību atbilstību detalizētiem tehniskajiem kritērijiem, lai noteiktu, vai visas no šīm darbībām uzskatāmas par taksonomijai atbilstīgām.

Galvenie pieņēmumi un aprēķinu metodika

Aprēķini veikti atbilstoši Taksonomijas regulas, tās deleģēto aktu 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.

Ieņēmumi

Taksonomijai piederīgo darbību īpatsvars ieņēmumos noteikts, balstoties uz produktu un pakalpojumu ieņēmumu analīzi, piemēram, sadales pakalpojumam un siltumenerģijas ražošanai. Savukārt elektroenerģija klientiem tiek nodrošināta gan no *Latvenergo* koncerna elektrostacijām, kas atbilst taksonomijas prasībām, gan arī daļu iepērkot tirgū, tādēļ uz taksonomijas aktivitātēm attiecināta proporcionāla daļa no kopējiem elektroenerģijas pārdošanas ieņēmumiem, kas atbilst koncerna elektrostacijās saražotās elektroenerģijas īpatsvaram pret kopējo pārdotās elektroenerģijas apjomu.

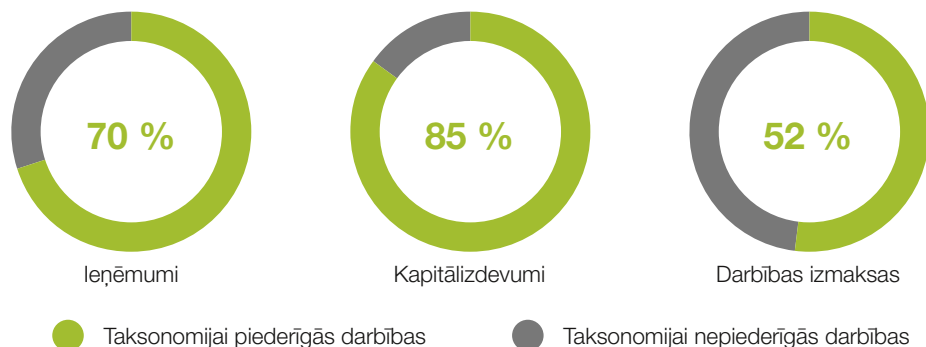
Kapitālizdevumi

Taksonomijai piederīgo 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.

Darbības izmaksas

Taksonomijai piederīgo 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 gan tiešās izmaksas staciju darbības nodrošināšanai (t. sk. personāla izmaksas), gan arī kurināmā izmaksas siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošanai.

Taksonomijai piederīgo darbību īpatsvars





Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgospējas indikatori

– Būtiskāko ilgtspējas aspektu
noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

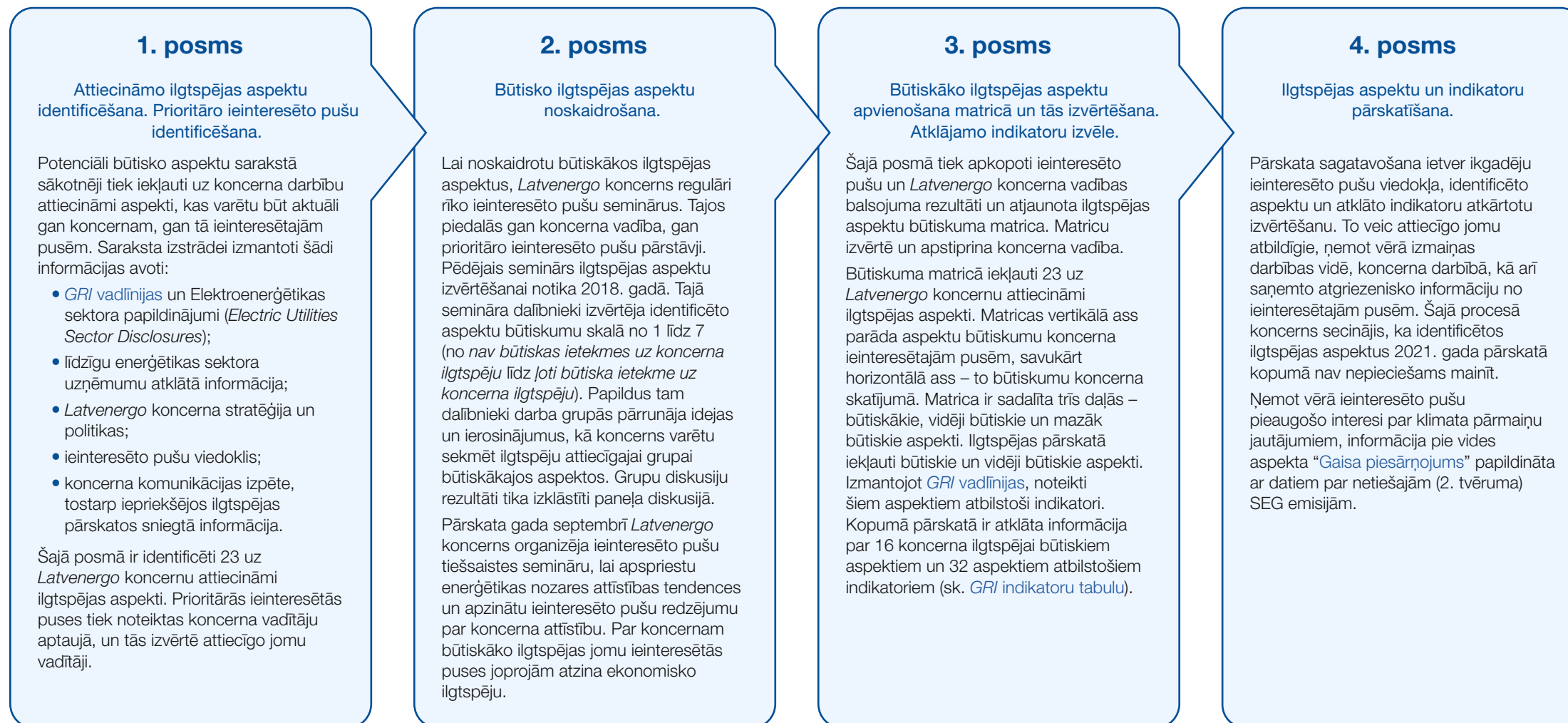
– Vides aspekti

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana

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

Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtpējas indikatori

– Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgtpējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

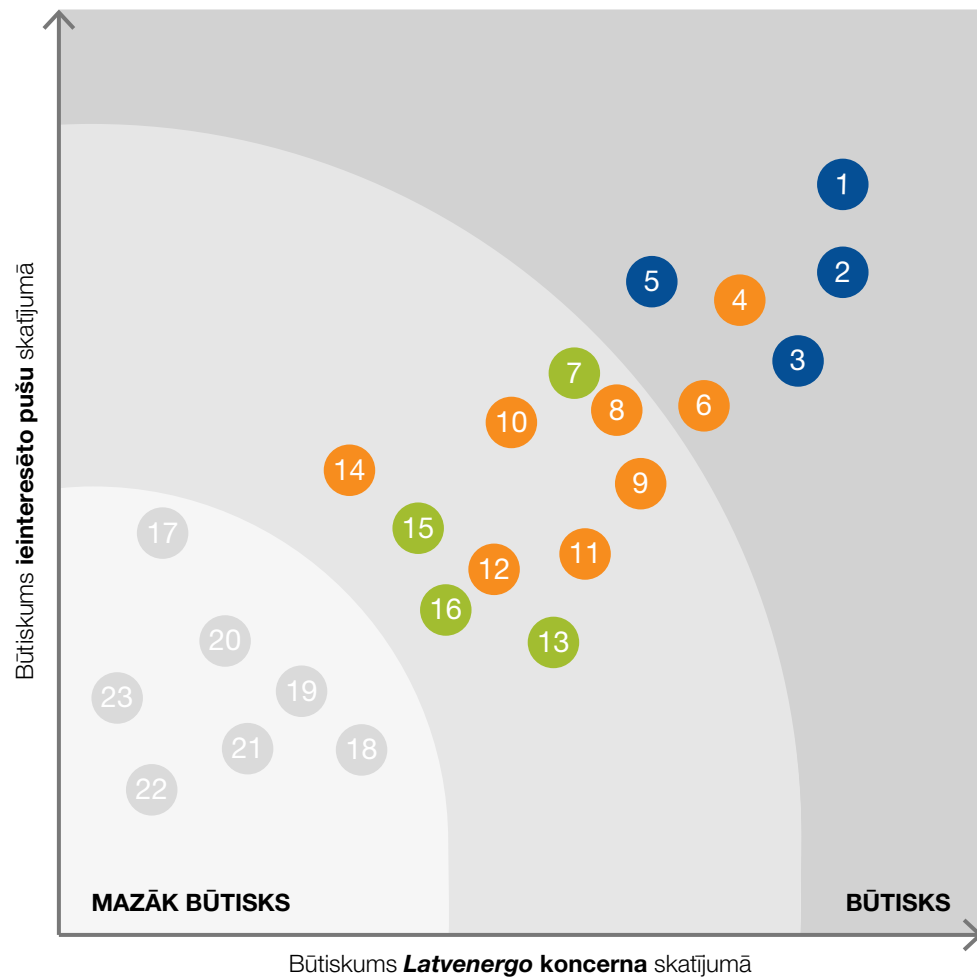
Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Būtiskuma matrica



Ekonomiskie aspekti

- 1 Enerģijas ražošanas 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
- 15 Resursu un enerģijas patēriņš
- 16 Atjaunīgā enerģija
- 20 Atkritumi un notekūdeņi
- 22 Bioloģiskā daudzveidība

Ekonomiskie aspekti



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

– Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana

– **Ekonomiskie aspekti**

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

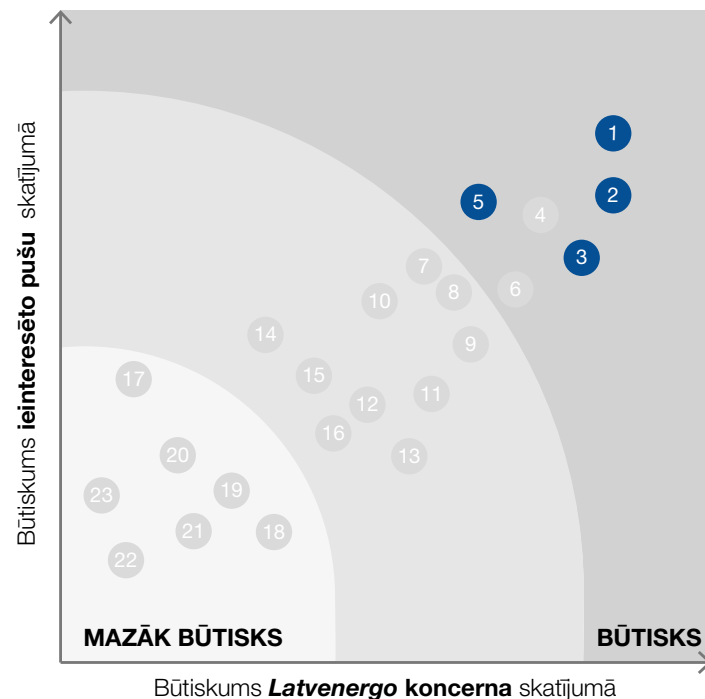
Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Ekonomiskā atbildība



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



Enerģētikas sektors ietekmē ekonomikas izaugsmi un atsevišķās nozarēs, īpaši apstrādes rūpniecībā, veido ievērojamu izmaksu daļu. Tā kā *Latvenergo* koncerns ir lielākais energoapgādes pakalpojumu sniedzējs Latvijā, tam ir ievērojama loma arī valsts enerģētiskās drošības un neatkarības stiprināšanā un klimatneitralitātes mērķu sasniegšanā. Koncerna stratēģija 2022.–2026. gadam paredz ievērojami palielināt elektroenerģijas ražošanas jaudas no atjaunīgajiem energoresursiem.

Koncerna ražotņu efektivitāti un sadales pakalpojuma kvalitāti nodrošina efektīva resursu izmantošana un pārdomātas ilgtermiņa investīcijas ražotņu modernizācijā un elektrotīklu infrastruktūrā. 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

Ilgspējas indikatori

– Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana

– **Ekonomiskie aspekti**

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

1 Enerģijas ražoņu 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 ražoņu darbības efektivitāti, būtiska ir gan to uzturēšana, gan pilnveide. Pārskata gadā:

- turpinājusies Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcija, kas nodrošinās jaudas pieaugumu līdz 5 % un hidroturbīnu lietderības koeficienta pieaugumu līdz 4,5 % un tādējādi palielinās arī ikgadējo elektroenerģijas izstrādi;
- pabeigta vērīenīga Aiviekstes HES pārbūve, kurā stacijas jauda palielināta gandrīz divas reizes – no 0,8 MW līdz 1,5 MW;
- pabeigta TEC-2 siltuma akumulācijas sistēmas izbūve, kas nodrošina gan primāro energoresursu ietaupījumu, gan CO₂ emisijas samazinājumu.

Vairāk informācijas par ražoņu modernizācijas un pārbūves projektiem sk. sadaļā “[Ražošana](#)”.

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

2021. gadā TEC ražošanas efektivitātes rādītājs palielinājies par pieciem procentpunktiem, kas skaidrojams ar to, ka, salīdzinot ar 2020. gadu, par 22 % pieaudzis koģenerācijā izstrādātās elektroenerģijas īpatsvars. Daugavas HES un Liepājas ražoņu efektivitātes rādītāji pārskata gadā nav būtiski mainījušies.

Ražoņu efektivitātes rādītāji

	Mērv.	2017	2018	2019	2020	2021
Daugavas HES	m ³ /kWh	18,6	18,6	17,9	18,1	17,9
TEC	%	88	77	72	76	81
Liepājas ražotnes	%	91	90	90	90	89

GRI EU30

Vidējie staciju darbīgatavības rādītāji

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

Daugavas HES darbīgatavības rādītājs 2021. gadā ir pieaudzis, jo, uzlabojot iekārtu uzraudzības preventīvos pasākumus, ir izdevies samazināt neplānoto dīkstāvju laiku. TEC darbīgatavības rādītāji, salīdzinot ar iepriekšējo gadu, nav būtiski mainījušies.

Pārskata gadā viens Daugavas HES hidroagregāts strādāja vidēji 2 061 stundu, rezervē bija vidēji 5 550 stundas. Plānoto remontdarbu ilgums vienam hidroagregātam bija vidēji 897 stundas gadā, kas ietver arī ilgstošās rekonstrukcijas. Neplānotie remontdarbi visiem hidroagregātiem kopā veidoja 4 031 stundu. TEC strādāja vidēji 2 036 stundas, rezervē bija vidēji 5 884 stundas. Plānoto remontdarbu ilgums vienai iekārtai bija vidēji 817 stundas gadā. Neplānotie remontdarbi kopā veidoja 319 stundas.

Ražoņu darbīgatavība

	Mērv.	2017	2018	2019	2020	2021
Daugavas HES	%	76	76	85	84	89
TEC	%	80	88	85	81	81



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– **Ekonomiskie aspekti**

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

2 Ieguldījums valsts ekonomikā

Latvenergo koncerns sniedz ilgtermiņīgus un ekonomiski pamatotus pakalpojumus enerģētikas sektorā, kas ir pamats jebkuras citas nozares darbībai un attīstībai. Valsts budžetā samaksātie nodokļi, dividendes, radītās darba vietas un apjomīgās investīcijas stiprina Latvijas tautsaimniecību. Tā kā koncerns darbojas visos enerģijas tirdzniecības segmentos Latvijā, Lietuvā un Igaunijā, tam ir būtiska ietekme uz ekonomikas izaugsmi visā Baltijā.

2021. gadā Baltijā un visā pasaulē bija vērojama ekonomiskā izaugsme, kas būtiski ietekmēja arī enerģētikas sektoru. *Eurostat* dati liecina, ka, salīdzinot ar 2020. gadu, iekšzemes kopprodukts (IKP) Latvijā un Lietuvā palielinājās par 5 %, bet Igaunijā – par 8 %. Pakāpeniska Covid-19 ierobežojumu atcelšana veicināja tautsaimniecības aktivitāti, palielinot arī elektroenerģijas patēriņu. Baltijā elektroenerģijas patēriņš pieauga par 4 %, un to noteica gan ekonomikas atveseļošanās pēc Covid-19 ierobežojumiem, gan aukstāki laikapstākļi apkures sezonā un karstāka vasara. Straujais energoresursu un elektroenerģijas pieprasījums vienlaikus ar zemāku vēja izstrādi un Eiropas Komisijas pieņemtajām zaļā kursa reformām SEG emisiju samazināšanai Eiropā izraisīja augstāko CO₂ kvotu, dabasgāzes un elektroenerģijas cenu kāpumu pēdējā desmitgadē.

Enerģijas sektora attīstībai ik gadu ir nepieciešamas ievērojamas investīcijas. Pārskata gadā koncerna veikto investīciju apjoms ir

126,7 miljoni EUR. Būtisks līdzekļu apjoms ir ieguldīts apkārtējo vidi saudzējošos ražošanas un tīklu attīstības projektos. Apjomīgākais investīciju projekts 2021. gadā ir Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanas programma (sk. pielikumu “[Pārskats par zaļajām obligācijām](#)”). Atbilstoši *Latvenergo* koncerna stratēģijai 2022.–2026. gadam, nākotnē būtiski pieaugs koncerna investīcijas atjaunīgās enerģijas ražošanas jaudās, kas samazina SEG emisijas un sekmēs Latvijas klimatneitralitātes sasniegšanu līdz 2050. gadam.

Koncerns ir viens no lielākajiem nodokļu maksātājiem Latvijā. Pārskata gadā Latvijas valsts budžetā iemaksāti 113,3 miljoni EUR un dividendēs par valsts kapitāla izmantošanu – 98,2 miljoni EUR. Lietuvā un Igaunijā samaksāti nodokļi attiecīgi 15,2 un 11,8 miljonu EUR apmērā. *Latvenergo* koncerns ir arī viens no lielākajiem darba devējiem Latvijā – 2021. gada beigās tajā strādāja 3 153 darbinieki. Koncerns rūpējas par saviem darbiniekiem, nodrošinot drošu darba vidi, konkurētspējīgu atalgojumu, iemaksas pensiju fondā, kā arī izaugsmes un apmācību iespējas.

Koncerna aktīvu vērtība pārskata gada beigās sasniedza 3,5 miljardus EUR, bet pašu kapitāls pārsniedza 2,1 miljardu EUR. Detalizēta informācija par koncerna darbības rezultātiem pieejama [Latvenergo konsolidētajā gada pārskatā](#).

***Latvenergo* koncerna samaksātie nodokļi (pēc naudas plūsmas)**

	Mērv.	Latvija		Lietuva		Igaunija		KOPĀ	
		2020*	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021
Samaksātie nodokļi	milj. EUR	46,1	42,0	0,5	0,6	0,3	0,2	46,9	42,8
Uzņēmuma ienākuma nodoklis	milj. EUR	10,6	6,8	0,1	0,0	0,1	0,0	10,8	6,8
Darba devēja darbaspēka nodokļi	milj. EUR	19,1	19,1	0,0	0,2	0,2	0,2	19,3	19,5
Citi nodokļi (akcīzes, dabas resursu, elektroenerģijas, nekustamā īpašuma)	milj. EUR	16,4	16,1	0,4	0,4	0,0	0,0	16,8	16,5
Iekasētie nodokļi	milj. EUR	93,1	71,3	12,1	14,6	7,1	11,6	112,3	97,5
Pievienotās vērtības nodoklis	milj. EUR	70,2	48,4	11,7	14,0	7,0	11,5	88,9	73,9
Darba ņēmēja darbaspēka nodokļi	milj. EUR	22,9	22,9	0,4	0,6	0,1	0,1	23,4	23,6
KOPĀ	milj. EUR	139,2	113,3	12,6	15,2	7,4	11,8	159,2	140,3

* līdz 2020. gada 10. jūnijam *Latvenergo* koncernā ietilpa AS “Latvijas elektriskie tīkli”

Iemaksas pensiju fondā

	Mērv.	2017	2018	2019	2020	2021
Iemaksas	milj. EUR	2,2	2,2	2,1	3,5	4,7

GRI 201-3

Kopīguma noteiktās pēcnodarbinātības saistības

Atbilstoši kopīgumam *Latvenergo* koncerns darbiniekiem nodrošina iemaksas pensiju fondā un darba attiecību izbeigšanas pabalstu, dodoties pensijā. Šis atbalsts attiecas uz 94 % 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. 2021. gadā pensiju fondā iemaksāti 4,7 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

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

GRI 201-1

Radītā un sadalītā tiešā ekonomiskā vērtība*

2021. gadā *Latvenergo* koncerna radītā ekonomiskā vērtība sasniedza 1,1 miljardu EUR, kas atbilst 3 % no Latvijas IKP. Sadalītā ekonomiskā vērtība sasniedza 94 % no radītās ekonomiskās vērtības, un tā sadalīta starp šādām ieinteresētajām pusēm:

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

Latvenergo koncerns ir viens no lielākajiem dividenžu maksātājiem par izmantoto valsts kapitālu Latvijā, un dividenžu izmaksai izmantota arī iepriekšējo gadu nesadalītā peļņa. Pēdējo piecu gadu laikā valsts budžetā dividendēs ir iemaksāti vairāk nekā 600 miljoni EUR. AS “*Latvenergo*” dividendes tiek izmantotas arī kā finansējuma avots valsts budžeta programmai Elektroenerģijas lietotāju atbalsts, kas vidējo OIK vērtību no 2022. gada 1. janvāra palīdzēja samazināt par aptuveni 57 %.

Koncerna nesadalītā ekonomiskā vērtība pārskata gadā ir 62,8 miljoni EUR jeb aptuveni 6 % no radītās ekonomiskās vērtības. 2021. gadā 126,7 miljoni EUR ir novirzīti investīcijām.

Radītā un sadalītā ekonomiskā vērtība*

	Mērv.	2020	2021
Radītā ekonomiskā vērtība	milj. EUR	780,2	1 072,8
Ieņēmumi un pārējie ieņēmumi	milj. EUR	778,1	1 070,7
Finanšu ieņēmumi	milj. EUR	2,1	2,1
Sadalītā ekonomiskā vērtība	milj. EUR	660,4	1 010,0
Izejvielas, materiāli, darbības un citas izmaksas	milj. EUR	396,5	778,9
Darbinieku atbildība	milj. EUR	106,0	105,6
Atbildība par valsts kapitāla izmantošanu	milj. EUR	127,1	98,2
Atbildība par aizņemtā kapitāla izmantošanu	milj. EUR	10,8	9,1
Valsts noteikti maksājumi	milj. EUR	19,3	17,6
Ziedojumi un atbalsts	milj. EUR	0,7	0,6
Nesadalītā ekonomiskā vērtība	milj. EUR	119,8	62,8

* izklauta pārtraucamā darbība un peļņas vai zaudējumu aprēķinā atzītā TEC kompensācija

GRI 201-4

Valsts finansiālais atbalsts

2021. gadā *Latvenergo* koncerns ir piesaistījis ES līdzfinansējumu 0,7 miljonu EUR apmērā siltuma akumulācijas sistēmas izveidei TEC-2 teritorijā. 2019. gadā uzsāktais projekts nodots ekspluatācijā 2021. gada martā, un kopējais ES līdzfinansējums šī projekta īstenošanai ir 2,3 miljoni EUR.

Atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likumam publiskā tirgotāja funkcijas Latvijā veic koncerna meitassabiedrība SIA “Energijas publiskais tirgotājs”, kas OIK ierobežošanai saņem valsts budžeta mērķdotāciju. Tās galvenais finansējuma avots ir ieņēmumi no AS “*Latvenergo*” dividendēm. 2021. gadā SIA “Energijas publiskais tirgotājs” ir saņēmusi mērķdotāciju 5,7 miljonu EUR apmērā.

Saņemtais valsts un ES finansējums

	Līdzfinan-sējuma avots	Mērv.	2017	2018	2019	2020	2021
Liepājas ražotnes	ES	milj. EUR	0	0	0,3	0,0	0,0
Energosistēmas IT platforma	ES	milj. EUR	0	0	0,0	0,2	0,0
Siltuma akumulācijas sistēma TEC-2	ES	milj. EUR	0	0	0,2	1,4	0,7
Mērķdotācija OIK ierobežošanai (t. sk. atbalsts energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem)	valsts	milj. EUR	69,9	92,7	5,5	3,8	5,7
KOPĀ		milj. EUR	69,9	92,7	6,1	5,3	6,4



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– **Ekonomiskie aspekti**

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu
Sabiedrība
Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

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. Pēdējo piecu gadu laikā, neskaitot masveida bojājumu situācijas, SAIFI ir samazināts par 17 % un SAIDI – par 21 %. AS “Sadales tīkls” regulāri veic šo rādītāju detalizētu analīzi un īsteno pasākumus to uzlabošanai. Pārskata gadā:

- atjaunoti aptuveni 2 300 km elektrolīniju, t. sk. vairāk nekā 630 km gaisvadu līniju pārbūvētas par kabeļu līnijām, un rekonstruētas vai izbūvētas 520 transformatoru apakšstacijas;
- veikta elektrolīniju trašu tīrīšana aptuveni 4 200 km garumā;
- izbūvēti 124 attālināti vadāmi jaudas 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 viena no uzņēmuma prioritātēm ir atvieglot un paātrināt 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](#).

2021. gadā SPRK apstiprināja jaunus elektroenerģijas sadales sistēmas pieslēguma noteikumus, kas ietver nozīmīgas izmaiņas pieslēgumu izbūvei vai pārbūvei, ja nepieciešamais spriegums nepārsniedz 400 voltus, atļautā slodze nepārsniedz 100 ampērus un attālums līdz zemsprieguma 0,4 kilovoltu līnijai ir līdz 50 metriem. Šādiem pieslēgumiem tiek piemērota [ampērmaksa](#). Pieslēguma ierīkošanas izmaksas iespējams ātri un ērti aprēķināt [jauna pieslēguma maksas kartē](#) AS “Sadales tīkls” mājaslapā.

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. 2021. gadā *Latvenergo* koncerns sasniedzis vēsturiski zemāko elektroenerģijas zudumu rādītāju – 3,79 %.

Sadales zudumi

	Mērv.	2017	2018	2019*	2020	2021
Sadales zudumi	%	4,63	4,43	4,05	3,99	3,79

* 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 800 tūkstošiem klientu – 768,7 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 2021. gadā elektrības piegāde atslēgta 7 998 mājsaimniecībās, kas ir par 8 % mazāk nekā gadu iepriekš. 62 % atslēgumu ilguši līdz 48 stundām. Gadījumi, kad atslēgums ilgst vairāk par vienu mēnesi (12 %), lielākoties saistīti ar pieslēgumiem, kurus klienti izmanto neregulāri vai reti. Pārskata gadā 92 % mājsaimniecību elektrības pieslēgums atjaunots jau 24 stundu laikā pēc maksājuma veikšanas.

Mājsaimniecību atslēgumu skaits laikus neveiktu maksājumu dēļ

	Mērv.	2017	2018	2019	2020	2021
Līdz 48 stundām	skaits	3 164	4 123	4 513	4 968	4 938
No 48 stundām līdz 1 nedēļai	skaits	1 219	971	1 726	1 428	1 074
No 1 nedēļas līdz 1 mēnesim	skaits	1 460	1 297	1 451	1 149	1 026
No 1 mēneša līdz 1 gadam	skaits	2 415	1 747	1 184	1 140	945
Vairāk nekā 1 gads	skaits	3	0	13	34	15
KOPĀ	skaits	8 261	8 138	8 887	8 719	7 998

Pieslēguma atjaunošanas laiks pēc maksājuma veikšanas

	Mērv.	2017	2018	2019	2020	2021
Līdz 24 stundām	skaits	8 069	7 217	7 799	7 820	7 371
No 24 stundām līdz 1 nedēļai	skaits	192	921	1 082	887	610
Vairāk nekā 1 nedēļa	skaits	0	0	6	12	17
KOPĀ	skaits	8 261	8 138	8 887	8 719	7 998



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– **Ekonomiskie aspekti**

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

GRI 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 elektroliniju trašu tīrīšana. Jaunas darbu izpildes tehnoloģijas ļauj veikt arvien vairāk uzturēšanas un remontdarbu, neatslēdzot elektroapgādi klientiem. Pēdējo piecu gadu laikā SAIFI ir samazināts par 16 %, savukārt SAIDI – par 20 %.

Elektroapgādes kvalitātes un drošuma uzlabošana ir viens no AS “Sadales tīkls” stratēģijā 2022.–2027. gadam noteiktajiem mērķiem. Līdz 2027. gadam SAIFI paredzēts samazināt līdz 1,85 reizēm, savukārt SAIDI – līdz 160 minūtēm.

Elektroenerģijas piegādes pārtraukumu skaita indekss (SAIFI)

	Mērv.	2017	2018	2019	2020	2021
Neplānotie: dabas apstākļi (masveida bojājumi)	skaits	0,2	0,0	0,3	0,2	0,2
Neplānotie: bojājumi (t.sk. trešo personu radītie)	skaits	2,0	1,9	1,8	1,5	1,7
Plānotie: tīklu uzturēšana un atjaunošana	skaits	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5
KOPĀ	skaits	2,8	2,5	2,7	2,3	2,3

Elektroenerģijas piegādes pārtraukuma ilguma indekss (SAIDI)

	Mērv.	2017	2018	2019	2020	2021
Neplānotie: dabas apstākļi (masveida bojājumi)	minūtes	18	3	33	25	15
Neplānotie: bojājumi (t.sk. trešo personu radītie)	minūtes	100	102	90	83	91
Plānotie: tīklu uzturēšana un atjaunošana	minūtes	143	123	123	111	102
KOPĀ	minūtes	261	228	246	219	208




Par <i>Latvenergo</i> koncernu
Korporatīvā pārvaldība
Darbības segmenti
Ilgtermiņa indikatori
– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana
– Ekonomiskie aspekti
– Sociālie aspekti
Atbildība par produktu
Sabiedrība
Darbinieki un darba vide
– Vides aspekti
Ilgtermiņa pārskata pielikumi
Gada pārskats

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 2 880 koncerna darbinieki. Jaunajiem darbiniekiem, uzsākot darba attiecības, jāapliecina gatavība nepieļaut interešu konfliktu savā darbībā.

Lai preventīvi novērstu koruptīvas vai krāpnieciskas darbības, darbinieki regulāri tiek informēti par ētikas un atbilstības normām un pastāvīgi tiek uzlaboti koncerna iekšējie normatīvie dokumenti. 2021. gadā tika aktualizēts *Latvenergo* koncerna Ētikas kodekss un interešu konflikta deklarācijas veidlapa. Ētikas kodeksu ir apstiprinājusi AS “Latvenergo” padome.

Saskaņā ar jauno Ētikas kodeksa redakciju darbinieki informē darba devēju par savu dalību tikšanās vai sarunās ar trešajām personām, kuras no interešu konflikta viedokļa varētu ietekmēt darbinieka lēmumus, pildot darba pienākumus *Latvenergo* koncernā. Darbinieki informācijas sniegšanai izmanto darba devēja noteiktos ziņošanas kanālus vai informācijas sniegšanas rīkus.

2021. gadā ir izstrādātas arī vadlīnijas, kā atpazīt negodprātīgu lēmumu ietekmēšanu vai ietekmēšanas mēģinājumu un kā rīkoties šādās situācijās. Dokumenta mērķis ir iepazīstināt darbiniekus ar negodprātīgas lēmumu ietekmēšanas vai ietekmes radīšanas veidiem, vispārīgajām pazīmēm un taktikām, kā arī ar iespējamo rīcību, lai novērstu negodprātīgu lēmumu ietekmēšanu.

Krāpšanas un korupcijas novēršanai koncernā ir ieviesta arī ziņošanas jeb trauksmes celšanas sistēma. Par iespējamu pārkāpumu var ziņot jebkurš koncerna darbinieks. Trauksmes cēlējam tiek nodrošināta normatīvos aktos paredzētā aizsardzība, trauksmes cēlēja identitāte netiek izpausta, viņu ir aizliegts sodīt, atbrīvot no darba, pazemināt amatā vai citādi radīt ziņotājam nelabvēlīgas sekas. [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.

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. visi koncerna sadarbības partneri.

Pārskata gadā turpinājās 2020. gadā izstrādāto e-mācību par Ētikas kodeksa prasībām, interešu konflikta novēršanu un krāpšanas un korupcijas nepieļaušanu apguve. Tās apguva *Elektrum Lietuva UAB* un *Elektrum Eesti OÜ* darbinieki, kā arī AS “Latvenergo” un AS “Sadales tīkls” jaunie darbinieki un darbinieki, kuri atgriezās no ilgstošas prombūtnes. Līdz 31.12.2021. šo programmu bija apguvuši un nokārtojuši testu 3 047 jeb 99 % koncerna darbinieku. SIA “Liepājas enerģija” šīs mācības neapgūst, jo uzņēmumam ir savs Ētikas kodekss, kurā ietverti arī būtiskākie principi no koncerna kodeksa.

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. 2021. gadā nav konstatēts neviens gadījums un ierosināta vai procesā esoša tiesvedība pret *Latvenergo* koncernu par konkurences ierobežošanu vai dominējošā stāvokļa ļaunprātīgu izmantošanu.

GRI 419-1

Neatbilstība normatīvajiem aktiem sociālajā un ekonomiskajā jomā

2021. gadā nav piemēroti būtiski sodi vai nefinanšu sankcijas par koncerna darbības neatbilstību normatīvajiem aktiem sociālajā vai ekonomiskajā jomā.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– **Sociālie aspekti**

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

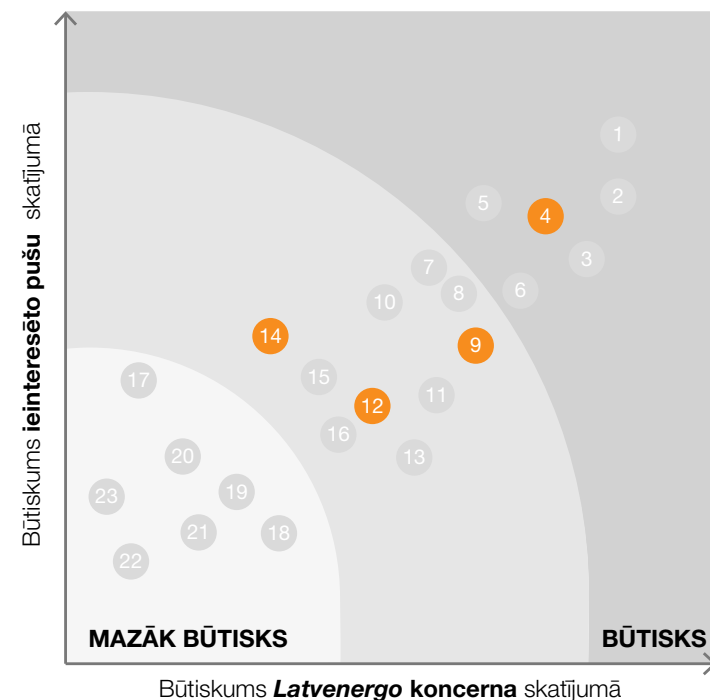
– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

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

Ilgspējas indikatori

– Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

4 Klientu apmierinātība

Tirdzniecība

Lai pilnveidotu *Elektrum* produktu un pakalpojumu pieejamību un klientu apkalpošanas kvalitāti, AS “Latvenergo” kopš 2018. gada īsteno digitālās transformācijas programmu. Mājsaimniecību klientiem un uzņēmumiem regulāri tiek rīkotas informatīvas kampaņas, lai aktualizētu un papildinātu digitālās saziņas kontaktinformāciju, kā arī veicinātu pašapkalpošanās rīku izmantošanu.

Jau vairākus gadus *Elektrum* klientu portāls nodrošina visu pakalpojumu attālinātu izmantošanu. Digitālās pašapkalpošanās pilnveidei portālā 2021. gadā īstenoti vairāki uzlabojumi, kas atvieglo informācijas piekļuvi un dažādu transakciju veikšanu:

- publicēti elektroenerģijas un dabasgāzes rēķinu un izlīdzinātā maksājuma pārrēķina ceļveži;
- ieviests dabasgāzes patēriņa pārskats;
- ieviesta jauna sadaļa – *Energo analītika*, kas klientiem ar daudziem objektiem sniedz iespēju ērti un padziļināti analizēt savu objektu elektroenerģijas patēriņu *Power BI* sistēmā;
- uzlabots rēķinu arhīva dizains, naudas atmaksas un pārrēķināšanas pieteikumi un maksājuma plāna kalkulators;
- ieviesta virtuālā asistente Lelde, kas konsultē klientus kā vadītā, tā brīvā dialoga formā;
- pilnveidotas izlīdzinātā maksājuma funkcionālās iespējas;
- biznesa klientiem ieviesta iespēja norēķināties par elektroauto uzlādi ar pēcapmaksu.

Pārskata gadā papildināts arī elektrumveikals.lv produktu sortiments un funkcionālās iespējas.

2021. gadā tika mainīta aizsargāto lietotāju atbalsta piešķiršanas un nodrošināšanas kārtība. AS “Latvenergo” ir atbilstoši pielāgojusi atbalsta piemērošanas procesu, tostarp nodrošinot iespēju atbalstu attiecināt uz citas personas elektroenerģijas līgumu, kurā pakalpojumu izmanto atbalstāmā persona.



Elektrum klientu apkalpošanas galvenie darbības rādītāji Latvijā

	Mērv.	Darbības rādītājs	2017	2018	2019	2020	2021
Atbildētie zvani	%	85	89	83	91	91	88
30 sekunžu laikā atbildētie zvani	%	75	76	64	79	82	77
24 stundu laikā atbildētie e-pasti	%	70	90	58	87	73	76
3 dienu laikā pretenzijām sniegtās atbildes	%	80	n/a	80	90	85	84
Risinājums pirmajā kontaktā mājsaimniecību segmentā	%	90	90	91	90	91	90



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

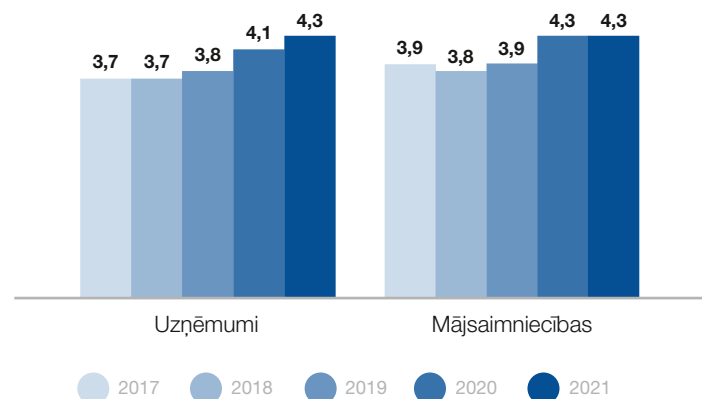
Lai novērtētu apkalpošanas kvalitāti un savlaicīgi identificētu pilnveides iespējas, koncernā ir definēti vairāki klientu apkalpošanas rādītāji. Pārskata gadā visu rādītāju līmenis atbilst vai pārsniedz darbības rādītājos noteikto.

Regulāri tiek veikti arī *Elektrum* klientu apmierinātības un lojalitātes pētījumi mājāsaimniecību 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. 2021. 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*).

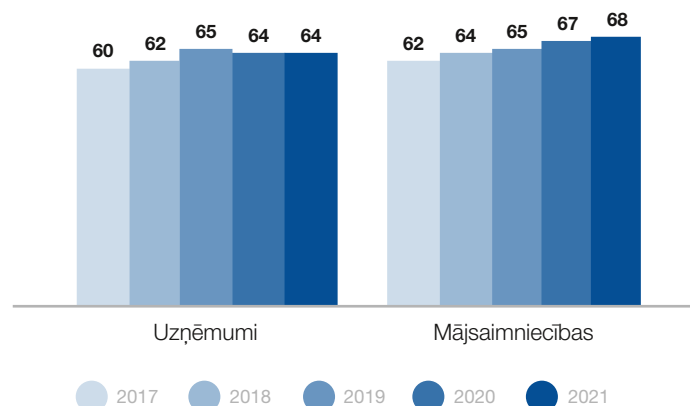
Elektrum klientu apmierinātības indekss

- Parāda klientu apmierinātību ar pakalpojumu sniedzēju.
- Mēra skalā no 1 līdz 6.
- Klientu apmierinātība 2021. gadā saglabājusies iepriekšējā gada līmenī mājāsaimniecību segmentā un nedaudz pieaugusi uzņēmumu segmentā.



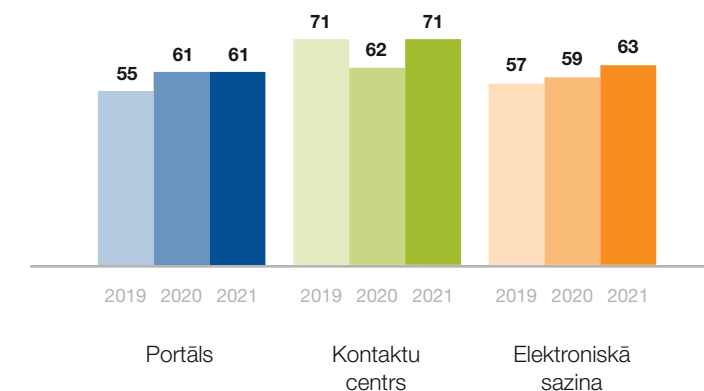
Elektrum klientu lojalitātes indekss

- Parāda klientu lojalitātes līmeni – piesaisti pakalpojumu sniedzējam un gatavību ilgtermiņā turpināt sadarbību.
- Mēra skalā no 1 līdz 100.
- Klientu lojalitāte 2021. gadā saglabājusies stabili augsta ar nelielu pieaugumu mājāsaimniecību segmentā.



Elektrum klientu rekomendēšanas indekss

- Parāda klientu gatavību ieteikt pakalpojumu sniedzēju, vadoties pēc saņemtas apkalpošanas pieredzes.
- Mēra skalā no -100 līdz +100 (pēc starptautiskas *NPS* indeksa metodoloģijas).
- Rekomendēšanas indekss visiem klientu apkalpošanas kanāliem ir stabili augsts, un 2021. gadā būtiski pieaudzis kontaktu centra vērtējumam.





Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Sadale

Pārskata gadā AS “Sadales tīkls” ir turpinājusi attīstīt digitālus un automatizētus risinājumus klientu apkalpošanas procesos. Komunikācijas iespējas dažādos saziņas kanālos ļauj nodrošināt nepārtrauktu un pilnvērtīgu pakalpojumu pieejamību un augstu klientu apkalpošanas kvalitāti attālināti un jebkurā laikā.

- Atjaunotajā vietnē sadalestikls.lv ir 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 2021. gadā ieviestais virtuālais asistents Valts;
- Pašapkalpošanās portālos e-st.lv un saskano.sadalestikls.lv klienti var paveikt visu no pakalpojuma pieteikuma līdz līguma slēgšanai, kā arī saskaņot projektus un plānus un iegūt atļaujas būvniecības, mežizstrādes un rakšanas darbiem.
- Elektrotīkla bojājumus visu diennakti iespējams pieteikt pa bezmaksas tālruni 8404.

AS “Sadales tīkls” klientu apmierinātība 2021. gadā saglabājusies vidēji augstā līmenī un atbilst Eiropas energoapgādes, siltuma

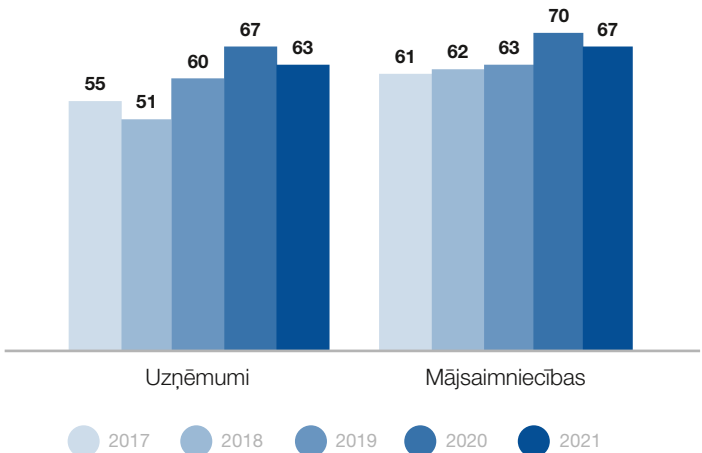
un gāzes nozares etalonrādītājam, kas ir 65 indeksa punkti. Neliels samazinājums, salīdzinot ar 2020. gadu, skaidrojams ar to, ka, Latvijas nozares uzņēmumiem arvien aktīvāk ceļot klientu apkalpošanas līmeni, samazinās AS “Sadales tīkls” konkurētspējas priekšrocību novērtējums.

Klientiem būtiskie elementi laika gaitā saglabājas nemainīgi: pakalpojumu kvalitāte, izmaksu atbilstība ieguvumam, uzņēmuma reputācija un sadarbība. Savā pieredzē ar AS “Sadales tīkls” klienti augstu vērtē elektroapgādes kvalitāti un uzņēmuma reputāciju (drošs, uzticams), savukārt sadarbībā – informācijas savlaicīgumu un pieejamību, t. sk. datu pieejamību.

Datu pieejamība īpaši būtiska ir lielajiem juridiskajiem klientiem. Tādēļ pārskata gadā AS “Sadales tīkls” sākusī piedāvāt automatizētu informācijas piegādi klienta datu sistēmām, nodrošinot iepriekšējās dienas ikstundas elektroenerģijas patēriņa datus. Lielo juridisko klientu apakšsegmentā (arī pašvaldību segmentā) ilgtermiņā turpinās pakāpeniska un stabila klientu apmierinātības izaugsme.

AS “Sadales tīkls” klientu apmierinātības indekss

- Parāda klientu apmierinātību ar pakalpojumu sniedzēju.
- Mēra skalā no 1 līdz 100.
- 2021. gadā klientu apmierinātība saglabājusies vidēji augstā līmenī gan juridisko klientu, gan māsaimniecību segmentā.



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 220 klātienes un tiešsaistes elektrodrošības nodarbības, kurās izglītoti ap 6 200 bērnu un jauniešu;
- noorganizēta kampaņa bērnu vecākiem *Nepārbaudi elektrības pacietību* un īstenota plaša elektrodrošības kampaņa medijos gan saimnieciskās darbības veicējiem, gan māsaimniecībām;
- sadarbībā ar pētījumu centru SKDS veikts AS “Sadales tīkls” iniciēts pētījums *Elektrodrošības indekss*, lai izvērtētu kopējo sabiedrības informētību un izpratni par elektrodrošību.

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

GRI EU25

Nelaiemes gadījumu skaits trešajām personām (saistībā ar uzņēmuma īpašumu)

2021. gadā AS “Sadales tīkls” elektroietaisēs ir notikuši trīs nelaiemes gadījumi ar trešajām personām. Visu trīs nelaiemes gadījumu iemesls ir elektrolinijas aizskaršana ar makšķeri. Lai novērstu šādus gadījumus, AS “Sadales tīkls” plašsaziņas līdzekļos regulāri informē un uzsver elektrodrošības prasību ievērošanas nozīmīgumu gaisvadu līniju tuvumā.

Nelaiemes gadījumu skaits trešajām personām saistībā ar uzņēmuma īpašumu

	Mērv.	2017	2018	2019	2020	2021
Letāli	skaits	1	0	1	0	1
Smagi	skaits	0	0	1	0	1
Nav smagi	skaits	5	3	1	0	1
KOPĀ	skaits	6	3	3	0	3
Tiesvedības gadījumi	skaits	0	0	0	0	0



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– **Sociālie aspekti**

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

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 riskus mazinošus pasākumus. Darbiniekiem, kuru pienākumos ietilpst darbs ar personas datiem, regulāri tiek rīkoti semināri, zināšanu pārbaudes testi un e-mācības. 2021. gadā AS “Latvenergo” un SIA “Enerģijas publiskais tirgotājs” darbiniekiem tika organizētas obligātās e-mācības par personas datiem un ar tiem saistītajiem procesiem ikdienas darbā. Plānots, ka 2022. gadā tiks veikta e-mācību pielāgošana un nodrošināta obligāta to apguve arī AS “Sadales tīkls”, *Elektrum Eesti OÜ* un *Elektrum Lietuva UAB* darbiniekiem.

Koncerna informācijas sistēmās glabāto personas datu apstrāde un uzturēšana notiek atbilstoši tiesību aktu prasībām par personas datu drošību un konfidencialitāti. Datu apstrādes procesi *Elektrum* klientu portālā, e-st.lv un tiešās komunikācijas aktivitātēs ir pielāgoti tā, lai nodrošinātu personas datu konfidencialitāti. Pārskata gadā personas datu apstrādes risku mazināšanai *Elektrum* klientu portālā ieviesta jauna funkcionalitāte, kas nodrošina to, ka mobilā telefona numura izmaiņas tiek saglabātas tikai pēc tam, kad klients to ir verificējis ar kodu, kas saņemts īsziņas veidā. *Elektrum* klientu portālā un apkalpošanas procesos veikti arī citi risku mazinoši pasākumi.

GRI 418-1

Sūdzības par klientu privātuma pārkāpumiem un klientu datu pazaudēšanu

2021. gadā *Latvenergo* koncernā nav saņemta neviena sūdzība no uzraudzības iestādēm vai citām institūcijām par personas datu pārkāpumiem, kā arī nav reģistrēts neviena personas datu zādzības un zuduma pārkāpums. Nav konstatēti gadījumi, kas būtu radījuši augstu risku fizisku personu tiesībām un brīvībām.

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;
- 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 63 % *Elektrum* klientu. Savukārt *Elektrum* lietotni izmanto vairāk nekā 124 tūkstoši klientu jeb 19 % no klientu kopskaita. Klientu apkalpošana Lietuvā un Igaunijā notiek klientu apkalpošanas portālos [elektrum.ee](#) un [elektrum.lt](#), kā arī telefoniski. Lai veicinātu informācijas pieejamību, klientu apkalpošana tiek nodrošināta arī krievu un angļu valodā.

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. Energoefektīva elektroenerģijas patēriņa un apkures veicināšanai 2021. gadā tika īstenotas divas mārketinga komunikācijas kampaņas *Piedalies elektroierīču talkā* un *Turi siltumu*

ciet. Kampaņu efektivitātes analīze apliecina, ka ap 70 % iedzīvotāju iepazīstas ar kādu no energoefektivitātes kampaņu materiāliem un ap 90 % no sasniegtās auditorijas apliecina, ka ņems vērā kādu no *Elektrum* energoefektivitātes padomiem.

Sadale

Visi AS “Sadales tīkls” pakalpojumi jebkurā laikā ir pieejami e-vidē. Pārskata gadā vidēji 96 % klientu veikto darbību notikušas e-vidē, jo klienti mērķtiecīgi informēti par uzņēmuma e-vides iespējām. Digitālajās kartēs klientiem ir pieejama informācija par plānotajiem un neplānotajiem atslēgumiem, trašu un aizsargjoslu tīrīšanas darbiem, aktuālajiem un plānotajiem rekonstrukcijas darbiem. 2021. gadā izstrādāta:

- [karte](#), kurā klienti var noskaidrot, cik maksās jauna elektrības pieslēguma ierīkošana (ja īpašums atrodas [ampērmaksas zonā](#));
- [brīvās jaudas karte](#) klientiem, kuri plāno izbūvēt pieslēgumu ar lielu patēriņu vai ģenerācijas jaudu.

AS “Sadales tīkls” digitālā transformācija paredz līdz 2027. gadam ieviest standartizētu un centralizētu datu apmaiņu starp tirgus dalībniekiem un sistēmas operatoriem un nodrošināt, ka 99 % darbību tiek veiktas e-vidē.

GRI 417-3

Normatīvajiem aktiem un/vai brīvprātīgajiem kodeksiem neatbilstošas mārketinga aktivitātes

2021. gadā nav konstatēts neviena gadījums, kad *Latvenergo* koncerna mārketinga aktivitātes būtu neatbilstošas tiesiskajam regulējumam vai brīvprātīgu aktu noteikumiem.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– **Sociālie aspekti**

Atbildība par produktu

Sabiedrība

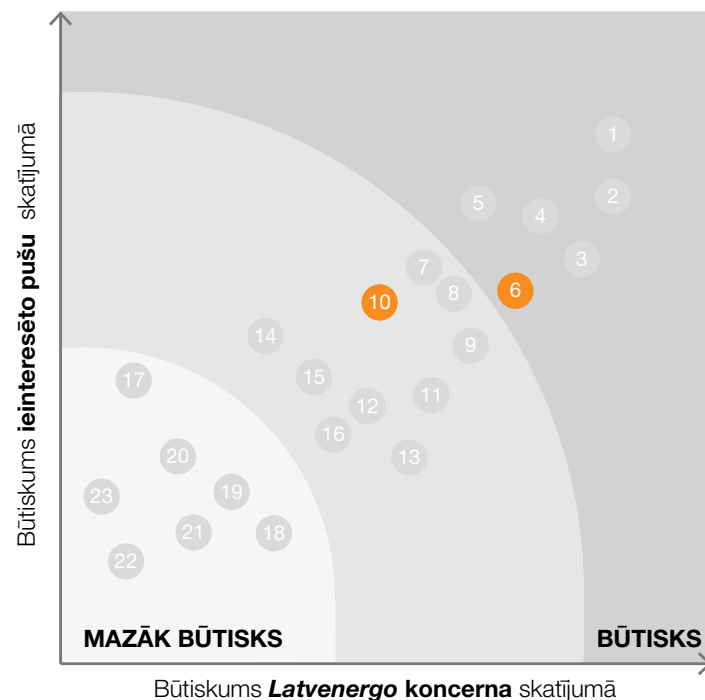
Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Sabiedrība



- 6 Ārkārtas situāciju pārvaldības plāni
- 10 Iesaiste nozares politikas veidošanā



Latvenergo koncerns seko līdzīgai 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

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– **Sociālie aspekti**

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

6 Ārkārtas situāciju pārvaldības plāni

Latvenergo koncernā ir izveidota ārkārtas situāciju un krīzes pārvaldības 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 dienestu (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, 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 operatīvitātei un materiālo zaudējumu mazināšanai, kā arī ugunsdrošības stāvokļa uzlabošanai.



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. Nozīmīgākie no tiem 2021. gadā:

- grozījumi Elektroenerģijas tirgus likumā un Enerģētikas likumā, kas ietver ES iekšējā elektroenerģijas tirgus Direktīvas 2019/944 jaunās prasības;
- Ministru kabineta noteikumu grozījumi, kas pilnveido esošo regulējumu elektroenerģijas ražošanai koģenerācijā un no atjaunīgajiem resursiem;
- jauna modeļa aizsargāto lietotāju tirdzniecības pakalpojuma izveide;
- elektroenerģijas lietotāju atbalsta programma izveide, kas paredz sadales sistēmas pakalpojumu un OIK izmaksas uz laiku segt no valsts budžeta.

Koncerna iesaisti nozares politikas veidošanā ES mērogā nodrošina dalība Eiropas elektroenerģētikas nozares asociācijā *Eurelectric* un elektroenerģijas un siltumenerģijas ražotāju asociācijā *VGB PowerTech e.V.* Pārskata gadā koncerna eksperti iesaistījušies *Eurelectric* pozīcijas izstrādē par ES Atjaunīgo energoresursu enerģijas izmantošanas veicināšanas direktīvas pārskatīšanu, Eiropas enerģētikas tīkla (TEN-E) regulas pārskatīšanu, kā arī Eiropas Komisijas sabiedriskajā apspriedē par **sociālo taksonomiju**.

AS “*Latvenergo*” ir pievienojusies arī Eiropas elektroenerģijas uzņēmumu vadītāju vēstījumam Eiropas valstu līderiem par enerģijas cenu kāpumu.

Koncerna pārstāvji līdzdarbojušies arī 21 VGB darba grupā un komitejā. Pabeigta VGB standarta *Elektrostaciju galvenie tehniskie un komerciālie rādītāji* tulkošana latviešu valodā. Vēja un saules parku attīstības funkcijas projektu vadītāja Romāna Oļekšija pētījums par cikliskās darbības ietekmi uz elektrostacijas pamata elektroiekārtu pieejamību un darbīgatavību saņēmis VGB balvu par īpašiem panākumiem pētījumos ar praktisku pielietojumu.

Lai veicinātu viedokļu apmaiņu par nozares nākotni, *Latvenergo* koncerns piedalās ar enerģētiku un energoefektivitāti saistītos forumos un konferencēs. Būtiskākie 2021. gadā apspriestie jautājumi ir enerģētikas nozares attīstība un tehnoloģijas, ilgtspējīga transporta sektora attīstība, elektrotransporta uzlādes vietas un risinājumi, zaļais kurss elektroapgādē, viedie risinājumi ikdienas paradumu maiņai, patērētāju elastība energosistēmas balansēšanai un ražotņu digitalizācija.

Lai veidotu dialogu starp lēmumu pieņēmējiem, nozares ekspertiem, tirgus dalībniekiem un jaunuzņēmumiem par elektroapgādes nozares transformāciju un tuvākajos gados gaidāmajām izmaiņām, AS “Sadales tīkls” pārskata gadā organizēja Latvijā pirmo energoapgādes inovāciju forumu *AC/DC Tech*, kas turpmāk iecerēts kā gadskārtējs nozares notikums.

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

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

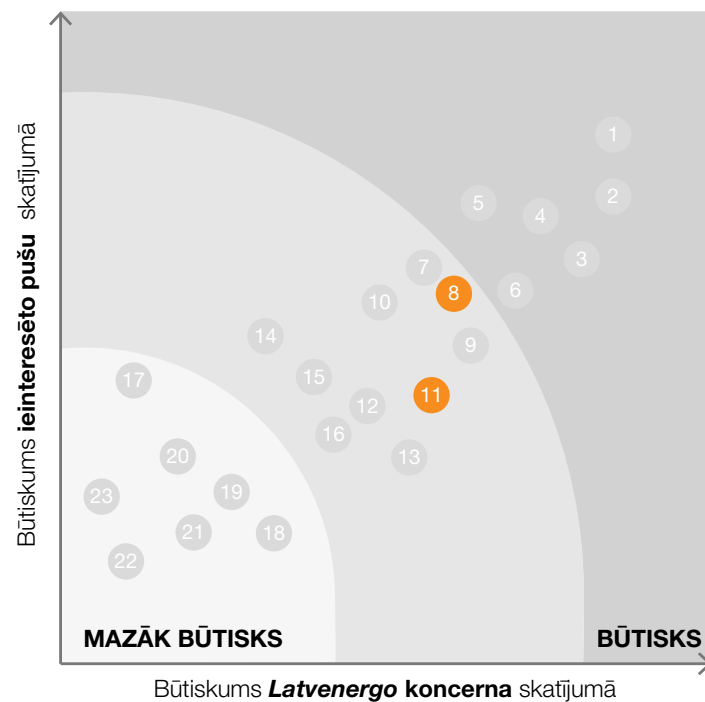
[Darbinieki un darba vide](#)

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

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. Motivēti, lojāli un apmierināti darbinieki ir būtisks priekšnoteikums koncerna ilgtspējīgai attīstībai. 2021. gadā paralēli nākamā perioda stratēģijas izstrādei tika uzsākta kultūras transformācijas programma, kuras mērķis ir iedzīvināt jaunās *Latvenergo* koncerna vērtības un darba pieejas, lai veidotu inovatīvu, dinamisku un uz attīstību vērstu organizāciju.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Personāla vadības politika un pamatprincipi

Latvenergo koncerna personāla vadības mērķis ir veicināt darbinieku iesaisti, motivāciju un rīcības atbilstību koncerna vērtībām. 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 Satversmē, likumos un Latvijai 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 102-8, 102-41

Darbinieku skaits un Darba kopīgums

Pārskata gada beigās *Latvenergo* koncernā strādāja 3 153 darbinieki. 2017. gadā uzsāktā efektivitātes programma ietver procesu pārskatīšanu, centralizēšanu un digitalizāciju, un tā paredz līdz 2022. gada beigām darbinieku skaitu samazināt aptuveni par ceturtdaļu. Pārskata gada beigās koncernā bija par aptuveni tūkstoti mazāk darbinieku nekā pirms efektivitātes programmas uzsākšanas.

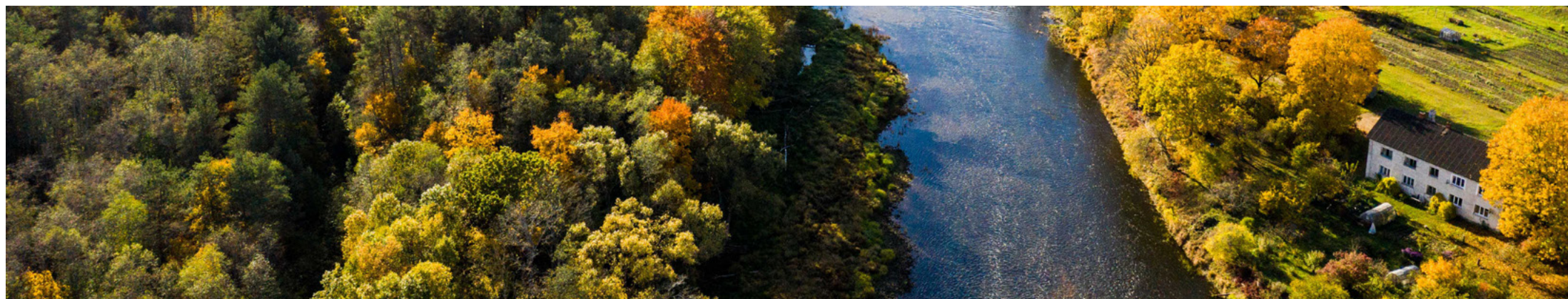
Enerģētikas nozarei raksturīgs augsts tehnisko profesiju skaits, tāpēc koncerna darbinieku struktūrā ir salīdzinoši augsts vīriešu īpatsvars – 2021. gadā 70 % no darbiniekiem ir vīrieši, 30 % – sievietes. Vairums darba līgumu tiek slēgti uz pilnu darba slodzi un nenoteiktu laiku. Nepilnu darba slodzi 2021. gadā strādāja 7 darbinieki jeb 0,2 % no kopējā darbinieku skaita (0,1 % vīriešu un 0,2 % sieviešu). Savukārt darba līgums uz noteiktu laiku ir 1,7 % darbinieku (0,7 % vīriešu un 1 % sieviešu). Šie rādītāji nav būtiski mainījušies, salīdzinot ar iepriekšējiem gadiem.

Koncerna kapitālsabiedrības AS “Latvenergo”, AS “Sadale tīkls” un SIA “Enerģijas publiskais tirgotājs” ir noslēgušas Darba kopīgumu ar arodbiedrību “Enerģija”. Darba kopīgums nodrošina darbinieku ekonomisko un sociālo interešu aizsardzību papildus tiesību aktos noteiktajām prasībām, un 2021. gadā tas attiecās uz 94 % koncerna darbinieku. Kopīgums attiecas ne tikai uz arodbiedrības biedriem, bet uz visiem minētajās kapitālsabiedrībās nodarbinātajiem.

Darbinieku skaits darbības segmentos

	Mērv.	2017	2018	2019	2020	2021
Ražošana un tirdzniecība	skaits	949	877	880	875	912
Sadale	skaits	2 344	2 019	1 957	1 876	1 681
Pārvades aktīvu noma*	skaits	9	8	6	0	0
Korporatīvās funkcijas	skaits	606	604	580	544	560
KOPĀ	skaits	3 908	3 508	3 423	3 295	3 153

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





Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

– Būtiskāko ilgspējas aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– **Sociālie aspekti**

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

8

Arodveselība un darba drošība

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

Arodveselības un darba drošības pārvaldības sistēma

Koncerna kapitālsabiedrības nodrošina darba vides iekšējo uzraudzību un pārvaldību atbilstoši tiesību aktiem un arodveselības un darba drošības (ADD) sistēmām. ADD pārvaldības sistēmas ir ieviestas brīvprātīgi, pielāgojot tās katras kapitālsabiedrības vajadzībām. Atbilstoši darba aizsardzības pasākumu plānam darbiniekiem tiek nodrošināti individuālie aizsardzības līdzekļi, tehniskie resursi, apmācība un regulāra instruktāža.

Droša darba vide ir viena no *Latvenergo* koncerna prioritātēm. Darba aizsardzības speciālisti sadarbībā ar darbiniekiem, vadītājiem un uzticības personām savlaicīgi identificē darba vides riskus un fiksē gandrīz notikušus nelaimes gadījumus. Risku vērtēšana tiek veikta katru gadu, nosakot riska pakāpi un ņemot vērā iespējamo ietekmi uz nodarbināto veselību. Saistībā ar attālinātā darba ieviešanu 2021. gadā darba vides risku novērtēšanā daudz aktīvāk tika iesaistīti arī paši darbinieki.

Izstrādājot darba vides novērtēšanas plānu, darba aizsardzības speciālisti ņem vērā darbinieku sniegtos attālinātās darba vietas vērtējumus, kā arī identificē vispārējos un specifiskos darba vides riskus. Papildus darbinieki var saņemt darba aizsardzības speciālista vai uzticības personas konsultāciju par specifiskiem darba vides jautājumiem, t. sk. rekomendācijas ergonomiskas darba vietas iekārtošanai, psihoemocionālā riska mazināšanai un privātās un darba dzīves līdzsvarošanai. Iesaistot struktūrvienību vadītājus, tiek risinātas individuālas darba vietas iekārtošanas iespējas.

Darbinieki regulāri tiek iepazīstināti ar darba aizsardzības prasībām, tiek apzinātas un sakārtotas vietas, kas var radīt apdraudējumu darbu veikšanā. Periodiski, ievērojot epidemioloģiskās drošības prasības, tiek organizētas darba aizsardzības dienas, kuru ietvaros uzmanība tiek pievērsta darba drošībai objektos. 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. 2021. gadā *Latvenergo* koncernā darbojās 28 uzticības personas, kas ir nodarbināto ievēlētās personas, kuras apmācītas Ministru kabineta noteiktajā kārtībā

un pārstāv nodarbināto intereses darba aizsardzībā. Pie uzticības personām darbinieki var vērsties arī situācijās, kad tieša komunikācija ar darba devēju ir apgrūtināta.

Latvenergo koncerns darbiniekiem nodrošina gan profesionālo zināšanu pilnveidošanas apmācības, gan apmācības darba drošības jautājumos. Atbilstoši darbinieku vajadzībām koncerns organizē apmācības pirmās palīdzības sniegšanā, elektrodrošībā, darbam augstumā, darbam ar bīstamajām iekārtām, kā arī citas specifiskas apmācības. Koncerns pilnībā sedz apmācību izmaksas, un darbinieki var apmeklēt mācības darba laikā. 2021. gadā gan apmācības, gan koncerna iekšējās instruktāžas iespēju robežās notika attālināti.

Nelaiimes 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.

Darbinieku veselība

Atbilstoši amatam, darba vides risku novērtējumam un normatīvo aktu prasībām katrs darbinieks tiek nosūtīts uz obligātajām veselības pārbaudēm. Šīs pārbaudes ir iekļautas darbinieku veselības apdrošināšanas polisē, un tās var veikt darba laikā. Informācija par darbinieku veselības stāvokli un veiktajiem izmeklējumiem tiek apstrādāta atbilstoši Fizisko personu datu apstrādes likumam, ievērojot konfidencialitāti un darbinieku privātumu. *Latvenergo* koncerna darbinieku veselības apdrošināšana iekļauj arī speciālistu un stacionāru pakalpojumus, rehabilitāciju un vakcināciju. Papildu veselības veicināšanas pasākumi ietver nelaimes gadījumu apdrošināšanu un Darba koplīgumā noteiktās papildu garantijas slimības gadījumā.

Covid-19 ietekme un pasākumi saslimstības ierobežošanai

2021. gadā papildu izaicinājumus darba videi radīja Covid-19 pandēmija. Lai ierobežotu vīrusa izplatību, tika īstenota virkne epidemioloģiskās drošības pasākumu:

- darbinieki, kuru darba specifika to ļauj, tika aicināti strādāt attālināti;
- tika noteikti ierobežojumi darbam klātienē (darbinieku skaits telpā, distances ievērošana, sejas masku lietošana), kā arī ieviests elastīgs darbalaiks, lai izvairītos no pīķa stundām sabiedriskajā transportā;

- darba vietās tika nodrošināti dezinfekcijas līdzekļi, ziepes, viegli iztukšojamas atkritumu tvertnes (bez saskares ar saturu), virsmu regulāra tīrīšana vai dezinficēšana;
- apmācības iespēju robežās notika attālināti vai grupās ar ierobežotu dalībnieku skaitu, uzrādot vakcinācijas, pārslimošanas vai testēšanas sertifikātu;
- darbiniekiem, kuru darba pienākumi paredz darbu klātienē un/vai saskarsmi ar klientiem un apmeklētājiem, tika nodrošināta regulāra Covid-19 testēšana;
- darbinieku ērtībai vakcinācija pret Covid-19 tika organizēta arī koncerna objektos vai tuvākajā apkārtnē pieejamos publiskajos vakcinācijas punktos;
- tika organizēti semināri ar jomas speciālistiem, kas sniedza skaidrojumu par aktuālo situāciju, informēja par iespējamo rīcību, kā arī atbildēja uz darbinieku jautājumiem.

Lai nodrošinātu *Latvenergo* koncerna darbības nepārtrauktību un savlaicīgi apzinātu iespējamās Covid-19 izplatības riskus, kā arī lai operatīvi īstenotu Slimību profilakses un kontroles centra ieteikumus un valdības lēmumus, tika organizētas īpašas darba grupas. Tās izstrādāja rīcības plānus, kuros tika noteiktas šādas rīcības:

- ar Covid-19 inficēto darbinieku apzināšana un pašizolācijas noteikšana;
- iespējamo kontaktpersonu identifikācija, t. sk. darbuzņēmējiem;
- informācijas iegūšana no darbiniekiem pozitīva testa gadījumā;
- vakcinācijas iespējas nodrošināšana koncerna objektos darbiniekiem un viņu ģimenes locekļiem;
- AS “*Latvenergo*” darbinieku un darbuzņēmēju testēšana pirms darba uzsākšanas.

Vēl pirms Latvijā tika noteikta prasība par darbu zaļajā režīmā, AS “*Latvenergo*” atbalstīja lielo uzņēmumu iniciatīvu strādāt zaļajā režīmā, proti, klātienē strādāja tikai darbinieki ar vakcinācijas vai pārslimošanas sertifikātu. Aktuālā informācija par epidemioloģiskās drošības pasākumiem pieejama iekšējās komunikācijas portālā, uz norādēm un plakātiem koncerna telpās.

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 2021. gadā tika veikts visaptverošs darbinieku pētījums, izmantojot *TRI*М* metodoloģiju, un tajā līdztekus iesaistei tika vērtēta darbinieku apmierinātība, lojalitāte, noturība un motivācija, kā arī virkne darba vides faktoru.

Pētījumā piedalījās ap 2 100 respondentu jeb 70 % no kopējā koncerna darbinieku skaita. 2021. gadā kopējais *Latvenergo* koncerna darbinieku piesaistības rādītājs ir saglabājis nemainīgs, un ar 66 indeksa punktiem ir sasniegts piesaistībai izvirzītais mērķis (63–66 indeksa punkti). Šāds rādītājs uzskatāms par vidēji augstu un liecina par labu un stabilu darba vidi koncernā. Visaugstāk darbinieki ir novērtējuši sava darba saturu un kvalitāti. Savukārt par pilnveidojamām jomām ir atzīta komunikācija par atalgojuma atbilstību darba sniegumam un darba tirgus situācijai valstī.

Pētījumā darbinieki varēja izteikt arī komentārus un iebildumus par darba vidi, kā arī 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. 2021. gadā *Ideju bankā* iesniegtas 122 idejas, no kurām piecas ir īstenotas, 61 ideja ir izvērtēšanas vai izpildes procesā, pārējās ir atliktas vai noraidītas. Divi ierosinājumi ir īstenoti kopā ar Izcilības programmas dalībniekiem, piemēram, *LEwiki* zināšanu platformas izveide, kurā apkopotas pamācības populārāko iekšējo informāciju sistēmu izmantošanai.

Lai informētu darbiniekus par aktuālajām norisēm koncernā, sasniegto un nākotnē plānoto, 2021. 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:

- AS “Latvenergo” darbiniekiem bija iespēja piedalīties pašu organizētos komandas saliedēšanas pasākumos ārpus telpām *Atkal kopā, vienoti enerģijā* un gada nogales virtuālā atzinības akcijā *Izcel savus varoņus*;
- AS “Sadales tīkls” darbinieki piedalījās virtuālā izaicinājuma spēlē *Cilvēcīgs savienojums* un sportisko garu uzturēja vasaras sporta spēlēs, virtuālā sporta kluba aktivitātēs un Latvijas Riteņbraucēju vienības braucienā. Tika izveidots arī uzņēmuma tiešsaistes radio un uzsākti jauni iekšējās komunikācijas projekti – darbinieku podkāsts *Kontakts*, sarunu cikls ar AS “Sadales tīkls” ekspertiem par svarīgo uzņēmumā un stāstu sērija par uzņēmuma darbiniekiem *ST Lietaskoki*;
- *Elektrum Lietuva UAB* un *Elektrum Eesti OU* darbiniekiem tika rīkoti komandas saliedēšanas pasākumi ārpus telpām.

Šīm aktivitātēm bija īpaša nozīme, ņemot vērā būtiskās pārmaiņas, ko katra darbinieka un uzņēmuma ikdienā ienesa ilgstošā Covid-19 pandēmija un pilnīga vai daļēja pārorientēšanās uz attālināto darbu.

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. Tādēļ 2021. gadā paralēli nākamā perioda stratēģijas izstrādei tika uzsākta kultūras transformācijas programma, kuras mērķis ir iedzīvināt jaunās *Latvenergo* vērtības un darba pieejas, lai veidotu inovatīvu, dinamisku un uz attīstību vērstu organizāciju.

Kultūras transformācijas programmas izstrādei tika organizētas darbnīcas, iesaistot AS “Latvenergo” valdi, dažādu līmeņu vadītājus un speciālistus. Tika rīkotas arī darbinieku aptaujas, fokusa grupu diskusijas un diskusijas ar meitassabiedrību AS “Sadales tīkls”,

Elektrum Lietuva UAB un *Elektrum Eesti OU* vadību. Rezultātā tika formulēts koncerna nolūks, vīzija un misija, kā arī vērtības un darba pieejas, kas ir uzņēmuma vērtību izpaušme ikdienas procesos.

Kultūras transformācija var notikt tikai tad, ja notiek pārmaiņas lēmumu pieņemšanā, darba procesos un ikdienas komunikācijā visos līmeņos, kā arī ikviena vadītāja un darbinieka uzvedībā un rīcībā. Pārmaiņu īstenošanai ir uzsākta programma “Izaugsme”, ko paredzēts īstenot līdz 2023. gada beigām. Programmas īstenošanā vadošā loma ir koncerna mātessabiedrībai AS “Latvenergo”, un tā paredz arī meitassabiedrību iesaisti un savstarpēju koordināciju.

Būtiska loma kultūras transformācijas sekmīgā norisē ir vadītājiem, tādēļ pārskata gadā uzsākts vadītāju novērtēšanas projekts, kurā līdz 2022. gada beigām plānots novērtēt 50–80 vadītājus. Projekta mērķis ir individuālu attīstības plānu izveide vadītāju kompetenču attīstībai un autentiskās līderības stiprināšanai.

Darbinieku attīstība

Latvenergo koncernā pilnveidot prasmes un zināšanas darbinieki var gan pēc vadītāju ieteikumiem, gan pašu iniciatīvas. 2021. gadā, ņemot vērā Covid-19 izraisīto epidemioloģisko situāciju, gan iekšējās, gan ārējās mācības lielākoties tika organizētas attālināti, t. sk. izmantojot koncerna e-mācību platformu.

Koncerna e-mācību vidē ir izveidoti vairāk nekā 60 mācību kursi gan par koncerna iekšējiem procesiem un normatīvajiem noteikumiem, gan par dažādām profesionālajām jomām. 2021. gadā izveidoti jauni mācību materiāli par finanšu prātību. Darbiniekiem bez datorizētas darba vietas e-mācību materiāli ir pieejami arī viedierīcēs, kas nodrošina iespēju mācīties ērtā vietā un laikā. Vairākas koncerna struktūrvienības veido arī īpašas, savai darbības jomai atbilstošas e-mācības un vebinārus.

Pārskata gadā AS “Latvenergo” uzsākts arī jauns kompetenču paplašināšanas modelis – darbinieku rotācija *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. 2021. gadā uzsākti divi rotācijas projekti.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

– Būtiskāko ilgspējas aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

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. Darbinieku iesaiste un vēlme īstenot inovatīvas idejas jau ceturto gadu tiek stiprināta Izcilības programmā. Tās dalībnieki 2021. gadā izveidoja zināšanu platformu *LEwiki*, kurā uzkrāt darbinieku veidotus mācību materiālus. Šobrīd platformā ir pieejamas video pamācības un ieteikumi iekšējo informācijas sistēmu lietošanai, un tā tiks regulāri papildināta ar darbinieku veidotiem vebināru ierakstiem un citiem zināšanu apmaiņai noderīgiem materiāliem.

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 2021. gadā izmantojuši 54 praktikanti. Koncerns sadarbojas ar Latvijas izglītības iestādēm, lai veicinātu jauniešu interesi par studijām *STEM* (*science, technology, engineering and mathematics*) programmās, kā arī sekmētu nākotnes darbaspēka attīstību Latvijā kopumā.

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 2021. gadā nav būtiski mainījies.

Paredzamais pensionēšanās laiks

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

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 arodbiedrību ne vēlāk kā vienu mēnesi pirms pieprasījuma iesniegšanas par piekrišanu darba līguma uzteikšanai. Savukārt, ja plānota kolektīvā atļaušana, konsultācijas ar arodbiedrību jāuzsāk ne vēlāk kā mēnesi pirms paziņojuma iesniegšanas Nodarbinātības valsts aģentūrai. Par struktūras izmaiņām, kas saistītas ar darba vietu skaita samazināšanu, darbinieki jāinformē ne vēlāk kā piecu dienu laikā pēc lēmuma pieņemšanas.

GRI 404-1

Mācībās pavadītās stundas

2021. gadā mācībām veltīts aptuveni 70 000 stundu, un tajās piedalījušies 2 318 koncerna darbinieki. Vidēji mācībām veltītas 23 stundas vienam darbiniekam. Vīrieši mācībās pavadījuši vidēji 22 stundas, bet sievietes – vidēji 25 stundas. Septiņpadsmit darbinieki darba devēja apmaksātās mācībās ieguvuši profesionālo kvalifikāciju, mācībām veltot aptuveni 10 000 stundu.

Mācībās pavadītās stundas (MS) dalījumā uz vienu darbinieku

Profesiju grupa (PG)	Mērv.	2017	2018	2019	2020	2021
Vadītāji						
Vidējais MS skaits	skaits	29	32	25	26	28
No PG mācībās piedalījušies	%	93	78	64	68	71
Speciālisti						
Vidējais MS skaits	skaits	17	23	17	16	19
No PG mācībās piedalījušies	%	60	58	56	57	71
Kvalificēti strādnieki						
Vidējais MS skaits	skaits	18	56	33	30	28
No PG mācībās piedalījušies	%	76	97	88	87	87
Citas profesijas						
Vidējais MS skaits	skaits	13	6	13	24	31
No PG mācībās piedalījušies	%	59	42	66	68	82
Vidējais MS skaits KOPĀ	skaits	18	28	20	20	23
No visiem darbiniekiem mācījušies	%	67	66	64	66	75



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

– Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

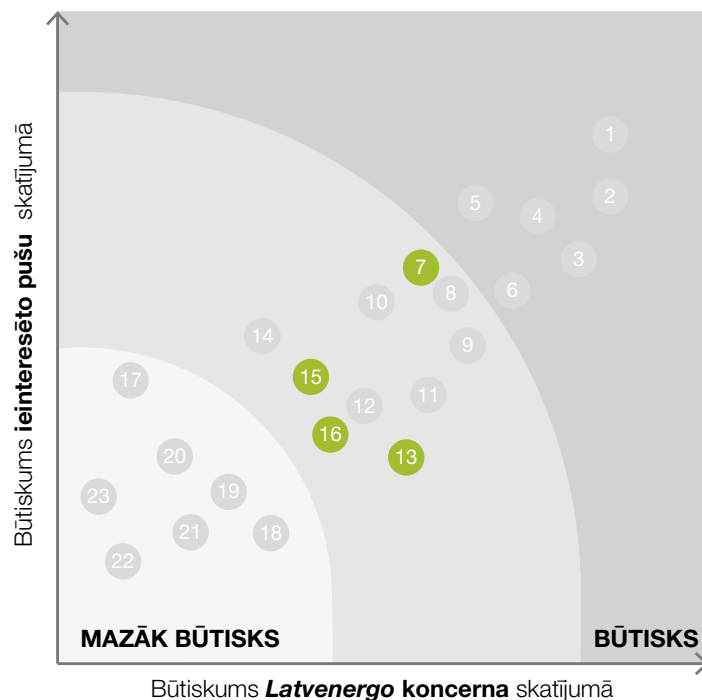
– **Vides aspekti**

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Vides aspekti

Vides aizsardzība



- 7 Atbilstība vides aizsardzības prasībām
- 13 Gaisa piesārņojums
- 15 Resursu un enerģijas patēriņš
- 16 Atjaunīgā enerģija



Plašāka atjaunīgās enerģijas izmantošana nākotnē un bezizmešu 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 jomā koncerna darbība tiek plānota atbilstoši ilgtspējīgas attīstības pamatprincipiem, vides tiesību aktu un ISO 14001 standarta prasībām. 2021. gadā apstiprināta koncerna Vides politika, kas 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

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Vides politika un pārvaldība

2019. gada beigās Eiropas Komisija iepazīstināja ar [zaļo kursu](#), kura galvenais mērķis ir panākt, lai Eiropa līdz 2050. gadam kļūtu par pirmo klimatneitrālo pasaules daļu. 2020. gadā Eiropas valstis vienojās līdz 2030. gadam samazināt CO₂ emisijas par 55 % salīdzinājumā ar 1990. gada līmeni, un 2021. gadā turpinājās intensīvs darbs ar politikas iniciatīvām un normatīvajiem aktiem, kas sekmēs zaļā kursa ietvaros izvirzīto 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 koncerna [Vides politikā](#), un tās ir cieši saistītas ar zaļā kursa mērķiem. Klimata problēmu risināšana, dabas resursu racionāla un efektīva izmantošana, t. sk. atjaunīgo energoresursu plašāka izmantošana, rūpnieciskā piesārņojuma mazināšana un bioloģiskās daudzveidības saglabāšana un atjaunošana ir prioritātes, kas veicina koncerna ilgtermiņīgas izaugsmes stratēģijas īstenošanu.

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. Koncerna apņemšanās racionāli izmantot energoresursus noteikta [Energopārvaldības politikā](#). Sistemātisku darbu vides aizsardzības jomā apliecina arī Ilgtspējas indeksa novērtējums, ko ik gadu veic [Korporatīvās ilgtspējas un atbildības institūts](#). 2021. gadā vides snieguma jomā AS “Latvenergo” ieguvusi gandrīz 97 % un AS “Sadale tīkls” – gandrīz 94 %.



Latvenergo koncerna Vides politikas pamatprincipi

Koncerns ievēro vides un dabas aizsardzības normatīvo aktu prasības un ņem vērā vides, ekonomiskos un sociālos aspektus.

Koncerns savu darbību organizē atbilstoši standarta ISO 14001 prasībām, Eiropas zaļajam kursam, kā arī ANO ilgtspējīgas attīstības mērķiem.

Galvenie uzdevumi

Galvenie uzdevumi

- ieviest labākos pieejamos tehniskos paņēmienus un tīrākas ražošanas principus, samazinot ražošanas procesu ietekmi uz vidi
 - paplašināt enerģijas ieguvu no atjaunīgajiem resursiem un īstenot sabalansētus un ekonomiski pamatotus pasākumus, kas samazina vai novērš koncerna ietekmi uz klimata pārmaiņām vai nodrošina pielāgošanos tām
 - identificēt un mazināt rūpniecisko avāriju riskus
 - efektīvi izmantot resursus un ieviest aprites ekonomikas principus
 - izvērtēt investīciju projektu vides aspektus, lai apzinātu un mazinātu ietekmi uz vidi un sabiedrības interesēm visos projekta posmos
 - iekļaut zaļā iepirkuma principus iepirkuma procedūrās
 - regulāri un atklāti informēt ieinteresētās puses par koncerna aktivitātēm vides jomā, pilnveidot un paplašināt sniegtās informācijas saturu un apjomu
- identificēt un ierosināt risku vadības pasākumus, kas samazina nelabvēlīgu iedarbību uz apkārtējo vidi visās koncerna darbības sfērās
 - pilnveidot koncerna ietekmes uz vidi novērtējuma metodes
 - veicināt koncerna attīstības atsaisti no CO₂ emisiju pieauguma un nodrošināt virzību uz klimatneitralitāti
 - nodrošināt atbildīgo darbinieku kompetenci vides jomā, informēt darbiniekus par koncerna darbības būtiskajiem vides aspektiem un veicināt darbinieku vides apziņas veidošanos
 - nodrošināt bioloģiskās daudzveidības saglabāšanu un aizsardzību elektroenerģijas ražošanas un sadales procesu ietekmētajās jomās, plānot ietekmi mazinošus pasākumus un novērtēt to ilgtspēju



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņspējas indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņspējas aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– **Vides aspekti**

Ilgtermiņspējas 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. 2021. gadā nav saņemti aizrādījumi no vides aizsardzības institūcijām, savukārt no sabiedrības saņemtās sūdzības ir izvērtētas un risinātas.

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. Pārskata gadā:

- pabeigta bijušo TEC-2 mazuta saimniecības iekārtu tīrīšana, demontāža un nodošana apsaimniekošanai atbilstoši normatīvo aktu prasībām;
- uzsākta bijušās Aizkraukles dzelzsbetona rūpnīcas vēsturiski piesārņotās teritorijas papildizpēte, lai nodrošinātu atbilstošu teritorijas sanāciju un novērstu 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*”;
- sadarbībā ar Latvijas Vides pārvaldības asociācijas ekspertiem TEC-2 speciālisti pārskatījuši rūpniecisko avāriju novēršanas programmu (RANP) un izstrādājuši jaunu programmas redakciju atbilstoši paaugstinātas bīstamības objektu RANP sagatavošanas vadlinijām. Projekta mērķis ir veidot vienotu izpratni par dokumentos iekļaujamo informāciju, kā arī pilnveidot drošības pārvaldības sistēmas dokumentācijas sagatavošanu un izvērtēšanu.

Lai mazinātu savas darbības ietekmi uz bioloģisko daudzveidību, koncerns atbilstoši normatīvo aktu prasībām ik gadu veic maksājumus zivju resursu atjaunošanai Daugavas baseina ūdenstilpēs. Pārskata gadā upēs ielaisti aptuveni 1,2 miljoni laša, taimiņa, zandarta, sīgas, vimbas un līdakas mazuļu un 5,1 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.

Lai izpildītu elektroenerģijas piegādes drošības nosacījumus un samazinātu balto stārķu bojāeju elektrolinijās, 2021. gadā, saskaņojot ar vides institūcijām, no elektroliniju balstiem noņemtas aptuveni 900 potenciāli bīstamas ligzdas un uzstādītas aptuveni 650 jaunas ligzdu pamatnes. Stārķu ligzdošanas periodā putnus traucē tikai retos gadījumos, ja tiek apdraudēta energoapgādes un sabiedrības drošība.



GRI 307-1

Neatbilstība likumiem un normatīvajiem aktiem vides jomā

2021. gadā koncernā veiktas septiņas Valsts vides dienesta un divas Veselības inspekcijas pārbaudes. Būtiski aizrādījumi vai sankcijas no kontrolējošām institūcijām nav saņemtas.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

– Būtiskāko ilgspējas aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

13 Gaisa piesārņojums

Papildus ūdens un vēja energoresursiem *Latvenergo* koncerns enerģijas ražošanai izmanto arī dabasgāzi un biomasu, kurām sadegot gaisā tiek izmesti NO_x, CO un cietās daļiņas. Lai izmešu daudzums nepārsniegtu tiesību aktos un atļaujās noteiktos emisiju līmeņus, koncerns veic šo izmešu monitoringu un uzskaiti.

TEC-1 un TEC-2 sadedzināšanas iekārtu tiešās emisijas tiek mērītas nepārtraukti, kas ļauj reāllaikā sekot līdzi emisiju līmenim. Kopš 2021. gada nepārtraukto emisiju monitoringa iekārtu dati tiek automātiski savākti un atbilstoši apstrādāti, lai vērtētu emisiju atbilstību atļauju un normatīvo aktu prasībām un aprēķinātu dabas resursu nodokli par piesārņojošo vielu emisiju atmosfērā. Datu apstrādei un vizualizācijai tiek izmantotas *ENVltech s.r.o* programmas.

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 šī mērķa 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](#).

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 siltumspēju 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.

2021. gada 1. janvārī sākās ETS ceturtais periods, kas turpināsies līdz 2030. gadam. ETS dalībniekiem ir noteikts mērķis samazināt SEG apjomu par 60 % salīdzinājumā ar 2005. gadu. Ceturtajā 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.

Kopš 2012. gada elektroenerģijas ražošanai bezmaksas CO₂ kvotas netiek piešķirtas, bet siltumenerģijas ražošanai bez maksas tiek piešķirti apmēram 20–30 % no nepieciešamā kvotu daudzuma. Piešķiramo bezmaksas kvotu apjoms katru gadu tiek koriģēts atbilstoši faktiskajiem iekārtu darbības līmeņiem iepriekšējos divos gados. Pārskata gada beigās tika publicēts lēmuma projekts par bezmaksas kvotu piešķiršanu 2021. gadā atbilstoši faktiskajiem iekārtu darbības līmeņiem 2019. un 2020. gadā.

Lai gan *Latvenergo* koncerns jau šobrīd ir viens no zaļākajiem elektroenerģijas ražotājiem Eiropā un lielākais zaļās elektroenerģijas ražotājs Baltijā, koncerns mērķtiecīgi veic investīcijas, lai attīstītu bezemisijas un zemas emisijas ražotņu portfeli un dotu ieguldījumu klimata pārmaiņu mazināšanā. Galvenie nākotnes investīciju virzieni ir:

- jaunu uz atjaunīgajiem energoresursiem balstītu ražošanas jaudu attīstība (VES, SES);
- enerģijas ražošanas efektivitātes paaugstināšana un maksimāla atjaunīgo energoresursu izmantošana (tostarp Daugavas HES rekonstrukcija);
- publiskā elektroauto uzlādes tīkla attīstība;
- elektroauto uzlādei un izkļedētajai AER ģenerācijai piemērota sadales tīkla attīstība;
- tādu produktu un pakalpojumu izveide, kas sekmē mikroģenerāciju, energoefektivitāti un elektroenerģijas izmantošanu citu energoresursu vietā.

ES klimatneitralitātes mērķis paredz, ka līdz 2050. gadam transporta nozares SEG emisijas jāsamazina par 90 %. Viens no priekšnosacījumiem šādam samazinājumam ir transporta nozares elektrifikācija un elektrouzlādes infrastruktūras pieejamība. Koncerns aktīvi attīsta publisko elektrouzlādes tīklu un piedāvā klientiem elektroauto uzlādi ar elektroenerģiju, kas saražota no atjaunīgajiem energoresursiem.

Latvenergo izvērtē riskus un plāno darbības, kas veicina pielāgošanos klimata pārmaiņām, balstoties uz prognozēm par klimata pārmaiņu izpausmēm Latvijā un [Latvijas pielāgošanās klimata pārmaiņām plānu](#) laika posmam līdz 2030. gadam.





Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

– Būtiskāko ilgspējas aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

GRI 305-1, 305-4

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

Tiešās jeb 1. tvēruma siltumnīcefekta gāzu 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. CO₂ emisijas intensitāte 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.

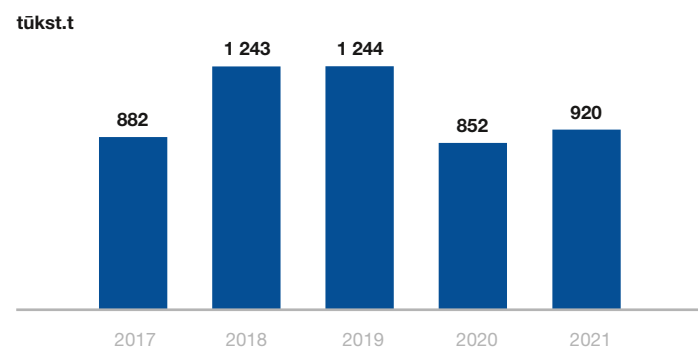
Pārskata gadā CO₂ emisijas apjoms un īpatnējā CO₂ emisija saglabājusies aptuveni iepriekšējā gada līmenī. CO₂ emisijas rādītāji tiek aprēķināti atbilstoši emisiju atļaujās un Latvijas un ES tiesību aktos noteiktajām prasībām. Koncerna kopējo emisijas apjomu veido:

- 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 11 tūkstošus tonnu CO₂, kas atbilst 1,2 % no kopējā emisiju apjoma.

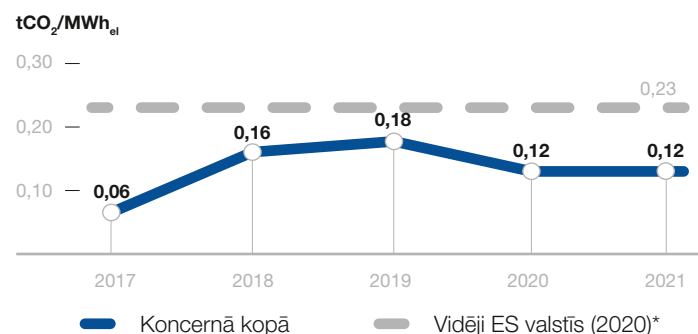
Kopējā apjomā ietverta arī emisija, kas saistīta ar enerģijas ražošanas procesa nodrošināšanu. Papildus norādītajam apjomam CO₂ emitē transportam izmantotā degviela. Autotransporta radītais CO₂ emisiju apjoms 2021. gadā bija 7,6 tūkstoši tonnu.

Koncerns ekspluatē arī iekārtas, kas satur sēra heksafluorīda (SF₆) 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.

CO₂ emisija no sadedzināšanas iekārtām



Īpatnējā CO₂ emisija uz vienu saražoto elektroenerģijas vienību



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

GRI 305-2

Netiešās (2. tvēruma) siltumnīcefekta gāzu emisijas

Netiešās 2. tvēruma siltumnīcefekta gāzu emisijas ir emisijas, kas radušās, lai saražotu uzņēmuma patērēto elektroenerģiju un siltumenerģiju, kas iepirkta no citiem enerģijas ražotājiem.

Latvenergo koncerns ne vien nodrošina enerģijas ražošanu, bet arī patērē siltumenerģiju un elektroenerģiju tehnoloģiskajām un administratīvo ēku uzturēšanas vajadzībām. Siltumenerģija un elektroenerģija tiek iepirkta no dažādiem piegādātājiem, un tās radīto emisiju apkopošanai izmantots koncerna uzskaitītais siltumenerģijas un elektroenerģijas patēriņš, kā arī piegādātāju sniegtie dati un publiski pieejamie statistikas pārskati. 2021. gadā koncerna patēriņam iepirtās elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošana radījusi 6,2 tūkstošus tonnu CO₂, kas atbilst 0,7 % no koncerna tiešajām CO₂ emisijām.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

– Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– Vides aspekti

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

GRI 305-7

NO_x, SO₂ un citas būtiskas emisijas gaisā

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

- Dabaszgāzi izmanto gan AS “Latvenergo” TEC, gan arī daļā Liepājas ražotņu. Dabaszgāzei sadegot, atmosfērā nonāk slāpekļa oksīdi (NO_x) un oglekļa monoksīds (CO).
- Kā avārijas kurināmo AS “Latvenergo” TEC izmanto dīzeļdegvielu. Tai sadegot, rodas nenozīmīga sēra dioksīda (SO₂) un cieto daļiņu emisija. Dīzeļdegvielas uzglabāšanas laikā rodas ogļūdeņražu emisija.
- Koksnes izmantošana Liepājas ražotnēs rada NO_x, CO un cieto daļiņu emisiju.

Emisijas daudzumi no sadedzināšanas iekārtām, kas atbilst Rūpniecisko emisiju direktīvas nosacījumiem, tiek noteikti, pamatojoties uz emisijas mērījumu rezultātiem. Mazo un vidējo sadedzināšanas iekārtu (ar ievadīto jaudu līdz 50 MW) emisiju aprēķina, izmantojot normatīvajos aktos noteiktos emisijas faktorus.

NO_x, CO, SO₂ un citas emisijas

	Mērv.	2017	2018	2019	2020	2021
NO _x	t	613	904	912	648	686
NO _x sadedzināšanas iekārtās	kg/MWh	0,15	0,18	0,20	0,19	0,17
NO _x koncernā kopā	kg/MWh	0,07	0,12	0,14	0,11	0,10
CO	t	318	426	427	319	363
CO sadedzināšanas iekārtās	kg/MWh	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09
CO koncernā kopā	kg/MWh	0,04	0,06	0,06	0,05	0,06
SO ₂	t	5	5	4	5	5
Citas*	t	19	15	14	15	19

* ietverts cieto daļiņu un ogļūdeņražu emisijas apjoms

GRI EU5

Piešķirto CO₂ emisijas kvotu sadalījums kvotu tirdzniecības sistēmā

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

Piešķirtās CO₂ emisijas kvotas

	Mērv.	2017	2018	2019	2020	2021
AS “Latvenergo” TEC	skaitis	295 942	250 091	205 721	112 760	67 301
Liepājas enerģija	skaitis	18 218	15 374	12 624	12 334	8 664

15 Resursu un enerģijas patēriņš

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 izmešu daudzumu uz vienu saražotās enerģijas vienību. 2021. gadā pabeigta siltuma akumulācijas sistēmas izbūve TEC-2. Tā ļauj uzkrāt koģenerācijas režīmā saražoto siltumenerģiju un optimālāk pielāgot TEC darbības režīmus mainīgajiem tirgus apstākļiem un piķa slodžu segšanai. Pirmajā nepilnajā darbības gadā (no septembra līdz decembrim) sistēma nodrošināja:
- primāro energoresursu ietaupījumu gandrīz 600 MWh apmērā;
- CO₂ emisijas samazinājumu vairāk nekā divu tūkstošu tonnu apmērā.

Pārskata gadā kurināmā izmantošanas koeficients TEC koģenerācijas režīmā svārstījās no 75 % līdz 91 %, savukārt kondensācijas režīmā bija vidēji 53 %. Izmantojot koģenerācijas potenciālu, TEC-1 ietaupīja 28 % primāro energoresursu un TEC-2 – 19 %.

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.

Būtiskākie energopārvaldības uzlabojumi koncernā 2021. gadā

- siltuma akumulācijas sistēmas izbūve TEC-2
- Aiviekstes HES rekonstrukcija
- HES pašpatēriņa transformatoru nomaina
- ēku atjaunošana un siltināšana, apgaismojuma, ventilācijas un apkures sistēmu modernizācija
- vieglā elektrotransporta iegāde
- SIA “Liepājas enerģija” jaunas šķeldas katlu mājas izbūve
- katlumāju ražošanas un vadības režīmu optimizācija

GRI 301-1, 302-1

Materiālu un enerģijas patēriņš

2021. gadā atjaunīgie energoresursi veidoja 39 % no kopējā primāro energoresursu patēriņa, savukārt fosilais kurināmais – 61 %, kas ir aptuveni tādā pašā līmenī kā 2020. gadā. Primāro energoresursu proporcija starp atjaunīgajiem un fosilajiem energoresursiem elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanai ir atšķirīga. Pēc primāro energoresursu patēriņa atjaunīgo energoresursu īpatsvars elektroenerģijas ražošanā bija 51 %, bet siltumenerģijas ražošanā – 12 %. Atjaunīgo energoresursu īpatsvaru energoresursu patēriņā būtiski ietekmē HES izstrādātās enerģijas apjoms, ko galvenokārt nosaka hidroloģiskie apstākļi un tirgus faktori (sk. sadaļu “[Ražošana un tirdzniecība](#)”).

Primāro energoresursu patēriņš

	Mērv.	2017	2018	2019	2020	2021
Ūdens, vējš*	TJ	15 391	8 584	7 386	9 109	9 506
Koksne	TJ	767	842	752	905	1 060
<i>Atjaunīgie energoresursi</i>	<i>TJ</i>	<i>16 158</i>	<i>9 426</i>	<i>8 138</i>	<i>10 014</i>	<i>10 566</i>
Dabasgāze	TJ	15 607	22 440	21 784	14 958	16 542
Dīzeļdegviela	TJ	1	1	1	1	1
<i>Fosīlie energoresursi</i>	<i>TJ</i>	<i>15 608</i>	<i>22 441</i>	<i>21 785</i>	<i>14 959</i>	<i>16 543</i>
KOPĀ	TJ	31 766	31 867	29 922	24 973	27 109

Primāro energoresursu patēriņš elektroenerģijas ražošanai

	Mērv.	2017	2018	2019	2020	2021
Ūdens, vējš*	TJ	15 391	8 584	7 386	9 109	9 506
Koksne	TJ	189	61	1	145	62
<i>Atjaunīgie energoresursi</i>	<i>TJ</i>	<i>15 580</i>	<i>8 645</i>	<i>7 387</i>	<i>9 254</i>	<i>9 568</i>
Dabasgāze	TJ	6 477	14 300	15 864	9 438	9 308
<i>Fosīlie energoresursi</i>	<i>TJ</i>	<i>6 477</i>	<i>14 300</i>	<i>15 864</i>	<i>9 438</i>	<i>9 308</i>
KOPĀ	TJ	22 057	22 945	23 251	18 692	18 876

Primāro energoresursu patēriņš siltumenerģijas ražošanai

	Mērv.	2017	2018	2019	2020	2021
Koksne	TJ	578	781	751	760	998
<i>Atjaunīgie energoresursi</i>	<i>TJ</i>	<i>578</i>	<i>781</i>	<i>751</i>	<i>760</i>	<i>998</i>
Dabasgāze	TJ	9 130	8 141	5 920	5 520	7 234
Dīzeļdegviela	TJ	1	1	1	1	1
<i>Fosīlie energoresursi</i>	<i>TJ</i>	<i>9 131</i>	<i>8 142</i>	<i>5 921</i>	<i>5 521</i>	<i>7 235</i>
KOPĀ	TJ	9 709	8 923	6 672	6 281	8 233

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

Elektroenerģijas pašpatēriņš ražošanas procesu nodrošināšanai 2021. gadā bija 75 GWh jeb 4 % no saražotās enerģijas.

Koncernā transportam pārskata gadā izlietoti aptuveni 0,5 miljoni litru benzīna un 2,4 miljoni litru dīzeļdegvielas. Benzīna patēriņš salīdzinājumā ar iepriekšējo gadu samazinājies par aptuveni 20 %, bet dīzeļdegvielas patēriņš palicis nemainīgs. Transportlīdzekļu kopējais nobraukums ir samazinājies par 9 %. Par 47 % pieaudzis elektroenerģijas patēriņš transportam. 2021. gadā koncerna elektrotransporta uzlādei patērēts ap 13 MWh elektroenerģijas, tā ietaupot 6,6 tūkstošus litru degvielas. Atbilstoši zaļā iepirkuma prasībām veikts automašīnu iepirkums, t. sk. iegādāti 46 elektroauto, kas tiks piegādāti 2022. gadā.

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

GRI 303-3

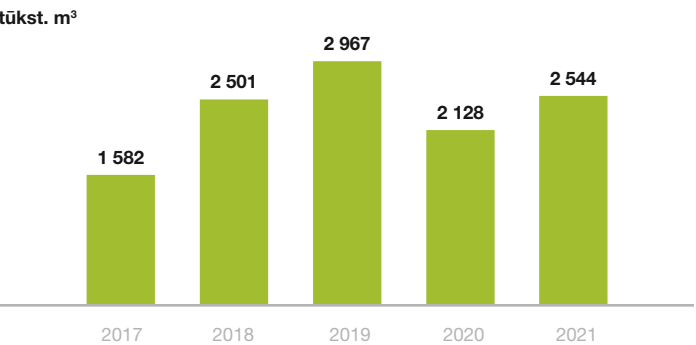
Ūdens patēriņš

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 atlasi datiem Latvija atrodas zema līdz zema-vidēja ūdens stresa zonā, līdz ar to specifisku ūdens patēriņa ierobežojumu nav un ūdens patēriņa datus nav izdalīti apgabali ar paaugstinātu ūdens stresu. Virszemes un/vai pazemes ūdens patēriņa apjoms noteikts katra objekta atļaujās.

Koncerna ūdens patēriņa bilance ietver virszemes, pazemes un ūdensvadu ūdeni. 2021. gadā kopā patērēti 2,5 miljoni m³ ūdens, no kuriem 98 % ir virszemes un pazemes ūdens, kas iegūts zema līdz zema-vidēja ūdens stresa zonā. No ūdens, kas 2021. gadā patērēts darbības nodrošināšanai, 95 % bija virszemes ūdens, 3 % – pazemes ūdens un 2 % – ūdensvadu ūdens. Lielākais virszemes ūdens patērētājs ir TEC-2, kas pārskata gadā patērējis 2,4 miljonus m³ ūdens; 88 % no šī apjoma ir dzesēšanas ūdens. TEC-2 patēriņu galvenokārt ietekmē ražošanas iekārtu darbības režīmi un izstrādātās enerģijas daudzums. Lielākie pazemes ūdens patērētāji ir TEC-1 un TEC-2; katrs no tiem izlietojuši 28 tūkstošus m³ pazemes ūdens.

Ūdens patēriņa dati iegūti pēc skaitītāju rādījumiem.

Ūdens resursu patēriņš





Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

Atbildība par produktu

Sabiedrība

Darbinieki un darba vide

– **Vides aspekti**

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

16 Atjaunīgā enerģija

Atjaunīgo energoresursu īpatsvara palielināšana enerģijas ražošanā ir viens no stūrakmeņiem klimata mērķu sasniegšanā, un to paredz arī *Latvenergo* koncerna stratēģija. Jau tagad ievērojamu daļu elektroenerģijas un siltumenerģijas koncerns saražo, izmantojot atjaunīgos energoresursus – ūdeni, koksnī un vēju. 2021. gadā:

- no aptuveni 27 tūkstošu TJ lielā primāro energoresursu patēriņā 39 % veido atjaunīgie resursi (vairāk informācijas pie [GRI indikatora 301-1 un 302-1](#));
- no 6,6 TWh izstrādātās siltuma un elektroenerģijas 44 % saražoti no atjaunīgajiem resursiem (vairāk informācijas sadaļā “[Ražošana](#)”).

Lai saglabātu augstu atjaunīgās enerģijas īpatsvaru, īpaši būtiska ir Daugavas HES jaudu uzturēšana un atjaunošana. 2021. gadā turpinājās Daugavas HES rekonstrukcija un tika pabeigta Aiviekstes HES pārbūve, palielinot stacijas jaudu līdz 1,5 MW.

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. Lietuvā un Igaunijā turpinās arī *Elektrum* saules parku būvniecība. Vairāk informācijas sk. sadaļā “[Tirdzniecība](#)”.

Papildus tam koncerns apzina iespējas enerģijas uzkrāšanai un vēja enerģijas izmantošanai. Pārskata gadā uzsākta lieljaudas vēja elektrostaciju (VES) attīstīšana – ir apzinātas iespējamās izbūves teritorijas un veikts sākotnējais situācijas izvērtējums, lai uzsāktu ietekmes uz vidi novērtējuma procedūru. 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.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

- Pārskats par zaļajām obligācijām
- *GRI* indikatoru tabula
- Lietotie termini un saīsinājumi
- Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums

Gada pārskats

Pārskats par zaļajām obligācijām



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

– **Pārskats par zaļajām obligācijām**

– *GRI* indikatoru tabula

– Lietotie termini un saīsinājumi

– Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums

Gada pārskats

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

- Zaļo obligāciju programma tika uzsākta 2015. gadā ar pirmo 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;
- 2021. gada maijā tika veikta zaļo obligāciju emisija 50 miljonu EUR apmērā. Šī emisija ir daļa no obligāciju programmas, kuras kopējais apmērs ir 200 miljoni EUR. Emisijas šīs programmas ietvaros plānots turpināt 2022. gadā.

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 19 % 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.

Gan par 2015. gadā apstiprināto, gan par 2020. gadā atjaunoto 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

Ilgtermiņa rādītāji

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Pārskats par zaļajām obligācijām

- GRI indikatoru tabula
- Lietotie termini un saīsinājumi
- Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums

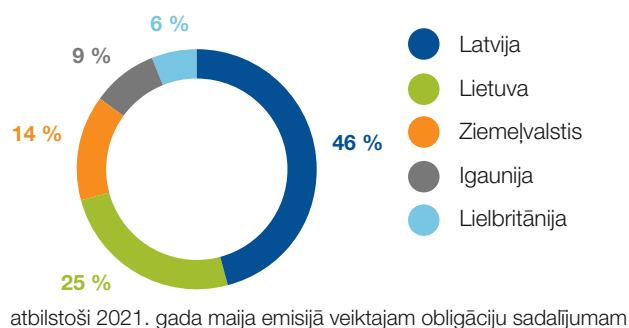
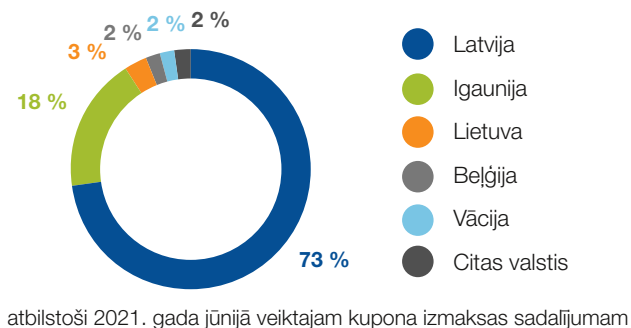
Gada pārskats

ISIN kods
Emisijas gads
Emisijas apjoms
Emisijas organizators
Dzēšanas termiņš
Fiksētā procentu likme (kupons)

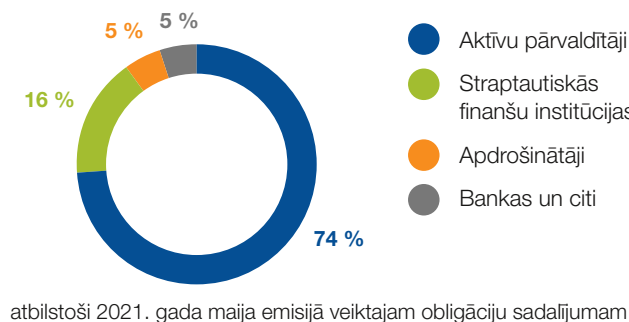
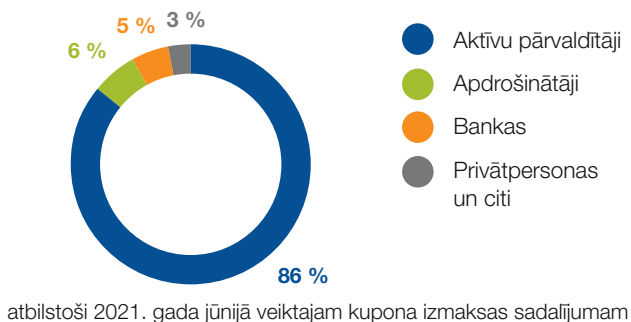
LV0000801777
2015–2016
100 miljoni EUR
AS “SEB banka”
2022. gada 10. jūnijs
1,9 % gadā

LV0000802460
2021
50 miljoni EUR
Luminor Bank AS un Swedbank AB (publ.)
2028. gada 17. maijs
0,5 % gadā

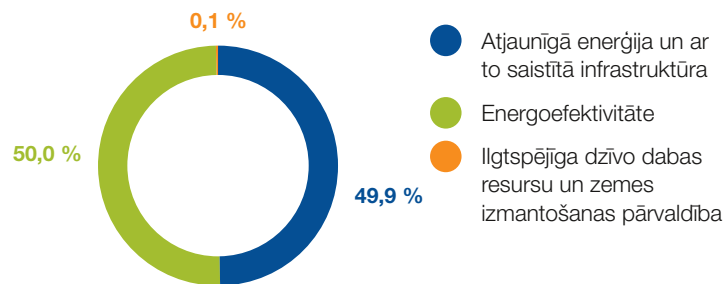
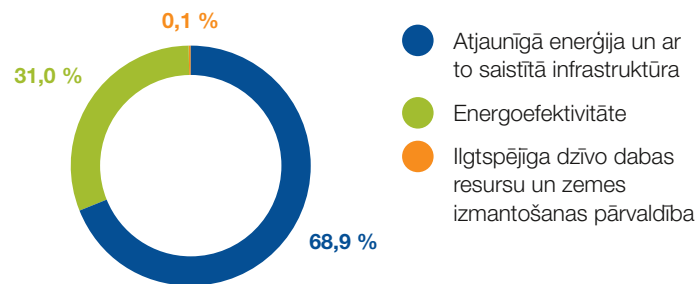
Investoru ģeogrāfiskais iedalījums



Investoru struktūra



Ieguldījumi pa projektu grupām





Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

– Pārskats par zaļajām obligācijām

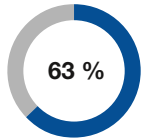
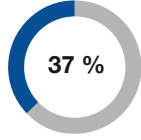
– GRI indikatoru tabula

– 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, 2015.–2016. gada emisijas	Attiecinātās izmaksas, 2021. gada emisija	Projekta kopējie mērķi un ieguvumi
RAŽOŠANA 	 Daugavas un Aiviekstes HES hidroagregātu un tehnoloģisko iekārtu atjaunošana	75,85	50,9	24,95	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 16 300 tonnu gadā. 2021. gadā 59 % no koncerna saražotās elektroenerģijas tika izstrādāti no atjaunīgajiem energoresursiem. Pārskata gadā pabeigta Aiviekstes HES pārbūve.
	 Daugavas HES un Aiviekstes HES hidrotehnisko būvju atjaunošana	18,1	18,1	0	Hidrotehnisko būvju un dambju noturības un drošuma uzlabošana, to dzīves cikla pagarināšana. Dambju avārijas risku varbūtības samazināšana un efektīvāka plūdu riska pārvaldība, samazinot potenciālo negatīvo ietekmi uz iedzīvotājiem, īpašumiem un vidi.
	 Bioloģiskās daudzveidības aizsardzība	0,12	0,07	0,05	Daugavas HES ietekmes mazināšana uz zivju resursiem un bioloģisko daudzveidību Daugavas baseinā. Katru gadu Daugavā tiek ielaists aptuveni 400 nārsta ligzdu. No aizsprostojumiem ir iztīrīts 40 km garš Pērses upes posms, un ir veikta izpēte par upes tīrīšanas ietekmi uz bioloģisko daudzveidību.
SADALE 	 Elektrolīniju un transformatoru izbūve un rekonstrukcija	51,4	29,1	22,3	Elektroapgādes pārtraukumu laika un enerģijas zudumu samazināšana. Tiklu ekspluatācijas laika pagarināšana. Kopš 2014. gada ievērojami ir samazināti piegādes pārtraukumu un ilguma indeksi (SAIFI – par 39 % un SAIDI – par 55 %). Salīdzinot ar 2014. gadu, sadales zudumu samazinājuma rezultātā gūtais CO ₂ samazinājums ir aptuveni 26 000 tonnu.
	 Viedie skaitītāji	4,6	1,9	2,7	Elektroapgādes pārtraukumu laika un enerģijas zudumu samazināšana. Optimālāka elektroenerģijas patēriņa plānošana, viedo energoefektivitātes produktu un pakalpojumu izmantošana. Kopš 2014. gada ir uzstādīti aptuveni 970 tūkstoši viedo skaitītāju, kas veido 90 % no visa skaitītāju parka un uzskaita 94 % no visas klientu patērētās elektroenerģijas.
	 Ikgadējais balto stārķu monitorings	0,004	0,004	0	Ietekmes mazināšana uz bioloģisko daudzveidību. Iegūti dati par stārķu populāciju un to ligzdu īpatsvaru, kas atrodas uz elektrolīniju balstiem.
KOPĀ		150,0**	100,0**	50,0**	



Atjaunīgās enerģijas īpatsvars



CO₂ izmešu samazinājums*



SAIDI samazinājums kopš 2014. gada

* Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcijas gaitā iegūtais potenciālais CO₂ emisiju samazinājums ir līdz 16 300 tonnām gadā (pie īpatnējās TEC-2 emisijas kondensācijas režīmā 0,384 t CO₂/MWh). Salīdzinot ar 2014. gadu, sadales zudumu samazinājuma rezultātā gūtais CO₂ emisijas samazinājums – 26 000 tonnu.

** 100 % zaļo obligāciju ietvaros piesaistītie līdzekļi izlietoti tādu projektu finansēšanai, kas pabeigti gada laikā pirms emisijas vai vēlāk.

GRI indikatoru tabula

Vispārīgo standartu informācija

	Lpp.	Ārējais aplēcinājums
Organizācijas profils		
102-1 Organizācijas nosaukums	8	✓
102-2 Aktivitātes, zīmoli, produkti un pakalpojumi	8, 41	✓
102-3 Galvenā biroja atrašanās vieta	8	✓
102-4 Darbības vietas	8	✓
102-5 Īpašumtiesības un juridiskais statuss	8	✓
102-6 Apkalpotie tirgi	8	✓
102-7 Organizācijas darbības apmērs	8	✓
102-8 Informācija par darbiniekiem un citiem darba veicējiem	77	✓
102-9 Piegādes ķēde	34–35	✓
102-10 Būtiskas izmaiņas organizācijā un tās piegādes ķēdē	8, 34–35, 41	✓
102-11 Piesardzības princips vai pieeja	31–33	✓
102-12 Ārējās iniciatīvas	16	✓
102-13 Dalība organizācijās	39	✓
EU1 Uzstādītā jauda dalījumā pēc enerģijas avotiem un regulācijas režīma	43–47	✓
EU2 Enerģijas izstrāde dalījumā pēc primārajiem energoresursiem un regulācijas režīma	43–47	✓
EU3 Klientu skaits mājāsaimniecību, rūpniecības, valsts un pašvaldību institūciju un biznesa klientu grupās	48, 54	✓
EU4 Pārvades un sadales gaisvadu un kabeļlīniju garums dalījumā pēc regulācijas režīma	54–55	✓
EU5 Piešķirtās CO ₂ emisijas kvotas dalījumā pēc kvotu tirdzniecības sistēmas	87	✓
Stratēģija		
102-14 Augstākā līmeņa lēmējpersonas ziņojums	5–6	✓

	Lpp.	Ārējais aplēcinājums
Ētika un profesionālā godprātība		
102-16 Vērtības, principi, standarti un rīcības normas	8, 22, 31–33	✓
Pārvaldība		
102-18 Pārvaldības struktūra	22–26, 30	✓
Ieinteresēto pušu iesaiste		
102-40 Ieinteresēto pušu saraksts	36–38	✓
102-41 Kopīgumi	77	✓
102-42 Ieinteresēto pušu noteikšana un atlase	36	✓
102-43 Pieeja ieinteresēto pušu iesaistei	36–38	✓
102-44 Galvenie jautājumi, kas aktualizēti ieinteresēto pušu iesaistē	36–38	✓
Ziņošanas prakse		
102-45 Konsolidētajos finanšu pārskatos iekļautās sabiedrības	8	✓
102-46 Pārskata satura un aspektu noteikšana	60	✓
102-47 Būtisko aspektu saraksts	61	✓
102-48 Iepriekšējos pārskatos sniegtās informācijas korekcijas	7	✓
102-49 Izmaiņas ziņošanas praksē	7, 60	✓
102-50 Pārskata periods	7	✓
102-51 Pārskata publicēšanas datums	7	✓
102-52 Ziņošanas biežums	7	✓
102-53 Kontaktinformācija jautājumiem par pārskatu	7	✓
102-54 Atsauce par ziņošanu atbilstoši GRI Standards	7	✓
102-55 GRI indikatoru tabula	94–97	✓
102-56 Ārējais aplēcinājums	31–33, 101–102	✓



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

– Pārskats par zaļajām obligācijām

– GRI indikatoru tabula

– Lietotie termini un saīsinājumi

– Neatkarīgu revidentu aplēcinājuma ziņojums

Gada pārskats



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

– Pārskats par zaļajām obligācijām

– **GRI indikatoru tabula**

– Lietotie termini un saīsinājumi

– Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums

Gada pārskats

Specifisko standartu informācija

Ilgtermiņas aspekts	Būtiskums koncernā		GRI standarta nosaukums	GRI indikators	Lpp.	Ārējais apliecinājums	
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale					
EKONOMISKIE ASPEKTI							
Enerģijas ražošanas efektivitāte	✓		103 Vadības pieeja 2016		63	✓	
			Elektroenerģētikas sektora papildinājumi	EU11	Elektrostaciju vidējā ražošanas efektivitāte	63	✓
				EU30	Elektrostaciju vidējie darbīgā ražošanas rādītāji	63	✓
Ilgtermiņas valsts ekonomikā	✓	✓	103 Vadības pieeja 2016		64	✓	
			201 Ekonomiskais sniegums 2016	201-1	Radītā un sadalītā tiešā ekonomiskā vērtība	65	✓
				201-3	Kopīguma noteiktās pēcnodarbinātības saistības un iemaksas pensiju fondā	64	✓
				201-4	Valsts finansiālais atbalsts	65	✓
Sadales pakalpojumu efektivitāte un pieejamība		✓	103 Vadības pieeja 2016		66	✓	
			Elektroenerģētikas sektora papildinājumi	EU12	Sadales zudumi procentuāli no kopējā enerģijas apjoma	66	✓
				EU26	Iedzīvotāju, kam netiek piegādāts sadales sistēmas pakalpojums, īpatsvars sadales licenču zonā	66	✓
				EU27	Mājsaimniecību atslēgumu skaits nemaksāšanas dēļ	66	✓
				EU28	Elektroenerģijas piegādes pārtraukumu skaits (SAIFI)	67	✓
				EU29	Elektroenerģijas piegādes pārtraukumu ilgums (SAIDI)	67	✓
Vispārēja atbilstība normatīvo aktu prasībām un godīga konkurence	✓	✓	103 Vadības pieeja 2016		68	✓	
			205 Pretkorupcija 2016	205-2	Komunikācija un apmācība par pretkorupcijas politikām un procedūrām	68	✓
				205-3	Apstiprināti korupcijas gadījumi un veiktie pasākumi	68	✓
			206 Pretkonkurences rīcība 2016	206-1	Tiesvedības par konkurences noteikumiem neatbilstošu rīcību un monopoldarbībām	68	✓
			419 Socioekonomiskā atbilstība 2016	419-1	Neatbilstība normatīvajiem aktiem sociālajā un ekonomiskajā jomā	68	✓

SOCIĀLIE ASPEKTI						
Klientu apmierinātība	✓	✓	103 Vadības pieeja 2016		70–72	✓
Ārkārtas situāciju pārvaldības plāni	✓	✓	103 Vadības pieeja 2016		75	✓
Arodveselība un darba drošība	✓	✓	103 Vadības pieeja 2016		78–79	✓
			403 Arodveselība un darba drošība 2018	403-1 ADD pārvaldības sistēma	78–79	✓
				403-2 Bīstamību identificēšana, risku novērtēšana un nelaimes gadījumu izmeklēšana	78–79	✓
				403-3 Arodveselības pakalpojumi	78–79	✓
				403-4 Darbinieku līdzdalība, konsultācijas un saziņa ADD jomā	78–79	✓
				403-5 Darbinieku apmācība par ADD	78–79	✓
				403-6 Darba ņēmēju veselības veicināšana	78–79	✓
				403-7 Kaitīgas ietekmes novēršana un mazināšana tiešo sadarbības partneru ADD jomā	78–79	✓
				403-8 ADD pārvaldības sistēmā ietvertie darbinieki	79	✓
				403-9 Nelaimes gadījumi rādītāji	79	✓
Sadales pakalpojumu drošība	✓	✓	Elektroenerģētikas sektora papildinājumi	EU18 Sadarbības partneru un to apakšuzņēmumu daļa, kam veikta veselības un darba drošības apmācība	79	✓
			103 Vadības pieeja 2016		72	✓
			Elektroenerģētikas sektora papildinājumi	EU25 Nelaimes gadījumu skaits trešajām personām saistībā ar uzņēmuma īpašumu	72	✓
Iesaiste nozares politikas veidošanā	✓	✓	103 Vadības pieeja 2016		75	✓
			415 Sabiedriskā politika 2016	415-1 Ziedojumi politiskām organizācijām	75	✓
Darbinieku iesaiste un attīstība	✓	✓	103 Vadības pieeja 2016		80–81	✓
			402 Darbinieku un vadības attiecības 2016	402-1 Minimālais iepriekšējās paziņošanas periods par darbības izmaiņām	81	✓
			404 Apmācība un izglītība 2016	404-1 Mācībās pavadītās stundas	81	✓
			Elektroenerģētikas sektora papildinājumi	EU15 Darbinieku daļa, kam ir tiesības pensionēties nākamo 5 un 10 gadu laikā	81	✓
Personas datu drošība	✓	✓	103 Vadības pieeja 2016		73	✓
			418 Klientu privātums 2016	418-1 Sūdzības par klientu privātuma pārkāpumiem un klientu datu pazaudēšanu	73	✓
Informācijas pieejamība	✓	✓	103 Vadības pieeja 2016		73	✓
			417 Mārketinga un marķējums	417-3 Normatīvajiem aktiem un/vai brīvprātīgajiem kodeksiem neatbilstošas mārketinga aktivitātes	73	✓

VIDES ASPEKTI					
Atbilstība vides aizsardzības prasībām	✓	✓	103 Vadības pieeja 2016	84	✓
			307 Atbilstība vides aizsardzības prasībām 2016	307-1 Neatbilstība tiesību aktiem vides jomā	84 ✓
Gaisa piesārņojums	✓		103 Vadības pieeja 2016		85 ✓
			305 Izmeši 2016	305-1 Tiešās (1. tvēruma) siltumnīcefekta gāzu emisijas	86 ✓
				305-2 Netiešās (2. tvēruma) siltumnīcefekta gāzu emisijas	86 ✓
				305-4 Siltumnīcefekta gāzu emisijas intensitāte	86 ✓
				305-7 NO _x , SO _x un citas būtiskas emisijas gaisā	87 ✓
Resursu un enerģijas patēriņš	✓		103 Vadības pieeja 2016		87 ✓
			301 Materiāli 2016	301-1 Izmantoto materiālu masa vai apjoms	88 ✓
			302 Enerģija 2016	302-1 Organizācijas enerģijas patēriņš	88 ✓
			303 Ūdens 2018	303-3 Ūdens patēriņš	88 ✓
Atjaunīgā enerģija	✓		103 Vadības pieeja 2016		89 ✓



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

– Pārskats par zaļajām obligācijām

– GRI indikatoru tabula

– **Lietotie termini un saīsinājumi**

– Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums

Gada pārskats

Lietotie termini un saīsinājumi

AER	sk. atjaunīgie energoresursi	EK	Eiropas Komisija
ANO	Apvienoto Nāciju Organizācija	elektroenerģijas bilance	uzņēmuma saražotās, pašpatērētās, pārdotās un iepirkās elektroenerģijas pārskats
atjaunīgie energoresursi	enerģijas resursi, kas pieejami nosacīti bezgalīgi un atjaunojas ātrāk par to patērēšanas ātrumu (vējš, ūdens, saules starojums, biomasas, ģeotermālā enerģija, viļņi, plūdmaiņas)	elektroenerģijas birža	elektroenerģijas tirdzniecības vietne, kurā ar piedāvājumu un pieprasījumu starpniecību elektroenerģijas biržas dalībnieki pērk un pārdod elektroenerģiju
atvasinātie finanšu instrumenti	divpusēji līgumi, kuru vērtība ir atkarīga un mainās no instrumentam pamatā esošās garantijas (akcijas, valūtas, obligācijas, procentu likmes) vērtības svārstībām.	elektromobilitāte	transporta jomas sastāvdaļa, ko veido videi draudzīgi transportlīdzekļi, kas parasti tiek darbināti ar elektromotoru
augstspriegums	elektriskais spriegums, kas ir lielāks par 1000 voltiem; Latvijā tas ir definēts kā 110 kV–330 kV spriegums	energoefektivitāte	enerģijas optimālāka un lietderīgāka izmantošana
autotransformators	transformators ar vienu tinumu, kas ir augstākā sprieguma tinums, bet šī tinuma daļa vai daļas veido zemākā sprieguma tinumu.	energoinfrastruktūra	enerģētikas nozares darbības nodrošināšanai nepieciešamais materiālo objektu kopums, sakaru un pakalpojumu iespējas
bioenerģija	no biomasas iegūta enerģija	energo pārvaldība	enerģijas patērētāja darbību kopums, kura mērķis ir mazināt enerģijas patēriņu
biogāze	gāze, kas rodas organisko vielu pūšanas procesā un ko var izmantot par kurināmo	energoresursi	apzinātie kurināmā krājumi un enerģijas avoti, kurus var izmantot tiešai lietošanai vai enerģijas iegūšanai
bioloģiskā daudzveidība	visu dzīvo būtnu – augu, dzīvnieku, sēņu, mikroorganismu – daudzveidība, to gēnu un ekosistēmu daudzveidība	EPS	energoefektivitātes pienākuma shēma
biomasas	bioloģiski noārdāma frakcija lauksaimniecības, mežsaimniecības un ar tām saistīto nozaru produktos un atkritumos, kā arī bioloģiski noārdāma frakcija rūpniecības un sadzīves atkritumos	ES	Eiropas Savienība
CICERO	Starptautiskais klimata un vides izpētes centrs (<i>The Center for International Climate and Environmental Research</i>)	ETS	Emisijas kvotu tirdzniecības sistēma
COSO	<i>Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission</i>	fosilie energoresursi	neatjaunīgi energoresursi, kuru izmantošanas rezultātā atmosfērā nonāk siltumnīcefekta gāzu emisijas, kas būtiski ietekmē klimata pārmaiņas (naftas produkti, dabasgāze, kūdra un ogles)
EBITDA	ieņēmumi pirms procentiem, uzņēmumu ienākuma nodokļa, asociēto sabiedrību peļņas vai zaudējumu daļas, nolietojuma un amortizācijas, un nemateriālo ieguldījumu, un pamatlīdzekļu vērtības samazinājuma (<i>earnings before interest, taxes, depreciation, and amortization</i>)	gaisvadu līnija	elektrolīnija, kuras vadi nostiprināti balstos uz izolatoriem noteiktā augstumā virs zemes (var būt arī gaisvadu līnijas ar izolētiem vadiem vai piekarkabeļiem)
Eiropas zaļais kurss	izaugsmes stratēģija, kas tiecas ES pārveidot par klimatneitrālu, taisnīgu un pārticīgu sabiedrību ar mūsdienīgu, resursefektīvu un konkurētspējīgu ekonomiku	Globālā ziņošanas iniciatīva	starptautiskas vadlīnijas ziņošanai par organizācijas ietekmi ekonomiskajā, vides un sociālajā jomā
		globālās sasilšanas potenciāls	vērtība (koeficients), kas parāda, cik daudz siltuma atmosfērā absorbē konkrēta siltumnīcefekta gāze salīdzinājumā ar tādu pašu daudzumu CO ₂
		GRI	sk. Globālā ziņošanas iniciatīva (<i>Global Reporting Initiative</i>)
		HES	sk. hidroelektrostacija
		hidroagregāts	iekārta ūdens plūsmas enerģijas pārvēršanai elektriskajā enerģijā



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtpējas indikatori

Ilgtpējas pārskata pielikumi

– Pārskats par zaļajām obligācijām

– *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
Ilgtpējas indekss	uzņēmumu ilgtspējas un korporatīvās atbildības vērtējums, ko, balstoties uz starptautiski atzītu metodoloģiju, Latvijā ik gadu veic Korporatīvās ilgtspējas un atbildības institūts
ilgtspējas indikators	rādītājs, kas raksturo uzņēmumam un/vai tā ieinteresētajām pusēm nozīmīgu ekonomiskās, vides vai sociālās ietekmes aspektu
ilgtspējīgas attīstības mērķi	ANO uzstādīti globālās attīstības mērķi, kas jāsasniedz līdz 2030. gadam
ISIN	starptautiskais vērtspapīru reģistrācijas kods (<i>International Securities Identification Number</i>)
ISO	Starptautiskā Standartizācijas organizācija (<i>International Organization for Standardization</i>)
kabeļu līnija	elektrolīnija, kas izveidota ar īpašu izolētu vadu – kabeli – un instalēta zemē, ēkas sienās, kabelkanālos, caurulēs u.tml.
klimate neitralitāte	līdzsvara saglabāšana starp oglekļa izmešu un oglekļa absorbcijas no atmosfēras apjomiem ar oglekļa piesaistītājsistēmām
koģenerācija	siltumenerģijas un elektroenerģijas kopīga ražošana vienā enerģētiskajā iekārtā; salīdzinājumā ar daļīto siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošanu ievērojami samazina kurināmā patēriņu
kondensācija	elektroenerģijas ražošanas režīms, kurā siltumenerģija netiek izstrādāta
kredītreitings	aizņēmēja kredīspējas novērtējums, kas tiek izteikts ar speciālu indeksu vai burtu kombināciju un kas apzīmē riska pakāpi
kritiskā infrastruktūra	objekti un sistēmas, kuru iznīcināšana vai darbības traucējumi būtiski ietekmētu valsts funkciju īstenošanu
KSA	korporatīvā sociālā atbildība
kupons (obligāciju)	procentu summa par vērtspapīru iepriekš noteiktā laika posmā
LLU	Latvijas Lauksaimniecības universitāte
LU	Latvijas Universitāte
mērķdotācija	valsts budžeta līdzekļi, kas atvēlēti noteiktam, konkrētam mērķim

Nacionālais enerģētikas un klimata plāns	dokuments ilgtermiņa enerģētikas un klimata politikas plānošanai, kas nosaka Latvijas valsts enerģētikas un klimata politikas pamatprincipus, mērķus un rīcības virzienus
nākotnes darījumi	standartizēti līgumi kaut kā pirkšanai vai pārdošanai par noteiktu cenu noteiktā brīdī nākotnē
netiešā siltumnīcefekta gāzu emisija	emisija, kas radusies, lai saražotu uzņēmuma patērēto elektroenerģiju un siltumenerģiju, kas iepirkta no citiem enerģijas ražotājiem
NVO	nevalstiskās organizācijas
obligācijas	vērtspapīrs, kas tā īpašniekam dod ienākumu iepriekš noteikta procenta veidā
obligātais iepirkums	Latvijas valsts noteikts atbalsta mehānisms elektroenerģijas ražotājiem, ko līdz 2012. gadam varēja iegūt ražotāji, kuri elektroenerģiju ražo efektīvā koģenerācijā vai no atjaunīgajiem energoresursiem
OECD	Ekonomiskās sadarbības un attīstības organizācija (<i>Organization for Economic Cooperation and Development</i>)
OI	obligātais iepirkums
OIK	obligātā iepirkuma komponente
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, fosīlie, atjaunīgie, atomenerģija), no kuriem iegūst elektrību un siltumenerģiju
ražotņu darbīgatvība	iekārtas/ražotnes stāvoklis, kurā tā var izpildīt tam paredzētās funkcijas
RTU	Rīgas Tehniskā universitāte
sadales sistēma	sistēma, kas nodrošina elektroenerģijas plūsmu no elektroenerģijas pārvades tīkla un no sadales elektrotīkliem pieslēgtajiem elektroenerģijas ražotājiem līdz elektroenerģijas patērētājiem
SAIDI	elektroenerģijas piegādes pārtraukuma ilguma indekss, ko aprēķina kā vidējo rādītāju vienam klientam gada laikā



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

– Pārskats par zaļajām obligācijām

– *GRI* indikatoru tabula

– **Lietotie termini un saīsinājumi**

– Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums

Gada pārskats

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
SEG	sk. siltumnīcefekta gāzes
SEN	subsidētais elektroenerģijas nodoklis
SES	saules elektrostacija
SFPS	starptautiskie finanšu pārskatu standarti
siltumnīcefekta gāzes	gāzes, kas absorbē un reemitē infrasarkanā starojumu un kuru uzkrāšanās atmosfērā veicina klimata pārmaiņu paātrināšanos (galvenās SEG ir CO ₂ , CH ₄ , N ₂ O, SF ₆ , HFC, PFC)
SPRK	Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija
TEC	sk. 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)
ūdens stress	to risku kopums, kas saistīti ar saldūdens pieejamību (piesārņojums, patēriņš, klimata pārmaiņu ietekme)
VES	vēja elektrostacija
vidspriegums	sprieguma nomināli (6 kV–20 kV) starp zemspriegumu un augstspriegumu
vietais skaitītājs	elektroenerģijas patēriņa mērierīce, kas fiksē patēriņu pa stundām un ko var apkalpot attālināti
VUGD	Valsts ugunsdzēsības un glābšanas dienests
zaļais iepirkums	iepirkums, kurā iekļauti kritēriji, lai iegādātos preces un pakalpojumus ar iespējami mazāku ietekmi uz vidi
zaļā enerģija	enerģija, kas iegūta no atjaunīgajiem energoresursiem
zaļās obligācijas	obligācijas, kas tiek izmantotas tādu projektu finansēšanai, kuriem ir pozitīva ietekme uz vidi un/vai klimatu
zemspriegums	elektroenerģijas sadalē izmantotie sprieguma nomināli, kuru lielākā vērtība maiņsprieguma tīklos nepārsniedz 1000 V



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

– Pārskats par zaļajām obligācijām

– GRI indikatoru tabula

– Lietotie termini un saīsinājumi

– Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums

Gada pārskats



Building a better
working world

SIA "Ernst & Young Baltic"
Muitas iela 1a, Rīga, LV-1010, Latvija

Tālr.: +371 6704 3801
Fakss: +371 6704 3802
riga@lv.ey.com
www.ey.com/lv

Reģistrācijas Nr. 40003593454
PVN maksātāja Nr. LV40003593454

Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums

AS "Latvenergo" valdei:

Darba apjoms

AS "Latvenergo" uzdevumā esam veikuši ierobežotas pārlicības 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") 2021. gada 31. decembra Ilgtspējas pārskatu, kas ietverts 2021. gada Ilgtspējas un gada pārskatā no 4. līdz 100. 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") Pamata (*Core*) 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 pārlicību 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 pārlicības 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.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

– Pārskats par zaļajām obligācijām

– GRI indikatoru tabula

– Lietotie termini un saīsinājumi

– **Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums**

Gada pārskats

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 ilgtermiņa 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 ilgtermiņa pārskatā iekļautā kvalitatīvā un kvantitatīvā informācija ir pilnīga, precīza un pietiekama;
- iekšējo un ārējo dokumentu izskatīšana, lai izvērtētu, vai ilgtermiņa pārskatā iekļautā kvalitatīvā un kvantitatīvā informācija ir pilnīga, precīza un pietiekama;
- sistēmu un procesu struktūras novērtējums, kas tiek izmantotas, lai iegūtu, pārvaldītu un pārbaudītu ilgtermiņa pārskatā iekļauto informāciju;
- ilgtermiņa pārskatā iekļautās informācijas pārbaude, intervējot attiecīgos Koncerna vadības pārstāvjus;
- finanšu informācijas salīdzināšana ar Koncerna konsolidēto 2021. gada pārskatu;
- ilgtermiņa pārskata vispārējais un formāta novērtējums, ņemot vērā uzrādītās informācijas atbilstību piemērojamajiem kritērijiem;
- darbības rezultātu pārbaude izlases veidā gan operacionālajā, gan korporatīvajā līmenī;
- dokumentu pārbaude, lai gūtu apstiprinājumu vadības pārstāvju un augstāko amatpersonu intervijās sniegtajiem apliecinājumiem;
- pārbaudītās informācijas saskaņošana ar ilgtermiņa pārskatā sniegto informāciju, kas iekļauta Koncerna konsolidētajā 2021. gada pārskatā.

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

Slēdziens

Pamatojoties uz mūsu veiktajām procedūrām un gūtajiem pierādījumiem, mūsu prātā, 2021. gada 31. decembra ilgtermiņa pārskatā nav jāveic nekādas būtiskas korekcijas, lai nodrošinātu tā atbilstību Ziņošanas kritērijiem.

SIA “Ernst & Young Baltic”

Licence Nr. 17

Diāna Krišjāne

Valdes priekšsēdētāja

LR zvērināta revidente

Sertifikāts Nr. 124

Rīgā,

DOKUMENTA DATUMS IR TĀ ELEKTRONISKĀS PARAKSTĪŠANAS LAIKS



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu
ziņojums



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

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

105 Galvenie rādītāji

107 Vadības ziņojums

114 Finanšu pārskati

114 Peļņas vai zaudējumu aprēķins

114 Visaptverošo ienākumu pārskats

115 Pārskats par finanšu stāvokli

116 Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

117 Pārskats par naudas plūsmām

118 Finanšu pārskatu pielikums

167 Neatkarīgu revidentu ziņojums

Finanšu pārskatu pielikums

118 Nr. 1. Vispārīga informācija

118 Nr. 2. Uzskaites principi

123 Nr. 3. Finanšu risku vadība

126 Nr. 4. Būtiskas grāmatvedības aplēses un novērtējumi

130 Nr. 5. Darbības segmenti

133 Nr. 6. Ieņēmumi

136 Nr. 7. Pārējie ieņēmumi

136 Nr. 8. Izejvielas un materiāli

136 Nr. 9. Personāla izmaksas

137 Nr. 10. Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas

137 Nr. 11. Finanšu ieņēmumi un izmaksas

137 Nr. 12. Ienākuma nodoklis

138 Nr. 13. Nemateriālie ieguldījumi

139 Nr. 14. Pamatlīdzekļi

144 Nr. 15. Noma

146 Nr. 16. Ilgttermiņa finanšu ieguldījumi

147 Nr. 17. Krājumi

148 Nr. 18. Parādi no līgumiem ar klientiem un citi debitori

150 Nr. 19. Nauda un naudas ekvivalenti

150 Nr. 20. Akciju kapitāls

151 Nr. 21. Rezerves, dividendes un peļņa uz akciju

152 Nr. 22. Pārējie finanšu ieguldījumi

152 Nr. 23. Aizņēmumi

153 Nr. 24. Atvasinātie finanšu instrumenti

155 Nr. 25. Patiesās vērtības un to novērtēšana

158 Nr. 26. Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem

158 Nr. 27. Uzkrājumi

160 Nr. 28. Nākamo periodu ieņēmumi

161 Nr. 29. Darījumi ar saistītajām pusēm

164 Nr. 30. Pārtraucamā darbība

165 Nr. 31. Saistību izmaiņas, kas izriet no finansēšanas darbības

165 Nr. 32. Nākotnes saistības un iespējamās saistības

166 Nr. 33. Notikumi pēc pārskata gada beigām

FINANŠU KALENDĀRS

Starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati:

par 2022. gada 3 mēnešiem (nerevidēti) – 31.05.2022.

par 2022. gada 6 mēnešiem (nerevidēti) – 31.08.2022.

par 2022. gada 9 mēnešiem (nerevidēti) – 30.11.2022.

Galvenie rādītāji



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu

ziņojums

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		2021	2020	2019	2018	2017
Pārdotā elektroenerģija	GWh	9 260	8 854	9 259	9 984	10 371
- Mazumtirdzniecība*	GWh	6 706	6 394	6 505	6 954	6 923
- Vairumtirdzniecība**	GWh	2 554	2 460	2 754	3 030	3 448
Mazumtirdzniecībā pārdotā dabasgāze	GWh	1 026	516	303	147	33
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	4 517	4 249	4 880	5 076	5 734
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	2 072	1 702	1 842	2 274	2 612
Darbinieku skaits uz pārskata gada beigām		3 153	3 295	3 423	3 508	3 908
		Baa2	Baa2	Baa2	Baa2	Baa2
Moody's kredītreitings		(stabils)	(stabils)	(stabils)	(stabils)	(stabils)

EUR'000

Finanšu rādītāji	2021	2020	2019	2018	2017
Ieņēmumi***	1 065 219	773 391	841 636	838 805	881 212
EBITDA***	198 813	277 894	243 526	281 947	497 731
Saimnieciskās darbības peļņa	81 890	121 350	100 365	81 983	214 462
Peļņa pirms nodokļiem	74 930	112 699	92 072	74 734	224 114
Pārskata gada peļņa	71 623	116 309	94 359	75 955	322 021
Dividendes mātessabiedrības akcionāram	98 246	127 071	132 936	156 418	90 142
Aktīvi	3 475 890	3 358 835	3 864 941	3 798 819	4 415 725
Ilgtermiņa aktīvi	2 894 502	2 976 192	2 798 712	3 364 534	3 343 404
Pašu kapitāls	2 123 448	2 118 242	2 265 487	2 320 065	2 846 891
Aizņēmumi	795 029	743 199	882 671	814 343	826 757
Neto aizņēmumi****)	697 950	555 876	563 959	505 419	496 730
Pamatdarbības neto naudas plūsma	131 749	291 194	315 433	302 869	338 209
Koriģēts FFO ²⁾	219 534	269 479	271 593	209 732	364 632
Kapitālieguldījumi	126 728	168 855	229 427	220 607	243 811

Finanšu koeficienti	2021	2020	2019	2018	2017
EBITDA rentabilitāte	19 %	36 %	29 %	34 %	56 %
Saimnieciskās darbības peļņas rentabilitāte	7,7 %	15,7 %	11,9 %	9,8 %	24,3 %
Peļņas pirms nodokļiem rentabilitāte	7,0 %	14,6 %	10,9 %	8,9 %	25,4 %
Peļņas rentabilitāte	6,7 %	15,0 %	11,2 %	9,1 %	36,5 %
Koriģēts FFO / neto aizņēmumi	35 %	48 %	51 %	42 %	71 %
Kapitāla attiecības rādītājs	61 %	63 %	59 %	61 %	64 %
Neto aizņēmumi / EBITDA	3,2	2,0	2,2	1,8	1,0
Neto aizņēmumi / pašu kapitāls	0,33	0,26	0,25	0,22	0,17
Vispārējais apgrozāmo līdzekļu koeficients	1,4	1,5	1,2	1,5	3,2
Aktīvu atdeve (ROA)	2,1 %	3,2 %	2,5 %	1,8 %	7,7 %
Pašu kapitāla atdeve (ROE)	3,4 %	5,3 %	4,1 %	2,9 %	12,2 %
ROE bez sadales	5,5 %	7,7 %	4,8 %	2,6 %	11,5 %
Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE)***	2,9 %	4,2 %	3,4 %	2,5 %	6,4 %
Dividenžu izmaksas rādītājs	63 %	126 %	62 %	104 %	66 %

Ņemot vērā nozarē biežāk izmantojamās finanšu rādītājus un koeficientus, *Latvenergo* koncerna stratēģijā 2017.-2022. gadam un 2022.-2026. gadam noteiktos finanšu mērķus (skatīt arī Vadības ziņojuma sadaļu “Turpmākā attīstība” un ilgtermiņa pārskatu), kā arī koncerna aizņēmumu līgumos noteiktos finanšu ierobežojumus, *Latvenergo* koncerns šeit ir noteicis un izmanto sekojošus 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 aizņēmumi¹⁾; koriģētais FFO²⁾/neto aizņēmumi; kapitāla attiecības rādītājs; neto aizņēmumi/ EBITDA; neto aizņēmumi/pašu kapitāls; vispārējais apgrozāmo līdzekļu koeficients;
- dividenžu politikas rādītāju – dividenžu izmaksas rādītājs.

Sākot ar šo gada pārskatu, finanšu rādītāji un rādītāji ir papildināti ar: koriģēts FFO / neto aizņēmumi un ROE bez sadales (koriģēts). Šie rādītāji ir iekļauti *Latvenergo* koncerna stratēģijā 2022.-2026.gadam.

* Iekļaujot saimniecisko patēriņu

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

*** Veikts pārēķins par periodu no 2017. gada līdz 2020. gada 10. jūnijam, finanšu rādītājos un finanšu koeficientos izklāujot pārtraucamo darbību (pārvaldes sistēmas aktīvi) Skat. finanšu pārskatu 30.pielikumu

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

formulas
EBITDA / ieņēmumi
Saimnieciskās darbības peļņa / ieņēmumi
Peļņa pirms nodokļa / ieņēmumi
Pārskata gada peļņa / ieņēmumi
Koriģēts FFO / ((neto aizņēmumi pārskata gada sākumā + neto aizņēmumi pārskata gada beigās) / 2)
Pašu kapitāls pārskata gada beigās / aktīvi pārskata gada beigās
(Neto aizņēmumi pārskata gada sākumā + neto aizņēmumi pārskata gada beigās) / 2 / EBITDA
Neto aizņēmumi pārskata gada beigās / pašu kapitāls pārskata gada beigās
Apgrozāmie līdzekļi pārskata gada beigās / īstermiņa kreditori pārskata gada beigās
Pārskata gada peļņa / ((aktīvi pārskata gada sākumā + aktīvi pārskata gada beigās) / 2)
Pārskata gada peļņa / ((pašu kapitāls pārskata gada sākumā + pašu kapitāls pārskata gada beigās) / 2)
(Pārskata gada peļņa – AS “Sadales tīkls” pārskata gada peļņa) / ((pašu kapitāls gada sākumā – AS “Sadales tīkls” pašu kapitāls gada sākumā + pašu kapitāls gada sākumā gada beigās – AS “ Sadales tīkls” pašu kapitāls gada beigās) / 2)
Saimnieciskās darbības peļņa / ((pašu kapitāls pārskata gada sākumā + pašu kapitāls pārskata gada beigās) / 2 + (aizņēmumi pārskata gada sākumā + aizņēmumi pārskata gada beigās) / 2)
Mātessabiedrības akcionāram izmaksātās dividendes / mātessabiedrības peļņa iepriekšējā gadā



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– **Vadības ziņojums**

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu
ziņojums

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.

Darbības vides raksturojums

Eiropā 2021. gads iekļūs elektroenerģijas tirgus vēsturē ar lielākajiem cenu rekordiem. 2021. gadā *Nord Pool* sistēmas elektroenerģijas vidējā cena bija gandrīz sešas reizes augstāka nekā 2020. gadā (+472 %) un sasniedza 62,3 EUR/MWh. Elektroenerģijas *spot* cenas Baltijā, salīdzinot ar 2020. gadu, palielinājās vairāk nekā divarpus reizes.

Rekordaugstas elektroenerģijas un energoresursu cenas

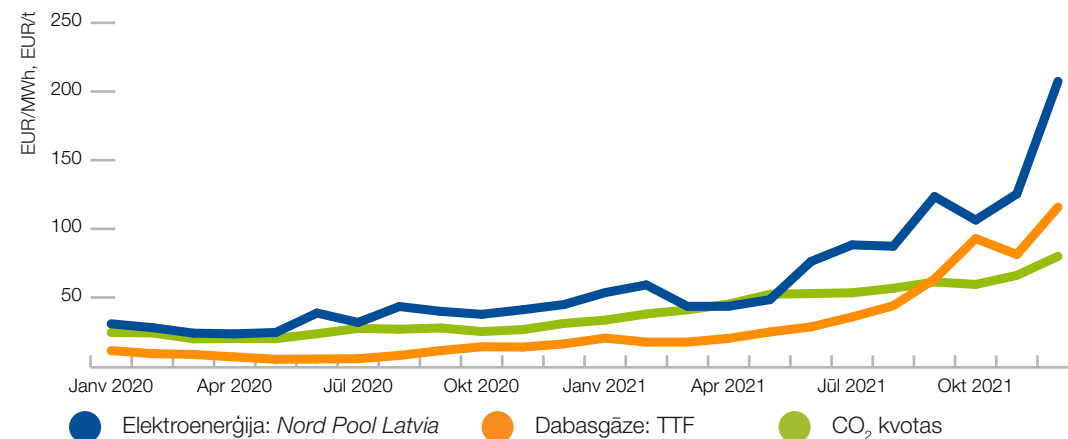
Vidējā <i>Nord Pool</i> elektroenerģijas tirgus cena, EUR/MWh			
	2021	2020	Δ, %
Latvija	88,8	34,0	161 %
Igaunija	86,7	33,7	157 %
Lietuva	90,5	34,0	166 %
Polija	86,7	40,8	113 %
Zviedrija	57,9	19,0	205 %
Somija	72,3	28,0	158 %
Dānija	88,0	26,7	230 %
Norvēģija	56,9	9,3	512 %
Vācija	96,9	30,5	218 %
Francija	109,2	32,2	239 %
Lielbritānija	137,1	39,6	246 %

Cenu pieaugumu *Nord Pool* reģionā veicināja vairāki apstākļi – dabasgāzes cenu un CO₂ emisiju kvotu vairākkārtēja sadārdzināšanās, par 5 % lielāks elektroenerģijas pieprasījums, kā arī zemāka vēja elektrostaciju izstrāde Eiropā. TTF (virtuālajā dabasgāzes tirdzniecības punktā) dabasgāzes vidējā cena, kas Baltijas reģionā bieži nosaka elektroenerģijas cenu pīķa stundās, 2021. gada decembrī sasniedza 115,8 EUR/MWh (2020. gada decembrī – 16,2 EUR/MWh), savukārt emisiju kvotu cena sasniedza 80 EUR/t, kas ir 2,6 reizes vairāk nekā 2020. gada decembrī. 2021. gadā Latvijā elektroenerģijas cenu kāpums ik mēnesi uzstādīja jaunus vēsturiskos mēneša vidējās cenas rekordus, decembrī sasniedzot 207,4 EUR/MWh.

2021. gadā Eiropā dabasgāzes cenu ietekmēja galvenokārt augsts dabasgāzes pieprasījums, zemi piegāžu apjomi un augstākas citu energoresursu cenas. 2021. gada beigās dabasgāzes krājumu līmenis Eiropas gāzes krātuvēs bija 54 %, kas ir par 20 % mazāk nekā gadu iepriekš, un 26 % zem 10 gadu vidējā līmeņa. Pārskata gadā TTF dabasgāzes (*Front Month*) vidējā cena bija 46,9 EUR/MWh, kas ir gandrīz piecas reizes augstāka nekā 2020. gadā, kad vidējā cena bija 9,6 EUR/MWh.

Oglekļa emisijas kvotu (EUA DEC.21) vidējā cena 2021. gadā bija vairāk nekā divas reizes augstāka, salīdzinot ar 2020. gadu, un tā sasniedza 53,3 EUR/t. Cenu pieaugumu ietekmēja izejvielu cenu pieaugums, zemāks tirgum piešķirtais kvotu apjoms, kā arī Eiropas Komisijas pieņemtās zaļā kursa reformas emisiju samazināšanai līdz 2030. gadam.

Energoresursu cenas





Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

Ražošana

Latvenergo koncerns ir lielākais zaļās elektroenerģijas ražotājs Baltijā, savukārt kopējais saražotās elektroenerģijas apjoms veido 29 % no kopējā Baltijā izstrādātā elektroenerģijas apjoma. *Latvenergo* savās elektrostacijās ir saražojis 4 517 GWh elektroenerģijas un 2 072 GWh siltumenerģijas.

Latvenergo – zaļās enerģijas ražošanas līderis Baltijā

2021. gadā elektroenerģijas izstrādes apjoms Daugavas HES ir pieaudzis par 4 %, un tas ir 2 636 GWh. No atjaunīgajiem energoresursiem izstrādātā elektroenerģija koncernā veidoja 59 % (2020. gadā – 60 %).

Elektroenerģijas izstrāde AS "Latvenergo" TEC ir palielināta par 10 %, sasniedzot 1 854 GWh. Salīdzinot ar 2020. gadu, kad bija novērojami silti laika apstākļi apkures sezonā, kā arī zemas elektroenerģijas cenas. AS "Latvenergo" TEC darbība tiek pielāgota elektroenerģijas tirgus apstākļiem un siltumenerģijas pieprasījumam.

Saražotās siltumenerģijas apjoms ir palielinājies par 22 %, ko ietekmēja aukstāki laikapstākļi apkures sezonā. Kā liecina Centrālās statistikas pārvaldes dati, vidējā gaisa temperatūra apkures sezonā Rīgā pārskata gadā bija +1,8 grādi pēc Celsija, bet pirms gada tā bija +5,1.

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.

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

Kopējais Baltijas elektroenerģijas patēriņš 2021. gadā pieauga par 4 %, un tas sasniedza 28,7 TWh. Latvijā un Lietuvā patērētās elektroenerģijas apjoms pieauga par 3 %, bet Igaunijā – par 6 %. Patēriņa pieaugumu Baltijas reģionā veicināja aukstāki laikapstākļi gada sākumā un nogalē, karstāka vasara un ekonomikas atveseļošanās pēc Covid-19 ierobežojumiem.

Latvenergo koncerna elektroenerģijas pārdošanas apjoms Baltijā 2021. gadā veido 6,7 TWh, kas ir par 5 % vairāk nekā gadu iepriekš. Elektroenerģijas pārdošanas apjoma pieaugumu veicināja pārdošanas apjoma pieaugums tirgos ārpus Latvijas, it īpaši Lietuvas lielo biznesa klientu un māsaimniecību segmentos, kā arī Igaunijas klientu portfeļa iegāde no tirgotāja un sadales operatora *Imatra Elekter*. Ārpus Latvijas pārdotās elektroenerģijas apjoms veido aptuveni 40 % no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoma. *Latvenergo* koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms Latvijā ir 4,0 TWh, Lietuvā – 1,6 TWh un Igaunijā – 1,1 TWh.

Latvenergo koncerna kopējo elektroenerģijas klientu portfeli veido aptuveni 755 tūkstoši klientu, t. sk. ārpus Latvijas – vairāk nekā 90 tūkstoši klientu.

2021. gada augustā *Latvenergo* grupas uzņēmums *Elektrum Eesti* iegādājās trīs mikrotīkla pakalpojuma uzņēmumu kapitāla daļas Igaunijā, kā arī pārņēma gandrīz 20 000 klientu Igaunijā no Somijas uzņēmuma *Imatra Elekter*, ievērojami palielinot *Latvenergo* konkurenci Igaunijas elektroenerģijas un saistīto produktu un pakalpojumu tirgū.

Latvenergo koncerna pārdotās dabasgāzes apjoms mazumtirdzniecības klientiem ir pieaudzis teju divas reizes, un tas pārsniedz 1 TWh.

Pārskata gadā koncerns turpināja attīstīt arī citus ar elektroenerģijas patēriņu un energoefektivitāti saistītos produktus un pakalpojumus. Salīdzinot ar 2020. gadu, noslēgto saules paneļu un saules parku daļu pārdošanas līgumu skaits Baltijā ir pieaudzis vairāk nekā divas reizes, pārsniedzot 1 300. Kopējā *Latvenergo* koncerna mazumtirdzniecības klientiem uzstādītā saules paneļu jauda Baltijā sasniedz gandrīz 11 MW, līdz ar to *Latvenergo* ir viens no vadošajiem šī pakalpojuma sniedzējiem Baltijā. 3/4 no kopējās jaudas ir uzstādītas klientiem ārpus Latvijas.

Elektrum Apdrošināts klientu portfeli Baltijā veido vairāk nekā 104 tūkstoši klientu, turpinot stabilu izaugsmi. Tāpat papildināts *elektrumveikals.lv* produktu sortiments un funkcionālās iespējas. Kopējais pirkumu skaits pārskata gadā pārsniedz 2 700 darījumu. Pirtākie produkti ir Viedie mājokļa risinājumi, Drošības un Apgaismojuma risinājumi.

2021. gada beigās *Elektrum* elektroauto uzlādes tīkls sasniedz 90 pieslēgvietu. *Elektrum* mobilās lietotnes klientu veikto uzlāžu skaits, salīdzinot ar 2020. gadu, ir uz pusi lielāks, veicot vairāk nekā 8 500 uzlādes 160 MWh apmērā.

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 tarifu apstiprina Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (SPRK).

AS "Sadales tīkls" kopš 2017. gada īsteno darbības efektivitātes paaugstināšanas programmu, kurā tiek veikta procesu pilnveidošana, personāla, transportlīdzekļu un bāzu skaita samazināšana. Līdz 2021. gada 31. decembrim programmas ietvaros AS "Sadales tīkls" darbinieku skaits ir samazināts aptuveni par 870. Uzņēmumā uzstādīto viedo elektroenerģijas skaitītāju apjoms pārsniedz 970 tūkstošus, kas ir aptuveni 90 % no kopējā AS "Sadales tīkls" klientu elektroenerģijas skaitītāju skaita.

Sadalītās elektroenerģijas daudzums 2021. gadā bija 6 470 GWh, kas ir par 3 % vairāk nekā 2020. gadā. To ietekmēja ekonomikas atveseļošanās pēc Covid-19 pandēmijas ierobežojumiem.

Veiktās investīcijas sadales tīkla modernizācijā ir paaugstinājušas sadales pakalpojuma kvalitāti, tajā skaitā mazinot piegādes pārtraukumu skaita indeksa (SAIFI) un elektroenerģijas piegādes pārtraukuma ilguma indeksa (SAIDI) rādītājus. 2021. gadā SAIFI bija 2,3 reizes, bet SAIDI – 208 minūtes. Pēdējo piecu gadu laikā, neskaitot masveida bojājumu situācijas, SAIFI ir samazināts par 17 % un SAIDI – par 21 %.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– **Vadības ziņojums**

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu
ziņojums

Apstiprināta AS “Sadales tīkls” darbības stratēģija 2022. – 2027. gadam

2021. gada oktobrī AS “Sadales tīkls” padome apstiprināja AS “Sadales tīkls” darbības stratēģiju 2022.– 2027. gadam. Kapitālsabiedrības stratēģija ir integrēta koncerna kopējā vidēja termiņa stratēģijā. 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 to īstenotu, nākamajam stratēģiskajam periodam – 2022. līdz 2027. gadam izvirzīti četri mērķi: elektroapgādes kvalitātes un drošuma uzlabošana; uzņēmuma digitālā transformācija; uzņēmuma nebeidzama pilnveide un vērtības palielināšana; ilgtspējīgas attīstības un klimatneitralitātes nodrošināšana.

Finanšu rezultāti

2021. gadā *Latvenergo* koncerna ieņēmumi sasniedza 1 065,2 miljonus EUR, kas ir par 291,8 miljoniem EUR jeb 38 % vairāk nekā gadu iepriekš. To galvenokārt ietekmēja:

- par 252,4 miljoniem EUR lielāki ieņēmumi no enerģijas pārdošanas, ko galvenokārt noteica augstākas elektroenerģijas tirgus cenas un par 5 % lielāks pārdotās elektroenerģijas apjoms mazumtirdzniecībā;
- par 30,8 miljoniem EUR lielāki siltumenerģijas pārdošanas ieņēmumi, palielinoties izstrādes apjomam par 22 % aukstāku laikapstākļu dēļ apkures sezonā, kā arī pieaugot vidējai siltumenerģijas realizācijas cenai, ko savukārt noteica augstāka dabasgāzes tirgus cena.

Koncerna ieņēmumi pieaug par 38 %

Latvenergo koncerna EBITDA ir par 79,1 miljonu EUR jeb 28 % mazāka nekā 2020. gadā, un tā sasniedza 198,8 miljonus EUR. To negatīvi galvenokārt ietekmēja ievērojami augstākas iepirtās elektroenerģijas, kā arī dabasgāzes un emisijas kvotu cenas. Koncerns savās ražotnēs saražo mazāk elektroenerģijas nekā tiek pārdots koncerna klientiem – pārskata gadā saražotais elektroenerģijas apjoms atbilst 67 % no mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas. Izstrūkstošā klientu apgādei nepieciešamā elektroenerģija tika iepirkta tirgū par augstākām cenām nekā tas bija fiksēts klientu līgumos, tādējādi radot negatīvu ietekmi uz EBITDA. 2021. gadā Latvijā elektroenerģijas spot cena pieauga vairāk nekā divarpus reizes, salīdzinot ar 2020. gadu. Savukārt dabasgāzes cenas bija gandrīz piecas reizes, un emisiju kvotu cenas – vairāk nekā divas reizes augstākas.

Koncerna peļņa pārskata gadā sasniedza 71,6 miljonus EUR, kas ir par 44,7 miljoniem EUR mazāk nekā 2020. gadā.

Mazāka peļņa ietekmēja koncerna ROE rādītāju, kas 2021. gadā sasniedz 3,4 %. Informāciju par finanšu mērķiem skatīt Ilgtspējas pārskata sadaļā “Koncerna stratēģija”.

Investīcijas

Kopējais *Latvenergo* koncerna investīciju apjoms 2021. gadā ir 126,7 miljoni EUR, kas ir par 42,1 miljonu EUR jeb 25 % mazāk nekā gadu iepriekš. Investīciju apjoma samazinājumu galvenokārt ietekmēja pārvades aktīvu nodalīšana 2020. gada 10. jūnijā. Līdz pārvades aktīvu nodalīšanai 2020. gadā tika veiktas investīcijas 28,9 miljonu EUR apmērā.

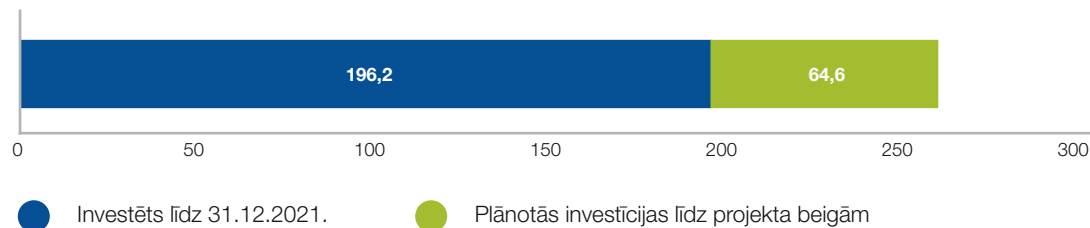
Investīcijas sadales tīklu aktīvos – aptuveni 2/3 no kopējā apjoma

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 67 % no kopējām investīcijām.

Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcija

Investējot videi draudzīgos projektos, 2021. gadā Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcijā ir ieguldīti 11,7 miljoni EUR, kopējam jau ieguldīto investīciju apjomam sasniedzot 196,2 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. Līdz 2021. gada 31. decembrim programmas ietvaros ekspluatācijā nodoti 7 rekonstruētie hidroagregāti. *Latvenergo* koncerns pakāpeniski turpina veikt 4 nerekonstruēto Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanu. Kopējās rekonstrukcijas izmaksas pārsniegs 260 miljonus EUR. Rekonstrukcija nodrošinās hidroagregātu darbību vairāk nekā 40 gadu.

Daugavas HES rekonstrukcija MEUR





Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu
ziņojums

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.

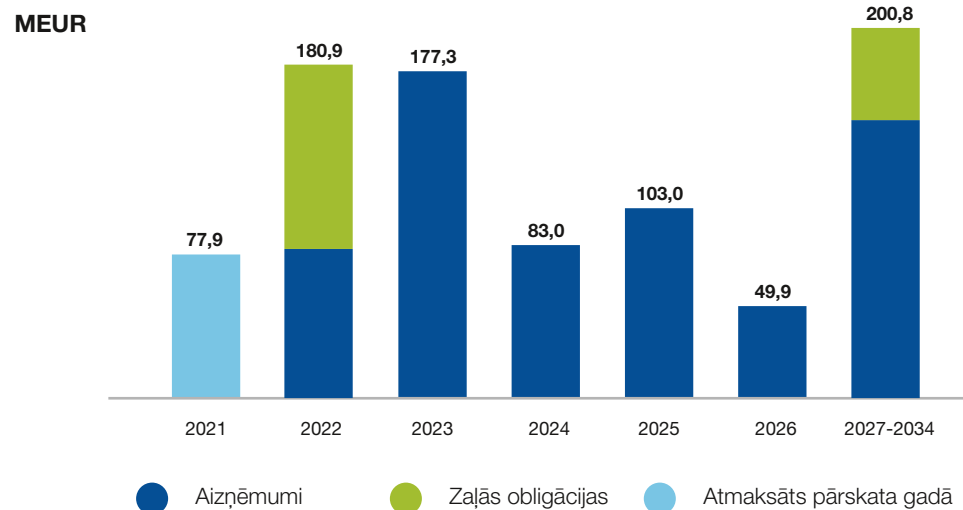
2021. gada 17. maijā AS “Latvenergo” emitēja 7 gadu zaļās obligācijas par kopējo summu 50 miljoni EUR pēc nominālvērtības ar dzēšanas termiņu 2028. gada 17. maijā un fiksēto procentu likmi (kuponu) – 0,5 % gadā (ienesīgumu – 0,543 %). Obligāciju emisija īstenoja AS “Latvenergo” trešās obligāciju piedāvājuma programmas 200 miljonu EUR apmērā ietvaros. Emitētās obligācijas no 2021. gada 18. maija 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.

Moody's saglabā AS “Latvenergo” kredītreitingu Baa2 līmenī

2021. gada 31. decembrī koncerna aizņēmumi ir 795,0 miljoni EUR (2020. gada 31. decembrī – 743,2 miljoni EUR), kas ietver ilgtermiņa aizņēmumus no finanšu institūcijām un emitētos parāda vērtspapīrus (zaļās obligācijas) 150 miljonu EUR apmērā.

Latvenergo koncerna aizņēmumu atmaksas grafiks

Ilgtermiņa aizņēmumi 2021. gada 31. decembrī – 795,0 miljoni EUR



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

2021. gada 6. decembrī starptautiskā kredītreitingu aģentūra *Moody's* publicēja AS “Latvenergo” ESG kredītietekmes izvērtējumu, kas tiek ņemts vērā, nosakot uzņēmuma kredītreitingu. *Latvenergo* ESG kredītietekmes rādītājs ir neitrāls/zems (CIS-2), kas liecina, ka uzņēmuma vides, sociālajiem un pārvaldības aspektiem nav būtiskas ietekmes uz uzņēmuma kredītreitingu. Rādītājs atspoguļo mērenus vides, sociālos un pārvaldības riskus.

Pēc pārskata gada beigām, 2022. gada 24. janvārī, *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 septīto gadu pēc kārtas, apliecinot *Latvenergo* koncerna stabilitāti un finansiālo uzticamību.

Korporatīvā pārvaldība

Līdz ar *Latvenergo* koncerna finanšu rezultātiem ir publicēts arī AS “Latvenergo” Korporatīvās pārvaldības ziņojums par 2021. 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 2021. 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 2021. gada *Latvenergo* koncerna Ilgtspējas pārskatā.

Nefinanšu paziņojums

Latvenergo koncerna nefinanšu paziņojums ir sagatavots, izpildot Finanšu instrumentu tirgus likuma 56⁴. panta prasības.

Nefinanšu paziņojums sagatavots atbilstoši *GRI Standards* prasībām

Pilns KSA jomu raksturojums, apraksts par KSA politikām un procedūrām un to īstenošanas rezultātiem, riskiem un to pārvaldīšanu, kā arī nefinanšu rādītāji ir iekļauti 2021. gada *Latvenergo* koncerna Ilgtspējas pārskatā. Minētais pārskats ir publiski pieejams *Latvenergo* interneta vietnē <http://www.latvenergo.lv>. Ilgtspējas pārskatā informācija ir sagatavota atbilstoši *GRI Standards* pamata (Core) 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.

Pārskats par finanšu stāvokli

		EUR'000			
		Koncerns		Mātesabiedrība	
	Pielikums	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
AKTĪVI					
Ilgtermiņa aktīvi					
Nemateriālie ieguldījumi	13 a	53 557	50 028	17 406	16 193
Pamatlīdzekļi	14 a	2 826 654	2 827 326	1 066 973	1 071 570
Tiesības lietot aktīvus	15	8 312	8 253	5 143	4 486
Ieguldījuma īpašumi	14 b	3 316	512	3 602	3 334
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	16	40	40	645 218	645 218
Ilgtermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	29 e	–	86 620	477 010	563 783
Citi ilgtermiņa debitori	18 c	2 544	429	441	417
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa aktīvs		79	–	–	–
Atvasinātie finanšu instrumenti	24	–	291	–	291
Pārējie finanšu ieguldījumi	22	–	2 693	–	2 693
Ilgtermiņa aktīvi kopā		2 894 502	2 976 192	2 215 793	2 307 985
Apgrozāmie līdzekļi					
Krājumi	17	192 132	68 754	171 287	50 471
Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi	13 b	24 266	3 157	24 266	3 157
Parādi no līgumiem ar klientiem	18 a	181 136	108 178	110 638	75 856
Citi īstermiņa debitori	18 b, c	59 740	85 316	45 402	29 610
Nākamo periodu izmaksas		1 235	1 083	949	960
Īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	29 e	–	–	229 368	178 446
Uzņēmumu ienākuma nodokļa avansa maksājums		65	43	–	–
Atvasinātie finanšu instrumenti	24	25 735	1 266	25 466	1 266
Pārējie finanšu ieguldījumi	22	–	14 143	–	14 143
Nauda un naudas ekvivalenti	19	97 079	100 703	92 418	98 261
Apgrozāmie līdzekļi kopā		581 388	382 643	699 794	452 170
AKTĪVU KOPSUMMA		3 475 890	3 358 835	2 915 587	2 760 155

		EUR'000			
		Koncerns		Mātesabiedrība	
	Pielikums	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
PASĪVI					
Pašu kapitāls					
Akciju kapitāls	20	790 368	790 348	790 368	790 348
Rezerves	21 a	1 175 355	1 154 367	795 731	766 115
Nesadalītā peļņa		151 430	165 672	174 971	189 973
Mātesabiedrības akcionāra kapitāla līdzdalības daļa		2 117 153	2 110 387	1 761 070	1 746 436
Nekontrolējošā līdzdalība		6 295	7 855	–	–
Pašu kapitāls kopā		2 123 448	2 118 242	1 761 070	1 746 436
Kreditori					
Ilgtermiņa kreditori					
Aizņēmumi	23	614 075	634 077	603 728	626 408
Nomas saistības	15	6 540	6 783	4 085	3 734
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		2 955	6 401	–	–
Uzkrājumi	27	15 421	17 317	7 407	8 402
Atvasinātie finanšu instrumenti	24	2 332	9 672	2 332	9 672
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	28 l) a	137 019	139 613	802	863
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	28 l) b, c	146 115	170 413	139 958	163 480
Ilgtermiņa kreditori kopā		924 457	984 276	758 312	812 559
Īstermiņa kreditori					
Aizņēmumi	23	180 954	109 122	178 594	106 984
Nomas saistības	15	1 888	1 561	1 141	806
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	26	189 018	100 912	176 061	63 704
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	28 l) a	15 031	15 091	67	813
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	28 l) b, c	24 906	24 799	24 154	24 021
Atvasinātie finanšu instrumenti	24	16 188	4 832	16 188	4 832
Īstermiņa kreditori kopā		427 985	256 317	396 205	201 160
Kreditori kopā		1 352 442	1 240 593	1 154 517	1 013 719
PASĪVU KOPSUMMA		3 475 890	3 358 835	2 915 587	2 760 155

Pielikumi no 118. līdz 166. 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 Balčūns
valdes loceklis

Kaspars Cikmačs
valdes loceklis

Harijs Teteris
valdes loceklis

Liāna Ķeldere
AS “Latvenergo” Grāmatvedības direktore

2022. gada 12. aprīlī



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņas indikatoru

Ilgtermiņas pārskatu pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu
ziņojums



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu
ziņojums

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

EUR'000

		Koncerns						Mātesabiedrība					
		Attiecināms uz mātesabiedrības akcionāru					Nekon- trolējošā puse	KOPĀ	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	KOPĀ	
		Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	Rezerves, kas klasificētas kā turētas nodalīšanai	Kopā							
Pielikums													
2019. gada 31. decembrī		834 883	1 075 235	318 555	28 936	2 257 609	7 878	2 265 487	834 883	778 162	336 242	1 949 287	
Akciju kapitāla samazināšana	20	(222 678)	–	–	–	(222 678)	–	(222 678)	(222 678)	–	–	(222 678)	
Akciju kapitāla palielināšana	20	178 143	–	(178 143)	–	–	–	–	178 143	–	(178 143)	–	
Dividendes par 2019. gadu	21 b	–	–	(127 071)	–	(127 071)	(1 819)	(128 890)	–	–	(127 071)	(127 071)	
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	21 a	–	(8 882)	8 882	–	–	–	–	–	(4 097)	4 097	–	
Pārtraucamā darbība	21 a, 30	–	–	28 936	(28 936)	–	–	–	–	–	–	–	
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas		(44 535)	(8 882)	(267 396)	(28 936)	(349 749)	(1 819)	(351 568)	(44 535)	(4 097)	(301 117)	(349 749)	
Pārskata gada peļņa		–	–	114 513	–	114 513	1 796	116 309	–	–	154 848	154 848	
Pārskata gada visaptverošie ienākumi / (zaudējumi)	21 a	–	88 014	–	–	88 014	–	88 014	–	(7 950)	–	(7 950)	
Kopā pārskata gadā atzītie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi)		–	88 014	114 513	–	202 527	1 796	204 323	–	(7 950)	154 848	146 898	
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 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	

Pielikumi no 118. līdz 166. 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 Juskovcs
valdes loceklis

Guntars Balčūns
valdes loceklis

Kaspars Cikmačs
valdes loceklis

Harijs Teteris
valdes loceklis

Liāna Ķeldere
AS “Latvenergo” Grāmatvedības direktore

2022. gada 12. aprīlī

Pārskats par naudas plūsmām

EUR'000					
		Koncerns		Mātesabiedrība	
	Pielikums	2021	2020	2021	2020
Pamatdarbības naudas plūsma					
Peļņa pirms nodokļa		74 930	112 699	79 520	154 848
Peļņa pirms nodokļa no pārtraucamās darbības	30	–	9 946	–	–
Peļņa pirms nodokļa, kopā		74 930	122 645	79 520	154 848
Korekcijas:					
- nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	13 a, 14 a, 15	116 923	168 146	32 908	86 259
- zaudējumi no ilgtermiņa aktīvu norakstīšanas		47 637	22 284	42 650	17 007
- procentu izmaksas	11	8 877	10 355	9 033	10 963
- procentu ieņēmumi	11	(1 558)	(2 137)	(10 840)	(12 780)
- zaudējumi / (ieņēmumi) no finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	8	13 057	(1 242)	13 325	(1 242)
- dividendes no meitassabiedrībām	16	–	–	(24 978)	(41 743)
- uzkrājumu samazinājums	27	(2 334)	(1 434)	(991)	(531)
- nerealizētie (ieņēmumi) / zaudējumi no valūtas kursu svārstībām	11	(30)	105	(31)	105
- peļņa no aktīvu / mātesabiedrības ilgtermiņa finanšu ieguldījumu nodalīšanas		–	(5 001)	–	(36 246)
Pamatdarbības naudas plūsma pirms apgrozāmā kapitāla izmaiņām					
		257 502	313 721	140 596	176 640
Krājumu (pieaugums) / samazinājums		(123 375)	36 205	(120 807)	39 061
Parādu no līgumiem ar klientiem un citu debitoru (pieaugums) / samazinājums		(50 545)	(31 821)	(20 030)	69 643
Parādu piegādātājiem un pārējo kreditoru pieaugums / (samazinājums)		62 145	(6 659)	86 289	(28 311)
Ietekme no savstarpējo ieskaitu veikšanas meitassabiedrību debitoru un kreditoru parādiem, neto	29 e	–	–	276 415	200 140
Nauda pamatdarbības rezultātā					
		145 727	311 446	362 463	457 173
Izdevumi procentu maksājumiem		(9 462)	(11 517)	(9 331)	(12 195)
Samaksātie procentu maksājumi par nomu	15	(81)	(87)	(15)	(8)
Ieņēmumi no procentu maksājumiem		2 432	2 118	2 432	1 192
Samaksātais uzņēmumu ienākuma nodoklis		(6 867)	(10 766)	–	–
Pamatdarbības neto naudas plūsma		131 749	291 194	355 549	446 162

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

AS “Latvenergo” valde:

Mārtiņš Čakste
valdes priekšsēdētājs

Dmitrijs Juskovcs
valdes loceklis

Guntars Balčūns
valdes loceklis

Kaspars Cikmačs
valdes loceklis

Harijs Teteris
valdes loceklis

Liāna Ķeldere
AS “Latvenergo” Grāmatvedības direktore

2022. gada 12. aprīlī

EUR'000					
		Koncerns		Mātesabiedrība	
	Pielikums	2021	2020	2021	2020
Ieguldīšanas darbības naudas plūsma					
Izsniegtie aizdevumi meitassabiedrībām, neto	29 e	–	–	(327 164)	(286 688)
Aizdevumu saistītajām pusēm atmaksa	29 e	86 672	138 560	86 672	138 560
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde		(189 749)	(184 748)	(92 055)	(68 937)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes	16	–	–	2 927	12 426
Ieņēmumi no pārējo finanšu ieguldījumu atsavināšanas		16 836	50	16 836	50
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma		(86 241)	(46 138)	(312 784)	(204 589)
Finansēšanas darbības naudas plūsma					
Atmaksāti emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	23	–	(35 000)	–	(35 000)
Ieņēmumi no parāda vērtspapīru (obligāciju) emisijas	23	50 000	–	50 000	–
Saņemtie aizņēmumi no finanšu institūcijām	23	79 997	39 500	75 000	35 000
Izdevumi aizņēmumu atmaksai finanšu institūcijām	23	(77 928)	(143 176)	(75 830)	(138 692)
Saņemts Eiropas Savienības finansējums		748	1 515	748	1 351
Samaksātie maksājumi par nomu	15	(1 195)	(1 024)	(280)	(161)
Nekontrolējošai līdzdalībai izmaksātās dividendes	21 b	(2 508)	(1 819)	–	–
Mātesabiedrības akcionāram izmaksātās dividendes	21 b	(98 246)	(127 071)	(98 246)	(127 071)
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma		(49 132)	(267 075)	(48 608)	(264 573)
Neto naudas un tās ekvivalentu samazinājums					
Nauda un tās ekvivalenti pārskata gada sākumā	19	100 703	122 722	98 261	121 261
Nauda un tās ekvivalenti pārskata gada beigās	19	97 079	100 703	92 418	98 261

Pielikumi no 118. līdz 166. lapai ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu ziņojums



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu
ziņojums

Finanšu pārskatu pielikums

1. Vispārīga informācija

Visas akciju sabiedrības “Latvenergo”, kas ir *Latvenergo* koncerna mātessabiedrība (turpmāk tekstā – AS “Latvenergo” jeb mātessabiedrība) akcijas pieder Latvijas Republikai, un to turētāja ir Latvijas Republikas Ekonomikas ministrija. AS “Latvenergo” juridiskā adrese ir Pulkveža Brieža iela 12, Rīga, LV-1230, Latvija. Atbilstoši Latvijas Republikas Enerģētikas likumam AS “Latvenergo” ir atzīta par valstiski svarīgu tautsaimniecības objektu un nav privatizējama.

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

Latvenergo koncernā (turpmāk tekstā – arī koncerns) ietilpst šādas meitassabiedrības:

- 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), *Baltic Energy System OÜ* (kopš 25/08/2021) un *SNL Energia 1 OÜ* (kopš 25/08/2021) visas ar 100 % līdzdalības daļu;
- *Elektrum Lietuva, UAB* (kopš 2008. gada 7. janvāra) ar 100 % līdzdalības daļu;
- SIA “Liepājas enerģija” (kopš 2005. gada 6. jūlija) ar 51 % līdzdalības daļu;
- AS “Enerģijas publiskais tirgotājs” (kopš 2014. gada 25. februāra, 2021. gada 31. martā reorganizēta par sabiedrību ar ierobežotu atbildību (SIA)) ar 100 % līdzdalības daļu.

No 2011. gada 10. februāra līdz 2020. gada 10. jūnijam koncernā ietilpa AS “Latvijas elektriskie tīkli” ar 100 % 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 fiksētu 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 2020. gada 6. novembra AS “Latvenergo” valde strādāja šādā sastāvā: Guntars Baļčūns (valdes priekšsēdētājs), Uldis Bariss, Kaspars Cikmačs un Arnis Kurgs;

2021. gada 29. janvārī par valdes locekli ievēlēts Uldis Mucinieks, un no 2021. gada 1. februāra AS “Latvenergo” valde strādāja šādā sastāvā: Guntars Baļčūns (valdes priekšsēdētājs), Kaspars Cikmačs, Arnis Kurgs un Uldis Mucinieks.

No 2022. gada 3. janvāra AS “Latvenergo” valde strādāja 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 strādāja šādā sastāvā: Ivars Golsts (padomes priekšsēdētājs), Kaspars Rokens (padomes priekšsēdētāja vietnieks), Toms Siliņš, Aigars Laizāns un Gundars Ruža.

Uzraudzības institūcija – Revīzijas komiteja:

No 2020. gada 20. novembra Revīzijas komiteja strādāja šādā sastāvā: Torbens Pedersens (*Torben Pedersen*), Svens Dinsdorfs, Toms Siliņš un Gundars Ruža;

No 2021. gada 3. februāra Revīzijas komiteja strādāja 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 2022. gada 12. 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.

2021. gada finanšu pārskati iekļauj finanšu informāciju par *Latvenergo* koncernu un AS “Latvenergo” par gadu, kas beidzās 2021. gada 31. decembrī, iekļaujot salīdzinošos rādītājus par 2020. gadu. Kur nepieciešams, salīdzinošie rādītāji par 2020. gadu ir pārklasificēti atbilstoši 2021. 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.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Pelņas 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

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.

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

- **Procentu likmju etalona reforma. 2. posms: 9. SFPS, 39. SGS, 7. SFPS, 4. SFPS un 16. SFPS (grozījumi)**

2020. gada augustā SGSP publicēja Procentu likmju etalona reformas 2. posma ietvaros veiktos 9. SFPS, 39. SGS, 7. SFPS, 4. SFPS un 16. SFPS grozījumus, tādējādi pabeidzot darbu saistībā ar starpbanku kredītu procentu likmju (IBOR) (*Interbank Offered Rates*) reformu. Grozījumi paredz pagaidu atvieglojumus, kas attiecas uz finanšu pārskatu ietekmi, ja starpbanku piedāvātā procentu likme (IBOR) tiek aizvietota ar alternatīvu procentu likmi, kas būtu gandrīz bez riska (RFR). Grozījumi piedāvā praktisku paņēmieni, kas izmantojami, uzskaitot izmaiņas finanšu aktīvu un saistību līgumisko naudas plūsmu aprēķina bāzē, un kas paredz efektīvās procentu likmes korekcijas atbilstoši tirgus procentu likmes izmaiņām. Tāpat grozījumi ievieš atvieglojumus no riska ierobežošanas attiecību pārtraukšanas, tostarp pagaidu atbrīvojumu no nepieciešamības izpildīt atsevišķi identificējamu prasību, ja RFR instruments ir noteikts kā kādas riska daļas ierobežošanas instruments. Grozījumi veikti arī 7. SFPS “Finanšu instrumenti”, kas paredz tādas informācijas sniegšanu, kas dod iespēju finanšu pārskatu lietotājiem izprast procentu likmju etalona reformas ietekmi uz uzņēmuma finanšu instrumentiem un riska pārvaldības stratēģiju. Grozījumi ir spēkā attiecībā uz pārskata periodiem, kas sākas 2021. gada 1. janvārī vai vēlāk, un ir pieļaujama to agrāka piemērošana. *Latvenergo* konsolidētos un AS “Latvenergo” finanšu pārskatus šie grozījumi nav ietekmējuši.

- **16. SFPS “Noma”: Ar COVID-19 pandēmiju saistītie nomas maksas atvieglojumi (grozījumi)**

Grozījumi piemērojami retrospektīvi un ir spēkā attiecībā uz pārskata periodiem, kas sākas 2020. gada 1. jūnijā vai vēlāk. To agrāka piemērošana ir atļauta, tajā skaitā finanšu pārskatos, kas 2020. gada 28. maijā vēl nebija apstiprināti izdošanai. SGSP grozījusi šo standartu, lai atbrīvotu nomniekus no 16. SFPS prasību piemērošanas attiecībā uz to nomas maksas atvieglojumu uzskaiti, kas piešķirti tieši saistībā ar COVID-19 pandēmiju. Grozījumi piedāvā nomniekiem praktisku paņēmieni, kā uzskaitīt jebkādas nomas maksājumu izmaiņas, kas izriet no nomas maksas atvieglojumiem saistībā ar COVID-19 pandēmiju. Šādas izmaiņas uzskaitāmas tādā pašā veidā, kādā uzņēmums saskaņā ar 16. SFPS būtu uzskaitījis izmaiņas, ja tās nebūtu nomas līguma grozījumi, tikai tādā gadījumā, ja ir izpildīti visi turpmāk minētie nosacījumi:

- nomas maksājumu izmaiņu rezultātā mainītā nomas maksa būtībā ir tāda pati vai mazāka par tieši pirms attiecīgo izmaiņu veikšanas spēkā esošo nomas maksu;

- jebkāda nomas maksājumu samazināšana attiecas tikai uz tiem maksājumiem, kuru sākotnējais maksāšanas termiņš bijis 2021. gada 31. jūnijs vai agrāk;
- citi nomas līguma nosacījumi nav būtiski mainīti.

Koncerns un mātessabiedrība kā nomnieks nav izmantojusi šādus atbrīvojumus, un *Latvenergo* konsolidētos un AS “Latvenergo” finanšu pārskatus šie grozījumi nav ietekmējuši.

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

- **17. SFPS “Apdrošināšanas līgumi”**

Standarts ir spēkā attiecībā uz pārskata periodiem, kas sākas 2021. gada 1. janvārī vai vēlāk, un tā agrāka piemērošana ir atļauta, ja tiek piemērots gan 15. SFPS “Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem”, gan 9 SFPS “Finanšu instrumenti”. 2020. gada martā SGSP nolēma atlikt šī standarta spēkā stāšanos līdz 2023. gadam. 17. SFPS “Apdrošināšanas līgumi” nosaka noslēgto apdrošināšanas līgumu atzīšanas, novērtēšanas, uzrādīšanas un attiecīgās informācijas atklāšanas principus. Standarts arī nosaka, ka noslēgtajiem pārpadrošināšanas līgumiem un investīciju līgumiem ar pastāvīgas daļības iezīmēm jāpiemēro līdzīgi principi. Standarta mērķis ir nodrošināt, ka sabiedrības sniedz atbilstošu informāciju, patiesi atspoguļojot šos līgumus. Šāda informācija ļauj finanšu pārskatu lietotājiem izvērtēt 17. SFPS aplūkoto līgumu ietekmi uz sabiedrības finanšu stāvokli, darbības finanšu rezultātiem un naudas plūsmām. Koncerns un mātessabiedrība izvērtēs šo grozījumu ietekmi uz finanšu pārskatiem, lai noteiktu vai tiem varētu būt būtiska ietekme uz koncerna un mātessabiedrības finanšu pārskatiem un informācijas atklāšanu.

- **17. SFPS “Apdrošināšanas līgumi” (grozījumi)**

17. SFPS grozījumi piemērojami retrospektīvi un ir spēkā attiecībā uz pārskata periodiem, kas sākas 2023. gada 1. janvārī vai vēlāk. To agrāka piemērošana ir atļauta. Grozījumu mērķis ir palīdzēt uzņēmumiem ieviest šo standartu. Grozījumi paredz samazināt izmaksas, vienkāršojot dažas šī standarta prasības, kā arī atvieglot finanšu rezultātu skaidrojumu sniegšanu un pāreju uz jaunā standarta piemērošanu, atliekot tā spēkā stāšanos līdz 2023. gadam un paredzot citus atvieglojumus, lai mazinātu nepieciešamā darba apjomu, kas veicams, piemērojot 17. SFPS pirmo reizi. Koncerns un mātessabiedrība izvērtēs šo grozījumu ietekmi uz finanšu pārskatiem, lai noteiktu, vai tiem varētu būt būtiska ietekme uz koncerna un mātessabiedrības finanšu pārskatiem un informācijas atklāšanu.

- **17. SFPS “Apdrošināšanas līgumi”: 17. SFPS un 9. SFPS sākotnējā piemērošana – Salīdzinošā informācija (grozījumi)**

Grozījumi ir spēkā attiecībā uz pārskata periodiem, kas sākas 2023. gada 1. janvārī vai vēlāk. To agrāka piemērošana ir atļauta attiecībā uz 17. SFPS. Uzņēmumiem, kas pirmo reizi 17. SFPS un 9. SFPS piemēro vienlaicīgi, grozījumi piedāvā pārejas iespēju, proti, finanšu aktīvu salīdzinošās informācijas “klasifikācijas pārklāšanās” iespēju. Uzņēmumam, kas piemēro finanšu aktīvu klasifikācijas pārklāšanās iespēju, salīdzinošā informācija jāsniedz tā, it kā attiecīgajam finanšu aktīvam būtu piemērotas 9. SFPS klasifikācijas un novērtēšanas prasības. Turklāt, ja uzņēmums kādam finanšu aktīvam piemēro klasifikācijas pārklāšanās iespēju, tam nav jāpiemēro 9. SFPS noteiktās prasības attiecībā uz vērtības samazināšanos. Grozījumu mērķis ir palīdzēt uzņēmumiem izvairīties no pagaidu grāmatvedības uzskaites neatbilstībām starp finanšu aktīviem un apdrošināšanas līgumu saistībām un tādējādi uzlabot salīdzinošās informācijas lietderīgumu finanšu pārskatu lietotājiem. Koncerns un mātessabiedrība izvērtēs šo grozījumu ietekmi uz finanšu pārskatiem, lai noteiktu vai tiem varētu būt būtiska ietekme uz koncerna un mātessabiedrības finanšu pārskatiem un informācijas atklāšanu.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu ziņojums

• **Grozījumi 10. SFPS “Konsolidētie finanšu pārskati” un 28. SGS “Ieguldījumi asociētajās sabiedrībās un kopuzņēmumos”:** Aktīvu pārdošana vai ieguldīšana darījumos starp ieguldītāju un tā asociēto sabiedrību vai kopuzņēmumu

Grozījumi novērs atzīto pretrunu starp 10. SFPS un 28. SGS prasībām attiecībā uz aktīvu pārdošanu vai ieguldīšanu darījumos starp ieguldītāju un tā asociēto sabiedrību vai kopuzņēmumu. Šo grozījumu galvenā ietekme ir tāda, ka, ja darījums saistīts ar uzņēmējdarbību (neatkarīgi no tā, vai tā tiek īstenota meitas sabiedrībā, vai ne), peļņa vai zaudējumi tiek atzīti pilnā apmērā. Peļņa vai zaudējumi daļējā apmērā tiek atzīti, ja darījumā iesaistīti aktīvi, kas neveido uzņēmējdarbību, pat tādā gadījumā, ja šie aktīvi atrodas meitassabiedrībā. 2015. gada decembrī SGSP atlika šo grozījumu spēkā stāšanās datumu uz nenoteiktu laiku. Tas būs atkarīgs no uzskaitē izmantotās pašu kapitāla metodes izpētes projekta rezultātiem. Koncerns un mātessabiedrība izvērtēs šo grozījumu ietekmi uz finanšu pārskatiem, lai noteiktu, vai tiem varētu būt būtiska ietekme uz koncerna un mātessabiedrības finanšu pārskatiem un informācijas atklāšanu.

• **1. SGS “Finanšu pārskatu sniegšana”: Īstermiņa un ilgtermiņa saistību klasifikācija (grozījumi)**

Grozījumi sākotnēji bija spēkā attiecībā uz pārskata periodiem, kas sākas 2022. gada 1. janvārī vai vēlāk, un ir pieļaujama to agrāka piemērošana. Tomēr, reaģējot uz Covid-19 pandēmiju, SGSP ir atlikusi šo grozījumu spēkā stāšanos uz vienu gadu, proti, līdz 2023. gada 1. janvārim, lai uzņēmumiem būtu vairāk laika ieviest jebkādas šajos grozījumos paredzētās klasifikācijas izmaiņas. Grozījumu mērķis ir veicināt konsekventu prasību piemērošanu, palīdzot uzņēmumiem noteikt, vai finanšu stāvokļa pārskatā uzrādītās parādsaistības un citi kreditoru parādi ar nenoteiktu norēķinu datumu būtu jāklasificē kā īstermiņa vai ilgtermiņa saistības. Grozījumi ietekmē saistību uzrādīšanu finanšu stāvokļa pārskatā un neietekmē esošās prasības attiecībā uz aktīvu, saistību, ieņēmumu vai izmaksu novērtēšanu vai atzīšanas laiku. Minētie grozījumi neietekmē arī par šiem posteņiem atklātās informācijas apjomu. Grozījumi paskaidro klasifikācijas prasības attiecībā uz tām parādsaistībām, kuras iespējams nokārtot, emitējot pašu kapitāla instrumentus.

2021. gada novembrī SGSP laida klajā publiskotu projektu (PP), kurā precizēts, kā uzskaitīt saistības, kas pakļautas noteiktiem nosacījumiem pēc pārskata perioda beigām. SGSP iesaka sašaurināt 1. SGS grozījumu tvērumu, kas faktiski atceļ 2020. gada grozījumus, kas lika uzņēmumiem kā īstermiņa klasificēt tās saistības, kuru nosacījumi bija izpildāmi tikai nākamo divpadsmit mēnešu laikā pēc pārskata perioda beigām, ja attiecīgie nosacījumi nebija izpildīti pārskata perioda beigās. Tā vietā jaunie priekšlikumi paredz, ka uzņēmumiem ir atsevišķi jāuzrāda visas ilgtermiņa saistības, kas pakļautas nosacījumiem, kas jāizpilda tikai 12 mēnešu laikā pēc pārskata perioda beigām. Turklāt, ja uzņēmumi neizpilda šādus nākotnes nosacījumus pārskata perioda beigās, tiem savos finanšu pārskatos jāsniedz papildu informācija. Minētie priekšlikumi stāsies spēkā attiecībā uz pārskata periodiem, kas sāksies 2024. gada 1. janvārī vai vēlāk, un tie būs jāpiemēro retrospektīvi saskaņā ar 8. SGS. Vienlaikus ir atļauta arī to agrāka piemērošana. SGSP arī ierosinājusi atlikt 2020. gada grozījumu spēkā stāšanās datumu, lai uzņēmumiem nevajadzētu mainīt pašreizējo praksi pirms ierosināto grozījumu spēkā stāšanās. Šos grozījumus, tostarp PP priekšlikumus, ES vēl nav apstiprinājusi. Koncerns un mātessabiedrība izvērtēs šo grozījumu ietekmi uz saistībām un finanšu pārskatiem, lai noteiktu vai tiem varētu būt būtiska ietekme uz koncerna un mātessabiedrības finanšu pārskatiem un informācijas atklāšanu.

• **3. SFPS “Uzņēmējdarbības apvienošana”, 16. SGS “Pamatlīdzekļi”, 37. SGS “Uzkrājumi, iespējamās saistības un iespējamie aktīvi” un ikgadējie SFPS uzlabojumi 2018. – 2020. gada ciklam (grozījumi)**

Grozījumi ir spēkā attiecībā uz pārskata periodiem, kas sākas 2022. gada 1. janvārī vai vēlāk, un ir pieļaujama to agrāka piemērošana. SGSP izdevusi šādus neliela tvēruma SFPS grozījumus:

- 3. SFPS “Uzņēmējdarbības apvienošana” grozījumi atjaunina 3. SFPS sniegto atsauci uz SFPS konceptuālajām pamatnostādnēm, nemainot uzņēmējdarbības apvienošanas uzskaites prasības.
- 16. SGS “Pamatlīdzekļi” grozījumi liedz uzņēmumam no pamatlīdzekļu izmaksu vērtības atskaitīt summas, kas saņemtas no saražoto aktīvu pārdošanas laikā, kamēr uzņēmums attiecīgo aktīvu ir gatavojis tā paredzētajai lietošanai. Tā vietā uzņēmumam šādi pārdošanas ieņēmumi un saistītās izmaksas jāatzīst peļņas vai zaudējumu aprēķinā.
- 37. SGS “Uzkrājumi, iespējamās saistības un iespējamie aktīvi” grozījumi paskaidro, kādas izmaksas uzņēmumam jāiekļauj līguma izpildes izmaksu aprēķinā, lai noteiktu, vai līgums ir apgrūtināošs.
- Ikgadējie SFPS uzlabojumi 2018. – 2020. gada ciklam ietver nelielus grozījumus šādos standartos: 1. SFPS “Starptautisko finanšu pārskatu standartu pirmreizēja lietošana”, 9. SFPS “Finanšu instrumenti” un 41. SGS “Lauksaimniecība”, kā arī 16. SFPS “Noma” paskaidrojošajos piemēros.

Koncerns un mātessabiedrība izvērtēs šo grozījumu ietekmi uz finanšu pārskatiem, lai noteiktu, vai tiem varētu būt būtiska ietekme uz koncerna un mātessabiedrības finanšu pārskatiem un informācijas atklāšanu.

• **16. SFPS “Noma”: Ar COVID 19 pandēmiju saistītie nomas maksas atvieglojumi pēc 2021. gada 30. jūnija (grozījumi)**

Grozījumi ir spēkā attiecībā uz pārskata periodiem, kas sākas 2021. gada 1. aprīlī vai vēlāk. To agrāka piemērošana ir atļauta, tajā skaitā finanšu pārskatos, kas šo grozījumu publicēšanas dienā vēl nebija apstiprināti izdošanai. 2021. gada martā SGSP grozījusi 16. SFPS ietvertā praktiskā paņēmiena nosacījumus, kas atbrīvoja nomniekus no 16. SFPS prasību piemērošanas attiecībā uz to nomas maksas atvieglojumu uzskaiti, kas piešķirti tieši saistībā ar COVID-19 pandēmiju. Saskaņā ar jaunajiem grozījumiem praktiskais paņēmieni piemērojams atvieglojumiem, saskaņā ar kuriem nomas maksas samazinājums attiecas tikai uz tiem maksājumiem, kuru veikšanas termiņš sākotnēji bijis 2022. gada 30. jūnijs vai agrāk, ja ir izpildīti pārējie praktiskā paņēmiena piemērošanas nosacījumi. Koncerns un mātessabiedrība kā nomnieks neplāno izmantot šādas koncesijas, un koncerna un mātessabiedrības finanšu pārskatus šie grozījumi neietekmēs.

• **1. SGS “Finanšu pārskatu sniegšana” un SFPS 2. prakses nostādne: Informācijas atklāšana par grāmatvedības politikām (grozījumi)**

Grozījumi ir spēkā attiecībā uz pārskata periodiem, kas sākas 2023. gada 1. janvārī vai vēlāk, un ir pieļaujama to agrāka piemērošana. Grozījumi attiecas uz būtiskuma principa piemērošanu informācijas sniegšanā par izmantotajām grāmatvedības politikām. 1. SGS grozījumos prasība sniegt informāciju par “nozīmīgām” grāmatvedības politikām aizstāta ar prasību atklāt informāciju par “būtiskām” grāmatvedības politikām. Šajā prakses nostādnē sniegti arī norādījumi un ilustratīvi piemēri, kas palīdz saprast, kā šis būtiskuma princips piemērojams attiecībā uz grāmatvedības politiku atspoguļošanu finanšu pārskatā. Šos grozījumus ES vēl nav apstiprinājusi. Koncerns un mātessabiedrība izvērtēs šo grozījumu ietekmi uz finanšu pārskatiem, lai noteiktu vai tiem varētu būt būtiska ietekme uz koncerna un mātessabiedrības finanšu pārskatiem un informācijas atklāšanu.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu
ziņojums

• **8. SGS “Grāmatvedības politika, izmaiņas grāmatvedības aplēsēs un kļūdas”:** Grāmatvedības aplēšu definīcija (grozījumi)

Grozījumi ir spēkā attiecībā uz pārskata periodiem, kas sākas 2023. gada 1. janvārī vai vēlāk, un ir pieļaujama to agrāka piemērošana. Grozījumi attiecas uz izmaiņām grāmatvedības politikās un grāmatvedības aplēsēs, kas radušās vai veiktas minētā perioda sākumā vai vēlāk. Grozījumā sniegta jauna grāmatvedības aplēšu definīcija, proti, grāmatvedības aplēses ir finanšu pārskatā uzrādītas naudas summas, kuru novērtējumam piemīt nenoteiktība. Grozījumi arī paskaidro, kas ir izmaiņas grāmatvedības aplēsēs un kā tās atšķiras no izmaiņām grāmatvedības politikās un kļūdu labojumiem. Koncerns un mātesabiedrība izvērtēs šo grozījumu ietekmi uz finanšu pārskatiem, lai noteiktu vai tiem varētu būt būtiska ietekme uz koncerna un mātesabiedrības finanšu pārskatiem un informācijas atklāšanu.

• **12. SGS “Ienākuma nodokļi”:** Atliktais nodoklis saistībā ar aktīviem un saistībām, kas rodas no viena darījuma (grozījumi)

Grozījumi ir spēkā attiecībā uz pārskata periodiem, kas sākas 2023. gada 1. janvārī vai vēlāk, un ir pieļaujama to agrāka piemērošana. 2021. gada maijā SGSP izdeva 12. SGS grozījumus, sašaurinot 12. SGS noteiktā sākotnējās atzīšanas izņēmuma tvērumu, un precizē, kā uzņēmumiem jāuzskaita atliktais nodoklis par tādiem darījumiem kā noma un ekspluatācijas pārtraukšanas saistības. Saskaņā ar šiem grozījumiem sākotnējās atzīšanas izņēmums neattiecas uz darījumiem, kuri sākotnējā atzīšanas brīdī rada vienādas apliekamas un atskaitāmas pagaidu starpības. Tas piemērojams tikai tādā gadījumā, ja nomas aktīva un nomas saistību (vai ekspluatācijas pārtraukšanas saistību un ekspluatācijas pārtraukšanas aktīvu) atzīšana rada tādas apliekamas un atskaitāmas pagaidu starpības, kas ir atšķirīgas. Šos grozījumus ES vēl nav apstiprinājusi. Koncerns un mātesabiedrība izvērtēs šo grozījumu ietekmi uz finanšu pārskatiem, lai noteiktu vai tiem varētu būt būtiska ietekme uz koncerna un mātesabiedrības finanšu pārskatiem un informācijas atklāšanu.

Konsolidācija

a) Meitassabiedrības

Meitassabiedrības ir visas sabiedrības, kuras Koncerns kontrolē. Koncerns kontrolē sabiedrību, ja Koncerns saņem mainīgo peļņas daļu no tā daļības sabiedrībā vai ja tam ir tiesības uz mainīgo peļņu, un tam ir iespējas ietekmēt šo ienākumu apmēru, izmantojot tā pilnvaras vadīt sabiedrības darbības.

Koncerna meitassabiedrību finanšu pārskati tiek konsolidēti, sākot ar brīdi, kad mātesabiedrība 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 indikators. 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 mātesabiedrības līdzdalības daļā meitassabiedrībā, kas netiek atspoguļotas mātesabiedrībā, 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

Mātesabiedrība atzīst īpašniekam izmaksājamās dividendes kā saistības brīdī, kad dividendžu izmaksa tiek deklarēta un rodas pienākums nodot attiecīgos aktīvus īpašniekam. Saistības nodot ne-naudas aktīvus kā dividendes īpašniekam tiek novērtētas nododamo aktīvu patiesajā vērtībā. Norēķinu datumā starpība, ja tāda rodas, starp nododamo aktīvu un izmaksājamo dividendžu 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 mātesabiedrības 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, pārvērtētas pēc valūtas kursa sākotnējā darījuma dienā.

Finanšu aktīvi un saistības

Finanšu aktīvi

Koncerns un mātesabiedrība 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



- 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**

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

- Neatkarīgu revidentu ziņojums

Koncerns un mātesabiedrība pārklasificē parāda ieguldījumus tikai un vienīgi tad, kad mainās to uzņēmējdarbības modelis šo aktīvu pārvaldīšanai.

Parāda instrumenti

- *Amortizētajās izmaksās.* Aktīvus, kurus tur līgumā paredzēto naudas plūsmu iekasēšanai, ja šīs naudas plūsmas ir tikai pamatsummas un procentu maksājumi, novērtē pēc amortizētajām izmaksām. Jebkuru peļņu vai zaudējumus, kas rodas no atzīšanas pārtraukšanas, atzīst tieši peļņā vai zaudējumos. Vērtības samazināšanos uzrāda kā atsevišķu posteni peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā "Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas".

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.

Finanšu saistības

Atzīšanas pārtraukšana

- izbeidzas līgumā paredzētās tiesības uz naudas plūsmu no attiecīgā finanšu aktīva;

- 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 ārpusšķaidrās naudas aktīvus vai uzņemtas saistības) atzīst peļņa vai zaudējums.

Koncerns un mātesabiedrība, 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.

Darījuma partnera modeli izmanto atsevišķiem līgumiem noguldījumiem, ieguldījumiem Valsts kases obligācijās, aizdevumiem meitassabiedrībām un naudai un tās ekvivalentiem. Sagaidāmie kredītaudējumi 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 aprēķināti mūža sagaidāmie kredītaudējumi.

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 kredītaudījumus no debitoru parādiem, pamatojoties uz vēsturiski novēroto saistību neizpildes līmeni, kas papildināts ar nākotnes prognozēm, ja tām ir būtiska ietekme.

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

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu
ziņojums

a) Tirgus risks

I) valūtas risks

2021. gada 31. decembrī un 2020. gada 31. decembrī koncernam un mātesabiedrībai aizņēmumi bija tikai eiro (23. pielikums). To ieņēmumi un lielākā daļa finanšu aktīvu un saistību bija izteikti eiro. Līdz ar to ne koncerns, ne mātesabiedrība netiek pakļauti nozīmīgam valūtas riskam.

Valūtas risks rodas, ja nākotnes transakcija vai atzītie aktīvi, vai saistības ir izteikti citā valūtā nekā koncerna un mātesabiedrības 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. 2021. un 2020. gadā koncernam un mātesabiedrībai nebija kapitālieguldījumu projektu, kuros sagaidāmie darījumi radītu nozīmīgu valūtas risku.

II) procentu likmju risks

Tā kā koncernam un mātesabiedrībai ir nozīmīga apjoma mainīgo procentu likmju aktīvi un saistības, kas pakļauti procentu likmju izmaiņām, tad koncerna un mātesabiedrības finanšu ieņēmumi un operatīvās naudas plūsmas ir būtiski atkarīgas no izmaiņām tirgus procentu likmēs.

2021. 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 750 tūkstošiem EUR lielāki (2020. gadā: 488 tūkstoši EUR), un mātesabiedrības procentu ieņēmumi no bankās uzturēto norēķinu kontu atlikumiem būtu par 739 tūkstošiem EUR lielāki (2020. gadā: 476 tūkstoši EUR).

Naudas plūsmas procentu likmju risks koncernā un mātesabiedrībā galvenokārt rodas no aizņēmumiem no finanšu institūcijām, kuriem ir noteikta mainīga procentu likme. Tas koncernam un mātesabiedrībai rada risku, jo finanšu izmaksas nozīmīgi pieaug situācijās, kad procentu likme palielinās. Koncerna Finanšu riska vadības politika nosaka vairāk nekā 35 % aizņēmumu nodrošināt fiksētās procentu likmes (ņemot vērā atvasināto finanšu instrumentu efektu) un uzturēt vidējo fiksētās likmēs periodu robežās no 1 līdz 4 gadiem.

Koncernā un mātesabiedrībā 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 mātesabiedrībā tiek aprēķināta procentu likmju izmaiņu ietekme uz peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijām, kā arī uz naudas plūsmu.

Ņemot vērā, ka koncerna un mātesabiedrības politika pārsvarā ir orientēta uz ilgtermiņa finansējuma piesaisti ar mainīgajām procentu likmēm, koncernā un mātesabiedrībā 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 mātesabiedrība aizņemtos ar fiksētajām procentu likmēm. Atbilstoši procentu likmju mijmaiņas darījumiem koncerna un mātesabiedrības 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 mātesabiedrība ir noslēgusi procentu likmju mijmaiņas darījumus par kopējo nosacīto apjomu 169 miljoniem EUR (2020. gadā: 193,8 miljoniem EUR) (24. II pielikums). 2021. gada 31. decembrī 37 % no kopējiem koncerna aizņēmumiem un 38 % no kopējiem mātesabiedrības aizņēmumiem (31/12/2020: attiecīgi 38 % un 39 %) bija fiksēta procentu likme, ņemot vērā procentu likmju mijmaiņas darījumu efektu, un vidējais svērtais fiksētās procentu likmes periods koncernam un mātesabiedrībai bija 1,5 gadi (2020. gadā: koncernam un mātesabiedrībai – 1,6 gadi).

Ja eiro aizņēmumu 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 633 tūkstoši EUR mazāka (nākamo 12 mēnešu laikā pēc 31/12/2020: 661 tūkstoši EUR) un mātesabiedrības pārskata gada peļņa būtu par 631 tūkstoši EUR mazāka (nākamo 12 mēnešu laikā pēc 31/12/2020: 654 tūkstoši EUR).

Ja 2021. 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 2 688 tūkstošiem EUR lielāka (31/12/2020: par 3 698 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 2 778 tūkstošiem EUR mazāka (31/12/2020: 3 832 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 mātesabiedrībā 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, 2021. un 2020. gada laikā mātesabiedrība 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 parākus. Kredītriska koncentrācija saistībā ar debitoru parādiem ir ierobežota plašā koncerna un mātesabiedrības klientu skaita dēļ. Koncernam un mātesabiedrībai nav nozīmīgas kredītriska koncentrācijas attiecībā uz kādu vienu darījumu partneri vai līdzīgu darījumu partneru grupu, izņemot nesaņemtos obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumus, aizdevumus un debitoru parākus no meitassabiedrībām un pārvades sistēmas operatora (AS “Augstsprieguma tīkls”) debitoru parākus. Novērtējot kredītrisku izsniegtajiem aizdevumiem meitassabiedrībām, mātesabiedrība 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), pārējie finanšu ieguldījumi (22. pielikums) un aizdevumi saistītajām pusēm (29. e pielikums).

		EUR'000			
		Koncerns		Mātesabiedrība	
		31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	Pielikums				
Parādi no līgumiem ar klientiem	18 a	181 136	108 178	110 638	75 856
Citi īstermiņa finanšu debitori	18 b	57 498	84 864	43 212	29 328
Aizdevumi saistītajām pusēm	29 e	–	86 620	706 378	742 229
Nauda un naudas ekvivalenti	19	97 079	100 703	92 418	98 261
Atvasinātie finanšu instrumenti	24	25 735	1 557	25 466	1 557
Pārējie finanšu ieguldījumi	22	–	16 836	–	16 836
		361 448	398 758	978 112	964 067

Atbilstoši 9. SFPS koncerns un mātesabiedrība novērtē debitoru saistību neizpildes varbūtību jau pēc debitoru parādu sākotnējās atzišanas, un katrā bilances datumā apsver, vai kopš parādu sākotnējās atzišanas 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 kredītqualitāte, 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, kredītqualitātes 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		Mātesabiedrība	
		31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Ar investīciju līmeņa kredītreitingu*		97 079	100 703	92 418	98 261
		97 079	100 703	92 418	98 261

* Banku mātesabiedrībām 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 kredītqualitāti.

		EUR'000			
		Koncerns		Mātesabiedrība	
		31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Aa2		–	22 289	–	20 882
Aa3		47 149	33 836	44 111	33 049
Baa1		37 085	35 106	36 030	34 860
Baa2		12 361	373	12 277	373
Baa3		484	9 099	–	9 097
		97 079	100 703	92 418	98 261

Finanšu darījumu partneriem noteiktie kredītriska limiti pārskata periodā netika pārsniegti, un koncerna un mātesabiedrības 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 mātesabiedrība 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 mātesabiedrības 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.

Likviditātes analīze (līgumiskās nediskontētās bruto naudas plūsmas)

EUR'000

Pielikums	Koncerns					Mātesabiedrība				
	Mazāk par 1 gadu	No 1 līdz 2 gadiem	No 3 līdz 5 gadiem	Vairāk par 5 gadiem	KOPĀ	Mazāk par 1 gadu	No 1 līdz 2 gadiem	No 3 līdz 5 gadiem	Vairāk par 5 gadiem	KOPĀ
2020. 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	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
2019. gada 31. decembrī										
Aizņēmumi no finanšu institūcijām	111 778	52 815	325 072	169 886	659 551	109 564	50 625	321 690	167 427	649 306
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	1 900	102 079	–	–	103 979	1 900	102 079	–	–	103 979
Atvasinātie finanšu instrumenti	7 248	4 926	3 424	1 237	16 835	7 248	4 926	3 424	1 237	16 835
Nomas saistības*	1 755	1 675	3 522	2 137	9 089	871	871	2 111	930	4 783
Parādi piegādātājiem un pārējiem īstermiņa finanšu kreditoriem	76 429	–	–	–	76 429	51 664	–	–	–	51 664
	199 110	161 495	332 018	173 260	865 883	171 247	158 501	327 225	169 594	826 567

* nomas saistības uzskaites vērtībā (diskontētās) koncernā ir 8 428 tūkstoši EUR un mātesabiedrībā 5 226 tūkstoši EUR (31/12/2020: koncernā 8 344 tūkstoši EUR, mātesabiedrībā 4 540 tūkstoši EUR) (15. pielikums)

3.2. Kapitāla riska vadība

Koncerna un mātesabiedrības mērķi kapitāla riska vadībā ir nodrošināt koncerna un mātesabiedrības ilgtermiņīgu darbību, investīciju programmai nepieciešamo finansējumu, kā arī izvairīties no aizņēmumu līgumos noteikto un ar kapitāla struktūru saistīto ierobežojošo nosacījumu pārkāpšanas (2021. un 2020. gadā nosacījumi nav pārkāpti).

Lai uzturētu noteiktu kapitāla struktūru vai to mainītu nepieciešamā veidā, koncerns un mātesabiedrība izvērtē jaunu investīciju programmu finansēšanai nepieciešamo aizņēmumu apjomu un saņemšanas periodu vai nepieciešamību iniciēt akcionāra ieguldījumu pamatkapitālā. Lai jebkurā laika brīdī uzturētu kapitāla struktūru atbilstošu aizņēmumu līgumu ierobežojošajiem nosacījumiem, koncerns un mātesabiedrība veic regulārus pašu kapitāla rādītāja aprēķinus un analīzi.

Pašu kapitāla rādītājs tiek aprēķināts, dalot pašu kapitāla summu ar aktīvu kopsummu. Atbilstoši koncerna stratēģijai un aizņēmumu līgumos noteiktajiem ierobežojošajiem nosacījumiem, pašu kapitāla rādītājs jāuztur vismaz 30 % līmenī.

Pašu kapitāla rādītāji ir šādi:

	EUR'000			
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Pašu kapitāls, kopā	2 123 448	2 118 242	1 761 070	1 746 436
Aktīvi, kopā	3 475 890	3 358 835	2 915 587	2 760 155
Pašu kapitāla rādītājs	61 %	63 %	60 %	63 %

4. Būtiskas grāmatvedības aplēses un novērtējumi

Aplēses un novērtējumi tiek regulāri pārvērtēti un balstīti uz iepriekšējo pieredzi un citiem faktoriem, ieskaitot nākotnes notikumus, kas uzskatāmi par ticamiem attiecīgajos apstākļos, novērtējumu. Koncerns un mātesabiedrība aplēs un izdara pieņēmumus attiecībā uz nākotni. Grāmatvedības aplēses var atšķirties no faktiskajiem rezultātiem.

Koncerns un mātesabiedrība ir izvērtējusi situāciju pārskata beigu datumā un ir konstatējusi, ka Covid-19 izplatība un ar to saistītie ierobežojumi, ņemot vērā koncerna un mātesabiedrības sniegto pakalpojumu specifiku un nepārtrauktību, nav atstājuši būtisku negatīvu ietekmi uz koncerna un mātesabiedrības finanšu rezultātiem. Pārskata periodā elektroenerģijas patēriņa samazinājums ir atsevišķās lietotāju grupās, kas atklāts vadības ziņojumā un ko ietekmēja Covid-19 izplatības novēršanai radītie ierobežojumi.

Koncerna un mātesabiedrības darbība Covid-19 pandēmijas laikā 2021. gadā netika būtiski traucēta, un koncerna un mātesabiedrības vadība neprognozē ievērojamus darbības traucējumus arī turpmāk, kas varētu ietekmēt koncerna un mātesabiedrības darbības turpināšanu un aktīvu un saistību novērtējumu.

Aplēses un pieņēmumi, kuriem piemīt palielināts risks radīt būtiskus labojumus finanšu pārskatos uzrādīto aktīvu un saistību uzskaites vērtībā nākamā finanšu gada laikā, ir aprakstīti zemāk:

a) Aplēses attiecībā uz pamatlīdzekļiem

l) pamatlīdzekļu lietderīgās izmantošanas laiks

Koncerns un mātesabiedrība veic aplēses attiecībā uz pamatlīdzekļu lietderīgo izmantošanas laiku un atlikušo vērtību. Šīs aplēses izriet no iepriekšējās pieredzes, kā arī no nozares prakses un tiek izvērtētas katra pārskata gada beigās. Pamatlīdzekļiem, kuriem ir plānota rekonstrukcija, atlikušais lietderīgās lietošanas laiks tiek noteikts līdz rekonstrukcijas datumam. Iepriekšējā pieredze liecina, ka faktiskais pamatlīdzekļu lietderīgās lietošanas laiks dažreiz ir bijis ilgāks nekā aplēsts. Pilnībā nolietoto



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

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, atsevišķu palīgiekārtu zema noslodze, relatīvi lielas uzturēšanas izmaksas, ierobežotas iespējas pārdot pamatlīdzekļus tirgū un citi būtiskie faktori. Vērtības samazinājuma izmaksas tiek atzītas attiecīgajā pārskata periodā un ir aprakstītas 14. d pielikumā.

III) pārvērtēšana

Atsevišķu koncerna un matessabiedrības 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 būtisks un ilgstošs inženierbūvju būvniecības izmaksu pieaugums. Pārvērtēšanas process tiek uzsākts, ja inženierbūvju būvniecības izmaksu pieaugums kopš iepriekšējās pārvērtēšanas divus ceturkšņus pēc kārtas pārsniedz 10 %, atbilstoši Centrālās statistikas pārvaldes datiem un ir paredzams ilglaicīgs izmaksu pieaugums.

Detalizētāk pēdējo veikto pārvērtēšanu rezultāti ir atklāti 14 c. pielikumā.

b) Finanšu aktīvu vērtības samazinājums

Koncernā un mātes sabiedrībā ir šādi finanšu aktīvu veidi, uz kuriem attiecas sagaidāmo kredītaudējumu 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 mātesabiedrība izmanto novērtējumu, veicot šīs aplēses un atlasot datus vērtības samazinājuma aprēķinam, pamatojoties uz koncerna un mātesabiedrības iepriekšējo vēsturi, esošajiem tirgus apstākļiem, kā arī uz nākotni vērstām aplēsēm katra pārskata perioda beigās.

Koncerns un mātes sabiedrība piemēro divus sagaidāmo kredītaudējumu modeļus: portfeļa modeli un darījuma partnera modeli (2. un 18. pielikums).

Izmantojot portfeļa modeli, koncerns un mātesabiedrība piemēro 9. SFPS vienkāršoto pieeju, lai novērtētu sagaidāmos kredītzaudējumus, veicot mūža sagaidāmo kredītzaudējumu uzkrājumu noteikšanu pircēju un pasūtītāju parādiem, kas saistīti ar pamatdarbību (elektroenerģijas, dabasgāzes, siltumenerģijas un ar tiem saistīto atbalsta pakalpojumu pārdošana, IT un telekomunikāciju pakalpojumu pārdošana). Lai noteiktu sagaidāmos kredītzaudējumus, šie debitoru parādi ir sagrupēti, pamatojoties uz to kopīgām kredītriska pazīmēm un nokavētajām dienām. Atbilstoši tam koncerns un mātesabiedrība ir secinājuši, ka paredzamās kredītzaudējumu likmes šiem debitoru parādiem ir noteiktas iespējami tuvu to atbilstošajam kredītriskam. Sagaidāmo kredītzaudējumu likmes ir noteiktas atbilstoši pārdoto preču un pakalpojumu maksājumu profiliem izvērtējot attiecīgos vēsturiskos kredītzaudējumus. Vēsturiskajām kredītzaudējumu likmēm nav veiktas korekcijas, kas atspoguļotu pašreizējo un uz nākotni vērsto informāciju par makroekonomiskajiem faktoriem, kuri ietekmē klientu spēju segt debitoru parādus, jo koncerns un mātesabiedrība ir izvērtējusi, ka makroekonomiskā situācija un tās nākotnes prognozes būtiski neietekmē sagaidāmos kredītzaudējumus.

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, maksātnespēja vai bankrots, vai uzsāktas līdzīgas juridiskās procedūras un citas norādes uz nespēju maksāt). Ja identificēts būtisks kredītriska pieaugums, tiek aprēķināti mūža sagaidāmie kredītzaudējumi.

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 kredītaudējumus pamatojoties uz saistību neizpildes un parādu atgūšanas likmēm.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu
ziņojums

Visiem koncerna un mātesabiedrības pārējiem finanšu ieguldījumiem, kas novērtēti amortizētajā iegādes vērtībā (ieguldījumi Valsts kases obligācijās), nav bijis būtisks kredītriska pieaugums, un tiek uzskatīts, ka tiem ir zems kredītrisks (*Moody's* kredītreitings – A3) un tie atbilst kredītriska 1. līmenim, tāpēc sagaidāmie uzkrājumi to vērtības samazinājumam bija nebūtiski un netika atzīti.

Kaut arī uz naudu un tās ekvivalentiem 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 kredītreitings līmenis) (atbilst kredītriska 1. līmenim).

c) Aplēses attiecībā uz ieņēmumu atzīšanu no līgumiem ar klientiem

l) Obligātās iepirkuma komponentes atzīšana

Koncerns un mātesabiedrība izmanto svarīgus novērtējumus, piemērojot aģenta uzskaites principu, lai atzītu obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumus (skatīt arī 6. pielikumu).

Vadība ir izvērtējusi šādas pazīmes, kas norāda, ka koncerns un mātesabiedrība darbojas kā aģents, jo:

- tiem nav kontroles pār OIK pirms tās nodošanas klientiem;
- tiem ir pienākums OIK iekļaut klientiem izrakstītajos rēķinos un iekasēt maksu, bet nav tiesību uz ieņēmumiem, kurus valsts noteiktā atbalsta mehānismā sedz visi elektroenerģijas galalietotāji proporcionāli savam elektroenerģijas patēriņam;
- tiešā vai netiešā veidā nesāņem atlīdzību no OIK maksājumiem.

II) Sadales sistēmas pakalpojuma un pārvades sistēmas pakalpojuma atzīšana (mātesabiedrība)

Vadība ir izvērtējusi, ka mātesabiedrībai nav ietekmes un kontroles pār sadales sistēmas pakalpojuma un pārvades sistēmas pakalpojumu un tā darbojas kā aģents. It īpaši vadība ir izvērtējusi šādus rādītājus, nosakot, ka mātesabiedrība darbojas kā aģents, jo:

- tai nav kontroles pār sadales sistēmas un pārvades sistēmas pakalpojuma sniegšanu;
- tā sadales sistēmas vai pārvades sistēmas operatora vārdā iekļauj klientiem izrakstītajos rēķinos sadales sistēmas vai pārvades sistēmas pakalpojumus un iekasē maksu par tiem, bet tai nav tiesības uz ieņēmumiem;
- tai nav tiesību pašai tieši vai netieši noteikt sadales sistēmas vai pārvades sistēmas pakalpojumu cenu (skatīt arī 6. pielikumu).

III) Sadales sistēmas pieslēgumu maksas atzīšana (Koncerns)

Sadales sistēmas pieslēgumu maksas netiek uzskatītas par atsevišķu (atšķirīgu) izpildes pienākumu, jo nav atšķirīgas individuāli vai līguma kontekstā. Sadales sistēmas pakalpojums tiek sniegts pēc klienta veiktā maksājuma par elektrotīkla pieslēgumu, tāpēc elektrotīkla pieslēgumu maksa un sadales sistēmas pakalpojums ir savstarpēji ļoti atkarīgi un saistīti.

Ieņēmumi no pieslēgumu maksas un citi ieņēmumi no sadales sistēmas aktīvu pārbūves, kas veikta pēc klientu pieprasījuma, tiek atzīti nākamajos periodos, jo nepārtrauktās darbības pakalpojums ir identificēts kā līgums ar klientu, lai sniegtu sadales sistēmas pakalpojumu, un tiek atzīts atbilstoši 15. SFPS “Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem” kā nākamo periodu ieņēmumi (līguma saistības) (6. un 28. pielikums). Pieslēgumu maksas tiek atzītas kā ieņēmumi visā paredzamajā komerciālo attiecību ar

klientu perioda laikā. Pamatojoties uz vadības aplēsi, 20 gadi ir paredzamais komerciālo attiecību ar klientu perioda laiks, kas ir aplēsts kā periods, pēc kura beigām tehnoloģisku izmaiņu rezultātā varētu būtiski mainīties pieprasītās jaudas pieslēgumu objektos.

Ieņēmumu atzīšanas periods tiek pamatots ar vadības aplēsi, jo ir pamatota pārliecība, ka aktīvus, kuru izbūves izmaksas daļēji nosedz saņemtās pieslēgumu maksas, izmantos sadales sistēmas pakalpojumu sniegšanai ilgākā laika periodā, kāds ir noteikts, slēdzot pieslēgumu līgumu ar klientu (6. pielikums).

d) Uzkrājumu atzīšana un novērtēšana

2021. gada 31. decembrī koncerns ir izveidojis uzkrājumus apkārtējās vides aizsardzībai, pēcnodarbinātības pabalstiem un darba attiecību izbeigšanas pabalstiem 15,7 miljonu EUR apmērā (31/12/2020: 19,2 miliona EUR) un mātesabiedrība 7,5 miljonu EUR apmērā (31/12/2020: 8,7 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 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, mātesabiedrības vadība ir apstiprinājusi Stratēģiskās attīstības un efektivitātes programmu. Uzkrājumi darba attiecību izbeigšanas pabalstiem tiek 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 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 mātesabiedrība ir noslēgusi ievērojamu daudzumu mijmaiņas un nākotnes darījumu, lai ierobežotu elektroenerģijas un dabasgāzes cenas izmaiņu un procentu likmju svārstību riskus, uz kuriem attiecas naudas plūsmas riska ierobežošanas uzskaitē, un ieņēmumi vai zaudējumi no spēkā esošo risku ierobežošanas instrumentu un pret risku nodrošināto posteņu patiesās vērtības izmaiņām ir iekļauti atbilstošajās rezervēs pašu kapitālā. Risku ierobežošanas efektivitātes novērtēšana tiek pamatota ar vadības aplēsēm, ņemot vērā nākotnes elektroenerģijas un dabasgāzes iepirkuma darījumus un parakstītos mainīgo procentu likmju aizdevumu līgumus. Kad risku ierobežošanas instrumenti kļūst neefektīvi, ieņēmumi vai zaudējumi no patiesās vērtības izmaiņām tiek atzīti peļņas vai zaudējumu aprēķinā (25. pielikums).

f) Pārvades sistēmas pieslēgumu maksas atzīšana (16. SFPS) (pārtraucamā darbība)

Pārvades sistēmas pieslēgumu maksas tiek atzītas kā ieņēmumi visā paredzamajā nomas perioda laikā. Nomas periods ir noteikts, pamatojoties uz vadības aplēsi.

Ieņēmumi no pārvades sistēmas pieslēgumu un citu pakalpojumu maksas tiek atzīti nākamajos periodos, jo nepārtrauktās darbības pakalpojums ir identificēts kā līgums ar nomnieku. Operatīvās nomas līguma darbības laiks ir 5 gadi, savukārt periods, kura laikā tiek atzīti ieņēmumi no pieslēgumu maksām, ir



Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Pelņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu
zinojums

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.

- identisku aktīvu vai saistību tirgus cenas (nekorīgētas) – 1. līmenis,
- cita veida cenu kotācijās 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 pienēmumi 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 mātēssabiedrības 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 uzņemojumam, ko aizdevēji finanšu un kapitāla tirgos pieprasa līdzīga kredītreitīņa pakāpes uzņēmumiem (2. līmenis);

e) patiesās vērtības aprēķins aizdevumiem meitassabiedrībām ar fiksētām procentu likmēm tiek veikts, diskontējot to naudas plūsmas, kā diskonta faktoru izmantojot attiecīgā termiņa EUR mijmaiņas likmes, kam pievienota īstermiņa aizņēmumu vidējā tirgus likme (2. līmenis);

f) koncerns un mātessabiedrība slēdz atvasinātos finanšu darījumus ar dažādiem darījumu partneriem, finanšu institūcijām un energoapgādes uzņēmumu ar investīciju pakāpes kredītreitingu; atvasinātie finanšu darījumi tiek novērtēti, izmantojot dažādas novērtēšanas metodes un modeļus ar tirgū pieejamām vērtībām; novērtēšanas modeļi ietver darījuma puses kredītriska novērtējumu, valūtas nākotnes un 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);



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu
ziņojums

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. 2021. gadā ieguldījumu patiesās vērtības noteikšanai izmantota nominālā pirmsnodokļu diskonta likme ir 4,37 % (2020. gadā: 4,40 %) 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 trīs galvenajos segmentos – ražošana un tirdzniecība, sadale un pārvades aktīvu noma. 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 meitassabiedrības – *Energiaturu Võrguehitus OÜ*, *Baltic Energy System OÜ* un *SNL Energia 1 OÜ*) un *Elektrum Lietuva, UAB* Baltijas reģionā, 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.

Pārvades aktīvu nomas segmenta (līdz 2020. gada 10. jūnijam) darbību nodrošināja AS “Latvijas elektriskie tīkli” – elektroenerģijas pārvades sistēmas aktīvu (330 kV un 110 kV elektropārvades līniju, apakšstaciju un sadales punktu) īpašnieks, kas nodrošina finansēšanu ieguldījumiem šajos aktīvos. Finanšu pārskatos šis segments klasificēts kā pārtraucamā darbība (30. pielikums).



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

	Koncerns						Mātesabiedrība			
	Ražošanas un tirdzniecība	Sadale	Pārvades aktīvu noma *	Korporatīvās funkcijas	Segmenti KOPĀ	KOPĀ Koncerns	Ražošanas un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	Segmenti KOPĀ	KOPĀ Sabiedrība
2021. gads										
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem, kas atzīti laika gaitā:										
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	666 966	3 228	–	–	670 194	670 194	490 614	–	490 614	490 614
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
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
2020. gads										
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem, kas atzīti laika gaitā:										
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	414 617	3 150	–	14	417 781	417 781	310 839	14	310 853	310 853
Sadales sistēmas pakalpojumi	1	275 586	–	–	275 587	275 587	–	–	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	53 349	67	–	12	53 428	53 428	42 623	12	42 635	42 635
Pārējie ieņēmumi	3 280	16 029	–	5 647	24 956	24 956	1 414	26 789	28 203	28 203
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	471 247	294 832	–	5 673	771 752	771 752	354 876	26 815	381 691	381 691
Pārējie ieņēmumi:										
Pārvades sistēmas aktīvu noma (30. pielikums)	–	–	15 631	–	15 631	15 631	–	–	–	–
Pārējo aktīvu noma	–	95	–	1 544	1 639	1 639	–	3 921	3 921	3 921
Pārējie ieņēmumi	–	–	336	–	336	336	–	–	–	–
KOPĀ pārējie ieņēmumi	–	95	15 967	1 544	17 606	17 606	–	3 921	3 921	3 921
KOPĀ ieņēmumi, tai skaitā	471 247	294 927	15 967	7 217	789 358	789 358	354 876	30 736	385 612	385 612
Latvijā	319 542	294 926	15 967	6 917	637 352	637 352	303 461	29 330	332 791	332 791
Ārpus Latvijas	151 705	1	–	300	152 006	152 006	51 415	1 406	52 821	52 821

* Pārvaldes aktīvu nomas segments klasificēts finanšu pārskatos kā pārtraucamā darbība (30. pielikums)

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 veikots 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.

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.

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.

No 2021. gada 1. decembra līdz 2021. gada 31. decembrim, atbilstoši Latvijas Republikas Ministru kabineta noteikumiem Nr. 50 “Elektroenerģijas tirdzniecības un lietošanas noteikumi”, visiem elektroenerģijas gala lietotājiem ir piešķirts valsts atbalsts elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu maksai 50 % apmērā, kas tiek kompensēts no valsts budžeta. Kompensācijas mehānisms elektroenerģijas galalietotājiem paredz elektroenerģijas sistēmas pakalpojuma maksas samazinājumu par 50 % no sistēmas pakalpojumu izmaksām galalietotājam, vienlaicīgi nemainot sistēmas pakalpojumu tarifus.

Latvijas Republikas Ministru kabineta noteikumu Nr. 50 “Elektroenerģijas tirdzniecības un lietošanas noteikumi” grozījumi nemaina līgumu par pakalpojuma sniegšanas apmēru un nemaina apstiprinātos sadales sistēmas tarifus, attiecīgi nemainot Sabiedrības ieņēmumu atzīšanas principus, bet gan darījuma maksas saņemšanu un pakalpojuma apmaksas veicēju. Sabiedrībai par pakalpojuma sniegšanu ir tiesības iekasēt visu atbildību par sniegto pakalpojumu: no klienta noteiktā termiņā par samazināto cenu un cenas samazinājumu apmaksu saņem no valsts.

Siltumenerģijas pārdošana

Ieņēmumi no siltumenerģijas realizācijas tiek atzīti katra mēneša beigās, pamatojoties uz skaitītāju rādījumiem, un atbilst rēķinā norādītajai summai.

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		Mātes sabiedrība		
		2021	2020	2021	2020	
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem, kas atzīti laika gaitā						
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	15. SFPS	670 194	417 781	490 614	310 853	
Sadales sistēmas pakalpojumi	15. SFPS	282 950	275 587	–	–	
Siltumenerģijas pārdošana	15. SFPS	84 224	53 428	71 225	42 635	
Pārējie ieņēmumi	15. SFPS	25 852	24 956	27 536	28 203	
Kopā ieņēmumi no līgumiem ar klientiem		1 063 220	771 752	589 375	381 691	
Pārējie ieņēmumi						
Pārējo aktīvu noma	16. SFPS	1 999	1 639	3 410	3 921	
Kopā pārējie ieņēmumi		1 999	1 639	3,410	3 921	
KOPĀ ieņēmumi		1 065 219	773 391	592 785	385 612	

No 2021. gada 1. decembra līdz 2021. gada 31. decembrim, atbilstoši Latvijas Republikas Ministru kabineta noteikumiem Nr. 50 “Elektroenerģijas tirdzniecības un lietošanas noteikumi”, visiem elektroenerģijas galalietotājiem ir piešķirts valsts atbalsts elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu maksai 50 % apmērā jeb 13 008 tūkstoši EUR, kas tiek kompensēts no valsts budžeta un atzīti kā sadales sistēmas pakalpojumu ieņēmumi (2.9. pielikums). Kompensācijas mehānisms elektroenerģijas galalietotājiem paredz elektroenerģijas sistēmas pakalpojuma maksas samazinājumu par 50 % no sistēmas pakalpojumu izmaksām galalietotājam, vienlaicīgi nemainot sistēmas pakalpojumu tarifus.

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

EUR'000				
	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2021	2020	2021	2020
Latvijā	725 123	619 746	424 553	328 870
Ārpus Latvijas	338 097	152 006	164 822	52 821
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	1 063 220	771 752	589 375	381 691

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 (mātesabiedrība – AS “Latvenergo”) un sadales sistēmas operatora (AS “Sadales tīkls”) izrakstītajos rēķinos, ko klienti maksā kopā ar vienotajā rēķinā iekļauto patērēto elektroenerģiju un sadales vai pārvades sistēmas pakalpojumiem. Sistēmas operatoriem ir pienākums iekasēt OIK ieņēmumus no klientiem vai tirgotājiem un tālāk šos ieņēmumus pārskaitīt EPT. OIK pamatojas uz Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas apstiprinātajiem tarifiem. Neesot ietekmei un kontrolei pār OIK, koncerns un mātesabiedrība uzskata sevi par aģentu šajos darījumos. Tāpēc OIK, kas saņemta no galalietotājiem un pārskaitīta EPT, tiek atzīta peļņas vai zaudējumu aprēķinā neto vērtībā, piemērojot aģenta uzskaites principu.

Sadales sistēmas un pārvades sistēmas pakalpojums (mātesabiedrība)

Mātesabiedrība sadales sistēmas operatora (SSO) un pārvades sistēmas operatora (PSO) vārdā iekļauj klientiem izrakstītajos vienotajos rēķinos maksu par sadales sistēmas vai pārvades sistēmas pakalpojumiem un tālāk šīs maksas pārskaita attiecīgi SSO vai PSO.

Sadales sistēmas pakalpojums un pārvades sistēmas pakalpojums pamatojas uz Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas apstiprinātajiem tarifiem. Mātesabiedrība uzskata sevi par aģentu šajos darījumos, tāpēc no klientiem saņemtās un SSO un PSO pārskaitītās sadales sistēmas un pārvades sistēmas pakalpojumu maksas tiek atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķinā neto vērtībā, piemērojot aģenta uzskaites principu.

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

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2021	2020	2021	2020
Obligātā iepirkuma komponente	62 603	84 665	64 537	88 177
Sadales sistēmas pakalpojumi	23 478	12 641	171 200	184 915
Pārvades sistēmas pakalpojums	1 744	1 654	1 758	1 686
Apdrošināšanas starpniecība	579	–	578	–
KOPĀ ieņēmumi, kas atzīti pēc aģenta principa	88 404	98 960	238 073	274 778

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).

Ieņēmumi no citiem avotiem

Pārvades sistēmas aktīvu nomas pakalpojumi līdz 2020. gada 10. jūnijam (16. SFPS) (koncerns, pārtraucamā darbība (30. pielikums))

Ieņēmumi no pārvades sistēmas aktīvu nomas tiek atzīti, pamatojoties uz pārvades sistēmas aktīvu nomas līgumā noteikto nomas maksu, kas aprēķināta lineāri atbilstoši nomas līguma termiņam. Noslēgtie līgumi par pārvades aktīvu nomu atbilst 16. SFPS, kuri pielietoti nomas ieņēmumu atzīšanai.

Pārvades sistēmas pieslēgumu maksa līdz 2020. gada 10. jūnijam (16. SFPS) (koncerns, pārtraucamā darbība (30. pielikums))

Pārvades sistēmas pieslēgumu maksas tiek saņemtas kā nomnieka avansa maksājumi, pamatojoties uz nomas līgumu, tiek atzītas pārskatā par finanšu stāvokli kā nākamo periodu ieņēmumi un, izmantojot lineāro metodi, tiek amortizētas peļņas vai zaudējumu aprēķinā visā aplēstajā nomas perioda laikā (4. f pielikums).

Pārvades sistēmas pieslēgumu maksas tiek atzītas, pamatojoties uz nepieciešamību veikt pieslēgumu pārvades elektrotīklam pēc nomnieka pieprasījuma, kurš darbojas lietotāju vārdā. Par katru pieslēgumu maksu tiek noslēgta atsevišķa vienošanās nomas pamatlīguma ietvaros. Pieslēgumu maksa daļēji nosedz izbūvējamās infrastruktūras izmaksas un ir nepieciešama pārvades sistēmas lietotāja pieslēgšanai tīklam. Pārvades sistēmas pieslēgumu pakalpojuma maksa tiek aprēķināta, pamatojoties uz Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas padomes apstiprināto metodiku.

		Koncerns		Mātesabiedrība	
		31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi no pieslēgumu maksas	Pielikums				
	28 I, a	136 217	138 750	–	–
Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi no pieslēgumu maksas	Pielikums				
	28 II, a	14 794	14 167	–	–
Ilgtermiņa pārējie nākamo periodu ieņēmumi	28 I, a	802	863	802	863
Īstermiņa pārējie nākamo periodu ieņēmumi	28 II, a	237	924	67	813
KOPĀ saistības		152 050	154 704	869	1 676

Nākamo periodu ieņēmumu no pieslēgumu maksas kustība – koncerna līgumu saistības no līgumiem ar klientiem (ilgtermiņa un īstermiņa daļa)

		Koncerns		Mātesabiedrība	
		2021	2020	2021	2020
Pārskata gada sākumā		154 704	157 094	1 676	940
Saņemtās pieslēgumu maksas par pieslēgumiem sadales tīklam	28	12 556	10 749	–	–
Saņemtās priekšapmaksas par līgumiem ar klientiem	28	–	808	–	808
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā		(15 210)	(13 947)	(807)	(72)
Pārskata gada beigās		152 050	154 704	869	1 676

7. Pārējie ieņēmumi

		EUR'000			
	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		2021	2020	2021	2020
Valsts kompensācija par garantēto atbalstu TEC par uzstādīto elektrisko jaudu	4 g	23 990	23 990	23 990	23 990
Peļņa no ilgtermiņa finanšu ieguldījumu nodalīšanas	16	–	–	–	36 246
Nokavējuma naudas, nokavējuma procenti un līgumsodi		2 536	2 060	1 803	1 483
Neto peļņa no pārdošanai turēto aktīvu un pamatlīdzekļu pārdošanas		1 167	1 123	1 321	1 026
Zaudējumu atlīdzības kompensācijas un apdrošināšanas atlīdzības		779	535	503	238
Citi saimnieciskās darbības ienākumi		956	1 024	129	194
KOPĀ pārējie ieņēmumi		29 428	28 732	27 746	63 177

8. Izejvielas un materiāli

		EUR'000			
	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		2021	2020	2021	2020
Enerģijas izmaksas:					
Elektroenerģijas un ar to saistīto pakalpojumu izmaksas		369 388	154 667	180 864	50 433
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma izmaksas	29 a	73 747	71 054	3 053	957
Dabasgāzes un citu energoresursu izmaksas		259 160	117 185	248 699	111 151
Izmaksas / (ieņēmumi) no enerģijas nākotnes un cenu mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām	24 l	13 373	(1 242)	13 642	(1 242)
		715 668	341 664	446 258	161 299
Izejvielas, remontu un uzturēšanas izmaksas		24 459	27 597	12 212	12 585
KOPĀ izejvielas un materiāli		740 127	369 261	458 470	173 884

Būtisku pieaugumu galvenokārt ietekmēja ievērojami augstākas elektroenerģijas iepirkuma cenas, kā arī dabasgāzes un CO₂ emisijas kvotu cenas. Koncerns un mātesabiedrība savās ražotnēs saražo mazāk elektroenerģijas nekā tiek pārdots koncerna un mātesabiedrības klientiem. Iztrūkstošā daļa tika iegādāta tirgū par augstāku cenu nekā fiksēts līgumos ar klientiem, kas negatīvi ietekmēja enerģijas izmaksas. 2021. gadā elektroenerģijas *spot* cena Latvijā bija vairāk nekā divarpus reizes augstāka nekā iepriekšējā gadā. Dabasgāzes cena bija gandrīz piecas reizes augstāka, bet CO₂ emisijas kvotu vidējā cena bija vairāk nekā divas reizes augstāka.

9. Personāla izmaksas

		EUR'000			
		Koncerns		Mātesabiedrība	
		2021	2020	2021	2020
Atļidzība par darbu		78 564	79 457	34 359	34 603
Valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas		17 918	18 733	7 952	8 182
Darba attiecību izbeigšanas izmaksas		3 719	1 783	392	275
Iemaksas pensiju plānā		4 739	3 612	2 014	1 571
Citi darba kopīgumā noteiktie pabalsti		1 121	1 040	462	370
Dzīvības apdrošināšanas izmaksas		553	1 613	234	656
Kapitalizētās personāla izmaksas		(991)	(267)	–	–
Personāla izmaksas kopā, ieskaitot turpināmās darbības vadības atalgojumu		105 623	105 971	45 413	45 657
Vadības atalgojums, ieskaitot pārtraucamās darbības vadības atalgojumu:					
Atļidzība par darbu		2 347	2 153	855	861
Valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas		547	516	201	208
Darba attiecību izbeigšanas izmaksas		5	90	–	90
Iemaksas pensiju plānā		18	25	10	13
Dzīvības apdrošināšanas izmaksas		14	17	–	1
KOPĀ vadības atalgojums*		2 931	2 801	1 066	1 173

* Koncerna vadības atalgojums iekļauj koncerna sabiedrību valdes locekļu, mātesabiedrības padomes un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) locekļu atlīdzību (2020. gadā ieskaitot atlīdzību pārtraucamās darbības vadībai 160 tūkstošu EUR apmērā). Vadības atalgojums mātesabiedrības vadībai iekļauj mātesabiedrības valdes, padomes un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) locekļu atlīdzību.

Koncerns un mātesabiedrība darbinieku vārdā veic ikmēneša iemaksas slēgtā fiksētu iemaksu pensiju plānā. Plānu pārvalda akciju sabiedrība “Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds”, kurā koncernam ir 48,15 % (mātesabiedrībai – 46,30 %) līdzdalība. Fiksētu iemaksu plāns ir plāns, saskaņā ar kuru koncernam un mātesabiedrībai ir jāveic iemaksas plānā un tam nerodas papildu juridiskas vai prakses radītas saistības veikt papildu maksājumus, ja nav pietiekamu līdzekļu, lai izmaksātu visus darbinieku pabalstus par darbinieku sniegtajiem pakalpojumiem esošajā vai iepriekšējos periodos. Iemaksas tiek veiktas 5 % apmērā no katra pensiju plāna dalībnieka algas. Koncerns un mātesabiedrība atzīst iemaksas fiksētu iemaksu plānā to izmaksas brīdī, kad darbinieks ir sniedzis pakalpojumus apmaiņā pret šīm iemaksām.

	Darbinieku skaits			
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2021	2020	2021	2020
Darbinieku skaits pārskata gada beigās	3 153	3 295	1 269	1 267
Vidējais darbinieku skaits pārskata gadā	3 233	3 362	1 273	1 281

10. Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas

	EUR'000			
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2021	2020	2021	2020
Pārdošanas un klientu apkalpošanas izmaksas	35 649	7 526	31 267	5 444
Informācijas tehnoloģiju sistēmu uzturēšana	5 693	5 667	5 359	5 338
Transporta izmaksas	5 308	5 022	1 710	1 643
Dabas aizsardzības un darba drošības izmaksas	8 424	9 394	7 284	8 223
Telpu un teritorijas uzturēšana	5 368	4 967	3 887	4 143
Nekustamā īpašuma un pamatlīdzekļu noma	84	201	54	137
Telekomunikāciju pakalpojumi	2 592	2 289	2 221	2 284
Nekustamā īpašuma nodoklis	980	979	699	964
Nodeva par sabiedrisko pakalpojumu regulēšanu	1 714	1 710	781	761
Revīzijas izmaksas	93	93	46	45
Finanšu aktīvu vērtības samazinājuma izmaiņas	(27 382)	(2 796)	(27 129)	(2 502)
Neto zaudējumi no pārdošanai turēto aktīvu un pamatlīdzekļu pārdošanas	2 951	4 503	(349)	379
Citas izmaksas	8 610	9 442	5 543	4 500
KOPĀ pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	50 084	48 997	31 373	31 359

Revidenti papildus revīzijas pakalpojumiem 2021. gadā nav snieguši citus pakalpojumus (2020. gadā: koncernam – 3 tūkstošu EUR apmērā un mātesabiedrībai – 2 tūkstošu EUR apmērā, kuru izmaksas iekļautas pozīcijā “Citas izmaksas”).

11. Finanšu ieņēmumi un izmaksas

	Pielikums	EUR'000			
		Koncerns		Mātesabiedrība	
		2021	2020	2021	2020
Procentu ieņēmumi		564	2 032	564	1 097
Procentu ieņēmumi no aizdevumiem saistītajām pusēm		994	–	10 276	11 578
Ieņēmumi no procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām	24	316	–	326	–
Neto ieņēmumi no emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) vērtības izmaiņām		111	93	111	93
Neto ieņēmumi no pārējo finanšu ieguldījumu atsavināšanas		94	–	94	–
Neto ieņēmumi no ārvalstu valūtas kursu svārstībām		31	–	30	–
KOPĀ finanšu ieņēmumi		2 110	2 125	11 391	12 768

	Pielikums	EUR'000			
		Koncerns		Mātesabiedrība	
		2021	2020	2021	2020
Procentu izmaksas no aizņēmumiem no finanšu institūcijām		7 029	8 421	7 247	9 031
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksas		2 041	2 273	2 041	2 273
Aktīvu nomas procentu izdevumi		138	131	83	69
Kapitalizētās aizņēmumu procentu izmaksas	14 a	(331)	(479)	(331)	(479)
Neto zaudējumi no pārējo finanšu ieguldījumu atsavināšanas		–	50	–	50
Neto zaudējumi no ārvalstu valūtas kursu svārstībām		–	105	–	105
Citas finanšu izmaksas		193	275	176	244
KOPĀ finanšu izmaksas		9 070	10 776	9 216	11 293

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

Atlikta nodokļa saistības tiek atzītas konsolidētajos finanšu pārskatos par meitassabiedrību nesadalīto peļņu, no kuras sadalīšanas brīdī, kas notiks pārskatāmā nākotnē, tiks aprēķināts nodoklis. Citi atlikta 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. Atlikta 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 atlikta ienākuma nodokļa aprēķina rezultāts būtu atspoguļojams bilances aktivā, to iekļauj finanšu pārskatā tikai tad, kad ir ticams, ka attiecīgajam koncerna uzņēmumam būs pietiekams ar nodokli apliekams ienākums, pret kuru varēs saņemt pagaidu atšķirības.

	EUR'000			
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2021	2020	2021	2020
Uzņēmumu ienākuma nodoklis pārskata gadā	6 832	8 160	–	–
Atliktais ienākuma nodoklis no paredzamās meitassabiedrību peļņas sadales	(3 446)	(1 926)	–	–
Atliktais ienākuma nodoklis, kas saistīts ar pagaidu atšķirībām	(79)	–	–	–
KOPĀ uzņēmumu ienākuma nodoklis	3 307	6 234	–	–

b) Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi (CO₂ emisijas kvotas)

 Uzskaites politika

CO₂ emisijas kvotas (vai tiesības) tiek atzītas un turpmāk novērtētas iegādes vērtībā, kad koncerns vai mātesabiedrība ir ieguvusi kontroli pār tām. No valdības bez maksas saņemtās emisijas tiesības tiek atzītas nulles vērtībā. Tajos gadījumos, ja no valdības bez maksas saņemto CO₂ emisijas kvotu skaits ir mazāks par izmantošanai nepieciešamo emisijas kvotu skaitu, koncerns un mātesabiedrība veic papildu kvotu iegādi.

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2021	2020	2021	2020
	Kvotu skaits	Kvotu skaits	Kvotu skaits	Kvotu skaits
Pārskata gada sākumā	977 325	1 784 364	958 122	1 688 912
Bez atlīdzības saņemtās kvotas*	8 664	125 103	–	112 769
Iegādātās kvotas	1 105 000	375 000	1 105 000	375 000
Norakstītās verificētās kvotas	(837 120)	(1 227 142)	(831 270)	(1 218 559)
Pārdotās kvotas	(5 000)	(80 000)	–	–
Pārskata gada beigās	1 248 869	977 325	1 231 852	958 122
tai skaitā aplēstās izmantotās kvotas pārskata gadā (neverificētas)	(834 267)	(812 710)	(834 267)	(812 710)
Pieejamās kvotas gada beigās	414 602	164 615	397 585	145 412

* Emisijas kvotu skaits, ko atbilstoši likumam “Par piesārņojumu” un pamatojoties uz Latvijas Republikas Vides aizsardzības un reģionālās attīstības ministrijas rīkojumiem koncerns un mātesabiedrība saņēmusi no valdības bez maksas. Tādēļ to uzskaites vērtība 2021. gada 31. decembrī noteikta nulles vērtībā (31/12/2020: nulle).

Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2021	2020	2021	2020
Atlikusī vērtība pārskata gada sākumā	3 157	–	3 157	–
Iegādāts	64 500	–	64 500	–
Norakstīts	(43 391)	–	(43 391)	–
Pārklasificēts no ilgtermiņa nemateriālajiem ieguldījumiem	–	3 157	–	3 157
Atlikusī vērtība pārskata gada beigās	24 266	3 157	24 266	3 157

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 mātesabiedrībai 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 komponentu (sastāvdaļu) iegādes vērtības ir būtiskas attiecībā pret pamatlīdzekļa vērtību, tad tās uzskaita pa pamatlīdzekļa komponentēm (sastāvdaļām).

Zeme netiek pakļauta nolietojuma aprēķinam. Pārējiem aktīviem nolietojums tiek aprēķināts pēc lineārās metodes, lai norakstītu katra pamatlīdzekļa sākotnējo vērtību līdz tā atlikušajai vērtībai visā tā lietderīgās izmantošanas laikā šādā veidā:

Pamatlīdzekļu veidi	Aplēstais lietderīgās izmantošanas periods gados
Ēkas un inženierbūves	15 – 100
Hidroelektrostaciju aktīvi:	
- hidroelektrostaciju ēkas un inženierbūves	25 – 100
- hidroelektrostaciju tehnoloģiskās iekārtas un ierīces	10 – 40
Pārvaldes sistēmas elektroinīijas un elektroiekārtas (līdz 2020. gada 10. jūnijam):	
- elektroinīijas	20 – 50
- transformatoru apakšstaciju elektroiekārtas	12 – 40
Sadales sistēmas elektroinīijas un elektroiekārtas:	
- elektroinīijas	30 – 50
- transformatoru apakšstaciju elektroiekārtas	30 – 35
Tehnoloģiskās iekārtas un ierīces	3 – 40
Pārējie pamatlīdzekļi	2 – 25

Aktīvu atlikušās vērtības un lietderīgās izmantošanas laiki tiek pārskatīti un nepieciešamības gadījumā koriģēti katra pārskata gada beigās. Gadījumos, kad kāda pamatlīdzekļa bilances vērtība ir augstāka par tā atgūstamo vērtību, attiecīgā pamatlīdzekļa vērtība tiek nekavējoties norakstīta līdz tā atgūstamajai vērtībai.

Peļņa vai zaudējumi no pamatlīdzekļu izslēgšanas tiek aprēķināti kā starpība starp pamatlīdzekļa bilances vērtību un pārdošanas rezultātā gūtajiem ieņēmumiem un iekļauti attiecīgā perioda peļņas vai zaudējumu aprēķinā. Ja tiek pārdoti pārvērtētie pamatlīdzekļi, attiecīgās summas no pārvērtēšanas rezerves tiek pārklasificētas uz iepriekšējo periodu nesadalīto peļņu.

Nepabeigtā celtniecība tiek uzskaitīta sākotnējā vērtībā, un tā atspoguļo pamatlīdzekļu izveidošanas un nepabeigto celtniecības objektu izmaksas. Sākotnējā vērtībā ietilpst celtniecības un montāžas izmaksas un citas ar pamatlīdzekļa izveidi saistītās tiešās izmaksas. Vispārējās un specifiskās aizņēmumu izmaksas, kas tieši attiecas uz atbilstošo aktīvu, tiek pievienotas šo aktīvu izveidošanas vai iegādes izmaksām līdz brīdim, kad šie aktīvi faktiski būs gatavi paredzamajai izmantošanai. Aizņēmumu izmaksas veido procenti un citas izmaksas, kas koncernam un mātesabiedrībai rodas saistībā ar aizņēmumu saņemšanu. Aizņēmumu izmaksas tiek kapitalizētas uz pamatlīdzekļiem proporcionāli pamatlīdzekļu nepabeigtās celtniecības izmaksu summai izbūves laikā. Nepabeigtajai celtniecībai nolietojums netiek aprēķināts, iekams attiecīgie aktīvi nav pabeigti un nodoti ekspluatācijā, vērtības samazināšanās tests tiek veikts gadījumos, kad ir indikācijas par vērtības samazināšanos, individuāli vai naudu ienesošās vienības līmenī. Jebkuri identificētie zaudējumi no vērtības samazināšanās ir novērtēti kā starpība starp uzskaites vērtību un atgūstamo vērtību, kas ir augstākā no attiecīgā aktīva patiesās vērtības, atskaitot pārdošanas izmaksas un tā lietošanas vērtības.

Koncerns un mātesabiedrība tādus ilgtermiņa aktīvus, kuru uzskaites vērtība tiks atgūta no pārdošanas darījuma drīzāk nekā no aktīva lietošanas, klasificē kā pārdošanai turētus ilgtermiņa aktīvus. Pārdošanai turētie ilgtermiņa aktīvi tiek novērtēti zemākajā vērtībā no uzskaites vērtības un patiesās vērtības, kas samazināta par pārdošanas izmaksām.

Pārgrupēšana no (vai uz) pamatlīdzekļiem uz ieguldījumu īpašumu (vai no) tiek veikta tikai tad, ja mainās to lietojums. Veicot pārgrupēšanu no ieguldījumu īpašuma uz īpašnieka izmantotu īpašumu, paredzamās izmaksas turpmākai uzskaitē ir patiesā vērtība lietošanas izmaiņu datumā. Ja īpašnieka izmantots īpašums kļūst par ieguldījumu īpašumu, Koncerns un mātesabiedrība uzskaita šādu īpašumu saskaņā ar pamatlīdzekļos noteikto politiku līdz lietošanas veida maiņas datumam.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu
ziņojums

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

EUR'000

	Koncerns								Mātessabiedrība					
	Zeme, ēkas un inženier- būves	Hidro- elektro- staciju aktīvi	Sadales sistēmas elektrolīnijas un elektro- iekārtas	Pārvades sistēmas elektrolīnijas un elektro- iekārtas	Tehno- loģiskās iekārtas un ierīces	Pārējie pamat- līdzekļi	Nepabeigtā celtniecība	KOPĀ pamat- līdzekļi	Zeme, ēkas un inženier- būves	Hidro- elektro- staciju aktīvi	Tehno- loģiskās iekārtas un ierīces	Pārējie pamat- līdzekļi	Nepabeigtā celtniecība	KOPĀ pamat- līdzekļi
2019. gada 31. decembrī														
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	456 257	2 050 409	2 921 846	–	637 869	157 052	99 802	6 323 235	341 761	2 050 409	612 341	105 335	76 199	3 186 045
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(254 582)	(1 267 432)	(1 410 073)	–	(528 854)	(103 992)	(5 357)	(3 570 290)	(202 471)	(1 267 433)	(516 306)	(85 779)	(5 055)	(2 077 044)
Atlikusi vērtība	201 675	782 977	1 511 773	–	109 015	53 060	94 445	2 752 945	139 290	782 976	96 035	19 556	71 144	1 109 001
Gads, kas beidzās 2020. gada 31. decembrī														
legādāts	(866)	–	–	–	–	(80)	164 997	164 051	–	–	–	–	46 730	46 730
Pārgrupēts	5 480	21 119	78 177	2 923	26 262	15 046	(149 007)	–	2 585	21 120	26 097	6 198	(56 000)	–
Pārklasificēts (uz) / no ieguldījuma īpašumiem, neto	(477)	–	–	–	–	–	–	(477)	2 427	–	–	–	–	2 427
Pārklasificēts uz ilgtermiņa aktīvu pārdošanai	–	–	–	–	(21)	(22)	–	(43)	–	–	–	(1)	–	(1)
Norakstīts	(364)	(4)	(5 340)	(33)	(201)	(42)	(417)	(6 401)	(299)	(4)	(195)	(236)	(741)	(1 475)
Ieguldījums cita uzņēmuma pamatkapitālā (16. pielikums)	–	–	–	–	–	–	–	–	(2 449)	–	(15)	(503)	–	(2 967)
Aktīvu vērtības palielinājums pārvērtēšanas rezultātā	–	–	96 264	–	–	–	–	96 264	–	–	–	–	–	–
Apvērsts vērtības samazinājums pārvērtēšanas rezultātā	–	–	8 660	–	–	–	–	8 660	–	–	–	–	–	–
Aktīvu vērtības samazinājums (14 d l pielikums)	(3 037)	–	–	–	(4 465)	–	373	(7 129)	(3 037)	–	(4 465)	–	386	(7 116)
Nolietojums	(14 051)	(25 612)	(65 945)	(10 958)	(34 552)	(12 439)	–	(163 557)	(9 667)	(25 612)	(33 161)	(6 589)	–	(75 029)
Pārtraucamās darbības aktīvu vērtības izmaiņas*	2 722	–	–	8 068	9	(1 929)	(25 857)	(16 987)	–	–	–	–	–	–
Atlikusi vērtība 2020. gada 31. decembrī	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
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)
Atlikusi 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														
legādāts	–	–	–	–	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 aktīvu 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)
Atlikusi 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)
Atlikusi vērtība	194 383	776 350	1 631 423	–	104 882	56 566	63 050	2 826 654	135 116	776 350	89 341	18 091	48 075	1 066 973

* Līdz 2020.gada 10.jūnijam AS "Latvijas elektriskie tīkli" bija Latvenergo koncerna sabiedrība, kas bija pārvades sistēmas aktīvu īpašnieks un nodrošināja pārvades tīkla izbūvi. Vērtības izmaiņas ietver pamatlīdzekļu iegādes, norakstīšanu un nolietojumu.

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”.

2021. gada 31. decembrī pilnībā nolietoto, bet joprojām izmantoto pamatlīdzekļu sākotnējā vērtība ir 305 295 tūkstoši EUR (31/12/2020: 354 967 tūkstoši EUR) un mātessabiedrības pilnībā nolietoto, bet joprojām izmantoto pamatlīdzekļu sākotnējā vērtība ir 277 392 tūkstoši EUR (31/12/2020: 270 456 tūkstoši EUR).

2021. gadā mātessabiedrībā un koncernā ir kapitalizētas aizņēmumu procentu izmaksas 331 tūkstoša EUR apmērā (2020. gadā: 479 tūkstoši EUR) (11. pielikums). Aizņēmumu procentu izmaksu kapitalizācijas likme bija 1,45 % (2020. gadā: 1,58 %).

Informācija par koncernā iekļātiem pamatlīdzekļiem atklāta 23. I pielikumā.

	Koncerns		Mātessabiedrība				EUR'000	
	Ieguldījuma īpašumi, kas paredzēti atsavināšanai		Ieguldījuma īpašumi iznomāšanai*		Ieguldījuma īpašumi, kas paredzēti atsavināšanai		Ieguldījuma īpašumi KOPĀ	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Sākotnējā vērtība gada sākumā	1 455	910	4 005	64 377	1 427	876	5 432	65 253
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(943)	(609)	(1 155)	(25 209)	(943)	(609)	(2 098)	(25 818)
Atlikusī vērtība gada sākumā	512	301	2 850	39 168	484	267	3 334	39 435
Pārklasificēts no / (uz) pamatlīdzekļiem citu uzņēmumu (16. pielikums)	3 182	477	(766)	(2 904)	1 458	477	692	(2 427)
Norakstīts	(18)	(6)	–	(24)	(18)	(6)	(18)	(30)
Ieguldījums cita uzņēmuma pamatkapitālā	–	–	–	(32 333)	–	–	–	(32 333)
Pārdots	(348)	(260)	–	(840)	(348)	(254)	(348)	(1 094)
Aprēķinātā amortizācija	(12)	–	(58)	(217)	–	–	(58)	(217)
Sākotnējā vērtība gada beigās	3 807	1 455	2 700	4 005	1 861	1 427	4 561	5 432
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums gada beigās	(491)	(943)	(674)	(1 155)	(285)	(943)	(959)	(2 098)
Atlikusī vērtība gada beigās	3 316	512	2 026	2 850	1 576	484	3 602	3 334

* Sadales un pārvades sistēmai piekritošais 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, pārvades sistēmas un sadales sistēmas aktīvi (pamatlīdzekļi):

- a) Hidroelektrostaciju aktīvi:
- hidroelektrostaciju ēkas un inženierbūves,
 - hidroelektrostaciju tehnoloģiskās iekārtas un ierīces;

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.

b) Pārvades sistēmas elektrolinijas un elektroiekārtas (līdz 2020. gada 10. jūnijam):

- elektrolinijas,
- transformatoru apakšstaciju elektroiekārtas;

c) Sadales sistēmas elektrolinijas un elektroiekārtas:

- elektrolinijas,
- transformatoru apakšstaciju elektroiekārtas.

Pārvērtēšanas rezultātā radies vērtības pieaugums tiek atzīts visaptverošo ienākumu pārskatā kā “Ilgttermiņa 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.

Ilgttermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezervi samazina un pārnēs 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				
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
2020. gada 31. decembrī				
Pārvērtētā vērtība		2 045 830	3 006 885	5 052 715
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums		(1 267 350)	(1 383 296)	(2 650 646)
Atlikusī vērtība		778 480	1 623 589	2 402 069
IEGĀDES VĒRTĪBĀ				
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
2020. gada 31. decembrī				
Sākotnējā vērtība		432 117	1 518 927	1 951 044
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums		(182 739)	(512 629)	(695 368)
Atlikusī vērtība		249 378	1 006 298	1 255 676

Hidroelektrostaciju aktīvi tika pārvērtēti 2017.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, biržas (*Nordpool spot*) elektroenerģijas cenu prognoze, 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, izmantojot vidējā svērtā kapitāla izmaksas (WACC) aprēķina formulu, 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.

Aktīvu vērtēšanā izmantotā nominālā pirmsnodokļu diskonta likme ir 7,5 %. Ja pirmsnodokļu likme palielinātos par 0,1 % tad pārvērtēto hidroelektrostaciju aktīvu vērtība samazinātos par 17 686 tūkstošiem EUR (2020: par 45 938 tūkstošiem EUR). Ja pirmsnodokļu likme samazinātos par 0,1

% tad pārvērtēto hidroelektrostaciju aktīvu vērtība palielinātos par 18 279 tūkstošiem EUR (2020: par 48 308 tūkstošiem EUR). Ja elektroenerģijas cenas palielinās par 1 %, tad aktīvu vērtība palielinās par 22 406 tūkstošiem EUR (2020: par 27 665 tūkstošiem EUR), ja cenas samazinās par 1 %, tad aktīvu vērtības samazināsies par 22 406 tūkstošiem EUR (2020: par 27 665 tūkstošiem EUR).

Ņemot vērā īpašo situāciju gada beigās, kad inženierbūvju izmaksu pieaugums vismaz 2 ceturkšņus pēc kārtas kopš iepriekšējās pārvērtēšanas pārsniedza 10 %, paredzot, ka inženierbūvju būvniecības izmaksu pieaugums ilgstošā laika periodā varētu saglabāties būtisks un ilgstošs, kā rezultātā varētu būt būtiski lielāka hidroelektrostaciju vērtība, un attiecīgi 2022. gadā būs pagājis 5 gadu cikls, tad 2022. gada februārī ir uzsākts pārvērtēšanas process. Ņemot vērā, ka pārvērtēšanas process ir komplekss un sarežģīts, pārvērtēšanā ir iesaistīti neatkarīgi, ārēji, sertificēti vērtēšanas eksperti.

Sadales sistēmas elektroiekārtas tika pārvērtētas pēc stāvokļa uz 2020. gada 1. aprīli, kā rezultātā uzskaites vērtība palielinājās par 30 739 tūkstošiem EUR, kur 30 870 tūkstoši EUR atzīti ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezervē pašu kapitāla sastāvā (skatīt 21. pielikumu), savukārt vērtības samazinājums 131 tūkstoša EUR apmērā atzīts peļņas vai zaudējumu aprēķinā.

Veicot elektroiekārtu pārvērtēšanu, vērtētājs izmantoja izmaksu pieeju un izvērtēja, kā mainījušās minēto pamatlīdzekļu aizvietošanas vai atjaunošanas izmaksu komponentes kopš iepriekšējās pārvērtēšanas. Pamatlīdzekļu apakšgrupu vērtības tika indeksētas pa izmaksu komponentēm. Materiālu izmaksas indeksētas atbilstoši Centrālās statistikas pārvaldes datiem par cenu izmaiņām vai AS “Sadales tīkls” sniegto informāciju par izbūves/izveides izmaksām no veiktajiem iepirkumiem pēdējo 12 mēnešu laikā. Savukārt darba samaksas komponente tika indeksēta, pamatojoties uz Centrālās statistikas pārvaldes datiem par darba samaksas pieaugumu attiecīgajā periodā. Atbilstoši Centrālās statistikas pārvaldes datiem laikā kopš iepriekšējās pārvērtēšanas darbaspēka izmaksu pieaugums (pret iepriekšējo periodu) bijis robežās no 1,47 % līdz 9,51 % gadā un materiālu cenu izmaiņas bijušas robežās no -4,28 % līdz 2,7 % gadā. Materiāliem, kuru vērtības noteikšanai izmantota AS “Sadales tīkls” sniegtā informācija, cenu izmaiņas laikā kopš iepriekšējās pārvērtēšanas bijušas robežās no -12,65 % līdz 11,2 %. Pēc aplēstās aizvietošanas vai atjaunošanas vērtības noteikšanas vērtētājs katram pamatlīdzeklim aplēsa tā fizisko un funkcionālo nolietojumu.

Sadales sistēmas elektrolinijas pārvērtētas pēc stāvokļa 2021. gada 1. janvārī, un pārvērtēšanas rezultāts atzīts 2020. gada finanšu pārskatos kā korigējošs notikums, kā rezultātā uzskaites vērtība palielinājās par 74 185 tūkstošiem EUR, kur 65 394 tūkstoši EUR atzīti ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezervē pašu kapitāla sastāvā (skatīt 21. pielikumu), bet iepriekš atzītais vērtības samazinājums apvērsts 8 791 tūkstoša EUR apmērā un atzīts peļņas vai zaudējumu aprēķinā pozīcijā “Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums”.

Veicot elektroliniju pārvērtēšanu, ārējais vērtētājs izmantoja izmaksu pieeju, nosakot AS “Sadales tīkls” elektrotīklu izbūvei izmantoto elektroliniju kontroltāmes izmaksu pozīciju vērtības. Kontroltāme ir tāme elektroliniju izbūves vai rekonstrukcijas mediānas objektam, kas atbilst cenas mediānas vērtībai katrā elektroliniju (pamatlīdzekļu) grupā, neņemot vērā izbūves izmaksu ekstrēmumus. Aizvietošanas izmaksu aprēķinā kontroltāmju izmaksu pozīcijas izcenotas atbilstoši tirgus cenām 2021. gada 1. janvārī. Tika noteiktas 1 km elektroliniju sākotnējās aizvietošanas vērtības pa elektroliniju grupām, pa reģioniem, teritorijas apdzīvotības līmeņiem. Kā tirgus cenu avoti tika izmantotas specializētās tāmētāju datu bāzes, citu būvdarbu pasūtītāju un būvkomersantu tāmes Latvijā, kas attiecināmas uz vērtēšanas datumu. Pēc aplēstās aizvietošanas vai atjaunošanas vērtības noteikšanas vērtētājs katram pamatlīdzeklim aplēsa tā fizisko un funkcionālo nolietojumu. Pārskata gadā vadība ir veikusi aplēšu maiņu atlikušajam lietderīgās

lietošanas laikam tām sadales sistēmas elektrolīnijām, kurām ir plānota rekonstrukcija, pamatojoties uz jaunāku un objektīvu informāciju par rekonstrukcijas datumiem un apjomiem. Aplēšu maiņas rezultātā 2021. gada nolietojuma izmaksas samazinājās par 7 107 tūkstošiem EUR. Vadība uzskata, ka aplēšu maiņai nav ietekmes uz sadales sistēmas elektrolīniju pārvērtēto vērtību.

Zemāk ir atspoguļoti nozīmīgāko pārvērtēšanas aprēķina ietekmējošo pieņēmumu jūtīguma analīzes rādītāji pārvērtēšanas datumā:

	Pārvērtēšanas datums	EUR'000					
		Darbaspēka izmaksas		Materiālu izmaksas		Lietderīgās lietošanas ilgums	
		pieaugums par 1 %	samazinājums par 1 %	pieaugums par 1 %	samazinājums par 1 %	pieaugums par 1 %	samazinājums par 1 %
Elektroiekārtu pārvērtēšana	01/04/2020	742	(743)	2 963	(2 476)	2 130	(2 140)
Elektrolīniju pārvērtēšana	31/12/2020	5 484	(5 499)	5 387	(5 438)	6 772	(6 592)

Kvantitatīvā informācijas apkopojums par nozīmīgākajiem ievaddatiem

	Pārvērtēšanas datums	Darbaspēka izmaksu īpatsvars (%)		Materiālu izmaksu īpatsvars (%)		Lietderīgās lietošanas ilgums (gadi)
		No – līdz	Vidēji	No – līdz	Vidēji	No – līdz
Elektroiekārtu pārvērtēšana	01/04/2020	0-30	23	70-100	77	30-35
Elektrolīniju pārvērtēšana	31/12/2020	25-49	38	51-75	62	30-50

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 apstākļi izmaiņas, kuru ietekmē uzkrājumi zaudējumiem no vērtības samazināšanās būtu jāpārskata. Apvērstaiz uzkrājumu samazinājums aktīviem, kas tiek uzskaitīti iegādes vērtībā, atskaitot nolietojumu un vērtības samazinājumu, tiek atzīts peļņas vai zaudējumu aprēķinā. Apvērstaiz 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 apvērstaiz 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. g 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” 2021. gadā ir atzinusi 23 990 tūkstošus EUR (2020. gadā: 23 990 tūkstošus EUR) (7. pielikums). Attiecīgi 161 440 tūkstoši EUR 2021. gada 31.decembrī (31/12/2020: 185 340 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 2021. gada 31. decembrī ir 26 527 tūkstošu EUR apmērā (2020. gada 31. decembrī: nulle). Detalizētāka informācija ir sniegta zemāk. Attiecīgi AS “Latvenergo” TEC aktīvu vērtība ir novērtēta kā nākamo periodu ieņēmumu un nākotnes diskontēto naudas plūsmu summa 2021. gada 31. decembrī – 187 967 tūkstoši EUR (2020. gada 31. decembrī:185 430 tūkstoši EUR).

Augstāk minēto aprēķinu ietekmē 2021. gadā AS “Latvenergo” TEC ir novērtēta vērtības samazināšanas apvērsums 36 724 tūkstošu EUR apmērā (2020. gadā: vērtības samazināšanās 7 502 tūkstoši EUR). 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 2021. gada 31. decembrī ir 205 411 tūkstoši EUR (2020. gada 31. decembrī: 242 136 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 2021. līdz 2028. gadam un galīgās vērtības novērtējums 2028. gadā, kas ir izteikts kā zemes vērtības, 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 2022. gada budžetu, noslēgtajiem uzturēšanas un iekārtu apkalpošanas līgumiem un ilgtermiņā prognozēto inflāciju 2 % apmērā. 2021. gadā izmantotā nominālā pirmsnodokļu diskonta likme ir 7,5 % (2020. gadā: 7,5 %). Aprēķina rezultātā iegūtā diskontētā nākotnes naudas plūsma ir 26 527 tūkstoši EUR (2020. gadā: nulle). AS “Latvenergo” TEC aktīvu pieaugums galvenokārt skaidrojams ar elektroenerģijas ražošanas peļņas iekļaušanu nākotnes naudas plūsmās. Šo staciju darbība ir elastīgi pielāgojama elektroenerģijas tirgus apstākļiem un garantē Latvijai būtiskas elektroenerģijas bāzes jaudas.

Termoelektrostacijas var gandrīz pilnībā nodrošināt Latvijas elektroenerģijas patēriņu situācijās, kad kādu apstākļu dēļ ir ierobežots elektroenerģijas imports no ārvalstīm.

Koncerns un mātesabiedrība ir veikuši AS “Latvenergo” TEC patiesās vērtības testa jutīguma analīzi attiecībā pret pieņēmumu izmaiņām uz 2021. gada 31. decembri:

EUR'000								
	Diskonta likme		Elektroenerģijas cena*		Dabaszāzes cena*		Inflācijas līmenis	
	pieau-gums par 1 %	samazi-nājums par 1 %	pieau-gums par 10 %	samazi-nājums par 10 %	pieau-gums par 10 %	samazi-nājums par 10 %	pieau-gums par 1 %	samazi-nājums par 1 %
Iespējamās TEC aktīvu vērtības izmaiņas	(1 800)	2 000	37 200	(38 800)	(23 700)	23 200	(4 900)	4 800

* Dabaszāzes un elektroenerģijas cenas vēsturiski ir cieši korelējošas

II) AS “Sadales tīkls” sadales sistēmas aktīvi

Vērtības samazinājuma izvērtēšana sadales sistēmas aktīviem veikta saskaņā ar SFPS, ņemot vērā lietošanas vērtības aprēķinu, un papildus vērtības samazinājums 2021. gadā netika atzīts (2020: netika atzīts). Naudas plūsmu ģenerējošās vienības sastāv no sadales sistēmas aktīviem. Lai noteiktu lietošanas vērtību naudas plūsmu ģenerējošajai vienībai, diskontējot naudas plūsmu, izmantotā nominālā pirmsnodokļu diskonta likme ir 4,37 % (2020: 4,40 %), kas ir noteikta saskaņā ar elektroenerģijas sadales sistēmas tarifu aprēķināšanas metodiku. Vērtības samazinājuma izvērtēšanā ņemtas vērā arī cenu prognozes galvenajām ieņēmumu plūsmām atkarībā no regulatora sniegtā apstiprinājuma un pieņēmumi saistībā ar kapitālieguldījumu plāniem. Modelī piemērots vidējais ieņēmumu pieaugums 1,8 % gadā (2020: 1,6 %).

15. Noma

a) Tiesības lietot aktīvus un nomas saistības

Uzskaites politika

Līguma noslēgšanas brīdī koncerns un mātesabiedrība izvērtē, vai līgums ir noma vai ietver nomu. Līgums ir noma vai ietver nomu, ja līgums piešķir tiesības kontrolēt identificējama aktīva izmantošanu noteiktu laika periodu apmaiņā pret atbildību.

Nomnieks

Lai izvērtētu, vai līgums ir noma vai ietver nomu, koncerns un mātesabiedrība 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 mātesabiedrībai ir tiesības gūt visus saimnieciskos labumus no identificējamā aktīva izmantošanas visā tā lietošanas periodā;
- koncernam un mātesabiedrībai ir tiesības noteikt identificējamā aktīva izmantošanas veidu. Koncernam un mātesabiedrībai 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 mātesabiedrībai ir jāvērtē, vai tai ir tiesības darboties ar aktīvu vai norīkot darbošanos

ar aktīvu noteiktā veidā vai koncerns un mātesabiedrība 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 mātesabiedrība 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 mātesabiedrībai lietošanā. Tiesību izmantot aktīvu izmaksas veido:

- nomas saistību sākotnējā novērtējuma summas;
- jebkuri nomas maksājumi, kas izdarīti sākuma datumā vai pirms tā, atskaitot saņemtos nomas veicināšanas maksājumus;
- jebkuras sākotnējās tiešās izmaksas.

Tiesības lietot aktīvu atzītas kā atsevišķs postenis ilgtermiņa ieguldījumu sastāvā un tiek klasificētas atbilstoši pamatlīdzekļu grupām.

Koncerns un mātesabiedrība uzskaita tiesības lietot zemi, ēkas un inženierbūves.

Tiesības lietot aktīvu tiek amortizētas pēc lineārās metodes no sākotnējā atzīšanas datuma līdz atbilstošā aktīva lietderīgās lietošanas laika beigām. Nolietojums tiek rēķināts pēc lineārās metodes no nomas sākuma datuma līdz nomas termiņa beigām, ja vien nav plānots aktīvu izpirkt. Tiesības lietot aktīvu periodiski tiek samazinātas par zaudējumiem no vērtības samazināšanās, ja tādi ir, un koriģētas, ņemot vērā nomas saistību pārvērtēšanu.

Aktīvu un 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 mātesabiedrība maina savu izvērtējumu par pirkšanas iespējas izmantošanu, nomas termiņa pagarināšanu vai izbeigšanu. Kad nomas saistības tiek atkārtoti novērtētas, attiecīga korekcija tiek veikta lietošanas tiesību aktīva uzskaites vērtībā vai atzīta peļņas un zaudējumu aprēķinā, ja lietošanas tiesību aktīva uzskaites vērtība samazinās līdz nullei.

Katrs nomas maksājums tiek sadalīts starp nomas saistībām un procentu izdevumiem par nomas saistībām. Nomas saistību procentu izdevumi tiek atzīti peļņas vai zaudējumu aprēķinā nomas periodā, lai veidotu konstantu periodisku procentu likmi atlikušajai nomas saistībai katrā periodā.

Nomas maksājumi, kas saistīti ar īstermiņa nomu, tiek atzīti kā izdevumi pēc lineārās metodes peļņas vai zaudējumu aprēķinā. Īstermiņa noma ir noma, kuras nomas termiņš sākuma datumā ir 12 mēneši vai mazāk.

Koncerns un mātesabiedrība ir 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 mātesabiedrība uzskaita tiesības lietot zemi, ēkas un inženierbūves.

16. Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

Mātesabiedrības līdzdalības daļas meitassabiedrībās un pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi						
Sabiedrība	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	31/12/2021		31/12/2020	
			Līdz- dalības daļa, %	EUR'000	Līdz- dalības daļa, %	EUR'000
Ieguldījumi meitassabiedrībās						
AS “Sadales tīkls”	Latvija	Elektroenerģijas sadale	100 %	641 450	100 %	641 150
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 %	98	100 %	98
SIA “Liepājas enerģija”	Latvija	Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošana un tirdzniecība	51 %	3 556	51 %	3 556
KOPĀ				645 179		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

Koncerna ilgtermiņa finanšu ieguldījumi						
Sabiedrība	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	31/12/2021		31/12/2020	
			Līdz- dalības daļa, %	EUR'000	Līdz- dalības daļa, %	EUR'000
Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi						
AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds"	Latvija	Pensiju plānu pārvaldīšana	48,15 %	37	48,15 %	37
AS "Rīgas siltums"	Latvija	Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošana un tirdzniecība	0,0051 %	3	0,0051 %	3
KOPĀ				40		40

Koncernam pieder 48,15 % no AS “Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds” kapitāla daļām (mātesabiedrībai – 46,30 %). Tomēr koncerns un mātesabiedrība ir tikai nominālais akcionārs, jo Pensiju fonds ir bezpeļņas akciju sabiedrība, un visus riskus vai labumus, kas rodas sabiedrības darbības un pensiju plāna līdzekļu ieguldīšanas rezultātā, uzņemas vai iegūst Pensiju fonda pensiju plāna dalībnieki. Šā iemesla dēļ ieguldījums AS “Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds” ir novērtēts iegādes vērtībā. 2020. gada 26. maijā AS “Latvijas elektriskie tīkli” pārdeva AS “Sadales tīkls” un AS “Enerģijas publiskais tirgotājs” 1/6 no AS “Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds” domājamām kapitāla daļām.

Kopš 2020. gada 31. decembra 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.

2020. gadā mātesabiedrība veica mantisku ieguldījumu AS “Sadales tīkls” akciju kapitālā 300 tūkstošu EUR apmērā, ieguldot mātesabiedrībai piederošo sadales sistēmai piekrietošo nekustamo īpašumu un pamatlīdzekļus 35 300 tūkstošus EUR, un tiem piekrietošas saistības (aizdevumus) 35 000 tūkstošus EUR.

2020. gada 10. jūnijā pārvades aktīvi 694,3 miljonu EUR vērtībā tika nodalīti no *Latvenergo* koncerna, nododot visas AS “Latvijas elektriskie tīkli” akcijas 222,7 miljonu EUR vērtībā Ekonomikas ministrijai. AS “Latvijas elektriskie tīkli” nodalīšana tika īstenota, samazinot AS “Latvenergo” pamatkapitālu, tādējādi tas tika samazināts līdz 612,2 miljoniem EUR (20. pielikums).

7. pielikumā atklāta mātesabiedrības un 30. pielikumā koncerna peļņa no ilgtermiņa finanšu ieguldījuma AS “Latvijas elektriskie tīkli” nodalīšanas.

Uzskaites politika par ieguldījumiem meitasabiedrībās un ilgtermiņa finanšu ieguldījumu atzīšanu ir atklāta 2. pielikumā.

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2021	2020	2021	2020
Pārskata gada sākumā	40	39	645 218	831 350
Ieguldīti pamatkapitālā	–	–	–	300
Izslēgts ieguldījums AS “Latvijas elektriskie tīkli”	–	–	–	(186 432)
Pārtraucamā darbība	–	1	–	–
Pārskata gada beigās	40	40	645 218	645 218

Finanšu informācijas kopsavilkums par meitassabiedrībām

Meitassabiedrības	Pašu kapitāls		Pārskata gada peļņa		Mātesabiedrībai samaksātās dividendes*		Ieguldījuma daļas uzskaites vērtība	
	31/12/2021	31/12/2020	2021	2020	2021	2020	31/12/2021	31/12/2020
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
AS "Latvijas elektriskie tīkli"	–	–	–	2 249	–	9 742	–	–
AS "Sadales tīkls"	1 001 041	1 011 688	10 429	22 050	22 050	29 317	641 450	641 450
SIA "Energijas publiskais tirgotājs"	40	40	–	–	–	–	40	40
<i>Elektrum Eesti OÜ</i>	828	911	156	239	239	288	35	35
<i>Elektrum Lietuva, UAB</i>	(202)	455	(580)	77	77	504	98	98
SIA "Liepājas enerģija"	13 193	16 918	1 393	3 555	2 612	1 892	3 556	3 556
	1 014 900	1 030 012	11 398	28 170	24 978	41 743	645 179	645 179

* 2021. gadā no meitassabiedrībām saņemtas dividendes kā naudas līdzekļi 2 928 tūkstošu EUR apmērā un ar bezskaidras naudas norēķinu ieskaita veidā 22 050 tūkstošu EUR apmērā (2020. gadā: 12 426 tūkstošu EUR apmērā saņemtas kā naudas līdzekļi un ar bezskaidras naudas norēķinu ieskaita veidā 29 317 tūkstošu EUR apmērā)

Finanšu informācijas kopsavilkums par nekontrolējošo līdzdalību

Meitassabiedrības nekontrolējošā līdzdalība	Ilgtermiņa aktīvi		Apgrozāmie līdzekļi		Ilgtermiņa kreditori		Īstermiņa kreditori	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
SIA "Liepājas enerģija" (49 %)	14 904	15 568	2 963	2 084	8 061	7 118	3 342	2 244

Mātesabiedrības meitassabiedrības *Elektrum Eesti OÜ* līdzdalība meitassabiedrībās

Meitassabiedrībai *Elektrum Eesti OÜ* 2021. gada 31. decembrī bija ieguldījumi ar 100 % kapitāla līdzdalības daļu meitassabiedrībās *Energiaturu Vörguehitus OÜ*, *SNL Energia 1 OÜ*, *Baltic Energy System OÜ* un SIA "Elektrum Latvija" 4 754 tūkstošu EUR apmērā (31/12/2020: 3 tūkstoši EUR).

Biznesa apvienošana un īpašumtiesību iegūšana

2021. gada 26. augustā mātesabiedrības meitassabiedrība *Elektrum Eesti OÜ* iegādājās 90 % līdzdalības *Energiaturu Vörguehitus OÜ* (10 % *Energiaturu Vörguehitus OÜ* akciju pieder *SNL Energia 1 OÜ*, tāpēc kopējā koncerna līdzdalība ir 100 %), 100 % *SNL Energia 1 OÜ* un 100 % *Baltic Energy System OÜ*. Visas iegādātās meitassabiedrības specializējas elektroenerģijas mikrotīkla pakalpojumu sniegšanā Igaunijā, tādejādi ievērojami palielinot *Latvenergo* koncerna konkurenci Igaunijas elektroenerģijas un saistīto produktu un pakalpojumu tirgū. Uzņēmējdarbības apvienošana tiek uzskaitīta, piemērojot iegādes metodi.

Apkopota finanšu informācija par *Elektrum Eesti OÜ* līdzdalību

	Aktīvi		Pašu kapitāls		Neto peļņa (konsolidētais rezultāts pēc iegādes)	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	2021	2020
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Kopā <i>Elektrum Eesti OÜ</i> līdzdalība meitassabiedrībās	7 510	2	2 408	2	188	–

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, ievadmitu un citus nodokļus un nodevas, transportēšanas un ar to saistītās izmaksas, kā arī citas izmaksas, kas tieši saistītas ar materiālu un preču piegādi. Nosakot krājumu vērtību, tiek atskaitītas tirdzniecības atlaides, rabati un tiem līdzīgas atlaides.

Katra pārskata gada beigās krājumi tiek pārskatīti, lai identificētu to novecošanās pazīmes. Konstatējot novecojušus vai bojātus krājumus, tiek atzīti uzkrājumi līdz to atgūstamai vērtībai. Papildus pārskata gadā ne retāk kā reizi mēnesī tiek veikta krājumu vērtības pārskatīšana lēnas kustības krājumiem, lai identificētu morāli un fiziski novecojušus krājumus. Šāda veida krājumiem tiek veidoti uzkrājumi vērtības samazināšanai.

Lēnas kustības krājumu uzkrājumu veidošanai ir šādi pamatprincipi:

- a) hidroelektrostaciju un termoelektrostaciju uzturēšanas krājumiem, kuri nav apgrozījušies 12 mēnešu laikā, uzkrājumi tiek veidoti 90 % apmērā, savukārt krājumiem, kuri nav apgrozījušies 6 mēnešu laikā, uzkrājumi tiek veidoti 45 % apmērā;
- 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.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu

ziņojums

	EUR'000			
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Izejvielas un materiāli	17 978	17 224	847	824
Dabaszāģe	115 462	41 621	115 461	41 620
Preces pārdošanai	3 896	2 508	754	549
Pārējie krājumi	8 121	8 203	8 059	8 060
Avansa maksājumi par krājumiem	47 786	189	46 901	25
Uzkrājumi izejvielām, materiāliem un pārējiem krājumiem	(1 110)	(991)	(735)	(607)
KOPĀ krājumi	192 132	68 754	171 287	50 471

Uzkrājumu izmaiņas izejvielām un materiāliem noliktavās ir iekļautas peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā “Izlietotās izejvielas un materiāli”.

Krājumu uzkrājumu izmaiņas	EUR'000			
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2021	2020	2021	2020
Pārskata gada sākumā	991	1 287	607	674
Izmaiņas iekļautas peļņas vai zaudējumu aprēķinā	119	(296)	128	(67)
Pārskata gada beigās	1 110	991	735	607

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 dabaszāģes) 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 mātesabiedrība izvērtē pierādījumus par vērtības samazināšanos parādiem no līgumiem ar klientiem un citiem debitoru parādiem gan individuālā, gan kolektīvā līmenī. Visi atsevišķi nozīmīgie debitoru parādi un enerģijas industrijas uzņēmumu un saistīto pušu parādi tiek novērtēti individuāli attiecībā uz vērtības samazināšanos. Tos, kam nav konstatēta vērtības samazināšanās, kopā novērtē attiecībā uz jebkādu vērtības samazināšanos, kas radusies, bet vēl nav apzināta. Debitoru parādus, kas nav atsevišķi nozīmīgi, attiecībā uz vērtības samazinājumu novērtē pēc portfeļa modeļa. Kolektīvo novērtējumu veic, sagrupējot debitoru parādus ar līdzīgām riska iezīmēm un kavējuma dienām. Koncerns un mātesabiedrība ir piemērojušas divus sagaidāmā kredītriska modeļus: portfeļa modeli un darījuma partnera modeli.

Sagaidāmo zaudējumu likmes ir balstītas uz klientu maksājumu profiliem 3 gadu laikposmā un attiecīgajiem vēsturiskajiem kredītaudējumiem, kas radusies šajā periodā, un tiek koriģēti, ietverot pašreizējo un nākotnē paredzamo informāciju. Koncerns un mātesabiedrība piemēro 9. SFPS vienkāršoto pieeju, lai noteiktu sagaidāmos kredītaudējumus no kolektīvā līmenī novērtētiem debitoru parādiem (pēc portfeļa modeļa), izmantojot mūža sagaidāmos kredītaudējumus.

Attiecībā uz individuāli nozīmīgiem pārējiem debitoru parādiem un pārējiem enerģijas industrijas uzņēmumu un saistīto pušu parādiem Koncerns un mātesabiedrība piemēro 9. SFPS vispārējo pieeju, lai noteiktu sagaidāmos kredītaudējumus (pēc darījuma partnera modeļa), izvērtējot būtisku kredītriska pieaugumu. Sagaidāmie kredītaudējumi 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 kredītaudējumu izvērtējuma modeļa, neto

	EUR'000			
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Parādi ar SKZ izvērtējumu bez būtiska kredītriska pieauguma (darījuma partnera modelis)	37 995	2 775	16 837	6 257
Parādi ar mūža SKZ izvērtējumu pēc vienkāršotās pieejas (portfeļa modelis)	143 141	105 403	93 801	69 599
KOPĀ parādi no līgumiem ar klientiem	181 136	108 178	110 638	75 856

a) Parādi no līgumiem ar klientiem, neto

	EUR'000			
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Parādi no līgumiem ar klientiem:				
- par elektroenerģiju un dabaszāģi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	133 497	136 647	87 828	102 120
- par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	22 493	–	–	–
- par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	21 233	9 463	18 807	7 386
- citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	5 384	3 557	1 150	1 093
- citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	15 557	2 780	12 792	1 480
- meitassabiedrības (darījuma partnera modelis)	–	–	4 070	4 782
	198 164	152 447	124 647	116 861
Uzkrājumi parādu no līgumiem ar klientiem sagaidāmajiem kredītaudējumiem:				
- par elektroenerģiju un dabaszāģi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	(14 748)	(41 761)	(13 621)	(40 672)
- par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	(28)	–	–	–
- par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	(361)	(328)	(343)	(315)
- citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	(1 864)	(2 175)	(20)	(13)
- citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	(27)	(5)	(22)	(2)
- meitassabiedrības (darījuma partnera modelis)	–	–	(3)	(3)
	(17 028)	(44 269)	(14 009)	(41 005)
Neto parādi no līgumiem ar klientiem:				
- par elektroenerģiju un dabaszāģi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	118 749	94 886	74 207	61 448
- par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	22 465	–	–	–
- par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	20 872	9 135	18 464	7 071
- citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	3 520	1 382	1 130	1 080
- citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	15 530	2 775	12 770	1 478
- meitassabiedrības (darījuma partnera modelis)	–	–	4 067	4 779
	181 136	108 178	110 638	75 856

Parādu no līgumiem ar klientiem sadalījums pa kavētām dienām un mūža sagaidāmo kredītzaudējumu (SKZ) izvērtējums pēc portfeļa modeļa												EUR'000	
Samaksas termiņa kavējums dienās	SKZ likme	Koncerns						Mātessabiedrība					
		31/12/2021			31/12/2020			31/12/2021			31/12/2020		
		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 %	139 516	(301)	139 215	102 220	(220)	102 000	91 096	(209)	90 887	67 146	(148)	66 998
Kavē < 30 dienām	3 %	2 530	(76)	2 454	1 923	(58)	1 865	1 759	(53)	1 706	1 251	(38)	1 213
Kavē 30 – 59 dienas	20 %	901	(179)	722	1 070	(214)	856	711	(142)	569	990	(198)	792
Kavē 60 – 89 dienas	50 %	281	(138)	143	422	(211)	211	240	(120)	120	391	(195)	196
Kavē 90 – 179 dienas	60 %	428	(252)	176	572	(343)	229	296	(177)	119	508	(305)	203
Kavē 180 – 359 dienas	75 %	721	(541)	180	970	(728)	242	597	(448)	149	789	(592)	197
Kavē > 360 dienas	100 %	11 758	(11 758)	–	15 997	(15 997)	–	9 530	(9 530)	–	13 480	(13 480)	–
Individuāli izvērtēti	90 %	2 508	(2 257)	251	–	–	–	2 508	(2 257)	251	–	–	–
Maksātnespējīgie debitori*	100 %	1 471	(1 471)	–	26 493	(26 493)	–	1 048	(1 048)	–	26 044	(26 044)	–
KOPĀ		160 114	(16 973)	143 141	149 667	(44 264)	105 403	107 785	(13 984)	93 801	110 599	(41 000)	69 599

* debitori, kuriem izsludināts maksātnespējas process un izveidots maksājumu grafiks

Sagaidāmo kredītzaudējumu likmes, kas pielietotas portfeļa modelim, ir balstītas uz klientu maksājumu profiliem 3 gadu laikposmā un attiecīgajiem vēsturiskajiem kredītzaudējumiem, kas radušies šajā periodā. Uz nākotnes notikumiem vērstās informācijas pielāgošana atklāta 4. b pielikumā.

Parādu no līgumiem ar klientiem mūža sagaidāmo kredītzaudējumu (SKZ) izvērtējums pēc darījuma partnera modeļa												EUR'000
Pielikums		Koncerns		Mātessabiedrība								
		31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020							
Elektroenerģijas un ar to saistīto pakalpojumu klientu debitoru parādi		22 493	–	–	–							
Sagaidāmie kredītzaudējumi elektroenerģijas un ar to saistīto pakalpojumu klientu debitoru parādiem		(28)	–	–	–							
Citi parādi no līgumiem ar klientiem		15 557	2 780	12 792	1 480							
Citu parādu no līgumiem ar klientiem sagaidāmie kredītzaudējumi		(27)	(5)	(22)	(2)							
Meitassabiedrību parādi	29 b	–	–	3 787	4 170							
Uzkrātie ieņēmumi no meitassabiedrībām	29 c	–	–	283	612							
Sagaidāmie kredītzaudējumi meitassabiedrību parādiem	29 b	–	–	(3)	(3)							
KOPĀ		37 995	2 775	16 837	6 257							

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 2021. gada 31. decembrī bija 18 455 tūkstoši EUR (31/12/2020: 7 077 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	
		2021	2020	2021	2020
Pārskata gada sākumā		44 269	46 737	41 005	43 521
Pārskata gadā norakstītie neatgūstamie debitoru parādi		(30 094)	(3 681)	(29 679)	(3 252)
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem		2 853	1 213	2 683	736
Pārskata gada beigās		17 028	44 269	14 009	41 005

b) Citi finanšu debitori (izvērtēti atbilstoši darījuma partnera modelim)												EUR'000
	Kredītriska pieauguma līmenis	Koncerns		Mātessabiedrība								
		31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020							
Īstermiņa finanšu debitori:												
Aktīvos atzītie nesaņemtie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi*												
1. līmenis		36 588	77 273	–	–							
Nomas maksas parādi												
1. līmenis		16	32	14	26							
3. līmenis		2	16	1	7							
Citi īstermiņa finanšu debitori												
1. līmenis		20 448	6 641	20 124	5 054							
3. līmenis		2 027	1 728	1 583	1 331							
Citi uzkrātie ieņēmumi												
1. līmenis		–	874	–	874							
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem												
1. līmenis		(140)	(164)	(114)	(116)							
3. līmenis		(1 443)	(1 536)	(1 133)	(1 215)							
Meitassabiedrību nomas maksas parādi (29. b pielikums)												
1. līmenis		–	–	21	73							
Citi meitassabiedrību finanšu debitori (29. b pielikums)												
1. līmenis		–	–	21 196	21 460							
Uzkrātie ieņēmumi no meitassabiedrībām (29. c pielikums)												
1. līmenis		–	–	1 534	1 850							
Uzkrājumi meitassabiedrību debitoru parādu sagaidāmajiem kredītzaudējumiem (29. b pielikums)												
1. līmenis		–	–	(14)	(16)							
KOPĀ īstermiņa finanšu debitori		57 498	84 864	43 212	29 328							
KOPĀ citi finanšu debitori		57 498	84 864	43 212	29 328							

* 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

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu
ziņojums

21. Rezerves, dividendes un peļņa uz akciju

a) Rezerves

		Koncerns							Mātesabiedrība			
		Ilgtermiņa aktīvu pārvērtē- šanas rezerve	Risku ierobežo- šanas rezerve	Pēcnodar- binātības pabalstu novērtēšanas rezerve	Citas rezerves	KOPĀ turpināmās darbības rezerves	Rezerves, kas klasificētas kā turētas nodalīšanai	KOPĀ	Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerve	Risku ierobežo- šanas rezerve	Pēcnodar- binātības pabalstu novērtēšanas rezerve	KOPĀ
Pielikums												
Atlikums 2019. gada 31. decembrī		1 083 772	(6 227)	(2 420)	110	1 075 235	28 936	1 104 171	785 870	(6 227)	(1 481)	778 162
Uz pārtraucamo darbību attiecinātā ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerve	30	–	–	–	–	–	(28 683)	(28 683)	–	–	–	–
Uz pārtraucamo darbību attiecinātā pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas rezerve	30	–	–	–	–	–	(21)	(21)	–	–	–	–
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves pieaugums pārvērtēšanas rezultātā	14 a	96 264	–	–	–	96 264	–	96 264	–	–	–	–
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	14 a	(8 882)	–	–	–	(8 882)	(232)	(9 114)	(4 097)	–	–	(4 097)
Zaudējumi no pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas	27 a, 30	–	–	(476)	–	(476)	–	(476)	–	–	(176)	(176)
Zaudējumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	24	–	(7 774)	–	–	(7 774)	–	(7 774)	–	(7 774)	–	(7 774)
Atlikums 2020. gada 31. decembrī		1 171 154	(14 001)	(2 896)	110	1 154 367	–	1 154 367	781 773	(14 001)	(1 657)	766 115
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	14 a	(13 329)	–	–	–	(13 329)	–	(13 329)	(3 724)	–	–	(3 724)
Ieņēmumi no pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas	27 a, 30	–	–	1 098	–	1 098	–	1 098	–	–	121	121
Ieņēmumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	24	–	33 219	–	–	33 219	–	33 219	–	33 219	–	33 219
Atlikums 2021. gada 31. decembrī		1 157 825	19 218	(1 798)	110	1 175 355	–	1 175 355	778 049	19 218	(1 536)	795 731

Dividendēs nevar tikt sadalītas rezerves no pamatlīdzekļu pārvērtēšanas, pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas un risku ierobežošanas rezerves. Citas rezerves tiek uzkrātas, lai uzturētu drošu koncerna sabiedrību darbību.

b) Dividendes



Uzskaites politika

Mātesabiedrības akcionāram izmaksājamās dividendes tiek atspoguļotas kā saistības finanšu pārskatos periodā, kurā mātesabiedrības akcionārs dividendes ir apstiprinājis.

2021. gadā mātesabiedrības īpašniekiem pasludināto un izmaksājamo dividenžu apjoms par 2020. gadu bija 98 246 tūkstoši EUR jeb 0,12431 EUR par vienu akciju (2020. gadā par 2019. gadu: 127 071 tūkstotis EUR jeb 0,16003 EUR par vienu akciju).

Atbilstoši likumam “Par vidēja termiņa budžeta ietvaru 2021., 2022. un 2023. gadam”, AS “Latvenergo” maksājamo dividenžu paredzamais apjoms 2021. gadā (par 2020. pārskata gadu) par valsts kapitāla izmantošanu ir noteikts ne mazāk kā 98,2 miljoni EUR apmērā (t.sk. uzņēmumu ienākuma nodoklis). Lēmumu par peļņas izlietošanu un dividenžu apmēru pieņem AS “Latvenergo” akcionāru sapulce.

c) Peļņa uz akciju



Uzskaites politika

Koncerna un mātesabiedrības akciju kapitālu veido mātesabiedrības parastās vārda akcijas. Visas akcijas ir pilnībā apmaksātas.

Pamatpeļņa uz akciju ir aprēķināta, sadalot peļņu, kas attiecināma uz mātesabiedrības akcionāru, ar vidējo 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		Mātesabiedrība	
	2021	2020	2021	2020
Uz mātesabiedrības akcionāru attiecināmā pārskata gada peļņa (tūkstošos EUR)	70 675	114 513	79 520	154 848
Vidējais svērtais akciju skaits (tūkstošos)	790 360	794 059	790 360	794 059
Pamatpeļņa uz vienu akciju (eiro)	0,089	0,144	0,101	0,195
Samazinātā peļņa uz vienu akciju (eiro)	0,089	0,144	0,101	0,195

22. Pārējie finanšu ieguldījumi

Pārējo finanšu ieguldījumu atlikusī (amortizētā) uzskaites vērtība					EUR'000
	Koncerns		Mātessabiedrība		
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	
Finanšu ieguldījumi Latvijas Valsts kases vērtspapīros:					
- ilgtermiņa daļa	–	2 693	–	2 693	
- īstermiņa daļa	–	14 143	–	14 143	
KOPĀ pārējie finanšu ieguldījumi	–	16 836	–	16 836	

Pārskata perioda beigās ne koncernam, ne mātessabiedrībai nav pārējo finanšu ieguldījumu.

2020. gada 31. decembrī visi koncerna un mātessabiedrības pārējie finanšu ieguldījumi bija Latvijas valsts ilgtermiņa obligācijas ar 10 gadu termiņu, kas tika iegādāti, lai izvietotu daļu no likviditātes rezervēm zema riska un augstāka ienesīguma finanšu instrumentos. 2021. gada laikā saistībā ar pārējo finanšu ieguldījumu amortizāciju ir atzīti neto zaudējumi no iegādāto obligāciju vērtības izmaiņām 0 tūkstošu EUR apmērā (2020. gadā: 50 tūkstoši EUR) (skatīt 11. pielikumu).

23. Aizņēmumi

					EUR'000
	Koncerns		Mātessabiedrība		
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	
Ilgtermiņa aizņēmumu no finanšu institūcijām ilgtermiņa daļa	564 209	533 898	553 862	526 229	
Emitēto parāda vērtspapīru (obligācijas) ilgtermiņa daļa	49 866	100 179	49 866	100 179	
KOPĀ ilgtermiņa aizņēmumi	614 075	634 077	603 728	626 408	
Ilgtermiņa aizņēmumu no finanšu institūcijām īstermiņa daļa	79 186	107 428	76 866	105 330	
Emitēto parāda vērtspapīru (obligācijas) īstermiņa daļa	100 055	–	100 055	–	
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem no finanšu institūcijām	495	617	455	577	
Uzkrātās saistības emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksām	1 218	1 077	1 218	1 077	
KOPĀ īstermiņa aizņēmumi	180 954	109 122	178 594	106 984	
KOPĀ aizņēmumi	795 029	743 199	782 322	733 392	

Izmaiņas aizņēmumos					EUR'000
	Koncerns		Mātessabiedrība		
	2021	2020	2021	2020	
Pārskata gada sākumā	743 199	882 671	733 392	872 899	
Saņemtie aizņēmumi no finanšu institūcijām	79 997	39 500	75 000	35 000	
Atmaksātie aizņēmumi finanšu institūcijām	(77 928)	(143 176)	(75 830)	(138 692)	
Ieņēmumi no parāda vērtspapīru (obligāciju) emisijas	50 000	–	50 000	–	
Atmaksāti emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	–	(35 000)	–	(35 000)	
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās aizņēmumiņiem no finanšu institūcijām	19	(703)	20	(722)	
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) vērtības izmaiņas	(258)	(93)	(258)	(93)	
Pārskata gada beigās	795 029	743 199	782 322	733 392	

Aizņēmumu sadalījums pēc aizdevēju kategorijām					EUR'000
	Koncerns		Mātessabiedrība		
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	
Starptautiskās finanšu institūcijas	286 304	334 506	286 304	334 506	
Komercbankas	357 586	307 437	344 879	297 630	
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	151 139	101 256	151 139	101 256	
KOPĀ aizņēmumi	795 029	743 199	782 322	733 392	

Aizņēmumu sadalījums pēc atmaksas termiņiem bez atvasināto finanšu instrumentu ietekmes uz procentu likmi					EUR'000
	Koncerns		Mātessabiedrība		
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	
Ilgtermiņa un īstermiņa aizņēmumi ar fiksētu procentu likmi:					
- 1 gads vai mazāk (ilgtermiņa aizņēmumu īstermiņa daļa)	101 273	1 077	101 273	1 077	
- 1–5 gadi	–	100 179	–	100 179	
- virs 5 gadiem	49 866	–	49 866	–	
KOPĀ aizņēmumi ar fiksētu procentu likmi	151 139	101 256	151 139	101 256	
Ilgtermiņa un īstermiņa aizņēmumi ar mainīgu procentu likmi:					
- 1 gads vai mazāk (īstermiņa aizņēmumi)	–	–	–	–	
- 1 gads vai mazāk (ilgtermiņa aizņēmumu īstermiņa daļa)	79 660	108 169	77 300	106 031	
- 1–5 gadi	413 279	367 474	405 750	362 162	
- virs 5 gadiem	150 951	166 300	148 133	163 943	
KOPĀ aizņēmumi ar mainīgo procentu likmi	643 891	641 943	631 183	632 136	
KOPĀ aizņēmumi	795 029	743 199	782 322	733 392	

Aizņēmumu sadalījums pēc pārcenošanas termiņa, ieskaitot atvasināto finanšu instrumentu ietekmi					EUR'000
	Koncerns		Mātessabiedrība		
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	
- 1 gads vai mazāk	600 401	461 003	587 695	451 196	
- 1–5 gadi	69 762	182 196	69 762	182 196	
- virs 5 gadiem	124 866	100 000	124 865	100 000	
KOPĀ aizņēmumi	795 029	743 199	782 322	733 392	

2021. gada 31. decembrī un 2020. 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.

Par <i>Latvenergo</i> koncernu Korporatīvā pārvaldība Darbības segmenti Ilgtermiņa indikatori Ilgtermiņa pārskata pielikumi Gada pārskats – Galvenie rādītāji – Vadības ziņojums – Finanšu pārskati Peļņas vai zaudējumu aprēķins Visaptverošo ienākumu pārskats Pārskats par finanšu stāvokli Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā Pārskats par naudas plūsmām Finanšu pārskatu pielikums – Neatkarīgu revidentu ziņojums	I) Kālas 2021. gada 31. decembrī koncerns un mātessabiedrība savus aktīvus aizņēmumu nodrošināšanai nav iekļāvuši, izņemot SIA “Liepājas enerģija” maksimāli nodrošināto aktīvu kālu 29 miljonu EUR apmērā (31/12/2020: kālu 29 miljoni EUR) kā to īstermiņa un ilgtermiņa aizņēmumu nodrošinājumu. Pārskata gada beigās ir iekļāti pamatlīdzekļi to atlikušajā vērtībā 26 miljonu EUR apmērā un debitoru prasījumu tiesības 3 miljonu EUR apmērā (31/12/2020: attiecīgi – 26 miljonu EUR un 3 miljonu EUR apmērā). II) Neizmantotās aizņēmumu summas 2021. gada 31. decembrī noslēgto, bet neizmantoto aizņēmumu summa ir 35 miljoni EUR (31/12/2020: 35 miljoni EUR). 2021. gada 31. decembrī koncerns bija noslēdzis divus overdrafta līgumus par kopējo nosacīto summu 63 miljoni EUR (31/12/2020: pieci overdrafta līgumi par 128 miljoniem EUR), no kuriem mātessabiedrība bija noslēgusi vienu overdrafta līgumu par kopējo nosacīto summu 60 miljoni EUR (31/12/2020: četri overdrafta līgumi par 125 miljoniem EUR). Attiecībā uz visiem overdrafta līgumiem ir izpildīti visi noteiktie to saņemšanas nosacījumi. Pārskata gada beigās koncerns no kredītlīnijām bija izmantojis 2 997 tūkstošus EUR. Mātessabiedrība piešķirto kredītlīniju nebija izmantojusi. III) Vidējā svērtā efektīvā procentu likme Pārskata gadā ilgtermiņa aizņēmumu vidējā svērtā efektīvā procentu likme (ņemot vērā procentu mijmaiņas darījumus) bija 1,18 % (2020. gadā: 1,38 %), īstermiņa aizņēmumu vidējā svērtā efektīvā procentu likme bija 0,67 % (2020. gadā: 0,77 %). 2021. gada 31. decembrī Koncernā procentu likmes koncerna ilgtermiņa aizņēmumiem eiro bija 6 mēnešu EURIBOR+ 0,72 % (31/12/2020: +0,94 %) un AS “Latvenergo” – 6 mēnešu EURIBOR+ 0,72 % (31/12/2020: +0,93 %). 2021. gada 31. decembrī koncerns bija noslēdzis procentu likmju mijmaiņas darījumus par kopējo nosacīto pamatsummu 169,0 miljonu EUR apmērā (31/12/2020: 193,8 miljoni EUR), un šajos darījumos tika fiksētas procentu likmes ar sākotnējo fiksēšanas ilgumu uz 7 līdz 10 gadiem. IV) Emitētie un neatmaksātie parāda vērtspapīri (obligācijas) 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. 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. 2021. gada 31. decembrī kopējais atlikušo emitēto obligāciju apmērs pēc nominālvērtības ir 150 miljoni EUR (31/12/2020: 100 miljoni EUR). Visas emitētās obligācijas tiek kotētas <i>NASDAQ Baltic</i> vērtspapīru biržā. Pārskata gada beigās emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas) ir uzrādīti to amortizētajās izmaksās. 2021. gada 31. decembrī obligāciju patiesā vērtība pārsniedz to atlikušo amortizēto bilances vērtību par 545 tūkstošiem EUR (31/12/2020: par 2,5 miljoniem EUR). Obligāciju patiesā vērtība tiek aprēķināta, diskontējot to nākotnes naudas plūsmas, kā diskonta faktoru izmantojot attiecīgo vērtspapīru tirgū kotēto ienesīguma likmi uz finanšu pārskata beigu datumu (2. līmenis).
--	--

24. Atvasinātie finanšu instrumenti

Uzskaites politika

Koncerns un 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. 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 posteņos.

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 jebkādas pašu kapitālā uzkrātos zaudējumus vai peļņu turpina uzskaitīt pašu kapitālā līdz brīdim, kad darījums kuram veikta riska ierobežošana tiek atzīts peļņas vai zaudējumu aprēķinā.

I) Atvasināto finanšu instrumentu klasifikācija un to patiesās vērtības									
EUR'000									
Pielikums		Koncerns				Mātesabiedrība			
		31/12/2021		31/12/2020		31/12/2021		31/12/2020	
		Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Procentu likmju mijmaiņas darījumi	24 II	–	(4 312)	–	(9 504)	–	(4 312)	–	(9 504)
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	24 III	25 735	(14 208)	1 557	(4 993)	25 466	(14 208)	1 557	(4 993)
Nākotnes valūtas mijmaiņas darījumi	24 IV	–	–	–	(7)	–	–	–	(7)
KOPĀ atvasināto finanšu instrumentu patiesā vērtība		25 735	(18 520)	1 557	(14 504)	25 466	(18 520)	1 557	(14 504)

EUR'000									
		Koncerns				Mātesabiedrība			
		31/12/2021		31/12/2020		31/12/2021		31/12/2020	
		Assets	Liabilities	Assets	Liabilities	Assets	Liabilities	Assets	Liabilities
Ilgtermiņa		–	(2 332)	291	(9 672)	–	(2 332)	291	(9 672)
Īstermiņa		25 735	(16 188)	1 266	(4 832)	25 466	(16 188)	1 266	(4 832)
KOPĀ atvasināto finanšu instrumentu patiesā vērtība		25 735	(18 520)	1 557	(14 504)	25 466	(18 520)	1 557	(14 504)

Riska ierobežošanas darījumu izpildes rezultātā atzītie ieņēmumi / (zaudējumi) no patiesās vērtības izmaiņām					
EUR'000					
Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība		
	2021	2020	2021	2020	
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā	8				
Procentu likmju mijmaiņas darījumi	9	316	–	316	–
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	8	(13 373)	1 242	(13 642)	1 242
		(13 057)	1 242	(13 326)	1 242
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	21 a				
Procentu likmju mijmaiņas darījumi	24 II	4 876	(288)	4 876	(288)
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	24 III	28 336	(7 479)	28 336	(7 479)
Nākotnes valūtas mijmaiņas darījumi	24 IV	7	(7)	7	(7)
		33 219	(7 774)	33 219	(7 774)
KOPĀ zaudējumi no patiesās vērtības izmaiņām		20 162	(6 532)	19 893	(6 532)

II) Procentu likmju mijmaiņas darījumi

2021. gada 31. decembrī koncernā un mātesabiedrībā noslēgto procentu likmju mijmaiņas darījumu apjoms pēc nosacītajām pamatsummām ir 169 miljoni EUR (31/12/2020: EUR 193,8 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. 2021. gada 31. decembrī noslēgto procentu likmju mijmaiņas darījumu fiksētās likmes ir robežās no 0,087 % līdz 1,979 % (31/12/2020: no 0,087 % līdz 2,41 %).

Pārskata gada beigās visi procentu likmju mijmaiņas darījumi ar nosacīto pamatsummu 169 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 (31/12/2020: 100 % no visiem darījumiem ar nosacīto pamatsummu 193,8 miljoni EUR apmērā). Visi darījumi noslēgti kā naudas plūsmas riska ierobežošanas instrumenti. Veicot prospektīvo un retrospektīvo testēšanu, daļai darījumu ir konstatēta neefektīvā daļa, kas atzīta peļņas vai zaudējumu aprēķina posteņos.

Procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņas							
EUR'000							
	Koncerns				Mātesabiedrība		
	2021		2020		2021		2020
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi
Patiesā vērtība pārskata gada sākumā	–	(9 504)	–	(9 216)	–	(9 504)	–
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā	–	316	–	–	–	316	–
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	–	4 876	–	(288)	–	4 876	–
Patiesā vērtība pārskata gada beigās	–	(4 312)	–	(9 504)	–	(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. 2021. gada 31. decembrī 37 % (31/12/2020: 38 %) no koncerna aizņēmumiem un 38 % (31/12/2020: 39 %) no mātesabiedrības aizņēmumiem bija ar fiksētu procentu likmi (ņemot vērā procentu likmju mijmaiņas darījumu iespaidu), un vidējais svētais fiksētās procentu likmes periods koncernam un mātesabiedrībai bija 1,5 gadi (2020. gadā: 1,6 gadi).

III) Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi

2021. gada 31. decembrī koncernam un mātesabiedrībai ir noslēgti 44 elektroenerģijas nākotnes līgumi (31/12/2020: 101 līgumi) par kopējo elektrības iepirkuma apjomu 899 324 MWh (31/12/2020: 358 873 MWh) un nosacīto vērtību 63 miljonu EUR apmērā (31/12/2020: 8 miljoni EUR). Elektroenerģijas nākotnes līgumi ir noslēgti uz termiņiem no viena mēneša līdz vienam gadam ar termiņa beigšanās datumu periodā no 2022. gada 1. janvāra līdz 2023. gada 31. decembrim. 2021. gada 31. decembrī koncerns un mātesabiedrība ir noslēgusi 37 dabasgāzes cenas mijmaiņas darījumus (31/12/2020: 30 darījumus) par kopējo dabasgāzes iepirkuma apjomu 3 067 000 MWh (31/12/2020: 3 390 000 MWh) un nosacīto vērtību 121 miljona EUR apmērā (31/12/2020: 57 miljoni EUR). Dabasgāzes cenas mijmaiņas darījumi ir noslēgti uz termiņu no viena mēneša līdz vienai sezonai ar termiņa beigšanās datumu laika periodā no 2022. gada 1. janvāra līdz 2022. gada 31. decembrim.

Koncerns un mātesabiedrība slēdz elektroenerģijas nākotnes līgumus *Nasdaq Commodities* biržā, kā arī slēdz darījumus arī ar citiem darījumu partneriem. Elektroenerģijas nākotnes līgumi tiek slēgti elektroenerģijas cenas riska ierobežošanas nolūkos, lai fiksētu cenu *Nord Pool* elektroenerģijas biržā iegādājamajai elektroenerģijai. Koncerns un mātesabiedrība ir noslēgusi darījumus ar citiem darījumu partneriem. Dabasgāzes cenas mijmaiņas darījumi tiek slēgti dabasgāzes cenas riska ierobežošanas nolūkos, lai fiksētu cenu dabasgāzes iepirkumiem vairumtirdzniecībā ar fizisku piegādi.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu
ziņojums

2021. gada 31. decembrī elektroenerģijas nākotnes līgumi par kopējo apjomu 288 212 MWh (31/12/2020: 283 578 MWh) ir noslēgti kā naudas plūsmas riska ierobežošanas instrumenti atbilstoši risku ierobežošanas uzskaites prasībām, un tiem veikta atbilstoša novērtēšana un retrospektīva testēšana, lai noteiktu to efektivitāti riska ierobežošanas periodā. Visi darījumi noslēgti kā naudas plūsmas riska ierobežošanas instrumenti. Darījumiem, kuri ir efektīvi, patiesās vērtības izmaiņu ieņēmumi iekļauti visaptverošajos ienākumos. 2021. gada 31. decembrī 23 dabasgāzes cenas mijmaiņas darījumi par kopējo apjomu 1 387 000 MWh ir noslēgti atbilstoši risku ierobežošanas uzskaites prasībām (31/12/2020: 16 darījumi par 2 370 000 MWh), un tiem veikta atbilstoša novērtēšana un retrospektīva testēšana, lai noteiktu to efektivitāti riska ierobežošanas periodā.

Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņas								EUR'000
Pielikums	Koncerns				Mātesabiedrība			
	2021		2020		2021		2020	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesā vērtība pārskata gada sākumā	1 557	(4 993)	6 717	(3 916)	1 557	(4 993)	6 717	(3 916)
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā	(785)	(12 588)	(978)	2 220	(1 054)	(12 588)	(978)	2 220
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	24 963	3 373	(4 182)	(3 297)	24 963	3 373	(4 182)	(3 297)
Patiesā vērtība pārskata gada beigās	25 735	(14 208)	1 557	(4 993)	25 466	(14 208)	1 557	(4 993)

IV) Nākotnes valūtas mijmaiņas darījumi

2021. gada beigās koncernam un mātes sabiedrībai nebija spēkā esošu nākotnes valūtas mijmaiņas darījumu (2020. gada 31. decembrī koncerns un mātesabiedrība ir noslēgusi divus EUR / USD nākotnes valūtas mijmaiņas darījumus ar darījumu nosacītā pamatsumma 2020. gada 31. decembrī bija USD 0,932 miljoni).

Nākotnes valūtas mijmaiņas līgumu patiesās vērtības izmaiņas								EUR'000	
	Koncerns				Mātesabiedrība				
	2021		2020		2021		2020		
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	
Patiesā vērtība pārskata gada sākumā	-	(7)	-	-	-	(7)	-	-	
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	-	7	-	(7)	-	7	-	(7)	
Patiesā vērtība pārskata gada beigās	-	-	-	(7)	-	-	-	(7)	

25. Patiesās vērtības un to novērtēšana



Uzskaites politika

Koncerns un mātesabiedrība novērtē finanšu instrumentus to patiesajā vērtībā katra finanšu perioda bilances datumā, piemēram, atvasinātos finanšu instrumentus. Tādi nēfinanšu aktīvi kā ieguldījuma īpašumi tiek novērtēti amortizētajā iegādes vērtībā, savukārt atsevišķas pamatlīdzekļu pozīcijas – pārvērtētajās vērtībās.

Patiesā vērtība ir cena, par kādu ir iespējams pārdot aktīvu vai kura ir jāmaksā par saistību nodošanu, pamatojoties uz darījumu starp tirgus dalībniekiem to novērtēšanas datumā. Patiesā vērtība tiek aplēsta, pamatojoties uz tirgus cenām vai diskontēto naudas plūsmu modeļiem.

Tādu finanšu instrumentu, kuri tiek kotēti likvidos regulētos finanšu tirgos, patiesās vērtības tiek aprēķinātas, pamatojoties uz to kotētajām tirgus cenām finanšu pārskatu beigu datumos. Kotētās tirgus cenas, kas izmantotas attiecībā uz koncerna un mātesabiedrības finanšu aktīviem, ir to faktiskās cenas dienas beigās.

Finanšu instrumentu, kas nav kotēti aktīvos regulētos finanšu tirgos, patiesā vērtība tiek noteikta, izmantojot novērtēšanas metodes. Koncerns un mātesabiedrība lieto dažādas metodes un modeļus, kā arī izdara pieņēmumus, kas izriet no tirgus apstākļiem un nosacījumiem, kādi ir spēkā pārskata perioda beigu datumā. Diskontētās naudas plūsmas tiek izmantotas, lai noteiktu pārējo finanšu instrumentu patieso vērtību.

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

Patiesās vērtības noteikšanai izmantotās metodes un pieņēmumi ir atklāti 4. j) pielikumā.

26. Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem

EUR'000				
Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Finanšu saistības:				
Parādi par materiāliem un pakalpojumiem	60 945	38 101	29 672	14 783
Parādi par elektroenerģiju un dabasgāzi	78 053	16 178	57 297	385
Parādi saistītajām pusēm	10 969	8 324	30 541	26 761
Uzkrātās saistības	10 889	12 085	5 832	6 132
Uzkrātās saistības saistītajām pusēm	327	–	41 359	2 646
Pārējās īstermiņa finanšu saistības	2 767	1 741	1 816	957
KOPĀ FINANŠU SAISTĪBAS	163 950	76 429	166 517	51 664
Nefinanšu saistības:				
Valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un pārējie nodokļi	12 405	13 258	4 095	7 244
Līgumsaistības	9 822	8 515	4 289	3 771
Pārējās īstermiņa saistības	2 841	2 710	1 160	1 025
KOPĀ NEFINANŠU SAISTĪBAS	25 068	24 483	9 544	12 040
KOPĀ parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	189 018	100 912	176 061	63 704

Parādu piegādātājiem un pārējiem kreditoriem bilances vērtība aptuveni atbilst to patiesajai vērtībai.

27. Uzkrājumi

Uzskaites politika

Uzkrājumi tiek atzīti, kad koncernam vai mātesabiedrībai ir juridiskas vai cita veida pamatotas saistības kāda pagātnes notikuma dēļ un pastāv varbūtība, ka šo saistību izpildei būs nepieciešama ekonomiskos labumus ietverošu resursu aizplūšana, un kad saistību apjomu iespējams pietiekami ticami novērtēt. Nākotnes saimnieciskās darbības zaudējumiem uzkrājumi netiek veidoti.

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		Mātesabiedrība	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Ilgtermiņa:				
- pēcnodarbinātības pabalsti (atzīti peļņas vai zaudējumu aprēķinā)	13 623	12 802	6 040	5 745
- pēcnodarbinātības pabalsti (atzīti pašu kapitālā)	1 798	2 896	1 367	1 488
- darba attiecību izbeigšanas pabalsti	–	957	–	507
- uzkrājumi apkārtējās vides aizsardzībai	–	662	–	662
	15 421	17 317	7 407	8 402
Īstermiņa:				
- darba attiecību izbeigšanas pabalsti	311	1 846	133	250
	15 732	19 163	7 540	8 652

a) Uzkrājumi pēcnodarbinātības pabalstiem

Uzskaites politika

Koncerns un mātesabiedrība nodrošina noteiktus labumus darba attiecību izbeigšanas gadījumā tiem darbiniekiem, kuru nodarbinātības nosacījumi atbilst noteiktiem kritērijiem. Pabalstu saistības tiek aprēķinātas, ņemot vērā esošo algas līmeni un to darbinieku, kuriem ir jāsaņem maksājumi, skaitu, vēsturisko darba attiecību izbeigšanas gadījumu skaitu, kā arī aktuāra pieņēmumus.

Neatkarīgi aktuāri katru gadu pārreķina noteiktās pabalstu saistības, izmantojot plānotās vienības kredītmērodi.

Pārskatā par finanšu stāvokli atzītās saistības attiecībā uz pēcnodarbinātības pabalstiem tiek atspoguļotas to pašreizējā vērtībā konkrētā pārskata par finanšu stāvokli datumā. Pabalstu saistību pašreizējā vērtība tiek noteikta pietiekami regulāri, diskontējot paredzamos nākotnes naudas plūsmas izejošos maksājumus, izmantojot vidējo svērto diskonta likmi no EIOPA noteiktās diskontēšanas likmes, Latvijas valsts vērtspapīru (ar termiņu 5 gadi) tirgus likmi un EURBMK BBB elektroenerģijas industrijas likmes. Lietotā diskontēšanas likme tiek noteikta, izmantojot valsts obligāciju tirgus ienesīgumu, jo augstas kvalitātes uzņēmumu obligāciju tirgus nav attīstīts. Koncerns un mātesabiedrība izmanto plānoto vienību kredītmērodi, lai novērtētu fiksēto pabalstu saistību pašreizējo vērtību un ar tiem saistītās pašreizējās un iepriekšējās darba izmaksas. Atbilstoši šai metodei tiek uzskatīts, ka katrs nostrādātais periods rada pabalsta saņemšanas tiesību papildvienību, un visu šādu vienību summa veido kopējās koncerna un mātesabiedrības pēcnodarbinātības pabalstu saistības. Koncerns un mātesabiedrība izmanto objektīvus un savstarpēji savietyamus 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		Mātesabiedrība		
	2021	2020	2021	2020	
Pārskata gada sākumā	15 698	15 086	7 233	7 088	
Kārtējās darba izmaksas	1 485	1 337	672	617	
Procentu izmaksas	145	87	67	41	
Izmaksātie pēcnodarbinātības pabalsti	(809)	(1 288)	(444)	(521)	
(Ienākumi) / zaudējumi aktuāra pieņēmumu izmaiņu rezultātā	(1 098)	476	(121)	176	
AS "Latvenergo" darbinieku pāreja uz AS "Sadales tīkls"	–	–	–	(168)	
Pārskata gada beigās	15 421	15 698	7 407	7 233	

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		Mātesabiedrība	
		2021	2020	2021	2020
Pārskata gada sākumā		15 698	15 086	7 233	7 088
Izmaiņas iekļautas visaptverošo ienākumu pārskatā	21 a	(1 098)	476	(121)	176
Izmaiņas iekļautas peļņas vai zaudējumu aprēķinā		821	136	295	137
AS "Latvenergo" darbinieku pāreja uz AS "Sadales tīkls"		–	–	–	(168)
Pārskata gada beigās		15 421	15 698	7 407	7 233

Diskonta likme, ar kuru diskontēti pēcnodarbinātības pabalstu pienākumi, 2021. gadā noteikta 0,92 % apmērā (2020. gadā: 0,58 %), ņemot vērā vidējo svērto bezriskā diskonta likmi no EIOPA, Latvijas valsts vērtspapīru tirgus likmi un EURBMK BBB elektroenerģijas industrijas likmi pārskata gada beigās. Koncerna Darba kopīgums paredz darbinieku darba samaksas indeksāciju vismaz inflācijas apmērā, kas, aprēķinot ilgtermiņa pēcnodarbinātības pabalstu uzkrājumus, noteikta 3,0 % apmērā

(2020. 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 jutīguma analīzes rādītāji pārskata gada beigās:

		EUR'000									
Pieņēmumi	Novērtēšanas datums	Koncerns						Mātesabiedrība			
		Diskonta likme		Darba samaksas nākotnes izmaiņas		Darba attiecību izbeigšanas varbūtība		Diskonta likme		Darba samaksas nākotnes izmaiņas	
		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	31/12/2021	1 866	(1 677)	1 966	(1 650)	2 184	(1 807)	830	(744)	874	(732)
	31/12/2020	1 173	(1 728)	2 031	(1 701)	2 250	(1 855)	499	(732)	864	(720)
										972	(801)
										956	(785)

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 2022. gada 31. decembrī.

Sagaidāmās iemaksas pēcnodarbinātības pabalstu plānā par gadu, kas beidzas 2022. gada 31. decembrī, ir 5,1 miljons EUR.

Vidējais svērtais ilgums noteiktajām pabalstu saistībām ir 19,80 gadi (2020. gadā: 19,91 gadi).

		EUR'000									
		Koncerns				Mātesabiedrība					
		Mazāk par 1 gadu		No 1 līdz 5 gadiem		Mazāk par 1 gadu		No 1 līdz 5 gadiem			
				Virs 5 gadiem				Virs 5 gadiem		KOPĀ	
Noteiktās pabalstu saistības	31/12/2021	1 947		2 405		1 532		1 064		4 811	
	31/12/2020	2 059		2 281		1 508		1 054		4 671	
				11 069				4 811		7 407	
				11 358				4 671		7 233	

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 atļaišanu apmaiņā pret šiem pabalstiem. Koncerns un mātesabiedrība 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		Mātesabiedrība	
		2021	2020	2021	2020
		2 803	4 375	757	1 257
Pārskata gada sākumā					
Samaksātie darba attiecību izbeigšanas pabalsti		(4 281)	(2 387)	(148)	(289)
Uzkrājumu izmaiņa		1 789	815	(476)	(211)
Pārskata gada beigās		311	2 803	133	757

Atbilstoši apstiprinātajā *Latvenergo* koncerna stratēģijā 2017.-2022. gadam noteiktajiem attīstības virzieniem, mātesabiedrības vadība apstiprināja Stratēģiskās attīstības un efektivitātes programmu. Uzkrājumi darba attiecību izbeigšanas pabalstiem tiek 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 paredzēts pakāpeniski samazināt darbinieku skaitu līdz 2022. gadam.

Darba attiecību izbeigšanas pabalstu aprēķināšanā izmantotie pieņēmumi: darbinieka vidējā izpeļņa atļaišanas brīdī, kas atbilst vidējai izpeļņai gadā, ar plānoto pieaugumu (amatalgas indeksāciju) 2022. gadam 7,9 % (2021. gadā: 0 %) apmērā, vidējais darbinieka darba stāžs atļaišanas brīdī; valsts sociālās apdrošināšanas obligāto iemaksu likme 2021. un 2022. gadam ir 23,59 %.

c) Uzkrājumi apkārtējās vides aizsardzībai

 Uzskaites politika

Uzkrājumi apkārtējās vides aizsardzībai tiek atzīti, lai segtu nodarīto kaitējumu apkārtējai videi, kas radies pirms pārskata perioda beigām, gadījumā, ja to nosaka likumdošana vai arī koncernā vai mātesabiedrībā lietotā vides aizsardzības politika, kas nosaka to, ka koncernam vai mātesabiedrībai ir noteikts pienākums novērst apkārtējai videi radīto kaitējumu. Uzkrājumi tiek atzīti, ņemot vērā vides aizsardzības ekspertu atzinumus un iepriekšējo pieredzi, veicot ar apkārtējās vides aizsardzību saistītu darbu.

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2021	2020	2021	2020
Pārskata gada sākumā	662	661	662	661
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā	(662)	1	(662)	1
Pārskata gada beigās	–	662	–	662

Uzkrājumi apkārtējās vides aizsardzībai atspoguļo aplēstās izmaksas saistībā ar TEC-1 pelnu lauku sakopšanu atbilstoši Lielrīgas Reģionālās vides pārvaldes pieprasījumam un šī projekta tehniski ekonomiskās izpētes rezultātiem.

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 finansiālās vai fiskālās palīdzības ietvaros, kas ir saistīta ar daudziem nosacījumiem, tiek identificēti tie elementi, kam ir atšķirīgas izmaksas un nosacījumi. Dažādu elementu uzskaitē nosaka periodus, kuru laikā dotācija tiks nopelnīta.

No 2021. gada 1. decembra līdz 2021. gada 31. decembrim, atbilstoši Latvijas Republikas Ministru kabineta noteikumiem Nr. 50 “Elektroenerģijas tirdzniecības un lietošanas noteikumi”, visiem elektroenerģijas gala lietotājiem ir piešķirts valsts atbalsts elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu maksai 50 % apmērā, kas tiek kompensēts no valsts budžeta. Kompensācijas mehānisms elektroenerģijas gala lietotājiem paredz elektroenerģijas sistēmas pakalpojuma maksas samazinājumu par 50 % no sistēmas pakalpojumu izmaksām galalietotājam, vienlaicīgi nemainot sistēmas pakalpojumu tarifus.

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija nav mainījusi sadales sistēmas pakalpojumu tarifu, un Latvijas Republikas Ministru kabineta noteikumi Nr. 50 “Elektroenerģijas tirdzniecības un lietošanas noteikumi” nosaka, ka valsts atbalsts tiek piešķirts galalietotājiem, attiecīgi nosakot atbalsta saņēmējus (klientus), atbalsta samazinājuma apmēru un periodu. Koncerns un mātesabiedrība netiek uzskatīti par valsts atbalsta saņēmēju, jo pakalpojums tiek sniegts 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 posteņi un tam noteikti vairāki nosacījumi, sākotnēji tā tiek atzīta patiesajā vērtībā kā nākamo periodu ieņēmumi. Dotācija sistemātiski tiek atzīta ieņēmumos periodos, kuru laikā saistītās izmaksas, kuras paredzēts kompensēt, tiek atzītas izdevumos. Vadības spriedumi, kas saistīti ar valsts dotāciju novērtēšanu, ir atklāti 4. pielikumā.

Valsts dotācija, kuru var saņemt kā kompensāciju par jau esošiem izdevumiem vai zaudējumiem, vai lai sniegtu finansiālu atbalstu sabiedrībai, neradot uz nākamajiem periodiem attiecināmas izmaksas, tiek atzītas peļņas

vai zaudējumu aprēķinā periodā, kurā dotāciju var saņemt. Attiecīgie ieņēmumi tiek atzīti peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā “Pārējie ieņēmumi” (7. pielikums).

Ar aktīviem saistītas dotācijas

Pamatlīdzekļi, kas saņemti no citām sabiedrībām bez atbildības, tiek atspoguļoti kā dotācijas. Šīs dotācijas tiek novērtētas patiesajā vērtībā kā nākamo periodu ieņēmumi, kas tiek atzīti peļņas vai zaudējumu aprēķinā pēc lineārās metodes atbilstošo aktīvu lietderīgās izmantošanas laikā.

Uzskaites politika par nākamo periodu ieņēmumu atzīšanu no pārvades un sadales sistēmas pieslēgumu maksām ir atklāta 6. pielikumā.

EUR'000					
	Pielikums	Koncerns		Mātessabiedrība	
		31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
I) Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi					
a) līgumi ar klientiem					
Pieslēgumu maksas	6	136 217	138 750	–	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi		802	863	802	863
		137 019	139 613	802	863
b) operatīvā noma					
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi		342	366	342	366
		342	366	342	366
c) pārējie					
Dotācijas par TEC uzstādīto elektrisko jaudu		137 450	161 440	137 450	161 440
Eiropas Savienības fondu finansējums		8 220	8 459	2 114	1 601
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi		103	148	52	73
		145 773	170 047	139 616	163 114
KOPĀ ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi		283 134	310 026	140 760	164 343
II) Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi					
a) līgumi ar klientiem					
Pieslēgumu maksas	6	14 794	14 167	–	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi		237	924	67	813
		15 031	15 091	67	813
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		896	782	144	7
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi		–	7	–	4
		24 886	24 779	24 134	24 001
KOPĀ īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi		39 937	39 890	24 221	24 834
KOPĀ nākamo periodu ieņēmumi		323 071	349 916	164 981	189 177

Koncerns un mātesabiedrība, saņemot Eiropas Savienības (ES) fondu finansējumu, nodrošina attiecīgā projekta vadību, efektīvu iekšējo kontroli un grāmatvedības uzskaiti atbilstoši Eiropas Savienības vadlīnijām un Latvijas Republikas normatīvajiem dokumentiem.

Ar ES finansējumu saistīto darījumu uzskaitē tiek veikta, izmantojot identificējamus un atšķiramus kontus. Koncerna un mātesabiedrības grāmatvedība nodrošina finansējuma atsevišķu uzskaiti, iekļaujot ar projektu realizāciju saistītos ieņēmumus un izdevumus, ilgtermiņa ieguldījumus un pievienotās vērtības nodokli attiecīgajās peļņas vai zaudējumu aprēķina un pārskata par finanšu stāvokli pozīcijās.

		EUR'000			
		Koncerns		Mātesabiedrība	
	Pielikums	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
b) debitoru un saistību atlikumi, kas radušies no pārdotām / iepirktajām precēm un sniegtajiem / saņemtajiem pakalpojumiem:					
Debitoru parādi:					
- meitassabiedrības	18 a, b	–	–	25 004	25 704
- pārējās saistītās puses*		12 404	2 387	11 866	1 653
- uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no meitassabiedrību debitoru parādiem	18 a, b	–	–	(16)	(19)
- uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no pārējo saistīto pušu debitoru parādiem*		(22)	(5)	(21)	(3)
		12 382	2 382	36 833	27 335
Kreditoru saistības:					
- meitassabiedrības	26	–	–	28 415	24 956
- pārējās saistītās puses*		10 969	8 324	2 126	1 805
		10 969	8 324	30 541	26 761
c) uzkrātie ieņēmumi, kas radušies no darījumiem ar saistītajām pusēm:					
- par meitassabiedrībām pārdotajām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem	18 a, b	–	–	435	1 115
- par aizdevuma procentu ieņēmumiem no meitassabiedrībām	18 a, b	–	–	1 381	1 346
		–	–	1 816	2 461
d) uzkrātās saistības, kas radušās no darījumiem ar saistītajām pusēm:					
- par iepirtajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem no meitassabiedrībām	26	–	–	41 032	2 646
- par iepirtajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem no pārējām saistītām pusēm*		327	–	327	–
		327	–	41 359	2 646

* Pārējās saistītās puses ietver pārvades sistēmas operatoru – AS “Augstsprieguma tīkls”, AS “Latvijas elektriskie tīkli” (no 2020. gada 10. jūnija līdz 2020. gada 25. novembrim), AS “Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds” un citus *Latvenergo* koncerna vadības locekļu kontrolētus uzņēmumus.

Koncernā un mātesabiedrībā pārskata gadā nav veikta to saistību vai parādu norakstīšana, kas radušies no darījumiem starp saistītajām pusēm, pamatojoties uz to, ka visi parādi ir atgūstami.

Debitoru un kreditoru parādi pret saistītajām pusēm ietver atlikumus par sniegtajiem vai saņemtajiem pakalpojumiem un precēm. Gada beigās par šiem atlikumiem nav saņemts vai sniegts nodrošinājums.

Latvenergo koncerna vadības atbildība iekļauj koncerna sabiedrību valdes locekļu, mātesabiedrības padomes un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) atbildību. Mātesabiedrības vadības atbildība iekļauj mātesabiedrības valdes un padomes locekļu un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) atbildību. Informācija atklāta 9. pielikumā.

Mātesabiedrības akcionāram izmaksāto dividenžu apjoms un ieguldījumi pamatkapitālā ir atspoguļoti attiecīgi 20. un 21. b pielikumā.

Saņemtās dividendes no meitassabiedrībām skatīt 16. pielikumā.

e) aizdevumi saistītajām pusēm

Ilgtermiņa un īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm				EUR'000	
	Koncerns		Mātesabiedrība		
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	
Ilgtermiņa aizdevumi meitassabiedrībām					
AS “Sadales tīkls”	–	–	467 786	477 507	
<i>Elektrum Eesti OÜ</i>	–	–	7 560	–	
<i>Elektrum Lietuva, UAB</i>	–	–	1 970	–	
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	–	–	(306)	(344)	
Ilgtermiņa aizdevumi pārējām saistītajām pusēm					
AS “Augstsprieguma tīkls”	–	86 672	–	86 672	
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	–	(52)	–	(52)	
KOPĀ ILGTERMIŅA AIZDEVUMI	–	86 620	477 010	563 783	
Ilgtermiņa aizdevumu īstermiņa daļa					
AS “Sadales tīkls”	–	–	97 000	76 648	
<i>Elektrum Eesti OÜ</i>	–	–	300	–	
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	–	–	(62)	(55)	
Īstermiņa aizdevumi meitassabiedrībām					
AS “Sadales tīkls”	–	–	10 000	10 000	
<i>Elektrum Eesti OÜ</i>	–	–	34 880	7 937	
<i>Elektrum Lietuva, UAB</i>	–	–	56 198	10 209	
SIA “Enerģijas publiskais tirgotājs”	–	–	31 137	73 781	
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	–	–	(85)	(74)	
KOPĀ īstermiņa aizdevumi	–	–	229 368	178 446	
KOPĀ aizdevumi saistītajām pusēm	–	86 620	706 378	742 229	

Izvērtējot sagaidāmo kredītrisku atsevišķi noslēgtajiem līgumiem par ilgtermiņa un īstermiņa aizdevumiem meitassabiedrībām, tiek izmantots darījuma partnera modelis. Sagaidāmie kredītzaudējumi un uzkrājumi vērtības samazinājumam saskaņā ar šo modeli ir balstīti uz atsevišķa darījuma partnera saistību neizpildes riska novērtējumu un *Moody’s* kredītreitingu aģentūras tam noteiktajām 12 mēnešu sagaidāmo kredītzaudējumu atgūšanas likmēm (4 b. pielikums). Tā kā meitassabiedrības ir 100 % AS “Latvenergo” kontrolē, to kredītrisks tiek novērtēts tādā pašā līmenī kā AS “Latvenergo” kredītrisks – atbilstoši Baa2 pakāpei piešķirtajam kredītreitinga līmenim. Kopš aizdevumu sākotnējās atzišanas to kredītrisks nav būtiski pieaudzis un atbilst 1. kredītriska līmenim.

Visi 2020. gada 31. decembrī izsniegtie īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm tiks atmaksāti 2022. gadā.

Izmaiņas saistītajām pusēm izsniegtajos aizdevumos					EUR'000
	Koncerns		Mātesabiedrība		
	2021	2020	2021	2020	
Pārskata gada sākumā	86 620	–	742 229	794 256	
Īstermiņa aizdevumu izmaiņas ar naudas norēķinu, neto	–	–	319 304	286 688	
Īstermiņa aizdevumu izmaiņas ar savstarpējo ieskaitu debitoru un kreditoru kustībā, neto	–	–	(199 767)	(364 096)	
Nodotas ilgtermiņa aizdevumu saistības	–	225 232	–	225 232	
Izsniegti ilgtermiņa kredīti ar naudas norēķinu	–	–	7 860	–	
Saņemta aizdevumu atmaksa ar naudas norēķinu	(86 672)	(138 560)	(86 672)	(138 560)	
Izsniegti ilgtermiņa aizdevumi ar savstarpējo ieskaitu	–	–	–	20 000	
Atmaksāti ilgtermiņa aizdevumi ar savstarpējo ieskaitu	–	–	(76 648)	(81 275)	
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	52	(52)	72	(16)	
Pārskata gada beigās	–	86 620	706 378	742 229	
<i>t.sk. aizdevumu kustība bankas kontā</i>					
Izsniegti aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	716 106	573 957	
Atmaksāti izsniegtie aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	(388 942)	(287 269)	
Atmaksāti izsniegtie aizdevumi pārējām saistītajām pusēm	(86 672)	(138 560)	(86 672)	(138 560)	
(Atmaksāti) / izsniegti aizdevumi, neto	(86 672)	(138 560)	240 492	148 128	

Saņemtie procenti no saistītajām pusēm					EUR'000
	Koncerns		Mātesabiedrība		
	2021	2020	2021	2020	
Saņemtie procenti	1 341	926	10 623	11 578	
	1 341	926	10 623	11 578	

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	
		31/12/2021	31/12/2020			
29/09/2011	316 271	20 919	29 300	6 mēnešu EURIBOR + fiksētā likme	01/09/2025	
06/02/2013	42 686	2 134	6 403	Fiksēta likme	10/09/2022	
18/09/2013	42 686	8 537	12 806	Fiksēta likme	10/08/2023	
29/10/2014	90 000	30 000	40 000	Fiksēta likme	10/09/2024	
20/10/2015	90 000	40 000	50 000	Fiksēta likme	21/10/2025	
22/08/2016	60 000	33 333	40 000	Fiksēta likme	22/08/2026	
22/08/2016	50 000	30 000	35 000	Fiksēta likme	14/06/2027	
14/12/2018	260 000	203 875	231 938	Fiksēta likme	31/01/2030	
03/03/2020	200 000	195 988	108 708	Fiksēta likme + mainīgā likme	25/03/2030	
TOTAL	1 151 643	564 786	554 155			

Kopējā neatmaksātā ilgtermiņa aizdevuma summa AS “Sadales tīkls” 2021. gada 31. decembrī bija 564 786 tūkstoši EUR (31/12/2020: 554 155 tūkstoši EUR), t. sk. īstermiņa daļa aizdevumam, kas jāatmaksā 2021. gadā – 97 000 tūkstoši EUR (31/12/2020: 76 648 tūkstoši EUR). 2021. gada 31. decembrī 5,38 % (31/12/2020: 5 %) no izsniegtajiem aizdevumiem AS “Sadales tīkls” bija noteikta mainīga procentu likme, kuru ietekmē starpbanku 6 mēnešu EURIBOR likmes izmaiņas. 2021. gada

laikā vidējā efektīvā aizdevumu procentu likme ilgtermiņa aizdevumiem bija 1,42 % (2020. gadā: 1,53 %). 2021. gada 31. decembrī ir atzīti uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem AS “Sadales tīkls” izsniegtajiem ilgtermiņa aizdevumiem 361 tūkstošu EUR apmērā (31/12/2020: 399 tūkstoši EUR). Aizdevumi nav nodrošināti ar ķīlu vai kādā citādā veidā.

Ilgtermiņa aizdevuma AS “Sadales tīkls” sadalījums pēc atmaksas termiņiem				EUR'000
	Mātesabiedrība			
	31/12/2021	31/12/2020		
Ilgtermiņa aizdevums:				
- 1 gads vai mazāk (īstermiņa daļa)	97 000	76 648		
- 1 – 5 gadi	315 672	311 665		
- virs 5 gadiem	152 114	165 842		
	564 786	554 155		

AS “Augstsprieguma tīkls” noslēgtie ilgtermiņa aizdevuma līgumi:						EUR'000
Līguma noslēgšanas datums	Aizdevumu līgumu pamatsumma	Neatmaksātā aizdevuma summa		Procentu likme	Atmaksas termiņš	
		31/12/2021	31/12/2020			
08/05/2020	225 232	–	86 672	Fiksēta likme	15/03/2023	

Līdz ar pārvades sistēmas aktīvu nodalīšanu 2020. gada 10. jūnijā AS “Augstsprieguma tīkls” tika nodotas arī visas AS “Latvijas elektriskais tīkls” saistības, t.sk. AS “Latvenergo” aizdevumi AS “Latvijas elektriskais tīkls” 225 232 tūkstoši EUR apmērā, no kuriem 46 672 tūkstoši EUR atmaksāti 2021. gada 18. jūnijā un 40 000 tūkstoši EUR 2021. gada 20. jūlijā pirms termiņa beigām (2020. gada 19. jūnijā: 138 560 tūkstoši EUR).

Ilgtermiņa aizdevuma AS “Augstsprieguma tīkls” sadalījums pēc atmaksas termiņiem						EUR'000
	Koncerns		Mātesabiedrība			
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020		
Ilgtermiņa aizdevums:						
- 1 – 5 gadi	–	86 672	–	86 672		
	–	86 672	–	86 672		

Ar <i>Elektrum Eesti OÜ</i> noslēgtie ilgtermiņa aizdevuma līgumi:						EUR'000
Līguma noslēgšanas datums	Aizdevumu līgumu pamatsumma	Neatmaksātā aizdevuma summa		Procentu likme	Atmaksas termiņš	
		31/12/2021	31/12/2020			
25/08/2021	7 560	7 560	–	6 mēnešu EURIBOR + fiksētā likme	24/08/2031	

2021. gada 25. augustā mātesabiedrība meitassabiedrībai *Elektrum Eesti OÜ* izsniedza ilgtermiņa aizdevumu 7 860 tūkstošu EUR apmērā. Gada procentu likme saskaņā ar aizdevuma līgumu ir 6 (sešu) mēnešu EURIBOR (*Euro Interbank Offer Rate*) plus marža 0,74 %. Ja bāzes likme ir negatīva, tā tiek pielīdzināta nullei. Aizdevuma galīgais atmaksas datums ir 2031. gada 24. augusts.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu
ziņojums

Atbilstoši SFPS Nr. 5 “Pārdošanai turēti ilgtermiņa aktīvi un pārtrauktas darbības” meitassabiedrība AS “Latvijas elektriskie tīkli” *Latvenergo* koncerna 2020. gada finanšu pārskatos klasificēta kā pārtraucamā darbība. Peļņas vai zaudējumu aprēķinā tika uzrādīta peļņa no pārtrauktās darbības par periodu no 2020. gada 1. janvāra līdz 2020. gada 10. jūnijam 9 844 tūkstošu eiro apmērā. Pārtrauktās darbības naudas un tās ekvivalentu neto izmaiņas laika posmā no 2020. gada 1. janvāra līdz 2020. gada 10. jūnijam ir negatīvas un sasniedza 139 tūkstošus eiro. Koncerna segmentu darbības rezultātos AS “Latvijas elektriskie tīkli” finanšu rezultāti ietverti pārvades sistēmas aktīvu nomas segmentā, jo līdz līdzdalības izbeigšanas brīdim 2020. gada 10. jūnijā koncerna mātessabiedrības valde turpināja pārskatīt šī darbības segmenta finanšu rezultātus.

31. Saistību izmaiņas, kas izriet no finansēšanas darbības

Izmaiņas nomas saistībās (15. pielikums):	EUR'000			
	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2021	2020	2021	2020
Atlikusī vērtība gada sākumā	8 344	5 565	4 540	3 502
Atzītas izmaiņas nomas līgumos, neto	1 906	4 178	1 725	1 746
Samaksātie maksājumi par nomu ar naudas norēķinu	(1 275)	(1 111)	(294)	(169)
Samaksātie maksājumi par nomu ar savstarpējo ieskaitu	(400)	(400)	(524)	(632)
Uzkrāto saistību izmaiņas	(285)	(19)	(304)	24
Atzītas procentu saistības	138	131	83	69
Atlikusī vērtība gada beigās	8 428	8 344	5 226	4 540

2021. gadā aizņēmumu kustība (23. pielikums) attiecas uz naudas plūsmām, izņemot uzkrāto, bet vēl nesamaksāto procentu izmaiņas. 2021. gadā koncernā ir samazinājums 239 tūkstošu EUR apmērā, mātessabiedrībā – samazinājums 238 tūkstošu EUR apmērā (2020. gadā: koncernā – samazinājums 796 tūkstošu EUR apmērā, mātessabiedrībā – samazinājums 815 tūkstošu EUR apmērā).

2021. gadā nākamo periodu ieņēmumus no Eiropas Savienības fondu finansējuma (28. pielikums) veido naudas kustība, izņemot peļņas vai zaudējumu aprēķinā iekļauto summu – koncernā 873 tūkstošu EUR apmērā un mātessabiedrībā 97 tūkstošu EUR apmērā (2020. gadā: koncernā – 787 tūkstoši EUR, mātessabiedrībā – 12 tūkstoši EUR).

32. Nākotnes saistības un iespējamās saistības

2021. gada 31. decembrī koncernam ir nākotnes saistības 136,8 miljonu EUR apmērā (31/12/2020: 66,6 miljoni EUR), un mātessabiedrībai ir nākotnes saistības 105,0 miljonu EUR apmērā (31/12/2020: 28,9 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 – 2022. gada 9. februārī SIA “Enerģijas publiskais tirgotājs”, 2022. gada 17. februārī AS “Sadales tīkls” un 2021. gada 22. februārī *Elektrum Lietuva, UAB*, 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

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– **Neatkarīgu revidentu ziņojums**



SIA „Ernst & Young Baltic”
Muitas iela 1a
Rīga, LV-1010
Latvija
Tel.: +371 6704 3801
Faks.: +371 6704 3802
riga@lv.ey.com
www.ey.com/lv

Reģistrācijas Nr. 40003593454
PVN maksātāja Nr. LV40003593454

SIA Ernst & Young Baltic
Muitas iela 1a
Rīga, LV-1010
Latvija
Tel.: +371 6704 3801
Fax: +371 6704 3802
riga@lv.ey.com
www.ey.com/lv

Reg. No: 40003593454
VAT payer code: LV40003593454

NEATKARĪGU REVIDENTU ZIŅOJUMS

DOKUMENTA DATUMS IR TĀ ELEKTRONISKĀS PARAKSTĪŠANAS LAIKS

AS „Latvenergo” akcionāram

Ziņojums par finanšu pārskata revīziju

Atzinums

Mēs esam veikuši AS „Latvenergo” un tās meitas sabiedrību turpmāk tekstā - „Koncerns”) pievienotajā gada pārskatā ietvertā konsolidētā finanšu pārskata un AS „Latvenergo” (turpmāk tekstā - „Koncerna mātes sabiedrība”) finanšu pārskata, kas iekļauti failā latvenergo-2021-12-31-lv.zip (SHA 256-checksum: 0b5888753dd7a49ece99e72246adb18eddd9ec4426458be688cfb6954ba0c040), revīziju. Pievienotais finanšu pārskats ietver 2021. gada 31. decembra pārskatu par finanšu stāvokli visaptverošo ienākumu pārskatu, pašu kapitāla izmaiņu pārskatu un naudas plūsmas pārskatu par gadu, kas noslēdzās 2021. gada 31. decembrī, kā arī finanšu pārskata pielikumu, kas ietver nozīmīgu grāmatvedības uzskaites principu kopsavilkumu un citu paskaidrojošu informāciju.

Mūsaprāt, pievienotais Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskats sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu stāvokli 2021. gada 31. decembrī un par to darbības finanšu rezultātiem un naudas plūsmām gadā, kas noslēdzās 2021. 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.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu ziņojums



Galvenie revīzijas jautājumi

Galvenie revīzijas jautājumi ir tie, kas saskaņā ar mūsu profesionālo spriedumu finanšu pārskata revīzijas gaitā bijuši visnozīmīgākie. Šos jautājumus mēs aplūkojam, gan veicot Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskatu revīziju kopumā, gan sagatavojot mūsu atzinumu par šo finanšu pārskatu. Atsevišķu atzinumu par šiem jautājumiem mēs nesniedzam. Par katru tālāk ziņojumā minēto jautājumu mēs esam snieguši informāciju par to, kā attiecīgais jautājums ticis aplūkots un risināts mūsu veiktās revīzijas gaitā.

Mēs esam izpildījuši šī ziņojuma sadaļā “Revidenta atbildība par finanšu pārskata revīziju” minētos pienākumus, tajā skaitā arī attiecībā uz šiem jautājumiem. Līdz ar to mūsu revīzijas ietvaros tika veiktas procedūras, kas piemērojamas atbilstoši mūsu veiktajam risku novērtējumam saistībā ar būtiskām neatbilstībām, kas varētu būt radušās finanšu pārskatā. Mūsu revīzijas procedūru rezultāti, tajā skaitā to procedūru rezultāti, kas tika piemērotas tālāk minētajiem jautājumiem, sniedz pietiekamu pamatu mūsu revīzijas atzinumam par pievienoto Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskatu.

Galvenie revīzijas jautājumi	Galvenajiem revīzijas jautājumiem piemērotās procedūras
Ieņēmumu atzīšana no līgumiem ar klientiem, galveno uzmanību pievēršot periodizācijai (Koncerns un Koncerna mātes sabiedrība)	
2021. gadā Koncerns un Koncerna Mātes sabiedrība peļņas vai zaudējumu aprēķinā atzina ieņēmumus no līgumiem ar klientiem attiecīgi 1,065,219 tūkst. EUR un 592,785 tūkst. EUR apmērā, kā minēts finanšu pārskata pielikuma 6. piezīmē.	Attiecībā uz ieņēmumu atzīšanu mēs cita starpā piemērojam šādas revīzijas procedūras:
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.	• mēs iepazīnāmies ar ieņēmumu atzīšanas un novērtēšanas principiem, kas piemēroti elektroenerģijas piegādes un elektroenerģijas sadales procesā gūtajiem ieņēmumiem; • mēs iepazīnāmies ar galvenajām kontrolēm, kas iesaistītas elektroenerģijas piegādes un elektroenerģijas sadales procesā gūto ieņēmumu atzīšanā un novērtēšanā, kā arī veicām šo kontroļu testēšanu; • mēs veicām galveno kontroļu testēšanu, 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
Ņemot vērā dažādos ar klientiem noslēgtos 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.	



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīgu revidentu
ziņojums



Building a better
working world

Ieņēmumu atzīšana mūsu revīzijai bija ļoti svarīga, ņemot vērā ieņēmumu būtiskumu attiecībā uz finanšu pārskatiem un ieņēmumos iekļauto produktu un komponentu dažādību, kas var ietekmēt ieņēmumu periodizāciju.	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. 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 un aktīvu pārvērtēšanas biežums (Koncerns un Koncerna mātes sabiedrība)	
2021. gada 31. decembrī Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības pārskatā par finanšu stāvokli atzīti pamatlīdzekļi attiecīgi 2,826,654 tūkst. EUR un 1,066,973 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 ir izvērtējis, vai ir pazīmes, kas liecina, ka 2021. gada 31. decembrī būtu jāveic pārvērtētajā vērtībā uzrādīto pamatlīdzekļu pārvērtēšana, kā norādīts finanšu pārskata pielikuma 14. piezīmē c). 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 nauda ienesoša vienība (NIV).	Attiecībā uz pamatlīdzekļu vērtības samazināšanās pārbaudi un aktīvu pārvērtēšanas biežumu mēs cita starpā piemērojām šādas revīzijas procedūras: • mēs iepazīnāmies 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; • ar vadību apspriedām visu NIV vērtības samazināšanās pārbaudēs izmantoto informāciju un datus. Mēs salīdzinājām vissvarīgākos izmantotos datus ar datu avotiem. Mēs salīdzinājām arī summas, kuras vadība izmantojusi naudas plūsmas prognozēs, ar iepriekšējo gadu rezultātiem, kā arī salīdzinājām prognozētās naudas plūsmas ar vadības apstiprinātajiem ilgtermiņa budžetiem; • attiecībā uz aktīvu pārvērtēšanas biežumu mēs iepazīnāmies ar vadības veikto novērtējumu. Mēs salīdzinājām vissvarīgākos izmantotos datus ar datu avotiem. Mēs izvērtējām nozīmīgos vadības pieņēmumus, kas tika izmantoti attiecīgajā novērtēšanā.



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**



**Building a better
working world**

Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības peļņas vai zaudējumu aprēķinā par 2021. gadu atzīta Rīgas termoelektrostacijas NIV aktīvu vērtības samazinājuma apvērse 36 724 tūkst. EUR, kamēr pārējām NIV vērtības samazināšanās pārbaudes rezultātā nekādas izmaiņas vērtības samazinājumā atzītas netika (14. piezīmes d) punkts).

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.

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 un aktīvu pārvērtēšanas biežums mūsu revīzijai bija svarīgi aspekti, jo ietver nozīmīgas vadības aplēses un būtiskus spriedumus.

Mēs arī izvērtējam, vai informācija par aktīvu vērtības samazināšanās pārbaudēm un aktīvu pārvērtēšanas biežumu, kā arī to rezultātiem, kas sniegta finanšu pārskata pielikuma 4. piezīmes a) punkta II) apakšpunktā un 14. piezīmes d) punktā, ir pietiekama un atbilstoša.

Mēs arī pārliecinājamies, ka visi pieņēmumi saistībā ar aktīvu pārvērtēšanas biežumu ir pienācīgi atspoguļoti finanšu pārskata pielikuma 14. piezīmē c).



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– **Neatkarīgu revidentu ziņojums**



**Building a better
working world**

Ziņošana par citu informāciju

Par citu informāciju atbild Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības vadība. Cita informācija ietver:

- Koncerna galvenos darbības radītājus, Koncernamātes sabiedrības galvenos darbības radītājus, kas sniegti pievienotā gadapārskatā no 105. līdz 106. lappusei;
- vadības ziņojumu, kas sniegts pievienotajā gada pārskatā no 107. līdz 113. lappusei;
- paziņojumu par korporatīvo pārvaldību, kas sniegts atsevišķā vadības sagatavotā ziņojumā un pieejams Koncernamātes sabiedrības tīmekļa vietnē: (<https://latvenergo.lv/lv/sadaļa/Investoriem>);
- nefinanšu paziņojumu, kas iekļauts pievienotā gada pārskata vadības ziņojuma 111. lappusē.

Cita informācija neietver finanšu pārskatu un mūsu revidentu ziņojumu par šo finanšu pārskatu.

Mūsu atzinums par finanšu pārskatu neattiecas uz šo citu informāciju, un mēs nesniedzam par to nekāda veida apliecinājumu, izņemot to kā norādīts mūsu ziņojuma sadaļā „Citas ziņošanas prasības saskaņā ar Latvijas Republikas tiesību aktu prasībām”.

Saistībā ar finanšu pārskata revīziju mūsu pienākums ir iepazīties ar citu informāciju un, to darot, izvērtēt, vai šī cita informācija būtiski neatšķiras no finanšu pārskata vai no mūsu revīzijas gaitā iegūtajām zināšanām un vai tā nesatur cita veida būtiskas neatbilstības.

Ja, pamatojoties uz veikto darbu un ņemot vērā revīzijas laikā gūtās zināšanas un izpratni par Koncernu un Koncerna mātes sabiedrību un to darbības vidi, mēs secinām, ka citā informācijā ir būtiskas neatbilstības, mūsu pienākums ir par to ziņot. Mūsu uzmanības lokā šajā ziņā nav nonākuši nekādi apstākļi, par kuriem būtu jāziņo.

Citas ziņošanas prasības saskaņā ar Latvijas Republikas tiesību aktu prasībām

Latvijas Republikas Revīzijas pakalpojumu likumā noteiktas vēl citas ziņošanas prasības attiecībā uz vadības ziņojumu, paziņojumu par korporatīvo pārvaldību un nefinanšu ziņojumu. Šīs papildu prasības nav ietvertas SRS.

Mūsu pienākums ir izvērtēt, vai vadības ziņojums ir sagatavots saskaņā ar Latvijas Republikas Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu likuma prasībām.

Pamatojoties vienīgi uz mūsu revīzijas ietvaros veiktajām procedūrām, mūsaprāt:

- vadības ziņojumā par finanšu gadu, par kuru ir sagatavots finanšu pārskats, sniegtā informācija atbilst finanšu pārskatam, un
- vadības ziņojums ir sagatavots saskaņā ar Latvijas Republikas Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu likuma prasībām.



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**



**Building a better
working world**

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.

Mūsaprāt, 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.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– **Neatkarīgu revidentu ziņojums**



**Building a better
working world**

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.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– **Neatkarīgu revidentu ziņojums**



**Building a better
working world**

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 datums, tādējādi esam bijuši Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības revidenti vienu gadu.

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 aizliegumus ar revīziju nesaistītus pakalpojumus (RNP), kas minēti ES Regulas (ES) Nr. 537/2014 5. panta 1. punktā. Veicot revīziju, mēs esam arī saglabājuši neatkarību no revidētā Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības.

Ziņojums par revidenta veikto vienotajā elektroniskajā ziņošanas formātā (ESEF) sagatavotā pārskata pārbaudi

Ziņojums par Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskata formāta atbilstību vienotajam elektroniskās ziņošanas formātam

Pamatojoties ar mūsu vienošanos, Koncerna mātes sabiedrības vadība ir uzticējusi mums veikt pietiekamas pārlicības apliecinājuma uzdevumu, lai pārlicinātos par Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskata atbilstību Eiropas vienotā elektroniskās ziņošanas formātam (*European Single Electronic Format*) (turpmāk tekstā – ESEF) prasībām, tostarp Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības 2021. gada pārskata (Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskata vienotais elektroniskās ziņošanas formāts) atbilstību, kas iekļauts failā latvenergo-2021-12-31-lv.zip (SHA-256-checksum: 0b5888753dd7a49ece99e72246adb18eddd9ec4426458be688cfb6954ba0c040).

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, mūsaprāt, šīs prasības ir uzskatāmas par atbilstošu kritēriju pietiekamas pārlicības apliecinājuma uzdevuma slēdziena sniegšanai.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– **Neatkarīgu revidentu
ziņojums**



**Building a better
working world**

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 pārlicību, lai izdarītu slēdzienu par to, vai vienotajā elektroniskās ziņošanas formātā sagatavotais Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskats atbilst ESEF regulas prasībām.

Mēs veicām mums uzticēto uzdevumu saskaņā ar pārskatīto 3000. starptautisko apliecinājuma uzdevumu standartu „Apliecinājuma uzdevumi, kas nav vēsturiskās finanšu informācijas revīzija vai pārbaude” (pārskatītais 3000. SAUS). Šis standarts nosaka, ka mums jāievēro ētikas prasības un attiecīgās procedūras jāplāno un jāveic tā, lai iegūtu pietiekamu pārlicību par to, ka Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskats vienotajā elektroniskās ziņošanas formātā visos būtiskos aspektos atbilst noteiktajām prasībām. Pietiekama pārlicība ir augsta līmeņa pārlicība, taču negarantē, ka saskaņā ar pārskatīto 3000. SAUS sniegto pakalpojumu ietvaros vienmēr tiks atklāta būtiska neatbilstība, ja tāda būtu.

Veikto procedūru kopsavilkums

Mūsu plānoto un veikto procedūru mērķis bija iegūt pietiekamu pārlicību par to, ka vienotajā elektroniskās ziņošanas formātā sagatavotais Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskats visos būtiskajos aspektos atbilst piemērojamajām prasībām un tajā nav būtisku kļūdu vai neuzrādītas informācijas.

Mēs veicām šādas procedūras:

- ▶ iepazīnāties ar iekšējās kontroles sistēmu un procedūrām, kas attiecas uz Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskata sagatavošanu vienotajā elektroniskās ziņošanas formātā, tostarp XHTML formātā, un Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskata iezīmēšanu;
- ▶ pārliecināties, ka XHTML formāts ticis piemērots pareizi;



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– **Neatkarīgu revidentu
ziņojums**



**Building a better
working world**

► 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

Mūsaprāt, vienotajā elektroniskās ziņošanas formātā sagatavotais Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskats par 2021. 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

Latvijas zvērināta revidente

Sertifikāts Nr. 124

Rīgā,

ŠIS DOKUMENTS IR ELEKTRONISKI PARAKSTĪTS AR DROŠU ELEKTRONISKO PARAKSTU UN SATUR LAIKA ZĪMOGU