



Enerģijas
publiskais tirgotājs

2022

GADA PĀRSKATS

SATURS

Galvenie darbības rādītāji	3
Vadības ziņojums	4
Finanšu pārskats	
Peļņas vai zaudējumu aprēķins	8
Bilance	9
Pašu kapitāla izmaiņu pārskats	10
Naudas plūsmas pārskats	10
Finanšu pārskatu pielikums	11
Neatkarīga revidenta ziņojums	19

FINANŠU KALENDĀRS

Saīsinātie finanšu pārskati:

par 2023. gada 3 mēnešiem (nerevidēti) – 31. 05. 2023.

par 2023. gada 6 mēnešiem (nerevidēti) – 31. 08. 2023.

par 2023. gada 9 mēnešiem (nerevidēti) – 30. 11. 2023.

Sagatavots saskaņā ar Latvijas Republikas Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu likumu

www.eptirgotajs.lv

Darbības rādītāji

		2022	2021	2020
Obligātā iepirkuma ietvaros iepirkta elektroenerģija, tai skaitā:	GWh	406	923	1 172
<i>koģenerācijas elektrostacijas (dabasgāze)</i>	GWh	32	189	281
<i>biogāzes elektrostacijas</i>	GWh	88	213	306
<i>biomasas elektrostacijas</i>	GWh	167	330	370
<i>vēja elektrostacijas</i>	GWh	92	126	148
<i>hidroelektrostacijas</i>	GWh	27	65	68
Elektrostaciju skaits*	skaits	261	306	337
Elektrostaciju uzstādītā jauda*	MW	1 087	1 168	1 331
Darbinieku skaits perioda beigās	skaits	5	5	7

* elektrostacijas, kurām pārskata gadā ir bijušas tiesības pārdot saražoto elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros vai saņemt garantētos jaudas maksājumus par elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu

Finanšu rādītāji

milj. EUR

	2022	2021	2020
Obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi no elektroenerģijas galalietotājiem, tai skaitā:	35,6	116,6	150,3
<i>OIK ieņēmumi no elektroenerģijas galalietotājiem</i>	17,6	116,6	150,3
<i>OIK ieņēmumu valsts kompensācija kā maksas samazinājums galalietotājiem</i>	18,0	–	–
Ieņēmumi no izcelsmes apliecinājumu tirdzniecības	1,9	0,2	–
Saņemtā valsts dotācija	16,9	5,7	3,8
OIK samazinājums – valsts atbalsts energoietilpīgiem uzņēmumiem	3,7	2,9	3
Obligātā iepirkuma neto (ieņēmumi) / izmaksas ¹⁾ , tai skaitā:	13,5	77,2	151,3
<i>koģenerācija</i>	23,5	28,2	43,2
<i>atjaunīgie energoresursi</i>	-12,0	47,6	107,4
Aktīvi, tai skaitā:	4,9	48,2	91,3
<i>aktīvos atzītie saņemamie obligātās iepirkuma komponentes ieņēmumi un maksājums</i>			
<i>garantētās maksas saistību samazināšanai, neto</i>	0,1	36,6	77,3

¹⁾ Obligātā iepirkuma ietvaros iepirktais elektroenerģijas izmaksas un garantētas jaudas maksājumi par elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu, no kuriem ir atskaitīti ieņēmumi no iepirktais elektroenerģijas pārdošanas Nord Pool biržā, atmaksātais atbalsts, kas pārsniedz tirgus cenu un pieskaitītas obligātā iepirkuma balansēšanas izmaksas

Sabiedrība ar ierobežotu atbildību "Enerģijas publiskais tirgotājs" (iepriekš – Akciju sabiedrība "Enerģijas publiskais tirgotājs", kas reorganizēta pārveidošanas ceļā 2021. gada 31. martā, turpmāk arī SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" vai Sabiedrība) ir Sabiedrība, kuras darbības mērķis ir pildīt elektroapgādes nozari regulējošos tiesību aktos noteiktos publiskā tirgotāja pienākumus un nodrošināt obligātā iepirkuma funkciju administrēšanu. Sabiedrība nodibināta 2014. gada 25. februārī, un no 2014. gada 1. aprīļa tā pārņēma publiskā tirgotāja pienākumus no mātessabiedrības AS "Latvenergo".

SIA "ENERĢIJAS PUBLISKAIS TIRGOTĀJS" VEIC PUBLISKĀ TIRGOTĀJA PIENĀKUMUS

Normatīvais regulējums

Pildot normatīvajos aktos noteiktos publiskā tirgotāja pienākumus, SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" veic šādas galvenās aktivitātes:

Maksājumu veikšana elektroenerģijas ražotājiem, kam ir noteikts atbalsta mehānisms

Sabiedrībai ir pienākums iepirkt elektroenerģiju no ražotājiem, kuriem ir tiesības pārdot saražoto elektroenerģiju obligātā iepirkuma (OI) ietvaros un veikt garantētos jaudas maksājumus par elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu. Gan elektroenerģijas obligātā iepirkuma cenu, gan garantētās jaudas maksājuma apmēru nosaka Ministru kabineta (MK) 2020. gada 2. septembra noteikumi Nr. 561 "Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu, uzraudzību un cenu noteikšanu, ražojot elektroenerģiju koģenerācijā" un MK 2020. gada 2. septembra noteikumi Nr. 560 "Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu, izmantojot atjaunojamos energoresursus, kā arī par cenu noteikšanas kārtību un uzraudzību", un tā apmērs tiek diferencēts un ir atkarīgs no elektrostācijas veida, uzstādītās jaudas un citiem parametriem.

Iepirktais elektroenerģijas pārdošana

Obligātā iepirkuma ietvaros iepirkto elektroenerģiju Sabiedrība pārdod elektroenerģijas biržā par *Nord Pool* Latvijas tirdzniecības apgabala ikstundas cenām. Tādējādi tiek nodrošināta iespēja precīzi noteikt OI izmaksas, kas iekļaujamas OI komponentu aprēķinā.

Valsts dotāciju saņemšana Obligātā iepirkuma un jaudas komponentes (OIK) pieauguma ierobežošanai

Lai nodrošinātu, ka vidējā OIK nepieaug vai nodrošinātu tās straujāku samazināšanu, Sabiedrība no valsts saņem dotāciju, kas sedz daļu no obligātā iepirkuma izmaksām.

Obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķinu iesniegšana apstiprināšanai Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai (SPRK)

Ņemot vērā OI kompensējamās izmaksas, kas rodas, iepērkot elektroenerģiju OI ietvaros un veicot jaudas maksājumus koģenerācijas elektrostacijām, SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" aprēķina obligātā iepirkuma un jaudas komponentu apmēru un iesniedz to SPRK apstiprināšanai.

Obligātā iepirkuma komponentu izmaiņas tiek veiktas katra gada 1. janvārī, un lietotāji maksā obligātā iepirkuma komponentes, ko veido mainīgā daļa proporcionāli patērētajai elektroenerģijai, un fiksētā daļa (jaudas komponente), kas atkarīga no izmantotā sistēmas pakalpojuma veida. Atbilstoši obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķināšanas metodikai SPRK pārbauda obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķinu atbilstību normatīvajiem aktiem un apstiprina obligātā iepirkuma un jaudas komponentu apmēru, kas tiek iekļauts elektroenerģijas lietotāju rēķinos par patērēto elektroenerģiju un sistēmas pakalpojumiem.

2022. gada 6. septembrī tika pieņemts Ministru kabineta rīkojums Nr. 584 *Par kompleksiem pasākumiem obligātā iepirkuma komponentes problemātiskas risināšanai un elektroenerģijas tirgus attīstībai*, kas paredz noteikt elektroenerģijas obligātā iepirkuma komponentes vidējo likmi no 2022. gada 1. septembra līdz 2025. gada 31. decembrim 0 EUR/MWh, savukārt OI izmaksas tiks finansētas ar valsts budžeta līdzekļiem.

Obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumu saņemšana no elektroenerģijas lietotājiem Latvijā

Elektroenerģijas tirgus likums paredz, ka elektroenerģijas obligātā iepirkuma izmaksas kompensē visi Latvijas elektroenerģijas galalietotāji. Līdz ar to OIK tiek iekļauta vienotā rēķinā, ko klienti maksā par patērēto elektroenerģiju un sistēmas pakalpojumiem. Pienākums iekasēt OIK ieņēmumus no klientiem vai tirgotājiem ir sistēmas operatoriem (lielākais sistēmas operators Latvijā ir AS "Sadales tīkls"), kas tālāk šos ieņēmumus pārskaita SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs".

Valsts atbalsta sniegšana energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem

Lai veicinātu energoietilpīgu apstrādes rūpniecības uzņēmumu konkurētspēju, 2017. gadā stājās spēkā MK noteikumi Nr. 395 "Kārtība, kādā energoietilpīgi apstrādes rūpniecības uzņēmumi iegūst tiesības uz samazinātu līdzdalību obligātā iepirkuma komponentes maksājumam", kas nosaka energoietilpīgo apstrādes rūpniecības uzņēmumu kvalifikācijas kritērijus un kārtību, kādā tie var pieteikties OIK samazinājumam izdevumu kompensēšanai (par atbalstu elektroenerģijas ražošanai no atjaunojamiem energoresursiem). SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" veic maksājumus energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības komersantiem atbilstoši Būvniecības valsts kontroles biroja lēmumiem par tiesību piešķiršanu uz obligātā iepirkuma komponentes samazinājumu no komersanta izrakstītajiem rēķiniem.

Elektroenerģijas izcelsmes apliecinājumu tirdzniecība

Elektroenerģijas tirgus likuma 33. panta otrās daļas 5. punktā noteikts pienākums SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" kā publiskajam tirgotājam saņemt izcelsmes apliecinājumus par to elektroenerģijas ražotāju saražoto elektroenerģiju, kam ir tiesības pārdot elektroenerģiju vai saņemt atbalstu par uzstādīto elektrisko jaudu obligātā iepirkuma ietvaros, kā arī samazināt elektroenerģijas obligātā iepirkuma un garantētās maksas par uzstādīto elektrisko jaudu ietvaros radušās kompensējamās izmaksas virs tirgus cenas par to ieņēmumu daļu, kuru SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" saņēmusi par attiecīgo izcelsmes apliecinājumu pārdošanu.

Darbības rezultāti

SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" 2022. gadā ir veiksmīgi pildījusi un nodrošinājusi normatīvajos aktos noteiktās publiskā tirgotāja funkcijas.

2022. gadā OI ietvaros tika iepirktas 406 GWh elektroenerģijas, kas veido samazinājumu par 56 % (2021. gadā – 923 GWh), savukārt OI neto izmaksas sasniedza 13,5 milj. EUR (2021. gadā – 77,2 milj. EUR), kas ir par 63,7 milj. EUR jeb 83 % mazāk nekā gadu iepriekš. Iepirktais elektroenerģijas apjoma samazinājumu noteica izsniegto OI atbalsta atļauju atcelšana, tajā skaitā galvenokārt ražotāju atteikšanās no OI atļaujām, ko veicina rekordaugstā elektroenerģijas cena biržā, kā arī atbalsta perioda beigas arvien lielākam skaitam elektrostaciju. Pārskata perioda beigās ir 19 elektrostacijas, kurām ir piešķirtas un kuras izmanto tiesības saražoto elektroenerģiju pārdot OI ietvaros vai saņemt garantētos jaudas maksājumus par elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu (2021. gada beigās 261 elektrostacijas). Papildu ietekmi noteica arī rekordaugstā dabasgāzes cena, kā rezultātā ir būtiski samazinājies dabasgāzes koģenerācijas elektrostacijās saražotās elektroenerģijas apjoms.

OI izmaksu virs tirgus cenas samazinājumu noteica būtiski augstāka elektroenerģijas pārdošanas cena *Nord Pool* biržā, kā arī iepirktais elektroenerģijas apjoma samazinājums. 2022. gadā *Nord Pool* Latvijas tirdzniecības apgabalā vidējā elektroenerģijas cena bija 225,9 EUR / MWh, kas ir divarpus reizes augstāka nekā pirms gada – 88,6 EUR / MWh. Jau kopš 2021. gada vidus ir novērojams straujš vispārējs energoresursu cenu kāpums pasaulē, ko sākotnēji noteica pieprasījuma pieaugums pēc energoresursiem līdz ar globālās ekonomikas atgūšanos no Covid-19 izraisītās ekonomikas lejupslīdes 2020. gadā un pieprasījuma kāpums salīdzinoši aukstāku laikapstākļu dēļ ziemas sezonā. Papildus šiem faktoriem 2022. gadā būtisku ietekmi atstāja Krievijas īstenotais iebrukums Ukrainā, kas radījis arī satricinājumu energoresursu tirgū un neskaidrību par turpmāko energoresursu apgādi Eiropā, līdz ar to būtiski palielinājušās dabasgāzes un akmeņogļu cenas, kas rada tālāku ietekmi arī uz elektroenerģijas cenu. Elektroenerģijas cenas pieaugumu ietekmē arī klimatiskie faktori – karstuma vilnis Eiropā, ierobežota atomelektrostaciju darbība un zemāki hidrorezervuāru līmeņi Ziemeļvalstīs. Līdz ar augstāku elektroenerģijas cenu būtiski pieauguši SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" ieņēmumi no biržā pārdotās obligātā iepirkuma ietvaros iepirktais elektroenerģijas.

Elektroenerģijas galapatēriņš 2022. gadā Latvijā ir 6 658 GWh un tas ir par 3,6 % mazāk nekā gadu iepriekš.

NO 2022. GADA 1. SEPTEMBRA PIEMĒROTS 100% OIK MAKSAS SAMAZINĀJUMS

Patēriņa samazinājums ir saistāms gan ar ekonomiskās situācijas pasliktināšanos līdz ar būtiski augušo inflāciju, gan arī patērētāju iespēju robežās ir samazinājuši energoresursu patēriņu ņemot vērā to būtisko cenu pieaugumu. OIK ieņēmumi 2022. gadā bija 35,6 milj. EUR, kas ir par 81,0 milj. EUR mazāk nekā gadu iepriekš (116,6 milj. EUR). OIK ieņēmumu samazinājumu nosaka OIK vidējās likmes samazināšana vidēji par 57 % no 2022. gada 1. janvāra no 1,751 EUR centa / kWh līdz

0,755 EUR centiem / kWh, kā arī OIK 100 % maksas samazinājums no 2022. gada 1. septembra.

Lai mazinātu energoresursu cenu pieauguma negatīvo ietekmi uz patērētājiem, 2022. gada 27. janvārī tika pieņemts *Energoresursu cenu ārkārtēja pieauguma samazinājuma pasākumu likums*, kas nosaka, ka no 2022. gada 1. janvāra līdz 30. aprīlim elektroenerģijas galalietotājiem tika piemērots obligātā iepirkuma un jaudas komponentes maksas samazinājums pilnā apmērā, ko Publiskajam tirgotājam tādā pašā apmērā kompensēja valsts, kopā 18,0 milj. EUR. Savukārt 2022. gada 1. septembrī tika veikti grozījumi šajā likumā, nosakot, ka elektroenerģijas galalietotājiem arī laikposmā no 2022. gada 1. septembra līdz 2022. gada 31. decembrim piemēro obligātā iepirkuma un jaudas komponentes maksas samazinājumu pilnā apmērā. Savukārt 2022. gada 6. septembrī tika pieņemts Ministru kabineta rīkojums Nr. 584 *Par kompleksiem pasākumiem obligātā iepirkuma komponentes problemātikas risināšanai un elektroenerģijas tirgus attīstībai*, kas paredz noteikt elektroenerģijas obligātā iepirkuma komponentes vidējo likmi no 2022. gada 1. septembra līdz 2025. gada 31. decembrim 0 EUR/MWh. 2022. gada 24. novembrī SPRK apstiprināja vidējo OIK likmi no 2023. gada 1. janvāra 0 EUR/MWh.

2023. gada 16. februārī Saeima galīgajā lasījumā apstiprināja grozījumus Elektroenerģijas tirgus likumā, kas paredz atcelt OIK maksājumus elektroenerģijas galalietotājiem, savukārt ar OI saistītās izmaksas turpmāk tiks segtas no valsts budžeta līdzekļiem.

NO 2023. GADA 1. JANVĀRA ATCELTĪ OIK MAKSĀJUMI ELEKTROENERĢIJAS GALALIETOTĀJIEM

SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" peļņas vai zaudējumu aprēķinā atzītī OI administrēšanas ieņēmumi (neto apgrozījums) ir atbilstoši pārskata gada OI administrēšanas izmaksām, kas 2022. gadā bija 1,1 milj. EUR (2021. gadā – 1,7 milj. EUR). OI administrēšanas izmaksu samazinājumu nosaka mazākas finanšu izmaksas līdz ar mazākām OI neto izmaksām un attiecīgi mazāku nepieciešamo aizņēmumu apgrozāmo līdzekļu nodrošināšanai. OI administrēšanas izmaksas tiek segtas no OIK ieņēmumiem un ieņēmumiem no elektroenerģijas realizācijas *Nord Pool* biržā, tādējādi neradot Sabiedrībai nedz peļņu, nedz zaudējumus.

Elektroenerģijas obligātā iepirkuma izmaksas un tās kompensējošie ieņēmumi tiek atzīti Sabiedrības bilancē. Kopējā aktīvu vērtība 2022. gada 31. decembrī sasniedza 4,9 milj. EUR (2021. gada 31. decembrī: 48,2 milj. EUR), aktīvos atzītās nesegtās obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par elektrostacijās uzstādīto jaudu izmaksas, kas jākompensē ar ieņēmumiem no elektroenerģijas pārdošanas *Nord Pool* biržā, un valsts budžeta dotācijas, ir atzītas aktīvos 0,1 milj. EUR apmērā (2021. gada 31. decembrī: 36,6 milj. EUR). Lai veicinātu energoietilpīgo apstrādes rūpniecības uzņēmumu konkurētspēju, atbilstoši MK noteikumiem un Būvniecības valsts kontroles biroja lēmumiem faktiski izmaksātais atbalsts energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības komersantiem 2022. gadā ir 3,7 milj. EUR (2021. gadā – 2,9 milj. EUR).

2022. gadā notika četras elektroenerģijas izcelsmes apliecinājumu izsoles, kurās kopā tika pārdoti izcelsmes apliecinājumi par 1 089 GWh. Atbilstoši Obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķināšanas metodikai gūtie ieņēmumi ir iekļauti OIK aprēķinā, samazinot izmaksas.

Attīstības pasākumi

SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" 2023. gadā plāno nodrošināt elektroapgādes nozari regulējošos tiesību aktos noteiktās publiskā tirgotāja funkcijas, pienākumus un obligātā iepirkuma funkciju administrēšanu, pielāgojot darbību izmaiņām iepērkamās elektroenerģijas apjomos un izmaiņām regulācijas vidē.

Finanšu risku vadība

Sabiedrības darbība ir pakļauta dažādiem riskiem, ieskaitot procentu likmju risku, kredītrisku, likviditātes risku un tirgus risku. Sabiedrības vadība minimizē potenciālo risku negatīvo ietekmi uz Sabiedrības finansiālo stāvokli.

Finanšu risku vadība tiek veikta atbilstoši *Latvenergo* koncerna Finanšu risku vadības politikā noteiktajiem principiem.

a) Valūtas risks

Tā kā Sabiedrībai nav transakciju, aktīvu vai saistību citās valūtās, tikai eiro, tad valūtas risks ir efektīvi ierobežots. Ja Sabiedrībai kādu iemeslu dēļ rastos valūtas risks, tad tas tiktu efektīvi ierobežots atbilstoši koncerna Finanšu risku vadības politikā noteiktajiem principiem.

b) Procentu likmju risks

Procentu likmju risks Sabiedrībai ir saistīts ar izsniegtajiem un saņemtajiem kredītiem no mātessabiedrības AS "Latvenergo" saskaņā ar 2021. gada 29. marta "Vienošanās par aizdevuma izsniegšanu", kas pārfinansēja iepriekš radušās Sabiedrības saistības un nodrošināja obligātā iepirkuma administrēšanai nepieciešamos finanšu resursus, kā arī ar *Latvenergo* grupas ietvaros 2014. gada 23. aprīlī noslēgto līgumu "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu".

Kā nosaka noslēgtā "Vienošanās par aizdevuma izsniegšanu", procentu likme ir vienāda ar bāzes likmes un pievienotās likmes kopsummu. Gadījumā, ja bāzes likme ir ar negatīvu vērtību, tad procentu likme ir vienāda ar pievienoto likmi.

Atbilstoši *Latvenergo* grupas ietvaros noslēgtajam līgumam "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu", savstarpējiem īstermiņa aizdevumiem un aizņēmumiem tiek piemērota gada procentu likme, kas vienāda ar faktiskās viena mēneša EURIBOR (*Euro Interbank Offered Rate*) likmes un mātessabiedrībai AS "Latvenergo" piesaistītā ārējā īstermiņa finansējuma vidējās svērtās pievienotās likmes kopsummu. Gadījumā, ja viena mēneša EURIBOR likme ir ar negatīvu vērtību, tad procentu likme ir vienāda ar mātessabiedrībai AS "Latvenergo" piesaistītā ārējā īstermiņa finansējuma vidējo svērtā pievienoto likmi.

Pārskata periodā abu iepriekš minēto noslēgto līgumu ietvaros par savstarpējiem īstermiņa aizņēmumiem aprēķinātie maksājamo procenti nav radījuši nozīmīgu procentu likmju risku.

Līguma "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu" ietvaros uz 2022. gada 31. decembri Sabiedrība ir izsniegusi īstermiņa aizdevumu mātessabiedrībai AS "Latvenergo" 3,3 milj. EUR apmērā (31.12.2021:EUR).

Visu aizņēmumu izmantotā summa neto vērtībā 2022. gada 31. decembrī ir 0 milj. EUR (2021. gada 31. decembrī: 31,1 milj. EUR).

c) Kredītrisks

Finanšu līdzekļi, kas potenciāli pakļauj Sabiedrību zināmai kredītriska koncentrācijas pakāpei, galvenokārt ir naudas līdzekļi un pircēju un pasūtītāju parādi. Sabiedrībai ir nozīmīga kredītriska koncentrācija uz mātesabiedrību AS "Latvenergo", tomēr attiecībā uz debitoru parādiem par obligātā iepirkuma komponentēm Sabiedrībai nepastāv debitoru risks. Sabiedrība uzskata, ka saistīto pušu parādi ir pilnībā atgūstami, tāpēc atzīst, ka tie nav radījuši nozīmīgu kredītrisku. Pircēju un pasūtītāju parādi tiek uzrādīti atgūstamajā vērtībā.

Sabiedrības partneri naudas līdzekļu darījumos ir lielākās vietējās labas reputācijas bankas, kuru mātesabiedrībām piešķirti starptautiski investīciju pakāpes kredītreitingi.

d) Likviditātes risks un naudas plūsmas risks

Sabiedrība ievēro piesardzīgu likviditātes riska vadību, nodrošinot, ka ir pieejami atbilstoši finanšu resursi saistību nokārtošanai noteiktajos termiņos. Sabiedrība saņem nepieciešamos naudas resursus no mātesabiedrības atbilstoši noslēgtajam līgumam "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu" un tā grozījumiem. Sabiedrība nodrošina esošo kredītsaistību refinansēšanai nepieciešamos kredītlīdzekļus, piesaistot nepieciešamos resursus un noslēdzot atbilstošu aizņēmumu līgumu ar mātesabiedrību AS "Latvenergo". Pieejamais īstermiņa aizņēmuma apjoms ir pietiekams, lai nodrošinātu nepieciešamos naudas resursus un Sabiedrības likviditātes vajadzības.

Sabiedrības vadība prognozē, ka tai nebūs likviditātes problēmu un Sabiedrība varēs norēķināties ar kreditoriem noteiktajos termiņos. Sabiedrības vadība uzskata, ka Sabiedrībai būs pietiekami naudas resursi, lai tās likviditāte nebūtu apdraudēta.

e) Tirgus risks

Sabiedrībai, veicot normatīvajos aktos paredzētās publiskā tirgotāja funkcijas, elektroenerģijas obligātā iepirkuma cena un garantētais jaudas maksājums par elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu ir noteikts MK noteikumos, savukārt Elektroenerģijas tirgus likums un OI komponentu aprēķina metodika paredz, ka visas ar OI administrēšanu saistītās izmaksas un elektroenerģijas obligātā iepirkuma izmaksas no elektrostacijām, kuras elektroenerģiju ražo koģenerācijā, un elektrostacijām, kuras elektroenerģiju ražo, izmantojot atjaunīgos energoresursus, kā arī garantētā maksa par elektrostacijā uzstādīto jaudu tiek iekļautas OI komponentu aprēķinā, un OI izmaksas kompensē visi Latvijas elektroenerģijas galalietotāji.

Pienākums iekasēt OIK ieņēmumus no klientiem ir sadales un pārvades sistēmas operatoriem, kas tālāk šos ieņēmumus pārskaita Sabiedrībai, un Sabiedrība neuzņemas klientu kredītrisku.

Līdz ar to Sabiedrības ieņēmumi un izmaksas ir lielā mērā fiksēti, nav pakļauti tirgus cenu svārstībām, izmaksas tiek atgūtas pilnībā, un tirgus risks ir nebūtisks.

Apstākļi un notikumi pēc pārskata gada beigām

Laika posmā kopš pārskata gada pēdējās dienas nav bijuši notikumi, kas būtiski ietekmētu SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" finanšu pārskatus par 2022. gadu.

Ziņojums par vadības atbildību

Pamatojoties uz SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" valdes rīcībā esošo informāciju, SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" 2022. gada pārskats, kas ietver vadības ziņojumu, ir sagatavots saskaņā ar Latvijas Republikas spēkā esošajām normatīvo aktu prasībām un visos būtiskos aspektos sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" aktīviem, pasīviem, finansiālo stāvokli, peļņu vai zaudējumiem un to naudas plūsmām. Vadības ziņojumā ir ietvertā informācija ir patiesa.

SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" valde:

Andris Cakuls

valdes priekšsēdētājs

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

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

	Pielikums	2022	EUR 2021
Neto apgrozījums	3	1 134 190	1 729 120
Personāla izmaksas:	6	(231 969)	(221 672)
<i>a) atlīdzība par darbu</i>		(182 902)	(169 927)
<i>b) pensijas no sabiedrības līdzekļiem</i>		(7 101)	(8 093)
<i>c) valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas</i>		(41 122)	(39 390)
<i>d) pārējās ar personālu saistītās izmaksas</i>		(844)	(4 262)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	4	(720 945)	(795 875)
Saimnieciskās darbības peļņa		181 276	711 573
Pārējie procentu ieņēmumi un tamlīdzīgi ieņēmumi	5	17 531	34 054
Procentu maksājumi un tamlīdzīgas izmaksas	5	(198 807)	(745 627)
Peļņa vai zaudējumi pirms uzņēmuma ienākuma nodokļa		-	-
Uzņēmumu ienākuma nodoklis par pārskata gadu		-	-
Pārskata gada peļņa vai zaudējumi		-	-

Pielikumi, kas atspoguļoti no 11. līdz 18. lappusei, ir šī finanšu pārskata neatņemama sastāvdaļa.

Andris Cakuls
valdes priekšsēdētājs

Liāna Ķeldere
AS "Latvenergo" Grāmatvedības direktore

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

Bilance

EUR

	Pielikums	31/12/2022	31/12/2021
AKTĪVS			
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi			
Pārējie vērtspapīri un ieguldījumi	7	711	711
Kopā		711	711
Apgrozāmie līdzekļi			
Debitori			
Pircēju un pasūtītāju parādi		949 721	1 377 437
Radniecīgo sabiedrību parādi	13 a	3 332 848	9 729 896
Citi debitori	8 a	511 183	505 526
Saņemamie OIK ieņēmumi un maksājums garantētās maksas saistību samazināšanai, neto	8 b	107 899	36 588 258
Kopā debitori		4 901 651	48 201 117
Nauda	9	31 000	31 000
KOPĀ apgrozāmie līdzekļi		4 932 651	48 232 117
AKTĪVU KOPSUMMA		4 933 362	48 232 828
PASĪVS			
Pašu kapitāls			
Akciju kapitāls	10	40 000	40 000
Pārskata gada peļņa		–	–
Pašu kapitāls kopā		40 000	40 000
Uzkrājumi			
Uzkrājumi pensijām un tamlīdzīgām saistībām	11	8 451	9 857
Kopā uzkrājumi		8 451	9 857
Īstermiņa kreditori			
Parādi piegādātājiem un darbuzņēmējiem		3 021 785	14 820 989
Parādi radniecīgajām sabiedrībām	13 b, c	1 825 565	33 329 327
Nodokļi un valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas		7 307	6 901
Pārējie kreditori		6 130	5 421
Uzkrātās saistības	12	24 124	20 333
KOPĀ kreditori		4 884 911	48 182 971
PASĪVU KOPSUMMA		4 933 362	48 232 828

Pielikumi, kas atspoguļoti no 11. līdz 18. lappusei, ir šī finanšu pārskata neatņemama sastāvdaļa.

Andris Cakuls

valdes priekšsēdētājs

Liāna Ķeldere

AS "Latvenergo" Grāmatvedības direktore

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

Pašu kapitāla izmaiņu pārskats

	Akciju kapitāls	Pārskata gada peļņa	EUR KOPĀ
Atlikums 2020. gada 31. decembrī	40 000	–	40 000
Pārskata gada peļņa	–	–	–
Atlikums 2021. gada 31. decembrī	40 000	–	40 000
Pārskata gada peļņa	–	–	–
Atlikums 2022. gada 31. decembrī	40 000	–	40 000

Naudas plūsmas pārskats

	Pielikums	2022	2021
Pamatdarbības naudas plūsma			
Peļņa vai zaudējumi pirms uzņēmumu ienākuma nodokļa		–	–
Korekcijas:			
a) pārējie procentu ieņēmumi un tamlīdzīgi ieņēmumi	5	(17 531)	(34 054)
b) procentu maksājumi un tamlīdzīgas izmaksas	5	198 807	745 627
c) uzkrājumu samazinājums	11	(1 406)	(133)
Peļņa vai zaudējumi pirms apgrozāmo līdzekļu un īstermiņa kreditoru atlikumu izmaiņu ietekmes korekcijām		179 870	711 440
Korekcijas:			
a) debitoru parādu atlikuma samazinājums		46 634 201	43 122 733
b) piegādātājiem, darbu uzņēmējiem un pārējiem kreditoriem maksājamo parādu atlikuma samazinājums		(12 360 241)	(1 190 171)
c) ietekme no radniecīgajām sabiedrībām samazinājums savstarpējo ieskaitu rezultātā, neto	13 d I; II	(16 839 775)	(115 800 809)
Pamatdarbības neto naudas plūsma		17 614 055	(73 156 807)
Finansēšanas darbības naudas plūsma			
(Atmaksātie) / Saņemtie aizņēmumi no radniecīgām sabiedrībām, neto	13 d I	(17 614 055)	73 156 807
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma		(17 614 055)	73 156 807
Pārskata gada neto naudas plūsma		–	–
Nauda un tās ekvivalentu atlikums pārskata gada sākumā		31 000	31 000
Nauda un tās ekvivalenti pārskata gada beigās		31 000	31 000

Pielikumi, kas atspoguļoti no 11. līdz 18. lappusei, ir šī finanšu pārskata neatņemama sastāvdaļa.

Andris Cakuls
valdes priekšsēdētājs

Liāna Ķeldere
AS "Latvenergo" Grāmatvedības direktore

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

1. VISPĀRĪGĀ INFORMĀCIJA PAR SABIEDRĪBU

Sabiedrība ar ierobežotu atbildību "Enerģijas publiskais tirgotājs" ir Sabiedrība, kuras darbības mērķis ir pildīt elektroapgādes nozares regulējošos tiesību aktos noteiktos publiskā tirgotāja pienākumus, nodrošinot obligātā iepirkuma funkciju administrēšanu. Sabiedrības juridiskā adrese ir Pulkveža Brieža iela 12, Rīga, LV-1010, Latvija.

Sabiedrības vienīgais dalībnieks, kam pieder visas SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" kapitāla daļas, ir AS "Latvenergo" (juridiskā adrese Pulkveža Brieža iela 12, Rīga, Latvija, LV-1230). AS "Latvenergo" (mātes sabiedrība) sagatavo konsolidēto gada pārskatu, tajā kā savu meitassabiedrību iekļaujot AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" (līdz 2021. gada 30. martam, ieskaitot) un SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" (sākot no 2021. gada 31. marta), skatīt AS "Latvenergo" mājaslapas sadaļu "Investoriem" (<http://www.latvenergo.lv/lat/investoriem/parskati/>).

2017. gada 9. novembrī noslēgts PVN grupas dibināšanas līgums ar AS "Latvenergo", norādot to kā galveno uzņēmumu, un no 2017. gada 1. decembra Sabiedrība ir iekļauta PVN grupā (NMR 90011483645).

Sabiedrības valdes priekšsēdētājs ir Andris Cakuls.

Grāmatvedības pakalpojumu nodrošina AS "Latvenergo" (40003032949) saskaņā ar noslēgto grāmatvedības pakalpojuma līgumu, licence Nr.AGL0000199.

Sabiedrības revidents ir zvērinātu revidentu komercsabiedrība SIA "Ernst & Young Baltic" (40003593454), licence Nr. 17, un atbildīgā zvērinātā revidente Diāna Krišjāne, sertifikāts Nr.124.

Sabiedrības 2022. gada pārskatu, iekļaujot finanšu pārskatus, ir apstiprinājusi Sabiedrības valde 2023. gada 21. februārī (skatīt www.eptirgotajs.lv sadaļu *Pārskati*).

2. NOZĪMĪGI GRĀMATVEDĪBAS UZSKAITES PRINCIPI

Šajā pielikuma sadaļā tiek atklāti galvenie grāmatvedības uzskaites pamatprincipi jeb politikas, kas ir izmantotas, sagatavojot finanšu pārskatu. Šīs politikas ir konsekventi piemērotas, atspoguļojot datus par pārskatos ietvertajiem periodiem, ja atsevišķos gadījumos nav noteikts citādi.

2.1. Finanšu pārskata sagatavošanas pamatnostādnes

Finanšu pārskati sagatavoti saskaņā ar Latvijas Republikas Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu likumu, pamatojoties uz sākotnējo izmaksu uzskaites metodi, un aptver periodu no 2022. gada 1. janvāra līdz 2022. gada 31. decembrim, iekļaujot salīdzinošos rādītājus par 2021. gadu.

Saskaņā ar Latvijas Republikas Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu likumu Sabiedrība atbilst mazās sabiedrības kategorijai.

Sagatavojot finanšu pārskatus, piemērots aģenta uzskaites princips, kā aprakstīts 2.10. pielikumā.

Peļņas vai zaudējumu aprēķins sagatavots atbilstoši perioda izmaksu metodei.

Naudas plūsmas pārskats sagatavots pēc netiešās metodes, koriģējot peļņu vai zaudējumus pirms nodokļiem, ņemot vērā ar naudu un tās ekvivalentiem nesaistītos darījumus, atliktās prasības un saistības, uzkrājumus, kas saistīti ar uzņēmuma pamatdarbību, kā arī ienākumus un izmaksas, kas saistīti ar ieguldīšanu un finansēšanu. Finanšu pārskats sniedz informāciju par Sabiedrības finansiālo stāvokli, darbības rezultātiem un finansiālā stāvokļa izmaiņām.

Visi rādītāji finanšu pārskatos ir norādīti eirovalūtā (EUR), ja nav norādīts citādi.

Atsevišķas iekļautās 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. Izmaiņas pa periodiem starp monetārajām summām aprēķina, izmantojot summas eiro centos un noapaļojot tās līdz tuvākajam eiro.

2.2. Darbības turpināšana

2022. gada finanšu pārskats sagatavots, pamatojoties uz darbības turpināšanas pieņēmumu.

Sabiedrības vadība prognozē, ka 2023. gadā Sabiedrībai nebūs likviditātes problēmu un tā varēs norēķināties ar kreditoriem noteiktajos termiņos, jo Sabiedrība no valsts saņem dotāciju, kas sedz obligātā iepirkuma izmaksas, obligātā iepirkuma ietvaros iepirkto elektroenerģiju pārdod elektroenerģijas biržā *Nord Pool* Latvijas tirdzniecības apgabalā, un Sabiedrībai ir pieejami nepieciešamie aizņemtie finanšu līdzekļi Latvenergo grupas ietvaros noslēgtā līguma "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu" ietvaros.

Lai arī 2021. un 2022. gadā būtiski ir samazinājies elektrostaciju skaits, kas ir tiesīgas saražoto elektroenerģiju pārdot OI ietvaros, daļai no atlikušajām elektrostacijām šādas tiesības ir spēkā līdz pat 2033. gadam, kura laikā Sabiedrībai paredzēts veikt publiskā tirgotāja pienākumus.

Sabiedrības vadība uzskata, ka darbības turpināšanas pieņēmums ir piemērojams finanšu pārskatu sagatavošanā.

2.3. Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi ir ieguldījumi citu sabiedrību pamatkapitālā ne vairāk kā 20 % apmērā no sabiedrības pamatkapitāla. Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi tiek uzskaitīti to iegādes vērtībā.

2.4. Darījumi ārvalstu valūtās

a) Funkcionālā un uzrādīšanas valūta

Visi rādītāji finanšu pārskatos ir norādīti eirovalūtā (EUR), kas ir Sabiedrības funkcionālā valūta jeb ekonomiskās vides, kurā Sabiedrība darbojas, valūta.

b) Darījumi un atlikumi ārvalstu valūtās

Visi darījumi ārvalstu valūtās ir pārrēķināti eiro (EUR), kas atbilst Eiropas Centrālās bankas (ECB) noteiktajiem valūtas kursiem attiecīgo darījumu veikšanas dienā. Monetārie aktīvi un saistības, kas izteiktas ārvalstu valūtās, tiek pārvērtētas eiro pēc ECB noteiktā valūtas kursa pārskata gada pēdējā dienā. Norēķinu par ārvalstu valūtās veiktajiem darījumiem un ārvalstu valūtās nominēto monetāro aktīvu un saistību vērtības pārrēķināšanas rezultātā gūtā ārvalstu valūtas peļņa vai zaudējumi tiek iekļauti attiecīgā gada peļņas vai zaudējumu aprēķinā.

2.5. Debitori

Attiecībā uz debitoru parādiem par obligātā iepirkuma komponentēm Sabiedrībai nepastāv debitoru risks, jo Sabiedrība nav uzņēmusies galveno atbildību par obligātā iepirkuma komponentes daļas iekļaušanu klientu rēķinos un tai nav tiesību pašai brīvi noteikt cenu (tieši vai netieši).

Debitoru parādi ir summas, kuru atmaksas termiņš nepārsniedz vienu gadu un kas sākotnēji tiek atzīti patiesajā vērtībā un turpmāk uzrādīti amortizētajā iegādes vērtībā, izmantojot efektīvās procentu likmes metodi, atskaitot uzkrājumus vērtības samazinājumam.

Uzkrājumi vērtības samazinājumam tiek veidoti gadījumos, kad pastāv objektīvi pierādījumi, ka Sabiedrība nevarēs saņemt parādus pilnā vērtībā atbilstoši sākotnēji noteiktiem atmaksas termiņiem.

2.6. Nauda un naudas ekvivalenti

Nauda un naudas ekvivalenti sastāv no naudas bankā, pieprasījuma depozītiem bankās, citiem īstermiņa depozītiem ar sākotnējo termiņu līdz 3 (trīs) mēnešiem.

2.7. Pensijas un pēcnodarbinātības pabalsti

a) Pensiju saistības

Sabiedrība darbinieku vārdā veic ikmēneša iemaksas slēgtajā fiksētu iemaksu pensiju plānā. Plānu pārvalda akciju sabiedrība "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds", kurā Sabiedrībai ir līdzdalība. Fiksētu iemaksu plāns ir plāns, saskaņā ar kuru Sabiedrībai jāveic iemaksas plānā un tam nerodas papildus juridiskas vai prakses radītas saistības veikt papildus maksājumus, ja plānam nav pietiekamu līdzekļu, lai izmaksātu visus darbinieku pabalstus par darbinieka sniegtajiem pakalpojumiem esošajā vai iepriekšējos periodos. Iemaksas tiek veiktas līdz 5 % apmērā no katra pensiju plāna dalībnieka darba samaksas atbilstoši darbinieku izvēlei. Sabiedrības atzīst iemaksas fiksētu iemaksu plānā to iemaksas brīdī, kad darbinieks ir sniedzis pakalpojumus apmaiņā pret šīm iemaksām.

b) Pēcnodarbinātības pabalstu saistības

Papildus iepriekšminētajam pensiju plānam Sabiedrības nodrošina noteiktus pēcnodarbinātības labumus 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.

Reizi gadā neatkarīgi kvalificēti aktuāri novērtē un pārrēķina noteiktās pabalstu saistības, izmantojot plānotās vienības kredītmēteri. Bilancē atzītās saistības attiecībā uz pēcnodarbinātības pabalstiem tiek atspoguļotas to pašreizējā vērtībā konkrētā bilances datumā, atskaitot uzkrātās izmaksas vai ieņēmumus, kuri attiecas uz darba attiecībām līdz pabalstu nosacījumu izmaiņu datumam. Pabalstu saistību pašreizējā vērtība tiek noteikta pietiekami regulāri, diskontējot paredzamos nākotnes naudas plūsmas izejošos maksājumus. Sabiedrība izmanto plānoto vienību kredītmēteri, lai novērtētu savu fiksētu pabalstu saistību pašreizējo vērtību un ar tiem saistītās pašreizējās un iepriekšējās darba izmaksas. Saskaņā ar šo metodi tiek uzskatīts, ka katrs nostrādātais periods rada pabalsta saņemšanas tiesību papildvienību, un visu šādu vienību summa veido kopējās Sabiedrības saistības par pēcnodarbinātības pabalstiem. Sabiedrība izmanto objektīvus un savstarpēji savietojamus aktuāra pieņēmumus par mainīgajiem demogrāfiskajiem faktoriem (piemēram, darbinieku mainība un mirstības līmenis) un finanšu faktoriem (piemēram, paredzamais darba atlīdzības pieaugums un noteiktas izmaiņas pabalstu apmēros).

Kopējās darbinieku pakalpojumu pašreizējās izmaksas, procentu izmaksas, ieguvumi un zaudējumi atbilstoši aktuāra pieņēmumiem, iepriekšējās darba izmaksas, kā arī iegūtais efekts no izmaiņām pabalstu norēķinu nosacījumos tiek atzīts izmaksās vai ieņēmumos peļņas vai zaudējumu aprēķinā. Aktuāra ieguvumi un zaudējumi, kas radušies no pieredzē iegūtām korekcijām un izmaiņām aktuāra pieņēmumos un pārsniedz 10 % no fiksēto pabalstu saistībām, nekavējoties tiek atzīti peļņas vai zaudējumu aprēķinā. Iepriekšējās darba izmaksas tiek atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķinā pēc lineārās metodes vidējā esošo darbinieku sagaidāmajā atlikušajā nodarbinātības periodā, līdz pabalsti tiek garantēti. Ja pabalsti tiek garantēti jau tūlīt pēc noteikta pabalstu plāna ieviešanas vai izmaiņām, Sabiedrība nekavējoties atzīst iepriekšējās darba izmaksas peļņas vai zaudējumu aprēķinā.

2.8. Aizņēmumi un aizdevumi

Aizņēmumi sākotnēji tiek atzīti to patiesajā vērtībā, atskaitot ar aizņēmumu saņemšanu saistītās izmaksas. Turpmākajos periodos aizņēmumi tiek atspoguļoti amortizētajā iegādes vērtībā. Aizņēmumi tiek uzrādīti kā īstermiņa saistības, ja vien Sabiedrībai nav neapstrīdamu tiesību atlikt šo saistību izpildi vismaz uz 12 mēnešiem pēc bilances pārskata datuma.

Izsniegtie aizdevumi sākotnēji tiek atzīti patiesajā vērtībā, atskaitot ar aizdevumu izsniegšanu saistītās izmaksas. Turpmākajos periodos aizdevumi tiek uzrādīti to amortizētajā izsniegšanas vērtībā. Starpība starp izsniegto naudas līdzekļu apjomu un aizdevuma atmaksas vērtību tiek pakāpeniski ietverta peļņas vai zaudējumu aprēķinā aizdevuma perioda laikā, izmantojot efektīvās procentu likmes metodi. Aizdevumi tiek uzrādīti kā īstermiņa debitori, ja vien aizņēmējam nav neapstrīdamu tiesību pagarināt šo saistību izpildi vismaz uz 12 mēnešiem pēc bilances pārskata datuma.

2.9. Uzkrājumi

Uzkrājumi tiek atzīti, kad Sabiedrībai 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 no Sabiedrības, un saistību apjomu ir iespējams pietiekami ticami novērtēt. Nākotnes saimnieciskās darbības zaudējumiem uzkrājumi netiek paredzēti.

Bilancē uzkrājumi tiek uzrādīti, iespējami precīzi nosakot to izdevumu summu, kas būtu nepieciešama, lai dzēstu saistības bilances datumā. Uzkrājumi tiek izmantoti tikai tiem izdevumiem, attiecībā uz kuriem uzkrājumi tika sākotnēji atzīti, un uzkrājumi tiek samazināti gadījumā, ja iespējamā resursu aizplūšana vairs nav paredzama.

Uzkrājumi tiek novērtēti, ņemot vērā to izdevumu pašreizējo vērtību, kas ir sagaidāmi, lai nokārtotu pastāvošās saistības, diskontēšanai izmantojot pirmsnodokļu procentu likmi, kas ietver sevī pašreizējo naudas vērtības tirgus novērtējumu un konkrētām saistībām piemītošos riskus.

2.10. Ieņēmumu atzīšana

Sabiedrība ieņēmumus atzīst tikai tad, kad var ticami novērtēt darījuma iznākumu. Ieņēmumi tiek uzskaitīti saņemto ienākumu vai debitoru parādu patiesajā vērtībā, atskaitot pievienotās vērtības nodokli.

a) Obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi

Ieņēmumi netiek atzīti Sabiedrības peļņas vai zaudējumu aprēķinā, jo Sabiedrībai nav galvenā atbildība par obligātā iepirkuma komponentes daļas iekļaušanu klientu rēķinos, tai pašai nav tiesību brīvi noteikt cenu (tieši vai netieši).

Ieņēmumu atzīšanai piemēro aģenta uzskaites principu, un tos atzīst neto bilances vērtībā aktīvos vai saistībās kā starpību starp ieņēmumiem no elektroenerģijas pārdošanas *Nord Pool AS* elektroenerģijas biržā par tirgus cenu, ieņēmumiem par izcelsmes apliecinājumu pārdošanu, ieņēmumiem par saņemtajām obligātā iepirkuma komponentēm no Latvijas elektroenerģijas galalietotājiem, un jaudas komponentēm, saņemto valsts budžeta dotāciju, kas paredzēta obligātā iepirkuma komponentu izmaksu pieauguma kompensēšanai un energoietilpīgo uzņēmumu atbalstam, un starp izmaksām no elektroenerģijas ražotājiem par obligātā iepirkuma ietvaros iepirkto elektroenerģiju, garantētās jaudas maksājumiem par elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu, izmaksām energoietilpīgo uzņēmumu atbalstam un elektroenerģijas balansēšanas izmaksām.

No 2022. gada 1. janvāra līdz 30. aprīlim elektroenerģijas galalietotājiem tika piemērots OIK 100 % maksas samazinājums, un ieņēmumi tiek atzīti katra mēneša beigās, pamatojoties uz valsts institūcijai izrakstīto rēķinu par negūtajiem ieņēmumiem no obligātā iepirkuma un jaudas komponentes no gala lietotājiem.

No 2022. gada 1. septembra līdz 31. decembrim piešķirts valsts atbalsts OIK pilnā apmērā, un OIK tiek uzskaitīti analītiski, ņemot vērā, ka OI faktiskās izmaksas tiek segtas no Sabiedrības ieņēmumiem *Nord Pool AS* elektroenerģijas biržā.

b) Obligātā iepirkuma administrēšanas ieņēmumi

Obligātā iepirkuma administrēšanas ieņēmumi tiek noteikti atbilstoši pārskata perioda obligātā iepirkuma neto administrēšanas izmaksām.

c) Procentu ienākumi

Procentu ienākumus atzīst, izmantojot efektīvās procentu likmes metodi. Procentu ienākumi tiek iekļauti peļņas vai zaudējumu aprēķinā kā finanšu ienākumi.

2.11. Izmaksu atzīšana

Izmaksas tiek atzītas, pamatojoties uz uzkrāšanas principu. Aprēķinot pārskata gada izmaksas, tiek ņemtas vērā visas paredzamās izmaksas un iespējamās saistības, kas radušās pārskata gadā vai iepriekšējos gados, arī tad, ja tās kļuvušas zināmas laika posmā starp bilances datumu un finanšu pārskata sastādīšanas dienu, neatkarīgi no rēķinu saņemšanas dienas, jo Sabiedrības saimnieciskie darījumi tiek iegrāmatoti un atspoguļoti finanšu pārskatā, ņemot vērā to ekonomisko saturu un būtību, nevis tikai juridisko formu.

Peļņas vai zaudējumu aprēķinā norādītās un ar obligātā iepirkuma administrēšanu saistītās pamatdarbības un pārējās saimnieciskās darbības izmaksas tiek atklātas finanšu pārskata pielikumā pēc to būtības detalizētākā sadalījumā.

2.12. Dotācijas

Valsts piešķirtās dotācijas tiek novērtētas patiesajā vērtībā, atzītas saņemšanas brīdī, ja vien nepastāv nākotnē izpildāmi nosacījumi šo dotāciju pakāpeniskai atzīšanai ieņēmumos.

2.13. Īstermiņa un uzkrātās saistības

Sabiedrības kreditoru parādi sākotnēji tiek atzīti patiesajā vērtībā un turpmāk uzrādīti amortizētajā iegādes vērtībā, izmantojot efektīvās procentu likmes metodi. Saistības piegādātājiem un elektroenerģijas ražotājiem finanšu pārskatā atspoguļo atbilstoši attaisnojuma dokumentiem un ierakstiem grāmatvedības reģistros no Sabiedrības piegādātājiem saņemto, bet pārskata perioda beigās nesamaksāto rēķinu summas.

Uzkrātās izmaksas, kas radušās pārskata gadā, ja šo izmaksu apjoms vai maksājuma datums pārskata periodā ir skaidri zināms, bet par kurām vēl nav saņemti rēķini no piegādātājiem, tiek iekļautas postenī "Uzkrātās saistības".

Uzkrātās neizmantoto atvaļinājumu izmaksas tiek veidotas, lai atspoguļotu Sabiedrības saistības pret darbiniekiem saistībā ar viņu neizmantotajiem atvaļinājumiem. Uzkrāto neizmantoto atvaļinājumu izmaksu apjomu Sabiedrība izvērtē reizi gadā bilances datumā.

2.14. Pārējie kreditori

Pārējie kreditori ietver īstermiņa saistības, kas Sabiedrībai radušās pagātnes notikumu rezultātā – parādus darbiniekiem un parādus par nesamaksātiem nodokļiem, tajā skaitā subsidētās elektroenerģijas nodokli.

2.15. Radniecīgās sabiedrības

Sabiedrības akcijas 100 % pieder AS "Latvenergo". Par citām saistītajām pusēm tiek uzskatītas citas AS "Latvenergo" meitassabiedrības, asociētās sabiedrības un Sabiedrības valdes locekļi, viņu tuvi ģimenes locekļi un sabiedrības, kurās minētajām personām ir kontrole vai būtiska ietekme. Darījumi ar Latvijas Republikas valsts iestādēm nav uzskatāmi par darījumiem ar saistītām pusēm.

2.16. Finanšu instrumentu izmantošana

Sabiedrības nozīmīgākie finanšu instrumenti ir aizņēmumi no mātessabiedrības un nauda. Šo finanšu instrumentu galvenais uzdevums ir nodrošināt Sabiedrības saimnieciskās darbības finansējumu un likviditāti. Sabiedrībai ir arī būtiski citi finanšu instrumenti, piemēram, pircēju un pasūtītāju parādi un citi debitori, kā arī parādi piegādātājiem un darbuzņēmējiem, un pārējiem kreditoriem, kas izriet tieši no Sabiedrības saimnieciskās darbības. Sabiedrība izsniedz/saņem arī īstermiņa aizdevumus mātessabiedrībai.

2.17. Būtisku uzskaites aplēšu un vērtējumu izmantošana

Sagatavojot finanšu pārskatu, Sabiedrība veic aplēses un izdara pieņēmumus attiecībā uz nākotni. Ņemot vērā to būtību, aplēses reti sakrīt ar faktiskajiem rezultātiem. Sabiedrības finanšu pārskats neietver posteņus, kuri pakļauti ļoti subjektīvām vai sarežģītām aplēsēm, izņemot pēcnodarbinātības pabalstus, kā aprakstīts 2.7. (b) pielikumā.

2.18. Notikumi pēc bilances datuma

Finanšu pārskatos tiek atspoguļoti tādi notikumi pēc pārskata gada beigām, kas sniedz papildu informāciju par uzņēmuma finansiālo stāvokli bilances sagatavošanas datumā (koriģējošie notikumi). Ja notikumi pēc pārskata gada beigām nav koriģējoši, tos atspoguļo finanšu pārskata pielikumos tikai tad, ja tie ir būtiski.

3. NETO APGROZĪJUMS

	EUR	
	2022	2021
Obligātā iepirkuma administrēšanas ieņēmumi	1 002 798	1 661 146
Neto ieņēmumi no elektroenerģijas pārdošanas par tirgus cenu	131 392	67 974
	1 134 190	1 729 120

2022. gadā OI administrēšanas ieņēmumi ir samazinājušies saistībā ar mazāku nepieciešamo aizņēmumu apgrozāmo līdzekļu nodrošināšanai saistītajām finanšu izmaksām.

4. PĀRĒJĀS SAIMNIECISKĀS DARBĪBAS IZMAKSAS

	EUR	
	2022	2021
Vadības atbalsta pakalpojumu izmaksas	354 048	373 436
Nodeva par sabiedrisko pakalpojumu regulēšanu	233 113	300 521
Tirdzniecības operāciju pakalpojumu izmaksas	38 129	43 773
Izcelsmes apliecinājumu pakalpojums	36 834	13 146
IT sistēmu uzturēšanas izmaksas	24 722	25 827
Telpu nomas izmaksas	8 376	8 376
Elektroenerģijas balansēšanas datu apstrādes pakalpojuma izmaksas	4 269	4 269
Revīzijas izmaksas*	5 500	5 500
Dažādas saimnieciskās darbības izmaksas	15 954	21 027
	720 945	795 875

* atlīdzība par 2022. gada pārskata obligāto revīziju zvērinātu revidentu komercsabiedrībai SIA "Ernst & Young Baltic"

5. PĀRĒJIE PROCENTU IEŅĒMUMI UN IZMAKSAS, NETO

	EUR	
	2022	2021
Citi saņemtie procentu ienākumi	–	(9 270)
Saņemtie procenti par aizdevumiem	(17 531)	(24 784)
Procentu ieņēmumi kopā	(17 531)	(34 054)
Procentu izmaksas par aizņēmumiem	198 807	745 627
Procentu izmaksas kopā	198 807	745 627
	181 276	711 573

6. PERSONĀLA IZMAKSAS UN DARBINIEKU SKAITS

	EUR	
	2022	2021
Atlīdzība par darbu	182 902	169 927
Valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas	41 122	39 390
Iemaksas pensiju fondā	7 101	8 093
Citi darba koplīgumā noteiktie pabalsti	844	4 262
	231 969	221 672
<i>tai skaitā atlīdzība Sabiedrības vadībai (valdei):</i>		
<i>Atlīdzība par darbu</i>	<i>51 600</i>	<i>38 400</i>
<i>Valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas</i>	<i>12 255</i>	<i>9 059</i>
	63 855	47 459

	2022	2021
Darbinieku skaits gada beigās	5	5
Vidējais darbinieku skaits gadā	5	6

7. PĀRĒJIE VĒRTSPAPĪRI UN IEGULDĪJUMI

				EUR	
Sabiedrības nosaukums	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	Līdzdalības daļa (procenti)	31/12/2022	31/12/2021
AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds"	Latvija	Pensiju plānu pārvaldīšana	0,93 %	711	711

SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" un AS "Sadales tīkls" uz 2022. gada 31. decembri kopā pieder viena AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" akcija, kuras nominālvērtība ir 1 422 EUR (1,85% akciju īpatsvars pamatkapitālā), līdz ar to katrai pusei piederot 1/2 domājamās daļas no akcijas 711 EUR apmērā.

8. CITI DEBITORI UN SAŅEMAMIE OIK IEŅĒMUMI UN MAKSĀJUMS GARANTĒTĀS MAKSAS SAISTĪBU SAMAZINĀŠANAI, NETO

a) Citi debitori			EUR	
	31/12/2022	31/12/2021		
Atgūstamais nodoklis PVN grupā	480 183	474 526		
Samaksātās drošības naudas	31 000	31 000		
	511 183	505 526		

Atbilstoši Latvijas Republikas Saeimas pieņemtajam likumam "Energoresursu cenu ārkārtēja pieauguma samazinājuma pasākumu likums" un Ministru kabineta noteikumiem Nr. 74 "Grozījumi Ministru kabineta 2014. gada 21. janvāra noteikumos Nr. 50 "Elektroenerģijas tirdzniecības un lietošanas noteikumi", kas stājas spēkā 2022. gada 29. janvārī un, pamatojoties uz sistēmas operatoru sniegto informāciju par piemērojamajām obligātā iepirkuma un jaudas komponentēm, sadalītās elektroenerģijas apjomu un saimniecisko patēriņu, no 2022. gada 1. janvāra līdz 30. aprīlim elektroenerģijas galalietotājiem ir piemērots obligātā iepirkuma un jaudas komponentes 100 % maksas samazinājums, pārskata gadā – 18 022 406 EUR, ko Sabiedrībai kompensēja valsts. Periodā no 2022. gada 1. septembra līdz 2022. gada 31. decembrim elektroenerģijas galalietotājiem ir piešķirts valsts atbalsts obligātā iepirkuma un jaudas komponentēm pilnā apmērā, kas 17 783 432 EUR apmērā, tiek segts no SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" darbības elektroenerģijas tirgos.

b) Saņemamo OIK ieņēmumu un maksājumu garantētās maksas saistību samazināšanas kustība, neto	EUR	
	2022	2021
Pārskata gada sākumā	(36 588 258)	(77 272 551)
Saņemtā valsts dotācija OI izmaksu kompensēšanai	13 221 105	2 775 818
Saņemtā atmaksā par OIK izmaksām energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem	3 726 106	2 939 587
Atmaksātais atbalsts, kas pārsniedz tirgus cenu ¹⁾	1 060 183	1 800 314
OIK neto ieņēmumi	101 183 039	186 037 413
<i>tai skaitā:</i>		
<i>Elektroenerģijas realizācijas neto ieņēmumi Nord Pool elektroenerģijas biržā ²⁾</i>	<i>74 080 041</i>	<i>78 036 143</i>
<i>Balansējošās elektroenerģijas realizācija, neto</i>	<i>(5 890 044)</i>	<i>(4 160 433)</i>
<i>Ieņēmumi no obligātā iepirkuma komponentes ³⁾</i>	<i>34 808 033</i>	<i>114 893 193</i>
<i>Obligātā iepirkuma komponentes samazinājums ⁴⁾</i>	<i>(3 726 106)</i>	<i>(2 939 587)</i>
<i>Ieņēmumi par izcelsmes apliecinājumu tirdzniecības</i>	<i>1 911 115</i>	<i>208 096</i>
Elektroenerģijas iepirkuma izmaksas	(82 710 074)	(152 868 838)
<i>tai skaitā:</i>		
<i>Obligātais elektroenerģijas iepirkums no koģenerācijas (dabasgāzes) stacijām</i>	<i>(4 116 430)</i>	<i>(15 697 278)</i>
<i>Obligātais elektroenerģijas iepirkums no atjaunīgās enerģijas stacijām</i>	<i>(49 856 630)</i>	<i>(105 764 540)</i>
<i>Garantētā maksa par koģenerācijas (dabasgāzes) stacijās uzstādīto elektrisko jaudu</i>	<i>(23 574 457)</i>	<i>(26 244 464)</i>
<i>Garantētā maksa par atjaunīgās enerģijas stacijās uzstādīto elektrisko jaudu</i>	<i>(5 162 557)</i>	<i>(5 162 557)</i>
Pārskata gada beigās	(107 899)	(36 588 258)
¹⁾ izpildot MK 2010. gada 16. marta noteikumus Nr.262 "Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu, izmantojot atjaunojamos un cenu noteikšanas kārtību" - 63. ²⁴ punktu, noteikumus Nr. 221 "Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu un cenu noteikšanu, ražojot elektroenerģiju koģenerācijā" 51. ⁸ punktu, 2020. gada 2. septembra noteikumus Nr. 561 "Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu, uzraudzību un cenu noteikšanu, ražojot elektroenerģiju koģenerācijā" - 53., 53. ³ , 86., 86. ¹ , 86. ² vai 87 punktu un 2020. gada 2. septembra noteikumus Nr. 560 "Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu, izmantojot atjaunojamos energoresursus, kā arī par cenu noteikšanas kārtību un uzraudzību" – 56., 56. ¹ , 60., 60. ¹ , 60. ² vai 61. punktu, atmaksātais atbalsts, kas pārsniedz tirgus cenu par elektroenerģijas pārdošanu obligātā iepirkuma ietvaros		
²⁾ elektroenerģijas realizācijas neto ieņēmumi Nord Pool elektroenerģijas biržā, kas atbilstoši 2022. gada 6. septembra grozījumu MK 2014. gada 21. janvāra noteikumos Nr. 50 "Elektroenerģijas tirdzniecības un lietošanas noteikumi" 141. 1 punktam samazināti par obligātā iepirkuma administrēšanas izmaksām no 2022. gada 1. septembra		
³⁾ obligātā iepirkuma un jaudas komponentu ieņēmumi, kas atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likuma 28.,29.,30. pantam un pārejas noteikumu 53. punktam, samazināti par obligātā iepirkuma administrēšanas izmaksām līdz 2022. gada 31. augustam		
⁴⁾ atbilstoši MK 2015.gada 14.jūlija noteikumiem Nr. 395 "Kārtība, kādā energoietilpīgi apstrādes rūpniecības uzņēmumi iegūst tiesības uz samazinātu līdzdalību obligātā iepirkuma komponentes maksājumam", kas stājas spēkā 2017. gada 13. jūnijā		
Obligātā iepirkuma ieņēmumi, neto ⁵⁾	36 480 359	40 684 293
⁵⁾ obligātā iepirkuma neto ieņēmumu un izmaksu starpība, kurai pieskaitīta saņemtā valsts dotācija OI izmaksu kompensēšanai, saņemtā dotācija par pārskata gada izmaksām energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem un atmaksātais atbalsts, kas pārsniedz tirgus cenu		

Elektroenerģijas iepirkuma izmaksu samazinājumu 2022. gadā noteica iepirtās elektroenerģijas apjoma samazinājums, kas saistīts ar izsniegto OI atbalsta atļauju atcelšanu, tajā skaitā galvenokārt ražotāju atteikšanās no OI atļaujām, ko veicina rekord-augstā elektroenerģijas cena biržā, kā arī atbalsta perioda beigās arvien lielākam skaitam elektrostaciju. Papildus ietekmi noteica arī rekordaugstā dabasgāzes cena, kā rezultātā ir būtiski samazinājies dabasgāzes koģenerācijas elektrostacijās saražotās elektroenerģijas apjoms. Līdz ar augstāku elektroenerģijas cenu būtiski pieauguši OI ieņēmumi no biržā pārdotās obligātā iepirkuma ietvaros iepirtās elektroenerģijas.

9. NAUDA UN NAUDAS EKVIVALENTI

	EUR	
	31/12/2022	31/12/2021
Naudas līdzekļi bankā	31 000	31 000
	31 000	31 000

Lai efektīvi un centralizēti pārvaldītu *Latvenergo* grupas uzņēmumu finanšu līdzekļus, AS "Latvenergo" un tās meitassabiedrības apvienojās un izveidoja divus grupas kontus – AS "SEB Banka" un AS "Swedbank". SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" ir grupas konta AS "SEB Banka" dalībniece, kas saskaņā ar noslēgto līgumu ir uzņēmusies meitassabiedrības tiesības un pienākumus.

10. AKCIJU KAPITĀLS

Apmaksātais un reģistrētais SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" pamatkapitāls 2022. gada 31. decembrī ir 40 000 EUR (31/12/2021: 40 000 EUR), un to veido 40 000 parasto akciju ar nominālvērtību 1 EUR katra (31/12/2021: 1 EUR).

11. UZKRĀJUMI PENSIJĀM UN TAM LĪDZĪGĀM SAISTĪBĀM

Uzkrājumu izmaiņas pēcnodarbinātības pabalstiem	EUR	
	31/12/2022	31/12/2021
Pārskata gada sākumā	9 857	9 990
Pārskata gada darba izmaksas (leguvumi) / zaudējumi aktuāra pieņēmumu izmaiņu rezultātā	1 124	2 031
Procentu izmaksas	326	(2 256)
	(2 856)	92
Pārskata gada beigās	8 451	9 857

Kopējā aprēķinātā uzkrājumu izmaiņa ir iekļauta peļņas vai zaudējumu aprēķina postenī "Personāla izmaksas".

	EUR	
	2022	2021
Pārskata gada sākumā	9 857	9 990
Iekļauts pārskata gada peļņas vai zaudējumu aprēķinā	(1 406)	(133)
Pārskata gada beigās	8 451	9 857

Pabalsti darba attiecību pārtraukšanas gadījumos ir vienreizēji pabalsti, kas tiek izmaksāti Sabiedrības darbiniekiem, ja tie atbilst darba koplīgumā noteiktiem kritērijiem. Uzkrājumi pabalstiem darba attiecību pārtraukšanas gadījumos tiek aprēķināti, ņemot vērā esošo algu līmeni un to darbinieku skaitu, kam šāds pabalsts tiktu maksāts, ja viņi pārtrauktu darba attiecības ar Sabiedrību, kā arī iepriekš piemērotās pabalstu likmes un vairākus statistiskos pieņēmumus.

12. UZKRĀTĀS SAISTĪBAS

	EUR	
	31/12/2022	31/12/2021
Uzkrātās neizmantotās atvaļinājumu izmaksas	19 116	15 927
Uzkrātās prēmiju izmaksas un pensiju plāna iemaksas	5 008	4 406
	24 124	20 333

13. DARĪJUMI AR RADNIECĪGAJĀM SABIEDRĪBĀM

	EUR	
	31/12/2022	31/12/2021
a) Debitoru parādi		
AS "Latvenergo"	9 583	28 128
Īstermiņa aizdevums AS "Latvenergo"	3 317 205	–
AS "Sadales tīkls"	6 060	9 701 768
	3 332 848	9 729 896
b) Parādi radniecīgajām sabiedrībām		
AS "Latvenergo"	1 809 230	1 814 177
Īstermiņa aizņēmumi no AS "Latvenergo"	–	31 136 625
SIA "Liepājas enerģija"	–	232 211
	1 809 230	33 183 013
c) Uzkrātās saistības		
AS "Latvenergo"	16 335	146 314
	16 335	146 314

AS "Sadales tīkls" debitoru parādi uz 2022. gada 31. decembri ir samazinājušies, jo no 2022. gada 1. septembra līdz 31. decembrim elektroenerģijas galalietotājiem OIK piešķirts valsts atbalsts pilnā apmērā.

d) Īstermiņa aizdevums un aizņēmumi no radniecīgajām sabiedrībām

Finanšu darījumi ar radniecīgajām sabiedrībām tiek veikti, izmantojot īstermiņa aizņēmumus un aizdevumus, lai efektīvi un centralizēti pārvaldītu *Latvenergo* grupas uzņēmumu finanšu līdzekļus, izmantojot Grupas kontu.

Pārskata gadā Sabiedrība saņēma īstermiņa aizņēmumu no mātesabiedrības AS "Latvenergo" saskaņā ar 2021. gada 29. marta "Vienošanās par aizdevuma izsniegšanu". Uz 2022. gada 31. decembri Sabiedrībai īstermiņa aizņēmums šīs vienošanās ievaros ir 0 EUR (31.12.2021: 31 136 625 EUR), noteiktā procentu likme pārskata gadā ir 1,098 % (31.12.2021: 1,098 %).

Līgums "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu", kas noslēgts 2014. gada 23. aprīlī, paredzēts savstarpējo apgrozāmo līdzekļu finansēšanai, un tā ietvaros pārskata gadā Sabiedrība īslaicīgi gan aizņēmās, gan periodiski izsniedz un saņem atmaksu. Paaugstinātu elektroenerģijas cenu ietekmē Sabiedrībai uz pārskata gada beigām, līdz

ar mazākām OI neto izmaksām samazinājās apgrozāmo līdzekļu nodrošināšanai nepieciešamais finansējuma apjoms, kā arī īslaicīgi veidojās finanšu līdzekļu pārpalikums, tāpēc līguma ietvaros uz 2022. gada 31. decembri Sabiedrība ir izsniegusi īstermiņa aizdevumu mātesabiedrībai AS "Latvenergo" 3 317 205 EUR apmērā (31.12.2021:0 EUR). 2022. gada laikā vidējā efektīvā aizdevumu procentu likme ir 0,74 % (2021. gadā:0,77 %).

I) Īstermiņa aizņēmumi		EUR	
	31/12/2022	31/12/2021	
Īstermiņa aizņēmumi no mātesabiedrības	-	31 136 625	
Uzkrātās saistības par aizņēmumu procentu izmaksām	16 335	146 314	
KOPĀ aizņēmumi	16 335	31 282 939	

Īstermiņa aizņēmumu izmaiņas		EUR	
	2022	2021	
Pārskata gada sākumā	31 282 939	73 979 994	
Īstermiņa aizņēmumu izmaiņas ar naudas norēķinu, neto, tai skaitā:	(17 614 055)	73 156 807	
- saņemtie īstermiņa aizņēmumi	78 052 711	141 660 562	
- atmaksātie īstermiņa aizņēmumi	(95 666 766)	(68 503 755)	
Aizņēmumu izmaiņas no savstarpējo ieskaitu veikšanas ar radniecīgo sabiedrību, neto, tai skaitā:	(13 522 570)	(115 800 809)	
- saņemtie īstermiņa aizņēmumi	22 023 703	65 444 277	
- atmaksātie īstermiņa aizņēmumi	(35 546 273)	(181 245 086)	
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās	(129 979)	(53 053)	
Izmaiņas aizņēmumos, neto	(31 266 604)	(42 697 055)	
Pārskata gada beigās	16 335	31 282 939	

II) Īstermiņa aizdevums		EUR	
	31/12/2022	31/12/2021	
Īstermiņa aizdevums	3 317 205	-	
Uzkrātie ieņēmumi par aizdevuma procentiem	1 732	-	
	3 318 937	-	

Īstermiņa aizdevuma izmaiņas		EUR	
	2022	2021	
Pārskata gada sākumā	-	-	
Aizdevuma izmaiņas no savstarpējo ieskaitu veikšanas ar radniecīgo sabiedrību, neto, tai skaitā:			
- izsniegts īstermiņa aizdevums	3 317 205	-	
Izmaiņas uzkrātajos procentu ieņēmumos	1 732	-	
Pārskata gada beigās	3 318 937	-	

2022. gadā saņemtie procenti par aizdevumiem ir 17 531 EUR apmērā (2021. gadā: 24 784 EUR apmērā), savukārt 2022. gadā procentu izmaksas par aizņēmumiem mātesabiedrībai ir 198 807 EUR apmērā (2021. gadā: 745 627 EUR apmērā) (5. pielikums).

14. NOTIKUMI PĒC PĀRSKATA GADA BEIGĀM

Laika posmā kopš pārskata gada pēdējās dienas nav bijuši notikumi, kas būtiski ietekmētu SIA "Energijas publiskais tirgotājs" finanšu pārskatus par 2022. gadu.

Andris Cakuls
valdes priekšsēdētājs

Liāna Ķeldere
AS "Latvenergo" Grāmatvedības direktore

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

NEATKARĪGU REVIDENTU ZIŅOJUMS

DOKUMENTA DATUMS IR TĀ ELEKTRONISKĀS PARAKSTĪŠANAS LAIKS

SIA "Energijas publiskais tirgotājs" dalībniekiem

Atzinums

Mēs esam veikuši ""SIA "Energijas publiskais tirgotājs" SIA "Energijas publiskais tirgotājs" (Sabiedrība) pievienotajā gada pārskatā ietvertā finanšu pārskata, kas atspoguļots no 8. līdz 18. lappusei, revīziju. Pievienotais finanšu pārskats ietver 2022. gada 31. decembra bilanci un peļņas vai zaudējumu aprēķinu, pašu kapitāla izmaiņu pārskatu un naudas plūsmas pārskatu par gadu, kas noslēdzās 2022. gada 31. decembrī, kā arī finanšu pārskata pielikumu, kas ietver nozīmīgu grāmatvedības uzskaites principu kopsavilkumu un citu paskaidrojošu informāciju.

Mūsaprāt, pievienotais finanšu pārskats sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par ""SIA "Energijas publiskais tirgotājs" finanšu stāvokli 2022. gada 31. decembrī un par tās darbības finanšu rezultātiem un naudas plūsmu gadā, kas noslēdzās 2022. gada 31. decembrī saskaņā ar Latvijas Republikas Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu likumu.

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.

Ziņošana par citu informāciju

Par citu informāciju atbild Sabiedrības vadība. Cita informācija ietver:

- Vispārīgo informāciju par Sabiedrību, kas sniegta pievienotā gada pārskata 3. lapā,
- Vadības ziņojumu, kas sniegts pievienotajā gada pārskatā no 4. līdz 7. lappusei.

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 Sabiedrību un tās 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. 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.

Vadības un personu, kurām uzticēta Sabiedrības pārvalde, atbildība par finanšu pārskatu

Vadība ir atbildīga par finanšu pārskata, kas sniedz patiesu un skaidru priekšstatu, sagatavošanu saskaņā ar Latvijas Republikas Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu likumu 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 Sabiedrības spēju turpināt darbību, pēc nepieciešamības sniedzot informāciju par apstākļiem, kas saistīti ar Sabiedrības spēju turpināt darbību un darbības turpināšanas principa piemērošanu, ja vien vadība nepilnā likvidēt Sabiedrību vai pārtraukt tās darbību, vai arī tai nav citas reālas alternatīvas kā Sabiedrības likvidēšana vai darbības pārtraukšana.

Personas, kurām uzticēta Sabiedrības pārvalde, ir atbildīgas par Sabiedrības finanšu pārskata sagatavošanas pārraudzību.

Revidenta atbildība par finanšu pārskata revīziju

Mūsu mērķis ir iegūt pietiekamu pārliecību par to, ka finanšu pārskats kopumā nesatur kļūdu vai krāpšanas izraisītas būtiskas neatbilstības, un sniegt revidentu ziņojumu, kurā izteikts atzinums. Pietiekama pārliecība ir augsta līmeņa pārliecība, bet tā negarantē, ka revīzijā, kas veikta saskaņā ar SRS, vienmēr tiks atklāta būtiska neatbilstība, ja tāda pastāv. Neatbilstības var rasties krāpšanas vai kļūdu rezultātā, un tās ir uzskatāmas par būtiskām, ja var pamatoti uzskatīt, ka tās katra atsevišķi vai visas kopā varētu ietekmēt saimnieciskos lēmumus, ko lietotāji pieņem, pamatojoties uz šo finanšu pārskatu.

Veicot revīziju saskaņā ar SRS, mēs visā revīzijas gaitā izdarām profesionālus spriedumus un ievērojam profesionālo skepsi. Mēs arī:

- identificējam un izvērtējam riskus, ka finanšu pārskatā varētu būt krāpšanas vai kļūdu dēļ radušās būtiskas neatbilstības, izstrādājam un veicam revīzijas procedūras šo risku mazināšanai, kā arī iegūstam revīzijas pierādījumus, kas sniedz pietiekamu un atbilstošu pamatojumu mūsu atzinumam. Risks, ka netiks atklātas būtiskas krāpšanas radītas neatbilstības, ir augstāks nekā kļūdu izraisītu neatbilstību risks, jo krāpšana var ietvert slepenas norunas, dokumentu viltošanu, ar nodomu neuzrādītu informāciju, maldinošas informācijas sniegšanu vai iekšējās kontroles pārkāpumus;
- iegūstam izpratni par iekšējo kontroli, kas ir būtiska revīzijas veikšanai, lai izstrādātu konkrētiem apstākļiem atbilstošas revīzijas procedūras, nevis lai sniegtu atzinumu par 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 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 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.



Personām, kurām uzticēta 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.

SIA "ERNST & YOUNG BALTIC"
Licence Nr. 17

Diāna Krišjāne
Valdes priekšsēdētāja
LR zvērināta revidente
Sertifikāts Nr. 124

Rīgā,
ŠIS DOKUMENTS IR ELEKTRONISKI PARAKSTĪTS AR DROŠU ELEKTRONISKO PARAKSTU UN SATUR LAIKA ZĪMOGU