



NEREVIDĒTIE STARPPERIODU SAĪSINĀTIE FINANŠU PĀRSKATI

PAR 6 MĒNEŠU PERIODU,
KAS BEIDZAS 2022. GADA 30. JŪNIJĀ

Saturs

Galvenie darbības rādītāji	3
Vadības ziņojums	4
Paziņojums par vadības atbildību	7
Finanšu pārskati	
Peļņas vai zaudējumu aprēķins	8
Balance	8
Pašu kapitāla izmaiņu pārskats	9
Naudas plūsmas pārskats	9
Finanšu pārskatu pielikums	10

Finanšu kalendārs

Starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati:

par 2022. gada 9 mēnešiem (nerevidētie) – **30.11.2022.**

par 2022. gadu (nerevidētie) – **28.02.2023.**

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

www.eptirgotajs.lv

Darbības rādītāji

		6 mēn. 2022	6 mēn. 2021
Obligātā iepirkuma ietvaros iepirtā elektroenerģija, tai skaitā:	GWh	325	527
- koģenerācijas elektrostacijas (dabaszāze)	GWh	32	130
- biogāzes elektrostacijas	GWh	74	115
- biomasas elektrostacijas	GWh	127	181
- vēja elektrostacijas	GWh	65	60
- hidroelektrostacijas	GWh	26	41
Elektrostaciju skaits*	skaits	261	306
Elektrostaciju uzstādītā jauda*	MW	1 087	1 168
Darbinieku skaits perioda beigās	skaits	5	6

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

Finanšu rādītāji

		milj. EUR	
		6 mēn. 2022	6 mēn. 2021
Obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi, tai skaitā:		26,8	58,0
- Obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi		26,2	57,1
- Obligātā iepirkuma administrēšanas ieņēmumi		0,6	0,9
Ieņēmumi no izcelsmes apliecinājumu tirdzniecības		0,6	-
Saņemtā valsts dotācija		0,2	-
OIK samazinājums – valsts atbalsts energoietilpīgiem uzņēmumiem		0,2	0,2
Obligātā iepirkuma neto izmaksas ¹⁾ , tai skaitā:		13,6	57,1
- koģenerācija		11,7	17,2
- atjaunīgie energoresursi		1,0	39,6
Aktīvi, tai skaitā:		29,7	88,3
aktīvos atzītie saņemamie obligātās iepirkuma komponentes ieņēmumi, neto		23,4	77,4

¹⁾ Obligātā iepirkuma ietvaros iepirtās elektroenerģijas izmaksas un garantētas jaudas maksājumi par elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu, no kuriem ir atskaitīti ieņēmumi no iepirtās 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 mātesabiedrības 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.

Iepirtās 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.

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 operatori (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 atjaunīgajiem 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 un 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. gada pirmajos 6 mēnešos ir veiksmīgi pildījusi un nodrošinājusi nomatīvajos aktos noteiktās publiskā tirgotāja funkcijas.

2022. gada 6 mēnešos OI ietvaros tika iepirktas 325 GWh elektroenerģijas, kas veido samazinājumu par 38 % (2021. gada 6 mēnešos – 527 GWh), savukārt OI neto izmaksas sasniedza 13,6 milj. EUR (2021. gada 6 mēnešos – 57,1 milj. EUR), kas ir par 43,5 milj. EUR jeb 76 % mazāk nekā gadu iepriekš. Iepirktais elektroenerģijas apjoma samazinājumu noteica izsniegto OI atbalsta atļauju atcelšana, kā arī atbalsta perioda beigas arvien lielākam skaitam elektrostaciju. Pārskata perioda beigās ir 72 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). Papildus ietekmi noteica arī augstā dabasgāzes cena, kā rezultātā ir būtiski samazinājies dabasgāzes koģenerācijas elektrostacijās saražotās elektroenerģijas apjoms. Savukārt iepirktais elektroenerģijas apjoma pieaugumu no vēja elektrostacijām noteica labvēlīgāki laika apstākļi elektroenerģijas ražošanai 2022. gada 6 mēnešos.

OI izmaksu virs tirgus cenas samazinājumu noteica būtiski augstāka elektroenerģijas pārdošanas cena *Nord Pool* biržā, kā arī iepirktais elektroenerģijas apjoma samazinājums. 2022. gadā 6 mēnešos *Nord Pool* Latvijas tirdzniecības apgabalā vidējā elektroenerģijas cena bija 151,3 EUR / MWh, kas ir gandrīz trīs reizes augstāka nekā pirms gada – 54,1 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 zemāka hidroloģiskā situācija Ziemeļvalstīs. Līdz ar augstāku elektroenerģijas cenu pieauguši SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" ieņēmumi no biržā pārdotās obligātā iepirkuma ietvaros iepirktais elektroenerģijas.

Elektroenerģijas galapatēriņš 2022. gadā pirmajos 6 mēnešos bija 3 409 GWh un tas ir par 0,6 % mazāk nekā gadu iepriekš. OIK ieņēmumi 2022. gada 6 mēnešos bija 26,8 milj. EUR, kas ir par 31,2 milj. EUR mazāk nekā 2021. gada 6 mēnešos (58,0 milj. EUR). OIK ieņēmumu samazinājumu nosaka OIK vidējās likmes samazināšana vidēji par 57 % no 2022. gada 1. janvāra no 1,751 EUR centiem / kWh līdz 0,755 EUR centam / kWh. 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, diskutējot par iespējamiem jauniem atbalsta mehānismiem patērētājiem energoresursu cenu krīzes pārvarēšanai, valdībā tiek apsvērta pilnīga OIK maksājumu atcelšana patērētājiem, turpmāk to finansējot no valsts budžeta līdzekļiem.

**NO 2022. GADA
1. JANVĀRA LĪDZ
30. APRĪLIM
GALALIETOTĀJIEM
PIEMĒROTS 100 % OIK
MAKSAS SAMAZINĀJUMS**

SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" peļņas vai zaudējumu aprēķinā atzītie OI administrēšanas ieņēmumi (neto apgrozījums) ir atbilstoši pārskata gada OI administrēšanas izmaksām, kas 2022. gada 6 mēnešos bija 0,6 milj. EUR (2021. gada 6 mēnešos – 0,9 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, tādējādi neradot Sabiedrībai nedz peļņu, nedz zaudējumus.

Elektroenerģijas obligātā iepirkuma izmaksas un tās kompensējošie ieņēmumi tiek atzīti Sabiedrības bilanci. Aktīvu vērtība 2022. gada 30. jūnijā sasniedza 29,7 milj. EUR (2021. gada 31. decembrī: 48,2 milj. EUR), tai skaitā turpmākajos periodos saņemamie OI komponentes ieņēmumi no Latvijas elektroenerģijas galalietotājiem un valsts budžeta dotācijas ir atzītas aktīvos 23,4 milj. EUR vērtībā (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. gada 6 mēnešos ir 0,2 milj. EUR (2021. gada 6 mēnešos – 0,2 milj. EUR).

2022. gada 6 mēnešos ir notikušas divas elektroenerģijas izcelsmes apliecinājumu izsoles, kurās kopā tika pārdoši izcelsmes apliecinājumi par 471 GWh, gūstot ieņēmumus 0,6 milj. EUR apmērā. Atbilstoši Obligātā iepirkuma un jaudas komponente aprēķināšanas metodikai, gūtie ieņēmumi tiks iekļauti OIK aprēķinā, samazinot izmaksas.

**VIDĒJĀ OIK NO
2022. GADA 1. JANVĀRA
SAMAZINĀTA PAR 57 % –
0,755 EUR centi / kWh**

2021. gada 30. novembrī Ministru kabinets izskatīja un atbalstīja Informatīvo ziņojumu "Obligātā iepirkuma komponentes strauja mazināšana kā instruments elektroenerģijas cenas pieauguma ierobežošanai 2022. gadā", kas paredz vidējo OIK no 2022. gada 1. janvāra samazināt līdz 0,755 EUR centi / kWh. Atbilstoši tam SPRK padome apstiprināja OIK no 2022. gada 1. janvāra 0,755 EUR centi / kWh, tai skaitā mainīgā OIK daļa – 0,196 EUR centi / kWh (koģenerācijas komponente – 0,002 EUR centi / kWh, atjaunīgo energoresursu komponente – 0,176 EUR centi / kWh), bet fiksētā daļa (jaudas komponente), ir diferencēta dažādām elektroenerģijas lietotāju grupām.

2021. gadā vidējā OIK bija 1,751 EUR cents / kWh, tai skaitā mainīgā OIK daļa – 0,932 EUR centi / kWh, sastāvoša no koģenerācijas komponentes – 0,098 EUR centi / kWh un atjaunīgo energoresursu komponentes – 0,834 EUR centi / kWh.

Attīstības pasākumi

SIA "Energijas publiskais tirgotājs" 2022. 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" atbilstoši *Latvenergo* grupas ietvaros noslēgtajam līgumam "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu" un ar 2021. gada 29. martā ar AS "Latvenergo" noslēgto vienošanos par aizdevuma izsniegšanu Sabiedrībai līdz 120,0 milj. EUR apmērā, kas pārfinansēja iepriekš radušās Sabiedrības saistības un nodrošināja obligātā iepirkuma administrēšanai nepieciešamos finanšu resursus.

Savstarpējiem īstermiņa aizdevumiem un aizņēmumiem tiek piemērota gada procentu likme, kas vienāda ar naudas cenas indeksa attiecīgajam periodam un mātessabiedrības ārējā īstermiņa finansējuma vidējās svērtās pievienotās procentu likmes kopsummu. Pārskata periodā par savstarpējiem īstermiņa aizņēmumiem atbilstoši līgumam "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu" aprēķinātie maksājamo procenti nav bijuši būtiski un nav radījuši nozīmīgu procentu likmju risku.

Visu aizņēmumu izmantotā summa neto vērtībā 2022. gada 30. jūnijā ir 20,2 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 attiecībā uz radniecīgo sabiedrību – sadales sistēmas operatoru AS "Sadales tīkls" un mātessabiedrību AS "Latvenergo", tomēr attiecībā uz debitoru parādiem par obligātā iepirkuma komponentēm Sabiedrībai nepastāv debitoru risks, jo Sabiedrība nav uzņēmusies galveno atbildību par OIK daļas iekļaušanu klientu rēķinos un tai nav tiesību pašai brīvi (tieši vai netieši) noteikt cenu. 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 mātessabiedrībām piešķirti starptautiski investīciju pakāpes kredītreitingi.

d) Likviditātes risks un naudas plūsmas risks

Sabiedrība ievēro piesardzīgu likviditātes risku vadību, nodrošinot, ka ir pieejami atbilstoši finanšu resursi saistību nokārtošanai noteiktajos termiņos. Sabiedrība saņem nepieciešamos naudas resursus no mātessabiedrības 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 mātessabiedrību AS "Latvenergo". 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 perioda beigām

Laika periodā kopš pārskata perioda pēdējās dienas nav bijuši notikumi, kas ietekmētu nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2022. gada 30. jūnijā.

Pamatojoties uz SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" valdes rīcībā esošo informāciju, SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2022. gada 30. jūnijā, ir sagatavoti 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 un peļņu vai zaudējumiem, un starpperiodu vadības ziņojumā ir ietverta patiesa informācija.

SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2022. gada 30. jūnijā, SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" valde ir apstiprinājusi 2022. gada 23. augustā.

SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" valde:

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

Andris Cakuls
valdes priekšsēdētājs

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

		EUR		
	Pielikums	01/01- 30/06/2022	01/01- 30/06/2021	2021
Neto apgrozījums	3	617 158	915 038	1 729 120
Personāla izmaksas:		(124 680)	(115 371)	(221 672)
a) atlīdzība par darbu		(96 743)	(88 801)	(169 927)
b) pensijas no sabiedrības līdzekļiem		(4 101)	(5 190)	(8 093)
c) valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas		(22 822)	(20 948)	(39 390)
d) pārējās ar personālu saistītās izmaksas		(1 014)	(431)	(4 262)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	4	(356 741)	(403 679)	(795 875)
Saimnieciskās darbības peļņa		135 737	395 988	711 573
Pārējie procentu ieņēmumi un tamlīdzīgi ieņēmumi		3 670	8 635	34 054
Procentu maksājumi un tamlīdzīgas izmaksas		(139 407)	(404 623)	(745 627)
Peļņa vai zaudējumi pirms uzņēmuma ienākuma nodokļa		-	-	-
Uzņēmumu ienākuma nodoklis par pārskata gadu		-	-	-
Pārskata perioda peļņa vai zaudējumi		-	-	-

Bilance

		EUR	
	Pielikums	30/06/2022	31/12/2021
AKTĪVS			
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi			
Pārējie vērtspapīri un ieguldījumi		711	711
Kopā		711	711
Aprēķināmie līdzekļi			
Debitori			
Pircēju un pasūtītāju parādi		1 871 481	1 377 437
Radniecīgo sabiedrību parādi	6 a	4 074 365	9 729 896
Citi debitori	5 a	319 855	505 526
Saņemamie OIK ieņēmumi, neto	5 b	23 393 077	36 588 258
Kopā debitori		29 658 778	48 201 117
Nauda		31 000	31 000
KOPĀ aprēķināmie līdzekļi		29 689 778	48 232 117
AKTĪVU KOPSUMMA		29 690 489	48 232 828
PASĪVS			
Pašu kapitāls			
Akciju kapitāls		40 000	40 000
Pārskata perioda peļņa		-	-
Pašu kapitāls kopā		40 000	40 000
Uzkrājumi			
Uzkrājumi pensijām un tamlīdzīgām saistībām		9 857	9 857
Kopā uzkrājumi		9 857	9 857
Īstermiņa kreditori			
Parādi piegādātājiem un darbuzņēmējiem		7 352 817	14 820 989
Parādi radniecīgajām sabiedrībām	6 b, c	22 254 668	33 329 327
Nodokļi un valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas		7 288	6 901
Pārējie kreditori		5 647	5 421
Uzkrātās saistības		20 212	20 333
KOPĀ kreditori		29 640 632	48 182 971
PASĪVU KOPSUMMA		29 690 489	48 232 828

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 30. jūnijā	40 000	–	40 000
Pārskata perioda peļņa	–	–	–
Atlikums 2021. gada 31. decembrī	40 000	–	40 000
Pārskata perioda peļņa	–	–	–
Atlikums 2022. gada 30. jūnijā	40 000	–	40 000

Naudas plūsmas pārskats

	Pielikums	01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021	EUR 2021
Pamatdarbības naudas plūsma				
Peļņa vai zaudējumi pirms uzņēmumu ienākuma nodokļa		–	–	–
Korekcijas:				
a) pārējie procentu ieņēmumi un tamlīdzīgi ieņēmumi		(3 670)	(8 635)	(34 054)
b) procentu maksājumi un tamlīdzīgas izmaksas		139 407	404 623	745 627
c) uzkrājumu samazinājums		–	–	(133)
Peļņa vai zaudējumi pirms apgrozāmo līdzekļu un īstermiņa kreditoru atlikumu izmaiņu ietekmes korekcijām		135 737	395 988	711 440
Korekcijas:				
a) debitoru parādu atlikuma samazinājums		18 546 008	3 005 204	43 122 733
b) piegādātājiem, darbuzņēmējiem un pārējiem kreditoriem maksājamo parādu atlikuma samazinājums		(7 768 242)	(4 119 020)	(1 190 171)
c) īstermiņa aizņēmuma no radniecīgām sabiedrībām samazinājums savstarpējo ieskaitu rezultātā, neto	6 d	(11 129 778)	(61 681 534)	(115 800 809)
Pamatdarbības neto naudas plūsma		(216 275)	(62 399 362)	(73 156 807)
Ieguldīšanas darbības naudas plūsma				
Iegādāti ieguldījumi		–	–	–
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma		–	–	–
Finansēšanas darbības naudas plūsma				
Saņemtie aizņēmumi no radniecīgām sabiedrībām, neto	6 d	216 275	62 399 362	73 156 807
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma		216 275	62 399 362	73 156 807
Pārskata gada neto naudas plūsma		–	–	–
Nauda un tās ekvivalentu atlikums pārskata gada sākumā		31 000	31 000	31 000
Nauda un tās ekvivalenti pārskata gada beigās		31 000	31 000	31 000

Finanšu pārskatu pielikums

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 2021. gada pārskatu, iekļaujot finanšu pārskatus, ir apstiprinājusi Sabiedrības dalībnieku sapulce 2022. gada 8. martā (skatīt www.eptirgotajs.lv sadaļu *Pārskati*).

Nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2022. gada 30. jūnijā, Sabiedrības valde ir apstiprinājusi 2022. gada 23. augustā (skatīt www.eptirgotajs.lv sadaļu *Pārskati*).

2. Nozīmīgi grāmatvedības uzskaites principi

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati sagatavoti saskaņā ar Latvijas Republikas Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu likumu, piemērojot tos pašus grāmatvedības uzskaites principus jeb politikas, kas izmantotas, sagatavojot 2021. gada finanšu pārskatus. Šīs politikas ir konsekventi piemērotas, atspoguļojot datus par pārskatos ietvertajiem periodiem, ja atsevišķos gadījumos nav noteikts citādi. Kur nepieciešams, iepriekšējo periodu salīdzinošie rādītāji ir pārklasificēti.

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

Sagatavojot finanšu pārskatu, piemērots aģenta uzskaites princips, atzīstot Sabiedrības aktīvos turpmākajos periodos saņemamos obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumus no Latvijas elektroenerģijas galalietotājiem, kas attiecas uz pārskata periodu.

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.

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 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.

Sabiedrības nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati aptver finanšu informāciju par 6 mēnešu periodu, kas sākas 2022. gada 1. janvārī un beidzas 2022. gada 30. jūnijā, un salīdzinošajiem rādītājiem par 6 mēnešu periodu, kas sākas 2021. gada 1. janvārī un beidzas 2021. gada 30. jūnijā.

3. Neto apgrozījums

	01/01- 30/06/2022	01/01- 30/06/2021	EUR 2021
Obligātā iepirkuma administrēšanas ieņēmumi	597 693	882 237	1 661 146
Neto ieņēmumi no elektroenerģijas pārdošanas par tirgus cenu	19 465	32 801	67 974
	617 158	915 038	1 729 120

4. Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas

	EUR		
	01/01- 30/06/2022	01/01- 30/06/2021	2021
Vadības atbalsta pakalpojumu izmaksas	177 539	193 578	373 436
Valsts nodeva par sabiedrisko pakalpojumu regulēšanu	116 560	151 626	300 521
Tirdzniecības operāciju pakalpojumu izmaksas	17 663	23 833	43 773
Izcelsmes apliecinājumu pakalpojums	12 773	–	13 146
IT sistēmu uzturēšanas izmaksas	13 059	14 537	25 827
Telpu nomas izmaksas	4 188	4 188	8 376
Elektroenerģijas balansēšanas datu apstrādes pakalpojuma izmaksas	2 134	2 134	4 269
Dažādas saimnieciskās darbības izmaksas	12 825	13 783	26 527
	356 741	403 679	795 875

5. Citi debitori un saņemamie OIK ieņēmumi, neto

a) Citi debitori

	EUR	
	30/06/2022	31/12/2021
Uzkrātie ieņēmumi par OI un jaudas komponenti, valsts kompensācija	556	–
Atgūstamais nodoklis PVN grupā	288 299	474 526
Samaksātās drošības naudas un nākamo periodu izdevumi	31 000	31 000
	319 855	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 periodā - 18 028 359 EUR, ko Sabiedrībai kompensē valsts.

b) Saņemamo OIK ieņēmumu kustība, neto

	EUR		
	01/01- 30/06/2022	01/01- 30/06/2021	2021
Pārskata perioda sākumā	(36 588 258)	(77 272 551)	(77 272 551)
Saņemtā valsts dotācija OI izmaksu kompensēšanai	–	–	2 775 818
Saņemta atmaksa par OIK izmaksām energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem	182 468	–	2 939 587
Atmaksātais atbalsts, kas pārsniedz tirgus cenu ¹⁾	695 100	143 681	1 800 314
OIK neto ieņēmumi	70 947 288	83 939 065	186 037 413
<i>tai skaitā:</i>			
- Elektroenerģijas realizācijas neto ieņēmumi Nord Pool elektroenerģijas biržā	47 478 882	27 348 695	78 036 143
- Balansējošās elektroenerģijas realizācija, neto	(3 101 063)	(312 524)	(4 160 433)
- Ieņēmumi no obligātā iepirkuma komponentes	26 185 931	57 125 784	114 893 193
- Obligātā iepirkuma komponentes samazinājums ²⁾	(182 468)	(222 890)	(2 939 587)
- Ieņēmumi par izcelsmes apliecinājumu tirdzniecības	566 006	–	208 096
Elektroenerģijas iepirkuma izmaksas	(58 629 675)	(84 241 269)	(152 868 838)
<i>tai skaitā:</i>			
- Obligātais elektroenerģijas iepirkums no koģenerācijas (dabasgāzes) stacijām	(4 116 430)	(9 502 480)	(15 697 278)
- Obligātais elektroenerģijas iepirkums no atjaunīgās enerģijas stacijām	(40 144 738)	(57 700 276)	(105 764 540)
- Garantētā maksa par koģenerācijas (dabasgāzes) stacijās uzstādīto elektrisko jaudu	(11 787 229)	(14 457 235)	(26 244 464)
- Garantētā maksa par atjaunīgās enerģijas stacijās uzstādīto elektrisko jaudu	(2 581 278)	(2 581 278)	(5 162 557)
Pārskata perioda beigās	(23 393 077)	(77 431 074)	(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⁾ atbilstoši MK 2015. gada 14. jūlija noteikumiem Nr. 395 "Kārtība, kādā energoietilpīgi apstrādes rūpniecības uzņēmumi iegūst tiesības uz samazinātu līdzaudību obligātā iepirkuma komponentes maksājumam", kas stājas spēkā 2017. gada 13. jūnijā

Obligātā iepirkuma ieņēmumi / (izmaksas), neto ³⁾

	13 195 181	(158 523)	40 684 293
--	-------------------	------------------	-------------------

³⁾ obligātā iepirkuma neto ieņēmumu un izmaksu starpība, kurai pieskaitīta saņemtā dotācija par pārskata perioda izmaksām energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem un atmaksātais atbalsts, kas pārsniedz tirgus cenu

6. Darījumi ar radniecīgajām sabiedrībām

	EUR	
	30/06/2022	31/12/2021
a) Debitoru parādi		
AS "Latvenergo"	959	28 128
AS "Sadales tīkls"	4 073 406	9 701 768
	4 074 365	9 729 896
b) Parādi radniecīgajām sabiedrībām		
AS "Latvenergo"	1 809 446	1 814 177
Aizņēmumi no AS "Latvenergo"	20 223 122	31 136 625
SIA "Liepājas enerģija"	156 375	232 211
	22 188 943	33 183 013
c) Uzkrātās saistības		
AS "Latvenergo"	65 725	146 314
	65 725	146 314

d) Īstermiņa 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.

2021. gadā Sabiedrība saņēma īstermiņa aizņēmumus no mātessabiedrības AS "Latvenergo" saskaņā ar 2021. gada 29. marta "Vienošanās par aizdevuma izsniegšanu" līdz 120 000 000 EUR apmērā un ar 2014. gada 23. aprīlī savstarpēji noslēgto līgumu "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu".

	30/06/2022		31/12/2021	
	Neatmaksātā aizņēmuma summa EUR	Procentu likme	Neatmaksātā aizņēmuma summa EUR	Procentu likme
Vienošanās par aizdevuma izsniegšanu	20 223 122	1,098 %	31 136 625	1,098 %
Līgums par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu	–	0,46 %	–	0,77 %
	20 223 122		31 136 625	

Līgums "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu" paredzēts savstarpējo apgrozāmo līdzekļu finansēšanai, un tā ietvaros pārskata periodā Sabiedrība īslaicīgi gan aizņēmas, gan periodiski izsniedz un saņem atmaksu. 2022. gada sešos mēnešos aprēķināti un saņemti procentu ienākumi 3 670 EUR apmērā (2021. gada sešos mēnešos: 8 635 EUR apmērā).

	EUR	
	30/06/2022	31/12/2021
Īstermiņa aizņēmums no mātessabiedrības	20 223 122	31 136 625
Uzkrātās saistības par aizņēmumu procentu izmaksām	65 204	146 314
Kopā aizņēmumi	20 288 326	31 282 939

Īstermiņa aizņēmumu izmaiņas:

	EUR		
	01/01- 30/06/2022	01/01- 30/06/2021	2021
Pārskata periodā sākumā	31 282 939	73 979 994	73 979 994
Neto īstermiņa aizņēmumu izmaiņas ar naudas norēķinu, tai skaitā:			
- saņemtie īstermiņa aizņēmumi	216 275	62 399 362	73 156 807
- atmaksātie īstermiņa aizņēmumi	(52 695 321)	(85 523 091)	(141 660 562)
	(52 479 046)	(23 123 729)	(68 503 755)
Neto aizņēmumu izmaiņas no savstarpējo ieskaitu veikšanas ar radniecīgo sabiedrību, tai skaitā:			
- saņemtie īstermiņa aizņēmumi	(11 129 778)	(61 681 534)	(115 800 809)
- atmaksātie īstermiņa aizņēmumi	21 976 923	21 712 305	65 444 277
	(33 106 701)	(83 393 839)	(181 245 086)
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās	(81 110)	(3 127)	(53 053)
Izmaiņas aizņēmumos, neto	(10 994 613)	714 701	(42 697 055)
Pārskata periodā beigās	20 288 326	74 694 695	31 282 939

7. Notikumi pēc pārskata perioda beigām

Laika periodā kopš pārskata perioda pēdējās dienas nav bijuši notikumi, kas ietekmētu nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2022. gada 30. jūnijā.