

NEREVIDĒTIE STARPPERIODU SAĪSINĀTIE FINANŠU PĀRSKATI

PAR PIRMAJIEK DEVIŅIEM 2025. GADA MĒNEŠIEM



Enerģijas
publiskais tirgotājs

Saturs

Galvenie darbības rādītāji	3
Vadības ziņojums	4
Paziņojums par vadības atbildību	6
Finanšu pārskati	
Peļņas vai zaudējumu aprēķins	7
Balance	7
Pašu kapitāla izmaiņu pārskats	8
Naudas plūsmas pārskats	8
Finanšu pārskatu pielikums	9

Finanšu kalendārs

2025. gada pārskats – 27.02.2026.

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

www.eptirgotajs.lv

Darbības rādītāji

		9 mēn. 2025	9 mēn. 2024
Obligātā iepirkuma ietvaros iepirtā elektroenerģija, tai skaitā:	GWh	44,2	43,3
- <i>biogāzes elektrostacijas</i>	GWh	14,1	14,4
- <i>biomasas elektrostacijas</i>	GWh	20,0	19,4
- <i>vēja elektrostacijas</i>	GWh	10,0	9,4
- <i>hidroelektrostacijas</i>	GWh	0,1	0,1
Elektrostaciju skaits*	skaitis	9	9
Elektrostaciju uzstādītā jauda*	MW	884,7	884,7
Darbinieku skaits pārskata perioda beigās	skaitis	4	4

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

Finanšu rādītāji

	milj. EUR	9 mēn. 2025	9 mēn. 2024
Saņemtā valsts budžeta dotācija (bez PVN) ¹⁾		37,5	44,8
Ieņēmumi no izcelsmes apliecinājumu tirdzniecības		0,4	0,1
Obligātā iepirkuma neto izmaksas ²⁾ , tai skaitā:		24,9	25,0
<i>koģenerācija</i>		17,7	17,7
<i>atjaunīgie energoresursi</i>		6,6	6,4
Aktīvi, tai skaitā:		8,8	13,9
<i>Nesegtais obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksas, neto</i>		8,3	8,0

¹⁾ Tajā skaitā 2025. gada deviņos mēnešos 20,9 milj. EUR sedz 2024. gada OI izmaksas (12,5 milj. EUR no tās ieņēmumos atzīti jau 2024. gadā, bet faktiskā apmaksa veikta 2025. gadā). 2024. gada deviņos mēnešos – 32,3 milj. EUR sedz 2023. gada OI izmaksas.

²⁾ 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, izcelsmes apliecinājumu tirdzniecības, kā arī atmaksātais atbalsts, kas pārsniedz tirgus cenu un pieskaitītas obligātā iepirkuma balansēšanas un administrēšanas izmaksas

Sabiedrība ar ierobežotu atbildību "Energijas publiskais tirgotājs" (turpmāk arī 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".

Normatīvais regulējums

Pildot normatīvajos aktos noteiktos publiskā tirgotāja pienākumus, SIA "Energijas 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 elektrostacijas veida, uzstādītās jaudas un citiem parametriem.

Iepirktās elektroenerģijas pārdošana

Obligātā iepirkuma ietvaros iepirkto elektroenerģiju Sabiedrība pārdod elektroenerģijas biržā par *Nord Pool* Latvijas tirdzniecības apgabala cenām. Tādējādi tiek nodrošināta iespēja precīzi noteikt OI neto izmaksas.

Valsts dotāciju saņemšana par nesegtajām obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksām

Sabiedrība no valsts saņem dotāciju, kas sedz obligātā iepirkuma izmaksas. 2022. gada 6. septembrī tika pieņemts MK rīkojums Nr. 584 "Par kompleksiem pasākumiem obligātā iepirkuma komponentes problemātikas risināšanai un elektroenerģijas tirgus attīstībai", kas noteica elektroenerģijas obligātā iepirkuma komponentes vidējo likmi no 2022. gada 1. septembra 0 EUR/MWh. 2023. gada 1. maijā stājās spēkā grozījumi Elektroenerģijas tirgus likumā, kas atceļ OIK maksājumus elektroenerģijas galalietotājiem un turpmāk ar OI saistītās izmaksas tiks segtas no valsts budžeta līdzekļiem.

Elektroenerģijas izcelsmes apliecinājumu tirdzniecība

Elektroenerģijas tirgus likuma 33. panta otrās daļas 5. punktā noteikts pienākums SIA "Energijas 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 "Energijas publiskais tirgotājs" saņēmusi par attiecīgo izcelsmes apliecinājumu pārdošanu.

Darbības rezultāti

SIA "Energijas publiskais tirgotājs" 2025. gada pirmajos 9 mēnešos ir veiksmīgi pildījusi un nodrošinājusi normatīvajos aktos noteiktās publiskā tirgotāja funkcijas.

2025. gada 9 mēnešos OI ietvaros tika iepirkta 44 GWh elektroenerģija, kas ir par 2 % vairāk kā iepriekšējā gadā šajā periodā (2024. gada 9 mēnešos – 43 GWh). Pārskata perioda beigās ir 9 elektrostacijas, kurām ir piešķirtas un kuras izmanto tiesības saražoto elektroenerģiju pārdot OI ietvaros vai saņemt garantētos jaudas maksājumus par elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu (2024. gada 30. septembrī – 9 elektrostacijas).

OI neto izmaksas 2025. gada 9 mēnešos sasniedza 24,9 milj. EUR (2024. gada 9 mēnešos – 25,0 milj. EUR), kas ir par 0,1 milj. EUR mazāk kā gadu iepriekš. Neto izmaksu samazinājumu galvenokārt noteica mazākas finanšu izmaksas OI īstenošanai, jo sākot ar 2024. gada otro ceturksni valsts dotācija OI izmaksu kompensēšanai tiek saņemta reizi ceturksnī nevis reizi gadā kā tas bija iepriekš.

2025. gada 9 mēnešos *Nord Pool* Latvijas tirdzniecības apgabalā vidējā elektroenerģijas cena bija 81,6 EUR/MWh, kas ir par 4,7 EUR/MWh jeb 5 % zemāka nekā pirms gada – 86,3 EUR / MWh. *Nord Pool* sistēmas cenas samazinājumu Ziemeļvalstīs galvenokārt ietekmēja augstāka AER izstrāde. Saules elektrostacijās izstrāde pieaugusi par 22 %, vēja elektrostacijās – 3 %, bet hidroelektrostacijās – 2 %. Baltijā elektroenerģijas cena pārskata periodā bija vidēji par 7 % zemāka nekā gadu iepriekš. To veicināja par 32 % lielāka SES un par 21 % lielāka VES izstrāde, pieaugot to jaudām Baltijā. 2025. gada jūnija beigās darbu atsāka Somijas-Igaunijas starpvalstu savienojums EstLink 2, kura atslēgums ilga kopš 2024. gada beigām.

SIA "Energijas publiskais tirgotājs" peļņas vai zaudējumu aprēķinā atzītie OI administrēšanas ieņēmumi (neto apgrozījums) ir atbilstoši pārskata perioda OI administrēšanas izmaksām, kas 2025. gadā 9 mēnešos bija 0,4 milj. EUR (2024. gada 9 mēnešos – 1,0 milj. EUR). OI administrēšanas izmaksu samazinājumu galvenokārt nosaka mazākas finanšu izmaksas līdz ar mazāku nepieciešamo aizņēmumu apgrozāmo līdzekļu nodrošināšanai, kā arī zemāku aizņēmuma procentu likmi, kas samazinājusies līdz ar EURIBOR likmes kritumu. OI administrēšanas izmaksas tiek segtas no ieņēmumiem no elektroenerģijas realizācijas *Nord Pool* biržā, tādējādi neradot Sabiedrībai nedz peļņu, nedz zaudējumus.

2023. gada 1. maijā stājās spēkā grozījumi Elektroenerģijas tirgus likumā, kas atceļ OIK maksājumus elektroenerģijas galalietotājiem, savukārt ar OI saistītās izmaksas turpmāk tiek segtas no valsts budžeta līdzekļiem. 2025. gada pirmajos 9 mēnešos saņemta valsts budžeta dotācija par 2024. gada un 2025. gada pirmo 6 mēnešu nesegtajām OI izmaksām 37,5 milj. EUR (bez PVN).

Elektroenerģijas obligātā iepirkuma izmaksas un tās kompensējošie ieņēmumi tiek atzīti Sabiedrības bilanci. Kopējā aktīvu vērtība 2025. gada 30. septembrī sasniedza 8,8 milj. EUR. (2024. gada 30. septembrī – 13,9 milj. EUR), aktīvos atzītās nesegtas elektroenerģijas obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto jaudu izmaksas, kas jākompensē ar ieņēmumiem no elektroenerģijas pārdošanas *Nord Pool* biržā un valsts budžeta dotāciju, ir atzītas aktīvos 8,3 milj. EUR apmērā (2024. gada 30. septembrī: 8,0 milj. EUR).

Attīstības pasākumi

SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" 2025. 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 izsniegto un saņemto kredītu no mātessabiedrības AS "Latvenergo" saskaņā 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 svērto pievienoto likmi.

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

Visu aizņēmumu izmantotā summa neto vērtībā 2025. gada 30. septembrī ir 5,7 milj. EUR (2024. gada 31. decembrī: 20,5 milj. EUR).

c) Kredītrisks

Finanšu līdzekļi, kas potenciāli pakļauj Sabiedrību zināmai kredītriska koncentrācijas pakāpei, galvenokārt ir naudas līdzekļi un pircēju un pasūtītāju parādi. Sabiedrība uzskata, pircēju un pasūtītāju 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". 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 paredz, ka publiskā tirgotāja izmaksu pārsniegumu pār ieņēmumiem sedz no valsts budžeta līdzekļiem.

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 Sabiedrības nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par pirmajiem deviņiem 2025. gada mēnešiem.

Paziņojums par vadības atbildību

Pamatojoties uz SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" valdes rīcībā esošo informāciju, SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati par pirmajiem deviņiem 2025. gada mēnešiem, 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" finansiālo stāvokli, peļņu vai zaudējumiem un naudas plūsmām. Vadības ziņojumā sniegtā informācija ir patiesa.

SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par pirmajiem deviņiem 2025. gada mēnešiem, SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" valde ir apstiprinājusi 2025. gada 24. novembrī.

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

		EUR		
	Pielikums	01/01- 30/09/2025	01/01- 30/09/2024	2024
Neto apgrozījums	3	411 513	1 011 092	1 234 396
Personāla izmaksas:		(155 522)	(163 823)	(206 402)
a) atlīdzība par darbu		(122 649)	(125 577)	(161 642)
b) pensijas no sabiedrības līdzekļiem		(4 198)	(4 330)	(5 488)
c) valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas		(27 841)	(28 533)	(36 677)
d) pārējās ar personālu saistītās izmaksas		(834)	(5 383)	(2 595)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	4	(156 144)	(199 488)	(251 780)
Saimnieciskās darbības peļņa		99 847	647 781	776 214
Pārējie procentu ieņēmumi un tamlīdzīgi ieņēmumi		4 980	364	364
Procentu maksājumi un tamlīdzīgas izmaksas		(104 827)	(648 145)	(776 578)
Peļņa vai zaudējumi pirms uzņēmuma ienākuma nodokļa		—	—	—
Uzņēmumu ienākuma nodoklis par pārskata gadu		—	—	—
Pārskata perioda peļņa vai zaudējumi		—	—	—

Balance

		EUR	
	Pielikums	30/09/2025	31/12/2024
AKTĪVS			
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi			
Pārējie vērtspapīri un ieguldījumi		711	711
Kopā ilgtermiņa finanšu ieguldījumi		711	711
Apgrozāmie līdzekļi			
Debitori			
Pircēju un pasūtītāju parādi		45 376	225 178
Radniecīgo sabiedrību parādi	6 a	—	8 467
Citi debitori	5 a	422 393	15 507 403
Nesegtas obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksas, neto	5 b	8 265 039	8 442 796
Kopā debitori		8 732 808	24 183 844
Nauda		31 000	31 000
KOPĀ apgrozāmie līdzekļi		8 763 808	24 214 844
AKTĪVU KOPSUMMA		8 764 519	24 215 555
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		7 516	7 516
Kopā uzkrājumi		7 516	7 516
Īstermiņa kreditori			
Parādi piegādātājiem un darbuzņēmējiem		1 203 614	1 808 613
Parādi radniecīgajām sabiedrībām	6 b, c	7 475 962	22 326 610
Nodokļi un valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas		6 494	6 239
Pārējie kreditori		7 197	1 554
Uzkrātās saistības		23 736	25 023
Kopā kreditori		8 717 003	24 168 039
PASĪVU KOPSUMMA		8 764 519	24 215 555

Pašu kapitāla izmaiņu pārskats

	Akciju kapitāls	Pārskata gada peļņa	EUR KOPĀ
Atlikums 2023. gada 31. decembrī	40 000	–	40 000
Pārskata perioda peļņa	–	–	–
Atlikums 2024. gada 30. septembrī	40 000	–	40 000
Pārskata perioda peļņa	–	–	–
Atlikums 2024. gada 31. decembrī	40 000	–	40 000
Pārskata perioda peļņa	–	–	–
Atlikums 2025. gada 30. septembrī	40 000	–	40 000

Naudas plūsmas pārskats

	Pielikums	01/01-30/09/2025	01/01-30/09/2024	EUR 2024
Pamatdarbības naudas plūsma				
Peļņa vai zaudējumi pirms uzņēmumu ienākuma nodokļa		–	–	–
Korekcijas:				
a) pārējie procentu ieņēmumi un tamlīdzīgi ieņēmumi		(4 980)	(364)	(364)
b) procentu maksājumi un tamlīdzīgas izmaksas	6 d	104 827	648 145	776 578
c) uzkrājumu samazinājums		–	–	(3 400)
Peļņa vai zaudējumi pirms apgrozāmo līdzekļu un īstermiņa kreditoru atlikumu izmaiņu ietekmes korekcijām		99 847	647 781	772 814
Korekcijas:				
a) debitoru parādu atlikuma samazinājums		15 456 016	18 858 301	8 546 147
b) piegādātājiem, darbuizņēmējiem un pārējiem kreditoriem maksājamo parādu atlikuma samazinājums		(751 760)	(1 209 097)	(756 512)
c) ietekme uz īstermiņa aizņēmumu / aizdevumu no savstarpējo ieskaitu veikšanas radniecīgo sabiedrību kreditoru parādiem, neto	6 d	18 834 736	24 569 635	30 917 839
Pamatdarbības neto naudas plūsma		33 638 839	42 866 620	39 480 288
Finansēšanas darbības naudas plūsma				
Atmaksātie aizņēmumi no radniecīgām sabiedrībām, neto	6 d	(33 638 839)	(42 866 620)	(39 480 288)
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma		(33 638 839)	(42 866 620)	(39 480 288)
Pārskata perioda neto naudas plūsma		–	–	–
Nauda un tās ekvivalentu atlikums pārskata perioda sākumā		31 000	31 000	31 000
Nauda un tās ekvivalenti pārskata perioda beigās		31 000	31 000	31 000

1. Vispārīgā informācija par sabiedrību

Sabiedrība ar ierobežotu atbildību "Energijas 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 "Energijas publiskais tirgotājs" kapitāla daļas un kas sagatavo konsolidēto gada pārskatu, tajā kā savu meitassabiedrību iekļaujot SIA "Energijas publiskais tirgotājs", ir AS "Latvenergo" (juridiskā adrese Pulkveža Brieža iela 12, Rīga, Latvija, LV-1230), skatīt AS "Latvenergo" mājaslapas sadaļu "Investoriem" (<http://www.latvenergo.lv/lat/investoriem/parskati/>).

Sabiedrības darbības veids ir elektroenerģijas tirdzniecība (NACE klasifikators 35.14).

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.

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

Sabiedrības 2024. gada pārskatu, iekļaujot finanšu pārskatus, ir apstiprinājusi Sabiedrības dalībnieku sapulce 2025. gada 25. februārī (skatīt www.eptirgotajs.lv sadaļu *Pārskati*).

SIA "Energijas publiskais tirgotājs" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par pirmajiem deviņiem 2025. gada mēnešiem, Sabiedrības valde ir apstiprinājusi 2025. gada 24. novembrī (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 2024. 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 pārskatus, piemērots aģenta uzskaites princips, atzīstot Sabiedrības aktīvos turpmākajos periodos sagaidāmo valsts budžeta dotāciju par nesegtajām obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksām neto vērtībā, kas attiecas uz pārskata periodu.

Sabiedrības bilances atsevišķi pārskata perioda bilances posteņu nosaukumi ir pārklasificēti, lai sniegtu patiesu un skaidru priekšstatu par sabiedrības finansiālo stāvokli.

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 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.

Sabiedrības nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati aptver finanšu informāciju par 9 mēnešu periodu, kas sākas 2025. gada 1. janvārī un beidzas 2025. gada 30. septembrī, un salīdzinošajiem rādītājiem par 9 mēnešu periodu, kas sākas 2024. gada 1. janvārī un beidzas 2024. gada 30. septembrī.

3. Neto apgrozījums

	01/01-30/09/2025	01/01-30/09/2024	EUR 2024
Obligātā iepirkuma administrēšanas ieņēmumi	411 456	1 011 033	1 230 874
Neto ieņēmumi no elektroenerģijas pārdošanas par tirgus cenu	57	59	3 522
	411 513	1 011 092	1 234 396

4. Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas

	01/01-30/09/2025	01/01-30/09/2024	EUR 2024
Vadības atbalsta pakalpojumu izmaksas	94 644	111 310	142 128
Valsts nodeva par sabiedrisko pakalpojumu regulēšanu	150	150	200
Tirdzniecības operāciju pakalpojumu izmaksas	30 930	29 718	40 529
Izcelsmes apliecinājumu pakalpojums	2 465	28 194	28 936
IT sistēmu uzturēšanas izmaksas	11 631	12 549	15 907
Telpu nomas izmaksas	3 096	3 843	5 122
Elektroenerģijas balansēšanas datu apstrādes pakalpojuma izmaksas	2 779	3 201	4 269
Dažādas saimnieciskās darbības izmaksas	10 449	10 523	14 689
	156 144	199 488	251 780

5. Citi debitori un nesegtās obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksas, neto

a) Citi debitori

	30/09/2025	EUR 31/12/2024
Sagaidāmā valsts budžeta dotācija par nesegtajām obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksām, neto (ar PVN)	–	15 100 930
Atgūstamais nodoklis PVN grupā	249 240	315 445
Samaksātās drošības naudas un nākamo periodu izdevumi	173 153	91 028
	422 393	15 507 403

b) Nesegto obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksu kustība, neto

	01/01-30/09/2025	01/01-30/09/2024	EUR 2024
Pārskata perioda sākumā	(8 442 796)	(32 286 402)	(32 286 402)
Saņemtā valsts budžeta dotācija OI izmaksu kompensēšanai ¹⁾ (bez PVN)	25 044 937	44 798 363	44 798 363
Sagaidāmā valsts budžeta dotācija par nesegtajām obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksām, neto (bez PVN)	–	4 481 020	12 480 108
Atmaksātais atbalsts, kas pārsniedz tirgus cenu ²⁾	9 793	549	549
OI neto ieņēmumi	2 907 278	2 616 512	3 904 266
<i>tai skaitā:</i>			
Elektroenerģijas realizācijas neto ieņēmumi Nord Pool elektroenerģijas biržā ³⁾	3 123 979	2 542 460	3 781 693
Balansējošās elektroenerģijas realizācija, neto	(248 645)	(69 131)	(30 446)
Ieņēmumi no obligātā iepirkuma komponentes ⁴⁾	–	(254)	(254)
Ieņēmumi par izcelsmes apliecinājumu tirdzniecības	31 944	143 437	153 273
Elektroenerģijas iepirkuma izmaksas	(27 784 251)	(27 609 130)	(37 339 680)
<i>tai skaitā:</i>			
Balansēšanas jaudas uzturēšanas maksa par absolūto summāro nebalansa apjomu	(60 461)	–	–
Obligātais elektroenerģijas iepirkums no atjaunīgās enerģijas stacijām	(6 171 029)	(6 056 369)	(8 602 666)
Garantētā maksa par koģenerācijas (dabasgāzes) stacijās uzstādīto elektrisko jaudu	(17 680 843)	(17 680 843)	(23 574 457)
Garantētā maksa par atjaunīgās enerģijas stacijās uzstādīto elektrisko jaudu	(3 871 918)	(3 871 918)	(5 162 557)
Pārskata perioda beigās	(8 265 039)	(7 999 088)	(8 442 796)

¹⁾ Atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likuma 33.panta sestajai un septītajai daļai un MK 2023. gada 7. novembra noteikumu Nr. 635 "Elektroenerģijas tirdzniecības un lietošanas noteikumi" 163. un 164. punktiem no Klimata un enerģētikas ministrijas saņemtā valsts budžeta dotācija nesegto obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksu segšanai, neto.

²⁾ Izpildot MK 2010. gada 16. marta noteikumus Nr.262 "Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu, izmantojot atjaunojamās un cenu noteikšanas kārtību" - 63.²⁴ punktu, 2009. gada 10. marta noteikumu Nr. 221 "Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu un cenu noteikšanu, ražojot elektroenerģiju koģenerācijā" - 51.⁸ punktu, 2020. gada 2. septembra noteikumu 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 noteikumu Nr. 560 "Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu, izmantojot atjaunojamās 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.

³⁾ elektroenerģijas realizācijas neto ieņēmumi Nord Pool elektroenerģijas biržā, kas samazināti par obligātā iepirkuma administrēšanas izmaksām.

⁴⁾ obligātā iepirkuma un jaudas komponentu ieņēmumu korekcijas par iepriekšējiem periodiem. Sākot no 2023. gada 1. maija, stājās spēkā grozījumi Elektroenerģijas tirgus likumā, kas atceļ OIK maksājumus elektroenerģijas galalietotājiem.

6. Darījumi ar radniecīgajām sabiedrībām

	EUR	
	30/09/2025	31/12/2024
a) Radniecīgo sabiedrību parādi		
AS "Latvenergo"	—	8 467
	—	8 467
b) Parādi radniecīgajām sabiedrībām		
AS "Latvenergo"	1 796 814	1 843 148
Īstermiņa aizņēmumi no AS "Latvenergo"	5 679 148	20 483 251
	7 475 962	22 326 399
c) Uzkrātās saistības radniecīgajām sabiedrībām		
AS "Sadales tīkls"	—	211
	—	211

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.

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. Šī līguma ietvaros 2025. gada 30. septembrī Sabiedrības aizņēmums no mātesabiedrības AS "Latvenergo" ir 5 679 148 EUR (31/12/2024: 20 483 251 EUR). Pārskata perioda laikā vidējā efektīvā aizdevumu procentu likme līguma "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu" ietvaros bija 2,64 % (2024: 4,14 %).

Īstermiņa aizņēmumi

	EUR	
	30/09/2025	31/12/2024
Īstermiņa aizņēmumi no mātesabiedrības	5 679 148	20 483 251
KOPĀ aizņēmumi	5 679 148	20 483 251

Īstermiņa aizņēmumu izmaiņas

	EUR		
	01/01- 30/09/2025	01/01- 30/09/2024	2024
Pārskata perioda sākumā	20 483 251	29 045 700	29 045 700
Īstermiņa aizņēmumu izmaiņas ar naudas norēķinu, neto, tai skaitā:	(33 638 839)	(42 866 620)	(39 480 288)
- saņemtie īstermiņa aizņēmumi	14 950 910	13 477 070	18 134 701
- atmaksātie īstermiņa aizņēmumi	(48 589 749)	(56 343 690)	(57 614 989)
Aizņēmumu izmaiņas no savstarpējo ieskaitu veikšanas ar radniecīgo sabiedrību, neto, tai skaitā:	18 834 736	24 569 635	30 917 839
- saņemtie īstermiņa aizņēmumi	20 614 204	26 310 392	33 230 448
- atmaksātie īstermiņa aizņēmumi	(1 779 468)	(1 740 757)	(2 312 609)
Izmaiņas aizņēmumos, neto	(14 804 103)	(18 296 985)	(8 562 449)
Pārskata perioda beigās	5 679 148	10 748 715	20 483 251

2025. gada deviņos mēnešos procentu izmaksas par aizņēmumiem no mātesabiedrības AS "Latvenergo" bija 104 827 EUR apmērā (2024. gada deviņos mēnešos: 648 145 EUR apmērā).

7. Notikumi pēc pārskata perioda beigām

Laika periodā kopš pārskata perioda pēdējās dienas nav bijuši notikumi, kas ietekmētu Sabiedrības nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par pirmajiem deviņiem 2025. gada mēnešiem.
