



NEREVIDĒTIE STARPPERIODU  
SAĪSINĀTIE FINANŠU PĀRSKATI

PAR 9 MĒNEŠU PERIODU,  
KAS BEIDZAS 2019. GADA 30. SEPTEMBRĪ

## SATURS

---

<b>Galvenie darbības rādītāji</b>	<b>3</b>
<b>Vadības ziņojums</b>	<b>4</b>
<b>Nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati</b>	
Peļņas vai zaudējumu aprēķins	8
Bilance	8
Pašu kapitāla izmaiņu pārskats	9
Naudas plūsmas pārskats	9
Nerevidēto starpperiodu saīsināto finanšu pārskatu pielikums	10

---

## FINANŠU KALENDĀRS

---

Saīsinātie finanšu pārskati par 2019. gadu (nerevidēti) – **28. 02. 2020.**

---

Sagatavoti atbilstoši Latvijas Republikas Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu likumam

---

[www.eptirgotajs.lv](http://www.eptirgotajs.lv)

---

## Darbības rādītāji

		9 mēn. 2019	9 mēn. 2018
Obligātā iepirkuma ietvaros iepirkta elektroenerģija	GWh	927	1 020
Elektrostaciju skaits*	skaits	346	369
Elektrostaciju uzstādītā jauda*	MW	1 338	1 355
Darbinieku skaits gada beigās	skaits	7	6

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

## Finanšu rādītāji

	9 mēn. 2019	9 mēn. 2018
Obligātā iepirkuma komponentes (OIK) ieņēmumi	112,4	122,4
Saņemtā valsts dotācija	–	80,0
OIK samazinājums – valsts atbalsts energoietilpīgiem uzņēmumiem	3,5	2,6
Obligātā iepirkuma neto izmaksas <sup>1)</sup>	114,4	119,3
<i>t.sk. koģenerācija</i>	42,8	41,7
<i>t.sk. atjaunīgie energoresursi</i>	71,2	77,1
Aktīvi	93,7	98,2
<i>t.sk. aktīvos atzītie nesaņemtie obligātās iepirkuma komponentes ieņēmumi</i>	80,1	84,0
Obligātā iepirkuma administrēšanas ieņēmumi	1,4	2,4

<sup>1)</sup> Obligātā iepirkuma neto izmaksas – 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 un pieskaitītas obligātā iepirkuma balansēšanas izmaksas

AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" 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".

### AS "ENERĢIJAS PUBLISKAIS TIRGOTĀJS" VEIC PUBLISKĀ TIRGOTĀJA PIENĀKUMUS

#### Normatīvais regulējums

Pildot normatīvajos aktos noteiktos publiskā tirgotāja pienākumus, AS "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 garantētās jaudas maksājumus par elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu. Gan elektroenerģijas obligātā iepirkuma cenu, gan garantētās jaudas maksājuma apmēru nosaka Ministru kabineta noteikumi Nr. 221 "Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu un cenu noteikšanu, ražojot elektroenerģiju koģenerācijā" un Ministru kabineta noteikumi Nr. 262 "Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu, izmantojot atjaunojamās energoresursus, un cenu noteikšanas kārtību", un tā apmērs tiek diferencēts un ir atkarīgs no elektrostacijas veida, uzstādītās jaudas un citiem parametriem.

#### Iepirktais elektroenerģijas pārdošana biržā

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

#### Valsts dotāciju saņemšana Obligātā iepirkuma komponentes (OIK) pieauguma ierobežošanai

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

#### Obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķinu iesniegšana apstiprināšanai SPRK

Ņemot vērā OI kompensējamās izmaksas, kas rodas, iepērkot elektroenerģiju OI ietvaros un veicot jaudas maksājumus koģenerācijas elektrostacijām, AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" aprēķina obligātā iepirkuma un jaudas komponentu apmēru un iesniedz to Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai (SPRK) apstiprināšanai.

Obligātā iepirkuma komponentu izmaiņas tiek veiktas katrā 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 operatoriem (lielākais sistēmas operators Latvijā ir AS "Sadales tīkls"), kas tālāk šos ieņēmumus pārskaita AS "Enerģijas publiskais tirgotājs".

#### Valsts atbalsta sniegšana energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem

Lai veicinātu energoietilpīgu apstrādes rūpniecības uzņēmumu konkurētspēju, 2017. gadā stājās spēkā Ministru kabineta 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 publiskajam tirgotājam (par atbalstu elektroenerģijas ražošanai no atjaunīgajiem energoresursiem). AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" veic maksājumus energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības komersantiem atbilstoši Ekonomikas ministrijas lēmumiem par tiesību piešķiršanu uz obligātā iepirkuma komponentes samazinājumu atbilstoši komersanta izrakstītajiem rēķiniem.

#### Elektrostaciju, kuras noslēgušas līgumu par elektroenerģijas iepirkumu obligātā iepirkuma ietvaros, apsekošana un pārbaude

Atbilstoši grozījumiem Ministru kabineta 2010. gada 16. marta noteikumos Nr. 262 un 2009. gada 10. marta noteikumos Nr. 221, kas stājās spēkā 2018. gada 27. aprīlī pēc Ekonomikas ministrijas norādījumiem, piesaistot neatkarīgus ekspertus, AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" veic vienreizēju elektrostaciju, kuras noslēgušas līgumu

ar Sabiedrību par elektroenerģijas iepirkumu obligātā iepirkuma ietvaros, apsekojumu un pārbaudi, kā arī divas reizes gadā iesniedz atskaiti par minētajiem apsekojumiem, veiktajām pārbaudēm, konstatētajām neatbilstībām un izdarīto novērtējumu, bet izmaksas par minētajām pārbaudēm iekļauj ikgadējā obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķinā.

### Darbības rezultāti

AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" 2019. gada 9 mēnešos ir veiksmīgi pildījusi un nodrošinājusi normatīvajos aktos noteiktās publiskā tirgotāja funkcijas.

2019. gada 9 mēnešos OI ietvaros tika iepirktas 927 GWh elektroenerģijas (2018. gada 9 mēnešos – 1020 GWh), savukārt OI neto izmaksas sasniedza 114,4 milj. EUR (2018. gada 9 mēnešos – 119,3 milj. EUR), un tās ir samazinājušās par 4 %, salīdzinot ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu.

AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" peļņas vai zaudējumu aprēķinā atzītie OI administrēšanas ieņēmumi (neto apgrozījums) ir atbilstoši pārskata perioda OI administrēšanas izmaksām, kas 2019. gada 9 mēnešos bija 1,4 milj. EUR (2018. gada 9 mēnešos – 2,4 milj. EUR). Lielāko izmaksu īpatsvaru veido finanšu izmaksas, kas 2019. gada 9 mēnešos bija 0,5 milj. EUR (2018. gada 9 mēnešos – 1,6 milj. EUR). OI administrēšanas izmaksas tiek segtas no OI komponentes ieņēmumiem, tādējādi neradot Sabiedrībai nedz peļņu, nedz zaudējumus.

Elektroenerģijas obligātā iepirkuma izmaksas un tās kompensējošie ieņēmumi tiek atzīti Sabiedrības bilancē. Aktīvu vērtība 2019. gada 9 mēnešos sasniedza 93,6 milj. EUR, tai skaitā turpmākajos periodos saņemamie OI komponentes ieņēmumi no Latvijas elektroenerģijas galalietotājiem un valsts budžeta dotācijas ir atzīti aktīvos 80,0 milj. EUR vērtībā (2018. gada 9 mēnešos – attiecīgi 84,0 milj. EUR).

Lai veicinātu energoietilpīgo apstrādes rūpniecības uzņēmumu konkurētspēju, atbilstoši MK noteikumiem un Ekonomikas ministrijas lēmumiem faktiski izmaksātais atbalsts energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības komersantiem 2019. gada 9 mēnešos ir 3,5 milj. EUR (2018. gada 9 mēnešos – 2,6 milj. EUR).

**VIDĒJĀ OIK NO 2019. GADA  
1. JANVĀRA SAGLABĀJAS  
NEMAINĪGA –  
2,268 EUR centi / kWh**

2018. gada 28. novembrī SPRK padome apstiprināja obligātā iepirkuma un jaudas komponentes, kas stājās spēkā 2019. gada 1. janvārī. Atbilstoši obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķinam vidējā OIK no 2019. gada 1. janvāra saglabājas nemainīga – 2,268 EUR centi / kWh, t.sk. mainīgā OIK daļa – 1,474 EUR centi / kWh (koģenerācijas komponente – 0,599 EUR centi / kWh, atjaunīgo energoresursu komponente – 0,875 EUR centi / kWh), bet fiksētā daļa (jaudas komponente) ir diferencēta dažādām elektroenerģijas lietotāju grupām un saglabājas nemainīga.

AS "Enerģijas publiskais tirgotājs", izpildot Ministru kabineta 2009. gada 10. marta noteikumu Nr. 221 "Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu un cenu noteikšanu, ražojot elektroenerģiju koģenerācijā" 49.2 punktā un Ministru kabineta 2010. gada 16. marta noteikumu Nr. 262 "Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu, izmantojot atjaunojamās energoresursus, un cenu noteikšanas kārtību" 62.5 punktā dotos uzdevumus, pēc Ekonomikas ministrijas norādījumiem piesaistot neatkarīgus ekspertus, 2019. gada 9 mēnešos veica apsekojumus un pārbaudes 166 elektrostacijās.

### Attīstības pasākumi

AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" 2019. 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 valūtas risku, 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 2019. gada 31. martā ar AS "Latvenergo" noslēgto vienošanos par aizdevuma izsniegšanu Sabiedrībai līdz 110,0 milj. EUR apmērā.

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 gadā par savstarpējiem īstermiņa aizņēmumiem atbilstoši līgumam "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu" aprēķinātie maksājamo procenti nav bijuši būtiski un nav radījuši nozīmīgu procentu likmju risku.

2019. gada 31. martā ar AS "Latvenergo" ir noslēgta vienošanās par īstermiņa aizdevuma izsniegšanu Sabiedrībai līdz 110,0 milj. EUR apmērā, kas pārfinansēja iepriekš radušās Sabiedrības saistības un nodrošināja obligātā iepirkuma administrēšanai nepieciešamos finanšu resursus.

Visu aizņēmumu izmantotā summa neto vērtībā 2019. gada 30. septembrī ir 72,3 milj. EUR (2018. gada 31. decembrī – 68,2 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 riska 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 netiktu 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 Ministru kabineta 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 fiksētas, nav pakļautas tirgus cenu svārstībām, izmaksas tiek atgūtas pilnībā, un tirgus risks ir nebūtisks.

## **Apstākļi un notikumi pēc pārskata perioda beigām**

Būtiski notikumi un apstākļi pēc pārskata perioda beigām, kas varētu ietekmēt AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" finanšu stāvokli, ir atklāti Sabiedrības nerevidēto saīsināto finanšu pārskatu 7. pielikumā.

## PAZIŅOJUMS PAR VADĪBAS ATBILDĪBU

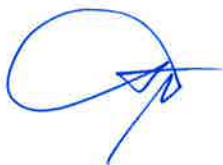
---

Pamatojoties uz AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" valdes rīcībā esošo informāciju, AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" 2019. gada nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati par 9 mēnešu periodu, kas beidzas 2019. gada 30. septembrī, kas ietver vadības ziņojumu, ir sagatavoti saskaņā ar Latvijas Republikas spēkā esošajām normatīvo aktu prasībām un visos būtiskos aspektos sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" aktīviem, pasīviem, finansiālo stāvokli un peļņu vai zaudējumiem, un vadības ziņojumā ir ietverta patiesa informācija.

AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" 2019. gada nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 9 mēnešu periodu, kas beidzas 2019. gada 30. septembrī, AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" valde ir apstiprinājusi 2019. gada 28. novembrī.

**AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" valde:**

**Andris Cakuls**  
valdes priekšsēdētājs



Peļņas vai zaudējumu aprēķins

		EUR	
	Pielikums	01/01-30/09/2019	01/01-30/09/2018
<b>Neto apgrozījums</b>	3	<b>1 380 194</b>	<b>2 369 003</b>
<b>Personāla izmaksas:</b>		<b>(144 526)</b>	<b>(110 880)</b>
a) atlīdzība par darbu		(110 776)	(85 283)
b) pensijas no sabiedrības līdzekļiem		(6 531)	(5 047)
c) valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas		(26 686)	(20 550)
d) pārējās sociālās nodrošināšanas izmaksas		(533)	-
<b>Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas</b>	4	<b>(729 652)</b>	<b>(649 997)</b>
<b>Saimnieciskās darbības peļņa</b>		<b>506 016</b>	<b>1 608 126</b>
Pārējie procentu ieņēmumi un tamlīdzīgi ieņēmumi		14 885	25 636
Procentu maksājumi un tamlīdzīgas izmaksas	6 e	(520 901)	(1 633 762)
<b>Pārskata perioda peļņa vai zaudējumi</b>		<b>-</b>	<b>-</b>

Bilance

		EUR	
	Pielikums	30/09/2019	30/12/2018
<b>AKTĪVS</b>			
<b>Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi</b>			
Pārējie vērtspapīri un ieguldījumi		474	474
<b>Kopā ilgtermiņa finanšu ieguldījumi</b>		<b>474</b>	<b>474</b>
<b>Apgrozāmie līdzekļi</b>			
<b>Debitori</b>			
Pircēju un pasūtītāju parādi		1 952 118	3 272 476
Radniecīgo sabiedrību parādi	6 a	11 614 015	12 700 650
Citi debitori	5 a	31 905	1 070 356
Sanemamie OIK ieņēmumi, neto	5 b	80 071 544	74 496 733
<b>Kopā debitori</b>		<b>93 669 582</b>	<b>91 540 215</b>
<b>Nauda</b>		<b>31 000</b>	<b>31 000</b>
<b>KOPĀ apgrozāmie līdzekļi</b>		<b>93 700 582</b>	<b>91 571 215</b>
<b>AKTĪVU KOPSUMMA</b>		<b>93 701 056</b>	<b>91 571 689</b>
<b>PASĪVS</b>			
<b>Pašu kapitāls</b>			
Akciju kapitāls		40 000	40 000
Pārskata perioda peļņa		-	-
<b>Pašu kapitāls kopā</b>		<b>40 000</b>	<b>40 000</b>
<b>Uzkrājumi</b>			
Uzkrājumi pensijām un tamlīdzīgām saistībām		6 839	6 839
<b>Kopā uzkrājumi</b>		<b>6 839</b>	<b>6 839</b>
<b>Īstermiņa kreditori</b>			
Parādi piegādātājiem un darbuzņēmējiem		17 534 447	20 387 221
Parādi radniecīgajām sabiedrībām	6 b; c	75 220 715	71 120 903
Nodokļi un valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas		882 954	6 256
Pārējie kreditori		11 356	5 725
Uzkrātās saistības		4 745	4 745
<b>KOPĀ īstermiņa kreditori</b>		<b>93 654 217</b>	<b>91 524 850</b>
<b>PASĪVU KOPSUMMA</b>		<b>93 701 056</b>	<b>91 571 689</b>



## Pašu kapitāla izmaiņu pārskats

EUR

	Akciju kapitāls	Pārskata perioda peļņa	KOPĀ
Atlikums 2017. gada 31. decembrī	40 000	–	40 000
Pārskata perioda peļņa	–	–	–
Atlikums 2018. gada 30. septembrī	40 000	–	40 000
Atlikums 2018. gada 31. decembrī	40 000	–	40 000
Pārskata perioda peļņa	–	–	–
Atlikums 2019. gada 30. septembrī	40 000	–	40 000

## Naudas plūsmas pārskats

EUR

	Pielikums	01/01- 30/09/2019	01/01- 30/09/2018
<b>Pamatdarbības naudas plūsma</b>			
Peļņa vai zaudējumi pirms uzņēmuma ienākuma nodokļa		–	–
<b>Korekcijas:</b>			
a) pārējie procentu ieņēmumi un tamlīdzīgi ieņēmumi		(14 885)	(25 636)
b) procentu maksājumi un tamlīdzīgas izmaksas	6 e	520 901	1 633 762
<b>Peļņa vai zaudējumi pirms apgrozāmo līdzekļu un īstermiņa kreditoru atlikumu izmaiņu ietekmes korekcijām</b>		<b>506 016</b>	<b>1 608 126</b>
<b>Korekcijas:</b>			
a) debitoru parādu atlikuma (pieaugums) / samazinājums		(2 129 366)	542 204 000
b) piegādātājiem, darbuzņēmējiem un pārējiem kreditoriem maksājamo parādu atlikuma samazinājums		(2 466 668)	(17 116 982)
c) īstermiņa aizņēmuma no radniecīgām sabiedrībām samazinājums ieskaita rezultātā, neto		(118 433 836)	(582 133 353)
<b>Pamatdarbības neto naudas plūsma</b>		<b>(122 523 854)</b>	<b>(55 438 209)</b>
<b>Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma</b>		<b>–</b>	<b>–</b>
<b>Finansēšanas darbības naudas plūsma</b>			
Saņemtie aizņēmumi no radniecīgām sabiedrībām	6 e	122 523 854	55 438 209
<b>Finansēšanas darbības neto naudas plūsma</b>		<b>122 523 854</b>	<b>55 438 209</b>
<b>Pārskata perioda neto naudas plūsma</b>		<b>–</b>	<b>–</b>
Nauda un tās ekvivalentu atlikums pārskata perioda sākumā		31 000	31 000
<b>Nauda un tās ekvivalenti pārskata perioda beigās</b>		<b>31 000</b>	<b>31 000</b>

## 1. VISPĀRĪGĀ INFORMĀCIJA PAR SABIEDRĪBU

AS "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. Latvijas Republikas Komercreģistrā reģistrēta 2014. gada 25. februārī Nr. 40103762700.

Sabiedrības vienīgais akcionārs, kam pieder visas AS "Energijas publiskais tirgotājs" akcijas un kas sagatavo konsolidēto gada pārskatu, tajā kā savu meitassabiedrību iekļaujot "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/>).

AS "Energijas publiskais tirgotājs" valde: Andris Cakuls (valdes priekšsēdētājs).

Grāmatvedības pakalpojumu nodrošina AS "Latvenergo" atbilstoši noslēgtajam grāmatvedības pakalpojuma līgumam.

Sabiedrības revidents ir zvērinātu revidentu komercsabiedrība SIA "PricewaterhouseCoopers" (licence Nr.5).

AS "Energijas publiskais tirgotājs" 2018. gada pārskats apstiprināts 2019. gada 13. marta AS "Energijas publiskais tirgotājs" akcionāru sapulcē (skatīt [www.eptirgotajs.lv](http://www.eptirgotajs.lv) sadaļu *Pārskati*).

Nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 9 mēnešu periodu, kas beidzas 2019. gada 30. septembrī, Sabiedrības valde ir apstiprinājusi 2019. gada 28. novembrī (skatīt [www.eptirgotajs.lv](http://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, pamatojoties uz sākotnējo izmaksu uzskaites metodi, un aptver finanšu informāciju par 9 mēnešu periodu, kas sākas 2019. gada 1. janvārī un beidzas 2019. gada 30. septembrī, un salīdzinošajiem rādītājiem par 9 mēnešu periodu, kas sākas 2018. gada 1. janvārī un beidzas 2018. gada 30. septembrī.

Salīdzinošie rādītāji par iepriekšējo periodu, kur nepieciešams, ir pārklasificēti atbilstoši šo pārskatu sastādīšanas principiem un ir salīdzināmi. Politikas ir konsekventi piemērotas, atspoguļojot datus par pārskatos ietvertajiem periodiem, ja atsevišķos gadījumos nav noteikts citādi.

Peļņas vai zaudējumu aprēķins sagatavots atbilstoši perioda izmaksu metodei.

Naudas plūsmas pārskats sagatavots pēc netiešās metodes, veicot korekcijas, lai saskaņotu peļņu pirms nodokļiem ar pamatdarbības naudas plūsmu.

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.

Lai ierobežotu elektroenerģijas obligātā iepirkuma komponentu (OIK) kāpumu, Sabiedrība no valsts saņem dotāciju, kas sedz daļu no obligātā iepirkuma izmaksām.

## 3. NETO APGROZĪJUMS

	01/01- 30/09/2019	01/01- 30/09/2018
Obligātā iepirkuma administrēšanas ieņēmumi	1 356 569	2 362 568
Neto ieņēmumi no elektroenerģijas pārdošanas par tirgus cenu	23 625	6 435
	<b>1 380 194</b>	<b>2 369 003</b>

## 4. PĀRĒJĀS SAIMNIECISKĀS DARBĪBAS IZMAKSAS

	01/01- 30/09/2019	01/01- 30/09/2018
Vadības atbalsta pakalpojumu izmaksas	325 620	282 438
Nodeva par sabiedrisko pakalpojumu regulēšanu	254 606	270 703
Tirdzniecības operāciju pakalpojumu izmaksas	53 515	47 401
IT sistēmu uzturēšanas izmaksas	23 482	20 258
Telpu nomas izmaksas	6 282	6 282
Elektroenerģijas balansēšanas datu apstrādes pakalpojuma izmaksas	3 201	3 201
Elektrostaciju apsekošanas izmaksas	41 531	–
Dažādas saimnieciskās darbības izmaksas	21 415	19 714
	<b>729 652</b>	<b>649 997</b>

## 5. DEBITORI

### a) Citi debitori

EUR

	30/09/2019	31/12/2018
Atgūstamais nodoklis PVN grupā	–	1 037 732
Pārējie debitori	31 905	32 624
	<b>31 905</b>	<b>1 070 356</b>

### b) Saņemamie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi, neto

EUR

	01/01- 30/09/2019	01/01- 30/09/2018	2018
<b>Pārskata perioda sākumā</b>	<b>(74 496 733)</b>	<b>(164 364 737)</b>	<b>(164 364 737)</b>
Saņemtā dotācija OI izmaksu kompensēšanai	–	79 952 223	89 150 943
Saņemta atmaksa par OIK izmaksām energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem	–	–	3 500 000
Atmaksātais atbalsts, kas pārsniedz tirgus cenu*	2 993	–	2 500
<b>OIK neto ieņēmumi</b>	<b>151 599 929</b>	<b>167 524 238</b>	<b>224 241 317</b>
Elektroenerģijas realizācijas neto ieņēmumi			
Nord Pool elektroenerģijas biržā	42 960 105	47 195 261	66 794 578
Balansējošās elektroenerģijas realizācija, neto	(176 266)	559 106	748 828
Ieņēmumi no obligātā iepirkuma komponentes	112 355 221	122 360 245	161 503 547
Obligātā iepirkuma komponentes samazinājums**	(3 539 131)	(2 590 374)	(4 805 636)
<b>Elektroenerģijas iepirkuma izmaksas</b>	<b>(157 177 733)</b>	<b>(167 076 673)</b>	<b>(227 026 756)</b>
Obligātais elektroenerģijas iepirkums no koģenerācijas (dabaszāģes) stacijām	(31 314 275)	(32 570 551)	(47 719 894)
Obligātais elektroenerģijas iepirkums no atjaunīgās enerģijas stacijām	(97 282 798)	(105 933 624)	(141 588 119)
Garantētā maksa par koģenerācijas (dabaszāģes) stacijās uzstādīto elektrisko jaudu	(24 708 742)	(24 700 580)	(32 556 186)
Garantētā maksa par atjaunīgās enerģijas stacijās uzstādīto elektrisko jaudu	(3 871 918)	(3 871 918)	(5 162 557)
<b>Pārskata perioda beigās</b>	<b>(80 071 544)</b>	<b>(83 964 949)</b>	<b>(74 496 733)</b>

\* izpildot Ministru kabineta 2010.gada 16.marta noteikumus Nr.262 "Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu, izmantojot atjaunojamās energoresursus, un cenu noteikšanas kārtību" - 62.² punktu, atmaksātais atbalsts, kas pārsniedz tirgus cenu par elektroenerģijas pārdošanu obligātā iepirkuma ietvaros

\*\* atbilstoši Ministru kabineta noteikumiem Nr. 395 "Kārtība, kādā energoietilpīgi apstrādes rūpniecības uzņēmumi iegūst tiesības uz samazinātu līdzdalību obligātā iepirkuma komponentes maksājumam", kas stājās spēkā 2017. gada 13. jūnijā

### Obligātā iepirkuma neto (izmaksu) / ieņēmumu pārsniegums pār ieņēmumiem / (izmaksām)\*\*\*

**(5 574 811)      447 565      717 061**

\*\*\* 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

	30/09/2019	30/09/2018	2018
<b>a) Radniecīgo sabiedrību parādi</b>			
AS "Latvenergo"	641	3 074	9 430
AS "Sadales tīkls"	11 613 374	11 408 591	12 691 220
	<b>11 614 015</b>	<b>11 411 665</b>	<b>12 700 650</b>
<b>b) Parādi radniecīgajām sabiedrībām</b>			
AS "Latvenergo"	2 529 188	2 127 151	2 140 861
Aizņēmumi no AS "Latvenergo"	72 322 942	78 268 579	68 232 924
AS "Sadales tīkls"	2 122	–	–
SIA "Liepājas enerģija"	366 463	448 342	565 985
	<b>75 220 715</b>	<b>80 844 072</b>	<b>70 939 770</b>
<b>c) Uzkrātās saistības</b>			
AS "Latvenergo"	–	320 235	174 459
AS "Sadales tīkls"	–	–	6 674
	<b>–</b>	<b>320 235</b>	<b>181 133</b>

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.

#### d) Īstermiņa aizdevumi radniecīgajām sabiedrībām

Pārskata gada beigās AS "Energijas publiskais tirgotājs" bija atmaksāti īstermiņa aizdevumi. 2019. gada laikā vidējā efektīvā aizdevumu procentu likme bija 0,50 % (2018: 0,51 %).

	01/01- 30/09/2019	01/01- 30/09/2018	EUR 2018
<b>Pārskata perioda sākumā</b>	-	-	-
Pārskata perioda izsniegtie aizdevumi	32 134 894	114 706 777	138 902 424
Pārskata perioda atmaksātie aizdevumi	(32 134 894)	(114 706 777)	(138 902 424)
<b>Pārskata perioda beigās</b>	-	-	-

#### e) Īstermiņa aizņēmumi no radniecīgajām sabiedrībām

Pārskata gadā Sabiedrība saņēma īstermiņa aizņēmumus no mātessabiedrības AS "Latvenergo" saskaņā ar savstarpēji noslēgto līgumu "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu" un ar 2019. gada 31. marta vienošanos par aizdevuma izsniegšanu līdz 110 000 000 EUR apmērā.

Pamatojoties uz 2019. gada 31. marta vienošanos, AS "Energijas publiskais tirgotājs" izņemtā, bet neatmaksātā kredīta atlikums bija 72 322 942 EUR.

Izmaiņas īstermiņa aizņēmumos no mātessabiedrības:

	01/01- 30/09/2019	01/01- 30/09/2018	EUR 2018
<b>Pārskata perioda sākumā</b>	<b>68 232 924</b>	<b>604 643 487</b>	<b>604 643 487</b>
Saņemtie aizņēmumi	174 554 767	200 345 972	261 421 915
Atmaksātie aizņēmumi	(170 706 229)	(726 484 666)	(797 276 029)
Aprēķinātie aizņēmumu procenti	520 901	1 633 762	1 778 862
Samaksātie aizņēmumu procenti	(279 421)	(1 869 976)	(2 190 212)
Uzkrātās aizņēmumu procentu saistības	-	(320 235)	(145 099)
<b>Pārskata perioda beigās</b>	<b>72 322 942</b>	<b>77 948 344</b>	<b>68 232 924</b>
<i>t.sk. īstermiņa aizņēmuma kustība bankas kontā</i>			
<i>Saņemtie aizņēmumi</i>	<i>154 658 748</i>	<i>170 144 986</i>	<i>224 260 889</i>
<i>Atmaksātie aizņēmumi</i>	<i>(32 134 894)</i>	<i>(114 706 777)</i>	<i>(138 902 424)</i>
<b>Saņemtie aizņēmumi, neto</b>	<b>122 523 854</b>	<b>55 438 209</b>	<b>85 358 465</b>

## 7. NOTIKUMI PĒC PĀRSKATA PERIODA BEIGĀM

2019. gada 27. novembrī SPRK padome apstiprināja obligātā iepirkuma un jaudas komponentes, kas stājas spēkā 2020. gada 1. janvārī. Atbilstoši obligātā iepirkuma un jaudas komponentešu aprēķinam vidējā OIK no 2020. gada 1. janvāra saglabājas nemainīga – 2,268 EUR centi / kWh, t.sk. mainīgā OIK daļa – 1,476 EUR centi / kWh (koģenerācijas komponente – 0,704 EUR centi / kWh, atjaunīgo energoresursu komponente – 0,772 EUR centi / kWh), bet fiksētā daļa (jaudas komponente) ir diferencēta dažādām elektroenerģijas lietotāju grupām un saglabājas nemainīga.

Laika periodā kopš pārskata perioda pēdējās dienas nav bijuši citi notikumi, kas ietekmētu nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 9 mēnešu periodu, kas beidzas 2019. gada 30. septembrī.

\*\*\*