



# **AS „Augstsprieguma tīkls” nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati**

**par 9 mēnešu periodu, kas beidzas  
2016.gada 30.septembrī**

**Sagatavots saskaņā ar Latvijas Republikas likumu  
“Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu  
likums”**

## **Saturs**

	Lpp.
Informācija par Sabiedrību	3
Vadības ziņojums	4 – 10
Finanšu pārskati:	
Peļņas vai zaudējumu aprēķins	11
Balance	12 - 13
Pašu kapitāla izmaiņu pārskats	14
Naudas plūsmas pārskats	15 - 16
Finanšu pārskatu pielikumi	17 – 35

## Informācija par Sabiedrību

Sabiedrības nosaukums	AS „Augstsprieguma tīkls”
Sabiedrības juridiskais statuss	Akciju sabiedrība
Reģistrācijas numurs, vieta un datums	000357556 Rīga, 2001. gada 28. decembrī
	Veikta pārreģistrācija Komercreģistrā 2004. gada 13. novembrī ar vienoto reģistrācijas numuru 40003575567
Adrese	Dārziema iela 86 Rīga, LV-1073 Latvija
Akcionārs	No 2012. gada 2. janvāra: Latvijas Republika Finanšu ministrijas personā (100%) Smilšu iela 1, Rīga, LV-1919, Latvija
Valdes locekļu vārdi, uzvārdi, ieņemamie amati (no 2016.gada 1.maija)	Varis Boks – valdes priekšsēdētājs Arnis Staltmanis – valdes loceklis Imants Zviedris – valdes loceklis Gatis Junghāns – valdes loceklis Mārcis Kauliņš – valdes loceklis
Valdes locekļu vārdi, uzvārdi, ieņemamie amati (2016.gada aprīlī)	Varis Boks – valdes priekšsēdētājs Arnis Staltmanis – valdes loceklis (no 8.04.2016.) Imants Zviedris – valdes loceklis Inese Bambāne – valdes locekle Gatis Junghāns – valdes loceklis (no 25.04.2016.)
Valdes locekļu vārdi, uzvārdi, ieņemamie amati (līdz 2016.gada 31.martam)	Varis Boks – valdes priekšsēdētājs Arnis Staltmanis – valdes loceklis Imants Zviedris – valdes loceklis Inese Bambāne – valdes locekle Jānis Osītis – valdes loceklis
Pārskata periods	2016. gada 1. janvāris – 2016.gada 30. septembris

## Vadības ziņojums

### Darbības veids

Akciju sabiedrība „Augstsprieguma tīkls” (turpmāk arī - Sabiedrība) ir Latvijas Republikas neatkarīgais Pārvades sistēmas operators (turpmāk – PSO), kurš sniedz pārvades sistēmas pakalpojumus un nodrošina balansēšanu un stabilitāti pārvades sistēmā. Elektroenerģijas pārvades sistēma ietver savstarpēji savienotus tīklus un iekārtas, tajā skaitā starpvalstu savienojumus, kuru spriegums ir 110 un vairāk kilovoltu un kuri tiek izmantoti elektroenerģijas pārvadei no elektroenerģijas ražotājiem līdz attiecīgajai sadales sistēmai vai lietotājiem.

Saskaņā ar izsniegto licenci Nr. E12001, Elektroenerģijas tirgus likuma 11. panta pirmo daļu Sabiedrība ir vienīgais Pārvades sistēmas operators Latvijā un tā licences darbības zona ir visa Latvijas teritorija.

Izpildot Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (turpmāk – SPRK) padomes 2013.gada 30.janvāra lēmumam Nr.18 „Par elektroenerģijas pārvades sistēmas operatora sertificēšanu”, AS „Augstsprieguma tīkls”, Sabiedrība no 2015.gada 1.janvāra ir pārņēmusi no AS „Latvijas elektriskie tīkli” pārvades sistēmas aktīvu uzturēšanas un attīstīšanas komercdarbības virzienus, kā arī minēto komercdarbības virzienu nodrošināšanai nepieciešamos darbiniekus.

Sabiedrībā ir izstrādāta kvalitātes, darba drošības un arodveselības politika, kurā, pamatojoties uz Energētikas likumu, Elektroenerģijas tirgus likumu un Tīkla kodeksu, definētas šādas Sabiedrības pamatvērtības:

- atbildība – Sabiedrība ir atbildīga 1) par elektroapgādes drošumu, elektroenerģijas ražošanas un starpvalstu savienojumu jaudu rezervēšanu un enerģijas plūsmu vadību, ņemot vērā elektroenerģijas apmaiņu ar citām savienotām pārvades sistēmām; 2) par iespējamo pārvades sistēmas sastrēgumu un pārslodzes novēršanu, kā arī par savstarpēji savienotās sistēmas stabilitāti un savietojamību ar ārvalstu elektroenerģijas sistēmām; 3) par jaunu pārvades infrastruktūras objektu plānošanu, būvniecību un nodošanu ekspluatācijā, attīstot pārvades sistēmu; 4) par enerģijas pārvades sistēmas darbību, apkalpošanu un drošumu, sistēmas vadību un attīstību licences darbības zonā, savienojumu ar citām sistēmām, kā arī par sistēmas ilglaicīgu spēju nodrošināt enerģijas pārvadi atbilstoši pieprasījumam; 5) par pārvades sistēmai pieslēgto elektroenerģijas ražošanas iekārtu darbības vadību un kontroli; 6) par sadales sistēmas operatoru apgādi ar elektroenerģiju standarta prasībām atbilstošā kvalitātē un pieprasītā apjomā.
- godīgums – Sabiedrība garantē nediskriminējošus elektroenerģijas pārvades sistēmas lietošanas nosacījumus visiem elektroenerģijas pārvades sistēmas lietotājiem un pretendentiem saskaņā ar taisnīguma, atklātības un vienlīdzības principiem, kā arī garantē informācijas pieejamību pārvades sistēmas lietotājiem un pretendentiem par nosacījumiem, kas jāievēro, lai pieklūtu un pieslēgtos elektroenerģijas pārvades sistēmai.
- kvalitāte - Sabiedrība apliecina, ka pakalpojuma pieejamību nodrošina tehnoloģija, kas nepārtraukti tiek pilnveidota. Kvalitātes garants ir operatīva elektroenerģijas pārvades sistēmas vadība un uzraudzība, datu iegūšana par elektroenerģijas pārvades sistēmas stāvokli, pielietojot attālinātās vadības un uzraudzības līdzekļus, nepārtraukta klientu apmierinātības uzlabošana, kā arī sistemātiska darbinieku profesionālās kvalifikācijas pilnveidošana.
- atklātība – Sabiedrība sagatavo ziņojumu par pārvades sistēmas piegādes un patēriņa atbilstību un valsts elektroapgādes drošuma un nodrošinājuma ar ražošanas jaudām

novērtējumu, novērtējumā iekļaujot elektroenerģijas un jaudu pieprasījuma prognozi vismaz turpmākajiem 10 gadiem, vērtējumu par attiecīgu piegādes un patēriņa atbilstību pārskata periodā un prognozi turpmākajiem 10 gadiem, informāciju par pārvades sistēmas atbilstību pieprasījumam, uzturēšanas kvalitāti, pārvades sistēmas attīstības 10 gadu plānu, kā arī informāciju par pasākumiem, kas tiek veikti maksimāla pieprasījuma gadījumā un viena piegādātāja vai vairāku piegādātāju iztrūkuma gadījumā.

- darba drošība un arodveselība – Sabiedrība realizē preventīvi tiesiskus, saimnieciskus, sociālus, tehniskus un organizatoriskus pasākumus, kuru mērķis ir izveidot drošu un veselībai nekaitīgu darba vidi, kā arī novērst nelaimes gadījumus darbā un arodslimības.
- personāls – Sabiedrības izvirzītos mērķus nodrošina tās darbinieki. Sabiedrība rūpējas par katra darbinieka profesionalitāti, kompetenci un motivāciju Sabiedrības mērķu sasniegšanā un nodrošina visu darbinieku kvalifikācijas nepārtrauktu paaugstināšanu – mūžizglītības principu realizāciju Sabiedrībā, piešķirot šo principu ieviešanai nepieciešamos resursus.

Sabiedrība ir izstrādājusi, ieviesusi un uztur uzņēmuma vadības sistēmu, atbilstoši standartu ISO 9001:2008 (kvalitāte), ISO 14001:2004 (vide); OHSAS 18001:2007 (darba drošība), ISO 50001:2011 (energopārvaldība) prasībām.

Saskaņā ar likumu „Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem” sabiedrisko pakalpojumu regulēšanu veic SPRK tās padomes vadībā. SPRK uzdevumos ietilpst lietotāju interešu pārstāvēšana, tarifu aprēķināšanas metodikas apstiprināšana, tarifu noteikšana, sabiedrisko pakalpojumu sniegšanas licencēšana, konkurences sekmēšana regulējamās nozarēs, pārvades sistēmas operatora atbilstības sertifikācijas prasībām uzraudzība un pārvades sistēmas 10 gadu plāna apstiprināšana.

Katru gadu SPRK izvērtē Sabiedrības atbilstību sertificēšanas prasībām, tostarp tās veiktos pasākumus neatkarības nodrošināšanai, kas izriet no Elektroenerģijas tirgus likuma.

Ar SPRK padomes 2016.gada 9.jūnija lēmumu Nr.97 „Par elektroenerģijas pārvades sistēmas operatora atbilstību sertificēšanas prasībām” konstatēts, ka Sabiedrība atbilst sertificēšanas prasībām un tās veiktie pasākumi neatkarības nodrošināšanai ir pietiekami.

Ar SPRK padomes 2016.gada 18.augusta lēmumu Nr.121 „Par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu” apstiprināts Sabiedrības izstrādātais elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plāns laika periodam no 2017.gada līdz 2026.gadam (turpmāk – Attīstības plāns). Izstrādātais Attīstības plāns nosaka pārvades sistēmas attīstību un nepieciešamos finanšu ieguldījumus pārvades infrastruktūrā turpmākajiem 10 gadiem, paredzot laika posmā no 2017. līdz 2026. gadam attīstībā ieguldīt 522 miljonus *euro*.

### ***Darbības rezultāti***

Pārskata periodā Sabiedrības ieņēmumi ir 87 926 751 EUR, tai skaitā ieņēmumi par elektroenerģijas pārvades tīkla pakalpojumiem 54 893 858 EUR, kas veido 62% no Sabiedrības kopējiem ieņēmumiem. Sabiedrības peļņa pārskata periodā atbilst spēkā esošajā elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifā noteiktajai un ir 199 824 EUR.

Ar SPRK padomes 2015.gada 18.jūnija lēmumu Nr.92 „Par akciju sabiedrības „Augstsprieguma tīkls” elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifiem” (turpmāk – SPRK lēmums Nr.92) ir apstiprināti elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu diferencētie tarifi, nosakot to spēkā stāšanos no 2015.gada 1.augusta.

Vienlaikus, ar SPRK lēmuma Nr.92 lemjošās daļas 4.punktu Sabiedrībai ir atļauts izmantot sastrēgumu vadības ieņēmumus, lai nodrošinātu rentabilitātes atbilstību Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodikas (turpmāk – Metodika), kas apstiprināta ar SPRK padomes 2015.gada 26.februāra lēmumu Nr.1/6, prasībām.

Ievērojot augstāk minēto, nodrošinot efektīvu resursu pārvaldību, tiek prognozēts, ka 2016.gadā Sabiedrība sasniegs Metodikā atļauto peļņu.

Pārskata periodā lietotājiem Latvijā pārvadītas 4 273 GWh elektroenerģijas

AS „Augstsprieguma tīkls” akciju kapitāls uz 2016. gada 30.septembri ir 5 691 487 EUR, kas ir apmaksāts ar 5 691 487 EUR lielu naudas ieguldījumu. Visas Sabiedrības akcijas pieder valstij.

Pārskata periodā Pārvades sistēmas operatora licencē noteiktie pienākumi tika īstenoti, izmantojot šādus pārvades tīklus (dati uz 2016.gada 30.septembri):

Augstākais spriegums (kV)	Apakšstaciju skaits (gab.)	Autotransformatoru un transformatoru skaits (gab.)	Uzstādītā jauda (MVA)	Gaisvadu un kabeļu EPL (km)
330 kV	16	25	3 825.0	1 359.66
110 kV	121	246	5 077.8	3 891.27
<b>Kopā</b>	<b>137</b>	<b>271</b>	<b>8 902.8</b>	<b>5 250.93</b>

### **Finanšu risku vadība**

Sabiedrības darbība primāri ir saistīta ar pārvades sistēmas operatora pienākumu veikšanu, pārvades sistēmas un ražotāju un lietotāju (tajā skaitā sadales sistēmas operatoru), kuru elektroietais ir pieslēgtas pārvades sistēmai, saskaņotas darbības nodrošināšanu, tādējādi Sabiedrības finanšu risku vadība tiek īstenota ar mērķi nodrošināt tehnoloģiskā procesa nepārtrauktību. Sabiedrības Finanšu risku vadība tiek īstenota saskaņā ar Valdes apstiprināto un Akcionāru sapulces akceptēto Finanšu risku vadības politiku.

Sabiedrības saimnieciskā darbība ir pakļauta tādiem finanšu riskiem kā apgrozījuma, izmaksu un naudas plūsmas riski.

Finanšu resursu pārvaldība Sabiedrībā vērsta uz saimnieciskās darbības finansējuma un finansiālās stabilitātes nodrošināšanu, realizējot konservatīvu finanšu risku vadību.

Sabiedrības apgrozījuma riski tiek vadīti atbilstoši Finanšu risku vadības politikā noteiktajiem stratēģiskajiem un operatīvajiem risku novēršanas pasākumiem, nodrošinot pastāvīgu pakalpojumu tarifu atbilstības ar pakalpojumu sniegšanu saistītajām izmaksām uzraudzību.

Sabiedrība ievēro piesardzīgu likviditātes risku vadību, nodrošinot, ka tai ir pieejami atbilstoši finanšu resursi saistību nokārtošanai noteiktajos termiņos. Pārskata gadā Sabiedrība likviditātes nodrošināšanai neizmantoja aizņemtus naudas resursus.

Finanšu līdzekļi, kuri potenciāli pakļauj Sabiedrību zināmai riska koncentrācijas pakāpei, galvenokārt ir naudas līdzekļi un pircēju un pasūtītāju parādi. Lai gan Sabiedrībai ir nozīmīga riska koncentrācija attiecībā uz vienu darījumu partneri vai līdzīgu darījumu partneru grupu, šis risks vērtējams kā ierobežots, ņemot vērā to, ka būtiskākais Sadarbības darījumu partneris ir valstij piederoša komercsabiedrība - akciju sabiedrība „Latvenergo”, kā arī tās koncerna kapitālsabiedrības. Pircēju un pasūtītāju parādi tiek uzrādīti atgūstamajā vērtībā.

Sadarbībā ar bankām un finanšu institūcijām tiek akceptēti darījumu partneri ar pašu vai mātes banku starptautiskas kredītreitinga aģentūras noteikto minimālo kredītreitingu vismaz investīciju pakāpes līmenī.

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

## **Turpmākā attīstība**

### **Elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstība**

Kapitālieguldījumi pārvades sistēmā tiek plānoti ar energosistēmas drošību, attīstību un licences prasību izpildi saistītos projektos.

Galvenie attīstības pasākumi tuvākajos desmit gados:

- 330 kV EPL savienojuma „Kurzemes loks” 3. etaps: 330 kV gaisvadu līnija „Ventspils –Tume – Imanta”

Paredzēta 330 kV gaisvadu elektropārvades līniju „Ventspils – Tume” un „Tume – Imanta” izbūve. Projekts nepieciešams, lai noslēgtu 330 kV Kurzemes loku, tādējādi uzlabojot energoapgādes drošumu Latvijas Rietumu reģionā un nodrošinot infrastruktūru jaunu ģenerējošo jaudu pieslēgšanai, kā arī nodrošinot iespējamo tranzīta plūsmu palielinājumu, izbūvējot 700 MW līdzstrāvas savienojumu starp Zviedriju un Lietuvu un 650 MW līdzstrāvas savienojumu starp Igauniju un Somiju. Projekta ietvaros plānots paplašināt esošo 330 kV apakšstaciju „Imanta” (1 pievienojums) un izbūvēt jaunu 330 kV sadales ietaisi, uzstādot 125MVA autotransformatoru un 330kV šunta reaktoru reaktīvās enerģijas kompensēšanai apakšstacijā „Tume” (5 pievienojumi). Projekta ietvaros paredzēta arī 110 kV sadales ietaišu rekonstrukcija apakšstacijās „Dundaga”, „Talsi”, „Valdemārpils”, „Kandava”, „Priedaine”, kā arī apakšstaciju „Tukums”, „Tume”, „Dzintari”, „Ķemeri” un „Sloka” 110 kV sadales ietaišu caurlaides spējas palielināšana.

- Latvijas – Igaunijas trešais starpsavienojums

Šobrīd visvairāk noslogotais posms Baltijas valstu elektroenerģijas pārvades tīklā ir Latvijas-Igaunijas starpvalstu savienojums. Trešais Latvijas-Igaunijas starpsavienojums ļaus novērst esošā pārvades tīkla pārslodzes šķērsgriezumā starp Igauniju un Latviju un palielināt pieejamo Igaunijas-Latvijas starpvalstu starpsavienojuma caurlaides spēju elektroenerģijas tirgum, uzlabos energoapgādes drošumu šķērsgriezumā starp Igauniju un Latviju, kā arī radīs iespēju jaunu ģenerējošo iekārtu, kas ražošanā izmanto atjaunojamus energoresursus, pieslēgumiem elektroenerģijas pārvades sistēmai. Plānotais līnijas garums Latvijas teritorijā – 180 km.

- 330kV elektropārvades līnijas Tartu (EE) – Valmiera (LV) caurlaides spējas palielināšana starp Latviju un Igauniju.

Projekts paredz esošās līnijas vadu, izolācijas, piekararmatūras un balstu, kas neatbilst jaunajām slodzēm, nomaiņu, lai nodrošinātu līnijas caurlaides spēju līdz 1000MVA, jo 330kV elektropārvades līnija Tartu (EE) - Valmiera (LV) ir izbūvēta pagājušā gadsimta 70-jos gados (ieviesta ekspluatācijā 1971.gadā). Līnijas garums Latvijas teritorijā – 48,42km. Projekta realizācija paredzēta tūlīt pēc projekta Latvijas - Igaunijas trešais starpsavienojums realizācijas.

- 330kV elektropārvades līnijas Tsirgulina (EE) – Valmiera (LV) caurlaides spēju palielināšana starp Latviju un Igauniju.

Projekts paredz esošās līnijas vadu, izolācijas, piekararmatūras un balstu, kas neatbilst jaunajām slodzēm, nomaiņu, lai nodrošinātu līnijas caurlaides spēju līdz 1000MVA, jo 330kV elektropārvades līnija Tartu (EE) - Valmiera (LV) ir izbūvēta pagājušā gadsimta 50-jos gados (ieviesta ekspluatācijā 1960.gadā). Līnijas garums Latvijas teritorijā – 48,47km. Projekta realizācija paredzēta tūlīt pēc projekta „330kV elektropārvades līnijas Tartu (EE) – Valmiera (LV) caurlaides spēju palielināšana” realizācijas.

- Jaunas elektropārvades līnijas Rīgas TEC2 – Rīgas HES izbūve.

Šis tīkla pastiprinājums nodrošinās Igaunijas–Latvijas trešā starpsavienojuma pilnu funkcionalitāti remontu un atslēgumu gadījumos Rīgas reģiona augstsprieguma elektropārvades tīklos, kā arī uzlabos rekonstruētās Rīgas TEC2 ražotnes jaudas izdošanas iespējas. Projekts paredz jaunas 330kV gaisvadu/kabeļu līnijas izbūvi ar caurlaides spēju līdz 1000MVA, apakšstacijas RīgasTEC2 330kV sadalnes paplašināšanu (2 pievienojumi) un 330kV šunta reaktora uzstādīšanu reaktīvās enerģijas kompensēšanai, kā arī apakšstacijas Rīgas HES pārbūvi divkopņu izpildījumā pēc iespējas izmantojot esošās iekārtas un risinājumus. Elektropārvades līnija „Rīgas TEC2 - Rīgas HES” ir iekļauta ENTSO-E attīstības plānā (TYNDP2014) kā investīcija Nr.1062, t.i., kā elektropārvades līnija Rīgas TEC2 (LV) - Salaspils (LV). Veicot padziļinātu izpēti, AS „Augstsprieguma tīkls” speciālisti nonāca pie slēdziena, ka veiktspējas uzlabošanai kā optimāls pievienojuma punkts elektroenerģijas pārvades sistēmai ir apakšstacija Rīgas HES, nevis apakšstacija Salaspils.

Pēdējie 3 projekti iekļauti Eiropas kopējo interešu projektu (KIP) 2.sarakstā zem apvienotā Baltijas koridors (Nr.163 TYNDP-2014) un sinhronizācijas projekta (Nr.170 TYNDP-2014), kuriem turpmāk plānots piesaistīt Eiropas Savienības līdzfinansējumu Eiropas infrastruktūras savienošanas instrumenta (Connecting European Facility – CEF) programmas ietvaros. Pirmajiem diviem projektiem, t.i. Kurzeme loka 3.posms un Latvijas-Igaunijas trešais starpsavienojums, Eiropas līdzfinansējums no Eiropas infrastruktūras savienošanas instrumenta programmas ir piešķirts 2014.gada novembrī.

- Elektroenerģijas pārvades sistēmas ilgtspējas projekti

Sadarbībā ar AS „Latvijas elektriskie tīkli” izstrādāts Latvijas elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plāns nākamajiem 10 gadiem, kas paredz virkni pasākumu pārvades infrastruktūras uzlabošanai – esošo 330 kV un 110 kV apakšstaciju rekonstrukciju, elektropārvades līniju darbību nodrošināšanu, transformatoru nomaiņu u.c.

- Trešo pušu piekļuve elektroenerģijas pārvades tīklam

Nemot vērā Latvijas elektroenerģijas tirgus darbības principus, AS „Augstsprieguma tīkls” arī turpmāk saskaņā ar taisnīguma, atklātības un vienlīdzības principiem nodrošinās kā elektroenerģijas ražotāju, tā pārvades sistēmas lietotāju nediskriminējošu piekļuvi pārvades sistēmai gan izbūvējot jaunus, gan rekonstruējot esošos pieslēgumus.

Sabiedrības galvenā uzmanība tiek pievērsta ilgtspējīgai izaugsmei, nolūkā pilnveidot Latvijas un Baltijas elektroenerģijas tirgus dalībniekiem sniegtos pakalpojumus.

Sabiedrības stratēģiskais mērķis ir nodrošināt Latvijas elektroenerģijas sistēmas drošu darba režīmu, veicot pārvades sistēmas infrastruktūras attīstības savlaicīgu plānošanu un procesu efektivitātes paaugstināšanu.

### **Sistēmas vadības un elektroenerģijas tirgus attīstībai**

AS „Augstsprieguma tīkls” aktīvi darbojas Eiropas Savienības iekšējā elektroenerģijas tirgus integrācijas aktivitātēs, kas tiek veiktas gan Eiropas Savienības ietvaros, gan arī Baltijas valstu reģionā. Zemāk seko apkopojums par būtiskākajām aktivitātēm un projektiem, kuros ir iesaistīta AS „Augstsprieguma tīkls”.

- Baltijas elektroenerģijas sistēmu balansēšanas tirgus izveides projekts

Lai attīstītu trīs Baltijas valstu pārvades sistēmas operatoru sadarbību elektroenerģijas balansēšanā un rastu iespēju ciešāk sadarboties ar Ziemeļvalstu pārvades sistēmas operatoriem šajā jomā, Baltijas valstu pārvades sistēmas operatori ir vienojušies līdz 2018. gadam izveidot vienotu Baltijas balansēšanas tirgu, kuru paredzēts izveidot un integrēt ar Ziemeļvalstu balansēšanas tirgu. Lai to īstenotu, ENTSO-E ietvaros ir izveidota Baltijas balansēšanas projekta



darba grupa, kas strādā pie kopējas Baltijas balansēšanas tirgus koncepcijas, kas ietver šādus būtiskākos elementus - vienots Baltijas regulēšanas pakalpojumu sniegšanas tirgus, vienots nebalansa norēķinu modelis, vienots nebalansa netēšanas modelis, vienota sadarbība ar Ziemeļvalstu balansēšanas tirgu un šos tirgus un procesus atbalstoša vienota IT sistēma.

Pārskata periodā Baltijas balansēšanas projekts noslēdza darbu pie vienota nebalansa norēķina modeļa izstrādes, kuru nodeva publiskajām konsultācijām Baltijas elektroenerģijas tirgus dalībniekiem. Darbs turpināsies ar Baltijas regulēšanas pakalpojumu sniegšanas tirgus modeļa attīstību un tā integrāciju vienotā Baltijas balansēšanas modeļa izstrādē.

Nepieciešams priekšnoteikums kopēja Baltijas elektroenerģijas balansēšanas tirgus funkcionēšanai un uz vienotiem noteikumiem balstītu Baltijas pārvades sistēmu operatoru elektroenerģijas balansēšanas procesu nodrošināšanai ir kopēja Baltijas elektroenerģijas balansēšanas sistēma. AS „Augstsprieguma tīkls” ir nominēts par IT sistēmas izstrādes un ieviešanas procesa koordinatoru. Ir uzsākts pirmais solis šādas sistēmas izveidē - izstrādāt IT sistēmas koncepciju un IT arhitektūras risinājumu, kas atbilst Baltijas valstu pārvades sistēmas operatoru kopīgi izstrādātajam elektroenerģijas balansēšanas procesu biznesa modelim.

- Eiropas esošās dienas elektroenerģijas tirdzniecības vienotas platformas izstrādes projekts “XBID”

Eiropas Savienībā ir panākta konceptuāla vienošanās, ka, lai izpildītu Eiropas Savienības tīkla kodeksos noteiktās prasības, tiks veidots uz vienotas platformas balstīts vienots Eiropas esošās dienas elektroenerģijas tirgus. Lai izpildītu šo vienošanos ES pārvades sistēmas operatori kopīgi ar Eiropas Savienības elektroenerģijas biržām ir izveidojuši vienotu projektu – XBID. AS „Augstsprieguma tīkls” ir kļuvis par šī projekta pievienošanās biedru un līdz ar to uzsācis arī darbu, lai varētu pievienoties šai tirdzniecības platformai, kad tā uzsāks savu darbu 2017. gada beigās, līdz ar to arī nodrošinot Latvijas elektroenerģijas tirgus dalībniekiem iespēju tirgot elektroenerģiju esošās dienas ietvaros visā Eiropas Savienībā.

Pārskata periodā AS “Augstsprieguma tīkls” kopīgi ar pārējiem Baltijas valstu pārvades sistēmas operatoriem ir uzsākuši XBID Baltijas lokālās ieviešanas projektu. Darbs turpināsies, lai tiktu sagatavota tehniskā un procesu aprakstu dokumentācija un nodrošinātu Latvijas un Baltijas elektroenerģijas tirgu iekļaušanos XBID darbības uzsākšanas pirmajā solī.

- Baltijas Reģionālā drošības koordinatora izveide.

Saskaņā ar 4.maijā EK Elektrības pārrobežu komitejā saskaņoto Eiropas Komisijas Regulas projektu, ar ko izveido elektroenerģijas pārvades sistēmas darbības vadlīnijas, kā arī atbilstoši Eiropas pārvades sistēmas operatoru asociācijas ENTSO-E 2015.gada decembrī noslēgtajam līgumam par koordinētām darbībām Reģionālo koordinatoru izveidei, Baltijas PSO uzsākuši darbu pie Reģionālā drošības koordinatora izveides. Baltijas pārvades sistēmu operatori ir apstiprinājuši Baltijas Reģionālā drošības koordinatora izveides procesa ceļa karti un uzdevusi speciālai darba grupai izstrādāt attiecīgu Baltijas pārvades sistēmas operatoru līgumu un Drošības Koordinatora funkciju aprakstus. Vienošanās neparedz veidot jaunu juridisko organizāciju. Izpildāmās funkcijas veiks speciālistu grupa, kas sastāv no Baltijas pārvades operatoru norīkotiem speciālistiem, kurus vadīs Baltijas pārvades sistēmas operatoru ievēlēts Drošuma Koordinatora vadītājs. Drošuma Koordinatora funkciju izpildi paredzēts uzsākt jau 2017.g. sākumā un pilnīgu Drošuma Koordinatora ieviešanu plānots pabeigt 2017. gada beigās.

- Baltijas elektroenerģijas sistēmas izolētas darbības tests.

2015.gada 14.janvārī Rīgā Baltijas valstu par enerģijas nozari atbildīgie ministri pieņēma politisku lēmumu par Baltijas valstu sinhronizācijas projekta ar kontinentālo Eiropu turpmāko virzību un attīstību, parakstot Deklarāciju par Baltijas valstu enerģijas piegāžu drošību, kur viens no tās

## **AS „Augstsprieguma tīkls” nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati**

punktiem paredz atbalstīt Baltijas valstu sinhronizāciju ar kontinentālo Eiropu un desinhronizāciju ar Krievijas energosistēmu. 2015.gada 21.oktobra Baltijas valstu PSO vadītāju tikšanās laikā tika pieņemts lēmums par projekta uzsākšanu par Baltijas valstu elektroenerģijas sistēmu izolētās darbības testa veikšanu un sadarbības līguma noslēgšanu šī projekta īstenošanai. 2016.gada 25.aprīlī Baltijas pārvades sistēmas operatori noslēdza Sadarbības līgumu par Baltijas valstu elektroenerģijas sistēmu izolētās darbības testa sagatavošanu un īstenošanu. 2016.gada 15.jūlijā Eiropas Komisija paziņoja par līdzfinansējuma piešķiršanu 50% apmērā Baltijas elektroenerģijas sistēmu izolētās darbības izpētei. 2016. gadā turpinās darbs pie neatkarīga konsultanta piesaistes Baltijas elektroenerģijas sistēmu izolētās darbības izpētes veikšanai.

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

Pēc pārskata perioda beigām nav bijuši būtiski apstākļi vai notikumi, kas varētu ietekmēt Sabiedrības turpmāko attīstību.

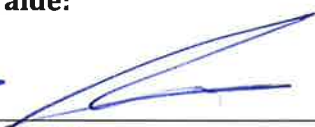
### **Paziņojums par vadības atbildību**

Pamatojoties uz AS „Augstsprieguma tīkls” valdes rīcībā esošo informāciju, Sabiedrības nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati par 9 mēnešu periodu, kas beidzas 2016.gada 30.septembrī visos būtiskajos aspektos sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par Sabiedrības aktīviem, pasīviem, finansiālo stāvokli un peļņu vai zaudējumiem.

#### **AS „Augstsprieguma tīkls” Valde:**



**Varis Boks**  
valdes priekšsēdētājs



**Arnis Staltmanis**  
valdes loceklis



**Imants Zviedris**  
valdes loceklis



**Gatis Junghāns**  
valdes loceklis



**Mārcis Kauliņš**  
valdes loceklis

Rīga, 2016.gada 30.novembris

## Peļņas vai zaudējumu aprēķins

		2016. 9 mēneši EUR	2015. 9 mēneši EUR	2015 EUR
Ieņēmumi	3	87 926 751	89 772 779	124 775 777
Pārējie saimnieciskās darbības ieņēmumi	4	76 088	144 986	257 398
Izlietotās izejvielas un materiāli, remontu izmaksas	5	(12 429 151)	(14 994 609)	(21 464 947)
Personāla izmaksas	6	(8 833 159)	(8 523 164)	(12 187 021)
<i>a) atlīdzība par darbu</i>		<i>(6 775 033)</i>	<i>(6 536 947)</i>	<i>(8 764 139)</i>
<i>b) iemaksas pensiju plānā</i>		<i>(307 470)</i>	<i>(301 304)</i>	<i>(402 425)</i>
<i>c) valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un Darba koplīgumā noteiktie pabalsti</i>		<i>(1 750 656)</i>	<i>(1 684 913)</i>	<i>(3 020 457)</i>
Nolietojums un amortizācija	10	(673 985)	(592 262)	(813 908)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(65 928 962)	(66 580 832)	(90 712 339)
<i>a) IT sistēmu uzturēšanas izmaksas</i>		<i>(675 637)</i>	<i>(518 230)</i>	<i>(700 752)</i>
<i>b) telpu un teritoriju uzturēšanas izmaksas</i>		<i>(167 820)</i>	<i>(164 850)</i>	<i>(219 878)</i>
<i>c) transporta izmaksas</i>		<i>(894 385)</i>	<i>(805 330)</i>	<i>(1 122 197)</i>
<i>d) dabas un darba aizsardzības izmaksas</i>		<i>(114 878)</i>	<i>(60 392)</i>	<i>(93 947)</i>
<i>e) citas saimnieciskās darbības izmaksas</i>	7	<i>(64 076 242)</i>	<i>(65 032 030)</i>	<i>(88 575 565)</i>
Ieņēmumi no līdzdalības		57 610		
Finanšu ieņēmumi	8(a)	38 043	32 651	99 314
Finanšu izmaksas	8(b)	(147)	(1 441)	(1 446)
<b>Peļņa pirms nodokļiem</b>		<b>233 088</b>	<b>-741 892</b>	<b>(47 172)</b>
Uzņēmuma ienākuma nodoklis				(115 703)
Atliktā uzņēmuma ienākuma nodokļa aktīva palielinājums/ (samazinājums)		(33 264)	243 163	335 480
<b>Pārskata perioda peļņa/(zaudējumi)</b>		<b>199 824</b>	<b>(498 729)</b>	<b>172 605</b>

Pielikumi, kas atspoguļoti no 17. līdz 35. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

### AS „Augstsprieguma tīkls” valde



**Varis Boks**  
valdes priekšsēdētājs



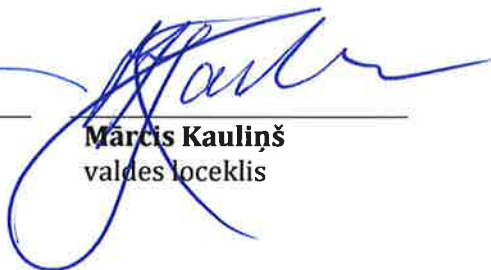
**Arnis Staltmanis**  
valdes loceklis



**Imants Zviedris**  
valdes loceklis



**Gatis Junghāns**  
valdes loceklis



**Mārcis Kauliņš**  
valdes loceklis


Rīga, 2016.gada 30.novembris

## Bilance

		30.09.2016.	30.09.2015	31.12.2015.
	Pielikums	EUR	EUR	EUR
<b>AKTĪVS</b>				
<b>Ilgtermiņa ieguldījumi</b>				
Nemateriālie ieguldījumi	10	212 606	106 948	120 401
Pamatlīdzekļi	10	2 458 289	1 892 371	2 542 637
Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	11	1 902 887	1 902 887	1 902 887
Atliktā nodokļa aktīvs	9	248 609	189 556	281 873
<b>Ilgtermiņa ieguldījumi kopā</b>		<b>4 822 391</b>	<b>4 091 762</b>	<b>4 847 798</b>
<b>Approzāmie līdzekļi</b>				
Krājumi	12	472 871	443 781	475 304
<b>Debitori</b>				
Pircēju un pasūtītāju parādi, neto	13	1 541 639	1 407 141	2 173 617
Citi debitori	14	969 718	819 889	749 833
Nākamo periodu izmaksas		95 745	134 896	39 453
Uzkrātie ieņēmumi	15	12 145 403	12 814 223	11 167 813
<b>Kopā debitori</b>		<b>14 752 505</b>	<b>15 176 149</b>	<b>14 130 716</b>
<b>Nauda</b>		<b>91 073 778</b>	<b>84 390 878</b>	<b>87 733 889</b>
<b>Approzāmie līdzekļi kopā</b>		<b>106 299 154</b>	<b>100 010 808</b>	<b>102 339 909</b>
<b>AKTĪVU KOPSUMMA</b>		<b>111 121 545</b>	<b>104 102 570</b>	<b>107 187 707</b>

Pielikumi, kas atspoguļoti no 17. līdz 35. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

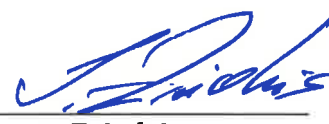
AS „Augstsprieguma tīkls” valde



**Varis Boks**  
valdes priekšsēdētājs



**Arnis Staltmanis**  
valdes loceklis



**Imants Zviedris**  
valdes loceklis



**Gatis Junghāns**  
valdes loceklis



**Mārcis Kauliņš**  
valdes loceklis

Rīga, 2016.gada 30.novembris

## Bilance (turpinājums)

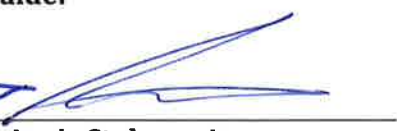
		30.09.2016.	30.09.2015	31.12.2015.
	Pielikums	EUR	EUR	EUR
<b>PASĪVS</b>				
<b>Pašu kapitāls</b>				
Akciju kapitāls	17	5 691 487	5 691 487	5 691 487
Rezerves		2 618 765	2 601 506	2 601 505
Iepriekšējā gada peļņa/(zaudējumi)				
Pārskata gada peļņa/(zaudējumi)		199 824	(498 729)	172 605
<b>Pašu kapitāls kopā</b>		<b>8 510 076</b>	<b>7 794 264</b>	<b>8 465 597</b>
<b>Ilgtermiņa kreditori</b>				
Uzkrājumi pēcnodarbinātības pabalstu un jubileju saistībām	18	2 282 249	1 518 076	2 282 249
Uzkrājums atliktajam nodoklim				
Nākamo periodu ieņēmumi		83 807 920	70 909 650	75 650 297
<b>Ilgtermiņa kreditori kopā</b>		<b>86 090 169</b>	<b>72 427 726</b>	<b>77 932 546</b>
<b>Īstermiņa kreditori</b>				
Nākamo periodu ieņēmumi		1 458 560	302 670	302 670
Parādi piegādātājiem un darbuņēmējiem		2 269 252	11 016 286	8 815 202
Nodokļi un valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas	21	1 307 785	982 821	896 850
No pircējiem saņemtie avansa maksājumi	19	4 649 195	2 959 033	3 135 639
Pārējie kreditori	19	947 484	1 052 572	1 094 028
Uzkrātās saistības	20	5 889 024	7 567 198	6 545 175
<b>Īstermiņa kreditori kopā</b>		<b>16 521 300</b>	<b>23 880 580</b>	<b>20 789 564</b>
<b>PASĪVU KOPSUMMA</b>		<b>111 121 545</b>	<b>104 102 570</b>	<b>107 187 707</b>

Pielikumi, kas atspoguļoti no 17. līdz 35. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

AS „Augstsprieguma tīkls” valde:



**Varis Boks**  
valdes priekšsēdētājs



**Arnis Staltmanis**  
valdes loceklis



**Imants Zviedris**  
valdes loceklis



**Gatis Junghāns**  
valdes loceklis



**Mārcis Kauliņš**  
valdes loceklis

Rīga, 2016.gada 30.novembris

## Pašu kapitāla izmaiņu pārskats

	Pielikums	Akciju kapitāls EUR	Uzkrātā peļņa/ (zaudējumi) EUR	Rezerves EUR	Kopā EUR
<b>ATLIKUMS UZ 2013. GADA 31. DECEMBRI</b>	<b>15</b>	<b>5 691 487</b>	<b>2 761 891</b>	<b>2 225 485</b>	<b>10 678 863</b>
Izmaksātās dividendes par 2013.gadu		-	(2 485 701)	-	(2 485 701)
Novirzīts rezervēs		-	(276 189)	276 189	-
Pārskata gada peļņa/(zaudējumi)		-	998 309	-	998 309
<b>ATLIKUMS UZ 2014. GADA 31. DECEMBRI</b>	<b>15</b>	<b>5 691 487</b>	<b>998 309</b>	<b>2 501 674</b>	<b>9 191 470</b>
Izmaksātās dividendes par 2014.gadu		-	(898 478)	-	(898 477)
Novirzīts rezervēs		-	(99 831)	99 831	-
Pārskata perioda peļņa/(zaudējumi)		-	172 605	-	172 605
<b>ATLIKUMS UZ 2015. GADA 31. DECEMBRI</b>	<b>15</b>	<b>5 691 487</b>	<b>172 605</b>	<b>2 601 505</b>	<b>8 465 597</b>
Izmaksātās dividendes par 2015.gadu		-	(155 345)	-	(155 345)
Novirzīts rezervēs		-	(17 260)	17 260	-
Pārskata perioda peļņa/(zaudējumi)		-	199 824	-	199 824
<b>ATLIKUMS UZ 2016. GADA 30. JŪNIJU</b>	<b>15</b>	<b>5 691 487</b>	<b>199 824</b>	<b>2 618 765</b>	<b>8 510 076</b>

Pielikumi, kas atspoguļoti no 17. līdz 35. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

AS „Augstsprieguma tīkls” Valde:



**Varis Boks**  
valdes priekšsēdētājs

**Arnis Staltmanis**  
valdes loceklis



**Imants Zviedris**  
valdes loceklis



**Gatis Junghāns**  
valdes loceklis



**Mārcis Kauliņš**  
valdes loceklis

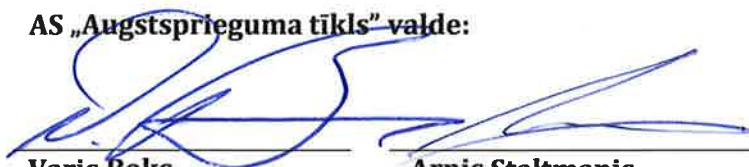
Rīga, 2016.gada 30.novembris

## Naudas plūsmas pārskats

	Pielikumi	30.09.2015. EUR	31.12.2015. EUR
<b>I PAMATDARBĪBAS NAUDAS PLŪSMA</b>			
Peļņa pirms nodokļiem		233 088	(47 172)
<b>Korekcijas</b>			
a) nolietojums, amortizācija	10	673 985	814 166
b) peļņa no pamatlīdzekļu izslēgšanas			
c) uzkrājumu izmaiņas	18		2 018 854
d) procentu ieņēmumi	8(a)	(38 043)	(99 314)
e) procentu izmaksas		147	1 446
f) ieņēmumi no līdzdalības			
Peļņa pirms apgrozāmo līdzekļu un īstermiņa saistību atlikumu izmaiņu ietekmes korekcijām		869 177	2 687 980
<b>Korekcijas</b>			
a) pircēju un pasūtītāju parādu, citu debitoru un uzkrāto ieņēmumu (pieaugums)/ samazinājums		(757 627)	(318 670)
b) krājumu atlikumu (pieaugums)/ samazinājums	12	2 433	(121 480)
c) parādu piegādātājiem un pārējiem kreditoriem, uzkrāto saistību pieaugums/ (samazinājums)		3 889 359	28 580 969
<b>Pamatdarbības bruto naudas plūsma</b>		<b>4 003 342</b>	<b>30 828 799</b>
Procentu izmaksas			
Procentu ieņēmumi		38 043	99 314
Samaksātais uzņēmumu ienākumu nodoklis	21	78 228	38 035
<b>PAMATDARBĪBAS NETO NAUDAS PLŪSMA</b>		<b>4 119 613</b>	<b>30 966 148</b>

Pielikumi, kas atspoguļoti no 17. līdz 35. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

AS „Augstsprieguma tīkls” valde:



**Varis Boks**  
valdes priekšsēdētājs

**Arnis Staltmanis**  
valdes loceklis



**Imants Zviedris**  
valdes loceklis




**Gatis Junghāns**  
valdes loceklis

**Mārcis Kauliņš**  
valdes loceklis

Rīga, 2016.gada 30.novembris

## Naudas plūsmas pārskats (turpinājums)

Pielikumi	30.09.2015. EUR	31.12.2015. EUR
<b>II IEGULDĪŠANAS DARBĪBAS NAUDAS PLŪSMA</b>		
Ieņēmumi no ilgtermiņa ieguld.izslēgšanas		
Saņemtās dividendes	57 610	58 316
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde	(681 842)	(1 500 214)
<b>IEGULDĪŠANAS DARBĪBAS NETO NAUDAS PLŪSMA</b>	<b>(624 232)</b>	<b>(1 441 898)</b>
<b>III FINANSĒŠANAS DARBĪBAS NAUDAS PLŪSMA</b>		
Samaksātās dividendes	(155 345)	(898 478)
<b>FINANSĒŠANAS DARBĪBAS NETO NAUDAS PLŪSMA</b>	<b>(155 345)</b>	<b>(898 478)</b>
<b>IV Ārvalstu valūtu kursu svārstību rezultāts</b>	<b>(147)</b>	<b>(1 446)</b>
<b>NETO NAUDAS UN TĀS EKVIVALENTU PALIELINĀJUMS</b>	<b>3 339 889</b>	<b>28 624 326</b>
Naudas un tās ekvivalentu atlikums pārskata gada sākumā	87 733 889	59 109 563
<b>Naudas un tās ekvivalentu atlikums pārskata gada beigās</b>	<b>91 073 778</b>	<b>87 733 889</b>

Pielikumi, kas atspoguļoti no 17. līdz 35. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

AS „Augstsprieguma tīkls” valde:




**Varis Boks**  
valdes priekšsēdētājs

**Arnis Staltmanis**  
valdes loceklis



**Imants Zviedris**  
valdes loceklis




**Gatis Junghāns**  
valdes loceklis

**Mārcis Kauliņš**  
valdes loceklis

Rīga, 2016.gada 30.novembris



## Finanšu pārskatu pielikumi

### 1. VISPĀRĪGĀ INFORMĀCIJA PAR SABIEDRĪBU

AS „Augstsprieguma tīkls” ir pārvades sistēmas operators, kurš, saskaņā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas izsniegto licenci Nr. E12001, nodrošina pārvades tīkla darbības un Latvijas elektroenerģijas sistēmas elektroapgādes drošumu, un pilda sekojošu misiju: sniedz pārvades pakalpojumu, balstoties uz publicētiem pārvades pakalpojuma tarifiem, un pastāvīgi nodrošina pārvades sistēmas pakalpojumu pieejamību. AS „Augstsprieguma tīkls” veic pārvades sistēmas operatīvo vadību un nodrošina drošu, stabilu elektroenerģijas pārvadi.

Uz 2016. gada 30.septembri visas AS „Augstsprieguma tīkls” akcijas pieder Latvijas Republikai Finanšu ministrijai. Sabiedrības juridiskā adrese ir Dārzcienā iela 86, Rīga, LV-1073, Latvija.

Finanšu pārskatu 2016.gada 30.novembrī ir apstiprinājusi Sabiedrības valde šādā sastāvā: Varis Boks (valdes priekšsēdētājs), Arnis Staltmanis (valdes loceklis), Imants Zviedris (valdes loceklis) un Gatis Junghāns (valdes loceklis), Mārcis Kauliņš (valdes loceklis).

### 2. NOZĪMĪGI GRĀMATVEDĪBAS UZSKAITES PRINCIPI

Šajā pielikuma sadaļā tiek atklāti galvenie grāmatvedības uzskaites pamatprincipi, kas ir izmantoti sagatavojot finanšu pārskatus. Šie pamatprincipi tiek konsekventi piemēroti, atspoguļojot datus par visiem pārskatā ietvertajiem periodiem.

#### 2.1. Finanšu pārskatu sagatavošanas pamatnostādnes

Finanšu pārskati sagatavoti saskaņā ar Latvijas Republikas likumu „Par grāmatvedību” un „Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu likums”.

Finanšu pārskati sagatavoti, balstoties uz sākotnējo izmaksu uzskaites metodi.

Peļņas vai zaudējumu aprēķins sastādīts atbilstoši perioda izmaksu metodei.

Naudas plūsmas pārskats sastādīts pēc netiešās metodes.

Salīdzinot ar iepriekšējo pārskata gadu, Sabiedrības lietotās uzskaites un novērtēšanas metodes nav mainītas.

Sabiedrības finanšu pārskatos ietvertā informācija ir salīdzināma ar iepriekšējā perioda informāciju, grāmatvedības posteņu atzīšanā un klasificēšanā tiek saglabāts konsekvenču princips.

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

## **2.2. Finanšu ieguldījumi**

Pārējie finanšu ieguldījumi ir ieguldījumi citu sabiedrību pamatkapitālā ne vairāk kā 20% apmērā no Sabiedrības pamatkapitāla. Pārējie finanšu ieguldījumi tiek uzskaitīti to iegādes vērtībā, no kuras atskaitīti uzkrājumi zaudējumiem no vērtības samazināšanās, ja tādi pastāv.

## **2.3. Darījumi ārvalstu valūtās**

### ***(a) Funkcionālā un uzrādīšanas valūta***

Sabiedrības finanšu pārskatu posteņi tiek mērīti tās ekonomiskās vides valūtā, kurā Sabiedrība darbojas (funkcionālā valūta). Finanšu pārskatu posteņi ir izteikti *euro* (EUR), kas ir Sabiedrības funkcionālā un uzrādīšanas valūta.

### ***(b) Darījumi un atlikumi***

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

## **2.4. Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi**

Visi nemateriālie ieguldījumi tiek uzskaitīti to sākotnējā vērtībā, atskaitot uzkrāto amortizāciju. Datorprogrammu licences, datorprogrammas un ar to ieviešanu saistītās izmaksas tiek uzskaitītas nemateriālajos ieguldījumos, un to amortizācija tiek aprēķināta pēc lineārās metodes šo aktīvu lietderīgās izmantošanas laikā, kas nepārsniedz 5 gadus.

Pamatlīdzekļi ir uzrādīti iegādes vērtībā, atskaitot uzkrāto nolietojumu un uzkrāto vērtības samazinājumu. Iegādes vērtībā tiek iekļautas izmaksas, kas tieši saistītas ar pamatlīdzekļa iegādi. Pamatlīdzekļiem nolietojumu aprēķina pēc lineārās metodes attiecīgo pamatlīdzekļu lietderīgās izmantošanas periodā, lai norakstītu pamatlīdzekļa iegādes vērtību līdz tā aplēstajai atlikušajai vērtībai lietderīgās izmantošanas perioda beigās. Pārējiem pamatlīdzekļiem un inventāram (sakarū līdzekļiem un aprīkojumam, biroja pamatlīdzekļiem un inventāram) tas nepārsniedz 2 – 5 gadus.

Turpmākās izmaksas tiek iekļautas aktīva bilances vērtībā vai atzītas kā atsevišķs aktīvs tikai tad, kad pastāv liela varbūtība, ka ar šo posteņi saistītie nākotnes saimnieciskie labumi ieplūdis Sabiedrībā un šī posteņa izmaksas var ticami noteikt. Šādas izmaksas tiek norakstītas attiecīgā pamatlīdzekļa atlikušajā lietderīgās lietošanas periodā.

Pamatlīdzekļu kārtējo remontu un uzturēšanas izmaksas tiek iekļautas tā perioda peļņas vai zaudējumu aprēķinā, kurā tās ir radušās.

Peļņa vai zaudējumi no pamatlīdzekļu izslēgšanas tiek aprēķināti kā starpība starp pamatlīdzekļa bilances vērtību un pārdošanas rezultātā gūtajiem ieņēmumiem, un iekļauti tā perioda peļņas vai zaudējumu aprēķinā, kurā tie radušies.

Ja kāda nemateriālā ieguldījuma vai pamatlīdzekļa bilances vērtība ir augstāka par tā atgūstamo vērtību, attiecīgā nemateriālā ieguldījuma vai pamatlīdzekļa vērtība tiek nekavējoties norakstīta līdz tā atgūstamai vērtībai. Atgūstamā vērtība ir augstākā no attiecīgā nemateriālā ieguldījuma vai pamatlīdzekļa patiesās vērtības, atskaitot pārdošanas izmaksas vai lietošanas vērtības.

## **2.5. Operatīvā noma (Sabiedrība ir nomnieks)**

Noma, kurā iznomātājs patur nozīmīgu daļu no īpašuma tiesībām raksturīgajiem riskiem un atlīdzības, tiek klasificēta kā operatīvā noma. Nomā maksājumi un priekšapmaksas maksājumi par nomu (atskaitot no iznomātāja saņemtos finansiālos stimulus) tiek iekļauti peļņas vai zaudējumu aprēķinā pēc lineārās metodes nomas perioda laikā. No operatīvās nomas līgumiem izrietošās Sabiedrības saistības tiek atspoguļotas kā ārpusbilances saistības (skatīt 22. pielikumu).

## **2.6. Krājumi**

Krājumi ir norādīti zemākajā no pašizmaksas vai neto pārdošanas vērtības. Neto pārdošanas vērtība ir normālas Sabiedrības darbības gaitā noteiktā krājumu pārdošanas cena, atskaitot mainīgās pārdošanas izmaksas. Pašizmaksa aprēķināta, izmantojot vidējo svērto metodi.

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

Krājumu apjoms gada beigās tiek pārbaudīts veicot inventarizāciju.

## **2.7. Debitori**

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

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

Uzkrājums vērtības samazinājumam – šaubīgiem parādiem tiek aprēķināts pārskata gadā, bet ne retāk kā reizi ceturksnī, balstoties uz debitoru parādu vecumu un pamatojoties uz Sabiedrības vadības noteiktām aplēsēm, kuras tiek pārskatītas ne retāk kā vienreiz gadā.

## **2.8. Nauda un naudas ekvivalenti**

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

## 2.9. Nākamo periodu ieņēmumi

Ieņēmumus, kas saņemti pirms bilances datuma, bet attiecas uz nākamajiem 12 mēnešiem (īstermiņa) vai uz periodu pēc 12 mēnešiem (ilgtermiņa) – iekļauj nākamo periodu ieņēmumus, kas bilancē ir īstermiņa vai ilgtermiņa kreditoru sastāvā.

Nākamo periodu ieņēmumi no sastrēgumu vadības ieņēmumiem pēc to izlietošanas konkrēta ilgtermiņa ieguldījuma projekta finansēšanā, tiek amortizēti, pakāpeniski atzīstot šos ieņēmumus kārtējā pārskata gada peļņas vai zaudējumu aprēķinā atbilstoši izveidotā ilgtermiņa ieguldījuma amortizācijas/nolietojuma periodam. Attiecīgi aktīva atsavināšanas vai izslēgšanas brīdī tiek atzīti ieņēmumi tā atlikušajā vērtībā.

## 2.10. Pensijas, pēcnodarbinātības un jubileju pabalsti

### *(a) Pensiju saistības*

Sabiedrība darbinieku vārdā veic ikmēneša iemaksas slēgtajā fiksētu iemaksu pensiju plānā. Plānu pārvalda akciju sabiedrība „Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds”, kurā Sabiedrībai ir līdzdalība. Sabiedrībai, veicot iemaksas fiksētu iemaksu pensiju plānā, nerodas papildus juridiskas vai prakses radītas saistības veikt papildus maksājumus, ja plānam nav pietiekamu līdzekļu, lai izmaksātu visus darbinieku pabalstus par darbinieka sniegtajiem pakalpojumiem esošajā vai iepriekšējos periodos. Iemaksas tiek veiktas 5% apmērā no katra pensiju plāna dalībnieka algas. Sabiedrība atzīst iemaksas fiksētu iemaksu plānā to izmaksas brīdī, kad darbinieks ir sniedzis pakalpojumus apmaiņā pret šīm iemaksām.

### *(b) Pēcnodarbinātības un vienreizējo jubileju pabalstu saistības*

Papildus iepriekšminētajam pensiju plānam Sabiedrība nodrošina noteiktus labumus darba attiecību izbeigšanas gadījumā tiem darbiniekiem, kuru nodarbinātības nosacījumi atbilst noteiktiem kritērijiem, kā arī vienreizējos jubileju pabalstus. Pabalstu saistības tiek aprēķinātas, ņemot vērā esošo algas līmeni un to darbinieku, kuriem ir jāsaņem pabalsts, skaitu, vēsturisko darba attiecību izbeigšanas gadījumu skaitu, kā arī aktuāra pieņēmumus. Reizi gadā neatkarīgi kvalificēti aktuāri novērtē šīs saistības. Šo pabalstu sagaidāmās izmaksas tiek uzkrātas darba attiecību periodā, izmantojot līdzīgus grāmatvedības uzskaites principus, kādus pielieto fiksēto labumu pensiju plānos.

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

Kopējās darbinieku pakalpojumu pašreizējās izmaksas, procentu izmaksas, ieguvumi un zaudējumi saskaņā ar aktuāra pieņēmumiem, iepriekšējās darba izmaksas, kā arī iegūtais efekts no izmaiņām pabalstu norēķinu nosacījumos tiek atzīts izmaksās vai ieņēmumos peļņas vai zaudējumu aprēķinā.

Aktuāra ieguvumi un zaudējumi, kas radušies no uz pieredzi balstītām korekcijām un izmaiņām aktuāra pieņēmumos, un kas pārsniedz 10% no fiksēto pabalstu saistībām, nekavējoties tiek atzīti peļņas vai zaudējumu aprēķinā. Iepriekšējās darba izmaksas tiek atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķinā pēc lineārās metodes vidējā esošo darbinieku sagaidāmajā atlikušajā nodarbinātības periodā, līdz pabalsti tiek garantēti. Ja pabalsti tiek garantēti jau tūlīt pēc noteikta pabalstu plāna ieviešanas vai izmaiņām, Sabiedrība nekavējoties atzīst iepriekšējās darba izmaksas peļņas vai zaudējumu aprēķinā.

### **2.11. Uzņēmumu ienākuma nodoklis**

Uzņēmumu ienākuma nodoklis tiek aprēķināts saskaņā ar Latvijas Republikas nodokļu likumdošanu, ņemot vērā ar ienākuma nodokli apliekamos ienākumus taksācijas periodā.

Atliktais ienākuma nodoklis tiek uzkrāts pilnā apmērā saskaņā ar saistību metodi attiecībā uz visām pagaidu atšķirībām starp aktīvu un saistību vērtībām finanšu pārskatos un to vērtībām nodokļu aprēķinu mērķiem. Ja atliktais nodoklis rodas no sākotnējās aktīvu vai saistību atzīšanas darījuma rezultātā, kas nav uzņēmējdarbības apvienošana, un kas darījuma brīdī neietekmē peļņu vai zaudējumus, ne finanšu, ne nodokļu mērķiem, atliktais nodoklis netiek atzīts. Atliktā nodokļa aprēķinos tiek izmantota nodokļa likme (un likumdošana), kas sagaidāma periodos, kad pagaidu atšķirības izlīdzināsies, pamatojoties uz bilances datumā noteiktajām nodokļu likmēm. Pagaidu atšķirības galvenokārt rodas, izmantojot atšķirīgas pamatlīdzekļu nolietojuma likmes finanšu grāmatvedībā un nodokļa vajadzībām, kā arī no uzkrātajām izmaksām.

Gadījumos, kad kopējais atliktā nodokļa aprēķina rezultāts būtu atspoguļojams bilances aktīvā, to atzīst bilancē tad, kad ir ticams, ka Sabiedrībai būs pietiekams ar nodokli apliekams ienākums, pret kuru varēs segt pagaidu atšķirības.

### **2.12. Aizņēmumi un aizdevumi**

Aizņēmumi sākotnēji tiek atzīti to patiesajā vērtībā, atskaitot ar aizņēmumu saņemšanu saistītās izmaksas. Turpmākajos periodos aizņēmumi tiek atspoguļoti amortizētajā iegādes vērtībā. Starpība starp saņemto naudas līdzekļu apjomu un aizņēmuma dzēšanas vērtību tiek pakāpeniski ietverta peļņas vai zaudējumu aprēķinā aizņēmuma perioda laikā, izmantojot efektīvās procentu likmes metodi. Aizņēmumi tiek uzrādīti kā īstermiņa saistības, ja vien Sabiedrībai nav neapstrīdamu tiesību atlikt šo saistību izpildi vismaz uz 12 mēnešiem pēc bilances datuma.

Izsniegtie aizdevumi sākotnēji tiek atzīti patiesajā vērtībā, atskaitot ar aizdevumu izsniegšanu saistītās izmaksas. Turpmākajos periodos aizdevumi tiek uzrādīti to amortizētajā iegādes vērtībā. Starpība starp izsniegto naudas līdzekļu apjomu un aizdevuma atmaksas vērtību tiek pakāpeniski ietverta peļņas vai zaudējumu aprēķinā aizdevuma perioda laikā, izmantojot efektīvās procentu likmes metodi. Aizdevumi tiek uzrādīti kā īstermiņa debitori, ja to atmaksas termiņš nepārsniedz 12 mēnešus pēc bilances datuma.

### 2.13. Uzkrājumi

Uzkrājumi tiek atzīti, kad Sabiedrībai ir juridiskas vai cita veida pamatotas saistības kāda pagātnes notikuma dēļ, un pastāv varbūtība, ka šo saistību izpildei būs nepieciešama ekonomiskos labumus ietverošu resursu aizplūšana no Sabiedrības, un saistību apjomu ir iespējams pietiekami ticami novērtēt. Nākotnes saimnieciskās darbības zaudējumiem uzkrājumi netiek paredzēti.

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

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

#### **(a) Uzkrātās neizmantoto atvaļinājumu izmaksas**

Uzkrātās neizmantoto atvaļinājumu izmaksas tiek veidotas, lai precīzi atspoguļotu Sabiedrības saistības pret darbiniekiem sakarā ar viņu neizmantotiem atvaļinājumiem, ja tādi ir. Uzkrāto neizmantoto atvaļinājumu izmaksu apjomu Sabiedrība izvērtē reizi gadā bilances datumā. Nepieciešamais uzkrājumu apjoms tiek aprēķināts reizinot katra darbinieka vidējo dienas izpeļņu par pēdējiem 6 mēnešiem, tai skaitā sociālo nodokli ar neizmantoto atvaļinājuma dienu skaitu uz gada beigām.

### 2.14. Ieņēmumu atzīšana

Ieņēmumi ir Sabiedrības pamatdarbības rezultātā pārdotās produkcijas un sniegto pakalpojumu vērtība, atskaitot pievienotās vērtības nodokli, sagaidāmo atgrieztās produkcijas daudzumu, rabatus un atlaides.

Atbilstoši „Gada pārskatu likuma” 25. panta 1. daļas 4. punktam, peļņas vai zaudējumu aprēķinā tiek atspoguļoti visi ar pārskata gadu saistītie ieņēmumi. Par ieņēmumiem, kas rodas no sniegtajiem pakalpojumiem pārskata gadā, bet par kuriem rēķins tiek izrakstīts nākošajā finanšu gadā, tiek veidoti uzkrājumi un tie tiek atspoguļoti bilances postenī „Uzkrātie ieņēmumi”. Sabiedrība ieņēmumus atzīst tikai tad, kad var ticami novērtēt darījuma iznākumu.

Būtiskie Sabiedrības ieņēmumu veidi ir sekojoši:

#### **(a) Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumi**

Sabiedrības pamatdarbība ir elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu sniegšana, ieņēmumi tiek atzīti pamatojoties uz Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas apstiprinātajiem tarifiem un elektroenerģijas komercuzskaites mērāparātu rādījumiem.

#### **(b) Sastrēgumu un pārslodzes vadība**

AS „Augstsprieguma tīkls” saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 13. panta ceturto daļu un 13<sup>1</sup>. panta sesto daļu, īsteno pārvades sistēmas sastrēgumu un pārslodzes vadību, kā arī saņem maksu par šķērsgriezuma ierobežotās jaudas izsoli, atbilstoši pārvades sistēmu operatoru savstarpējās kompensācijas mehānismam un noslēgtajiem līgumiem. Minēto ieņēmumu izmantošanu reglamentē Eiropas Komisijas un Eiropas Padomes Regulas Nr. 714/2009 „Par nosacījumiem attiecībā uz piekļuvi tīklam elektroenerģijas pārrobežu tirdzniecībā un par Regulas (EK) Nr. 1228/2003 atcelšanu” (turpmāk – Regula) 16. pants. Ievērojot Regulas nosacījumus, saņemtie sastrēgumu vadības ieņēmumi, kas netiek izlietoti pārslodzes un sastrēgumu novēršanai

pārvades tīklā, tiek atspoguļoti bilancē nākamo periodu ieņēmumu sastāvā. Pēc šo ieņēmumu izlietošanas konkrēta ilgtermiņa ieguldījuma projekta finansēšanā, nākamo periodu ieņēmumi tiek amortizēti, pakāpeniski atzīstot šos ieņēmumus kārtējā pārskata gada peļņas vai zaudējumu aprēķinā atbilstoši izveidotā ilgtermiņa ieguldījuma amortizācijas/nolietojuma periodam. Ievērojot ieņēmumu un izmaksu saskaņošanas principu, sastrēgumu vadības ieņēmumi, kas izmantoti pārslodzes un sastrēgumu novēršanai pārvades tīklā, tiek atspoguļoti peļņas vai zaudējumu aprēķinā atbilstoši izmaksu, kas saistītas ar pārslodzes un sastrēgumu novēršanu pārvades tīklā, apjomam.

**(c) Maksa par pieslēgumiem**

AS „Augstsprieguma tīkls” nodrošina sistēmas dalībniekiem nepieciešamo pieslēgumu pārvades sistēmai vai esošo pieslēgumu atļautās slodzes palielināšanu saskaņā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas izdotajiem sistēmas dalībnieku pieslēguma noteikumiem par pieslēguma maksu, kuru nosaka pārvades sistēmas operators saskaņā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas noteikto pieslēguma maksas aprēķināšanas metodiku. Veiktie avansa maksājumi par pakalpojuma nodrošināšanu tiek atspoguļoti bilancē kā īstermiņa saistības un īstermiņa parādi. Maksa par pieslēgumiem peļņas vai zaudējumu aprēķinā netiek iekļauta.

## **2.15. Izmaksu atzīšana**

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

Peļņas vai zaudējumu aprēķinā norādītās pamatdarbības un pārējās saimnieciskās darbības izmaksas tiek atklātas finanšu pārskatu pielikumos pēc to būtības detalizētākā sadalījumā.

## **2.16. Ilgtermiņa un īstermiņa saistības**

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

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

Ieņēmumus, kas saņemti pirms bilances datuma, bet attiecas uz nākamajiem 12 mēnešiem (īstermiņa) vai uz periodu pēc 12 mēnešiem (ilgtermiņa) – iekļauj nākamo periodu ienākumos, kas bilancē tiek rādīti kā īstermiņa vai ilgtermiņa kreditori.

## **2.17. Eiropas Savienības finansējums.**

Sabiedrība, saņemot Eiropas Savienības fondu finansējumu, nodrošina, attiecīgā projekta vadību, efektīvu iekšējo kontroli un grāmatvedības uzskaiti atbilstoši ES vadlīnijām un Latvijas Republikas normatīvajiem dokumentiem.

## **2.18. Būtisku uzskaites aplēšu un vērtējumu pielietošana**

Sagatavojot finanšu pārskatus, Sabiedrības vadībai ir jāveic aprēķini un jāizdara pieņēmumi, kas ietekmē finanšu pārskatos uzrādīto aktīvu un pasīvu novērtējumu uz finanšu pārskatu sastādīšanas dienu, kā arī konkrētajā pārskata periodā uzrādītos ieņēmumus un izdevumus. Būtiska ietekme uz finanšu pārskatu rezultātiem ir sekojošiem Sabiedrības vadības novērtējumiem:

- Pamatojoties uz statistisko un analītisko informāciju, kā arī speciālistu veiktajām prognozēm, Sabiedrība veic aplēses un izdara pieņēmumus attiecībā uz ieņēmumiem un izdevumiem, kas saistīti ar sabiedrības dalību ENTSO-E izstrādātajā elektroenerģijas tranzīta plūsmu radīto zudumu kompensācijas mehānismā. Sabiedrības vadība uzskata, ka uz 2016.gada 30.jūniju uzkrāto ieņēmumu apjoms ir pietiekams un pamatots un nav nepieciešams veikt korekcijas šajos finanšu pārskatos.
- Sabiedrības vadība izvērtē debitoru uzskaites vērtību un novērtē to atgūstamību, nepieciešamības gadījumā veidojot uzkrājumus šaubīgiem debitoru parādiem. Sabiedrības vadība ir novērtējusi debitoru parādus un uzskata, ka nav nepieciešams veidot būtiskus papildus uzkrājumus uz 2016.gada 30.jūniju.

Sabiedrības finanšu pārskati neietver posteņus, kuri pakļauti ļoti subjektīvām vai sarežģītām aplēsēm, izņemot pēcnodarbinātības un jubileju pabalstus kā aprakstīts 2.10. pielikumā.



### 3. IEŅĒMUMI

	30.09.2016	30.09.2015
	EUR	EUR
<b>Elektroenerģijas pārvades pakalpojumi:</b>		
Pārvades tīkla pakalpojums	54 893 858	54 867 219
Pārvades aktīvu pārbūve un atjaunošana	14 909 923	15 460 557
Balansējošās elektroenerģijas realizācija	5 605 220	5 428 110
Obligātā iepirkumu komponente*	4 175 790	5 004 938
Elektroenerģijas tranzīta pakalpojums	2 419 258	2 569 664
Sastrēgumu vadība uz robežām (izsole)**	2 323 016	1 948 670
Jaudas pārslodzes likvidācija	1 320 223	2 400 582
Regulējošās elektroenerģijas realizācija	953 896	800 007
Reaktīvās elektroenerģijas ieņēmumi	477 942	434 810
Elektriskās jaudas rezerves uzturēšanas pakalpojums	27 976	98 784
Pārējie pakalpojumi	819 649	759 438
<b>IEŅĒMUMI KOPĀ</b>	<b>87 926 751</b>	<b>89 772 779</b>

Saskaņā ar Enerģētikas likumu, Elektroenerģijas tirgus likumu un Tīkla kodeksu AS „Augstsprieguma tīkls” pienākums ir īstenot pārvades sistēmas operatīvo vadību un nodrošināt drošu, stabilu elektroenerģijas pārvadi.

\*saskaņā ar Latvijas Republikas Ministru kabineta 29.11.2011. noteikumu „Elektroenerģijas tirdzniecības lietošanas noteikumi” 41. punktu, AS „Augstsprieguma tīkls” no 2014.gada 1.aprīļa kā pārvades sistēmas operators iekasē obligātās iepirkumu komponentes no visiem elektroenerģijas galalietotājiem, tai skaitā tiem, kuri norēķinus deleģējuši veikt elektroenerģijas tirgotājiem. Saņemtie obligātās iepirkumu komponentes maksājumi, atbilstoši normatīvajiem aktiem, tiek pārskaitīti AS „Enerģijas publiskais tirgotājs”. Sabiedrība saņem rēķinus no elektroenerģijas publiskā tirgotāja saskaņā ar kuriem Sabiedrībai jāveic obligātās iepirkuma komponentes (OIK) apmaksā rēķinā norādītajā apjomā neatkarīgi no tā, cik lielā apjomā Sabiedrība ir iekasējusi OIK no saviem klientiem. Sabiedrībai ir tiesības lūgt SPRK pārskatīt tarifus, aprēķinā iekļaujot izmaksas, kas saistītas ar norēķināšanās pienākuma izpildi ar publisko tirgotāju par lietotāju patēriņam atbilstošo obligātā iepirkuma komponenti. Ņemot vērā, ka Sabiedrība ir pakļauta kredīriskam, Sabiedrības vadība uzskata, ka attiecībā uz OIK Sabiedrība darbojas kā principāls un atsevišķi veic atbilstošo ienākumu un izdevumu uzskaiti peļņas vai zaudējumu aprēķinā.

\*\*atbilstoši Sabiedrības Grāmatvedības uzskaites politikai, sastrēgumu vadības ieņēmumi peļņas vai zaudējumu aprēķinā atspoguļoti atbilstoši izmaksu, kas saistītas ar pārslodzes un sastrēgumu novēršanu pārvades tīklā, apjomam.

#### 4. PĀRĒJIE SAIMNIECISKĀS DARBĪBAS IEŅĒMUMI

	30.09.2016	30.09.2015
	EUR	EUR
Apgrozāmo līdzekļu un pamatlīdzekļu pārdošana	52 835	137 261
Saņemtie dāvinājumi un zaudējumu atlīdzības kompensācija	12 387	7 725
Pārējie ieņēmumi	10 866	-
<b>PĀRĒJIE SAIMNIECISKĀS DARBĪBAS IEŅĒMUMI KOPĀ</b>	<b>76 088</b>	<b>144 986</b>

#### 5. IZLIETOTĀS IZEJVIELAS UN MATERIĀLI, REMONTU IZMAKSAS

	30.09.2016	30.09.2015
	EUR	EUR
Balansējošās elektroenerģijas iegāde	4 863 060	5 112 743
Pārvades elektroenerģijas zudumi un tehnoloģiskais patēriņš	3 818 189	6 306 015
Elektroenerģijas tranzīta zudumi	1 483 450	1 443 948
Izlietoto materiālu un remontu darbu izmaksas	1 099 130	1 243 430
Regulējošās elektroenerģijas iegāde	953 251	666 373
Elektroenerģija pašpatēriņam	212 071	222 100
<b>IZLIETOTĀS IZEJVIELAS UN MATERIĀLI, REMONTU IZMAKSAS KOPĀ</b>	<b>12 429 151</b>	<b>14 994 609</b>

#### 6. PERSONĀLA IZMAKSAS

	30.09.2016	30.09.2015
	EUR	EUR
Atlīdzība par darbu	6 775 033	6 536 947
Valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un Darba koplīgumā noteiktie pabalsti	1 666 111	1 602 057
Iemaksas pensiju plānā	307 470	301 304
Darba attiecību izbeigšanas izmaksas	84 545	82 856
<b>PERSONĀLA IZMAKSAS KOPĀ (IESKAITOT ATLĪDZĪBU SABIEDRĪBAS VADĪBAI)</b>	<b>8 833 159</b>	<b>8 523 164</b>

## 7. CITAS SAIMNIECISKĀS DARBĪBAS IZMAKSAS

	30.09.2016	30.09.2015
	EUR	EUR
Pamatlīdzekļu (pārvades aktīvu) noma	34 832 174	33 562 994
Pārvades aktīvu pārbūve un atjaunošana	14 909 923	15 460 557
Obligātā iepirkumu komponente	4 175 790	5 004 938
Elektriskās jaudas rezerves uzturēšanas izmaksas	3 561 067	2 765 235
Elektriskās jaudas pārslodzes likvidācija	3 263 239	4 349 252
Telekomunikāciju nodrošinājuma pakalpojumi	2 107 614	2 066 284
Aizvietošanas jaudas rezerve	-	712 368
Dažādas saimnieciskās darbības izmaksas	1 169 602	1 110 402
<b>PĀRĒJĀS SAIMNIECISKĀS DARBĪBAS IZMAKSAS KOPĀ</b>	<b>64 019 409</b>	<b>65 032 030</b>

## 8. FINANŠU IEŅĒMUMI/ (IZMAKSAS), NETO

	30.09.2016	30.09.2015
	EUR	EUR
<b>a) Finanšu ieņēmumi</b>		
Procentu ieņēmumi no kredītiestādēm	38 043	32 651
Ieņēmumi no līdzdalības	57 610	
<b>Finanšu ieņēmumi kopā</b>	<b>95 653</b>	<b>32 651</b>
<b>b) Finanšu izmaksas</b>		
Neto izdevumi no ārvalstu kursa svārstībām	147	1 441
<b>Finanšu izdevumi kopā</b>	<b>147</b>	<b>1 441</b>
<b>FINANŠU IEŅĒMUMI/ (IZMAKSAS), NETO</b>	<b>95 506</b>	<b>31 210</b>

## 9. UZŅĒMUMA IENĀKUMA NODOKLIS UN ATLIKTAIS NODOKLIS

	30.09.2016	30.09.2015
	EUR	EUR
Uzņēmuma ienākuma nodoklis	-	-
Atliktā uzņēmuma ienākuma nodokļa aktīva (palielinājums)/ samazinājums	(33 264)	243 163
<b>UZŅĒMUMA IENĀKUMA NODOKLIS KOPĀ</b>	<b>(33 264)</b>	<b>243 163</b>

## 10. NEMATERIĀLIE IEGULDĪJUMI, PAMATLĪDZEKĻI

### 10.1. Nemateriālie ieguldījumi

	Datorprogrammas EUR	Kopā EUR
<b>2013.gada 31.decembrī</b>		
Sākotnējā vērtība	128 674	128 674
Iegādāts	20 071	20 071
Uzkrātā amortizācija	(105 782)	(105 782)
<b>Atlikusī vērtība</b>	<b>22 892</b>	<b>22 892</b>
<b>2014.gads</b>		
Atlikusī vērtība gada sākumā	22 892	22 892
Iegādāts	76 296	76 296
Aprēķinā amortizācija	(8 972)	(8 972)
<b>Atlikusī vērtība gada beigās</b>	<b>90 216</b>	<b>90 216</b>
<b>2014.gada 31.decembrī</b>		
Sākotnējā vērtība	204 970	204 970
Uzkrātā amortizācija	(114 754)	(114 754)
<b>Atlikusī vērtība</b>	<b>90 216</b>	<b>90 216</b>
<b>2015.gads</b>		
Atlikusī vērtība gada sākumā	90 216	90 216
Iegādāts	66 220	66 220
Avansa maksājumi	10 680	10 680
Aprēķinā amortizācija	(46 715)	(46 715)
<b>Atlikusī vērtība 31.12.2015.</b>	<b>120 401</b>	<b>120 401</b>
<b>2015.gada 31.decembrī</b>		
Sākotnējā vērtība	271 190	271 190
Uzkrātā amortizācija	(161 469)	(161 469)
Avansa maksājumi	10 680	10 680
<b>Atlikusī vērtība</b>	<b>120 401</b>	<b>120 401</b>
<b>2016.gada 9 mēneši</b>		
Atlikusī vērtība gada sākumā	120 401	120 401
Iegādāts	150 231	150 231
Avansa maksājumi	(10 680)	(10 680)
Aprēķinā amortizācija	(47 346)	(47 346)
<b>Atlikusī vērtība 30.09.2016.</b>	<b>212 606</b>	<b>212 606</b>
<b>2016.gada 30.septembris</b>		
Sākotnējā vērtība	421 421	421 421
Uzkrātā amortizācija	(208 816)	(208 816)
<b>Atlikusī vērtība</b>	<b>212 606</b>	<b>212 606</b>

## 10.2. Pamatlīdzekļi

	Tehnoloģiskās iekārtas un mašīnas	Pārējie pamatlīdzekļi un inventārs	Kopā
	EUR	EUR	EUR
<b>2013.gada 31.decembrī</b>			
Sākotnējā vērtība	-	177 723	177 723
Uzkrātā amortizācija	-	(34 402)	(34 402)
<b>Atlikusī vērtība</b>	<b>-</b>	<b>143 321</b>	<b>143 321</b>
<b>2014.gads</b>			
Atlikusī vērtība gada sākumā	-	143 321	143 321
Iegādāts	12505	1 779 133	1791638
Norakstīts	-	(13 056)	(13 056)
Izslēgta sākotnējā vērtība	-	(5 077)	(5 077)
Nolietojums	-	(35 128)	(35 128)
Izslēgts nolietojums	-	(5 077)	(5 077)
<b>Atlikusī vērtība gada beigās</b>	<b>12 505</b>	<b>1 874 270</b>	<b>1 886 775</b>
<b>2014.gada 31.decembrī</b>			
Sākotnējā vērtība	12 505	1 938 723	1 951 228
Uzkrātā amortizācija	-	(64 453)	(64 453)
<b>Atlikusī vērtība</b>	<b>12 505</b>	<b>1 874 270</b>	<b>1 886 775</b>
<b>2015.gads</b>			
Atlikusī vērtība gada sākumā	12 505	1 874 270	1 886 775
Iegādāts	-	1 423 314	1 423 314
Izslēgta sākotnējā vērtība	-	(259)	(259)
Nolietojums	(4 380)	(762 813)	(767 193)
<b>Atlikusī vērtība 31.12.2015.</b>	<b>8 125</b>	<b>2 534 512</b>	<b>2 542 637</b>
<b>2015.gada 31.decembrī</b>			
Sākotnējā vērtība	12 505	3 361 778	3 374 283
Uzkrātā amortizācija	(4 380)	(827 266)	(831 646)
<b>Atlikusī vērtība</b>	<b>8 125</b>	<b>2 534 512</b>	<b>2 542 637</b>
<b>2016.gada 9.mēneši</b>			
Atlikusī vērtība gada sākumā	8 125	2 534 512	2 542 637
Iegādāts	-	540 535	540 535
Norakstīts	-	(1 399)	(1 399)
Nolietojums	(3 285)	(620 199)	(623 484)
<b>Atlikusī vērtība 30.09.2016.</b>	<b>4 840</b>	<b>2 453 449</b>	<b>2 458 289</b>
<b>2016.gada 30.septembris</b>			
Sākotnējā vērtība	12 505	3 900 509	3 913 014
Uzkrātā amortizācija	(7 665)	(1 447 060)	(1 454 725)
<b>Atlikusī vērtība</b>	<b>4 840</b>	<b>2 453 449</b>	<b>2 458 289</b>

## 11. ILGTERMIŅA FINANŠU IEGULDĪJUMI

	30.06.2016.	30.06.2015.		
	EUR	EUR		
AS “Nord Pool”*	1 901 465	1 901 465		
AS “Pirmais slēgtais pensiju fonds”	1 422	1 422		
Sabiedrības nosaukums	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	Daļas (procenti)	
AS “Nord Pool”*	Norvēģija	Elektroenerģijas biržas organizēšana	2.0%	
AS “Pirmais slēgtais pensiju fonds”	Latvija	Pensiju plānu pārvaldīšana	1.9%	

\* Akcijas iegādātas saskaņā ar Ministru Kabineta 2013.gada 14.augusta rīkojumu Nr.370 „Par akciju sabiedrības „Augstsprieguma tīkls” līdzdalību akciju sabiedrībā „Nord Pool Spot””.

\*\* Sabiedrībai pieder 1,9% no AS „Pirmais slēgtais pensiju fonds” kapitāla. Sabiedrība ir nominālais akcionārs, jo visus riskus un labumus, kas rodas fonda darbības rezultātā, uzņemas vai iegūst Sabiedrības darbinieki – pensiju plāna locekļi. Šī iemesla dēļ ieguldījums ir novērtēts iegādes vērtībā.

## 12. KRĀJUMI

	30.09.2016	30.09.2015
	EUR	EUR
<b>KRĀJUMI</b>		
Materiāli un rezerves daļas	472 871	443 781
<b>KRĀJUMI KOPĀ</b>	<b>472 871</b>	<b>443 781</b>

### 13. PIRCĒJU UN PASŪTĪTĀJU PARĀDI, NETO

	30.09.2016	30.09.2015
	EUR	EUR
<b>Debitori</b>		
Elektroenerģijas pārvades pakalpojuma parādi	1 545 986	1 333 459
Pārējie pircēju un pasūtītāju parādi	64 794	85 040
<b>Debitori kopā</b>	<b>1 610 780</b>	<b>1 418 499</b>
<b>Uzkrājumi šaubīgiem un bezcerīgiem parādiem</b>		
Elektroenerģijas pārvades pakalpojuma parādiem	(61 966)	(2 053)
Pārējiem pircēju un pasūtītāju parādiem	(7 175)	(9 305)
<b>Uzkrājumi šaubīgiem un bezcerīgiem parādiem kopā</b>	<b>(69 141)</b>	<b>(11 358)</b>
<b>Debitori, neto</b>		
Elektroenerģijas pārvades pakalpojuma parādi	1 484 020	1 331 406
Pārējie pircēju un pasūtītāju parādi	57 619	75 735
<b>PIRCĒJU UN PASŪTĪTĀJU PARĀDI, NETO</b>	<b>1 541 639</b>	<b>1 407 141</b>

### 14. CITI DEBITORI

	30.09.2016	30.09.2015
	EUR	EUR
Neatskaitītais pievienotās vērtības nodoklis	805 903	513 445
Pārmaksātie nodokļi (skat. 21.pielikumu), tai skaitā:	130 380	290 090
Uzņēmuma ienākuma nodoklis	130 380	290 090
Avansa maksājumi par pieslēgumiem (skat.23.(c) pielikumu)	613	613
Pārējie debitori	32 822	15 741
<b>CITI DEBITORI KOPĀ</b>	<b>969 718</b>	<b>819 889</b>

## 15. UZKRĀTIE IEŅĒMUMI

	30.09.2016	30.09.2015
	EUR	EUR
<b>Uzkrātie ieņēmumi</b>		
Pārvades sistēmas pakalpojums	5 979 757	6 044 612
Pārvades aktīvu pārbūves un atjaunošanas darbi	2 835 208	2 124 656
Obligātā iepirkuma komponente	450 372	541 135
Balansējošās elektroenerģijas realizācija	428 185	685 780
Regulējošās elektroenerģijas realizācija	62 472	97 630
Reaktīvās elektroenerģijas ieņēmumi	49 012	61 547
Ēku uzturēšanas pakalpojumi	40 625	39 505
Zudumu kompensācija transformatoros	14 853	12 970
Balansēšanas pakalpojumu administrēšana	2 846	3 486
Telpu nomas pakalpojumi	1 696	1 507
OPWG tehniskā atbalsta pakalpojums	1 490	1 353
Laboratoriju pakalpojumi	1 312	-
Apakšstaciju operatīvā apkalpošana	770	1 499
Elektroenerģijas tranzīta pakalpojums	-	58 779
Elektriskās jaudas pārslodzes likvidācija	-	73 301
Uzkrājumi pārējiem pakalpojumiem	3 750	4 997
<b>Uzkrātie ieņēmumi par iepriekšējo periodu kopā</b>	<b>607 011</b>	<b>1 042 354</b>
Uzkrātie ieņēmumi tranzīta zudumu kompensācijai (ITC)	1 905 920	2 098 014
Jaudas pārslodzes ieņēmumiem (PTR)	367 135	-
Pārvades aktīvu pārbūves un atjaunošanas darbi	-	963 452
<b>UZKRĀTIE IEŅĒMUMI</b>	<b>2 880 066</b>	<b>4 103 820</b>

## 16. AKCIJU KAPITĀLS

2016. gada 30.septembrī AS „Augstsprieguma tīkls” reģistrētais akciju kapitāls ir EUR 5 691 487 (2015. gada 31.decembrī: EUR 5 691 487) un to veido 4 000 000 (2015. gada 31.decembrī: 4 000 000) parasto akciju ar nominālvērtību EUR 1 (2015.gada 31. decembrī: EUR 1) katra. Visas akcijas ir pilnībā apmaksātas.

## 17. ILGTERMIŅA KREDITORI

	30.09.2016	30.09.2015
	EUR	EUR
Uzkrājumi pēcnodarbinātības pabalstu un jubileju saistībām	2 282 249	1 518 076
Nākamo periodu ieņēmumi*	83 807 919	70 909 650
<b>Ilgtermiņa kreditori kopā</b>	<b>86 090 168</b>	<b>72 427 726</b>

\*AS „Augstsprieguma tīkls” saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 13. panta ceturto daļu un 13<sup>1</sup>. panta sesto daļu, īsteno pārvades sistēmas sastrēgumu un pārslodzes vadību. Minēto ieņēmumu izmantošanu reglamentē Eiropas Komisijas un Eiropas Padomes Regulas Nr. 714/2009 „Par nosacījumiem attiecībā uz piekļuvi tīklam elektroenerģijas pārrobežu tirdzniecībā un par Regulas (EK) Nr. 1228/2003 atcelšanu” 16. pants. Ievērojot Regulas nosacījumus, saņemtie sastrēgumu vadības ieņēmumi, kas netiek izlietoti pārslodzes un sastrēgumu novēršanai pārvades tīklā, tiek atspoguļoti bilancē kā nākamo periodu ieņēmumi.



## 18. AVANSA MAKSĀJUMI UN PĀRĒJIE KREDITORI

	30.09.2016	30.09.2015
	EUR	EUR
Saņemtie avansi par precēm un pakalpojumiem	5844	-
Saņemtie pieslēguma maksas avansi*	4 643 351	2 959 034
Norēķini ar darbiniekiem	447 040	431 072
Pārējie kreditori	500 444	621 499
<b>AVANSA MAKSĀJUMI UN PĀRĒJIE KREDITORI</b>	<b>5 596 679</b>	<b>4 011 605</b>

\*AS „Augstsprieguma tīkls” nodrošina sistēmas dalībniekiem nepieciešamos pieslēgumus pārvades sistēmai vai esošo pieslēgumu atļautās slodzes palielināšanu saskaņā ar SPRK izdotajiem sistēmas dalībnieku pieslēguma noteikumiem par pieslēguma maksu, kuru nosaka pārvades sistēmas operators saskaņā ar SPRK noteikto pieslēguma maksas aprēķināšanas metodiku.

## 19. UZKRĀTĀS SAISTĪBAS

	30.09.2016	30.09.2015
	EUR	EUR
<b>Uzkrātās saistības izdevumiem par saņemtajiem pakalpojumiem</b>		
Pamatlīdzekļu (pārvades aktīvu) noma	3 872 603	3 729 142
Obligātā iepirkumu komponente	450 372	541 135
Telekomunikāciju izdevumi	234 223	229 629
Balansējošās elektroenerģijas iegāde	165 724	289 853
Informācijas tehnoloģiju pakalpojumi	67 822	53 612
Regulējošās elektroenerģijas iegāde	60 208	108 635
Sinhrono kompensatoru izmantošana	42 040	20 409
Elektriskās jaudas rezerves uzturēšanas izmaksas	9 381	285 840
Telpu noma	7 254	7 254
Pārvades elektroenerģijas zudumi un tehnoloģiskais patēriņš	6 125	-
Elektriskās jaudas pārslodzes likvidācijas izmaksas	-	109 400
Uzkrājumi pārējiem pakalpojumiem	479 289	278 639
<b>Uzkrātās saistības izdevumiem par saņemtajiem pakalpojumiem kopā</b>	<b>5 395 041</b>	<b>5 653 548</b>

## UZKRĀTĀS SAISTĪBAS (TURPINĀJUMS)

	30.09.2016	30.09.2015
	EUR	EUR
Uzkrātās neizmanto atvaļinājumu izmaksas	311 887	323 767
Uzkrātās prēmiju izmaksas par iepriekšējo gadu darba rezultātiem	154 224	156 133
Uzkrātās pabalstu izmaksas un pensiju plāna iemaksas	27 872	24 333
Uzkrājumi pārvades zudumu un tehnoloģiskā patēriņa izmaksām*	-	1 409 417
<b>UZKRĀTĀS SAISTĪBAS</b>	<b>5 889 024</b>	<b>7 567 198</b>

\* uzkrājumi izveidoti, ievērojot Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodikas 7.1.punktu nosacījumus, SPRK padomes 2015.gada 12.marta lēmumu Nr.59 „Par akciju sabiedrības „Augstsprieguma tīkls” elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu projekta pārrēķinu”.

## 20. NODOKĻI UN VALSTS SOCIĀLĀS APDROŠINĀŠANAS OBLIGĀTĀS IEMAKSAS

	31.12.2015.	Aprēķināts	Samaksāts	30.09.2016.
	EUR	EUR	EUR	EUR
Uzņēmuma ienākuma nodoklis	197 208	-	(66 828)	130 380
Pievienotās vērtības nodoklis	(433 600)	(5 373 738)	4 961 310	(846 028)
Sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas	(297 797)	(2 423 429)	2 422 301	(298 925)
Iedzīvotāju ienākuma nodoklis	(164 851)	(1 303 886)	1 306 208	(162 529)
Uzņēmējdarbības riska valsts nodeva	(187)	(1 696)	1 693	(190)
Elektroenerģijas nodoklis	(415)	(2 195)	2 497	(113)
<b>NODOKĻI KOPĀ</b>	<b>(699 642)</b>	<b>(9 104 944)</b>	<b>8 627 181</b>	<b>(1 177 405)</b>
Nodokļu saistības	(896 850)	-	-	(1 307 785)
Nodokļu pārmaxsa	197 208	-	-	130 380

## 21. FINANŠU RISKU VADĪBA

### (a) Apgrozījuma risks

Ārējie apstākļi, kuru izmaiņu rezultātā neplānoti varētu tikt ietekmēts sabiedrības neto apgrozījuma apjoms, ietekmējot Sabiedrības spēju pildīt tās īstermiņa un ilgtermiņa finanšu saistības (maksāspēju), tiek identificēti kā apgrozījuma riski. Sabiedrības saimnieciskā darbība tiek pakļauta tādiem apgrozījuma riskiem kā pakalpojumu tarifs un pakalpojumu apjoms. Ievērojot to, ka, saskaņā ar likuma „Par Sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem” 9. pantu SPRK veicina sabiedrisko pakalpojumu sniedzēju attīstību, saskaņā ar 20. pantu sabiedrisko pakalpojumu tarifi nosakāmi tādā apmērā, lai segtu ekonomiski pamatotas sabiedrisko pakalpojumu izmaksas, nodrošinātu sabiedrisko pakalpojumu rentabilitāti, Sabiedrības apgrozījuma risku ietekme uz Sabiedrības īstermiņa likviditātes nepietiekamību novērtējama kā zema. Apgrozījuma riski tiek vadīti atbilstoši Finanšu risku vadības politikā noteiktajiem stratēģiskajiem un operatīvajiem risku

## **AS „Augstsprieguma tīkls” nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati**

novēršanas pasākumiem, nodrošinot pastāvīgu pakalpojumu tarifu atbilstības ar pakalpojumu sniegšanu saistītajām izmaksām uzraudzību.

### **(b) Naudas plūsmas/bilances riski**

Finanšu līdzekļi, kuri potenciāli pakļauj Sabiedrību zināmai riska koncentrācijas pakāpei, galvenokārt ir naudas līdzekļi un pircēju un pasūtītāju parādi. Lai gan Sabiedrībai ir nozīmīga riska koncentrācija attiecībā uz vienu darījumu partneri vai līdzīgu darījumu partneru grupu, šis risks vērtējams kā ierobežots, ņemot vērā to, ka būtiskākais Sadarbības darījumu partneris ir valstij piederoša komercsabiedrība - akciju sabiedrība „Latvenergo”, kā arī tās koncerna kapitālsabiedrības. Pircēju un pasūtītāju parādi tiek uzrādīti atgūstamajā vērtībā.

Sadarbībā ar bankām un finanšu institūcijām tiek akceptēti darījumu partneri ar pašu vai mātes banku starptautiskas kredītreitinga aģentūras noteikto minimālo kredītreitingu vismaz investīciju pakāpes līmenī.

### **(c) Likviditātes risks**

Sabiedrība ievēro piesardzīgu likviditātes riska vadību, nodrošinot, ka tai ir pieejami atbilstoši finanšu resursi saistību nokārtošanai noteiktajos termiņos. Sabiedrības vadība prognozē, ka tai nebūs likviditātes problēmas un Sabiedrība varēs norēķināties ar kreditoriem noteiktajos termiņos.

Sabiedrības vadība uzskata, ka Sabiedrībai būs pietiekami naudas resursi, lai tās likviditāte nebūtu apdraudēta. Pārskata gadā Sabiedrība likviditātes nodrošināšanai neizmantoja aizņemtos naudas resursus.

## **22. NOTIKUMI PĒC PĀRSKATA PERIODA BEIGĀM**

Laika periodā kopš pārskata perioda pēdējās dienas nav bijuši notikumi, kas būtiski ietekmētu Sabiedrības finanšu pārskatus, izņemot tos, kas minēti vadības ziņojumā.

\*\*\*\*\*