

The logo for AST, consisting of the letters 'AST' in a bold, white, sans-serif font with a slight shadow effect, set against a blue sky background with white clouds.

AST

**AUGSTSPRIEGUMA TĪKLS
KONCERNA KONSOLIDĒTAIS
UN AS "AUGSTSPRIEGUMA TĪKLS"**

STARPPERIODU SAĪSINĀTIE FINANŠU PĀRSKATI

par 12 mēnešu periodu, kas noslēdzās
2024. gada 31. decembrī

Sagatavoti saskaņā ar Eiropas Savienībā apstiprināto Starptautisko grāmatvedības standartu Nr.34 "Starpperiodu finanšu pārskatu sniegšana"

SATURS

| | |
|--|-----------|
| INFORMĀCIJA PAR KONCERNU UN SABIEDRĪBU | 3 |
| GALVENIE FINANŠU UN DARBĪBAS RĀDĪTĀJI | 5 |
| VADĪBAS ZIŅOJUMS | 7 |
| ZIŅOJUMS PAR VALDES ATBILDĪBU | 24 |
| KONSOLIDĒTIE UN ATSEVIŠĶIE FINANŠU PĀRSKATI: | 26 |
| PEĻNAS VAI ZAUDĒJUMU PĀRSKATS | 27 |
| VISAPTVEROŠO IENĀKUMU PĀRSKATS | 28 |
| PĀRSKATS PAR FINANŠU STĀVOKLI | 29 |
| PĀRSKATS PAR IZMAIŅĀM PAŠU KAPITĀLĀ | 31 |
| NAUDAS PLŪSMAS PĀRSKATS | 33 |
| KONSOLIDĒTO UN ATSEVIŠĶO FINANŠU PĀRSKATU PIELIKUMI | 35 |

INFORMĀCIJA PAR KONCERNU UN SABIEDRĪBU

MĀTESSABIEDRĪBAS NOSAUKUMS

AS "Augstsprieguma tīkls"

MĀTESSABIEDRĪBAS JURIDISKAIS STATUSS

Akciju sabiedrība

MĀTESSABIEDRĪBAS REĢISTRĀCIJAS NUMURS, VIETA UN DATUMS

000357556
Rīga, 2001. gada 28. decembris

Veikta pārreģistrācija Komercreģistrā
2004. gada 13. novembrī ar vienoto reģistrācijas numuru
40003575567

LEI KODS

64883LC3F12690GATG87

ADRESE

Dārzcienā iela 86, Rīga, LV-1073, Latvija

MĀTESSABIEDRĪBAS PAMATDARBĪBAS VEIDS

Elektroenerģijas apgāde, NACE kods 35.12

KONCERNA PAMATDARBĪBAS VEIDS

Elektroenerģijas apgāde, NACE kods 35.12. un cauruļvadu
transports, NACE kods 49.50

MĀTESSABIEDRĪBAS AKCIONĀRS

Latvijas Republika, Klimata un enerģētikas ministrijas
personā (100%)

INFORMĀCIJA PAR KONCERNU UN SABIEDRĪBU

VALDES LOCEKĻI UN VIŅU IEŅEMAMIE AMATI

Rolands Irklis – valdes priekšsēdētājs
Imants Zviedris – valdes loceklis
Gatis Junghāns – valdes loceklis
Arnis Daugulis – valdes loceklis
Ilze Znotiņa – valdes locekle (no 01.02.2024.)

PADOMES LOCEKĻI UN VIŅU IEŅEMAMIE AMATI

Kaspars Āboliņš – padomes priekšsēdētājs (līdz 30.12.2024.)
Olga Bogdanova – padomes priekšsēdētāja vietniece (līdz 30.12.2024.)
Olga Bogdanova – padomes priekšsēdētāja (no 31.12.2024.)
Armands Eberhards – padomes loceklis (līdz 30.12.2024.)
Aigars Ģermanis – padomes loceklis (līdz 30.12.2024.)
Līga Rozentāle – padomes priekšsēdētāja vietniece (no 31.12.2024)

LĪDZDALĪBA CITĀS SABIEDRĪBĀS

AS "Conexus Baltic Grid" (68.46%)

PĀRSKATA PERIODS

2024. gada 1. janvāris – 2024. gada 31.decembris



GALVENIE FINANŠU UN DARBĪBAS RĀDĪTĀJI

GALVENIE FINANŠU UN DARBĪBAS RĀDĪTĀJI

| | Koncerns | | Mātesabiedrība | |
|---|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| | 2024. gada 12 mēneši | 2023. gada 12 mēneši | 2024. gada 12 mēneši | 2023. gada 12 mēneši |
| FINANŠU RĀDĪTĀJI | | | | |
| Ieņēmumi, tūkst. EUR | 248 784 | 234 480 | 154 011 | 158 012 |
| EBITDA, tūkst. EUR | 107 799 | 88 972 | 40 549 | 39 018 |
| Peļņa, tūkst. EUR | 32 464 | 10 235 | 14 764 | 11 222 |
| | 31.12.2024. | 31.12.2023 | 31.12.2024. | 31.12.2023 |
| Aktīvu kopsumma, tūkst. EUR | 1 539 895 | 1 315 257 | 1 192 977 | 1 013 514 |
| Pašu kapitāls, tūkst. EUR | 650 876 | 622 838 | 456 785 | 447 257 |
| Aizņēmumi, tūkst. EUR | 167 038 | 172 515 | 100 420 | 100 260 |
| Pamatdarbības neto naudas plūsma, tūkst. EUR | 130 588 | 81 620 | 66 927 | 41 083 |
| Nauda un tās ekvivalenti, tūkst. EUR** | 92 845 | 50 750 | 68 394 | 49 618 |
| FINANŠU KOEFICIENTI* | | | | |
| Likviditātes kopējais koeficients (≥1.2)* | 0.9 | 1.3 | 1.0 | 1.6 |
| EBITDA rentabilitāte | 43% | 36% | 26% | 23% |
| Pašu kapitāla īpatsvars (≥35%)* | 42% | 47% | 38% | 44% |
| Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu (≤55%)** | 11% | 16% | 7% | 10% |
| DARBĪBAS RĀDĪTĀJI | | | | |
| Latvijas lietotājiem pārvadītā elektroenerģija, GWh | 6 015 | 6 024 | 6 015 | 6 024 |
| Pārvadītā dabasgāze, TWh | 25.2 | 29.1 | - | - |
| Dabasgāze Latvijas patēriņam, TWh | 8.8 | 8.2 | - | - |
| Vidējais darbinieku skaits | 905 | 891 | 544 | 530 |
| EBITDA – peļņa pirms nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu nolietojuma, amortizācijas un vērtības samazinājuma, no meitassabiedrības saņemtajām dividendēm, finanšu ieņēmumiem, finanšu izmaksām un uzņēmumu ienākuma nodokļa | | | | |
| Likviditātes kopējais koeficients = apgrozāmie līdzekļi/īstermiņa saistības | | | | |
| EBITDA rentabilitāte = EBITDA/ieņēmumi | | | | |
| Pašu kapitāla īpatsvars = pašu kapitāls/bilances kopsumma | | | | |
| Neto aizņēmumi = aizņēmumi – nauda un tās ekvivalenti (tai skaitā īstermiņa termiņnoguldījumi ar termiņu īsāku par 3 mēnešiem) | | | | |
| Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu = neto aizņēmumi/(neto aizņēmumi + pašu kapitāls) | | | | |

*Pie finanšu rādītājiem iekavās norādīti Mātesabiedrības izvirzītie mērķa rādītāji.

**Ietverot īstermiņa termiņnoguldījumus ar termiņu īsāku par 3 mēnešiem.



VADĪBAS ZIŅOJUMS

Baltijā pāriets uz 15 minūšu tirdzniecību tekošās dienas tirgū

2024. gada decembrī Baltijas valstu elektroenerģijas pārvades sistēmas operatori (turpmāk arī PSO) veiksmīgi realizēja elektroenerģijas tekošās dienas tirgus pāreju no 60 uz 15 minūšu tirdzniecību. Pāreja uzlabos elektroenerģijas tirgus efektivitāti un ļaus labāk integrēt tirgū atjaunīgo enerģiju.

Tāpat minētās izmaiņas sniedz iespēju elektroenerģijas ražotājiem, tirgotājiem vai balansēšanas pakalpojumu sniedzējiem iegādāties un pārdot elektroenerģiju īsākos laika intervālos, tādējādi daudz precīzāk sabalansējot iepriekš plānoto ražošanu vai patēriņu ar reālo situāciju.

Ar pāreju uz 15 minūšu tirdzniecību energosistēmas vadība tiek pielāgota pieaugošajai saules un vēja ģenerācijai energosistēmā, kas stundas ietvaros var ievērojami un strauji mainīties, radot stresu energosistēmas balansēšanā. 15 minūšu tirdzniecība rada komerciālu iespēju elastīgiem resursiem, piemēram, hidroelektrostacijām vai lieljaudas baterijām, piedāvāt īstermiņa balansējošas piegādes, palīdzot sabalansēt energosistēmu, paaugstināt energosistēmas darbības efektivitāti un samazināt elektroapgādes izmaksas.

Latvijā piegādātas energosistēmas drošumam paredzētās AS "Augstsprieguma tīkls" elektroenerģijas baterijas iekārtas

Vācijas uzņēmums Rolls-Royce Solutions GmbH (Rolls-Royce) ir piegādājis visas iekārtas elektroenerģiju uzkrājošo bateriju sistēmu (BESS – Battery Energy Storage System) izveidei AS "Augstsprieguma tīkls" (turpmāk arī – AST vai Mātessabiedrība) apakšstacijās Rēzeknē un Tūmē. Turpmāko mēnešu laikā turpināsies iekārtu un bateriju uzstādīšana BESS stacijās, kuru kopējā jauda būs 80 megavati (MW) un ietilpība – 160 megavatstundas (MWh).

BESS staciju izveide ir īpaši svarīga Latvijas energoapgādes drošumam un stabilitātei pēc sinhronizācijas ar Eiropas energosistēmu un energosistēmas balansēšanai, ienākot tīklā arvien lielākam atjaunīgās elektroenerģijas apjomam. Bateriju stacijas tiek veidotas, lai nodrošinātu balansu starp ražošanu un patēriņu elektroapgādes sistēmā par iespējami zemākām izmaksām, vienlaikus nodrošinot tik ļoti nepieciešamās ātrdarbīgās automātiskās rezerves frekvences regulēšanai.

Bateriju sistēmu piegādei un uzstādīšanai Rēzeknē piesaistīts Eiropas Savienības finansējums no Atveseļošanas un noturības mehānisma struktūrfondiem (RePowerEU) 100% apmērā. Vienlaikus BESS Tūmē un ar BESS pieslēgšanu saistītos apakšstaciju paplašināšanas darbus Tūmē un Rēzeknē 75% apjomā līdzfinansēs no Eiropas Savienības instrumenta (Connecting Europe Facility – CEF). AST aplēses liecina, ka projekta realizācijas rezultātā patērētāju ieguvumi tuvāko trīs gadu laikā mērāmi orientējoši 60 miljonu EUR apmērā.

2024. gada decembrī Latvijā sasniegts vēsturiski augstākais vēja elektrostacijās saražotās elektroenerģijas apjoms

2024. gada decembrī Latvijā vēja elektrostacijās saražotas 38 gigavatstundas (GWh) elektroenerģijas, kas ir vēsturiski augstākais sniegums. Kopumā 2024. gada decembrī Latvijā saražotās un elektrotīklā nodotās elektroenerģijas apjoms pret novembri pieauga par 7% un sasniedza 370.2 GWh, arī patēriņš decembrī turpināja pieaugt – no tīkla patēriņam saņemtais elektroenerģijas apjoms bija 645 GWh, veidojot 5% kāpumu pret 2024. gada novembri.

Ilgtspējas indeksā iegūts augstais Platīna novērtējums

Korporatīvās ilgtspējas un atbildības institūta rīkotajā "Ilgtspējas indeksā" AST saņēmis augsto Platīna novērtējumu, kas apliecina korporatīvās atbildības līmeņa atbilstību visaugstākajiem standartiem, kā arī rūpes par savu darbinieku un klientu labklājību. Novērtējums apliecina arī augsto sociālās atbildības kultūru un uzņēmuma ilgtspējas sniegumu, kā arī atklātību un caurskatāmību uzņēmuma darbībā un komunikācijā.

ĪSI PAR AUGSTSPRIEGUMA TĪKLS KONCERNU

Komercedarbības modeļa apraksts

Augstsprieguma tīkls koncerns ir viens no lielākajiem energoapgādes komersantiem Baltijā. Koncerna pamatdarbība ir elektroenerģijas pārvades sistēmas operatora funkciju nodrošināšana, energoapgādes sistēmas aktīvu efektīva pārvaldība, dabasgāzes pārvade un uzglabāšana.

2024. gada 31. decembrī Augstsprieguma tīkls koncerna struktūru veido komercsabiedrību kopums, kurā izšķiroša ietekme ir Mātesabiedrībai AS "Augstsprieguma tīkls" un kurā ietilpst meitassabiedrība AS "Conexus Baltic Grid" (turpmāk arī – Conexus vai Meitassabiedrība). Koncerns ģeogrāfiski darbojas Latvijas teritorijā. Informāciju par līdzdalības daļu Meitassabiedrībā un tās atrašanās vietu skatīt 8. pielikumā.

AS "Augstsprieguma tīkls" kopīgi ar Igaunijas un Lietuvas elektroenerģijas pārvades sistēmas operatoriem ir izveidojis Baltijas valstu elektroenerģijas sistēmu reģionālo koordinācijas centru "Baltic RCC" OÜ, kas reģistrēts Igaunijā. Informāciju par līdzdalības daļu asociētajā sabiedrībā un tās atrašanās vietu skatīt 8. pielikumā.

Visas (100%) AS "Augstsprieguma tīkls" akcijas pieder valstij, un to turētāja ir Latvijas Republikas Klimata un enerģētikas ministrija.

Augstsprieguma tīkls koncerna struktūra ir organizēta trīs darbības segmentos – elektroenerģijas pārvade, dabasgāzes pārvade un dabasgāzes uzglabāšana. Dalījums veikts, pamatojoties uz Koncerna iekšējo organizatorisko struktūru, kas veido pamatu segmentu darbības rezultātu uzraudzībai un kontrolei. Vairāk informācijas par darbības segmentiem, kā arī Mātesabiedrību skatīt sadaļā "Darbības segmenti".

Augstsprieguma tīkls koncerna vispārējais stratēģiskais mērķis ir nodrošināt Latvijas energoapgādes drošumu, sniegt nepārtrauktu, kvalitatīvu un pieejamu energoapgādes pārvades pakalpojumu, kā arī īstenot valstij stratēģiski svarīgo energoapgādes aktīvu ilgtspējīgu pārvaldību un sekmēt to integrāciju Eiropas Savienības iekšējā energoresursu tirgū. Mūsu misija ir nodrošināt nepārtrauktu, drošu un ilgtspējīgi efektīvu energoapgādi visā Latvijā.



GODĪGI

Neatkarīgi, ētiska un atklāta rīcība pret ikvienu un visiem.



GUDRI

Efektīvi. Ar skatu nākotnē. Ilgtermiņa domāšana.



ATBILDĪGI

Pārdomāta rīcība. Ar augstu atbildību pret darbu, cilvēkiem un dabu.



KOPĪGI

Apvienojam spēkus, lai sasniegtu vairāk. Spēcīga komanda, kas iedrošina un izaicina.

Elektroenerģijas tirgus

Elektroenerģijas ražošana un patēriņš

2024. gadā vidējā elektroenerģijas cena Latvijas tirdzniecības apgabalā samazinājās līdz 87.43 EUR/MWh. Tādējādi vidējā elektroenerģijas cena Latvijas tirdzniecības apgabalā 2024. gadā bija par 7% zemāka nekā 2023. gadā. Elektroenerģijas ražošanas pieaugums no atjaunīgajiem energoresursiem un dabasgāzes cenu kritums 2024. gadā veicināja elektroenerģijas cenu samazināšanos visā Eiropā, būtiski zemākam cenu līmenim saglabājoties Ziemeļvalstīs, kur atjaunojamo energoresursu īpatsvars ir augstāks. Būtiskas elektroenerģijas cenu svārstības Latvijā diennakts griezumā laikā no aprīļa līdz septembrim izraisīja saules elektrostaciju īpatsvara pieaugums – saulainās dienās laikā no plkst. 9:00 līdz 18:00 cenas bija līdz pat 75% zemākas nekā pārējā diennakts laikā.

Kopējais Latvijā saražotās un tīklā nodotās elektroenerģijas apjoms 2024. gadā sasniedza 5 906 GWh, kas ir par 3% mazāk nekā 2023. gadā. Savukārt, Latvijas elektroenerģijas patēriņš 2024. gadā pieauga par 1% līdz 6 980 GWh, tomēr, ņemot vērā saules ģenerācijas iekārtu uzstādīšanu pašpatēriņam mājāsaimniecībās un uzņēmumos, faktiskais saražotās un patērētās elektroenerģijas apjoms Latvijā ir lielāks, jo daļa saražotā netiek nodota tīklā, bet izmantota tūlītējam pašpatēriņam.

2024. gadā būtiski – vairāk nekā 3.1 reizi – pieauga saules elektrostaciju saražotās un tīklā nodotās elektroenerģijas apjoms, apsteidzot vēja elektrostacijas un kļūstot par trešo apjomīgāko elektroenerģijas avotu aiz koģenerācijas stacijām un hidroelektrostacijām. Ražošanas apjoma pieaugums saistāms ar jaunu elektrostaciju pieslēgšanu tīklam. Tādējādi saules elektrostaciju kopējais devums Latvijas elektroenerģijas ražošanas bilanci pieaudzis no 2.1% 2023. gadā līdz 6.7% pērn, bet ražošanas rekords sasniegts 2024. gada augustā, kad saules elektrostacijas tīklā nodeva 66 GWh elektroenerģijas. Vēja elektrostacijas 2024. gadā tīklā nodeva par 2% vairāk nekā 2023. gadā, decembrī sasniedzot jaunu rekordu – 38 GWh.

Atjaunīgie energoresursi

2024. gadā Latvijā turpinājās straujš saules elektrostaciju (turpmāk arī – SES) būvniecības temps, būtiski palielinoties kopējai uzstādītajai jaudai. Ja 2022. gadā kopējā sadales sistēmai pieslēgto saules paneļu ģenerācijas jauda bija ap 100 MW un 2023. gadā – 305 MW, tad 2024. gada nogalē kopējā saules ģenerācijas jauda sasniedza 660 MW, kas turpinās pieaugt arī 2025. gadā.

Elektroenerģijas apjoms, kas tiek saražots, izmantojot atjaunīgos energoresursus, arvien spēcīgāk ietekmē energosistēmu, tāpēc "Mātessabiedrība kopš 2024. gada jūlija publicē SES tīklā nodotās elektroenerģijas apjoma prognozi. Šī prognoze balstās uz meteoroloģiskajām prognozēm un pie sadales sistēmas operatoriem pieslēgto SES, ietverot mikroģenerāciju, uzstādītajām jaudām un to vēsturiski tīklā nodotajiem elektroenerģijas apjomiem.

Laika posmā no 2024. gada jūlija līdz gada beigām, salīdzinot AST publicētās SES ģenerācijas prognozes datus ar sadales sistēmas operatoru faktiskajiem datiem, iegūtie rezultāti liecina par augstu prognozes precizitāti. No 4417 stundām vien 0.2% stundu atšķirība bija virs 100 MWh, 1.8% gadījumu kļūda bija no 50 līdz 100 MWh un lielāko daļu jeb 98% no visām stundām prognozes atšķirība no faktiskajiem datiem bija mazāka par 50 MWh, kas norāda uz augstu atbilstību starp prognozētajiem un faktiskajiem datiem.

Balansēšanas tirgus

2024. gada 9. oktobrī Baltijas pārvades sistēmas operatori AST, "Elering" un "Litgrid" pārtrauca izmantot reģionālo Baltijas CoBA sistēmu manuālās frekvences atjaunošanas rezerves (mFRR) aktivizācijām un pievienojās Eiropas manuāli aktivizējamo balansēšanas rezervju tirdzniecības platformai MARI (Manually Activated Reserves Initiative). Līdz ar pāreju uz MARI tika mainīts ne tikai datu avots, bet arī granularitāte lielākajai daļai esošo Baltijas pārredzamības paneļa datu vienību – no 1 stundas uz 15 minūtēm. Vidējā nebalansa cena 2024. gadā gan Latvijā, gan visās Baltijas valstīs, salīdzinot ar 2023. gadu, samazinājās. Latvijā nebalansa cena samazinājās par 13%, sasniedzot 90.07 EUR/MWh.

Dabasgāzes tirgus

2024. gadā Conexus nodrošināja nepārtrauktu dabasgāzes piegādi Latvijas, Lietuvas, Igaunijas un Somijas (Somiju un Igauniju savienošais zemūdens gāzesvads "Balticconnector" bija slēgts kopš 2023. gada 8. oktobra, tā darbība ir atjaunota 2024. gada 22. aprīlī) vajadzībām. Dabasgāzes piegādes tika veiktas no Inčukalna pazemes gāzes krātuves (turpmāk arī – Inčukalna PGK) 10.9 TWh apmērā, kas ir 1.5 reizes vairāk nekā iepriekšējā gadā, no Somijas saņemtais dabasgāzes apjoms sasniedza 5.7 TWh, kas ir 1.4 reizes vairāk nekā iepriekšējā gadā, savukārt no Lietuvas saņemtais dabasgāzes apjoms sasniedza 8.5 TWh, kas ir 2.1 reizes mazāk nekā iepriekšējā gadā. Pārskata periodā krātuvē iesūknēta dabasgāze 9.4 TWh apjomā, kas ir par 32% mazāk kā pērn šajā laikā. Kopējais pārvadītās dabasgāzes apjoms Latvijā pārskata periodā sasniedza 25.2 TWh, kas ir par 13% mazāk kā iepriekšējā gadā.

Dabasgāzes patēriņa apjoms Latvijas lietotāju vajadzībām 2024. gadā sasniedza 8.8 TWh, kas ir par 7% vairāk nekā iepriekšējā gadā. Dabasgāzes patēriņa palielinājumu ietekmēja gan dabasgāzes cenas pakāpenisks samazinājums, kas lietotājiem ļāva palielināt dabasgāzes patēriņu, gan elektroenerģijas ražošanas apjoma palielinājums valsts lielākajās termoelektrostacijās. Latvijas lietotāju patēriņam dabasgāze no Krievijas Federācijas nav tikusi piegādāta.

DARBĪBAS SEGMENTI

Elektroenerģijas pārvades segments

Saskaņā ar izsniegto licenci Nr. E12001 un Elektroenerģijas tirgus likuma 11. panta pirmo daļu akciju sabiedrība "Augstsprieguma tīkls" ir vienīgais elektroenerģijas pārvades sistēmas operators Latvijā, un tā licences darbības zona ir visa Latvijas teritorija. AS "Augstsprieguma tīkls" nodrošina nepārtrauktu, drošu un ilgtspējīgi efektīvu elektroenerģijas pārvadi visā Latvijā. Saskaņā ar Enerģētikas likuma 5. pantu elektroenerģijas pārvade ir regulēta nozare.

AST pārziņā ir Latvijas elektroenerģijas sistēmas mugurkauls – pārvades tīkls, kas ietver savstarpēji savienotus tīklus un iekārtas, tostarp starpvalstu savienojumus, kuru spriegums ir 110 un vairāk kilovoltu un kuri tiek izmantoti pārvadei līdz attiecīgajai sadales sistēmai vai lietotājiem. Mātesabiedrība nodrošina augstsprieguma līniju, apakšstaciju un sadales punktu ekspluatāciju, apkopi un remontu, kā arī pārvades tīkla attīstību.

Mātesabiedrība savu darbību sadala vienā galvenajā darbības segmentā – elektroenerģijas pārvade.

Pārskata periodā Pārvades sistēmas operatoram noteiktie pienākumi tika īstenoti, izmantojot šādu pārvades tīklu (31.12.2024.):

| Augstākais spriegums (kV) | Apakšstaciju skaits | Autotransformatoru un transformatoru skaits | Uzstādītā jauda (MVA) | Gaisvadu un kabeļu EPL (km) |
|---------------------------|---------------------|---|-----------------------|-----------------------------|
| 330 kV | 17 | 26 | 3 725 | 1 742 |
| 110 kV | 124 | 242 | 5 100 | 3 813 |
| Kopā | 141 | 268 | 8 825 | 5 555 |

Dabasgāzes pārvades segments un dabasgāzes uzglabāšanas segments

Ievērojot Mātesabiedrības ieguldījumu tās Meitassabiedrībā Latvijas dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas operatorā AS "Conexus Baltic Grid", būtisks Koncerna darbības virziens ir valstij stratēģiski svarīgo energoapgādes aktīvu ilgtspējīga pārvaldība, to integrācija Eiropas Savienības iekšējā energoresursu tirgū.

AS "Conexus Baltic Grid" ir vienotais dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas operators Latvijā, kas pārvalda vienu no modernākajām dabasgāzes krātuvēm Eiropā – Inčukalna pazemes gāzes krātuvi – un maģistrālo dabasgāzes pārvades sistēmu, kas tieši savieno Latvijas dabasgāzes tirgu ar Lietuvu, Igauniju.

Conexus dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas pakalpojumus uzrauga Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija.

Conexus klienti – dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas lietotāji – pārstāv vairākas Baltijas jūras reģiona valstis – Somiju, Igauniju, Latviju, Lietuvu un Poliju, kā arī citas Eiropas valstis – Norvēģiju, Čehiju un Šveici. Lietotāji ir gan privāti vietējie uzņēmumi, gan valstij piederoši un starptautiski uzņēmumi, kas pārstāv dažādus uzņēmējdarbības sektorus: dabasgāzes vairumtirdzniecību un mazumtirdzniecību, enerģijas ražotājus, apkures operatorus un ražojošus uzņēmumus.

Conexus rūpējas par infrastruktūras ilgtspēju un drošību, augstu pakalpojumu kvalitāti, kas veicina tirgus attīstību un nodrošina ekonomisko vērtību klientiem un visai sabiedrībai.

Conexus ir sociāli atbildīgs uzņēmums, kas, radot pievienoto ekonomisko vērtību, nodrošina kopējo nozares attīstību, darbinieku izaugsmi, ilgtspējīgu nodarbinātību, tajā pašā laikā rūpējoties par tehnoloģisko procesu minimālu ietekmi uz apkārtējo vidi.

Dabasgāzes pārvades segments

AS "Conexus Baltic Grid" ir vienīgais dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas operators Latvijā, kurš nodrošina dabasgāzes pārvades sistēmas uzturēšanu, tās drošu un nepārtrauktu darbību un starpsavienojumus ar citu valstu pārvades sistēmām, dodot iespēju tirgotājiem izmantot dabasgāzes pārvades sistēmu dabasgāzes tirdzniecībai.

- Maģistrālā dabasgāzes pārvades sistēma ir 1 190 km gara, un tā ir tieši savienota ar Lietuvas un Igaunijas dabasgāzes pārvades sistēmām, nodrošinot gan dabasgāzes pārvadīšanu reģionālajos gāzesvados Latvijas teritorijā, gan starpsavienojumos ar kaimiņvalstu dabasgāzes pārvades sistēmām;
- starptautisko gāzesvadu diametrs ir 720 mm ar darba spiedienu robežās no 28 līdz 40 bāriem;
- reģionālo gāzesvadu diametrs ir no 400 mm līdz 530 mm ar darba spiedienu līdz 30 bāriem;
- lai pārvadītu dabasgāzi uz vietējo sadales sistēmu Latvijā, tiek izmantotas 40 gāzes regulēšanas stacijas. Dabasgāzes tirdzniecības piegādēm Latvijas lietotāju vajadzībām visas izejas uz patēriņu Latvijas teritorijā ir apvienotas vienā izejas punktā.

Dabasgāzes uzglabāšanas segments

Dabasgāzes uzglabāšanas segments nodrošina apkures sezonai un citām sistēmas lietotāju vajadzībām nepieciešamo dabasgāzes uzglabāšanu Inčukalna pazemes gāzes krātuvē.

Meitassabiedrība pārvalda vienīgo funkcionējošo dabasgāzes krātuvi Baltijas valstīs – Inčukalna pazemes gāzes krātuvi, rūpējoties par reģionālās gāzes apgādes stabilitātes nodrošināšanu un reģiona enerģētisko drošību. Meitassabiedrība sertificētiem tirgotājiem sniedz iespēju uzglabāt dabasgāzi tirdzniecībai Latvijas vai citos tirgos. Inčukalna pazemes gāzes krātuve ļauj uzglabāt līdz pat 2.3 miljardiem kubikmetru aktīvās dabasgāzes, kas pilnīgi nosedz reģiona prasības, pieaugot energoresursa pieprasījumam apkures sezonā.

FINANŠU REZULTĀTI

Pārskata periodā Augstsprieguma tīkls koncerna neto apgrozījums bija 248 784 tūkst. EUR, neto peļņa sasniedza 32 464 tūkst. EUR.

Elektroenerģijas pārvades segments

Izvērtējot segmenta finansiālo rezultātu rādītājus un saimnieciskās darbības rezultātus, jāņem vērā, ka saskaņā ar Enerģētikas likuma 5. pantu elektroenerģijas pārvade ir regulēta nozare, SPRK nosaka atļauto peļņu, nosakot kapitāla atdeves likmi, apstiprinot elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifus.

Segmenta neto apgrozījums pārskata periodā bija 154 011 tūkst. EUR, tai skaitā ieņēmumi par elektroenerģijas pārvades tīkla pakalpojumiem 93 658 tūkst. EUR. Ieņēmumu samazinājums par 4 001 tūkst. EUR vai 2.5%, salīdzinot ar 2023. gada atbilstošo periodu, galvenokārt saistīts ar pārslodzes likvidācijas ieņēmumu samazinājumu (-5 167 tūkst. EUR), kā arī pārslodzes vadības ieņēmumu, kas novirzīti izmaksu segšanai, samazinājumu (-9 636 tūkst. EUR). Vienlaikus ieņēmumi no pārvades pakalpojumiem palielinājušies par 8 096 tūkst. EUR elektroenerģijas pārvades tarifu izmaiņu no 2023. gada 1.jūlija rezultātā.

2024. gadā Mātessabiedrība sasniegusi peļņu 14 764 tūkst. EUR apmērā, tai skaitā dividendes no Meitassabiedrības 8 171 tūkst. EUR. Šāds peļņas apmērs sasniegts pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksu segšanai izmantojot pārslodzes vadības ieņēmumus 4 492 tūkst. EUR apmērā. Ar SPRK padomes 2023. gada 22. maija lēmumu tika apstiprināti jauni elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifi, nosakot to spēkā stāšanos no 2023. gada 1. jūlija. Vienlaikus ar minēto lēmumu ir sniegta atļauja līdz 2025.gada beigām izmantot pārslodzes vadības ieņēmumus pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksu segšanai kopumā līdz 62.1 milj. EUR apmērā (detalizēti skat. 4. pielikumā).

Dabaszgāzes pārvades segments

Dabaszgāzes pārvades segmenta ieņēmumi pārskata periodā bija 35 541 tūkst. EUR un EBITDA sasniedza 19 771 tūkst. EUR, kas veidoja 29% no Conexus kopējās EBITDA. Pārvades segmenta peļņa pirms nodokļiem sasniedza 6 793 tūkst. EUR, kas ievērojami pārsniedz peļņas rādītājus iepriekšējā gadā. Conexus darbība ir regulēta, un regulatīvie periodi atšķiras no finanšu pārskata gada. Saskaņā ar Dabaszgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodiku, tarifu periodā var veidoties ieņēmumu un izmaksu novirzes pret atļautajiem apjomiem, kas ietekmēs tarifu vērtības nākamajos tarifu ciklos. Dabaszgāzes pārvades segments ieņēumus gūst no jaudu tirdzniecības gan dabaszgāzes patēriņam Latvijā, gan starptautiskiem dabaszgāzes pārvadājumiem.

No 2023. gada 1. decembra spēkā esošie dabaszgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifi ir apstiprināti ar SPRK padomes 2023. gada 26. oktobra lēmumu Nr. 119 (skat. vietnē <https://likumi.lv/ta/id/346867>). Atbilstoši minētajam lēmumam, no 2023. gada 1. decembra, kad sākās dabaszgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma regulatīvais periods, tiek piemērota maksa par izejas punktu Latvijas lietotāju apgādei, kas ir lielāka nekā iepriekšējā regulatīvajā periodā piemērotā. Maksas palielinājums saistīts gan ar to, ka iepriekšējā regulatīvajā periodā gūtie ieņēmumi nav noseguši visas pakalpojuma izmaksas, gan arī ar to, ka dabaszgāzes patēriņa apjoms Latvijā ir samazinājies.

Dabaszgāzes uzglabāšanas segments

Dabaszgāzes uzglabāšanas segmenta ieņēmumi pārskata periodā bija 60 233 tūkst. EUR un EBITDA sasniedza 47 480 tūkst. EUR. Uzglabāšanas segmenta peļņa pirms nodokļiem sasniedza 32 713 tūkst. EUR.

Dabaszgāzes uzglabāšanas segments ieņēumus gūst no krātuves jaudu rezervācijas, kas sistēmas lietotājiem krātuves cikla ietvaros tiek piešķirtas krātuves jaudu izsolēs. Krātuves cikls ilgst no 1. maija līdz nākamā gada 30. aprīlim. No 2024. gada 1. maija ir spēkā jauni dabaszgāzes uzglabāšanas sistēmas pakalpojuma tarifi (skat. SPRK lēmums). Pamata produktiem, kas ir viena gada grupētās jaudas produkts un divu gadu grupētās jaudas produkts, tarifi saglabājas nemainīgi. Krājumu pārceļšanas produkta tarifs palielinās no 1,3581 EUR/MWh/krātuves ciklā uz 3,2260 EUR/MWh/krātuves ciklā. Krājuma pārceļšanas produkta tarifu nosaka iepriekšējās sezonas divu gadu grupētās jaudas produkta izsoļu rezultāti, ko savukārt nosaka tirgus pieprasījums.

INVESTĪCIJAS

Elektroenerģijas pārvades segments

Kapitālieguldījumi elektroenerģijas pārvades sistēmā tiek realizēti saskaņā ar SPRK apstiprināto Elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu, īstenojot projektus, kas nepieciešami droša un kvalitatīva elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma sniegšanai. Lai iespējami samazinātu plānoto ieguldījumu ietekmi uz elektroenerģijas pārvades tarifu, ieguldījumi esošo aktīvu pārbūvē un atjaunošanā tiek plānoti nolietojuma apmērā, savukārt uz tīkla attīstību vērsto projektu finansēšanai tiek aktīvi piesaistīts ES līdzfinansējums, kā arī uzkrātie pārslodzes maksas ieņēmumi.

Elektroenerģijas pārvades segmenta aktīvi pārskata perioda beigās bija 1 059 milj. EUR. 2024. gadā elektroenerģijas pārvades aktīvos realizēti ieguldījumi 162 245 tūkst. EUR apmērā, tai skaitā būtiskākie:

- Sinhronizācijā ar Eiropas elektroenerģijas pārvades tīklu (1. un 2. fāze) ieguldīti 97 477 tūkst. EUR – atbilstoši aktuālajai prognozei, Baltijas valstu sinhronizācijas ar kontinentālo Eiropu 1. fāzes un 2. fāzes projektos kopumā plānots ieguldīt 238 772 tūkst. EUR. Projekta mērķis ir Latvijas enerģētiskās drošības stiprināšana, sinhronizējot Latvijas elektroenerģijas pārvades tīklu ar kontinentālās Eiropas tīklu, ievērojot drošuma un izmaksu efektivitātes principu atbilstību.
- Apakšstaciju pārbūvē un atjaunošanā ieguldīti 16 649 tūkst. EUR – apakšstacijas pārbūves un atjaunošanas projektu ietvaros tiek pilnībā nomainītas tajā uzstādītās, savu laiku nokalpojušās iekārtas, kā arī nomainītas tīkla elementu aizsardzības iekārtas, uzstādot digitālas un ātrdarbīgas iekārtas ar plašu funkcionalitāti. Papildus, modernizējot komunikāciju risinājumus, kopsummā tiek nodrošināts, ka pārbūvētā apakšstacija var tikt vadīta ne tikai no darba vietas apakšstacijā, bet arī attālināti no centrālā dispečeru centra, turklāt, dispečeram nepastarpināti saņemot visu nepieciešamo informāciju lēmumu pieņemšanai un rīcībai kā sistēmas normāla darba režīmā, tā arī dažādās ārkārtas situācijās. Minētie projekti palielina elektrosistēmas kontrolējamību un novērojamību, kā arī paver iespējas attīstīt un integrēt atjaunīgos energoresursus.

Dabāsgāzes pārvades segments

Pārvades segmenta aktīvi pārskata perioda beigās bija 244 milj. EUR, kas veidoja 50% no kopējiem Meitassabiedrības aktīviem. Pārskata periodā veiktas investīcijas 10 482 tūkst. EUR apmērā, tai skaitā būtiskākās:

- veikti pārvades gāzes vadu posmu un to pretkorozijas izolācijas remonts – 3 257 tūkst. EUR;
- gāzesvada izolācijas nomaiņa posmā Izborsk–Inčukalna PGK 1 952 tūkst. EUR apmērā;
- SCADA pārvades kontroles sistēmas izveidei ieguldīti 1 057 tūkst. EUR.

Dabāsgāzes uzglabāšanas segments

Segmenta aktīvi pārskata perioda beigās bija 245 milj. EUR, kas veidoja 50% no kopējiem Meitassabiedrības aktīviem.

Pārskata periodā veiktas investīcijas 37 813 tūkst. EUR apmērā, tai skaitā būtiskākās:

- urbumu pārbūve, jauna gāzes pārsūkņēšanas agregāta uzstādīšana un gāzes savākšanas punkta Nr. 3 pārbūve – ieguldīti 32 837 tūkst. EUR. Projekts tiek realizēts vērīenīgā Eiropas kopējās nozīmes projekta PCI 8.2.4 “Inčukalna pazemes gāzes krātuves darbības uzlabošana” ietvaros;
- SCADA krātuves kontroles sistēmas izveidei ieguldīti 1 059 tūkst. EUR.

FINANSĒŠANA UN LIKVIDITĀTE

Kapitālieguldījumu projektu finansēšanu Koncerns veic no pašu līdzekļiem un ārējā aizņemtā ilgtermiņa finansējuma, kas tiek regulāri un savlaicīgi piesaistīts finanšu un kapitāla tirgos. Savlaicīgi plānota aizņemtā finansējuma piesaiste ir būtiska optimālas aizdevumu refinansēšanās riska vadības nodrošināšanai, kā arī aizdevumu pamatsummu atmaksu veikšanai saistošajā termiņā.

2024. gada 31. decembrī Mātesabiedrības aizņēmumu kopējais apjoms ir 100 420 tūkst. EUR (2023. gada 31. decembrī – 99 997 tūkst. EUR), kurus veido ilgtermiņa aizņēmumi no 2021. gadā emitētajām zaļajām obligācijām (skat. arī 14. pielikumu). Lai nodrošinātu pieejamos resursus apgrozāmo līdzekļu finansēšanai, 2022. gada 9. decembrī ar AS "Swedbank" noslēgts overdrafta līgums līdz 10 000 tūkst. EUR ar termiņu līdz 2025. gada 9. decembrim. Pārskata periodā overdrafta līguma ietvaros AS "Augstsprieguma tīkls" aizņēmumus nav saņēmusi. Pārskata perioda beigās 100% no Mātesabiedrības kopējā ilgtermiņa kredītu apjoma ir ar fiksētu aizdevuma procentu likmi (2023. gada 31. decembrī: 100%). Pārskata perioda beigās Mātesabiedrības ilgtermiņa aizņēmumu vidējā svērtā procentu likme ir palikusi nemainīga 0.5% (2023. gada 31. decembrī: 0.5%).

Koncerna kopējais aizņēmumu apjoms 2024. gada 31. decembrī ir 167 038 tūkst. EUR, tai skaitā emitētās obligācijas 100 420 tūkst. EUR, aizņēmumi no kredītiestādēm 66 619 tūkst. EUR. Dabaszāģes operators AS "Conexus Baltic Grid" ārējo finansējumu piesaista ar saviem resursiem. Pārskata perioda beigās 76% no Koncerna kopējiem ilgtermiņa kredītiem ir ar fiksētu kredīta procentu likmi (2023. gada 31. decembrī: 71%), tādējādi procentu likmju pieaugums finanšu tirgū neatstāj būtisku ietekmi uz Koncernu. Koncerna vidējā svērtā ilgtermiņa kredītu procentu likme pārskata perioda beigās bija 1.50% (2023. gada 31. decembrī: 1.74%). Visi Koncerna aizņēmumi ir eiro valūtā un bez nodrošinājuma.

Latvijas valsts ilgtermiņa kredītreitinga samazinājuma ietekmē starptautiskā kredītreitingu aģentūra "S&P Global Ratings" pārskatījusi AS "Augstsprieguma tīkls" augstā investīciju pakāpes kredītreitinga A- nākotnes perspektīvu no pozitīvas uz stabilu.

KONCERNA TURPMĀKĀ ATTĪSTĪBA

Elektroenerģijas pārvade

Baltijas valstu sinhronizācija ar kontinentālo Eiropu

2019. gada 22. maijā AST parakstīja Baltijas valstu elektroenerģijas sistēmu pievienošanas līgumu kontinentālās Eiropas elektroenerģijas sistēmai (Agreement on the conditions of the future interconnection of power system of Baltic States and power system of continental Europe). Noslēgtā pievienošanas līguma kontinentālās Eiropas elektroenerģijas sistēmai pielikumos ir noteiktas tehniskās prasības, kas Baltijas valstu PSO jāizpilda līdz sinhronizācijas procesa sākšanai un pēc tās. Šīs prasības saistītas gan ar iestatījumu izmaiņām pārvades sistēmā, gan ieguldījumiem infrastruktūras attīstībā, gan PSO pienākumiem noteiktā apjomā uzturēt frekvences noturēšanas, frekvences atjaunošanas rezerves, kā arī nodrošināt sistēmas inerci.

Baltijas valstu sinhronizācija ar kontinentālo Eiropu plānots realizēt 2025. gada februārī. Līdz 2025. gada nogalei plānots pabeigt ieguldījumus infrastruktūras projektos. Sinhronizācijas rezultātā Baltijas elektroenerģijas pārvades sistēma kļūs par daļu no Eiropas sistēmas, kas nozīmē neatkarību no Krievijas apvienotās (IPS/UPS) sistēmas un drošāku elektroapgādi.

Elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstība

Lai nodrošinātu efektīvu pārvades sistēmas attīstību, drošu elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu, ievērojot "Noteikumus par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu", kas apstiprināti ar SPRK padomes 2011. gada 23. novembra lēmumu Nr.1/28, AST katru gadu izstrādā un līdz 30. jūnijam iesniedz apstiprināšanai SPRK elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu nākamajiem 10 gadiem (turpmāk arī – Attīstības plāns).

Elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plāns laika periodam no 2025. līdz 2034. gadam apstiprināts ar SPRK padomes 2024. gada 31. oktobra lēmumu "Par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu".

Attīstības plāns izstrādāts, ievērojot AST stratēģisko mērķi – Latvijas enerģētiskās drošības stiprināšana, sinhronizējot Latvijas elektroenerģijas pārvades tīklu ar kontinentālās Eiropas tīklu, ievērojot drošuma un izmaksu efektivitātes principu atbilstību.

Apstiprinātais Attīstības plāns nosaka pārvades sistēmas attīstību un nepieciešamos finanšu ieguldījumus pārvades infrastruktūrā turpmākajiem 10 gadiem, paredzot elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstībā ieguldīt 445 milj. EUR. Detalizēti ar apstiprināto Attīstības plānu iespējams iepazīties: [Attīstības plāns](#).

Lai nodrošinātu iespējami mazāku plānoto kapitālieguldījumu ietekmi uz elektroenerģijas pārvades tarifiem, AST ir veiksmīgi piesaistījusi ES līdzfinansējumu Attīstības plānā iekļautajiem Eiropas kopējo interešu projektiem, kā arī novirza to finansēšanai uzkrātos pārslodzes maksas ieņēmumus, tai skaitā:

- projekts "Baltijas valstu elektroenerģijas pārvades sistēmas sinhronizācija ar Eiropas tīklu, 1. posms" – plānoto ieguldījumu 74 milj. EUR apmērā finansēšanai piesaistīts ES līdzfinansējums no CEF struktūrfondiem 75% apmērā no attiecināmajām izmaksām, savukārt 24% plānots segt no uzkrātajiem pārslodzes maksas ieņēmumiem;
- projekts "Baltijas valstu elektroenerģijas pārvades sistēmas sinhronizācija ar Eiropas tīklu, 2. posms" – projekta ietvaros plānots ieguldīt 164 milj. EUR. Līdz pat 80% no kopējiem plānotajiem ieguldījumiem paredzēts segt no piešķirtā ES līdzfinansējumu CEF un RePower struktūrfondu ietvaros, savukārt 15% no kopējiem plānotajiem ieguldījumiem paredzēts segt no uzkrātajiem pārslodzes maksas ieņēmumiem.

Papildus iepriekš minētajam Atveseļošanas un noturības mehānisma plāna investīcijas "Elektroenerģijas pārvades un sadales tīklu modernizācija" ietvaros Mātessabiedrībai piešķirts finansējums 38.1 milj. EUR apmērā. AST ar sniegto atbalstu plāno izbūvēt dispečeru un drošu datu centru, ieviest nepieciešamo informācijas tehnoloģijas infrastruktūru informācijas sistēmas kiberdrošības uzlabošanai, kā arī attīstīt tīklu vadības digitalizāciju, nodrošinot atjaunīgo energoresursu ražotāju darba režīmu plānošanu un vadību.

Savukārt 2024. gada oktobrī AST noslēdza divus līgumus ar Centrālo finanšu un līgumu aģentūru (CFLA) par Eiropas Savienības (ES) Atveseļošanas un noturības mehānisma RePowerEU plāna finansējuma 73.2 milj. EUR apmērā saņemšanu. ES atbalstītās enerģētikas sektora transformācijas ietvaros AST investēs elektroenerģijas pārvades tīkla attīstībā un Baltijas valstu sinhronizācijā ar Eiropu. Piesaistītais RePowerEU finansējums ir nozīmīgs atbalsts AST pārvades tīkla investīciju projektu īstenošanā. Tie veicinās Latvijas klimata mērķu sasniegšanu un atjaunīgas enerģijas īpatsvara palielinājumu, kā arī pārvades tīkla un elektroapgādes drošumu Baltijā.

Ieguldījumi elektroenerģijas pārvades sistēmā, kas finansēti no ES līdzfinansējuma un pārslodzes maksas ieņēmumiem, netiek iekļauti elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķinā.

Atjaunīgās elektroenerģijas ražošana – pieslēgumi pārvades sistēmai

Ņemot vērā Eiropas zaļo kursu, arī Latvijā ir vērojama milzīga interese par elektroenerģijas ražošanu, izmantojot atjaunojamos energoresursus. Dažādas jaudas vēja parku un saules elektrostaciju kopējā uzstādītā jauda, ja visi projekti tiek īstenoti, jau vairākkārt pārsniedz Latvijas elektroenerģijas maksimālo slodzi.

AS "Augstsprieguma tīkls" ne tikai strādā pie šo projektu jaunu elektroenerģijas pārvades sistēmas pieslēgumu ierīkošanas, bet arī veic pirmos soļus elektroenerģijas pārvades sistēmas tālākai starpsavienošanai ar kaimiņu elektroenerģijas pārvades sistēmām – tiek veikti sākotnējie novērtējumi starpsavienojumu jaudas palielināšanai ar Lietuvu, kā arī jauna starpsavienojuma ar Zviedriju ierīkošanai.

Atjaunīgo energoresursu elektrostaciju attīstība Latvijā ir nozīmīgs solis ceļā uz aktuālo enerģētikas, drošības un klimata izaicinājumu risināšanu Baltijas reģionā.

Sistēmas vadības un elektroenerģijas tirgus attīstība

Īstenojot Eiropas Savienības politiku attiecībā uz vienotu elektroenerģijas tirgu, AS "Augstsprieguma tīkls" stratēģiskā virzība vērsta uz elektroenerģijas un palīgpakalpojumu tirgu attīstību un integrāciju Eiropas tirgos.

2024. gadā īstenotas vairākas būtiskas aktivitātes vienotā Eiropas Savienības nākamās dienas un tekošās dienas elektroenerģijas tirgus attīstībā un pilnveidošanā, kuras tiks turpinātas arī nākošajos gados, lai nodrošinātu jaunas iespējas Eiropas Savienības iekšējā elektroenerģijas tirgus dalībniekiem, tostarp Latvijas un Baltijas tirgus dalībniekiem.

AST kopā ar citiem iesaistītajiem PSO 2024. gadā realizējis tekošās dienas tirgus elektroenerģijas tirgus pāreja uz 15 minūšu tirdzniecības laika intervālu. Tādējādi veicinot atjaunīgo energoresursu integrāciju elektroenerģijas tirgū un radot iespēju tirgus dalībniekiem precīzāk plānot savu darbību. Tāpat būtisku piensumu veido ieviestās tekošās dienas tirgus izsoles, kas uzsāka darbu 2024. gada 13. jūnijā. Pilnīga tirgus darbība 15 minūšu izšķirtspējā plānota 2025. gadā. Notiek darbs pie nākošās dienas tirgus pielāgošanas šīm izmaiņām.

Papildus ir uzsākts projekts, lai saīsinātu elektroenerģijas tirdzniecības darījumu slēgšanas laiku no 60 uz 30 minūtēm pirms attiecīgā tirdzniecības intervāla, tādējādi tiktu palielināta tirgus elastība un radīta iespēja tirgus dalībniekiem labāk reaģēt uz īstermiņa izmaiņām elektroenerģijas pieprasījumā un piedāvājumā.

Arī Baltijas balansēšanas tirgus 2024. gadā piedzīvojis būtiskas pārmaiņas, AST veiksmīgi pievienojoties Eiropas vienotai mFRR tirdzniecības platformai MARI, kas ļauj regulēšanas pakalpojuma nodrošinātājiem piedalīties kopējā Eiropas rezervju tirgū. Kopš AST pievienojies MARI platformai, arī balansēšanas tirgus darbība noris ar 15 minūšu tirdzniecības intervāliem.

Baltijas balansēšanas tirgus attīstība turpinās arī 2025. gadā, kad plānots pievienoties Eiropas vienotai aFRR tirdzniecības platformai PICASSO, kā arī Baltijas balansēšanas jaudas tirgus ieviešana, kas ļaus pārvades sistēmas operatoriem iepirkt nepieciešamās balansēšanas jaudas rezerves stabilam un drošam sistēmas darbam, tai pat laikā nodrošinot konkurenci Baltijas mērogā un tirgus dalībniekiem jaunas biznesa iespējas

Inovācijas un pētniecība

Lai nodrošinātu Mātessabiedrības attīstību, izprotot pētniecības un inovāciju būtisko lomu veiksmīgas darbības nodrošināšanā, Mātessabiedrības pārstāvji aktīvi veic Latvijas elektroenerģijas sistēmai nepieciešamos pētniecības darbus, t.sk. piedaloties Eiropas elektroenerģijas pārvades sistēmas operatoru asociācijas ENTSO-E Sistēmas attīstības komitejas un Izpētes, attīstības un inovāciju komitejas darbā.

ENTSO-E Izpētes, attīstības un inovāciju komitejas ietvaros tiek veiktas aktivitātes, kas vērstas uz visas Eiropas esošo elektroenerģijas sistēmu pārmaiņām, lai sasniegtu Eiropas Savienības izvirzītos mērķus, galvenokārt elastīguma, digitalizācijas un zaļās transformācijas jomās.

Pētniecības un inovācijas jomā 2024. gadā ir veiktas vairākas izpētes, saistītas ar tīkla modernizāciju, drošumu un efektivitāti, zaļo transformāciju:

- Latvijas un Lietuvas PSO kopīga izpēte par Latvijas-Lietuvas elektropārvades tīkla pastiprinājumu nepieciešamību drošam un stabilam darbam, ievērojot abu valstu strauji augošo atjaunīgo energoresursu apjomu ar vēlmi pieslēgties pie elektropārvades tīkla. Balstoties uz izpētes rezultātiem, tiek izvēlēti elektriskā tīkla pastiprinājuma projekti turpmākām aktivitātēm.
- Izpēte par elektroenerģijas patēriņa attīstības tendencēm, ietverot ūdeņraža tehnoloģiju iespējamo attīstību.
- Izpēte par inovatīviem risinājumiem elektropārvades tīklā, kas nepieciešami lielākām AER apjoma pieslēgumam pie pārvades tīkla. Izpēte sniedza rekomendācijas inovatīvo tehnoloģiju pielietošanā pārvades tīkla AER apjoma palielināšanai, ievērojot mūsdienu realitātes.
- Kopā ar Igaunijas, Lietuvas un Vācijas kolēģiem ir veikta izmaksu-ieguvumu analīze Vācijas-Baltijas starpsavienojumam turpmākiem lēmumiem un pētījumiem.
- Izpēte par Latvijas-Zviedrijas starpsavienojumu, analizējot potenciālā starpsavienojuma statisko un dinamisko stabilitāti, kā arī veicot tehnisko un ekonomisko analīzi un ietekmi uz abām valstīm. Izpētes rezultāti tiks izmantoti turpmākās sarunās ar Zviedrijas pusi.

2025. gadā turpināsies pētniecības darbi, saistīti ar attīstības un inovācijas projektiem:

- Ietekmes uz vidi novērtējums jaunajai 330kV līnijai Ventspils-Brocēni-Varduva, kas tiks veikts ar RePowerEU Eiropas finansējumu.
- Kopīgi ar Lietuvas PSO plānots veikt padziļinātu izpēti par Latvijas-Lietuvas elektropārvades tīkla attīstības iespējām un nepieciešamajiem projektiem, kā arī ar iespējamo inovāciju pielietošanu modernizācijas projektos.
- Kopā ar Igaunijas PSO Elering plānots veikt Igaunijas-Latvijas 4.starpsavienojuma tehnisko izpēti starpsavienojuma tehnoloģiskā risinājuma izvēlei.
- Kopā ar Baltijas un Vācijas PSO turpināsies pētniecības darbs pie Baltijas-Vācijas projekta attīstības, veicot starpsavienojuma ieguvumu aprēķinus.

Dabasgāzes pārvade un uzglabāšana

Meitassabiedrība aktīvi turpinās darbu pie Inčukalna PGK modernizācijas projekta, kur līdz 2025. gadam paredzēts būtiski uzlabot tehnisko infrastruktūru un aprīkojuma darbības drošumu, lai krātuve varētu saglabāt savu funkcionalitāti pēc atļautā spiediena palielināšanas Latvijas pārvades sistēmā. Kopējais projekta investīciju apjoms ir 99,5 milj. EUR, no kuriem 44 milj. EUR sedz Eiropas infrastruktūras savienošanas (CEF) fondu finansējums.

Lai veicinātu biometāna ražošanu Latvijā, Conexus attīsta risinājumu, kas piedāvās biometāna ievadīšanu dabasgāzes pārvades sistēmā tiem ražotājiem, kuru esošās vai nākotnē paredzētās biometāna stacijas atrodas salīdzinoši tālu no esošās dabasgāzes pārvades infrastruktūras. Conexus ir noslēdzis līgumu par aprīkojuma iegādi biometāna ievades punktam (turpmāk – BIP) Džūkstes pagastā, un šobrīd noris gāzes pieslēguma mezgla projektēšanas darbi, kam sekos tā ražošana un būvniecība, kā arī BIP vadības un datu apmaiņas risinājuma izstrāde. Biometāns ar konteinerpārvadājumu palīdzību saspiestā veidā no ražotnēm tiks nogādāts uz BIP, kur tas tiks ievadīts dabasgāzes pārvades sistēmā. Dabasgāzes pārvades sistēmas attīstības plānā 2024.–2033. gadam ir paredzēts izbūvēt četrus šāda veida BIP, tādā veidā attīstot dabasgāzes pārvades sistēmu arī citviet Latvijā.

Klimatam draudzīgu un ilgtspējīgu enerģijas risinājumu ieviešana ir viens no Meitassabiedrības stratēģiskajiem virzieniem. Piedaloties starptautiskajā projektā par Ziemeļu–Baltijas ūdeņraža koridora izveidi, Eiropas gāzes pārvades sistēmas operatori Conexus, “Gasgrid Finland” (Somija), “Elering” (Igaunija), “Amber Grid” (Lietuva), “GAZ-SYSTEM” (Polija) un “ONTRAS” (Vācija) pārskata periodā pabeidza priekšizpētes pētījumu. Pētījumā tika aptverti tehniskie, juridiskie, organizatoriskie un ekonomiskie aspekti, kas ir nepieciešami, lai īstenotu projektu, kam, savukārt, būs izšķiroša nozīme Eiropas Savienības dekarbonizācijas mērķu sasniegšanā. Ņemot vērā reģiona ievērojamo zaļā un zema oglekļa satura ūdeņraža ražošanas potenciālu, eksporta potenciāls uz Centrālo Eiropu 2040. gadā var sasniegt apmēram 27 milj. tonnu. Projekts ir svarīga sastāvdaļa Eiropas pārejā uz ilgtspējīgu un dekarbonizētu energosistēmu.

FINANŠU RISKU VADĪBA

Augstsprieguma tīkls koncerna finanšu risku vadība tiek īstenota saskaņā ar Finanšu risku pārvaldības politiku un tai pakārtotajiem Finanšu risku pārvaldības noteikumiem.

Koncerna Meitassabiedrība izstrādā un apstiprina savas Finanšu risku vadības politikas, kas ir saskaņotas ar Koncerna politikā ietvertajiem pamatprincipiem.

Finanšu resursu pārvaldība vērsta uz saimnieciskās darbības finansējuma un finansiālās stabilitātes nodrošināšanu, realizējot konservatīvu finanšu risku vadību. Finanšu risku vadības ietvaros Koncerns un Mātesabiedrība izmanto finanšu risku kontroles un veic risku ierobežošanas pasākumus, samazinot risku atvērtajās pozīcijās.

a) Likviditātes risks

Likviditātes risks ir saistīts ar Koncerna un Mātesabiedrības spēju izpildīt saistības noteiktajos termiņos. Operatīvās darbības riska radītiem neprognozējamiem naudas plūsmas svārstību gadījumiem un īstermiņa likviditātes riska ierobežošanai Koncerns un Mātesabiedrība nodrošina rezervi naudas līdzekļu vai parakstītu un neatsaucami pieejamu kredītlīdzekļu formā turpmākajiem 24 mēnešiem.

Koncerns un Mātesabiedrība ievēro piesardzīgu likviditātes riska vadību, nodrošinot, ka tai ir pieejami atbilstoši finanšu resursi saistību nokārtošanai noteiktajos termiņos.

Vadība uzskata, ka tai nebūs likviditātes problēmas un Augstsprieguma tīkls koncerns varēs norēķināties ar kreditoriem noteiktajos termiņos. Vadība uzskata, ka Augstsprieguma tīkls koncernam būs pietiekami naudas resursi, lai tā likviditāte nebūtu apdraudēta.

b) Procentu likmju risks

Procentu likmju risks rodas galvenokārt no aizņēmumiem, kuriem ir noteikta mainīga procentu likme, radot risku, ka procentu likmju pieauguma dēļ nozīmīgi pieaug finanšu izmaksas. Riska ierobežošanai Koncerna un Mātesabiedrības Finanšu risku pārvaldības noteikumos noteikts, ka fiksētās likmes vai likmes ar ierobežotu kāpumu īpatsvars aizņēmumu portfeli nedrīkst būt mazāks par 35%. Vienlaikus Finanšu risku pārvaldības noteikumos noteikts, ka pārvades aktīvu īpašuma tiesību reorganizācijas procesā pārņemto saistību restrukturizācijas procesā pieļaujamas atkāpes no šā rādītāja.

c) Kredītrisks

Finanšu līdzekļi, kuri potenciāli pakļauj Koncernu un Mātesabiedrību zināmai riska koncentrācijas pakāpei, galvenokārt ir naudas līdzekļi un parādi no līgumiem ar klientiem. Kredītrisks var būt saistīts ar finanšu darījumu partneru risku un darījumu partneru risku.

Veicot saimniecisko darbību, Koncerns un Mātesabiedrība sadarbojas ar vietējām un ārvalstu finanšu institūcijām. Līdz ar to rodas finanšu darījumu partneru risks – sadarbības partneru maksātnespējas vai darbības apturēšanas gadījumā Koncerns un Mātesabiedrība var ciest zaudējumus. Piesaistītā ārējā finansējuma gadījumā risks pastāv līdz brīdim, kamēr aizņēmums tiek izņemts un pārskaitīts uz kādu no Koncerna vai Mātesabiedrības sadarbības bankām.

Kredītrisks, kas izriet no Koncerna un Mātesabiedrības naudas līdzekļiem norēķinu kontos, tiek pārvaldīts saskaņā ar Koncerna Finanšu risku pārvaldības politiku un Finanšu risku pārvaldības noteikumiem, sabalansējot finanšu līdzekļu izvietojumu.

Saskaņā ar Finanšu risku pārvaldības politiku sadarbībā ar bankām un finanšu institūcijām tiek akceptēti darījumu partneri ar pašu vai Mātesbanku starptautiskas kredītreitinga aģentūras noteikto minimālo kredītreitingu vismaz investīciju pakāpes līmenī.

Veicot saimniecisko darbību, Koncerns un Mātesabiedrība sadarbojas ar vietējiem un ārvalstu komersantiem. Līdz ar to rodas darījumu partneru vai debitoru risks – sadarbības partneru maksātnespējas vai darbības apturēšanas gadījumā Koncerns vai Mātesabiedrība var ciest zaudējumus. Starptautisko un Latvijas Republikas nacionālo sankciju likums nosaka finanšu un civiltiesiskos ierobežojumus sankciju sarakstā iekļautajiem subjektiem, tostarp finanšu līdzekļu iesaldēšanu. Ievērojot iepriekš minēto, sadarbība ar sankciju sarakstā iekļautu subjektu Koncernam vai Mātesabiedrībai rada līguma saistību neizpildes risku, kā arī tiesiskus un reputācijas riskus.

Mātesabiedrība izstrādājusi iekšējās procedūras minēto risku pārvaldībai, tai skaitā nodrošinot sadarbības partneru monitoringu, kā arī iepirkuma līgumos paredzot tiesības vienpusēji atkāpties no līguma izpildes, ja līgumu nav iespējams izpildīt tādēļ, ka attiecībā uz darījuma partneri ir piemērotas starptautiskās vai nacionālās sankcijas vai būtiskas finanšu tirgus intereses ietekmējošas Eiropas Savienības vai Ziemeļatlantijas līguma organizācijas dalībvalsts noteiktās sankcijas.

Lai gan Koncernam un Mātesabiedrībai ir nozīmīga debitoru riska koncentrācija attiecībā uz vienu darījumu partneri vai līdzīgu darījumu partneru grupu, šis risks ir vērtējams kā ierobežots, ņemot vērā to, ka būtiskākais darījumu partneris ir valstij piederoša komercsabiedrība – akciju sabiedrība "Latvenergo", kā arī tās koncerna kapitālsabiedrības, ar augstu kredītreitingu Baa2 (investīciju kategorijas reitings) un stabilu nākotnes perspektīvu, ko Moody's piešķīris AS "Latvenergo" grupai.

Ar debitoru parādiem saistītais kredītrisks tiek vadīts atbilstoši Finanšu risku pārvaldības noteikumos noteiktajiem risku pārvaldības pasākumiem, ik mēnesi, bet ne retāk kā reizi ceturksnī, veicot debitoru parādu analīzi.

d) Kapitāla riska vadība

Mātesabiedrības akcionārs ir Latvijas Republika (100%). Kapitāla riska vadības mērķis ir nodrošināt Koncerna un Mātesabiedrības ilgtspējīgu darbību un attīstību, attīstības plāna pārvades aktīvos realizācijai nepieciešamo finansējumu, aizņēmuma līgumos noteikto ierobežojošo nosacījumu izpildi. Aizņēmumu līgumos noteiktie ierobežojošie nosacījumi nav pārkāpti. Lai nodrošinātu aizņēmuma līgumos noteikto ierobežojošo nosacījumu izpildi, tiek veikta regulāra pašu kapitāla radītāja analīze.

APSTĀKĻI UN NOTIKUMI PĒC PĀRSKATA PERIODA BEIGĀM

Stiprinot reģiona enerģētisko noturību un neatkarību, 2025. gada 9. februārī Baltijas valstis veiksmīgi sinhronizēja savas elektroenerģijas pārvades sistēmas ar kontinentālo Eiropu. Sinhronizācija ļauj Baltijas valstīm ciešā sadarbībā ar citām kontinentālās Eiropas valstīm pārvaldīt savus elektroenerģijas tīklus, nodrošinot stabilu un uzticamu frekvences kontroli, tādējādi būtiski uzlabojot reģionālo enerģētisko drošību.

Laika posmā no pārskata perioda pēdējās dienas līdz nerevidēto starpperiodu saīsināto finanšu pārskatu parakstīšanas datumam nav bijuši citi būtiski notikumi, kas būtiski ietekmētu AS "Augstsprieguma tīkls" koncerna un AS "Augstsprieguma tīkls" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 12 mēnešu periodu, kas beidzas 2024. gada 31. decembrī.

| | | | | |
|---|---|--|---|--|
| Rolands Irklis, valdes priekšsēdētājs | Arnis Daugulis, valdes loceklis | Imants Zviedris, valdes loceklis | Gatis Junghāns, valdes loceklis | Ilze Znotiņa, valdes locekle |
|---|---|--|---|--|

Rīga, 2024. gada 19. februāris

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



ZIŅOJUMS PAR VALDES ATBILDĪBU

ZIŅOJUMS PAR VALDES ATBILDĪBU

AS "Augstsprieguma tīkls" valde ir atbildīga par Augstsprieguma tīkls koncerna un AS "Augstsprieguma tīkls" finanšu pārskatu sagatavošanu.

Pamatojoties uz AS "Augstsprieguma tīkls" valdes rīcībā esošo informāciju, Augstsprieguma tīkls koncerna un AS "Augstsprieguma tīkls" nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati par 12 mēnešu periodu, kas beidzas 2024. gada 31. decembrī, kas sagatavoti saskaņā ar Eiropas Savienībā apstiprināto Starptautisko grāmatvedības standartu Nr.34 "Starpperiodu finanšu pārskatu sniegšana", visos būtiskajos aspektos sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par Augstsprieguma tīkls koncerna un AS "Augstsprieguma tīkls" aktīviem, pasīviem, finansiālo stāvokli un peļņu vai zaudējumiem un to naudas plūsmām. Vadības ziņojumā sniegtā informācija ir patiesa.

| | | | | |
|--|---|--|---|--|
| Rolands Irklis, valdes priekšsēdētājs | Arnis Daugulis, valdes loceklis | Imants Zviedris, valdes loceklis | Gatis Junghāns, valdes loceklis | Ilze Znotiņa, valdes locekle |
|--|---|--|---|--|

Rīga, 2025. gada 19. februāris

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



KONSOLIDĒTAIS UN ATSEVIŠĶAIS FINANŠU PĀRSKATS

PEĻNAS VAI ZAUDĒJUMU PĀRSKATS

| | Pielikums | Mātesabiedrība | | | |
|--|-----------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
| | | 2024. gada 12 mēneši EUR | 2023. gada 12 mēneši EUR | 2024. gada 12 mēneši EUR | 2023. gada 12 mēneši EUR |
| Ieņēmumi | 4 | 154 010 651 | 158 012 093 | 248 784 341 | 234 479 972 |
| Pārējie ieņēmumi | | 12 105 769 | 7 697 696 | 13 619 078 | 8 746 743 |
| Izlietotās izejvielas un materiāli | 5 | (77 334 682) | (75 454 444) | (85 050 506) | (82 251 524) |
| Personāla izmaksas | | (23 469 152) | (21 970 852) | (40 799 189) | (37 956 505) |
| Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas | | (24 763 928) | (29 266 278) | (28 754 374) | (34 046 785) |
| EBITDA* | | 40 548 658 | 39 018 215 | 107 799 350 | 88 971 901 |
| Nolietojums, amortizācija un vērtības samazinājums | 7.4 | (36 207 837) | (35 359 819) | (72 425 119) | (77 040 697) |
| Saimnieciskās darbības peļņa | | 4 340 821 | 3 658 396 | 35 374 231 | 11 931 204 |
| Ieņēmumi no līdzdalības asociēto sabiedrību kapitālā | | 20 000 | 8 333 | 20 000 | 8 333 |
| No Meitassabiedrības saņemtās dividendes | | 8 170 968 | 5 719 677 | - | - |
| Finanšu ieņēmumi | 6a | 2 642 792 | 2 518 116 | 3 347 910 | 2 604 691 |
| Finanšu izmaksas | 6b | (410 130) | (682 206) | (3 002 944) | (3 072 095) |
| Peļņa pirms nodokļa | | 14 764 451 | 11 222 316 | 35 739 197 | 11 472 133 |
| Uzņēmumu ienākuma nodoklis | | - | - | (3 274 876) | (1 237 036) |
| Pārskata gada peļņa | | 14 764 451 | 11 222 316 | 32 464 321 | 10 235 097 |
| Attiecināma uz: | | | | | |
| Mātesabiedrības akcionāru | | 14 764 451 | 11 222 316 | 19 459 933 | 4 865 885 |
| Nekontrolējošo līdzdalību | | - | - | 13 004 388 | 5 369 212 |

* Skaidrojums par papildus ne-SFPS rādītāja pievienošanu sniegts 2. pielikumā.

| | | | | | |
|---|---|--|---|--|---|
| Rolands Irklis, valdes priekšsēdētājs | Arnis Daugulis, valdes loceklis | Imants Zviedris, valdes loceklis | Gatis Junghāns, valdes loceklis | Ilze Znotiņa, valdes locekle | Māra Grava Finanšu un grāmatvedības departamenta vadītāja |
|---|---|--|---|--|---|

Rīga, 2025. gada 19. februāris

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

VISAPTVEROŠO IENĀKUMU PĀRSKATS

| | Pielikums | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|--|-----------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
| | | 2024. gada 12 mēneši EUR | 2023. gada 12 mēneši EUR | 2024. gada 12 mēneši EUR | 2023. gada 12 mēneši EUR |
| PĀRSKATA PERIODA PEĻŅA | | 14 764 451 | 11 222 316 | 32 464 321 | 10 235 097 |
| Pārējie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi), kas nav pārklasificējami uz pelņu vai zaudējumiem nākamajos periodos | | | | | |
| Pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas rezultāts | 18 | 119 989 | 309 558 | 99 406 | 339 038 |
| Kopā pārējie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi) pārskata gadā | | 119 989 | 309 558 | 99 406 | 339 038 |
| KOPĀ visaptverošie ienākumi pārskata gadā | | 14 884 440 | 11 531 874 | 32 563 727 | 10 574 135 |
| Visaptverošie ienākumi attiecināmi uz: | | | | | |
| Mātesabiedrības akcionāru | | 14 884 440 | 11 531 874 | 19 565 831 | 5 195 625 |
| Nekontrolējošo līdzdalību | | - | - | 12 997 896 | 5 378 510 |

Rolands Irklis,
valdes priekšsēdētājs

Arnis Daugulis,
valdes loceklis

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Ilze Znotiņa,
valdes locekle

Māra Grava
Finanšu un
grāmatvedības
departamenta vadītāja

Rīga, 2025. gada 19. februāris

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

PĀRSKATS PAR FINANŠU STĀVOKLI

| | Pielikums | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|--|-----------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| | | 31.12.2024. | 31.12.2023. | 31.12.2024. | 31.12.2023. |
| | | EUR | EUR | EUR | EUR |
| AKTĪVI | | | | | |
| Ilgtermiņa aktīvi | | | | | |
| Nemateriālie ieguldījumi | 7.1 | 5 069 863 | 3 270 461 | 24 250 431 | 21 261 040 |
| Avansa maksājumi par nemateriālajiem ieguldījumiem | | - | - | 69 841 | 40 700 |
| Pamatlīdzekļi | 7.2 | 823 997 734 | 699 082 116 | 1 242 469 329 | 1 106 603 680 |
| Avansa maksājumi par pamatlīdzekļiem | | 36 245 632 | - | 37 167 646 | 2 483 546 |
| Tiesības lietot aktīvus | 7.3 | 13 524 306 | 14 398 940 | 13 959 520 | 14 847 298 |
| Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi | 8 | 134 469 726 | 134 449 726 | 74 755 | 54 755 |
| Ilgtermiņa nākamo periodu izdevumi | | 750 392 | 674 022 | 1 038 818 | 674 022 |
| Ilgtermiņa aktīvi kopā | | 1 014 057 653 | 851 875 265 | 1 319 030 340 | 1 145 965 041 |
| Aprozāmie līdzekļi | | | | | |
| Krājumi | | 429 253 | 385 559 | 5 545 188 | 5 063 168 |
| Parādi no līgumiem ar klientiem | 9 | 25 630 172 | 18 858 315 | 36 794 813 | 30 413 434 |
| Citi īstermiņa debitori | 10 | 84 466 247 | 38 924 866 | 85 679 165 | 39 830 252 |
| Terminnoguldījumi | 10 | - | 80 767 903 | - | 80 767 903 |
| Nauda un tās ekvivalenti | 11 | 68 393 991 | 31 946 690 | 92 845 145 | 44 900 140 |
| Aprozāmie līdzekļi kopā | | 178 919 663 | 170 883 333 | 220 864 311 | 200 974 897 |
| AKTĪVU KOPSUMMA | | 1 192 977 316 | 1 022 758 598 | 1 539 894 651 | 1 346 939 938 |

| | | | | | |
|---|---|--|---|--|---|
| Rolands Irklis, valdes priekšsēdētājs | Arnis Daugulis, valdes loceklis | Imants Zviedris, valdes loceklis | Gatis Junghāns, valdes loceklis | Ilze Znotiņa, valdes locekle | Māra Grava Finanšu un grāmatvedības departamenta vadītāja |
|---|---|--|---|--|---|

Rīga, 2025. gada 19. februāris

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

PĀRSKATS PAR FINANŠU STĀVOKLI (TURPINĀJUMS)

| | Pielikums | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|--|------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| | | 31.12.2024 | 31.12.2023. | 31.12.2024 | 31.12.2023. |
| | | EUR | EUR | EUR | EUR |
| PASĪVI | | | | | |
| Pašu kapitāls | | | | | |
| Akciju kapitāls | 12a | 395 555 050 | 391 598 534 | 395 555 050 | 391 598 534 |
| Rezerves | 12b | 35 628 701 | 36 237 699 | 36 218 861 | 36 841 950 |
| Nesadalītā peļņa | | 25 601 606 | 24 181 804 | 106 876 182 | 100 760 898 |
| Mātesabiedrības akcionāra kapitāla līdzdalības daļa | | 456 785 357 | 452 018 037 | 538 650 093 | 529 201 382 |
| Nekontrolējošā līdzdalība | 12c | - | - | 112 225 690 | 102 991 582 |
| Pašu kapitāls kopā | | 456 785 357 | 452 018 037 | 650 875 783 | 632 192 964 |
| Ilgtermiņa kreditori | | | | | |
| Darbinieku labumu saistības | | 3 155 209 | 3 261 894 | 4 579 576 | 4 593 371 |
| Nomas saistības | 14 | 13 227 219 | 14 036 873 | 13 671 325 | 14 487 671 |
| Aizņēmumi | 14 | 100 419 719 | 100 393 137 | 147 196 601 | 165 962 034 |
| Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem | 13a | 50 442 317 | 37 477 190 | 50 442 317 | 37 477 190 |
| Pārējie nākamo periodu ieņēmumi | 13a | 380 810 246 | 321 491 137 | 422 557 904 | 347 562 011 |
| Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības | | - | - | 3 929 566 | 3 638 647 |
| Ilgtermiņa kreditori kopā | | 548 054 710 | 476 660 231 | 642 377 289 | 573 720 924 |
| Īstermiņa kreditori | | | | | |
| Aizņēmumi | 14 | - | - | 19 841 888 | 13 974 779 |
| Nomas saistības | 14 | 855 303 | 843 802 | 882 507 | 871 006 |
| Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem | 13b | 4 440 398 | 4 117 311 | 4 442 669 | 4 121 786 |
| Pārējie nākamo periodu ieņēmumi | 13b | 83 943 327 | 39 115 919 | 84 945 747 | 40 090 402 |
| Parādi piegādātājiem | 15 | 50 692 048 | 24 772 634 | 60 107 843 | 30 554 225 |
| Pārējie kreditori | 15 | 48 206 173 | 25 230 664 | 76 420 925 | 51 413 852 |
| Īstermiņa kreditori kopā | | 188 137 249 | 94 080 330 | 246 641 579 | 141 026 050 |
| PASĪVU KOPSUMMA | | 1 192 977 316 | 1 022 758 598 | 1 539 894 651 | 1 346 939 938 |

Rolands Irklis,

valdes priekšsēdētājs

Arnis Daugulis,

valdes loceklis

Imants Zviedris,

valdes loceklis

Gatis Junghāns,

valdes loceklis

Ilze Znotiņa,

valdes locekle

Māra Grava

Finanšu un
grāmatvedības
departamenta vadītāja

Rīga, 2025. gada 19. februāris

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

PĀRSKATS PAR IZMAIŅĀM PAŠU KAPITĀLĀ

| | Pielikums | Mātesabiedrība | | | | | | |
|---|-----------|--------------------|---------------------|------------------|-------------------------------------|--|-------------------------|---------------------|
| | | Akciju kapitāls | Nesadalītā peļņa | Citas rezerves | Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerve | Pēcnodarbi-nātības pabalstu novērtēšanas rezerve | Reorganizācijas rezerve | Kopā |
| | | EUR | EUR | EUR | EUR | EUR | EUR | EUR |
| 2022. gada 31. decembrī | | 391 598 534 | 19 336 624 | 2 680 615 | 61 496 142 | (255 243) | (27 336 704) | 447 519 968 |
| Pārskata gada peļņa | | - | 11 222 316 | - | - | - | - | 11 222 316 |
| Pārskata gada pārējie visaptverošie ienākumi | | - | - | - | - | 309 558 | - | 309 558 |
| Kopā pārskata gada visaptverošie ienākumi | | - | 11 222 316 | - | - | 309 558 | - | 11 531 874 |
| Izmaksātas dividendes | 12a | - | (7 033 805) | - | - | - | - | (7 033 805) |
| Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana | | - | 656 669 | - | (656 669) | - | - | - |
| Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitāla izmaiņas | | - | (6 377 136) | - | (656 669) | - | - | (7 033 805) |
| 2023. gada 31. decembrī | | 391 598 534 | 24 181 804 | 2 680 615 | 60 839 473 | 54 315 | (27 336 704) | 452 018 037 |
| Pārskata gada peļņa | | - | 14 764 451 | - | - | - | - | 14 764 451 |
| Pārskata gada pārējie visaptverošie ienākumi | | - | - | - | - | 119 989 | - | 119 989 |
| Kopā pārskata gada visaptverošie ienākumi | | - | 14 764 451 | - | - | 119 989 | - | 14 884 440 |
| Izmaksātas dividendes | 12a | - | (10 117 120) | - | - | - | - | (10 117 120) |
| Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana | | - | 728 987 | - | (728 987) | - | - | - |
| Akciju kapitāla palielināšana | | 3 956 516 | (3 956 516) | - | - | - | - | - |
| Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitāla izmaiņas | | 3 956 516 | (13 344 649) | - | (728 987) | - | - | (10 117 120) |
| 2024. gada 31. decembrī | | 395 555 050 | 25 601 606 | 2 680 615 | 60 110 486 | 174 304 | (27 336 704) | 456 785 357 |

Rolands Irklis,

valdes priekšsēdētājs

Arnis Daugulis,

valdes loceklis

Imants Zviedris,

valdes loceklis

Gatis Junghāns,

valdes loceklis

Ilze Znotiņa,

valdes locekle

Māra Grava

Finanšu un
grāmatvedības
departamenta vadītāja

Rīga, 2025. gada 19. februāris

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

PĀRSKATS PAR IZMAIŅĀM PAŠU KAPITĀLĀ (TURPINĀJUMS)

| | Pielikums | Koncerns | | | | | | | | Nekontrolējošā līdzdalība | Kopā |
|---|-----------|--|------------------|----------------|-------------------------------------|---|-------------------------|--------------|-------------|---------------------------|------|
| | | Attiecināms uz Mātesabiedrības akcionāru | | | | | | | Kopā | | |
| | | Akciju kapitāls | Nesadalītā peļņa | Citas rezerves | Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerve | Pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas rezerve | Reorganizācijas rezerve | EUR | | | |
| EUR | EUR | EUR | EUR | EUR | EUR | EUR | EUR | EUR | EUR | | |
| 2022.gada 31. decembrī | | 391 598 534 | 102 272 149 | 2 680 615 | 60 709 279 | (472 472) | (25 748 543) | 531 039 562 | 100 247 555 | 631 287 117 | |
| Pārskata gada peļņa | | - | 4 865 885 | - | - | - | - | 4 865 885 | 5 369 212 | 10 235 097 | |
| Pārskata gada pārējie visaptverošie ienākumi | | - | - | - | - | 329 740 | - | 329 740 | 9 298 | 339 038 | |
| Kopā pārskata gada visaptverošie ienākumi | | - | 4 865 885 | - | - | 329 740 | - | 5 195 625 | 5 378 510 | 10 574 135 | |
| Izmaksātas dividendes | 12a | - | (7 033 805) | - | - | - | - | (7 033 805) | (2 634 483) | (9 668 288) | |
| Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana | | - | 656 669 | - | (656 669) | - | - | - | - | - | |
| Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitāla izmaiņas | | - | (6 377 136) | - | (656 669) | - | - | (7 033 805) | (2 634 483) | (9 668 288) | |
| 2023. gada 31. decembrī | | 391 598 534 | 100 760 898 | 2 680 615 | 60 052 610 | (142 732) | (25 748 543) | 529 201 382 | 102 991 582 | 632 192 964 | |
| Pārskata gada peļņa | | - | 19 459 933 | - | - | - | - | 19 459 933 | 13 004 388 | 32 464 321 | |
| Pārskata gada pārējie visaptverošie ienākumi | | - | - | - | - | 105 898 | - | 105 898 | (6 492) | 99 406 | |
| Kopā pārskata gada visaptverošie ienākumi | | - | 19 459 933 | - | - | 105 898 | - | 19 565 831 | 12 997 896 | 32 563 727 | |
| Izmaksātas dividendes | 12a | - | (10 117 120) | - | - | - | - | (10 117 120) | (3 763 788) | (13 880 908) | |
| Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana | | - | 728 987 | - | (728 987) | - | - | - | - | - | |
| Akciju kapitāla palielināšana | | 3 956 516 | (3 956 516) | - | - | - | - | - | - | - | |
| Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitāla izmaiņas | | 3 956 516 | (13 344 649) | - | (728 987) | - | - | (10 117 120) | (3 763 788) | (13 880 908) | |
| 2024. gada 31. decembrī | | 395 555 050 | 106 876 182 | 2 680 615 | 59 323 623 | (36 834) | (25 748 543) | 538 650 093 | 112 225 690 | 650 875 783 | |

NAUDAS PLŪSMAS PĀRSKATS

| | Pielikums | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|---|-----------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
| | | 2024. gada 12 mēneši EUR | 2023. gada 12 mēneši EUR | 2024. gada 12 mēneši EUR | 2023. gada 12 mēneši EUR |
| I. Pamatdarbības naudas plūsma | | | | | |
| Peļņa/(zaudējumi) pirms nodokļa | | 14 764 451 | 11 222 316 | 35 739 197 | 11 472 133 |
| Korekcijas: | | | | | |
| Nemateriālo ieguldījumu amortizācija, pamatlīdzekļu nolietojums un vērtības samazinājums no pamatlīdzekļu pārvērtēšanas | 7.4 | 35 287 335 | 34 439 412 | 71 491 473 | 76 107 145 |
| Tiesību lietot aktīvus nolietojums | 7.4 | 920 502 | 920 407 | 933 646 | 933 552 |
| Zaudējumi no pamatlīdzekļu izslēgšanas | 7.4 | 225 756 | 470 465 | 182 105 | 1 171 596 |
| Uzkrājumu (samazinājums) / pieaugums | | 13 304 | 277 267 | 106 194 | 256 976 |
| Procentu izmaksas | | 782 984 | 859 260 | 3 518 245 | 3 461 552 |
| Procentu ieņēmumi | | (2 641 080) | (2 510 429) | (3 345 596) | (2 596 349) |
| Dividendes no Meitassabiedrības | | (8 170 968) | (5 719 677) | - | - |
| Ieņēmumi no līdzdalības asociētas sabiedrības kapitālā | | (20 000) | (8 333) | (20 000) | (8 333) |
| Saimnieciskās darbības peļņa pirms apgrozāmā kapitāla izmaiņām | | 41 162 284 | 39 950 688 | 108 605 264 | 90 798 272 |
| Korekcijas: | | | | | |
| Parādu no līgumiem ar klientiem, depozītu un citu īstermiņa debitoru (pieaugums) / samazinājums | | (52 371 720) | (26 560 812) | (53 202 186) | (25 927 560) |
| Krājumu atlikumu samazinājums / (pieaugums) | | (43 694) | 39 967 | (482 020) | (946 707) |
| Parādu piegādātājiem un pārējiem kreditoriem palielinājums / (samazinājums) | | 75 545 761 | 26 743 278 | 78 112 280 | 21 384 067 |
| Bruto pamatdarbības naudas plūsma | | 64 292 631 | 40 173 121 | 133 033 338 | 85 308 072 |
| Izdevumi procentu maksājumiem | | (36 694) | (102 708) | (2 777 064) | (2 671 204) |
| Nomas procentu izdevumi | | (219 708) | (230 114) | (240 220) | (250 897) |
| Saņemtie procentu ieņēmumi | | 3 391 095 | 1 742 526 | 4 055 846 | 1 822 631 |
| Izdevumi no emitētiem parāda vērtspapīriem | 14 | (500 000) | (500 000) | (500 000) | (500 000) |
| Uzņēmuma ienākuma nodokļa maksājumi | | - | - | (2 983 957) | (2 088 770) |
| Pamatdarbības neto naudas plūsma | | 66 927 324 | 41 082 825 | 130 587 943 | 81 619 832 |

Rolands Irklis,

valdes priekšsēdētājs

Arnis Daugulis,

valdes loceklis

Imants Zviedris,

valdes loceklis

Gatis Junghāns,

valdes loceklis

Ilze Znotiņa,

valdes locekle

Māra Grava

Finanšu un
grāmatvedības

departamenta vadītāja

NAUDAS PLŪSMAS PĀRSKATS (TURPINĀJUMS)

| | Pielikums | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|--|-----------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
| | | 2024. gada 12 mēneši EUR | 2023. gada 12 mēneši EUR | 2024. gada 12 mēneši EUR | 2023. gada 12 mēneši EUR |
| II. Ieguldīšanas darbības naudas plūsma | | | | | |
| Pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu iegāde un izveidošana | | (174 740 720) | (53 292 108) | (218 416 667) | (82 751 758) |
| Pamatlīdzekļu pārdošana | 7.2 | 64 843 | 373 272 | 125 094 | 378 061 |
| Saņemtā ES finansējums | 13 | 55 881 228 | 22 230 789 | 72 203 423 | 24 371 953 |
| Saņemtā pārslodzes maksa | 13 | 11 104 799 | 11 656 486 | 11 104 799 | 11 656 486 |
| Terminnoguldījumi neto vērtībā | | 80 000 000 | (80 000 000) | 80 000 000 | (80 000 000) |
| Ieguldījums akcijās | | - | - | - | - |
| Saņemtās dividendes no Meitassabiedrības | | 8 170 968 | 5 719 677 | - | - |
| Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma | | (19 518 882) | (93 311 884) | (54 983 351) | (126 345 258) |
| III. Finansēšanas darbības naudas plūsma | | | | | |
| Aktīvu nomas maksājumi | 14 | (844 021) | (833 070) | (871 225) | (839 490) |
| Saņemtie aizņēmumi no kredītiestādēm | | - | - | - | 10 000 000 |
| Aizņēmumu no kredītiestādēm atmaksa | 14 | - | - | (12 899 286) | (12 899 286) |
| Izmaksātās dividendes | | (10 117 120) | (7 033 805) | (13 889 076) | (9 645 398) |
| Finansēšanas darbības neto naudas plūsma | | (10 961 141) | (7 866 875) | (27 659 587) | (13 384 174) |
| Neto naudas palielinājums pārskata periodā | | 36 447 301 | (60 095 934) | 47 945 005 | (58 109 600) |
| Naudas atlikums pārskata gada sākumā | | 31 946 690 | 92 042 624 | 44 900 140 | 103 009 740 |
| Naudas atlikums pārskata gada beigās | | 68 393 991 | 31 946 690 | 92 845 145 | 44 900 140 |

Rolands Irklis,
valdes priekšsēdētājs

Arnis Daugulis,
valdes loceklis

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Ilze Znotiņa,
valdes locekle

Māra Grava
Finanšu un
grāmatvedības
departamenta vadītāja

Rīga, 2025. gada 19. februāris

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



KONSOLIDĒTO UN ATSEVIŠĶO FINANŠU PĀRSKATU PIELIKUMI

1. VISPĀRĪGĀ INFORMĀCIJA PAR KONCERNU

Augstsprieguma tīkls koncerna pamatdarbība ir elektroenerģijas pārvades sistēmas operatora funkciju nodrošināšana, energoapgādes sistēmas aktīvu efektīva pārvaldība, dabasgāzes pārvade un uzglabāšana.

Augstsprieguma tīkls koncerns ietver mātessabiedrību AS "Augstsprieguma tīkls", meitassabiedrību AS "Conexus Baltic Grid", asociēto sabiedrību "Baltic RCC" OÜ.

Visas AS "Augstsprieguma tīkls" akcijas pieder valstij, un to turētāja ir Latvijas Republikas Klimata un enerģētikas ministrija (Finanšu ministrija – līdz 2023. gada 14. februārim). Mātessabiedrības juridiskā adrese ir Dārzciema iela 86, Rīga, LV-1073, Latvija.

Augstsprieguma tīkls koncerna valde un padome:

VALDES LOCEKĻI UN VIŅU IEŅEMAMIE AMATI

Rolands Irklis – valdes priekšsēdētājs
Imants Zviedris – valdes loceklis
Gatis Junghāns – valdes loceklis
Arnis Daugulis – valdes loceklis
Ilze Znotiņa – valdes locekle
(no 01.02.2024.)

PADOMES LOCEKĻI UN VIŅU IEŅEMAMIE AMATI

Kaspars Āboliņš – padomes priekšsēdētājs (līdz 30.12.2024.)
Olga Bogdanova – padomes priekšsēdētāja vietniece
(līdz 30.12.2024.)
Olga Bogdanova – padomes priekšsēdētāja (no 31.12.2024.)
Armands Eberhards – padomes loceklis (līdz 30.12.2024.)
Aigars Ģērmanis – padomes loceklis (līdz 30.12.2024.)
Līga Rozentāle – padomes priekšsēdētāja vietniece
(no 31.12.2024.)

AS "Augstsprieguma tīkls" ir pārvades sistēmas operators, kas saskaņā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas izsniegto licenci Nr. E12001 nodrošina pārvades tīkla darbības un Latvijas elektroenerģijas sistēmas elektroapgādes drošumu, sniedz pārvades pakalpojumu, balstoties uz publicētiem pārvades pakalpojuma tarifiem, pastāvīgi nodrošina pārvades sistēmas pakalpojumu pieejamību. AS "Augstsprieguma tīkls" veic pārvades sistēmas operatīvo vadību un nodrošina drošu, stabilu elektroenerģijas pārvadi. Koncerna meitassabiedrība AS "Conexus Baltic Grid" ir neatkarīgs vienotais dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas operators Latvijā, kas pārvalda vienu no modernākajām dabasgāzes krātuvēm Eiropā – Inčukalna pazemes gāzes krātuvi un maģistrālo dabasgāzes pārvades sistēmu, kas savieno Latvijas dabasgāzes tirgu ar Lietuvu, Igauniju un Krieviju. Conexus rūpējas par infrastruktūras ilgtspēju un drošību, augstu pakalpojumu kvalitāti, kas veicina tirgus attīstību un nodrošina ekonomisko vērtību klientiem un visai sabiedrībai. Conexus dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas pakalpojumus regulē Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija. Koncerna asociētā sabiedrība "Baltic RCC" OÜ ir Baltijas reģionālais koordinācijas centrs Tallinā, kura pamatuzdevums ir koordinēt elektroenerģijas sistēmu attīstības plānošanu, kā arī saskaņot atsevišķas operatoru ikdienas darbības elektroenerģijas apgādes drošuma garantēšanai.

Nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus 2025. gada 19. februārī ir apstiprinājusi Mātessabiedrības valde šādā sastāvā: Rolands Irklis (valdes priekšsēdētājs), Imants Zviedris (valdes loceklis), Gatis Junghāns (valdes loceklis), Arnis Daugulis (valdes loceklis), Ilze Znotiņa (valdes locekle).

2. BŪTISKAS GRĀMATVEDĪBAS UZSKAITES POLITIKAS

Šie Augstsprieguma tīkls konsolidētie un AS "Augstsprieguma tīkls" nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati ir sagatavoti atbilstoši Eiropas Savienībā apstiprinātajiem SFPS Grāmatvedības standartiem (turpmāk – SFPS), piemērojot tos pašus grāmatvedības uzskaites principus jeb politikas, kas izmantotas, sagatavojot Augstsprieguma tīkls koncerna konsolidētos un AS "Augstsprieguma tīkls" 2023. gada finanšu pārskatus. Šīs politikas ir konsekventi piemērotas, atspoguļojot datus par pārskatos ietvertajiem periodiem, ja atsevišķos gadījumos nav noteikts citādi. Kur nepieciešams, iepriekšējo periodu salīdzinošie rādītāji ir pārklasificēti.

Koncerna un AS "Augstsprieguma tīkls" nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati ir sagatavoti atbilstoši sākotnējo izmaksu uzskaites principam, kas modificēts, izņemot konkrētu pamatlīdzekļu grupas, kuras tiek uzskaitītas pārvērtētajā vērtībā, kā atklāts "Augstsprieguma tīkls koncerna konsolidētajā un AS "Augstsprieguma tīkls" gada pārskatā par 2023. gadu aprakstītajās grāmatvedības politikās.

Koncerna konsolidētajos nerevidētajos starpperiodu saīsinātajos finanšu pārskatos ir iekļauti meitassabiedrības AS "Conexus Baltic Grid" finanšu rezultāti no Meitassabiedrības iegādes brīža, piemērojot tos pašus grāmatvedības uzskaites principus jeb politikas, kas izmantotas, sagatavojot Augstsprieguma tīkls koncerna konsolidētos un AS "Augstsprieguma tīkls" 2023. gada finanšu pārskatus. Visi darījumi starp Koncerna sabiedrībām, savstarpējie atlikumi un nerealizētā peļņa no darījumiem starp Koncerna sabiedrībām tiek izslēgti. Nerealizētie zaudējumi arī tiek izslēgti, bet tiek uzskatīti par nodotā aktīva vērtības samazināšanās indikatoru. Nepieciešamības gadījumā Koncerna meitassabiedrības uzskaites un novērtēšanas metodes ir mainītas, lai nodrošinātu atbilstību Koncernā lietotajām uzskaites un novērtēšanas metodēm. Tiek noteikta mazākumakcionāru līdzdalības daļu pilnā konsolidācijā iesaistīto meitassabiedrību pašu kapitālā un pārskata gada peļņā vai zaudējumos. Ieguldījumu meitassabiedrības pamatkapitālā Mātes sabiedrības individuālajos finanšu pārskatos uzrāda vēsturiskajā iegādes vērtībā, atskaitot zaudējumus no vērtības samazināšanās, ja tāda ir. Zaudējumi no vērtības samazināšanās tiek atzīti par summu, par kādu ieguldījuma meitassabiedrībā uzskaites vērtība pārsniedz tā atgūstamo summu. Atgūstamā summa ir lielākā no aktīva patiesās vērtības mīnus atsavināšanas izmaksas vai lietošanas vērtības. Iepriekšējie meitassabiedrību vērtības samazinājumi (ja tādi ir) tiek pārskatīti, lai noteiktu iespējamo apvērsumu katrā pārskata datumā.

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati ir sagatavoti eiro valūtā (EUR).

Ne-SFPS rādītājs EBITDA tiek uzrādīts peļņas vai zaudējumu aprēķinā. Šāds atspoguļojums ir raksturīga nozares prakse un nodrošina labāku salīdzināmību ar citiem uzņēmumiem, kas darbojas šajā tautsaimniecības nozarē. EBITDA šo nerevidēto starpperiodu saīsināto finanšu pārskatu ietvaros tiek aprēķināta kā peļņa pirms nolietojuma un amortizācijas, no meitassabiedrības saņemtajām dividendēm, finanšu ieņēmumiem, finanšu izmaksām un uzņēmumu ienākuma nodokļa. Citu sabiedrību finanšu pārskatos EBITDA var tikt rēķināta atšķirīgi.

3. DARBĪBAS SEGMENTI

Dalījums segmentos veikts, pamatojoties uz koncerna iekšējo organizatorisko struktūru, kas veido pamatu segmentu darbības rezultātu uzraudzībai un kontrolei, ko veic darbības segmenta lēmumu pieņēmējs – Koncerna uzņēmuma vadība, kas darbojas katrā no segmentiem. Mātesabiedrības valde pārskata darbības segmentu finanšu rezultātus.

Peļņas rādītājs, ko uzrauga galvenais darbības lēmumu pieņēmējs, galvenokārt ir EBITDA, taču tas uzrauga arī darbības peļņu. Atsevišķos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatos pamatdarbības peļņa neietver ienākumus no dividendēm un procentu ienākumus no meitas uzņēmumiem. Koncerns iedala savu darbību trīs segmentos – elektroenerģijas pārvade, dabasgāzes uzglabāšana un dabasgāzes pārvade. Mātesabiedrība savu darbību sadala vienā galvenajā darbības segmentā – elektroenerģijas pārvade. Koncerns ģeogrāfiski darbojas tikai Latvijas teritorijā.

Nākamajā tabulā ir sniegta informācija par Koncerna segmentu ieņēmumiem, finanšu rezultātiem un peļņu, kā arī Koncerna un Mātesabiedrības darbības segmentu aktīviem. Starpsegmentu ieņēmumi tiek izslēgti konsolidācijas laikā un atspoguļoti kolonnā "Korekcijas un izslēgšana". Visi darījumi starp segmentiem tiek veikti, pamatojoties uz regulētajiem tarifiem, ja tādi ir, vai pēc nesaistītu pušu darījumu principa. Segmentu informācija tiek sniegta tikai par Koncernu, jo Mātesabiedrība tiek uzskatīta par vienu darbības segmentu – elektroenerģijas pārvades segmentu.

| | Koncerns | | | | | |
|--|--------------------------|--------------------|------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|
| | Elektroenerģijas pārvade | Dabasgāzes pārvade | Dabasgāzes uzglabāšana | Kopā segmenti | Korekcijas un izslēgšana | Kopā Koncerns |
| | EUR | EUR | EUR | EUR | EUR | EUR |
| 2024. gada 12 mēneši | | | | | | |
| Ārējie klienti | 154 009 958 | 34 541 130 | 60 233 253 | 248 784 341 | - | 248 784 341 |
| Ieņēmumi | 154 009 958 | 34 541 130 | 60 233 253 | 248 784 341 | - | 248 784 341 |
| EBITDA | 40 548 658 | 19 771 096 | 47 479 596 | 107 799 350 | | 107 799 350 |
| Nolietojums un amortizācija | (36 207 837) | (11 865 956) | (8 990 749) | (57 064 542) | (15 360 577) | (72 425 119) |
| Segmenta peļņa/ (zaudējumi) pirms nodokļa | 6 593 483 | 6 793 460 | 37 712 831 | 51 099 774 | (15 360 577) | 35 739 197 |
| Segmentu aktīvi pārskata perioda beigās | 1 058 507 590 | 244 431 647 | 247 588 973 | 1 550 528 210 | (10 708 314) | 1 539 819 896 |
| Kapitālieguldījumi | 162 244 771 | 10 482 021 | 37 812 847 | 210 539 639 | - | 210 539 639 |
| 2023. gada 12 mēneši | | | | | | |
| Ārējie klienti | 158 012 093 | 26 225 544 | 50 242 335 | 234 479 972 | - | 234 479 972 |
| Ieņēmumi | 158 012 093 | 26 225 544 | 50 242 335 | 234 479 972 | - | 234 479 972 |
| EBITDA | 39 018 215 | 12 431 861 | 37 521 825 | 88 971 901 | - | 88 971 901 |
| Nolietojums un amortizācija | (35 359 819) | (9 959 630) | (31 721 248) | (77 040 697) | - | (77 040 697) |
| Segmenta peļņa/ (zaudējumi) pirms nodokļa | 5 502 639 | 1 115 789 | 4 853 705 | 11 472 133 | - | 11 472 133 |
| Segmentu aktīvi pārskata perioda beigās | 888 308 872 | 251 881 527 | 217 402 947 | 1 357 593 346 | (10 708 163) | 1 346 885 183 |
| Segmentu saistības pārskata perioda beigās | 570 740 561 | 74 364 938 | 66 002 828 | 711 108 327 | 3 638 647 | 714 746 974 |
| Kapitālieguldījumi | 53 126 201 | 10 964 317 | 22 604 137 | 86 694 655 | - | 86 694 655 |

Korekcijas un izslēgšana

Atliktie nodokļi netiek attiecināti uz atsevišķiem segmentiem, jo pamatā esošie instrumenti tiek pārvaldīti Koncernā. Nodokļi un atsevišķi finanšu aktīvi un saistības netiek attiecināti uz šiem segmentiem, jo arī tie tiek pārvaldīti Koncerna līmenī.

Kapitālieguldījumi sastāv no pamatlīdzekļu, nemateriālo aktīvu papildinājumiem.

Peļņas pirms nodokļiem saskaņošana

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|--|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
| | 2024. gada 12 mēneši EUR | 2023. gada 12 mēneši EUR | 2024. gada 12 mēneši EUR | 2023. gada 12 mēneši EUR |
| EBITDA | 40 548 658 | 39 018 215 | 107 799 350 | 88 971 901 |
| Nolietojums un amortizācija | (36 207 837) | (35 359 819) | (72 425 119) | (77 040 697) |
| Segmentu peļņa/ (zaudējumi) pirms nodokļa un finanšu izmaksām | 4 340 821 | 3 658 396 | 35 374 231 | 11 931 204 |
| Finanšu ieņēmumi | 2 642 792 | 2 518 116 | 3 347 910 | 2 604 691 |
| Finanšu izmaksas | (410 130) | (682 206) | (3 002 944) | (3 072 095) |
| Segmentu peļņa/ (zaudējumi) pirms nodokļa | 6 573 483 | 5 494 306 | 35 719 197 | 11 463 800 |
| No Meitassabiedrības saņemtās dividendes | 8 170 968 | 5 719 677 | - | - |
| Ieņēmumi no līdzdalības asociētas sabiedrības kapitālā | 20 000 | 8 333 | 20 000 | 8 333 |
| Peļņa/ (zaudējumi) pirms nodokļa | 14 764 451 | 11 222 316 | 35 739 197 | 11 472 133 |

Aktīvu saskaņošana

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|---------------------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| | 31.12.2024. | 31.12.2023 | 31.12.2024. | 31.12.2023 |
| | EUR | EUR | EUR | EUR |
| Segmenta aktīvi | 1 058 507 590 | 888 308 872 | 1 550 528 210 | 1 357 593 346 |
| Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi | 134 469 726 | 134 449 726 | 74 755 | 54 755 |
| Pamatlīdzekļi* | - | - | (10 708 163) | (10 708 163) |
| Parādi no līgumiem ar klientiem | - | - | (151) | - |
| Kopā aktīvi | 1 192 977 316 | 1 022 758 598 | 1 539 894 651 | 1 346 939 938 |

* Pamatlīdzekļu vērtības korekcija attiecas uz bufergāzi AS "Conexus Baltic Grid" piederošajos gāzesvados. Bufergāzes vērtība tika samazināta, vertējot AS "Conexus Baltic Grid" atsevišķos pamatlīdzekļu pirkuma cenas attiecinašanas brīdī.

Pamatdarbības ieņēmumi no būtiskākajiem klientiem, kur katrs pārstāv vismaz 10% no kopējiem Mātesabiedrības un Koncerna pamatdarbības ieņēmumiem.

Ieņēmumi no būtiskākajiem klientiem

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|---|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| | 2024. gada 12 mēneši | 2023. gada 12 mēneši | 2024. gada 12 mēneši | 2023. gada 12 mēneši |
| | EUR | EUR | EUR | EUR |
| Elektroenerģijas pārvade | 106 611 183 | 118 684 785 | 106 611 183 | 118 684 785 |
| Dabāsgāzes pārvade | - | - | 25 202 911 | 18 519 770 |
| Dabāsgāzes uzglabāšana | - | - | 29 889 861 | 24 044 083 |
| Kopā ieņēmumi no būtiskākajiem klientiem | 106 611 183 | 118 684 785 | 161 703 955 | 161 248 638 |

4. IEŅĒMUMI

Ieņēmumi un izdevumi no dabasgāzes balansēšanas, piemērojot aģenta uzskaites principu, pārskatā atklāti neto vērtībā:

| | Piemērotais SFPS | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|--|------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| | | 2024. gada 12 mēneši | 2023. gada 12 mēneši | 2024. gada 12 mēneši | 2023. gada 12 mēneši |
| | | EUR | EUR | EUR | EUR |
| Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem, kas atzīti laika gaitā | | | | | |
| Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojums | 15.SFPS | 93 657 576 | 85 561 583 | 93 657 576 | 85 561 583 |
| Balansējošās un regulējošās elektroenerģijas realizācija | 15.SFPS | 43 606 981 | 40 890 977 | 43 606 981 | 40 890 977 |
| Ieņēmumi no dabasgāzes pārvades | 15.SFPS | - | - | 33 156 737 | 25 309 428 |
| Ieņēmumi no dabasgāzes uzglabāšanas | 15.SFPS | - | - | 60 233 253 | 50 242 335 |
| Pieslēguma maksas ieņēmumi | 15.SFPS | 3 842 801 | 3 612 981 | 3 842 801 | 3 612 981 |
| Elektroenerģijas tranzīta pakalpojums | 15.SFPS | 2 490 312 | 2 709 267 | 2 490 312 | 2 709 267 |
| Reaktīvās elektroenerģijas ieņēmumi | 15.SFPS | 586 344 | 581 570 | 586 344 | 581 570 |
| Ieņēmumi no dabasgāzes balansēšanas, neto* | 15.SFPS | - | - | 1 384 393 | 916 116 |
| Pārējie pakalpojumi | 15.SFPS | 724 558 | 737 990 | 723 865 | 737 990 |
| KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem | | 144 908 572 | 134 094 368 | 239 682 262 | 210 562 247 |
| Citi ieņēmumi | | | | | |
| Pārslodzes vadības ieņēmumi pārvades zudumu izmaksu segšanai** | 20.SGS | 4 491 942 | 14 127 667 | 4 491 942 | 14 127 667 |
| Elektriskās jaudas pārslodzes likvidācija | 20.SGS | 2 904 846 | 8 071 615 | 2 904 846 | 8 071 615 |
| Aktīvu noma | 16.SFPS | 1 705 291 | 1 718 443 | 1 705 291 | 1 718 443 |
| KOPĀ citi ieņēmumi | | 9 102 079 | 23 917 725 | 9 102 079 | 23 917 725 |
| IEŅĒMUMI KOPĀ | | 154 010 651 | 158 012 093 | 248 784 341 | 234 479 972 |

* Ieņēmumi un izdevumi no balansēšanas, piemērojot aģenta uzskaites principu, pārskatā atklāti neto vērtībā un tiek iekļauti peļņas vai zaudējumu pārskata postenī ieņēmumi no pamatdarbības.

** Saskaņā ar SPRK padomes 2023. gada 22. maija lēmumu Nr.64 "Par akciju sabiedrības "Augstsprieguma tīkls" elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifiem" AST laika periodā līdz 2025. gada 31. decembrim ir atļauts novirzīt uzkrātos pārslodzes ieņēmumus kopumā līdz 62 070.1 tūkst. EUR apmērā elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksu segšanai. 2024. gadā elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksu segšanai novirzīti pārslodzes maksas ieņēmumi 4 492 tūkst.EUR apmērā. Precīzs katrā no 2023. – 2025. pārskata gadiem nepieciešamais uzkrāto pārslodzes maksas ieņēmumu apjoms elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksu segšanai tiks noteikts revidētā gada pārskata ietvaros, vienlaikus nodrošinot, lai kopsummā netiktu pārsniegts kopējais SPRK noteiktais apjoms 62 070.1 tūkst.EUR.

Ieņēmumi un izdevumi no dabasgāzes balansēšanas, piemērojot aģenta uzskaites principu, pārskatā atklāti neto vērtībā:

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|--|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| | 2024. gada 12 mēneši | 2023. gada 12 mēneši | 2024. gada 12 mēneši | 2023. gada 12 mēneši |
| | EUR | EUR | EUR | EUR |
| Ieņēmumi no dabasgāzes balansēšanas darbībām | - | - | 11 207 180 | 12 008 790 |
| Izdevumi no dabasgāzes balansēšanas darbībām | - | - | (9 822 787) | (11 092 674) |
| Dabasgāzes balansēšana, neto | - | - | 1 384 393 | 916 116 |

5. IZLIETOTĀS IZEJVIELAS UN MATERIĀLI

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|--|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| | 2024. gada 12 mēneši | 2023. gada 12 mēneši | 2024. gada 12 mēneši | 2023. gada 12 mēneši |
| | EUR | EUR | EUR | EUR |
| Balansējošās elektroenerģijas iegāde | 33 493 337 | 32 571 272 | 33 493 337 | 32 571 272 |
| Elektroenerģijas pārvades zudumi un tehnoloģiskais patēriņš | 26 488 654 | 24 788 605 | 26 488 654 | 24 788 605 |
| Regulējošās elektroenerģijas iegāde | 10 049 783 | 8 116 206 | 10 049 783 | 8 116 206 |
| Dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas uzturēšanas pakalpojumi | - | - | 4 316 897 | 4 583 143 |
| Elektroenerģijas tranzīta zudumi | 5 366 772 | 7 482 905 | 5 366 772 | 7 482 905 |
| Izlietoto materiālu un remontu darbu izmaksas | 1 477 937 | 2 097 109 | 2 782 177 | 3 351 930 |
| Dabasgāzes izmaksas | - | - | 2 094 687 | 959 116 |
| Elektroenerģija pašpatēriņam | 458 199 | 398 347 | 458 199 | 398 347 |
| IZLIETOTĀS IZEJVIELAS UN MATERIĀLI, REMONTU IZMAKSAS KOPĀ | 77 334 682 | 75 454 444 | 85 050 506 | 82 251 524 |

6. FINANŠU IEŅĒMUMI UN IZMAKSAS

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|--|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
| | 2024. gada 12 mēneši EUR | 2023. gada 12 mēneši EUR | 2024. gada 12 mēneši EUR | 2023. gada 12 mēneši EUR |
| a) Finanšu ieņēmumi | | | | |
| Procentu ieņēmumi no depozītiem | 2 641 080 | 2 510 429 | 3 345 596 | 2 596 349 |
| Citi finanšu ieņēmumi | 1 712 | 7 687 | 1 712 | 8 342 |
| Finanšu ieņēmumi kopā | 2 642 792 | 2 518 116 | 3 347 308 | 2 604 691 |
| b) Finanšu izmaksas | | | | |
| Procentu izmaksas no aizņēmumiem | (36 694) | (102 708) | (2 751 443) | (2 684 217) |
| Emitēto parāda vērtspapīru kupona procenta izmaksas (14.pielikums) | (526 582) | (526 438) | (526 582) | (526 438) |
| Kapitalizētās aizņēmuma procentu izmaksas | 371 783 | 185 822 | 515 462 | 398 225 |
| Aktīvu nomas procentu izdevumi (14. pielikums) | (219 708) | (230 114) | (240 220) | (250 897) |
| Citas finanšu izmaksas | 1 071 | (8 768) | 441 | (8 768) |
| Finanšu izmaksas kopā | (410 130) | (682 206) | (3 002 342) | (3 072 095) |

7. NEMATERIĀLIE IEGULDĪJUMI UN PAMATLĪDZEKĻI

7.1. NEMATERIĀLIE IEGULDĪJUMI

| | Mātesabiedrība | | | |
|---|-----------------------------|------------------------------|---|------------------|
| | Datorprogrammas un licences | Pārvades lietošanas tiesības | Nemateriālo ieguldījumu izveidošanas izmaksas | Kopā |
| | EUR | EUR | EUR | EUR |
| 2022. gada 31. decembris | | | | |
| Sākotnējā vērtība | 3 993 948 | 1 892 | 914 746 | 4 910 586 |
| Uzkrātā amortizācija | (1 854 265) | (1 025) | - | (1 855 290) |
| Atlikusī vērtība | 2 139 683 | 867 | 914 746 | 3 055 296 |
| 2023 | | | | |
| legādāts | 514 455 | - | 579 929 | 1 094 384 |
| Pārgrupēts | 1 494 675 | - | (1 494 675) | - |
| Izslēgts | (27 139) | - | - | (27 139) |
| Aprēķinātā amortizācija | (851 985) | (95) | - | (852 080) |
| Atlikusī vērtība 2023. gada 31. decembrī | 3 269 689 | 772 | - | 3 270 461 |
| 2023.gada 31.decembris | | | | |
| Sākotnējā vērtība | 5 831 454 | 1 892 | - | 5 833 346 |
| Uzkrātā amortizācija | (2 561 765) | (1 120) | - | (2 562 885) |
| Atlikusī vērtība | 3 269 689 | 772 | - | 3 270 461 |
| 2024 | | | | |
| legādāts | 2 760 858 | - | 407 047 | 3 167 905 |
| Pārgrupēts | 14 655 | - | (14 655) | - |
| Aprēķinātā amortizācija | (1 368 409) | (94) | - | (1 368 503) |
| Atlikusī vērtība 2024. gada 31. decembrī | 4 676 793 | 678 | 392 392 | 5 069 863 |
| 2024. gada 31.decembrī | | | | |
| Sākotnējā vērtība | 8 602 512 | 1 892 | 392 392 | 8 996 796 |
| Uzkrātā amortizācija | (3 925 719) | (1 214) | - | (3 926 933) |
| Atlikusī vērtība | 4 676 793 | 678 | 392 392 | 5 069 863 |

| | Koncerns | | | | |
|---|-----------------------------|------------------------------|--------------------------------------|---|-------------------|
| | Datorprogrammas un licences | Pārvades lietošanas tiesības | Vienošanās par pakalpojumu koncesiju | Nemateriālo ieguldījumu izveidošanas izmaksas | Kopā |
| | EUR | EUR | EUR | EUR | EUR |
| 2022. gada 31. decembris | | | | | |
| Sākotnējā vērtība | 12 785 449 | 1 892 | - | 963 741 | 13 751 082 |
| Uzkrātā amortizācija | (8 586 752) | (1 025) | - | - | (8 587 777) |
| Atlikusī vērtība | 4 198 697 | 867 | - | 963 741 | 5 163 305 |
| 2023 | | | | | |
| Iegādāts | 514 455 | - | - | 16 184 953 | 16 699 408 |
| Pārgrupēts | 1 968 512 | - | 1 007 865 | (1 968 512) | 1 007 865 |
| Izslēgts | (27 139) | - | - | - | (27 139) |
| Aprēķinātā amortizācija | (1 582 304) | (95) | - | - | (1 582 399) |
| Atlikusī vērtība 2023. gada 31. decembrī | 5 072 221 | 772 | 1 007 865 | 15 180 182 | 21 261 040 |
| 2023. gada 31. decembris | | | | | |
| Sākotnējā vērtība | 13 571 767 | 1 892 | 1 007 865 | 15 180 182 | 29 761 706 |
| Uzkrātā amortizācija | (8 499 546) | (1 120) | - | - | (8 500 666) |
| Atlikusī vērtība | 5 072 221 | 772 | 1 007 865 | 15 180 182 | 21 261 040 |
| 2024 | | | | | |
| Iegādāts | 2 760 858 | - | - | 2 427 937 | 5 188 795 |
| Pārgrupēts | 422 568 | - | - | (422 568) | - |
| Aprēķinātā amortizācija | (2 098 523) | (94) | (100 787) | - | (2 199 404) |
| Atlikusī vērtība 2024. gada 31. decembrī | 6 157 124 | 678 | 907 078 | 17 185 551 | 24 250 431 |
| 2024. gada 31. decembrī | | | | | |
| Sākotnējā vērtība | 16 255 193 | 1 892 | 1 007 865 | 17 185 551 | 34 450 501 |
| Uzkrātā amortizācija | (10 098 069) | (1 214) | (100 787) | - | (10 200 070) |
| Atlikusī vērtība | 6 157 124 | 678 | 907 078 | 17 185 551 | 24 250 431 |

7.2. PAMATLĪDZEKĻI

| | Mātesabiedrība | | | | | | |
|---|-------------------|--|---|---|-----------------------|--|----------------------|
| | Zeme, ēkas | Elektroenerģijas pārvades inženierbūves* | Pārvades līnijas, tehnoloģiskās iekārtas* | Pārējās elektroenerģijas pārvades iekārtas* | Pārējie pamatlīdzekļi | Pamatlīdzekļu izveidošanas un nepabeigto celtniecības objektu izmaksas | KOPĀ |
| | EUR | EUR | EUR | EUR | EUR | EUR | EUR |
| 2022. gada 31. decembrī | | | | | | | |
| Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība | 43 145 635 | 8 617 617 | 1 180 904 761 | 10 418 763 | 19 966 927 | 31 878 269 | 1 294 931 972 |
| Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums | (6 030 174) | (4 201 996) | (581 587 352) | (8 353 335) | (13 304 886) | - | (613 477 743) |
| Atlikusī vērtība | 37 115 461 | 4 415 621 | 599 317 409 | 2 065 428 | 6 662 041 | 31 878 269 | 681 454 229 |
| 2023 | | | | | | | |
| legādāts | 5 965 | - | 2 891 | 3 246 | 1 345 377 | 50 674 338 | 52 031 817 |
| Pārgrupēts | 3 161 160 | 158 906 | 30 174 608 | 1 378 330 | 107 556 | (34 980 560) | - |
| Pārdots | - | - | - | - | - | (373 272) | (373 272) |
| Norakstīts | - | (4) | (443 023) | (6) | (293) | - | (443 326) |
| Nolietojums | (1 358 394) | (524 317) | (27 752 964) | (609 099) | (3 342 558) | - | (33 587 332) |
| Atlikusī vērtība 2023. gada 31. decembrī | 38 924 192 | 4 050 206 | 601 298 921 | 2 837 899 | 4 772 123 | 47 198 775 | 699 082 116 |
| 2023. gada 31. decembrī | | | | | | | |
| Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība | 46 311 360 | 8 661 999 | 1 200 434 390 | 11 640 674 | 21 305 280 | 47 198 775 | 1 335 552 478 |
| Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums | (7 387 168) | (4 611 793) | (599 135 469) | (8 802 775) | (16 533 157) | - | (636 470 362) |
| Atlikusī vērtība | 38 924 192 | 4 050 206 | 601 298 921 | 2 837 899 | 4 772 123 | 47 198 775 | 699 082 116 |
| 2024 | | | | | | | |
| legādāts | 799 | - | - | 17 245 | 2 159 552 | 156 899 270 | 159 076 866 |
| Pārgrupēts | 109 128 | 9 363 | 32 197 832 | 1 406 730 | 4 934 953 | (38 658 006) | - |
| Pārdots | - | - | - | - | - | (48 183) | (48 183) |
| Norakstīts | (6 746) | (821) | (185 959) | (77) | (630) | - | (194 233) |
| Nolietojums | (1 393 134) | (519 665) | (28 111 652) | (971 199) | (2 923 182) | - | (33 918 832) |
| Atlikusī vērtība 2024. gada 31. decembrī | 37 634 239 | 3 539 083 | 605 199 142 | 3 290 598 | 8 942 816 | 165 391 856 | 823 997 734 |
| 2024. gada 31. decembrī | | | | | | | |
| Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība | 46 047 187 | 8 492 718 | 1 216 528 318 | 12 965 650 | 28 037 858 | 165 391 856 | 1 477 463 587 |
| Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums | (8 412 948) | (4 953 635) | (611 329 176) | (9 675 052) | (19 095 042) | - | (653 465 853) |
| Atlikusī vērtība | 37 634 239 | 3 539 083 | 605 199 142 | 3 290 598 | 8 942 816 | 165 391 856 | 823 997 734 |

* Pamatlīdzekļu grupa tiek pārvērtēta

| | Koncerns | | | | | | | | | | |
|--|-------------------|--|-------------------------------|--------------------|---|---|---|-----------------------|------------------|--|----------------------|
| | Zeme, ēkas | Elektroenerģijas pārvades inženierbūves* | Gāzes pārvades ēkas un būves* | Urbumi* | Pārvades līnijas, tehnoloģiskās iekārtas* | Pārējās elektroenerģijas pārvades iekārtas* | Gāzes pārsūkņēšanas un automātiskās vadības iekārtas* | Pārējie pamatlīdzekļi | Avārijas rezerve | Pamatlīdzekļu izveidošanas un nepabeigto celtniecības objektu izmaksas | KOPĀ |
| | EUR | EUR | EUR | EUR | EUR | EUR | EUR | EUR | EUR | EUR | EUR |
| 2022. gada 31. decembrī | | | | | | | | | | | |
| Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība | 44 238 109 | 8 617 617 | 625 920 309 | 159 765 510 | 1 277 385 870 | 10 418 763 | 44 469 967 | 26 190 378 | 1 825 384 | 42 138 797 | 2 240 970 704 |
| Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums | (6 030 174) | (4 201 996) | (411 247 525) | (46 883 922) | (625 822 959) | (8 353 335) | (23 140 673) | (17 466 056) | - | - | (1 143 146 640) |
| Atlikusi vērtība | 38 207 935 | 4 415 621 | 214 672 784 | 112 881 588 | 651 562 911 | 2 065 428 | 21 329 294 | 8 724 322 | 1 825 384 | 42 138 797 | 1 097 824 064 |
| 2023 | | | | | | | | | | | |
| legādāts | 5 965 | - | 7 250 | - | 318 437 | 3 246 | 27 024 | 1 951 613 | - | 82 381 712 | 84 695 247 |
| Pārgrupēts | 3 173 197 | 158 906 | 4 551 947 | 489 140 | 30 593 742 | 1 378 330 | 6 463 828 | 322 157 | 146 719 | (47 131 247) | 146 719 |
| Pārdots | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (373 272) | (373 272) |
| Norakstīts | - | (4) | (114 646) | (2 548) | (463 698) | (6) | (472 330) | (1 310) | (12 395) | (97 395) | (1 164 332) |
| Nolietojums | (1 358 394) | (524 317) | (8 825 608) | (2 732 666) | (31 547 203) | (609 099) | (1 538 624) | (3 900 991) | - | - | (51 036 902) |
| Vērtības samazinājums** | - | - | - | (16 180 709) | - | - | (7 307 135) | - | - | - | (23 487 844) |
| Atlikusi vērtība 2023. gada 31.decembrī | 40 028 703 | 4 050 206 | 210 291 727 | 94 454 805 | 650 464 189 | 2 837 899 | 18 502 057 | 7 095 791 | 1 959 708 | 76 918 595 | 1 106 603 680 |
| 2023. gada 31. decembrī | | | | | | | | | | | |
| Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība | 47 415 871 | 8 661 999 | 629 594 092 | 138 773 371 | 1 296 985 314 | 11 640 674 | 38 000 336 | 27 872 587 | 1 959 708 | 76 918 595 | 2 277 822 547 |
| Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums | (7 387 168) | (4 611 793) | (419 302 365) | (44 318 566) | (646 521 125) | (8 802 775) | (19 498 279) | (20 776 796) | - | - | (1 171 218 867) |
| Atlikusi vērtība | 40 028 703 | 4 050 206 | 210 291 727 | 94 454 805 | 650 464 189 | 2 837 899 | 18 502 057 | 7 095 791 | 1 959 708 | 76 918 595 | 1 106 603 680 |
| 2024 | | | | | | | | | | | |
| legādāts | 799 | - | - | - | 817 897 | 17 245 | 193 687 | 2 777 803 | - | 201 543 413 | 205 350 844 |
| Pārgrupēts | 109 128 | 9 363 | 8 351 282 | 251 155 | 32 783 423 | 1 406 730 | 1 384 443 | 5 348 952 | 68 641 | (49 644 088) | 69 029 |
| Pārdots | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (48 183) | (48 183) |
| Norakstīts | (6 746) | (821) | (1 518) | - | (199 497) | (77) | (2 694) | (2 619) | - | - | (213 972) |
| Nolietojums | (1 393 134) | (519 665) | (9 042 873) | (2 375 084) | (32 044 509) | (971 199) | (1 321 927) | (3 592 521) | - | - | (51 260 912) |
| Vērtības samazinājums*** | - | - | (15 288 997) | (118 252) | (2 484 330) | - | (139 578) | - | - | - | (18 031 157) |
| Atlikusi vērtība 2024. gada 31.decembrī | 38 738 750 | 3 539 083 | 194 309 621 | 92 212 624 | 649 337 173 | 3 290 598 | 18 615 988 | 11 627 406 | 2 028 349 | 228 769 737 | 1 242 469 329 |
| 2024. gada 31.decembrī | | | | | | | | | | | |
| Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība | 47 151 698 | 8 492 718 | 589 381 694 | 138 627 193 | 1 308 379 355 | 12 965 650 | 39 170 250 | 35 292 834 | 2 028 349 | 228 769 737 | 2 410 259 478 |
| Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums | (8 412 948) | (4 953 635) | (395 072 073) | (46 414 569) | (659 042 182) | (9 675 052) | (20 554 262) | (23 665 428) | - | - | (1 167 790 149) |
| Atlikusi vērtība | 38 738 750 | 3 539 083 | 194 309 621 | 92 212 624 | 649 337 173 | 3 290 598 | 18 615 988 | 11 627 406 | 2 028 349 | 228 769 737 | 1 242 469 329 |

*Pamatlīdzekļu grupa tiek pārvērtēta

** Koncerns 2023.gadā ir pārskatījis patieso vērtību urbumiem, gāzes pārsūkņēšanas iekārtām un iekārtu automātiskām vadības sistēmām, lai pārlicinātos, ka to uzskaites vērtība būtiski neatšķiras no to patiesās vērtības pārskata datumā. Pamatlīdzekļu (urbumu, gāzes pārsūkņēšanas iekārtu un iekārtu automātiskās vadības sistēmu) uzskaites vērtība tika samazināta par 23 487 844 EUR. Minētais samazinājums 23 487 844 EUR apmērā atzīts Koncerna Peļņas vai zaudējumu pārskata postenī "Nolietojums, amortizācija un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums".

*** Koncerns 2024.gadā ir pārskatījis patieso vērtību gāzes pārvades ēkām un būvēm, Urbumiem, Pārvades līnijām, tehnoloģiskās iekārtām, Gāzes pārsūkņēšanas un automātiskajām vadības iekārtām, kā rezultātā uzskaites vērtība tika samazināta par 18 031 157 EUR, kas pilnā apmērā tika atzīts Koncerna Peļņas vai zaudējumu pārskata postenī "Nolietojums, amortizācija un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums"

7.3. TIESĪBAS LIETOT AKTĪVUS

| | Mātesabiedrība | Koncerns |
|---|---------------------|---------------------|
| | Ēkas un zeme EUR | Ēkas un zeme EUR |
| 2022. gada 31. decembrī | | |
| Sākotnējā vērtība | 19 766 531 | 20 270 161 |
| Uzkrātais nolietojums | (5 295 142) | (5 337 269) |
| Atlikusī vērtība | 14 471 389 | 14 932 892 |
| 2023 | | |
| Atzītas izmaiņas nomas līgumos | 629 464 | 629 464 |
| Tiesību lietot aktīvus pieaugums | 218 494 | 218 494 |
| Nolietojums | (920 407) | (933 552) |
| Atlikusī vērtība 2023. gada 31. decembrī | 14 398 940 | 14 847 298 |
| 2023. gada 31. decembrī | | |
| Sākotnējā vērtība | 20 609 163 | 21 112 793 |
| Uzkrātais nolietojums | (6 210 223) | (6 265 495) |
| Atlikusī vērtība | 14 398 940 | 14 847 298 |
| 2024 | | |
| Atzītas izmaiņas nomas līgumos | 45 868 | 45 868 |
| Nolietojums | (920 502) | (933 646) |
| Atlikusī vērtība 2024. gada 31. decembrī | 13 524 306 | 13 959 520 |
| 2024. gada 31. decembrī | | |
| Sākotnējā vērtība | 20 654 592 | 21 158 222 |
| Uzkrātais nolietojums | (7 130 286) | (7 198 702) |
| Atlikusī vērtība | 13 524 306 | 13 959 520 |

7.4. NOLIETOJUMS UN AMORTIZĀCIJA

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|--|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| | 2024. gada 12 mēneši | 2023. gada 12 mēneši | 2024. gada 12 mēneši | 2023. gada 12 mēneši |
| | EUR | EUR | EUR | EUR |
| Pamatlīdzekļu nolietojums | (33 918 832) | (33 587 332) | (51 260 912) | (51 036 902) |
| Nemateriālo ieguldījumu amortizācija | (1 368 503) | (852 080) | (2 199 404) | (1 582 399) |
| Lietošanas tiesību nolietojums | (920 502) | (920 407) | (933 646) | (933 552) |
| Nolietojums un amortizācija | (36 207 837) | (35 359 819) | (54 393 962) | (53 552 853) |
| Pamatlīdzekļu vērtības samazinājums | - | - | (18 031 157) | (23 487 844) |
| Kopā vērtības samazinājums | - | - | (18 031 157) | (23 487 844) |
| Norakstīšana un citas korekcijas | (194 233) | (470 465) | (213 972) | (1 191 470) |
| Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums | (194 233) | (470 465) | (213 972) | (1 191 470) |
| KOPĀ nolietojums un amortizācija, vērtības samazinājums, neieskaitot norakstīšanu un citas korekcijas | (36 207 837) | (35 359 819) | (72 425 119) | (77 040 697) |

8. PĀRĒJIE ILGTERMIŅA FINANŠU IEGULDĪJUMI

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|--|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 31.12.2024. EUR | 31.12.2023. EUR | 31.12.2024. EUR | 31.12.2023. EUR |
| Līdzdalība meitas sabiedrību kapitālā, tai skaitā: | 134 394 971 | 134 394 971 | - | - |
| AS "Conexus Baltic Grid" | 134 394 971 | 134 394 971 | - | - |
| Līdzdalība asociēto sabiedrību kapitālā, tai skatā: | 73 333 | 53 333 | 73 333 | 53 333 |
| "Baltic RCC" OÜ | 73 333 | 53 333 | 73 333 | 53 333 |
| Līdzdalība pārējo sabiedrību kapitālā, tai skaitā: | 1 422 | 1 422 | 1 422 | 1 422 |
| AS "Pirmais slēgtais pensiju fonds" | 1 422 | 1 422 | 1 422 | 1 422 |
| Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās | 134 469 726 | 134 449 726 | 74 755 | 54 755 |

Mātesabiedrībai pieder 1,9% no AS "Pirmais slēgtais pensiju fonds" kapitāla. Mātesabiedrība ir nominālais akcionārs, jo visus riskus un labumus, kas rodas fonda darbības rezultātā, uzņemas vai iegūst Mātesabiedrības darbinieki – pensiju plāna locekļi.

| Sabiedrība | Atrašanās vieta | Uzņēmējdarbības veids | Līdzdalības daļa |
|-------------------------------------|-----------------|--|------------------|
| AS "Conexus Baltic Grid" | Latvija | Dabaszāzes pārvades un uzglabāšanas operators Latvijā | 68.46% |
| "Baltic RCC" OÜ | Igaunija | Baltijas valstu elektroenerģijas pārvades sistēmu reģionālais koordinācijas centrs | 33.33% |
| AS "Pirmais slēgtais pensiju fonds" | Latvija | Pensiju plānu pārvaldīšana | 1.9% |

9. PARĀDI NO LĪGUMIEM AR KLIENTIEM

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|--|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 31.12.2024. EUR | 31.12.2023. EUR | 31.12.2024. EUR | 31.12.2023. EUR |
| Parādi no līgumiem ar klientiem | | | - | |
| Elektroenerģijas pārvades pakalpojuma parādi | 15 305 882 | 13 670 798 | 15 305 882 | 13 670 798 |
| Dabāsgāzes pārvades un uzglabāšanas pakalpojuma parādi | - | - | 10 958 877 | 11 555 119 |
| Pārējie pircēju un pasūtītāju parādi | 10 396 783 | 5 192 972 | 10 602 547 | 5 192 972 |
| Kopā parādi no līgumiem ar klientiem | 25 702 665 | 18 863 770 | 36 867 306 | 30 418 889 |
| Sagaidāmie kredītzaudējumi | | | | |
| Pārējiem pircēju un pasūtītāju parādiem | (72 493) | (5 455) | (72 493) | (5 455) |
| Kopā paredzami kredīta zaudējumi | (72 493) | (5 455) | (72 493) | (5 455) |
| Debitori, neto | | | | |
| Elektroenerģijas pārvades pakalpojuma parādi | 15 305 882 | 13 670 798 | 15 305 882 | 13 670 798 |
| Dabāsgāzes pārvades un uzglabāšanas pakalpojuma parādi | - | - | 10 958 877 | 11 555 119 |
| Pārējie pircēju un pasūtītāju parādi | 10 324 290 | 5 187 517 | 10 530 054 | 5 187 517 |
| PARĀDI NO LĪGUMIEM AR KLIENTIEM, NETO | 25 630 172 | 18 858 315 | 36 794 813 | 30 413 434 |

| Parādu no līgumiem ar klientiem vērtības samazinājums | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|---|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 31.12.2024. EUR | 31.12.2023. EUR | 31.12.2024. EUR | 31.12.2023. EUR |
| Pārskata gada sākumā | 5 455 | 5 495 | 5 455 | 5 495 |
| Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā | 67 038 | (40) | 67 038 | (40) |
| Pārskata gada beigās | 72 493 | 5 455 | 72 493 | 5 455 |

10. CITI DEBITORI

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|---|-------------------|--------------------|-------------------|--------------------|
| | 31.12.2024. | 31.12.2023. | 31.12.2024. | 31.12.2023. |
| | EUR | EUR | EUR | EUR |
| Termiņnoguldījumi | - | 80 767 903 | - | 80 767 903 |
| Saņemamais ES fondu finansējums | 75 488 791 | 26 383 283 | 75 488 791 | 26 383 283 |
| Parāds saistībā ar krāpniecisko darījumu* | - | 172 850 | - | 172 850 |
| Uzkrājums krāpnieciskajam darījumam* | - | (172 850) | - | (172 850) |
| Citi finanšu aktīvi | 75 488 791 | 107 151 186 | 75 488 791 | 107 151 186 |
| Nākamo periodu izmaksas | 1 323 805 | 631 277 | 2 081 022 | 1 271 503 |
| Pārējie debitori | 7 653 651 | 11 910 306 | 8 109 352 | 12 175 466 |
| Citi nefinanšu aktīvi | 8 977 456 | 12 541 583 | 10 190 374 | 13 446 969 |
| CITI DEBITORI KOPĀ | 84 466 247 | 119 692 769 | 85 679 165 | 120 598 155 |

*Mātesabiedrība 2022. gadā veikusi uzkrājumu 172 850 EUR apmērā saistībā ar krāpniecisku darījumu. Kriminālprocesa ietvaros 2024.gadā 172 850 EUR tika atgūti.

11. NAUDA UN NAUDAS EKVIVALENTI

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 31.12.2024. | 31.12.2023. | 31.12.2024. | 31.12.2023. |
| | EUR | EUR | EUR | EUR |
| Naudas līdzekļi bankā | 62 524 638 | 28 735 057 | 67 149 603 | 41 453 794 |
| Pieprasījuma depozīti | 5 869 353 | 3 211 633 | 25 695 542 | 3 446 346 |
| KOPĀ nauda un naudas ekvivalenti | 68 393 991 | 31 946 690 | 92 845 145 | 44 900 140 |

12. PAŠU KAPITĀLS

a) Pamatkapitāls

Pārskats par izmaiņām Mātesabiedrības pašu kapitālā sniegts tabulā zemāk:

| | Akciju skaits | Reģistrētais akciju kapitāls, EUR |
|-------------------------|---------------|--------------------------------------|
| 2022. gada 31. decembrī | 391 598 534 | 391 598 534 |
| 2023. gada 31. decembrī | 391 598 534 | 391 598 534 |
| Jaunu akciju emisija | 3 956 516 | 3 956 516 |
| 2024. gada 31. decembrī | 395 555 050 | 395 555 050 |

Koncerna akciju kapitālu veido Mātesabiedrības parastās akcijas. Akciju kapitāls ir pilnībā apmaksāts.

Saskaņā ar AS "Augstsprieguma tīkls" akcionāru ārkārtas sapulces 2023. gada 15. decembra lēmumu ir veikts ieguldījums Mātesabiedrības pamatkapitālā 3 956 516 EUR apmērā, kapitalizējot nesadalīto peļņu. Uzņēmumu reģistra lēmums par izmaiņu reģistrēšanu stājās spēkā 2024. gada 4. janvārī.

Mātesabiedrība ir veikusi maksājumus valsts budžetā par valsts kapitāla izmantošanu (dividendes) no iepriekšējā gada peļņas:

- 2023. gadā 7 033 805 EUR jeb 0.01796 EUR par vienu akciju.
- 2024. gadā 10 117 120 EUR jeb 0.02558 EUR par vienu akciju.

b) Rezerves

Mātesabiedrības rezerves sastāv no pārvērtēšanas rezerves, rezervēm pēcnodarbinātības pabalstiem, nesadalītās peļņas, kas ar īpašnieka lēmumu novirzīta pārējās rezervēs attīstības nodrošināšanai. Koncerna rezerves sastāv no pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves, Meitassabiedrības statūtos noteiktajām rezervēm, pārvērtēšanas rezerves pēcnodarbinātības pabalstiem, nesadalītās peļņas, kas ar īpašnieka lēmumu novirzīta pārējās rezervēs attīstības nodrošināšanai.

c) Nekontrolējošā līdzdalība

Informācija par nekontrolējošo līdzdalību ir sniegta 8. pielikumā. Izņemot dividendes, nav notikuši citi darījumi ar nekontrolējošo līdzdalību.

13. NĀKAMO PERIODU IEŅĒMUMI

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|--|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 31.12.2024. | 31.12.2023. | 31.12.2024. | 31.12.2023. |
| | EUR | EUR | EUR | EUR |
| a) Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi | | | | |
| - no pieslēgumu maksām | 50 442 317 | 37 477 190 | 50 442 317 | 37 477 190 |
| Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem | 50 442 317 | 37 477 190 | 50 442 317 | 37 477 190 |
| - no Eiropas Savienības finansējuma | 191 817 723 | 142 366 370 | 233 565 381 | 168 437 244 |
| - no sagaidāmā Eiropas Savienības finansējuma avansa | 75 488 792 | 26 383 283 | 75 488 792 | 26 383 283 |
| - no Eiropas Savienības finansējuma saņemtā avansa | - | 18 562 500 | - | 18 562 500 |
| - no pārslodzes maksas ieņēmumiem | 113 503 731 | 134 178 984 | 113 503 731 | 134 178 984 |
| Pārējie ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi | 380 810 246 | 321 491 137 | 422 557 904 | 347 562 011 |
| KOPĀ Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi | 431 252 563 | 358 968 327 | 473 000 221 | 385 039 201 |

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 31.12.2024. | 31.12.2023. | 31.12.2024. | 31.12.2023. |
| | EUR | EUR | EUR | EUR |
| b) Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi | | | | |
| - no pieslēgumu maksām | 3 784 163 | 4 117 311 | 3 784 163 | 4 117 311 |
| - atzītas citas līguma saistības | 656 235 | - | 658 506 | 4 475 |
| Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem | 4 440 398 | 4 117 311 | 4 442 669 | 4 121 786 |
| - nepabeigtie ES līdzfinansētie projektu avansi, tai skaitā: | 32 100 355 | 16 531 253 | 32 100 355 | 16 531 253 |
| <i>Projekts "Baltijas valstu elektroenerģijas pārvades sistēmas sinhronizācija ar Eiropas tīklu, 2. fāze "</i> | <i>18 562 500</i> | <i>2 650 549</i> | <i>18 562 500</i> | <i>2 650 549</i> |
| <i>Baltijas valstu sinhronizācijas ar kontinentālo Eiropu, 1.fāze</i> | <i>8 710 326</i> | <i>6 620 186</i> | <i>8 710 326</i> | <i>6 620 186</i> |
| <i>Elektroenerģijas pārvades sistēmas modernizācija</i> | <i>4 827 529</i> | <i>7 239 338</i> | <i>4 827 529</i> | <i>7 239 338</i> |
| <i>Projekts "Sistēma PSO-SSO-galalietotāja sasaistei, INTERRFACE"</i> | <i>-</i> | <i>21 180</i> | <i>-</i> | <i>21 180</i> |
| - pabeigtie ES līdzfinansētie projekti | 6 883 813 | 3 570 603 | 7 886 233 | 4 540 432 |
| - no pārslodzes maksas ieņēmumiem | 44 959 159 | 19 014 063 | 44 959 159 | 19 014 063 |
| - no pieslēguma dabasgāzes pārvades sistēmai | - | - | - | 4 654 |
| Pārējie īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi | 83 943 327 | 39 115 919 | 84 945 747 | 40 090 402 |
| KOPĀ īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi | 88 383 725 | 43 233 230 | 89 388 416 | 44 212 188 |

Nākamo periodu ieņēmumu no līgumiem ar klientiem (ilgtermiņa un īstermiņa) kustība:

| Nākamo periodu ieņēmumu no līgumiem ar klientiem (ilgtermiņa un īstermiņa) kustība: | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|---|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 31.12.2024. EUR | 31.12.2023. EUR | 31.12.2024. EUR | 31.12.2023. EUR |
| Pārskata gada sākumā | 41 594 501 | 41 742 974 | 41 598 976 | 41 742 974 |
| Pieslēgumu maksa un jaudas rezervācijas maksa atzīta peļņas vai zaudējumu pārskatā | (3 842 801) | (3 612 980) | (3 842 801) | (3 620 810) |
| Saņemtā pieslēguma maksa un jaudas rezervācijas maksa no klientu iemaksām | 17 131 015 | 3 464 507 | 17 128 811 | 3 476 812 |
| Pārskata gada beigās | 54 882 715 | 41 594 501 | 54 884 986 | 41 598 976 |

Pārējo nākamo periodu ieņēmumu (ilgtermiņa un īstermiņa) kustība:

| Pārējo nākamo periodu ieņēmumu (ilgtermiņa un īstermiņa) kustība: | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|--|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 31.12.2024. EUR | 31.12.2023. EUR | 31.12.2024. EUR | 31.12.2023. EUR |
| Pārskata perioda sākumā | 360 607 056 | 313 602 263 | 387 652 413 | 339 327 346 |
| Saņemamais ES līdzfinansējums* | 85 795 793 | 26 383 283 | 102 202 492 | 28 524 447 |
| Izlietotais iepriekšējo periodu uzkrātais ES līdzfinansējums | (36 690 285) | (8 318 710) | (36 690 285) | (8 318 710) |
| Saņemto nākamo periodu ieņēmumu no ES līdzfinansējuma kustība | 56 181 716 | 7 065 258 | 56 181 716 | 7 065 258 |
| Saņemtā ES līdzfinansējuma avansa kustība | (321 668) | 15 099 296 | (321 668) | 15 099 296 |
| Saņemtie pārslodzes maksas ieņēmumi | 11 104 799 | 11 656 486 | 11 104 799 | 11 656 486 |
| Saņemts pamatlīdzeklis bez atlīdzības līdzfinansētā projektā (Biometāna ievades punkta pieslēgums) | - | - | 380 173 | - |
| Pārslodzes maksas ieņēmumi iekļauti peļņas vai zaudējumu pārskatā | (5 834 955) | (1 205 248) | (5 834 955) | (1 205 248) |
| ES līdzfinansējums iekļauts peļņas vai zaudējumu pārskatā | (6 088 883) | (3 675 572) | (7 171 034) | (4 496 462) |
| Pārskata gada beigās | 464 753 573 | 360 607 056 | 507 503 651 | 387 652 413 |
| KOPĀ: Ilgtermiņa un īstermiņa kustība pārskata gada beigās | 519 636 288 | 402 201 557 | 562 388 637 | 429 251 389 |

*No Eiropas Savienības saņemtais finansējums (saistīts ar aktīviem) tiek atzīts brīdī, kad Koncerns un Mātesabiedrība ir izpildījuši ar šī finansējuma saņemšanu saistītos nosacījumus un tiem ir beznosacījuma tiesības saņemt finansējumu. Ar finansējuma saņemšanu saistītie nosacījumi ir sekojoši: Mātesabiedrība un Koncerns nodrošina Eiropas Savienības līdzfinansēto projektu vadību, iekšējo kontroli un uzskaiti saskaņā ar Eiropas Savienības vadlīnijām un Latvijas Republikas likumdošanas prasībām. Katram darījumam, kas attiecas uz ES līdzfinansēto projektu uzskaiti, tiek nodrošināta grāmatvedības uzskaitē atsevišķi nodalītā kontā. Mātesabiedrība un Koncerns nodrošina šķirtu līdzfinansēto projektu atbilstošu ieņēmumu, izdevumu, ilgtermiņa ieguldījumu un pievienotās vērtības nodokļa uzskaiti. Ja līdzekļi netiek saņemti līdz pārskata perioda beigām, tos atspoguļo kā debitoru parādu bilances pozīcijā "Citi debitori".

14. AIZŅĒMUMI UN NOMAS SAISTĪBAS

Aizņēmumi:

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|--|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 31.12.2024. EUR | 31.12.2023. EUR | 31.12.2024. EUR | 31.12.2023. EUR |
| Ilgtermiņa aizņēmumi no kredītiestādēm | - | - | 46 776 882 | 65 568 897 |
| Emitēto obligāciju ilgtermiņa daļa | 99 945 675 | 99 919 164 | 99 945 675 | 99 919 164 |
| Īstermiņa aizņēmumi no kredītiestādēm | - | - | 19 792 016 | 13 899 286 |
| Aizņēmumi | 99 945 675 | 99 919 164 | 166 514 573 | 179 387 347 |
| Ilgtermiņa uzkrātās saistības procentu izmaksām no emitētajām obligācijām | 474 044 | 473 973 | 474 044 | 473 973 |
| Īstermiņa uzkrātās saistības par aizņēmumu procentu izmaksām no kredītiestādēm | - | - | 49 872 | 75 493 |
| KOPĀ aizņēmumi | 100 419 719 | 100 393 137 | 167 038 489 | 179 936 813 |
| Tai skaitā: | | | | |
| Ilgtermiņa aizņēmumi | 100 419 719 | 100 393 137 | 147 196 601 | 165 962 034 |
| Īstermiņa aizņēmumi | - | - | 19 841 888 | 13 974 779 |

Nomas saistības:

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|-----------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 31.12.2024. EUR | 31.12.2023. EUR | 31.12.2024. EUR | 31.12.2023. EUR |
| KOPĀ nomas saistības | 14 082 522 | 14 880 675 | 14 553 832 | 15 358 677 |
| Tai skaitā: | | | | |
| Ilgtermiņa | 13 227 219 | 14 036 873 | 13 671 325 | 14 487 671 |
| Īstermiņa | 855 303 | 843 802 | 882 507 | 871 006 |

Aizņēmumu un nomas saistību kustība:

| | Mātesabiedrība | | |
|--------------------------------------|------------------------|-----------------------|--------------------|
| | Nomas saistības EUR | Citi aizņēmumi EUR | Kopā EUR |
| 2022. gada 31. decembrī | 14 865 954 | 100 366 699 | 115 232 653 |
| Atzītas izmaiņas nomas līgumos | 629 297 | - | 629 297 |
| Jauni līgumi | 218 494 | - | 218 494 |
| Atmaksa, izņemot procentu maksājumus | (833 070) | - | (833 070) |
| Procentu maksājumi | (230 114) | (500 000) | (730 114) |
| Aprēķinātie procenti | 230 114 | 526 438 | 756 552 |
| 2023. gada 31. decembrī | 14 880 675 | 100 393 137 | 115 273 812 |
| Atzītas izmaiņas nomas līgumos | 45 868 | - | 45 868 |
| Atmaksa, izņemot procentu maksājumus | (844 021) | - | (844 021) |
| Procentu maksājumi | (219 708) | (500 000) | (719 708) |
| Aprēķinātie procenti | 219 708 | 526 582 | 746 290 |
| 2024. gada 31. decembrī | 14 082 522 | 100 419 719 | 114 502 241 |

| | Koncerns | | | |
|--------------------------------------|------------------------|---------------------------------------|-----------------------|--------------------|
| | Nomas saistības EUR | Aizņēmumi no kreditīestādēm EUR | Citi aizņēmumi EUR | Kopā EUR |
| 2022. gada 31. decembrī | 15 350 376 | 82 429 949 | 100 366 699 | 198 147 024 |
| Atzītas izmaiņas nomas līgumos | 629 297 | - | - | 629 297 |
| Jauni līgumi | 218 494 | 10 000 000 | - | 10 218 494 |
| Atmaksa, izņemot procentu maksājumus | (839 490) | (12 899 286) | - | (13 738 776) |
| Procentu maksājumi | (250 897) | (2 568 496) | (500 000) | (3 319 393) |
| Aprēķinātie procenti | 250 897 | 2 581 509 | 526 438 | 3 358 844 |
| 2023. gada 31. decembrī | 15 358 677 | 79 543 676 | 100 393 137 | 195 295 490 |
| Atzītas izmaiņas nomas līgumos | 45 868 | - | - | 45 868 |
| Atmaksa, izņemot procentu maksājumus | (850 713) | (12 899 286) | - | (13 749 999) |
| Procentu maksājumi | (240 220) | (2 740 370) | (500 000) | (3 480 590) |
| Aprēķinātie procenti | 240 220 | 2 714 750 | 526 582 | 3 481 552 |
| 2024. gada 31. decembrī | 14 553 832 | 66 618 770 | 100 419 719 | 181 592 321 |

15. PARĀDI PIEGĀDĀTĀJIEM UN PĀRĒJIE KREDITORI

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|--|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 31.12.2024. EUR | 31.12.2023. EUR | 31.12.2024. EUR | 31.12.2023. EUR |
| Finanšu saistības: | | | | |
| Parādi par elektroenerģiju un dabasgāzi | 15 476 161 | 16 697 580 | 15 476 161 | 16 697 580 |
| Parādi par materiāliem un pakalpojumiem | 35 215 887 | 8 075 054 | 44 631 682 | 13 856 645 |
| Citas uzkrātās saistības | 95 846 | 59 320 | 225 476 | 815 112 |
| Pārējās īstermiņa finanšu saistības | 13 666 499 | 7 677 092 | 29 652 951 | 22 931 538 |
| KOPĀ finanšu saistības | 64 454 393 | 32 509 046 | 89 986 270 | 54 300 875 |
| Nefinanšu saistības: | | | | |
| Valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un pārējie nodokļi | 1 929 230 | 1 352 511 | 2 855 290 | 2 464 382 |
| Saņemtie pieslēguma maksas avansi | 18 221 957 | 795 572 | 18 221 957 | 795 572 |
| Saņemtie avansi par jaudas rezervēšanas maksu | 10 585 830 | 12 036 879 | 10 585 830 | 12 036 879 |
| Saņemtie avansa maksājumi | - | - | 7 367 326 | 6 112 856 |
| Pārējās īstermiņa nefinanšu saistības | 3 706 811 | 3 309 290 | 7 512 095 | 6 257 513 |
| KOPĀ nefinanšu saistības | 34 443 828 | 17 494 252 | 46 542 498 | 27 667 202 |
| KOPĀ parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem, t.sk. | 98 898 221 | 50 003 298 | 136 528 768 | 81 968 077 |
| Parādi piegādātājiem | 50 692 048 | 24 772 634 | 60 107 843 | 30 554 225 |
| Parādi pārējiem kreditoriem | 48 206 173 | 25 230 664 | 76 420 925 | 51 413 852 |

16. PATIESĀS VĒRTĪBAS APSVĒRUMI

Pārskata periodā nav bijusi aktīvu pārklasifikācija starp 1. līmeni, 2. līmeni un 3. līmeni.

| | Mātesabiedrība | | | |
|--|-------------------|-----------|------------|-------------|
| | Uzskaites vērtība | 1.līmenis | 2. līmenis | 3.līmenis |
| | EUR | EUR | EUR | EUR |
| 31.12.2024. | | | | |
| Aktīvi, kas tiek novērtēti patiesajā vērtībā: | | | | |
| Pārvērtētie pamatlīdzekļi (7.2 pielikums) | 612 028 823 | - | - | 612 028 823 |
| Aktīvi, kuriem patiesā vērtība tiek uzrādīta: | | | | |
| Nauda (11. pielikums) | 68 393 991 | - | 68 393 991 | - |
| Parādi no līgumiem ar klientiem (9. pielikums) | 25 630 172 | - | - | 25 630 172 |
| Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (8. pielikums) | 74 755 | - | - | 74 755 |
| Citi debitori (10. pielikums) | 75 488 791 | - | - | 75 488 791 |
| Saistības, kurām patiesā vērtība tiek uzrādīta: | | | | |
| Aizņēmumi (14. pielikums) | 100 419 719 | - | 92 216 271 | - |
| Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem (15. pielikums) | 64 454 393 | - | - | 64 454 393 |
| 31.12.2023. | | | | |
| Aktīvi, kas tiek novērtēti patiesajā vērtībā: | | | | |
| Pārvērtētie pamatlīdzekļi (7.2 pielikums) | 608 187 026 | - | - | 608 187 026 |
| Aktīvi, kuriem patiesā vērtība tiek uzrādīta: | | | | |
| Nauda (11.pielikums) | 31 946 690 | - | 31 946 690 | - |
| Parādi no līgumiem ar klientiem (9. pielikums) | 18 858 315 | - | - | 18 858 315 |
| Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (8. pielikums) | 54 755 | - | - | 54 755 |
| Termiņnoguldījumi | 80 767 903 | - | 80 767 903 | - |
| Citi debitori (10. pielikums) | 26 383 283 | - | - | 26 383 283 |
| Saistības, kurām patiesā vērtība tiek uzrādīta: | | | | |
| Aizņēmumi (14. pielikums) | 100 393 137 | - | 88 353 553 | - |
| Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem (15. pielikums) | 32 509 046 | - | - | 32 509 046 |

| | Koncerns | | | |
|--|--------------------------|------------------|------------------|------------------|
| | Uzskaites vērtība EUR | 1.līmenis EUR | 2.līmenis EUR | 3.līmenis EUR |
| 31.12.2024. | | | | |
| Aktīvi, kas tiek novērtēti patiesajā vērtībā: | | | | |
| Pārvērtētie pamatlīdzekļi (7.2 pielikums) | 961 305 087 | - | - | 961 305 087 |
| Aktīvi, kuriem patiesā vērtība tiek uzrādīta: | | | | |
| Nauda (11. pielikums) | 92 845 145 | - | 92 845 145 | - |
| Parādi no līgumiem ar klientiem (9. pielikums) | 36 794 813 | - | - | 36 794 813 |
| Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (8. pielikums) | 74 755 | - | - | 74 755 |
| Citi debitori (10. pielikums) | 75 488 791 | - | - | 75 488 791 |
| Saistības, kurām patiesā vērtība tiek uzrādīta: | | | | |
| Citi aizņēmumi (14. pielikums) | 100 419 719 | - | 92 216 271 | - |
| Aizņēmumi no kredītiestādēm (14.pielikums) | 66 618 770 | - | - | 66 618 770 |
| Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem (15. pielikums) | 89 986 270 | - | - | 89 986 270 |
| 31.12.2023. | | | | |
| Aktīvi, kas tiek novērtēti patiesajā vērtībā: | | | | |
| Pārvērtētie pamatlīdzekļi (7.2 pielikums) | 980 600 883 | - | - | 980 600 883 |
| Aktīvi, kuriem patiesā vērtība tiek uzrādīta: | | | | |
| Nauda (11. pielikums) | 44 900 140 | - | 44 900 140 | - |
| Parādi no līgumiem ar klientiem (9. pielikums) | 30 413 434 | - | - | 30 413 434 |
| Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (8. pielikums) | 54 755 | - | - | 54 755 |
| Termiņnoguldījumi | 80 767 903 | - | 80 767 903 | - |
| Citi debitori (10. pielikums) | 26 383 283 | - | - | 26 383 283 |
| Saistības, kurām patiesā vērtība tiek uzrādīta: | | | | |
| Citi aizņēmumi (14. pielikums) | 100 393 137 | - | 88 353 553 | - |
| Aizņēmumi no kredītiestādēm (14.pielikums) | 79 543 676 | - | - | 79 543 676 |
| Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem (15. pielikums) | 54 300 875 | - | - | 54 300 875 |

17. DARĪJUMI AR SAISTĪTĀJĀM PUSĒM

Ieņēmumi un izmaksas no darījumiem ar saistītajām pusēm (citām valsts kapitālsabiedrībām)

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|---|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
| | 2024. gada 12 mēneši EUR | 2023. gada 12 mēneši EUR | 2024. gada 12 mēneši EUR | 2023. gada 12 mēneši EUR |
| Ieņēmumi | | | | |
| Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojums | 91 491 330 | 84 042 604 | 91 491 330 | 84 042 604 |
| Balansējošā elektroenerģija | 11 375 103 | 8 245 624 | 11 375 103 | 8 245 624 |
| Regulējošā elektroenerģija | (1 019 203) | (245 091) | (1 019 203) | (245 091) |
| Reaktīvās enerģijas ieņēmumi | 543 913 | 533 940 | 543 913 | 533 940 |
| Gāzes uzglabāšana un pārvade | - | - | 36 185 768 | 26 320 745 |
| Ieņēmumi no pārējiem pakalpojumiem | 2 140 603 | 2 125 266 | 2 140 603 | 2 125 266 |
| Kopā ieņēmumi no darījumiem ar saistītām sabiedrībām | 104 531 746 | 94 702 343 | 140 717 514 | 121 023 088 |
| Izmaksas | | | | |
| Balansējošās elektroenerģijas iegāde | 5 488 071 | 6 740 747 | 5 488 071 | 6 740 747 |
| Regulējošās elektroenerģijas iegāde | 10 049 783 | 8 116 206 | 10 049 783 | 8 116 206 |
| Elektroenerģija zudumiem un tehnoloģiskajam patēriņam | 26 488 526 | 20 536 526 | 26 488 526 | 20 536 526 |
| Elektroenerģija tranzīta zudumiem | 4 991 466 | 3 562 619 | 4 991 466 | 3 562 619 |
| Elektroenerģija saimnieciskajām vajadzībām | 436 457 | 283 182 | 436 457 | 283 182 |
| Jaudas rezerve elektroenerģijas sistēmas drošumam | 8 632 721 | 8 899 090 | 8 632 721 | 8 899 090 |
| Sinhrono kompensatoru izmantošana | 1 514 759 | 1 178 704 | 1 514 759 | 1 178 704 |
| Sakaru izdevumi | 3 681 968 | 3 651 946 | 3 681 968 | 3 651 946 |
| Elektriskās jaudas pārslodzes likvidācija | - | 129 458 | - | 129 458 |
| Pamatlīdzekļu un zemes noma | 821 021 | 805 469 | 821 021 | 805 469 |
| Gāzes uzglabāšana un pārvade | - | - | 2 022 145 | 3 542 946 |
| Citas izmaksas | 72 838 | 73 267 | 72 838 | 73 267 |
| Kopā izmaksas darījumiem ar saistītām sabiedrībām | 62 177 609 | 53 977 214 | 64 199 754 | 57 520 160 |

Atlikumi pārskata gada beigās, kas radušies no darījumiem ar saistītajām pusēm (citām valsts kapitālsabiedrībām)

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|---|--------------------|-------------------|--------------------|-------------------|
| | 31.12.2024. EUR | 31.12.2023 EUR | 31.12.2024. EUR | 31.12.2023 EUR |
| <i>Debitoru parādi:</i> | | | | |
| valsts kontrolētas kapitālsabiedrības | 8 860 437 | 9 335 128 | 12 519 608 | 13 925 260 |
| <i>Kreditoru saistības:</i> | | | | |
| valsts kontrolētas kapitālsabiedrības | 9 497 213 | 12 531 931 | 9 641 867 | 12 876 397 |
| <i>Norēķini par drošības naudām</i> | 3 399 788 | 2 216 099 | 3 399 637 | 2 216 099 |
| Saņemtās klientu iemaksas par pamatlīdzekļu pārbūvi | 2 674 375 | 32 000 | 2 674 224 | 32 000 |

*Drošības naudas iekļautas bilances postenī "Pārējie kreditori"

Ieņēmumi un izmaksas no darījumiem ar asociētajiem uzņēmumiem

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|--|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
| | 2024. gada 12 mēneši EUR | 2023. gada 12 mēneši EUR | 2024. gada 12 mēneši EUR | 2023. gada 12 mēneši EUR |
| Ieņēmumi | | | | |
| Ieņēmumi no pakalpojumiem | 10 069 | 12 456 | 10 069 | 12 456 |
| Ieņēmumi no līdzdalības asociētos uzņēmumos | 20 000 | 8 333 | 20 000 | 8 333 |
| Kopā: | 30 069 | 20 789 | 30 069 | 20 789 |
| Izmaksas | | | | |
| Elektroenerģijas tirgus sasaistīšanas izmaksas | 507 444 | 333 640 | 507 444 | 333 640 |
| Kopā: | 507 444 | 333 640 | 507 444 | 333 640 |

* Asociētais uzņēmums OU "Baltic RCC" vai OU Baltic RCC pastāvīgā pārstāvniecība Latvijā

| | 31.12.2024. EUR | 31.12.2023. EUR | 31.12.2024. EUR | 31.12.2023. EUR |
|------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| <i>Aktīvi:</i> | | | | |
| Pircēju un pasūtītāju parādi | - | 144 799 | - | 144 799 |
| Kopā: | - | 144 799 | - | 144 799 |

18. NOTIKUMI PĒC PĀRSKATA PERIODA BEIGĀM

Stiprinot reģiona enerģētisko noturību un neatkarību, 2025. gada 9. februārī Baltijas valstis veiksmīgi sinhronizēja savas elektroenerģijas pārvades sistēmas ar kontinentālo Eiropu. Sinhronizācija ļauj Baltijas valstīm ciešā sadarbībā ar citām kontinentālās Eiropas valstīm pārvaldīt savus elektroenerģijas tīklus, nodrošinot stabilu un uzticamu frekvences kontroli, tādējādi būtiski uzlabojot reģionālo enerģētisko drošību.

Laika posmā no pārskata perioda pēdējās dienas līdz nerevidēto starpperiodu saīsināto finanšu pārskatu parakstīšanas datumam nav bijuši citi būtiski notikumi, kas būtiski ietekmētu AS "Augstsprieguma tīkls" koncerna un AS "Augstsprieguma tīkls" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 12 mēnešu periodu, kas beidzas 2024. gada 31. decembrī.

