



AUGSTSPRIEGUMA TĪKLS KONCERNA KONSOLIDĒTAIS UN AS "AUGSTSPRIEGUMA TĪKLS"

GADA PĀRSKATS

par gadu, kas noslēdzās 2021. gada 31. decembrī



*Sagatavots saskaņā ar
Eiropas Savienībā apstiprinātajiem
Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem*



SATURS

| | |
|---|----|
| Informācija par Koncernu un Sabiedrību | 3 |
| Galvenie finanšu un darbības rādītāji | 5 |
| Vadības ziņojums | 7 |
| Ziņojums par valdes atbildību | 51 |
| Konsolidētie un atsevišķie finanšu pārskati: | |
| Peļņas vai zaudējumu pārskats | 53 |
| Visaptverošo ienākumu pārskats | 54 |
| Pārskats par finanšu stāvokli | 55 |
| Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā | 57 |
| Naudas plūsmas pārskats | 59 |
| Konsolidēto un atsevišķo finanšu pārskatu pielikumi | 61 |

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

ADRESE

Dārziema 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 Finanšu ministrijas personā (100%)
Smilšu iela 1, Rīga, LV-1050, Latvija

VALDES LOCEKĻI UN VIŅU
IEŅEMAMIE AMATI

Gunta Jēkabsone – valdes priekšsēdētāja (kopš 15.07.2021.)
Imants Zviedris – valdes loceklis
Gatis Junghāns – valdes loceklis
Mārcis Kauliņš – valdes loceklis
Arnis Daugulis – valdes loceklis (kopš 15.07.2021.)
Varis Boks – valdes priekšsēdētājs (līdz 31.03.2021.)
Arnis Staltmanis – valdes loceklis (līdz 07.04.2021.)

PADOMES LOCEKĻI UN VIŅU
IEŅEMAMIE AMATI

Kaspars Āboliņš – padomes priekšsēdētājs
Olga Bogdanova – padomes priekšsēdētāja vietniece
Armands Eberhards – padomes loceklis
Madara Melne – padomes locekle (līdz 26.01.2022.)
Aigars Ģērmanis – padomes loceklis

LĪDZDALĪBA CITĀS SABIEDRĪBĀS

AS "Conexus Baltic Grid" (68.46% no 21.07.2020.; 34.36% līdz 20.07.2020.)

PĀRSKATA PERIODS

2021. gada 1. janvāris – 2021. gada 31. decembris

REVIDENTA VĀRDS UN ADRESE

SIA "PricewaterhouseCoopers", Krišjāņa Valdemāra iela 21, LV-1010

ATBILDĪGĀ ZVĒRINĀTĀ REVIDENTE:

Ilandra Lejiņa, Sertifikāts Nr.168



GALVENIE FINANŠU UN DARBĪBAS RĀDĪTĀJI

GALVENIE FINANŠU UN DARBĪBAS RĀDĪTĀJI

| | Koncerns | | Mātesabiedrība | | | | |
|--|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 2021 | 2020 | 2021 | 2020 | 2019 | 2018 | 2017 |
| FINANŠU RĀDĪTĀJI | | | | | | | |
| Ieņēmumi, tūkst. EUR* | 182 226 | 144 387 | 125 787 | 146 849 | 184 742 | 193 866 | 158 862 |
| EBITDA, tūkst. EUR | 69 143 | 55 042 | 35 578 | 42 351 | 40 515 | 1 642 | 1 843 |
| Peļņa, tūkst. EUR | 10 097 | 65 358 | 54 846 | 9 999 | 7 067 | 4 677 | 309 |
| | 31.12.2021. | 31.12.2020. | 31.12.2021. | 31.12.2020. | 31.12.2019. | 31.12.2018. | 31.12.2017. |
| Aktīvu kopsumma, tūkst. EUR | 1 232 245 | 1 213 515 | 909 279 | 905 527 | 221 934 | 193 000 | 188 722 |
| Pašu kapitāls, tūkst. EUR | 647 812 | 639 203 | 465 343 | 384 809 | 69 956 | 70 344 | 8 499 |
| Aizņēmumi, tūkst. EUR | 198 060 | 225 159 | 99 966 | 203 284 | - | - | 57 394 |
| Pamatdarbības neto naudas plūsma, tūkst. EUR | 60 387 | 97 799 | 32 745 | 48 181 | 20 423 | 7 236 | 38 645 |
| Nauda un īstermiņa depozīti, tūkst. EUR | 63 190 | 72 388 | 48 514 | 57 225 | 48 216 | 106 637 | 33 113 |
| FINANŠU KOEFICIENTI | | | | | | | |
| Likviditātes kopējais koeficients (≥1.2) | 1.0 | 3.1 | 1.7 | 4.8 | 1.1 | 3.8 | 1.3 |
| EBITDA rentabilitāte | 38% | 38% | 28% | 29% | 22% | 1% | 1% |
| Pašu kapitāla īpatsvars (≥35%) | 53% | 53% | 52% | 42% | 32% | 36% | 5% |
| Neto saistības pret EBITDA (≤5.0) | 1.9 | 2.8 | 1.4 | 3.4 | - | - | - |
| DARBĪBAS RĀDĪTĀJI | | | | | | | |
| Latvijas lietotājiem pārvadītā elektroenerģija, GWh | 6 312 | 5 961 | 6 312 | 5 961 | 6 012 | 6 051 | 5 807 |
| Pārvadītā dabasgāze, TWh | 39.3 | 37.4 | - | - | - | - | - |
| Vidējais darbinieku skaits | 868 | 887 | 534 | 546 | 552 | 548 | 539 |
| EBITDA - peļņa pirms procentiem, finanšu ieņēmumiem, ienākuma nodokļa, saņemtajām dividendēm, peļņas no ieguldījuma asociētajā sabiedrībā, neto guvumiem no kontrolējošās līdzdalības iegūšanas, nolietojuma un amortizācijas | | | | | | | |
| Likviditātes kopējais koeficients = apgrozāmie līdzekļi/īstermiņa saistības (neietverot refinansējamo īstermiņa aizņēmuma daļu) | | | | | | | |
| EBITDA rentabilitāte = EBITDA/ieņēmumi | | | | | | | |
| Pašu kapitāla īpatsvars = pašu kapitāls/bilances kopsumma | | | | | | | |
| Neto saistības = saistības – nauda – īstermiņa depozīti | | | | | | | |
| * Koncerna ieņēmumu apjomu 2020. gadā ietekmēja savstarpējo pakalpojumu starp AS "Augstsprieguma tīkls" un AS "Latvijas elektriskie tīkli" izslēgšana (skat. arī 25.pielikumā atklāto informāciju) | | | | | | | |



VADĪBAS ZIŅOJUMS

NOZĪMĪGI FAKTI UN NOTIKUMI

AS "Augstsprieguma tīkls" veiksmīgi debitējis kapitāla tirgū, emitējot zaļās obligācijas 100 miljonu eiro apmērā

Latvijas pārvades sistēmas operators (turpmāk arī – PSO) AS "Augstsprieguma tīkls" (turpmāk arī – AST vai Mātessabiedrība) 2021. gada oktobrī veiksmīgi debitēja kapitāla tirgū, realizējot zaļo obligāciju izvietojumu par summu 100 milj. EUR. Ar šo obligāciju emisijas darījumu AS "Augstsprieguma tīkls" kļūst par pirmo Baltijas pārvades sistēmas operatoru, kas emitējis zaļās obligācijas. Šāds AS "Augstsprieguma tīkls" solis ir saskaņā ar uzņēmuma misiju nodrošināt nepārtrauktu, drošu un ilgtspējīgi efektīvu elektroenerģijas pārvadi visā Latvijā, veicināt Latvijas energosistēmas virzību uz nulles emisiju mērķi, vienlaikus sekmējot Baltijas tirgus attīstību.

Apstiprināts elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plāns laika periodam no 2022. gada līdz 2031. gadam

Ar 2021. gada 14. oktobra lēmumu Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (turpmāk arī – SPRK) padome apstiprinājusi AS "Augstsprieguma tīkls" izstrādāto elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu 2022. - 2031. gadam. Kopumā 10 gadu laikā plānots ieguldīt gandrīz 401 milj. EUR, no kuriem liela daļa paredzēta tieši sistēmas drošuma stiprināšanai un sinhronizācijai ar Eiropas tīkliem. Baltijas valstu sinhronizācija ar Eiropas elektropārvades tīkliem ir ne tikai Latvijas, bet arī Eiropas stratēģiskais mērķis, ko apliecina piešķirtais līdzfinansējums 75% apmērā no Eiropas Savienības fondiem.

Eiropa piešķir finansējumu sinhronizācijas projekta otrā posma otrās kārtas realizācijai

Baltijas valstu un Polijas pārvades sistēmas operatori saņems Eiropas Savienības infrastruktūras savienošanas instrumenta (CEF - *Connecting Europe Facility*) līdzfinansējumu 170 milj. EUR apmērā no kopējām Baltijas elektrotīklu sinhronizācijas otrā posma otrās kārtas izmaksām. Latvijas pārvades sistēmas operatoram AS "Augstsprieguma tīkls" piešķirti prasītie 37 milj. EUR jeb maksimāli iespējamais līdzfinansējums 75% apmērā.

Baltijas tīklu sinhronizācija ar kontinentālo Eiropu palielinās elektroenerģijas apgādes drošumu reģionā, vienlaicīgi veicinot Eiropas iekšējā enerģijas tirgus attīstību un radot jaunas uzņēmējdarbības iespējas.

Tāpat minētie ieguldījumi iekārtās un tehnoloģijās ir viens no priekšnosacījumiem, lai pārvades tīklam varētu droši pieslēgt liela apjoma atjaunojamās enerģijas avotus un izpildīt Eiropas zaļā kursa mērķus.

Būtiski pieaug elektroenerģijas cena

2021. gadā vidējā elektroenerģijas cena Latvijas tirdzniecības apgabalā sasniedza 88.78 EUR par megavatstundu (MWh), kas ir par 161% vairāk nekā 2020. gadā, kad vidējā elektroenerģijas cena bija 34.05 EUR/MWh. Viens no svarīgākajiem elektroenerģijas cenas pieauguma faktoriem ir pieaugošās energoresursu, tostarp dabasgāzes un oglekļa emisiju kvotu, cenas.

Lietotājiem Latvijā pārvadītās elektroenerģijas apjoms par 6% lielāks nekā iepriekšējā gadā

2021. gadā AS "Augstsprieguma tīkls" lietotājiem Latvijā pārvadīja elektroenerģiju 6 312 gigavatstundu (GWh) apjomā, kas ir par 6% vairāk nekā iepriekšējā gadā (5 961 GWh).

Pārvadītās dabasgāzes apjoms par 5% lielāks nekā gadu iepriekš

2021. gadā Augstsprieguma tīkls koncerna meitassabiedrība dabasgāzes pārvades operators AS "Conexus Baltic Grid" nodrošināja nepārtrauktu dabasgāzes piegādi Latvijas, Lietuvas, Igaunijas un Somijas vajadzībām. Kopējais pārvadītās dabasgāzes apjoms sasniedza 39.3 TWh, par 5% pārsniedzot iepriekšējo gadu.

Veidos kopīgu Baltijas valstu elektroenerģijas sistēmu koordinācijas centru

Trīs Baltijas valstu elektroenerģijas pārvades sistēmas operatori – Igaunijas "Elering", Lietuvas "Litgrid" un Latvijas AS "Augstsprieguma tīkls" vienojušies par kopīga Baltijas reģionālā koordinācijas centra izveidi Tallinā, kura pamatuzdevums būs koordinēt elektroenerģijas sistēmu attīstības plānošanu, kā arī saskaņot atsevišķas operatoru ikdienas darbības elektroenerģijas apgādes drošuma garantēšanai. Plānots, ka centrs sāks darbību 2022. gada jūlijā.

AUGSTSPRIEGUMA TĪKLS KONCERNA UN MĀTESSABIEDRĪBAS NEFINANŠU ZIŅOJUMS

Augstsprieguma tīkls koncerna (turpmāk arī – Koncerns) un AS "Augstsprieguma tīkls" nefinanšu ziņojums sagatavots, ievērojot "Nasdaq" izstrādātās vadlīnijas (*ESG Reporting Guide 2.0*), kas ir publicētas 2019. gada maijā. Detalizēta informācija par Koncerna mātesabiedrības AS "Augstsprieguma tīkls" un meitassabiedrības AS "Conexus Baltic Grid" ilgtspējas aspektiem sniegta sabiedrību ilgtspējas pārskatos, kas pieejami sabiedrību mājaslapās: <https://www.ast.lv/lv/content/ilgtspejas-parskati> un <https://www.conexus.lv/finansu-parskati>.

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.

2021. 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 11. pielikumā.

Visas AS "Augstsprieguma tīkls" akcijas pieder valstij, un to turētāja ir Latvijas Republikas Finanšu 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.

Vērtības



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.

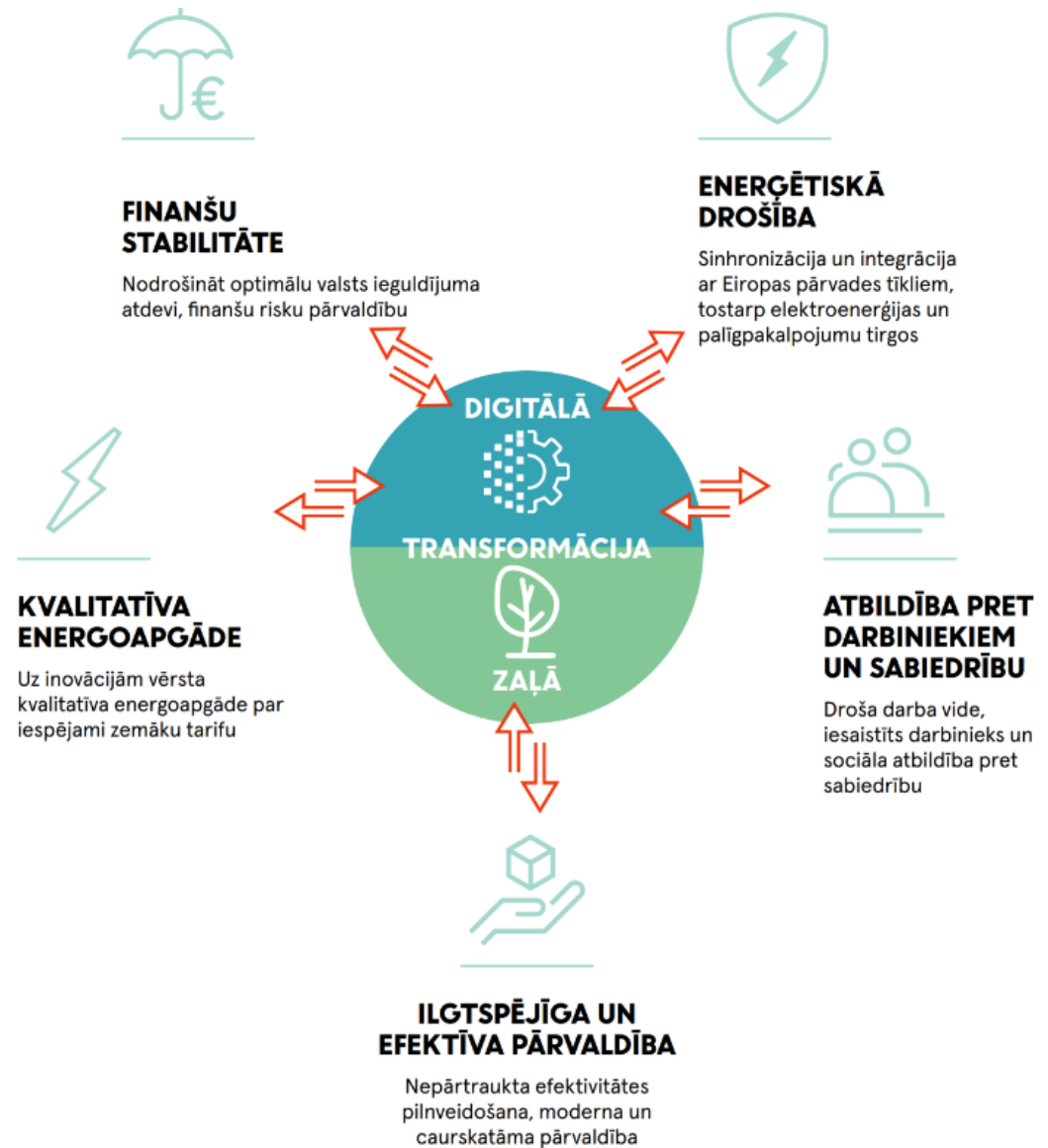
Fakti 2021

| Finanšu rādītāji | Mērvienība | Koncerns | | Mātesabiedrība | |
|--|------------|-----------|-----------|----------------|---------|
| | | 2021 | 2020 | 2021 | 2020 |
| Ieņēmumi | tūkst. EUR | 182 226 | 144 387 | 125 787 | 146 849 |
| EBITDA | tūkst. EUR | 69 143 | 55 042 | 35 578 | 42 351 |
| Peļņa | tūkst. EUR | 10 097 | 65 358 | 54 846 | 9 999 |
| Aktīvu kopsumma perioda beigās | tūkst. EUR | 1 232 245 | 1 213 515 | 909 279 | 905 527 |
| Elektroenerģijas pārvade | | | | | |
| Pārvadītā elektroenerģija | GWh | 9 408 | 8 710 | 9 408 | 8 710 |
| Latvijas lietotājiem pārvadītā elektroenerģija | GWh | 6 312 | 5 961 | 6 312 | 5 961 |
| Līniju garums | km | 5 613 | 5 613 | 5 613 | 5 613 |
| Transformatoru jauda | MW | 9 231 | 9 231 | 9 231 | 9 231 |
| Vidējais elektroenerģijas piegādes pārtraukuma ilgums uz apakšstaciju (SAIDI) | h | 0.22 | 0.54 | 0.22 | 0.54 |
| Vidējais elektroenerģijas pārvades pakalpojuma pieejamības indekss (ASAI) | % | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Dabaszāzes pārvade un uzglabāšana | | | | | |
| Pārvadītā dabaszāze | TWh | 39.3 | 37.4 | - | - |
| Dabaszāze Latvijas patēriņam | TWh | 12.5 | 11.6 | - | - |
| Sistēmas lietotāju uzglabātā dabaszāze Inčukalna PGK, izņemšanas sezonu uzsākot | TWh | 17.4 | 21.5 | - | - |
| Izņemtās dabaszāzes apjoms no Inčukalna PGK | TWh | 17.9 | 11.6 | - | - |
| Piegādājāmība, izpildīto tīkla lietotāju nomināciju attiecība | % | 100 | 100 | - | - |
| Piegādājāmība Inčukalna PGK* | % | 100 | 100 | - | - |
| *Rādītājs tiek aprēķināts ieskaitot pārtraukto daudzumu virs garantētā minimālā apjoma Inčukalna PGK sastrēgumvadības ietvaros | | | | | |

Koncerna stratēģija

Lai veicinātu ekonomikas ilgtspējīgu attīstību, Latvija un Eiropas Savienība kā prioritāti ir izvirzījusi ietekmes uz vidi samazināšanu, klimata un vides pārmaiņu ierobežošanu, kā arī digitalizācijas jautājumus. Šīs prioritātes seko 2019. gada Eiropas Komisijas (EK) paziņojumam par Eiropas zaļo kursu. Zaļajā kursā liela uzmanība pievērsta atjaunīgo energoresursu izmantošanai un virzībai uz klimata neitralitātes sasniegšanu līdz 2050. gadam.

Vadoties no Koncerna vīzijas, 2021.gadā izstrādāta un apstiprināta Augstsprieguma tīkls koncerna vidēja termiņa darbības **stratēģija** 2021.-2025.gadam (turpmāk arī – Stratēģija), kurā definēta Koncerna stratēģiskā virzība, izvirzīti Mātessabiedrības un Conexus finanšu un nefinanšu mērķi turpmākajiem 5 gadiem. Noteiktie mērķi, jau uzsāktie projekti un rīcības virzieni iezīmē arī nākotnes mērķu aprises – virzību uz klimatneitrālu ekonomiku Eiropas zaļā kursa ietvaros, Latvijas Nacionālajā enerģētikas un klimata plānā 2021. - 2030. gadam noteikto mērķu sasniegšanu.



Korporatīvā un sociālā atbildība

Augstsprieguma tīkls koncerns veic atbildīgu uzņēmējdarbību un īsteno gan tiesību aktos noteiktas, gan brīvprātīgas aktivitātes, sniedzot ieguldījumu ilgtspējīgā ekonomiskajā, vides un sociālajā attīstībā.

Koncernā ir izstrādāta un apstiprināta korporatīvās sociālās atbildības (turpmāk arī – KSA) politika ar nolūku sekmēt Koncerna ilgtspējīgu attīstību, sasniedzot klientu augstu apmierinātību un lojalitāti, darbinieku motivāciju un produktivitāti, sadarbību ar sabiedrību un valsts institūcijām. Izstrādājot KSA politiku, tika ņemti vērā Apvienoto Nāciju Organizācijas Globālā līguma un korporatīvās sociālās atbildības desmit pamatprincipi, kas rosina organizācijas ievērot cilvēktiesības, nodrošināt kvalitatīvus darba apstākļus, saudzēt vidi un vērsties pret korupciju.

Koncerna Korporatīvā sociālā atbildība balstās uz Koncerna pamatvērtībām - Godīgi, Atbildīgi, Gudri, Kopīgi, darbības virzieniem, mērķiem.

Būtiskākie KSA politikas realizācijas kritēriji ir ieguldījums ilgtspējīgā ekonomikas izaugsmē, pievēršot uzmanību darbinieku, viņu ģimeņu un apkārt esošās sabiedrības labklājībai, tostarp vides aizsardzībai. Lai atbalstītu KSA labo praksi un veicinātu sabiedrības labklājības paaugstināšanos, Koncerns savas KSA aktivitātes īsteno šādos virzienos: zinātne un izglītība; vide un darba aizsardzība; sociālais atbalsts un atbildība pret darbiniekiem. Valsts kapitālsabiedrības drīkst ziedot finanšu līdzekļus vai mantu saskaņā ar "Publiskas personas finanšu līdzekļu un mantas izšķērdēšanas novēršanas likumu".

Apzinoties savu lomu un ieguldījumu ilgtspējīgā attīstībā, Koncerns savā darbībā tiecas uz tādiem procesiem, produktiem un pakalpojumiem, kas veicina Apvienoto Nāciju Organizācijas (turpmāk arī – ANO) ilgtspējīgas attīstības mērķu (turpmāk arī - IAM) sasniegšanu. Par prioritāriem un Koncerna pamatdarbībai atbilstošiem Stratēģijā izvirzīti trīs augstas prioritātes IAM un piecas vidējās prioritātes IAM. Īstenojot KSA aktivitātes, AST sniedz ieguldījumu arī citu IAM sasniegšanā.



Augstas prioritātes mērķi



NODROŠINĀT VSIEM PIEKĻUVI UZTICAMAI, ILGTSPĒJĪGAI UN MŪSDIENĪGAI ENERĢIJAI PAR PIEEJAMU CENU

- Nepārtraukta, kvalitatīva un pieejama energoapgādes pakalpojumu sniegšana
- Energoapgādes ilgtspējīga pārvaldība
- Elektroenerģijas tirgus



VEIDOT NOTURĪGU INFRASTRUKTŪRU, VEICINĀT IEKĻAUJOŠU UN ILGTSPĒJĪGU INDUSTRIALIZĀCIJU UN SEKMĒT INOVĀCIJAS

- Pārvades elektrotīkla uzturēšana un atjaunošana, efektīvākas tīkla struktūras veidošana
- Pārvaldes tīkla digitalizācija, kas veicina



VEIKT STEIDZAMUS PASĀKUMUS, LAI CĪNĪTOS PRET KLIMATA PĀRMAIŅĀM UN TO IETEKMI

- Energoapgādes aktīvu ietekmes uz apkārtējo vidi mazināšana
- Energoapgādes sistēmas attīstīšana, pielāgojot klimatneitrālās enerģijas

Vidējas prioritātes mērķi



Mēs vēlamies samazināt energoapgādes sistēmas nelabvēlīgo ietekmi uz bioloģisko daudzveidību, ainavu un zemes izmantošanu. Mēs ievērojam videi draudzīgu praksi.



Mēs veicinām atbildīgu un ilgtspējīgu, uzņēmējdarbības praksi.



Mēs uzskatām, ka inovācijas un izaugsme veicina iekļaujoša kultūra un dzimumu līdztiesība.



Mēs nodrošinām ilgtspējīgu patēriņu un praksi savā darbībā un cenšamies kalpot par piemēru citiem. Savos attīstības projektos mēs galvenokārt izmantojam esošus elektrolīniju koridorus.

Mēs apvienojam savu kompetenci un dalāmies pieredzē ar pārvaldes sistēmas operatoriem visā pasaulē, iesaistāties pētniecībā un attīstībā



Korporatīvā pārvaldība

G1, G6, G7, G8

Augstsprieguma tīkls koncerna Korporatīvās pārvaldības politika izstrādāta, ņemot vērā Latvijas Republikas normatīvos aktus, Latvijas Korporatīvās pārvaldības kodeksā ietvertos principus, Eiropas Savienības un Ekonomiskās sadarbības un attīstības organizācijas ieteikumus kapitālsabiedrības korporatīvajai pārvaldībai, pārskatot un apkopojot AS "Augstsprieguma tīkls" īstenoto praksi korporatīvajā pārvaldībā.

Modelī ietvertie elementi ir priekšnosacījums Koncerna mērķu sasniegšanai un tā vērtības pieaugumam. Atbilstoši Finanšu instrumentu tirgus likuma prasībām un Latvijas Republikas Tieslietu ministrijas Konsultatīvās padomes izstrādātajā "Korporatīvās pārvaldības kodeksā" ietvertajiem principiem un ieteikumiem AS "Augstsprieguma tīkls" ir sagatavojis korporatīvās pārvaldības ziņojumu par 2021.gadu.

Ziņojums ir pieejams Augstsprieguma tīkls mājaslapā <https://www.ast.lv/lv/content/korporativas-parvaldibas-modelis> un Nasdaq Baltic interneta vietnē.

Ētika un atbildība

Augstsprieguma tīkls koncerns ievēro augstus profesionālās ētikas principus, nodrošina darbības atbildību normatīvo aktu prasībām un neiesaistās konkurenci ierobežojošos, koruptīvos vai diskriminējošos darījumos. Lai preventīvi novērstu koruptīvas vai krāpnieciskas darbības, darbinieki regulāri tiek informēti par ētikas un atbildības normām un pastāvīgi tiek uzlaboti koncerna iekšējie normatīvie dokumenti. Koncerns aicina arī līgumpartnerus ievērot līdzvērtīgus ētikas principus un, slēdzot līgumus, lūdz apliecināt, ka sadarbība tiks veidota uz godprātīgiem biznesa sadarbības principiem. Ētikas kodekss un pamatprincipi sadarbībai ar līgumpartneriem ir publicēti Mātessabiedrības mājaslapā: <https://www.ast.lv/lv/content/atbildiga-uznemejdarbiba>

Lomas, pienākumi un atbildība

Pārvaldības institūciju lomas, pienākumi un atbildība ir noteikta Latvijas Republikas normatīvajos dokumentos, kā arī Koncerna iekšējos dokumentos. Galvenie no tiem ir statūti un pārvaldības institūciju nolikumi, kas publicēti Mātessaabiedrības mājaslapā.

Atklātība un caurskatāmība

Augstsprieguma tīkls koncerns publisko finanšu un nefinanšu informāciju gan Augstsprieguma tīkls mājaslapā, gan Nasdaq Baltic interneta vietnē. Reizi gadā Koncerns publicē ilgtspējas un gada pārskatu un korporatīvās pārvaldības ziņojumu, savukārt reizi ceturksnī – Koncerna un AS "Augstsprieguma tīkls" starpperiodu finanšu pārskatus. Meitassabiedrības ilgtspējas un gada pārskats, kā arī starpperiodu finanšu rādītāji pieejami Meitassabiedrības mājaslapā.

Interesu konfliktu novēršana

Valsts kapitālsabiedrību padomes un valdes locekļiem ir noteikts valsts amatpersonas statuss, kas ierobežo to darbību ārpus amata pilnvarām, lai novērstu personisko vai mantisko ieinteresētību savā darbībā. Padomes un valdes locekļiem katru gadu jāiesniedz valsts amatpersonas deklarācija.

Augstsprieguma tīkls koncerna Ētikas kodeksā ir definēti interešu konflikta veidi un noteikti pasākumi interešu konflikta situāciju novēršanai. Koncernā tiek rīkotas apmācības un informatīvi pasākumi un ir ieviestas interešu konflikta deklarācijas. Tās reizi gadā iesniedz darbinieki, kuri, pildot amata pienākumus, piedalās lēmumu pieņemšanā, ir nonākuši vai varētu nonākt interešu konflikta situācijās. Jaunajiem darbiniekiem, uzsākot darba attiecības, jāapliecina gatavība nepieļaut interešu konfliktu savā darbībā.

leinteresētās puses

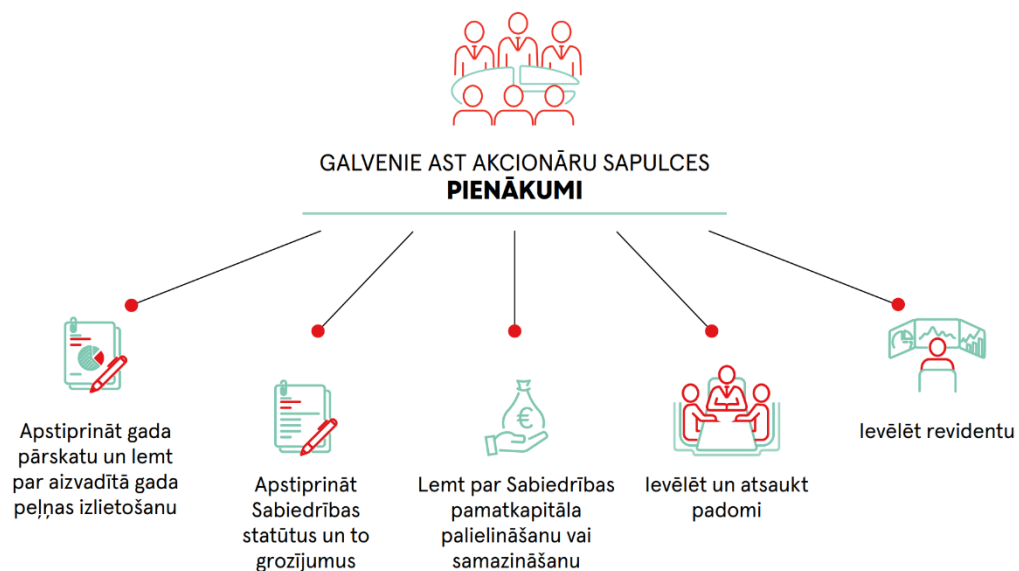
Augstsprieguma tīkls koncerns izvērtē un ņem vērā gan savu ietekmi uz ieinteresētajām pusēm, gan to ietekmi uz Koncernu un atbildīgi attiecas pret ieinteresētajām pusēm būtiskiem jautājumiem. Plašāka informācija par sadarbību ar ieinteresētajām pusēm sniegta Mātesabiedrības un Meitassabiedrības Ilgtspējas pārskatos, kas pieejami attiecīgās sabiedrības mājaslapā, sadaļā "Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm".

Akcionārs un Akcionāru sapulce

Mātesabiedrības 100% kapitāla daļu pieder valstij, un to turētājs ir Latvijas Republikas Finanšu ministrija. AST Akcionāra kompetenci īsteno Ministru kabinets. Akcionārs īsteno AST pārvaldi līdztekus Akcionāru sapulcei, valdei un padomei Publiskas personas kapitāla daļu un kapitālsabiedrību pārvaldības likuma noteiktās kompetences ietvaros. AST Akcionāru sapulces kompetencē esošos lēmumus pieņem valsts kapitāla daļu turētāja pārstāvis. 2021. gadā notikušas 4 akcionāru sapulces, kurās pieņemti vairāki būtiski lēmumi, kas saistīti ar 2020. gada pārskata apstiprināšanu, 2020. gada peļņas izlietošanu, revidenta ievēlēšanu AST 2021. gada pārskata revīzijai, AST Revīzijas komitejas izveidi un Revīzijas komitejas locekļu ievēlēšanu, statūtu grozījumiem, kā arī AST obligāciju emisiju.

Padome

AST padome pārstāv Akcionāra intereses Akcionāru sapulces starplaikos un pārrauga AST valdes darbību, iesaistās AST stratēģiskajā attīstībā, kā arī finanšu un risku pārvaldības sistēmas uzraudzībā. AST padomes darbības principus, kā arī galvenos pienākumus nosaka statūti un padomes nolikums. AST padomes uzdevumus un atbildību regulē normatīvie akti. Padomes nolikums, kā arī detalizēta informācija par AST padomes locekļiem pieejama Koncerna mājaslapā: <https://www.ast.lv/lv/content/padome>.



Pārskata periodā AST padomes sastāvā nemainīgi darbu turpināja padomes priekšsēdētājs Kaspars Āboliņš, padomes priekšsēdētāja vietniece Olga Bogdanova, padomes locekļi Madara Melne, Armands Eberhards un Aigars Ģērmanis. No 2022. gada 26. janvāra padomes locekle Madara Melne ir pārtraukusi darbu AST padomē. Padomes locekļu pilnvaru termiņš noteikts līdz 2024. gada 30. decembrim.

Pārskata perioda beigās Koncerna padomē bija divas sievietes (40%) un trīs vīrieši (60%).

2021. gadā notikušas 19 AST padomes sēdes, kurās izskatīti vairāk nekā 100 darba kārtības jautājumi un pieņemti 63 AST padomes lēmumi.

Revīzijas komiteja

Pārskata periodā AST darbojas Revīzijas komiteja trīs locekļu sastāvā - to veido divi neatkarīgie locekļi un viena no AST padomes atkarīgā locekle. Revīzijas komiteja par savu darbību un uzdevumu izpildi atskaitās AST padomei.

AST Revīzijas komitejas galvenā loma ir nodrošināt akcionāra un akcionāru sapulces interešu aizsardzību attiecībā uz gada pārskata sagatavošanu, to revīziju un iekšējās kontroles, riska pārvaldības un iekšējās revīzijas sistēmas darbības efektivitāti, ciktāl tas attiecas uz gada pārskata ticamības un objektivitātes nodrošināšanu.

AST Revīzijas komitejas darbības mērķi un uzdevumi, darbības principi, tiesības un atbildības ir definētas AST Revīzijas komitejas nolikumā.

2021. gada pārskata periodā AST Revīzijas komitejā bija Andris Puriņš - neatkarīgais Revīzijas komitejas priekšsēdētājs, Ivars Blumbergs - neatkarīgais Revīzijas komitejas loceklis, un Madara Melne - no AST padomes atkarīgā Revīzijas komitejas locekle. Tomēr, no 2022. gada 26. janvāra Madara Melne atstāja AST padomi un Revīzijas komiteju, viņas vietā pienākumus uzsāka pildīt Aigars Ģērmanis.

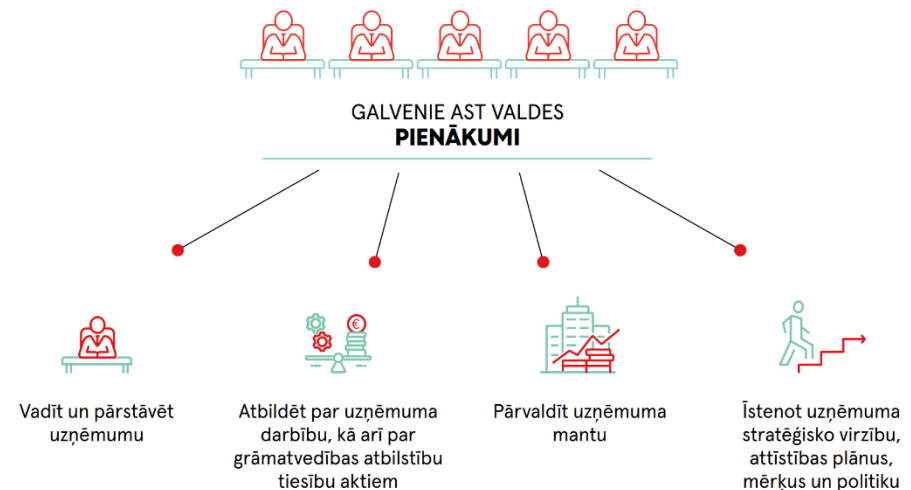
Revīzijas komitejas nolikums, kā arī detalizēta informācija par Revīzijas komitejas locekļiem pieejama Koncerna mājaslapā: <https://www.ast.lv/lv/content/revizijas-komiteja>.

2021. gadā notikušas 2 Revīzijas komitejas sēdes, kurās pieņemti 2 lēmumi.

Valde

AST kapitāla daļu pārvaldību ikdienas darbībā, vadot un pārstāvēt AST kopīgi, nodrošina tās izpildinstitūcija – valde. AST valdes uzdevumus un atbildību regulē normatīvie akti, valdes darbības principus, kā arī galvenos pienākumus nosaka statūti un valdes nolikums.

Visi valdes locekļi ir neatkarīgi savā darbībā, un valdes locekļiem nav līdzdalības sadarbības partneru vai saistīto uzņēmumu kapitālā.



AST Valdē ir pieci locekļi, kurus, izvērtējot atbilstību nepieciešamajām kompetencēm, pieredzi un plānoto atbildības jomu, uz piecu gadu pilnvaru termiņu ievēl AST padome.

2021. gada pārskata periodā Koncerna valdes sastāvā notika izmaiņas. Darbu uzsāka valdes priekšsēdētāja Gunta Jēkabsons (no 2021. gada 15. jūlija) un valdes loceklis attīstības jautājumos Arnis Daugulis (no 2021. gada 15. jūlija), savukārt darbu turpināja valdes loceklis Imants Zviedris. Valdes locekļi Gatis Junghāns un Mārcis Kauliņš tika ievēlēti uz jaunu pilnvaru termiņu.

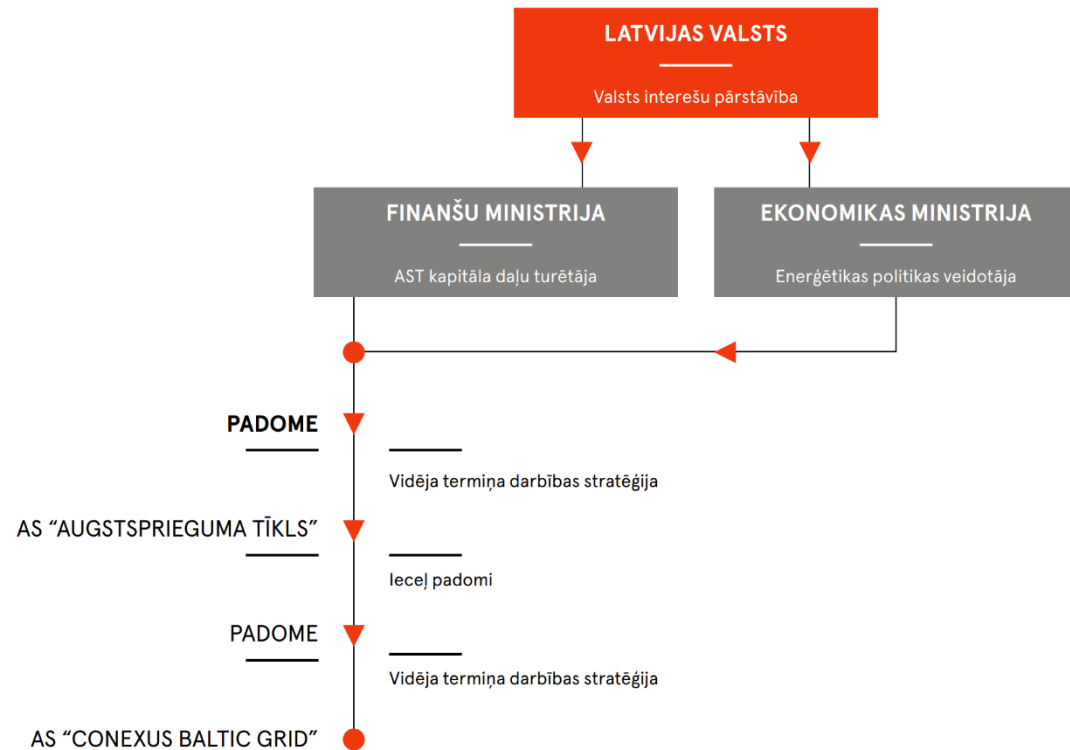
Pārskata perioda beigās Koncerna valdē bija viena sieviete (20%) un četri vīrieši (80%).

Valdes nolikums, kā arī detalizēta informācija par valdes locekļiem pieejama Koncerna mājaslapā: <https://www.ast.lv/lv/content/valde>.

2021. gadā notikušas 62 AST valdes sēdes, kurās izskatīti 375 darba kārtības jautājumi un pieņemti vairāk nekā 243 lēmumi.

Meitassabiedrības pārvaldība

Mātesabiedrības ieguldījumi citās kapitālsabiedrībās tiek pārvaldīti atbilstoši Korporatīvās pārvaldības politikai, ievērojot labas pārvaldības prakses nosacījumus. Conexus pārvaldību Mātesabiedrība veic, īstenojot savu Publiskas personas kapitālsabiedrību pārvaldības likumā (turpmāk arī – PPKPL) un Komerclikumā noteikto akcionāra tiesību un pienākumu kopumu, tostarp ieceļot padomes locekļus, kas savukārt pārstāv akcionāru intereses akcionāru sapulču starplaikos un pārrauga valdes darbību. Mātesabiedrība ir ieguvusi Conexus akciju kontrolpaketi. Conexus ir arī privāti akcionāri (29,06% Conexus akciju pieder privātam akcionāram "MM Infrastructure Investments Europe Limited", 2,48% pieder citiem mazākuma akcionāriem). Conexus sasniedzamie mērķi izriet gan no Koncerna vispārējā stratēģiskā mērķa, gan enerģētikas politikas plānošanas dokumentiem. Detalizēta informācija par Conexus sasniedzamajiem mērķiem sniegta nodaļā "Darbības segmenti".



Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība

Koncerna un Mātesabiedrības risku vadības mērķis ir savlaicīgi identificēt, novērtēt un pārvaldīt būtiskākos Koncerna un Mātesabiedrības riskus, lai nodrošinātu stratēģisko mērķu sasniegšanu un mazinātu potenciālos zaudējumus vai kaitējumu reputācijai. Risku vadība ir integrēta gan stratēģijas izstrādes un ieviešanas procesos, gan operatīvajā darbībā.

Augstsprieguma tīkls koncerna un Mātesabiedrības risku pārvaldību reglamentē Risku pārvaldības politika un koncepcija, kā arī atsevišķo riska jomu pārvaldības noteikumi. Kopumā ir izdalītas 10 riska jomas.

2021. gadā Koncerna un Mātesabiedrības risku pārvaldības sistēmā ir veikta virkne pilnveidojumu:

- apstiprināta risku pārvaldības politika;
- izveidota kapitālieguldījumu projektu risku joma;
- izstrādātas unificētas risku novērtēšanas un risku apetītes skalas;
- izveidots būtiskāko risku saraksts, kura ietvaros esošajiem riskiem noteikta ik ceturksņa periodiskā pārskatīšana.

Lai pilnveidotu risku pārvaldību, 2021. gadā tika nolemts izveidot Koncerna un Mātesabiedrības būtisko risku sarakstu, kurā iekļauti riski ar augstākajām atlikušā riska vērtībām no visām risku jomām. Plānots būtiskos riskus turpmāk pārvaldīt dinamiskāk nekā iepriekš, nosakot būtisko risku uzraudzīšanas periodu ne retāk kā reizi ceturksnī, izvērtējot atbilstību risku apetītei un risku indikatoriem.

Visās risku jomās laikus tiek veikta risku pārskatīšana, novērtēšana un pastāvīgi risku uzraudzības pasākumi (risku monitorings). Risku novērtējumā tiek ņemtas vērā jau ieviestās risku kontroles un esošie risku vadības pasākumi, pēc kā tiek noteikta atlikušā riska vērtība. Lai nodrošinātu pilnvērtīgu risku pārvaldību, starp risku periodiskās pārskatīšanas pasākumiem tiek nodrošināta nepārtraukta risku uzraudzība un monitorings (notikumi, incidenti, ziņojumi u.tml.). Nepieciešamības gadījumā var tikt rosināta ārpuskārtas risku pārskatīšana.

Koncerna un Mātesabiedrības riski:

- Stratēģiskie riski - riski, kas saistīti ar energoapgādes drošumu un nepārtrauktību, stratēģiski nozīmīgu kapitālieguldījumu projektu īstenošanu, ģeopolitiskām norisēm. Galvenie risku vadības instrumenti: izmaiņu un attīstības tendenču monitorings enerģētikas nozarē un politiskajā vidē, līdzdalība norisēs, kas skar Koncerna darbības sfēru, nepieciešamo izmaiņu izvērtēšana un ieviešana Koncernā;
- Darbības riski – riski, kas saistīti ar elektroenerģijas pārvadi, dabasgāzes pārvadi un dabasgāzes uzglabāšanu. Tie saistīti arī ar aktīvu bojāeju, cilvēku veselību un drošību, kibernetiku, informācijas tehnoloģijām, ietekmi uz vidi un citiem jautājumiem. Šie riski izriet no nepilnīgiem vai nepietiekami efektīviem procesiem un sistēmām, no darbinieku kļūdām vai nepietiekamas kompetences, kā arī no iekārtu bojājumiem vai ārējiem notikumiem. Galvenie risku vadības instrumenti: iekšējie normatīvie dokumenti un kontroles sistēmas uzturēšana un nepārtraukta attīstīšana, iekārtu regulāra kontrole un remonts, personāla kvalifikācijas nodrošināšana nepieciešamajā līmenī, apdrošināšanas pakalpojumu izmantošana.

- Krāpšanas un korupcijas riski - iespējamība, ka kāds no darbiniekiem vai darbinieku grupa ar nodomu rīkosies savu vai citas personas interešu labā, gūstot nepienākošos labumu un nodarot koncernam finansiālu vai reputācijas kaitējumu. Galvenie risku vadības instrumenti: dāvanu pieņemšanas un piedāvāšanas aizliegums (izņemot lietas ar nenozīmīgu materiālo vērtību), amatu savienošanas aizliegums (izņemot gadījumus, kad saņemta darba devēja rakstiska piekrišana), interešu konflikta situāciju aizliegums (interesu konflikta deklarācijas, darbinieka apliecinājums par interešu konflikta nepieļaušanu savā darbībā), regulāra darbinieku apmācība par ētikas, interešu konflikta novēršanas, krāpšanas un korupcijas nepieļaušanas jautājumiem.

Krāpšanas un korupcijas risku pārvaldība

Koncerns un Mātesabiedrība ļoti atbildīgi ievēro godīguma principus, ko apstiprina krāpšanas, korupcijas un interešu konflikta risku pārvaldību uzņēmumā. Risku novērtēšanas procesā tiek ņemta vērā darbinieka iesaiste procesos, kuros varētu notikt darbinieka negodprātīga rīcība. Pārskata gadā Augstsprieguma tīkls koncernā un Mātesabiedrībā nav konstatēti korupcijas gadījumi. Koncernā un Mātesabiedrībā tiek īstenota krāpšanas un korupcijas riska pārvaldība un pastāvīgi tiek pilnveidoti pasākumi riska mazināšanai, detalizēta informācija pieejama mājaslapā: <https://www.ast.lv/lv/content/krapsanas-korupcijas-un-interesu-konfliktu-risku-parvaldiba>.

Iepirkumi

Koncernam un Mātesabiedrībai ir būtiski nodrošināt pārredzamu tirgus dalībnieku brīvu konkurenci, vienlīdzīgu attieksmi, līdzekļu efektīvu izmantošanu, un viens no veidiem, kā to panākt, ir maksimāli veicināt godīgu konkurenci. Koncerns nodrošina augstu izmaksu efektivitāti, iepirkuma procedūru caurspīdīgumu, korupcijas risku uzraudzību un veicina godīgu konkurenci. Saimnieciskās darbības nodrošināšanai Koncerns un Mātesabiedrība veic energoresursu, būvdarbu, preču un pakalpojumu iegādi. Nodrošinot atklātību, informācija par iepirkumiem tiek publicēta Koncerna sabiedrību mājaslapās.

Koncerns un Mātesabiedrība kā sabiedrisko pakalpojumu sniedzējs iepirkumu procedūras organizē saskaņā ar Sabiedrisko pakalpojumu sniedzēju iepirkumu likumu, kā arī iekšējiem normatīviem dokumentiem, ja paredzamā darījuma summa ir zem Sabiedrisko pakalpojumu sniedzēju iepirkumu likumā noteiktās robežvērtības.

Papildus iepriekš minētajām likuma prasībām iepirkumu procedūras tiek organizētas, ievērojot 2017. gada 28. februāra Ministru kabineta noteikumus Nr. 108 "Publisko elektronisko iepirkumu noteikumi", nodrošinot iepirkuma procedūru caurspīdīgumu un novēršot korupcijas risku, stiprinot sadarbību starp uzraugošajām institūcijām.

Koncerns un Mātesabiedrība nesadarbojas ar tādiem piegādātājiem, kam ir noteiktas starptautiskās vai nacionālās sankcijas vai būtiskas finanšu un kapitāla tirgus intereses ietekmējošas Eiropas Savienības vai Ziemeļatlantijas līguma organizācijas dalībvalsts noteiktas sankcijas, kas var ietekmēt sadarbības līguma izpildi.

2021. gadā iepirkumu organizēšanā tika ņemta vērā Starptautisko un Latvijas Republikas nacionālo sankciju likuma interaktīvā "Sankciju karte", kas ataino ES un ANO sankciju režīmu. Lai izpildītu Sankciju likumā noteikto mērķi, pirms iepirkuma līguma slēgšanas attiecībā uz potenciālo uzvarētāju

Koncerns un Mātesabiedrība pārliecinās, vai uz līgumslēdzēju nav attiecinātas sankcijas, kas varētu ietekmēt līguma izpildi atbilstoši iepriekš minētajām likuma prasībām.

Iepirkumu nolikumu sagatavošanas posmos tiek ievērotas Koncerna un Mātesabiedrības iekšējo normatīvo dokumentu prasības, Sabiedrisko pakalpojumu sniedzēju iepirkumu likuma un Eiropas Savienības direktīvu prasības.

Iepirkuma procedūrās, kur iespējams, Koncerns un Mātesabiedrība ievēro zaļā iepirkuma principus (papildus preču vai pakalpojuma cenai tiek vērtētas dzīves cikla izmaksas vai dzīves cikla izmaksu elementi, kas ietver, piemēram, ar iegādi saistītas izmaksas, lietošanas izmaksas, piemēram, elektroenerģijas un citu resursu patēriņš, apkopes izmaksas, aprites cikla beigu izmaksas, piemēram, savākšanas un reģenerācijas izmaksas). Koncerns un Mātesabiedrība ievēro 2017. gada 20. jūnija Ministru kabineta noteikumos Nr. 353 "Prasības zaļajam publiskajam iepirkumam un tā piemērošanas kārtība" 1. pielikumā uzskaitītās preču un pakalpojumu grupas, kurām ir obligāti piemērojams zaļais publiskais iepirkums.

2021. gadā Koncerns noslēdza 606 (Mātesabiedrība 263) iepirkumu līgumus, tai skaitā 78 (Mātesabiedrība 53) būvdarbu līgumus, 341 (Mātesabiedrība 142) pakalpojumu līgumus un 187 (Mātesabiedrība 68) piegādes līgumus. 2021. gadā noslēgti 8 līgumi par transformatoru iegādi, kas definēti kā zaļie iepirkumi.

Darbinieki un darba vide

S7, S4, S6

Koncerna un Mātesabiedrības panākuma atslēga ir vairāk nekā 850 profesionālu un atbildīgu darbinieku komanda, kuri rūpējas par drošu, nepārtrauktu un ilgtspējīgu energoapgādi (elektroenerģija un dabasgāze), energoapgādes sistēmas attīstību. Koncerna vadība apzinās, ka darbinieki ar atšķirīgām kompetencēm un dažādību ir vērtība, kas dod iespēju uzņēmumam attīstīties un sasniegt arvien jaunus mērķus. Mēs respektējam darbinieku tiesības izvēlēties, vai attiecībā uz kolektīvo līgumu viņus pārstāv vai nepārstāv arodbiedrība.

Koncerna Ētikas kodeksā, personāla vadības politikā definēta nediskriminējoša darba vide. Koncerns nodrošina vienlīdzīgus nodarbinātības noteikumus: <https://www.ast.lv/lv/content/etikas-kodekss>

Koncernā personāla vadības mērķis ir nodrošināt uzņēmuma efektīvu personāla vadības jautājumu risināšanas praksi, lai ieviestu ilgtspējīgu iekšējo resursu darbības pārvaldību, nodrošinot konkurētspējīgu un motivējošu atalgojumu, kā arī darbinieku pēctecību un kompetenču attīstību.

Koncerna un Mātesabiedrības personāla vadības pamatprincipi ir:

- Droša un nediskriminējoša darba vide, vienlīdzīgi nodarbinātības noteikumi un attieksme pret visiem darbiniekiem.
- Darbinieki veido kolektīvu, kas nodrošina motivējošu, elastīgu, lojālu un profesionālu darbību.
- Darbinieki ir savas jomas profesionāļi, kas nepārtraukti pilnveido savas profesionālās iemaņas un kompetences, palīdz jaunajiem kolēģiem iesaistīties kolektīvā, daloties ar viņiem savā profesionālajā pieredzē un praksē.
- Darbinieki ir atvērti pārmaiņām, uzņemas atbildību par deleģēto pienākumu kvalitatīvu veikšanu, lai nodrošinātu Koncerna mērķu sasniegšanu.
- Darbinieki uztur pozitīvu uzņēmuma reputāciju un zīmolu saskarsmē ar darbībā ieinteresēto pušu pārstāvjiem.

- Savstarpējās attiecības tiek veidotas, balstoties uz vispārējiem ētikas principiem, godīgumu, savstarpēju cieņu un nepieļaujot interešu konflikta situācijas.

Koncerna un Mātesabiedrības atalgojuma politika tiek veidota un uzturēta ar mērķi nodrošināt Koncerna mērķu sasniegšanai nepieciešamās kompetences, ilgtermiņā piesaistot atbilstošas kvalifikācijas darbiniekus, motivēt darbiniekus kvalitatīvai darba izpildei, produktivitātes paaugstināšanai un mērķu sasniegšanai, paaugstināt darbinieku atbildības un iniciatīvas līmeni, kā arī efektīvi un racionāli izmantot finanšu resursus.

Visās darbības jomās Koncerns un Mātesabiedrība ievēro cilvēktiesības, kas nostiprinātas Latvijas Republikas Satversmē, likumos un Latvijai saistošajos starptautiskajos līgumos. Darba vide un procesi tiek veidoti tā, lai nepieļautu iespēju, ka tiktu aizskartas vai pārkāptas Koncerna un tā apakšuzņēmēju darbinieku cilvēktiesības.

Droša darba vide

Koncernā un Mātesabiedrībā drošas darba vides radīšanai tiek veltīta īpaša uzmanība. Veicot darba vides iekšējo uzraudzību un ievērojot Latvijas Republikas normatīvo aktu prasības, tiek izstrādāts ikgadējs darba aizsardzības pasākumu plāns, kas vērsts uz drošas darba vides uzturēšanu. Koncerns un Mātesabiedrība nodrošina darbinieku obligātās veselības pārbaudes, kā arī nodrošina darbiniekus ar viņu vajadzībām atbilstošām darba vietām, individuāliem aizsardzības līdzekļiem un tehniskajiem resursiem, kā arī veic darbinieku apmācību par darba aizsardzības jautājumiem un drošām darba metodēm.

2021. gadā Koncernā un Mātesabiedrībā nav bijis neviens ar darbu saistīts smags nelaimes vai nāves gadījums. Nelaimes gadījumi tiek uzskaitīti un izmeklēti atbilstoši Latvijas Republikas normatīvajos aktos noteiktajam.

Tāpat tiek veiktas atbilstošas papildu apmācības darbiniekiem:

| Nelaiemes gadījumu skaits | Koncerns | | | Mātesabiedrība | | |
|--|----------|------|------|----------------|------|------|
| | 2021 | 2020 | 2019 | 2021 | 2020 | 2019 |
| Nelaiemes gadījumu skaits (inficēšanās risks no ērces) | 1 | 2 | 3 | 1 | 2 | 3 |
| Nelaiemes gadījumu skaits (nav smagi) | 1 | 4 | 7 | - | 3 | 2 |
| Nelaiemes gadījumu skaits (letāli) | - | - | 1 | - | - | 1 |

Darbinieku dažādība

Darbaspēka paaudzes mainās, tādēļ finansiālie stimuli nevar būt vienīgie instrumenti, kas motivē darbiniekus. Darba devēja reputācija, labklājība, attālināts darbs, elastīga darba kārtība ir daži no aspektiem, kas Koncerna darbiniekiem kļūst arvien nozīmīgāki.

Enerģētikas nozarei ir raksturīgs augsts tehniskajās profesijās nodarbināto skaits, tāpēc Koncerna un Mātesabiedrības darbinieku struktūrā ir salīdzinoši augsts vīriešu īpatsvars. Šis rādītājs būtiski nav mainījies pēdējo gadu laikā.

| Grupas pēc Profesiju klasifikatora | Koncerns | | | | |
|---|----------------|------------|------------|------------|-------------|
| | Sievietes | % | Vīrieši | % | 31.12.2021. |
| Vadītāji (pirmā pamatgrupa) | 29 | 20% | 115 | 80% | 144 |
| Vecākie speciālisti (otrā pamatgrupa) | 62 | 24% | 198 | 76% | 260 |
| Speciālisti (trešā pamatgrupa) | 39 | 17% | 186 | 83% | 225 |
| Kalpotāji (ceturtā pamatgrupa) | 9 | 75% | 3 | 25% | 12 |
| Pakalpojumu darbinieki (piektā pamatgrupa) | 2 | 50% | 2 | 50% | 4 |
| Lauksaimniecības darbinieki (sestā pamatgrupa) | 1 | 100% | 0 | 0% | 1 |
| Kvalificēti strādnieki (septītā pamatgrupa) | 1 | 1% | 178 | 99% | 179 |
| Iekārtu un mašīnu operatori (astotā pamatgrupa) | 1 | 2% | 43 | 98% | 44 |
| Vienkāršās profesijas (devītā pamatgrupa) | 6 | 46% | 7 | 54% | 13 |
| Kopā | 150 | 17% | 732 | 82% | 882 |
| Grupas pēc Profesiju klasifikatora | Mātesabiedrība | | | | |
| | Sievietes | % | Vīrieši | % | 31.12.2021. |
| Vadītāji (pirmā pamatgrupa) | 15 | 20% | 59 | 80% | 74 |
| Vecākie speciālisti (otrā pamatgrupa) | 37 | 21% | 141 | 79% | 178 |
| Speciālisti (trešā pamatgrupa) | 27 | 18% | 122 | 82% | 149 |
| Kalpotāji (ceturtā pamatgrupa) | 4 | 67% | 2 | 33% | 6 |
| Pakalpojumu darbinieki (piektā pamatgrupa) | 2 | 100% | - | - | 2 |
| Kvalificēti strādnieki (septītā pamatgrupa) | 1 | 1% | 113 | 99% | 114 |
| Iekārtu un mašīnu operatori (astotā pamatgrupa) | - | - | 9 | 100% | 9 |
| Vienkāršās profesijas (devītā pamatgrupa) | - | - | 2 | 100% | 2 |
| Kopā | 86 | 16% | 448 | 84% | 534 |
| Kopā | Koncerns | | | | |
| | Sievietes | % | Vīrieši | % | 31.12.2021. |
| Kopā | 150 | 17% | 733 | 83% | 882 |
| Līdz 30 ieskaitot | 16 | 18% | 72 | 82% | 88 |
| 30 līdz 40 ieskaitot | 40 | 17% | 189 | 83% | 229 |
| 40 līdz 50 ieskaitot | 38 | 15% | 220 | 85% | 258 |
| 50 līdz 60 ieskaitot | 35 | 18% | 157 | 82% | 192 |
| virs 60 | 21 | 18% | 94 | 82% | 115 |

| | Mātesabiedrība | | | | |
|----------------------|----------------|------------|------------|------------|-------------|
| | Sievietes | % | Vīrieši | % | 31.12.2021. |
| Kopā | 86 | 16% | 448 | 84% | 534 |
| Līdz 30 ieskaitot | 6 | 12% | 44 | 88% | 50 |
| 30 līdz 40 ieskaitot | 24 | 17% | 116 | 83% | 140 |
| 40 līdz 50 ieskaitot | 21 | 13% | 136 | 87% | 157 |
| 50 līdz 60 ieskaitot | 20 | 17% | 97 | 83% | 117 |
| virs 60 | 15 | 21% | 55 | 79% | 70 |

Koncernā 75% gadījumu (Mātesabiedrībā 72%) darba līgumi tiek slēgti uz pilnu darba laiku un nenoteiktu termiņu. Uz pilnu darba laiku un noteiktu termiņu 2021. gadā gan Koncernā, gan Mātesabiedrībā ir nodarbināti 2% no visiem darbiniekiem. Koncernā uz nepilnu darba laiku un nenoteiktu termiņu 2021. gada ir nodarbināts viens darbinieks.

| Darba režīms | Koncerns | | Mātesabiedrība | |
|-----------------------------------|----------------------------------|--------------|----------------------------------|--------------|
| | Darbinieku skaits 31.12.2021. | Īpatsvars, % | Darbinieku skaits 31.12.2021. | Īpatsvars, % |
| Pusslodze | 1 | 0.1% | - | - |
| Nepilns darba laiks | 3 | 0.3% | 1 | 0.2% |
| Summētais darba laiks | 191 | 22% | 136 | 25% |
| Pilns normālais darba laiks | 665 | 75% | 385 | 72% |
| Padome, Valde, Revīzijas komiteja | 22 | 2% | 12 | 2% |
| Kopā | 882 | 100% | 534 | 100% |

Vides aspekti

E1, E3, E7

Koncerna un Mātesabiedrības vides pārvaldības pamatprincips ir veikto darbību ietekmes uz vidi novērtējums un ietekmi mazinošo pasākumu plānošana un īstenošana. Koncernā un Mātesabiedrībā ir ieviesta vides pārvaldības un energopārvaldības sistēma, lai nodrošinātu ilgtspējīgu un videi draudzīgu elektroenerģijas pārvades, dabasgāzes uzglabāšanas un pārvades sistēmu darbību un attīstību, kā arī samazinātu ar darbību saistītos vides riskus. Ieviestās pārvaldības sistēmas balstītas uz ISO 14001 vides pārvaldības standartu, kā arī uz ISO 50001 energopārvaldības standartu prasībām, kas atbilstoši sertificētas.

Koncerna un Mātesabiedrības Vides aizsardzības politikas mērķis ir nepārtraukti uzlabot Koncerna un Mātesabiedrības vides sniegumu, novēršot vai samazinot kaitīgo ietekmi uz vidi, racionāli izmantojot dabas resursus un ieviešot labākos pieejamos tehniskos paņēmienus visās Koncerna un Mātesabiedrības darbības jomās.

Koncerns un Mātesabiedrība ievēro šādus vides aizsardzības pamatprincipus:

- organizē savu darbību un plāno attīstību atbilstoši ilgtspējīgas attīstības pamatprincipiem, ievērojot ekonomiskos un vides aspektus un pildot Latvijas tiesību aktus vides aizsardzības jomā;
- identificē iespējamus vides riskus un maksimāli samazina to nelabvēlīgo iedarbību uz apkārtējo vidi visās Koncerna darbības jomās;
- ievieš labākos pieejamos tehniskos paņēmienus, samazina piesārņojošo vielu emisiju vidē, ietekmi uz klimata pārmaiņām un radīto atkritumu daudzumu;
- veicina nepārtrauktu vides snieguma uzlabošanu katrā struktūrvienībā un Koncernā kopumā, veicinot resursu efektīvu izmantošanu;
- plānojot attīstību, izvērtē investīciju projektu ietekmi uz vidi, nepieļaujot kaitējuma nodarīšanu videi un sabiedrības interesēm, kā arī nodrošinot kaitējuma videi maksimālu samazināšanu plānoto objektu būvniecības, izmantošanas un slēgšanas posmos;
- uztur un pilnveido vides pārvaldības sistēmu saskaņā ar LVS EN ISO 14001 standarta prasībām;
- rūpējas un veicina bioloģiskās daudzveidības saglabāšanu, izvērtē un kontrolē Koncerna darbības radīto ietekmi uz īpaši aizsargājamām dabas teritorijām, sugām un biotopiem;
- nodrošina atbildīgo darbinieku kompetenci vides jomā, veicina darbinieku vides apziņas veidošanu katrā darbavietā un informē darbiniekus par Koncerna darbības būtiskajiem vides aspektiem;
- regulāri un atklāti informē sabiedrību un ieinteresētās puses par Koncerna aktivitātēm vides jomā;
- rīkojas videi draudzīgi un aicina videi draudzīgi rīkoties sadarbības partnerus un sabiedrību.

Informācija par Vides aizsardzības politiku pieejama mājaslapā: <https://www.ast.lv/lv/content/kvalitates-sistema>.

Pamatdarbības radītais enerģijas patēriņš un energoefektivitātes paaugstināšana

Koncerna energoresursu pārvaldības sistēma ietver elektroenerģijas pārvades, dabasgāzes uzglabāšanas un pārvades jomas, kas galvenokārt saistītas ar elektroenerģijas patēriņu elektroenerģiju patērējošās iekārtās, dabasgāzes patēriņu dabasgāzes sadedzināšanas iekārtās, autotransporta un mehānismu darbināšanai patērētajiem energoresursiem. Lai nepārtraukti veicinātu Koncerna un Mātesabiedrības energoefektivitātes paaugstināšanu, tiek veikts energoresursu patēriņa monitorings un noteikti ikgadējie energoefektivitātes uzlabošanas mērķi un pasākumi to sasniegšanai.

Ikgadējais, būtiskākais enerģijas patēriņš un Koncerna energoresursu patēriņa indikatori:

| | Koncerns | | | |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 2021 | 2020 | 2019 | 2018 |
| Kopējais enerģijas patēriņš Koncernā, MWh (ieskaitot dabasgāzi (apkurei un tehnoloģiskajiem procesiem), degvielu un elektrību) | 174 117 | 172 254 | 195 472 | 150 132 |
| no tā elektroenerģijas patēriņš, MWh | 15 600 | 14 593 | 15 110 | 15 228 |
| no tā siltumenerģijas patēriņš, MWh | 155 992 | 155 121 | 177 785 | 133 076 |
| Pazemes gāzes krātuves energopatēriņa indikators | 0.0105 | 0.0101 | 0.0104 | 0.0105 |
| Indikators = dabasgāzes patēriņš procesu nodrošināšanai Inčukalna PGK (m3/gadā)/ iesūknētās dabasgāzes daudzums Inčukalna PGK (m3/gadā) | | | | |
| Dabasgāzes pārvades sistēmas energopatēriņa indikators | | 0.016* | 0.022* | 0.028* |
| | 0.054 | 0.050 | 0.053 | 0.057 |
| Indikators = dabasgāzes patēriņš pārvades sistēmas procesu nodrošināšanai (m3/gadā)/caur pārvades sistēmu pārsūknētās dabasgāzes daudzums (m3/gadā) | | | | |
| Zudumu, tehnoloģiskā patēriņa īpatsvars, %/gadā | | | | |
| Indikators = AST zudumu daļa MWh pret AST pārvādīto elektroenerģiju (110/330kV tīklā)MWh | 2.2 | 2.3 | 2.4 | 2.2 |
| *2021. gadā attiecībā pret 2020. gada pārskatā publicēto gāzes pārvades sistēmas energopatēriņa indikatoru, veikta pielietoto izejas datu precizēšana un veikts indikatora pārrēķins arī iepriekšējiem gadiem. | | | | |

Ikgadējais, būtiskākais enerģijas patēriņš un Mātesabiedrības energoresursu patēriņa indikatori:

| | Mātesabiedrība | | | |
|--|-----------------------|----------------|----------------|----------------|
| | 2021 | 2020 | 2019 | 2018 |
| Kopējais enerģijas patēriņš, MWh (ieskaitot dabasgāzi (apkurei un tehnoloģiskajiem procesiem), degvielu un elektrību) | 12 794 | 169 726 | 192 895 | 148 304 |
| no tā elektroenerģijas patēriņš, MWh | 10 078 | 8 704 | 9 499 | 10 376 |
| no tā siltumenerģijas patēriņš, MWh | 2 641 | 2 156 | 2 407 | 2 638 |
| Zudumu, tehnoloģiskā patēriņa īpatsvars, %/gadā | 2.2 | 2.3 | 2.4 | 2.2 |
| Indikators = AST zudumu daļa MWh pret AST pārvādīto elektroenerģiju (110/330kV tīklā)MWh | | | | |
| *2021. gadā attiecībā pret 2020. gada pārskatā publicēto gāzes pārvades sistēmas energopatēriņa indikatoru, veikta pielietoto izejas datu precizēšana un veikts indikatora pārrēķins arī iepriekšējiem gadiem. | | | | |

Siltumnīcefekta gāzu emisijas un to samazināšana

Saistībā ar Eiropas Savienības zaļo kursu ir definēts mērķis 2050.gadā sasniegt klimata neitralitāti. Šim nolūkam mērķis ir sadalīts vairākos posmos: 2030.gadā sasniegt 50-55% klimata neitralitātes, bet 2050.gadā būt pilnībā klimata neitrālai. Secīgi tiek pakārtoti Latvijas klimata neitralitātes mērķi, kā arī Koncerna un Mātesabiedrības klimata mērķi ilgtermiņā.

Koncerns un Mātesabiedrība ir apzinājuši kopējās radītās emisijas un emisijas katrā tvēruma jomā, cik tas šobrīd ir iespējams.

Tiešais siltumnīcefekta gāzu emisiju apjoms Koncernā:

| | Koncerns | | | |
|--|-----------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2021 | 2020 | 2019 | 2018 |
| Tiešās siltumnīcefekta gāzu emisijas (CO2 un CH4 emisijas), tCO2 ekvivalenta, tai skaitā: | 45 877 | 52 101 | 49 297 | 29 977 |
| Dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas segments | 45 478 | 51 975 | 49 104 | 29 735 |
| Elektroenerģijas pārvades segments | 399 | 126 | 193 | 242 |

Tiešais siltumnīcefekta gāzu emisiju apjoms Mātessabiedrībā:

| | Mātessabiedrība | | | |
|--|-----------------|------------|------------|------------|
| | 2021 | 2020 | 2019 | 2018 |
| Tiešās siltumnīcefekta gāzu emisijas (CO2 un CH4 emisijas), tCO2 ekvivalenta, tai skaitā: | 399 | 126 | 193 | 242 |
| Elektroenerģijas pārvades segments | 399 | 126 | 193 | 242 |

Izmantotie materiāli un metodikas:

- CO2 ekvivalentu tonnu aprēķiniem galvenokārt izmantoti Ministru kabineta 2018. gada 23. janvāra noteikumi Nr. 42 "Siltumnīcefekta gāzu emisiju aprēķina metodika". Pēc šiem noteikumiem veikti aprēķini transporta, tehnoloģiskajam un saimnieciskajam pašu patēriņam, energoetaupījumiem un dabasgāzes apkurei.
- CO2 emisijas tiek aprēķinātas, izmantojot nacionālo metodiku "CO2 emisiju no kurināmā stacionārās sadedzināšanas aprēķina metodika" (tiek piemērots dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas segmenta aprēķinos).
- Siltumenerģijas no centralizētiem siltumapgādes tīkliem un elektroenerģijas pārrēķinam uz CO2 ekv. tonnām izmantoti Vides aizsardzības un reģionālās attīstības ministrijas (VARAM) CO2 emisijas faktori: <https://www.varam.gov.lv/lv/siltumnicefekta-gazu-emisiju-aprekena-metodika>.
- pārējiem CO2 ekv. tonnu aprēķiniem izmantotas iekārtu ražotāju vadlīnijas.
- Metāna emisiju apjoms tiek aprēķināts, izmantojot Meitassabiedrības 2017. gadā apstiprinātās dabasgāzes tehnoloģisko zudumu metodikas.

Atbildīga materiālu izmantošana un atkritumu apsaimniekošana

Koncernā un Mātessabiedrībā radušos atkritumu apsaimniekošana tiek veikta, ievērojot Latvijas Republikas normatīvos dokumentus, Koncerna un Mātessabiedrības definētās prasības.

Koncernā un Mātessabiedrībā ir noteiktas atkritumu apsaimniekošanas procedūras, kas ietver arī līgumus par bīstamo atkritumu, dalīti vākto un nešķirotu atkritumu savākšanu, un atbilstoši atkritumu apsaimniekošanai tiek izmantoti dažādi sadarbības partneri.

Bīstamie atkritumi Koncernā un Mātessabiedrībā tiek apsaimniekoti, piesaistot darbuņēmējus, kuriem ir attiecīgo reģionālo vides pārvalžu izdotās bīstamo atkritumu apsaimniekošanas atļaujas par konkrēto atkritumu veidu. Slēdzot līgumu par bīstamo atkritumu apsaimniekošanu, viena no prasībām ir līgumam pievienot atkritumu apsaimniekošanas atļaujas kopiju kā līguma pielikumu.

Ikgadējo atkritumu apjomi nav salīdzināmi, jo Koncernā radīto atkritumu apjoms katru gadu ir atšķirīgs atkarībā no iekārtu remontu un ekspluatācijas specifikas un apjoma, to periodiskuma.

| | Koncerns | | |
|---|----------------|------------|------------|
| | 2021 | 2020 | 2019 |
| Saražoto bīstamo atkritumu kopējais svars, tonnas | 319 | 291 | 374 |
| Kopējais nebīstamo atkritumu svars, tonnas | 349 | 402 | 341 |
| Pārstrādei nosūtīto nebīstamo atkritumu procentuālā daļa | 31% | 17% | 6% |
| Apglabāšanai poligonā nodotā nebīstamo atkritumu procentuālā daļa | 69% | 83% | 94% |
| | Mātesabiedrība | | |
| | 2021 | 2020 | 2019 |
| Saražoto bīstamo atkritumu kopējais svars, tonnas | 147 | 180 | 220 |
| Kopējais nebīstamo atkritumu svars, tonnas | 237 | 306 | 263 |
| Pārstrādei nosūtīto nebīstamo atkritumu procentuālā daļa | 12% | 0.3% | 0% |
| Apglabāšanai poligonā nodotā nebīstamo atkritumu procentuālā daļa | 88% | 99.7% | 100% |

Ūdens izmantošana

Koncernā un Mātesabiedrībā ūdens patēriņš ir atkarīgs no darbu apjoma un profila. Ūdens apsaimniekošanas procesā Koncerns un Mātesabiedrība veic ūdens patēriņa monitoringu, kā arī pasākumus ūdens patēriņa samazināšanai. Ūdens tiek izmantots tikai saimnieciskās darbības vajadzībām.

Elektroenerģijas pārvades nodrošināšanai ūdens ieguves un dzeramā ūdens sagatavošanas apjomi ir nelieli un nav nepieciešama vides institūciju atļauja(-as). Neskatoties uz to, Mātesabiedrība veic dzeramā ūdens monitoringu, periodiski testējot ūdens kritērijus un rūpējas, lai tie būtu atbilstoši. Saskaņā ar kooperācijas principu, atsevišķās vietās Mātesabiedrība nodrošina ar dzeramo ūdeni blakus esošo dzīvojamo infrastruktūru.

Pazemes gāzes krātuvē darbības procesu norisei un pašpatēriņam ūdens tiek iegūts no pieciem urbumiem. Ūdens ieguvei ražošanas procesiem un sadzīves vajadzībām ir regulēts maksimālais iespējamais apjoms - 43 000 m³/gadā. Pazemes gāzes krātuvē izmantoto ūdeni atbilstoši attīra un atgriež vidē.

Elektroenerģijas un dabasgāzes pārvades sistēmas objektos ūdens tiek iegūts no komunālo pakalpojumu sniedzējiem. Dzeramais ūdens elektroenerģijas un dabasgāzes pārvades sistēmas objektos tiek iegādāts no ārējā piegādātāja.

legūtā pazemes ūdens daudzuma uzskaitē tiek izmantoti skaitītāji, savukārt informāciju par no ārējiem ūdens piegādātājiem saņemto ūdens daudzumu, sniedz attiecīgais piegādātājs.

| | Koncerns | | | | |
|--|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2021 | 2020 | 2019 | 2018 | 2017 |
| Kopējā ūdens ieguve, m³ | 14 666 | 19 031 | 20 112 | 21 702 | 19 518 |
| no kura pazemes ūdeņu ieguve | 7 545 | 9 708 | 7 849 | 8 781 | 8 900 |
| no kura sadzīves ūdens ieguve no ārējā piegādātāja | 7 121 | 9 323 | 12 263 | 12 921 | 10 618 |
| | Mātesabiedrība | | | | |
| | 2021 | 2020 | 2019 | 2018 | 2017 |
| Kopējā ūdens ieguve, m³ | 6 483 | 9 182 | 8 991 | 11 412 | 10 031 |
| no kura pazemes ūdeņu ieguve | 975 | 1 347 | 986 | 974 | 1 127 |
| no kura sadzīves ūdens ieguve no ārējā piegādātāja | 5 508 | 7 835 | 8 005 | 10 438 | 8 904 |

Notekūdeņu apsaimniekošana

Notekūdeņus veido Koncerna un Mātesabiedrības saimnieciskā darbība. Atbilstoši tehnoloģiskajiem procesiem, nodrošinot drošus dabasgāzes uzglabāšanas, elektroenerģijas un dabasgāzes pārvades procesus, rodas ražošanas un sadzīves notekūdeņi. Pazemes gāzes krātuvē tiek attīrīti arī teritorijā radušies lietus notekūdeņi. Rūpnieciskie (ražošanas) notekūdeņi rodas izņemot gāzi no pazemes gāzes krātuves – ūdens tiek atdalīts no gāzes, un hidrātu profilaksei ir jāizmanto noteiktas ķīmiskas vielas, kas ir ūdens piesārņojuma avots. Zemes dziļū piesārņošanas risku novērš rūpnieciskos notekūdeņus testējot, tad novadot atpakaļ zemes dziļēs (iesūknējot atpakaļ urbumos).

Attiecībā uz notekūdeņu attīrīšanu AST bioloģiskajās attīrīšanas iekārtās, apjomu dēļ, nav nepieciešamas vides institūciju atļaujas, taču mēs rūpējamies par attīrīto notekūdeņu atbilstību normatīviem un, kur iespējams, cenšamies izmantot komunālo tīklu pieslēgumus. Saskaņā ar kooperācijas principu, atsevišķās vietās mēs nodrošinām ar kanalizācijas pakalpojumu blakus esošo dzīvojamo infrastruktūru. Saimniekošanas paradumu maiņas dēļ un pandēmijas dēļ ir samazinājusies bioloģisko iekārtu noslodze, kas šobrīd mums rada zināmas bažas un rūpes.

| | Koncerns | | | | |
|--|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2021 | 2020 | 2019 | 2018 | 2017 |
| Kopējais notekūdeņu daudzums, m³ | 40 360 | 38 825 | 46 659 | 39 000 | 57 084 |
| no kuriem vietējās attīrīšanas iekārtās attīrītie notekūdeņi, m ³ | 29 839 | 26 207 | 31 012 | 23 829 | 43 156 |
| no kuriem nodots atbilstoši attīrīšanai pakalpojumu sniedzējiem | 10 521 | 12 618 | 15 647 | 15 171 | 13 928 |
| | Mātesabiedrība | | | | |
| | 2021 | 2020 | 2019 | 2018 | 2017 |
| Kopējais notekūdeņu daudzums, m³ | 10 053 | 13 409 | 13 456 | 14 677 | 14 077 |
| no kuriem vietējās attīrīšanas iekārtās attīrītie notekūdeņi, m ³ | 1 107 | 2 168 | 1 958 | 1 911 | 1 786 |
| no kuriem nodots atbilstoši attīrīšanai pakalpojumu sniedzējiem | 8 946 | 11 241 | 11 498 | 12 766 | 12 291 |

Pārskats par zaļajiem projektiem

AST ir pirmais elektroenerģijas pārvades sistēmas operators Baltijā, kas emitējis zaļās obligācijas. Obligāciju pirmreizēja emisija tirgū ir nozīmīgs solis AST attīstībā, tajā skaitā zaļo obligāciju emitēšana, kas iet kopā ar turpmākā perioda lielajiem kapitālieguldījumu projektiem un virzību uz Baltijas elektrotīklu sinhronizāciju ar Eiropas tīkliem.

Obligāciju emisijas programma tika uzsākta 2021. gada oktobrī, pirmo zaļo obligāciju emisiju veicot 100 milj. EUR apmērā. AS "Augstsprieguma tīkls" obligācijas iekļautas Baltijas parāda vērtspapīru sarakstā un tiek kotētas AS "Nasdaq Riga".

| EMITĒŠANAS DIENA | ATMAKSAS DIENA | KUPONA LIKME | IENESĪGUMS | ISIN | IZMANTOŠANAS MĒRĶIS | PROCESA ORGANIZĒTĀJS |
|------------------|------------------|--------------|------------|--------------|-------------------------------------|------------------------------------|
| 20.Oktobris 2021 | 20.Janvāris 2027 | 0.5% | 0,527% | LV0000802528 | Atbilstoši Zaļo Obligāciju ietvaram | Banka: Luminor Konsultē: Cobalt |

Saskaņā ar Mātesabiedrības mērķi nodrošināt nepārtrauktu, drošu un ilgtspējīgi efektīvu elektroenerģijas pārvadi visā Latvijā, AST izstrādāja zaļo obligāciju ietvaru, kas paredz nodrošināt piesaistīto līdzekļu izmantošanu videi draudzīgos projektos, kā arī to pārvaldības kārtību un uzraudzību.

Zaļo obligāciju ietvars nosaka vadlīnijas ieņēmumu no obligāciju emisijas izmantošanai ilgtspējīgai attīstībai, zaļo projektu atlases un izvēles procesam, ieņēmumu no obligāciju emisijas pārvaldei un ziņošanai.

Izvērtējot AST zaļo obligāciju ietvaru, tika saņemts neatkarīga eksperta *Standard & Poor's Financial Services LLC* atzinums par tā atbilstību Starptautiskās Kapitāla tirgus asociācijas 2021. gada Zaļo obligāciju principiem.

Atbilstoši Zaļo obligāciju ietvaram projekti iedalāmi trijās grupās:

- atjaunīgā enerģija;
- energoefektivitāte;
- elektroenerģijas pārvades infrastruktūras kvalitāte, drošība un noturība.

Zaļo obligāciju programmas attiecināmie projekti:

| Attiecināmie zaļie projekti | Projekta kategorija atbilstoši Zaļo obligāciju ietvaram | Mērķi un ieguvumi | Rādītājs* | Finansējums no ieņēmumiem no zaļajām obligācijām, tūkst.EUR |
|--|--|---|--|---|
| 330 kV EPL "Kurzemes loks" | ATJAUNĪGĀ ENERĢIJA | Projekta realizācijas rezultātā izveidotā infrastruktūra sniedz iespējas pieņemt pārvades tīklā elektroenerģiju, kas saražota no atjaunīgiem enerģijas avotiem. | Zaļajai enerģijai pieejamā kapacitāte 2021.gadā, 95.5% no EL kopējās kapacitātes | 60 493.8 |
| | NEPĀRTRAUKTA, DROŠĀ UN ILGTSPĒJĪGI EFEKTĪVA ELEKTROENERĢIJAS PĀRVADE | Elektroapgādes pārtraukuma laika samazinājums, energoapgādes drošība un nepārtrauktība sinhronizējoties ar kontinentālās Eiropas tīklu. | Vidējais elektroenerģijas piegādes pārtraukuma ilgums uz apakšstaciju, CAIDI (h) | |
| Igaunijas – Latvijas trešais 330 kV starpsavienojums | ATJAUNĪGĀ ENERĢIJA | Projekta realizācijas rezultātā izveidotā infrastruktūra sniedz iespējas pieņemt pārvades tīklā elektroenerģiju, kas saražota no atjaunīgiem enerģijas avotiem. | Zaļajai enerģijai pieejamā kapacitāte, 77.1% no EL kopējās kapacitātes | 3 137.3 |
| | NEPĀRTRAUKTA, DROŠĀ UN ILGTSPĒJĪGI EFEKTĪVA ELEKTROENERĢIJAS PĀRVADE | Elektroapgādes pārtraukuma laika samazinājums, energoapgādes drošība un nepārtrauktība sinhronizējoties ar kontinentālās Eiropas tīklu. | Vidējais elektroenerģijas piegādes pārtraukuma ilgums uz apakšstaciju, CAIDI (h) | |

| | | | | |
|---|--|---|---|-----------------|
| 330 kV elektrolīnija "Rīgas TEC-2 – Rīgas HES" | ATJAUNĪGĀ ENERĢIJA | Projekta realizācijas rezultātā izveidotā infrastruktūra sniedz iespējas pieņemt pārvades tīklā elektroenerģiju, kas saražota no atjaunīgiem enerģijas avotiem. | Zaļajai enerģijai pieejamā kapacitāte, 95.3% no EL kopējās kapacitātes | 96.4 |
| | NEPĀRTRAUKTA, DROŠĀ UN ILGTSPĒJĪGI EFEKTĪVA ELEKTROENERĢIJAS PĀRVADE | Elektroapgādes pārtraukuma laika samazinājums, energoapgādes drošība un nepārtrauktība sinhronizējoties ar kontinentālās Eiropas tīklu. | Vidējais elektroenerģijas piegādes pārtraukuma ilgums uz apakšstaciju, CAIDI (h) | |
| Transformatoru nomaiņa | ENERGOEFEKTIVITĀTE | Tehnisko zudumu samazināšana | Energoieguvums 2021.gadā 2464MWh. Energoieguvums dzīves cikla laikā 83093MWh. Ietaupītais CO2 2021.gadā 2 710 (tonnas/gadā) | 7 634.6 |
| Kopā | | | | 71 362.1 |

* Zaļās enerģijas pieļaujamam apjomam ir informatīvs raksturs, jo aprēķins balstīts uz izbūvētās elektrolīnijas maksimālo tehniski iespējamo jaudu un reālo, nomērīto jaudas plūsmu atskaites periodā, netiek ņemti vērā tās atjaunīgās enerģijas ražošanas jaudu apjoms, kura pieslēgšanai Mātesabiedrība jau ir izdevusi tehniskos noteikumus pieslēguma ierīkošanai.

Kopš 2017.gada vidējais elektroenerģijas piegādes pārtraukuma ilgums uz apakšstaciju ir samazinājies.

| | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|----------|-------|-------|-------|-------|------|
| CAIDI, h | 0.83 | 0.74 | 0.47 | 0.54 | 0.22 |
| ASAI, % | 99.76 | 99.85 | 99.94 | 99.74 | 100 |

CAIDI – vidējais elektroenerģijas piegādes pārtraukuma ilgums uz apakšstaciju

ASAI - vidējais pārvades pakalpojuma pieejamības indekss

ES Taksonomija

Eiropas zaļais kurss ir Eiropas jaunā stratēģija ilgtspējīgai un efektīvai izaugsmei. Lai sasniegtu izvirzītos ES klimata un enerģētikas mērķus, ir ļoti svarīgi, lai investīcijas virzītu uz ilgtspējīgiem projektiem un darbībām.

Taksonomijas regula ir galvenā sastāvdaļa Eiropas Komisijas rīcības plānā kapitāla plūsmu novirzīšanai uz ilgtspējīgāku ekonomiku. Tas ir nozīmīgs solis ceļā uz oglekļa neitralitātes sasniegšanu līdz 2050. gadam saskaņā ar ES klimata mērķiem, jo taksonomija ir ekoloģiski ilgtspējīgu saimniecisko darbību klasifikācijas sistēma.

ES taksonomija ir viens no Eiropas zaļā kursa stūrakmeņiem. Taksonomija ir vienota ilgtspējīgu ekonomisko darbību klasifikācijas sistēma, kas katrai nozarei nosaka to saimniecisko darbību kopumu, kas uzskatāmas par ilgtspējīgām un dod būtisku ieguldījumu vienā vai vairākos no sešiem vides

aizsardzības mērķiem - klimata pārmaiņu mazināšana, pielāgošanās klimata pārmaiņām, ilgtspējīgu ūdens un jūras resursu izmantošana un aizsardzība, pāreja uz aprites ekonomiku, piesārņojuma novēršana un kontrole, bioloģiskās daudzveidības un ekosistēmu atjaunošana un aizsardzība.

Saskaņā ar ES Regulas 2021/2178 10.panta 2.punktu AS "Augstsprieguma tīkls" atklāj kvantitatīvo informāciju par taksonomijai piederīgo un taksonomijai nepiederīgo saimniecisko darbību proporciju katrā no trīs izvirzītajiem rādītājiem (KPI) – apgrozījums, kapitālieguldījumi, darbības izmaksas. Ilgtspējības ziņošanas, tai skaitā taksonomijas ietvaros AST ietver informāciju par mātessabiedrību, neietverot meitassabiedrību AS "Conexus Baltic Grid". Augstsprieguma tīkls koncerna mātessabiedrība AS "Augstsprieguma tīkls" savu darbību sadala vienā galvenajā darbības segmentā – elektroenerģijas pārvade.

2021. gadā ziņošanas prasības attiecas tikai uz saimnieciskās darbības piederību Taksonomijai. Darbības, kas šajā pārskata periodā atzītas par piederīgām, ne vienmēr nozīmē, ka šīs darbības turpmākajos ziņojumos tiks atzītas par Taksonomijai atbilstīgām.

Lai identificētu vai AST saimnieciskās darbība 2021.gadā ir piederīga Taksonomijai tika veikti šādi soļi:

- Identificēta AST saimnieciskā darbība 2021. finanšu gadā;
- Veikta saimnieciskās darbības izvērtēšana, lai noteiktu vai tā saistīta ar darbībām, kas publicētas Regulā 2021/2139 un jāidentificē kā Taksonomijai piederīgas saimnieciskās darbības.

Kvantitatīvā informācija:

| | Taksonomijai piederīgs | Taksonomijai nepiederīgs |
|-------------------------------|------------------------|--------------------------|
| Apgrozījums, tūkst.EUR | 125 787 | 0 |
| | 100% | 0% |
| Kapitālieguldījumi, tūkst.EUR | 33 848 | 0 |
| | 100% | 0% |
| Darbības izdevumi, tūkst.EUR | 95 212 | 0 |
| | 100% | 0% |

Apgrozījums

Saskaņā ar izsniegto licenci AS "Augstsprieguma tīkls" ir Latvijas vienīgais elektroenerģijas pārvades sistēmas operators. Elektroenerģijas pārvade ir regulēts sabiedriskais pakalpojums, attiecīgi AST ieņēmumi un peļņa veidojas atbilstoši "Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodikai" (Metodika). Atbilstoši Metodikai, pārvades sistēmas operators lieto izmaksu attiecināšanas modeli, kas saskaņots ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisiju (turpmāk arī – SPRK), Mātessabiedrības peļņu veido atļautie ieņēmumi, kas sedz ar pārvades pakalpojumiem saistītās ekonomiski pamatotās izmaksas. Atbilstoši izmaksu attiecināšanas modelim, kas saskaņots ar SPRK, visas Mātessabiedrības

izmaksu un ieņēmumu pozīcijas iekļautas elektroenerģijas pārvades tarifā, attiecīgi visi Mātesabiedrības ieņēmumi un darbības izmaksas attiecināms uz elektroenerģijas pārvades pakalpojumiem.

Elektroenerģijas pārvade (NACE kods 35.12) ir ietverta taksonomijā un tai ir izstrādāti tehniskās pārbaudes kritēriji, tādējādi AS "Augstsprieguma tīkls" saimnieciskā darbība ir taksonomijai piederīga darbība (100%) atbilstoši regulai 2021/2139 (4.9.punkts).

Taksonomijai piederīgais apgrozījums noteikts atbilstoši ieņēmumu apjomam Mātesabiedrības 2021.gada finanšu pārskatā. Detalizēta informācija par grāmatvedības politiku ieņēmumu uzskaitē atbilstoši Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem sniegta Mātesabiedrības 2021.gada finanšu pārskatā, pielikumā Nr.2.11.

Kapitālieguldījumi

Mātesabiedrība veic kapitālieguldījumus elektroenerģijas pārvades sistēmas aktīvos saskaņā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas apstiprinātu attīstības plānu 10 gadu periodam. 2021.gadā ieguldījumi pārvades sistēmā veikti saskaņā ar "Elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu 2022.-2031.gadam", kas apstiprināts ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas padomes 2021.gada 14.oktobra lēmumu, Mātesabiedrības valdes un padomes apstiprināto ikgadējo kapitālieguldījumu plānu. Detalizēta informācija par Mātesabiedrības realizētajiem ieguldījumiem pieejama Mātesabiedrības 2021.gada finanšu pārskata vadības ziņojumā, kā arī Mātesabiedrības mājas lapā <https://www.ast.lv/lv/content/elektroenerģijas-parvades-sistemas-attistibas-plans>.

Taksonomijai piederīgais kapitālieguldījumu apjoms noteikts atbilstoši Mātesabiedrības 2021.gada finanšu pārskata 10.1. un 10.2.pielikumā noteiktajam ieguldījumu apjomam 2021.gadā. Kapitālieguldījumu ietver kapitalizētās aizņēmumu un projektu vadības izmaksas. Detalizēta informācija par grāmatvedības politiku kapitālieguldījumu uzskaitē atbilstoši Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem sniegta Mātesabiedrības 2021.gada finanšu pārskatā, pielikumā Nr.2.3.

Darbības izmaksas

Darbības izmaksas atspoguļo mūsu izmaksas, kas nepieciešamas elektroenerģijas pārvades sistēmas operatora funkciju nodrošināšanai. Darbības izdevumi sedz nekapitalizētas izmaksas, kas saistītas ar uzņēmuma aktīvu uzturēšanu un apkalpošanu un ir nepieciešamas efektīvai un ilgtspējīgai pārvades pakalpojuma nodrošināšanai.

Taksonomijai piederīgās darbības izmaksas noteiktas atbilstoši Mātesabiedrības 2021.gada finanšu pārskatam un ietver taksonomijai piederīgo aktīvu uzturēšanai nepieciešamās materiālu un remontu izmaksas, to apkalpošanai nepieciešamās personāla izmaksas, kā arī pārējās taksonomijai piederīgās saimnieciskās darbības izmaksas, kas netiek kapitalizētas.

Detalizēta informācija par grāmatvedības politiku darbības izmaksu uzskaitē atbilstoši Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem sniegta Mātesabiedrības 2021.gada finanšu pārskatā, pielikumā Nr.2.

DARBĪBAS SEGMENTI

Pārskata periodā Augstsprieguma tīkls koncerna neto apgrozījums ir 182 226 tūkst. EUR, neto peļņa ir 10 097 tūkst. EUR. Koncerna peļņas samazinājums, salīdzinot ar 2020. gadu, saistīts gan ar 2020. gadā gūto neto guvumu no kontrolējošās līdzdalības iegūšanas Conexus, gan ar kraso elektroenerģijas cenas pieaugumu 2021. gadā. Atbilstoši pastāvošajam regulatīvajam ietvaram, negatīvā ietekme no neplānota izmaksu sadārdzinājuma tiek segta nākamajos periodos. Lēmumu par izmaksu apjomu, kas tiek attiecināts uz nākamajiem periodiem, pieņem Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas padome.

Elektroenerģijas pārvade

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.

Mātesabiedrība savu darbību sadala vienā galvenajā darbības segmentā – elektroenerģijas pārvade. Turpmāk sniegta informācija gan par Mātesabiedrības stratēģiskajiem mērķiem un ilgtspējas aspektiem, gan par segmenta darbības vidi un finanšu rezultātiem.

Koncerna vidēja termiņa darbības stratēģijā noteikti Mātesabiedrības finanšu un nefinanšu mērķi turpmākajiem pieciem gadiem:

Mātesabiedrība ir izstrādājusi, ieviesusi un uztur uzņēmuma vadības sistēmu atbilstoši standartu ISO 9001:2015 (kvalitāte), ISO 14001:2015 (vide), ISO 45001:2018 (OHSAS 18001:2007) (darba drošība) un ISO 50001:2011 (enerģopārvaldība) prasībām.



leviestā Integrētā vadības sistēma nodrošina efektīvu AST darbību, ievērojot starptautiski pieņemtus darbības mehānismus attiecībā uz kvalitātes, energopārvaldības, vides aizsardzības, darba vides un arodveselības pārvaldību, nodrošinot korektu normatīvo aktu prasību izpildi, veicinot AST darbības konteksta apzināšanu, raugoties uz norisēm uzņēmumā caur uzņēmuma risku un procesu prizmu.

Mātesabiedrības stratēģiskā virzība vērsta uz ilgtspējīgu attīstību. Mātesabiedrība piedalās Korporatīvās ilgtspējas un atbildības institūta rīkotajā ikgadējā "Ilgspējas indeksā", un **2021. gadā jau trešo reizi iegūts augstais Platīna novērtējums**, kas apliecina korporatīvās atbildības līmeņa atbilstību visaugstākajiem standartiem, kā arī rūpes par savu darbinieku un klientu labklājību.

Kopš 2017. gada, papildus AST finanšu pārskatiem, tiek gatavots AST atsevišķais nefinanšu ziņojums "**Ilgspējas pārskats**", kas tiek izstrādāts atbilstoši Globālajām ilgtspējas pārskatu sagatavošanas vadlīnijām, Pamata (Core) pieejai, ko ir izdevusi bezpeļņas organizācija *Global Reporting Initiative* (GRI). Ilgtspējas pārskatā ir aplūkota korporatīvā sociālā atbildība, ekonomiskā atbildība, atbildība pret sabiedrību, darbiniekiem un darba vidi, vides aizsardzība un citi būtiski aspekti. AST 2021. gada Ilgtspējas pārskats ir pieejams mājaslapā: <https://www.ast.lv/lv/content/ilgtspējas-parskati>.

Darba samaksas noteikšanas un aprēķināšanas kārtība, tai skaitā valdes un padomes atalgojuma noteikšanas kārtība tiek reglamentēta Mātesabiedrības iekšējos normatīvajos dokumentos atbilstoši Latvijas Republikas likumdošanas prasībām. Detalizētāka informācija par Mātesabiedrības atalgojuma politiku sniegta augstāk minētajā Ilgtspējas pārskatā.

Mātesabiedrības **Vides politikas mērķis** ir nepārtraukti uzlabot vides sniegumu, novēršot vai samazinot kaitīgo ietekmi uz vidi, racionāli izmantojot dabas resursus un ieviešot labākos pieejamos tehniskos paņēmienus visās darbības jomās. Mātesabiedrība sistemātiski veic riska novērtējumu, nozīmīgu risku novēršanai tiek noteiktas vides programmas. Tiek uzturēts vides notikumu reģistrs. Galvenie vides piesārņojuma rādītāji tiek periodiski kontrolēti saskaņā ar vides monitoringa plānu. Kopējais riska līmenis vides jomā ir zems.

Arvien lielāka uzmanība tiek pievērsta energoefektivitātes jautājumiem. Mātesabiedrības **Energo pārvaldības politikas mērķis** ir nepārtraukti uzlabot Sabiedrības energosniegumu, samazinot tehniskos un tehnoloģiskos zudumus, uzlabojot uzņēmuma objektu ekspluatācijas energopatēriņa rādītājus un pilnveidojot uzņēmuma autotransporta iegādes un izmantošanas stratēģiju.

Mātesabiedrība elektroenerģijas pārvadi nodrošina, izmantojot pārvades sistēmu, 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.

Pārskata periodā Pārvades sistēmas operatoram noteiktie pienākumi tika īstenoti, izmantojot šādu pārvades tīklu:

| Augstākais spriegums (kV) | Apakšstaciju skaits | Autotransformatoru un transformatoru skaits | Uzstādītā jauda (MVA) | Gaisvadu un kabeļu EPL (km) |
|---------------------------|---------------------|---|-----------------------|-----------------------------|
| 330 kV | 17 | 27 | 4 000 | 1 742 |
| 110 kV | 123 | 246 | 5 231 | 3 871 |
| Kopā | 140 | 273 | 9 231 | 5 613 |

Pretstatā cenu ziņā mērenajam un līganajam 2020. gadam, 2021. gadā no maija mēneša Latvijā bija vērojams būtisks elektroenerģijas cenu kāpums, kas kopš septembra ik mēnesi uzstādīja jaunus vēsturiskos mēneša vidējās cenas rekordus, decembrī sasniedzot 206.40 EUR/MWh. 2021. gada vidējā elektroenerģijas cena Latvijā sasniedza 88.78 EUR/MWh, kas ir 2.6 reizes augstāka nekā 2020. gada vidējā cena. Elektroenerģijas cenas pieauga visā Eiropā, elektroenerģijas biržas NordPool biržas zonu sistēmas references cenas kāpums, salīdzinot ar pagājušo gadu, bija vēl ievērojamāks nekā Latvijā – no 10.93 EUR/MWh 2020. gadā uz 62.31 EUR/MWh 2021. gadā. Cenu pieaugumu pārskata gadā veicināja virkne apstākļu - gāzes cenu un CO2 izmešu kvotu vairākkārtīga sadārdzināšanās, zemāka vēja elektrostaciju izstrāde Eiropā, mazāka ūdens pieplūde rezervuāros Skandināvijā, kas mazināja hidroelektrostaciju saražotās elektroenerģijas daudzumu, un tas bija jāaizstāj ar fosilajiem resursiem.

2021. gadā Latvijā saražotas 5 609 GWh elektroenerģijas, kas ir par 2% vairāk nekā pirms gada, savukārt Latvijas elektroenerģijas patēriņš palielinājās par 4%, sasniedzot 7 382 GWh gadā. Latvijā 2021. gadā patēriņš ar vietējo ģenerāciju tika nosepts 76% apmērā (samazinājums par 1.3 procentpunktiem), tādējādi veidojot 1 773 GWh izrūkumu, kas importēts no kaimiņvalstīm.

2021. gadā AS "Augstsprieguma tīkls" lietotājiem Latvijā pārvadīja elektroenerģiju 6 312 GWh apjomā, kas ir par 6% vairāk nekā iepriekšējā gadā (5 961 GWh).

2021. gadā par 18.3% pieaudzis elektroenerģijas imports no trešajām valstīm uz Baltiju - importētas 4 671 GWh elektroenerģijas, pērn imports no trešajām valstīm bija iespējams vienīgi caur Latvijas - Krievijas starpsavienojumu. Būtiski lielāku lomu Baltijā spēlēja Eiropas Savienībā saražotā elektroenerģija - no Somijas, Zviedrijas un Polijas uz Baltiju importētas 10 576 GWh, kas gan ir par 7.7% mazāk nekā 2020. gadā.

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 ir 125 787 tūkst. EUR, tai skaitā ieņēmumi par elektroenerģijas pārvades tīkla pakalpojumiem 76 145 tūkst. EUR, kas veido 61% no kopējā segmenta neto apgrozījuma. Ieņēmumu izmaiņas 2021. gadā salīdzinājumā ar 2020. gadu saistītas ar 2020. gadā realizēto pārvades sistēmas aktīvu īpašuma tiesību reformu.

Segmenta peļņu 2021. gadā negatīvi ietekmēja krasais elektroenerģijas cenas pieaugums. Ievērojot kraso elektroenerģijas cenas kāpumu no 2021. gada maija, 2021. gadā būtiski pieaugušas ar elektroenerģijas pārvades pakalpojumu sniegšanu saistītās izmaksas. Tā kā spēkā esošais elektroenerģijas pārvades pakalpojumu tarifs, kas tika apstiprināts 2020. gada novembrī, nesedz minēto izmaksu pieaugumu, elektroenerģijas pārvades segments 2021. gadā strādāja ar zaudējumiem 3 441 tūkst. EUR.

Tomēr, atbilstoši "Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodikai" (turpmāk arī – Metodika), **elektroenerģijas cenas svārstību radītais izmaksu pieaugums tiks atgūts nākošajā regulatīvajā periodā**, kas plānots no 2023. gada. Saskaņā Metodiku, Mātesabiedrība 2022. gada 28. februārī iesniedza Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai aprēķinu par izmaksu svārstību negatīvo ietekmi (regulatīvo rēķinu) 11 903 tūkst. EUR apmērā. Lēmumu par elektroenerģijas pārvades tarifu izmaiņām pieņem Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija. Pēc SPRK lēmuma pieņemšanas regulatīvais rēķins tiek iekļauts pārvades tarifos nākošajos periodos, tādā veidā kompensējot zaudējumus.

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 (turpmāk arī – Inčukalna PGK, krātuve) – un maģistrālo dabasgāzes pārvades sistēmu, kas tieši savieno Latvijas dabasgāzes tirgu ar Lietuvu, Igauniju un Krievijas Ziemeļrietumu reģionu.

Conexus klientiem piedāvā dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas pakalpojumus atbilstoši Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas noteiktajiem tarifiem.

Vadoties no enerģētikas politikas plānošanas dokumentiem, Koncerna vispārējā stratēģiskā mērķa, noteikti šādi **Conexus attīstības virzieni**:

- Latvijas energoapgādes drošuma veicināšana un **kvalitatīva un pieejama energoapgādes pārvades pakalpojuma nodrošināšana**;
- Latvijas energoapgādes aktīvu **ilgtspējīgas pārvaldības** nodrošināšana;
- Latvijas energoapgādes aktīvu **integrācijas Eiropas Savienības** iekšējā energoresursu tirgū sekmēšana.

Dabasgāzes pārvade

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, Igaunijas un Krievijas dabasgāzes pārvades sistēmām, nodrošinot gan dabasgāzes pārvadīšanu reģionālajos gāzesvados Latvijas teritorijā, gan starpsavienojumus 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.

2021. gadā kopējais pārvadītās gāzes apjoms sasniedza 39.3 TWh, kas salīdzinājumā ar iepriekšējo gadu ir palielinājies par 5%. Dabasgāzes patēriņa apjoms Latvijas lietotāju vajadzībām sasniedza 12.5 TWh un ir par 8% vairāk nekā gadu iepriekš.

Kopš 2020. gada 1. janvāra darbojas vienotais dabasgāzes tirgus, kuru izveidoja gāzes pārvades sistēmu operatori Somijā, Igaunijā un Latvijā – Gasgrid Finland, Elering un Conexus. Tas ir pirmais šāda veida vienotais tirgus reģions Eiropas Savienībā, kurā Latvija un Igaunija veido kopējo balansēšanas zonu, bet Latvija, Igaunija un Somija veido kopējo ieejas tarifu zonu.

2021. gadā RGMCG (*Regional Gas Market Integration Group*) ietvaros turpinās darbs pie tirgus reģionālās integrācijas, tostarp tirgus paplašināšana un noteikumu harmonizēšana. Latvijas, Lietuvas, Igaunijas un Somijas pārvades sistēmu operatori, attiecīgi Conexus, Amber Grid, Elering AS un Gasgrid Finland, strādā pie risinājuma, kas ļautu iekļaut Lietuvu vienotajā zonā bez iekšējām tarifu robežām, tādējādi radot labākus apstākļus tirgus dalībniekiem darbībai visā reģionā, vienlaikus nodrošinot lielāku pievienoto vērtību dabasgāzes gala patērētājiem.

Tirgus integrācija iezīmē būtisku soli Latvijas enerģētiskajai neatkarībai, ilgtspējīgai un efektīvai infrastruktūras, īpaši Inčukalna PGK, izmantošanai un pieejamībai plašākā mērogā, plašākas iespējas veicināt ilgtspējīgo jeb no atjaunojamiem energoresursiem iegūtu gāzu attīstību.

2021. gadā dabasgāzes pārvades segmenta apgrozījums bija 32 443 tūkst. EUR un EBITDA sasniedza 18 787 tūkst. EUR. Peļņas pirms nodokļiem apjoms 2021.gadā bija 8 287 tūkst. EUR.

2021. gadā pārvades segmenta ieņēmumus pozitīvi ietekmēja faktiskās gaisa temperatūras, kas ziemas mēnešos bija zemākas nekā 2020. gadā. Tā rezultātā kopējā patērētāju nepieciešamība pēc gāzes apkures bija lielāka nekā iepriekšējā gada attiecīgajā periodā, kas nodrošināja par 806 tūkst. EUR lielākus ieņēmumus par izejas punkta izmantošanu Latvijas dabasgāzes lietotāju vajadzībām. Līdz ar Lietuvas virzienā pārvadītās dabasgāzes apjoma pieaugumu, palielinājās arī Conexus pārvades pakalpojuma ieņēmumi Kiemenai (Lietuva) izejas punktā. Ieņēmumu pieaugums sastāda 624 tūkst. EUR.

Pārvades segmenta aktīvi pārskata perioda beigās bija 250 660 tūkst.EUR. Pārskata periodā veiktas investīcijas 10 579 tūkst. EUR apmērā.

Dabasgāzes uzglabāšana

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

Vienotā dabasgāzes tirgus izveidošana ir veicinājusi sistēmas lietotāju interesi par krātuvi. 2020. gada sākumā atklātais Igaunijas un Somijas starpsavienojums *Balticconnector* ir pozitīvi ietekmējis kopējo pārvadīto plūsmu apjomus, 2021. gadā dodot iespēju piegādāt dabasgāzi Somijas lietotājiem 7.5 TWh apmērā, izmantojot arī Inčukalna PGK sniegtos pakalpojumus. Minētais apjoms sastāda aptuveni vienu trešdaļu no Somijas kopējā dabasgāzes patēriņa. Tomēr, salīdzinot ar 2020. gadu, šis apjoms ir samazinājies par 18%, kas saistīts ar Somijas iekšzemes patēriņa samazināšanos augsto dabasgāzes cenu dēļ.

2021./2022. gada krātuves ciklā krātuves jaudu bija rezervējuši lietotāji no Baltijas valstīm, Somijas un Norvēģijas. Kopumā aktīvo lietotāju skaits, salīdzinot ar 2020./2021. gada krātuves sezonu, ir samazinājies no 20 līdz 17 lietotājiem.

2021./2022. gada krātuves ciklā no 21.8 TWh tika rezervēti 87% jeb 18.9 TWh, no kuriem grupētās jaudas produkts 12.4 TWh (66%), divu gadu grupētās jaudas produkts 4 TWh (21%), atslēdzamās jaudas produkts 03 TWh (1%) un krājumu pārceļšanas produkts 22 TWh (12%).

2021./2022. gada Inčukalna PGK jaudas rezervācijas produktu apjoms sasniedza 18.9 TWh, kas ir par 12% mazāk nekā gadu iepriekš. Tajā pat laikā atšķirīgie tirgus dalībnieku rezervēto jaudas produktu veidi un tarifi nodrošināja jaudas produktu ieņēmumu pieaugumu par 2 201 tūkst. EUR, salīdzinot ar iepriekšējo gadu. Lielākā daļa no minētā ieņēmumu pieauguma ir attiecināma uz krājumu pārceļšanas produkta (KPP) rezervācijas apjomu 2.2 TWh.

2021. gadā dabasgāzes uzglabāšanas segmenta apgrozījums bija 23 996 tūkst. EUR un EBITDA sasniedza 14 778 tūkst. EUR. Peļņas pirms nodokļiem apjoms 2021.gadā bija 7 186 tūkst. EUR.

Segmenta aktīvi pārskata perioda beigās bija 217 410 tūkst. EUR. 2021. gadā segmenta investīciju apjoms sasniedza 16 772 tūkst. EUR.

FINANŠU RISKU VADĪBA

Augstsprieguma tīkls koncerna finanšu risku vadība tiek īstenota saskaņā ar Finanšu risku pārvaldības politiku, 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.

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 stabili nākotnes perspektīvu, ko Moody's piešķir 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 Finanšu ministrijas personā (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.

REORGANIZĀCIJA, FINANSĒŠANA UN LIKVIDITĀTE

Izpildot Latvijas Republikas Ministru kabineta 2019. gada 8. oktobra un 2019. gada 17. decembra sēdes lēmumus, 2020. gadā tika īstenota pārvades sistēmas aktīvu īpašuma tiesību reorganizācija.

2020. gada jūnijā līdzšinējā AS "Latvenergo" meitassabiedrība, pārvades sistēmas aktīvu īpašnieks AS "Latvijas elektriskie tīkli" tika nodalīta no Latvenergo koncerna un ieguldīta AS "Augstsprieguma tīkls". Atbilstoši Latvijas Republikas Uzņēmuma reģistra 2020. gada 25. novembra lēmumam, 2020. gada novembrī AS "Latvijas elektriskie tīkli" ir izslēgta no Uzņēmumu reģistra un ir pievienota AS "Augstsprieguma tīkls".

AS "Latvijas elektriskie tīkli" pārvades sistēmas aktīvu īpašnieka funkciju nodrošināšanai līdz akcionāra maiņai saņēma aizdevumus no tās mātesabiedrības AS "Latvenergo" saskaņā ar Latvenergo grupas ietvaros noslēgto līgumu "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu". 2020. gada 8. maijā tika noslēgta vienošanās starp mātesabiedrību AS "Latvenergo" un AS "Latvijas elektriskie tīkli" par AS "Latvijas elektriskie tīkli" ilgtermiņa aizdevumu apvienošanu, refinansējot iepriekš noslēgtos aizdevumus 184 725 tūkst. EUR apmērā un paredzot jaunu aizdevumu atmaksas grafiku, kā arī nosakot fiksētu procentu likmi atbilstoši vidējai svērtajai procentu likmei, par kādu AS "Latvenergo" piesaista aizņēmumus ārējā tirgū.

Pēc AS "Latvijas elektriskie tīkli" akciju ieguldīšanas AS "Augstsprieguma tīkls", AS "Augstsprieguma tīkls" nodrošināja kapitālieguldījumu finansēšanai nepieciešamā aizņemtā kapitāla piesaistīšanu. AS "Latvijas elektriskie tīkli" akciju ieguldīšanas brīdī, AS "Latvijas elektriskie tīkli" aizņēmumu apjoms no tās mātesabiedrības AS "Latvenergo" bija 225 232 tūkst. EUR.

AS "Augstsprieguma tīkls" 2020. gada 18. jūnijā noslēdza aizdevuma līgumu ar AS "SEB banka" par 116 200 tūkst. EUR ar termiņu 18 mēneši un procentu likmi 3 mēnešu EURIBOR un pievienoto procentu likmi (skat. arī 20. pielikumu). Šā aizdevuma mērķis bija daļēja AS "Latvijas elektriskie tīkli" saistību pret AS "Latvenergo" refinansēšana. Izmantojot AS "SEB banka" aizdevumu un AS "Augstsprieguma tīkls" pieejamos pašu līdzekļus, 2020. gada 19. jūnijā tika refinansēts aizņēmums no AS "Latvenergo" 138 560 tūkst. EUR apmērā. Atlikušo aizdevuma daļu pret Latvenergo 86 672 tūkst. EUR apmērā AST vienojās atmaksāt divos vienādos maksājumos 2022. un 2023. gadā.

Lai nodrošinātu pieejamo naudas līdzekļu efektīvu pārvaldību, 2021. gada 18. jūnijā starp AST un AS "Latvenergo" tika noslēgta vienošanās par aizdevuma pirmstermiņa atmaksu, 2021. gada jūnijā atmaksājot 46 672 tūkst. EUR no aizņēmuma pamatsummas un 2021. gada jūlijā atmaksājot atlikušos 40 000 tūkst. EUR. Aizņēmuma atmaksa tika veikta atbilstoši vienošanās noteiktajam.

2021. gada oktobrī aizņēmums no AS "SEB banka" tika pilnībā refinansēts, emitējot obligācijas 100 milj. EUR apmērā un novirzot AS "Augstsprieguma tīkls" pieejamos brīvos līdzekļus.

Apdrošināmo līdzekļu finansēšanai starp AS "Augstsprieguma tīkls" un AS "SEB banka" noslēgts *overdrafta* līgums līdz 20 000 tūkst. EUR apmērā. Pārskata periodā minētā *overdrafta* līguma ietvaros AS "Augstsprieguma tīkls" aizņēmumus nav saņēmusi.

Dabaszgāzes operators AS "Conexus Baltic Grid" ārējo finansējumu piesaista ar saviem resursiem.

Sabiedrības valde ir apstiprinājusi AS "Augstsprieguma tīkls" Finansējuma piesaistes stratēģiju 2021.–2025. gadam.

Starptautiskā kredītreitingu aģentūra "S&P Global Ratings" (S&P) novērtējusi un piešķirusi Latvijas pārvades sistēmas operatoram **AS "Augstsprieguma tīkls" ilgtermiņa kredītreitingu A-/Stable.**

REGULATĪVĀS AKTIVĪTĒS – PĀRVADES UN UZGLABĀŠANAS PAKALPOJUMU TARIFS

Elektroenerģijas pārvade

Elektroenerģijas pārvades pakalpojumu tarifi tiek noteikti saskaņā ar SPRK apstiprināto "Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodiku". 2021. gadā pārvades sistēmas pakalpojumi tika sniegti, piemērojot tarifus, kas apstiprināti ar SPRK Padomes 2020. gada 26. novembra lēmumu.

Ar SPRK Padomes 2020. gada 26. novembra lēmumu Nr. 153 apstiprināti elektroenerģijas pārvades pakalpojumu tarifi regulatīvajam periodam no 2021. gada 1. janvāra līdz 2022. gada 31. decembrim. Pateicoties Mātesabiedrības realizētajiem efektivitātes pasākumiem, pārvades sistēmas aktīvu īpašuma tiesību reformai, tika panākts **izmaksu samazinājumu 5% apmērā**, salīdzinot ar iepriekšējo tarifu.

Mātesabiedrība kā vienu no prioritārajiem mērķiem ir izvirzījusi pasākumu īstenošanu elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu pieauguma samazināšanai. Lai īstenotu izvirzīto mērķi, Mātesabiedrība kapitālieguldījumu finansēšanai aktīvi piesaista Eiropas Savienības līdzfinansējumu. Pašreiz ES līdzfinansējums ir piesaistīts 5 kapitālieguldījumu projektiem. Papildus iepriekš minētajam, lai iespējami mazinātu ietekmi uz pārvades tarifiem, Mātesabiedrība kapitālieguldījumu finansēšanai novirza uzkrātos pārslodzes maksas ieņēmumus. Ieguldījumi elektroenerģijas pārvades sistēmā, kas finansēti no ES līdzfinansējuma un pārslodzes maksas ieņēmumiem, netiek iekļauti elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķinā.

2022. gadā plānots turpināt aktivitātes Mātesabiedrības saimnieciskās darbības procesu efektivitātes pilnveidošanā, digitālās transformācijas ieviešanā, izmaksu optimizācijā.

AST aktivitāšu rezultātā **84% no attīstības projektu**, kas iekļauti Eiropas desmitgades attīstības plānā, realizācijai nepieciešamā finansējuma **tiek segti no ES līdzfinansējuma un pārslodzes maksas ieņēmumiem, tādējādi samazinot ietekmi uz elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifiem.**

Dabaszgāzes pārvade un dabaszgāzes uzglabāšana

Dabaszgāzes pārvades un uzglabāšanas pakalpojumu tarifi tiek noteikti saskaņā ar SPRK apstiprinātajām metodikām, attiecīgi: "Dabaszgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodiku" un "Dabaszgāzes uzglabāšanas sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodiku".

2021. gada 1. martā SPRK apstiprināja jaunus uzglabāšanas pakalpojuma tarifus, kas ir spēkā no 2021. gada 1. maija un ir paredzēti piecu gadu regulatīvajam periodam (no 2021. gada 1. maija līdz 2026. gada 30. aprīlim). Šāds periods ļauj izlīdzināt nākotnes ieņēmumus visā regulatīvajā periodā un dod stabilitāti un paredzamību tirgus dalībniekiem. SPRK lēmums nosaka vairākus tarifu periodus, vienlaikus Conexus piešķirta atļauja katram tarifu periodam, saskaņā ar SPRK 2020. gada 8. oktobra padomes lēmumu Nr. 1/15 "Dabaszgāzes uzglabāšanas sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika", pašai noteikt uzglabāšanas pakalpojuma tarifus, ja, atbilstoši metodikai, nepieciešams veikt plānoto ieņēmumu korekciju.

Līdz ar jauno krātuves tarifu apstiprināšanu nākamajiem pieciem gadiem, ir ieviests izsoles princips krātuves jaudu rezervācijai, kas ir bijis nepieciešams risinājums, lai tirgus dalībniekiem nodrošinātu pārredzamību krātuves jaudas rezervēšanā. Izsole kā mehānisms ir Eiropā plaši izmantota prakse, kas pierādījusi savu efektivitāti, ļaujot Conexus kā pakalpojuma sniedzējam nodrošināt tirgus dalībniekiem pārredzamu krātuves izmantošanu.

2021.gadā **par 3.7% samazinājusies maksa par izejas punkta izmantošanu** Latvijas dabaszgāzes lietotāju apgādei. Jaunais tarifs 1,9296946 EUR/MWh par izejas punkta izmantošanu Latvijas dabaszgāzes lietotāju vajadzībām ir spēkā no 2021. gada 1. oktobra līdz 2022. gada 30. septembrim, tādējādi, neskatoties uz dabaszgāzes cenu pieaugumu, tiek nodrošināts neliels izmaksu samazinājums gala lietotājiem. Tarifa lielums ir cieši saistīts ar dabaszgāzes apgādes nodrošināšanas izsoļu izmaksām, un tas katru gadu tiek atbilstoši pārrēķināts.

KONCERNA TURPMĀKĀ ATTĪSTĪBA

Elektroenerģijas pārvade

Baltijas valstu sinhronizācija ar kontinentālo Eiropu

Turpmākajos gados būtiskākie izaicinājumi saistīti ar **Baltijas valstu sinhronizāciju 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 ir paredzēta 2025. gadā vai agrāk, ja būs tāda nepieciešamība. 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

Ar SPRK padomes 2021. gada 14. oktobra lēmumu "Par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu" apstiprināts AST izstrādātais elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plāns laika periodam no 2022. līdz 2031. gadam (turpmāk arī – Attīstības plāns).

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 401 milj. EUR**. Detalizēti ar apstiprināto Attīstības plānu iespējams iepazīties: https://www.ast.lv/sites/default/files/AST_Attistibas_plans_2022-2031.pdf

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" – piesaistīts ES līdzfinansējums līdz 75% no attiecināmajām izmaksām jeb 57.7 milj. EUR;
- projekts "Baltijas valstu elektroenerģijas pārvades sistēmas sinhronizācija ar Eiropas tīklu, 2. fāze" – piesaistīts ES līdzfinansējums 75% no attiecināmajām izmaksām jeb 92.6 milj. EUR.

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

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.

Turpmākajos gados **paredzēts turpināt darbu pie vienotā Eiropas Savienības nākamās dienas un tekošās dienas elektroenerģijas tirgus attīstības un pilnveidošanas**. Tas ietvers jaunas iespējas Eiropas Savienības iekšējā elektroenerģijas tirgus dalībniekiem, tostarp Latvijas un Baltijas tirgus dalībniekiem.

Šobrīd uzsākti projekti, kuru izpildes rezultātā tirgus dalībniekiem būs iespēja piedalīties nākamās dienas un tekošās dienas tirgū 15 minūšu laika rezolūcijā un tekošās dienas tirgū strādāt ar enerģiju un pārvades jaudas iekļaujošiem produktiem, līdzīgi kā tas šobrīd notiek nākamās dienas tirgū.

Tāpat paredzēts turpināt darbu pie Eiropas vienotās mFRR tirdzniecības platformas izveides un Baltijas PSO pievienošanās tai, kas ļaus Baltijas balansēšanas pakalpojuma nodrošinātājiem piedalīties kopējā Eiropas rezervju tirgū.

Lai pievienotos platformai, būs nepieciešams veikt izmaiņas Baltijas kopējā balansēšanas modeļa darbībā – svarīgākā no tām ir nodrošināt pāreju uz 15 minūšu balansēšanas tirgus periodu, kas ļaus elektroenerģijas tirgus dalībniekiem precīzāk plānot savu darbību un efektīvāk kontrolēt sistēmas nebalansu.

Inovācijas un pētniecība

Lai nodrošinātu Mātessabiedrības attīstību, izprotot inovāciju būtisko lomu veiksmīgas darbības nodrošināšanā, Mātessabiedrības pārstāvji aktīvi piedalās Eiropas elektroenerģijas pārvades sistēmas operatoru organizācijas ENTSO-E Izpētes, attīstības un inovāciju komitejas darbā.

ENTSO-E Izpētes, attīstības un inovāciju komitejas ietvaros tiek veiktas aktivitātes, kas vērstas uz esošo elektroenerģijas sistēmu pārmaiņām, lai sasniegtu Eiropas Savienības izvirzītos mērķus.

Inovācijas un pētniecības aktivitātes tiek fokusētas 6 virzienos:

- Modernizācija;
- Drošums un stabilitāte;
- Elastīgums;
- Ekonomiskums un efektivitāte;
- Digitalizācija;
- Zaļā transformācija.

Dabaszāzes pārvade

2019. gada 23. janvārī Eiropas Komisija apstiprināja līdzfinansējumu 50% apmērā Inčukalna PGK modernizācijai. Ieguldījumi būtiski stiprinās Inčukalna PGK nozīmi kā modernai un nozīmīgai dabaszāzes infrastruktūrai ne tikai Latvijā, bet arī Baltijas reģionā un Somijā.

Inčukalna PGK attīstības projekta mērķis ir uzlabot krātuves darbību, lai tā varētu nodrošināt funkcionalitāti pēc spiediena palielināšanas Baltijas gāzes pārvades sistēmā, kā arī lai mazinātu krātuves darbības atkarību no dabaszāzes krājumu daudzuma krātuvē izņemšanas sezonas laikā. Bez tam, projekts mazinās krātuves ietekmi uz apkārtējo vidi, samazinot CO₂, NO_x, SO_x un citu emisiju apjomu.

Kopējie ieguldījumi projekta ietvaros plānoti 88.0 milj. EUR apmērā, tai skaitā:

- virszemes iekārtu uzlabošana 29.0 milj. EUR;
- 36 urbumu atjaunošana 26.0 milj. EUR;
- Esošo piecu gāzes pārsūkņēšanas agregātu modernizācija un viena papildus jauna gāzes pārsūkņēšanas agregāta uzstādīšana 33.0 milj. EUR.

Dabaszgāzes uzglabāšana

Eiropas Klimata, infrastruktūras un vides izpildaģentūra (iepriekš Inovācijas un tīklu izpildaģentūra) 2019. gada beigās apstiprināja līdzekļu piešķiršanu Lietuvas-Latvijas gāzes cauruļvada jaudas palielināšanas projektam, plānojot kopējo ieguldījuma summu šajā projektā 10.0 milj. EUR, no kuriem 5.5 milj. EUR tika novirzīti Conexus. Eiropas Komisija Eiropas infrastruktūras savienošanas instrumenta (EISI) ietvaros tika piešķirts ES atbalsts Latvijas-Lietuvas gāzes cauruļvada savienojuma jaudas palielināšanai 50% apmērā no projekta realizācijas izmaksām.

Palielinot pārvades jaudas starp Lietuvu un Latviju, tirgum tiks veicināta piekļuve Klaipēdas sašķidrinātās gāzes terminālim, Inčukalna PGK un Polijas-Lietuvas gāzes starpsavienojumam. Projekta mērķis ir vidēji par 70-80% kāpināt Lietuvas-Latvijas starpsavienojuma jaudu, to panākot ar esošās infrastruktūras uzlabojumiem. Projektu plānots pabeigt līdz 2023. gada beigām, tā ietvaros veicot 17 apakšprojektus.

APSTĀKĻI UN NOTIKUMI PĒC PĀRSKATA PERIODA BEIGĀM

2022. gada 24. februārī eskalējās Krievijas un Ukrainas militārais konflikts. Krievijas iebrukuma Ukrainā rezultātā Krievija un Baltkrievija ir pakļautas stingrām ekonomiskām un politiskām sankcijām no Eiropas Savienības, ASV un citu valstu puses. Lai arī šis notikums ir nekoriģējošs notikums pēc bilances datuma, tomēr sagaidāma tā ietekme uz Koncernu un Mātessabiedrību.

Koncerna vadība nepārtraukti veic nepieciešamās darbības, lai nodrošinātu gan elektroenerģijas pārvades sistēmas operatora, gan vienotā dabaszgāzes vienotais dabaszgāzes pārvades un uzglabāšanas operatora darbības nepārtrauktību un sniegto pakalpojumu pieejamību.

Ievērojot to, ka patreiz Latvijas energosistēma darbojas sinhronā režīmā ar Krievijas apvienoto (IPS/UPS) sistēmu, AS "Augstsprieguma tīkls" ir izvērtējis iespējamus riskus saistībā ar Krievijas militāro agresiju pret Ukrainu. Šobrīd pastāvošajā situācijā nav iespējams novērtēt riska līmeni Baltijas energosistēmu iespējamai neplānotai atslēgšanai no Krievijas apvienotās (IPS/UPS) sistēmas, tomēr AS "Augstsprieguma tīkls" kopā ar Baltijas valstu un Polijas elektroenerģijas pārvades sistēmas operatoriem ir sagatavojušies Baltijas elektroenerģijas sistēmu darbības nodrošināšanai arī ārkārtas desinhronizācijas gadījumā.

Sagaidāms, ka Baltijas energosistēmu paātrināta sinhronizācija ar Kontinentālās Eiropas elektroenerģijas sistēmu radīs energoapgādes izmaksu pieaugumu, tomēr, ievērojot neskaidro un sarežģīto situāciju, patreiz nav iespējams novērtēt finansiālās ietekmes apjomu. Koncerns sniedz stratēģiski svarīgus sabiedriskos pakalpojumus. Mātessabiedrība ir valsts īpašumā (100%) esoša kapitālsabiedrība un atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likumam ir vienīgais elektroenerģijas pārvades sistēmas operators Latvijā. Vadība uzskata, ka svārstīguma elektroenerģijas tirgos ietekme tiks mazināta un energoapgādes drošības un stabilitātes nodrošināšana kā valstiski nozīmīgas funkcijas izpilde tiks atbalstīta, ilgtermiņā nodrošinot Mātessabiedrības finanšu stabilitāti.

Tāpat Krievijas agresijas Ukrainā dēļ Latvijas valdība 2022. gada 19. aprīlī pieņēma lēmumu, sākot ar 2023. gada 1. janvāri atteikties no Krievijas dabasgāzes. Lai gan šis ir būtiskas izmaiņas Baltijas un Somijas vienotajā dabasgāzes tirgū, tomēr nav sagaidāma Meitassabiedrības nozīmīguma mazināšanās Latvijas energosistēmā, kā arī ietekme uz tās darbības nepārtrauktību un finanšu stabilitāti.

Tuvākajā laikā Latvijas valdība plāno pieņemt lēmumus par alternatīviem risinājumiem dabasgāzes piegādes nodrošināšanā, kas, savukārt, nodrošinās dabasgāzes kā nozīmīga energoresursa izmantošanas turpināšanu. Tāpat atbilstoši Eiropas Savienības enerģētikas politikas iniciatīvām AS "Conexus Baltic Grid" jau iepriekš ir uzsācis darbu pie novērtējuma dabasgāzei alternatīvu energoresursu, t.i. biometāna un ūdeņraža ievadīšanai pārvades sistēmā un krātuvē.

Apturot dabasgāzes piegādes no Krievijas, iespējama ar to nodrošināšanu saistīto Meitassabiedrības aktīvu vērtības, kas veido 6% no kopējās Meitassabiedrības aktīvu vērtības, pārskatīšana. Lēmumi par šo aktīvu stratēģisko izmantošanu nākotnē un atbilstošas vērtības noteikšanu tiks pieņemti pēc esošās situācijas izvērtēšanas un kopīgām konsultācijām ar Igaunijas dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru Elering AS.

Kiberdrošības risku mazināšanai Mātessabiedrība un tās Meitassabiedrība AS "Conexus Baltic Grid" kā kritiskās infrastruktūras uzņēmumi veic pastiprinātu risku izvērtējumu un atbilstošu risku pārvaldību.

Energoapgādes risku mazināšanai Mātessabiedrība un tās Meitassabiedrība AS "Conexus Baltic Grid" ir veikušas nepieciešamās darbības dabasgāzes apjoma palielināšanai krātuvē un no 2022. gada 27. februāra ir uzsākta gāzes iesūkņēšanu Inčukalna PGK.

Lai gan neskaidrība par notikumu ietekmi uz Koncerna un Mātessabiedrības darbību nākotnē ir palielinājusies, šobrīd nav konstatēti apstākļi, kas apdraudētu darbības nepārtrauktību un likumiski noteikto funkciju izpildi. Pēc pārskata perioda beigām nav bijuši citi būtiski apstākļi vai notikumi, kas varētu būtiski ietekmēt Koncerna un Mātessabiedrības turpmāko attīstību.

PRIEKŠLIKUMS PAR PEĻŅAS SADALI

AS "Augstsprieguma tīkls" vadība, izpildot Publiskas personas kapitāla daļu un kapitālsabiedrību pārvaldības likuma 28. pantā minēto, ievērojot likuma "Par valsts budžetu 2021. gadam" 28. pantā noteikto, ierosina izmaksāt valstij dividendēs 29 143 118 EUR.

Par 2021. gada peļņas sadali lemj AS "Augstsprieguma tīkls" akcionāru sapulce.

Gunta Jēkabsone,
valdes priekšsēdētāja

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Mārcis Kauliņš,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Arnis Daugulis,
valdes loceklis

Rīga, 2022. gada 26. aprīlis



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" 2021. gada pārskati, kas sagatavoti saskaņā ar Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem, visos būtiskajos aspektos sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par Augstsprieguma tīkls koncerna un AS "Augstsprieguma tīkls" aktīviem, pasīviem, finansiālo stāvokli un peļņu vai zaudējumiem. Vadības ziņojumā sniegtā informācija ir patiesa.

Gunta Jēkabsone,
valdes priekšsēdētāja

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Mārcis Kauliņš,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Arnis Daugulis,
valdes loceklis

Rīgā, 2022. gada 26. aprīlis

PEĻNAS VAI ZAUDĒJUMU PĀRSKATS

| | Pielikums | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|--|-----------|--------------------|--------------------------|-------------------|--------------------------|
| | | 2021 EUR | Koriģēts* 2020 EUR | 2021 EUR | Koriģēts* 2020 EUR |
| Ieņēmumi | 4 | 125 787 322 | 146 849 002 | 182 226 430 | 144 386 904 |
| Pārējie ieņēmumi | 5 | 5 002 481 | 1 348 281 | 6 113 495 | 2 308 804 |
| Izlietotās izejvielas un materiāli | 6 | (60 705 009) | (22 634 111) | (67 865 715) | (26 770 236) |
| Personāla izmaksas | 7 | (16 460 878) | (16 710 622) | (28 644 836) | (21 876 121) |
| Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas | 8 | (18 045 926) | (66 502 037) | (22 686 206) | (43 007 578) |
| EBITDA** | | 35 577 990 | 42 350 513 | 69 143 168 | 55 041 773 |
| Nolietojums, amortizācija un vērtības samazinājums no nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu pārvērtēšanas | 10.3 | (36 904 301) | (37 160 987) | (54 710 050) | (40 640 203) |
| Saimnieciskās darbības (zaudējumi)/peļņa | | (1 326 311) | 5 189 526 | 14 433 118 | 14 401 570 |
| No meitassabiedrībām saņemtās dividendes | 11 | 58 286 236 | 5 604 642 | - | - |
| Peļņas daļa no ieguldījuma asociētajā sabiedrībā | 11 | - | - | - | 3 080 996 |
| Neto guvumi no kontrolējošās līdzdalības iegūšanas | 25a | - | - | - | 50 326 017 |
| Finanšu ieņēmumi | 9a | 6 905 | 352 270 | 7 607 | 244 747 |
| Finanšu izmaksas | 9b | (2 121 135) | (1 147 046) | (2 407 894) | (1 841 789) |
| Peļņa pirms nodokļa | | 54 845 695 | 9 999 392 | 12 032 831 | 66 211 541 |
| Uzņēmumu ienākuma nodoklis | 15 | - | - | (1 936 172) | (853 056) |
| Pārskata gada peļņa | | 54 845 695 | 9 999 392 | 10 096 659 | 65 358 485 |
| Attiecināma uz: | | | | | |
| Mātesabiedrības akcionāru | | 54 845 695 | 9 999 392 | 5 827 026 | 64 051 311 |
| Nekontrolējošo līdzdalību | | - | - | 4 269 633 | 1 307 174 |

Pielikumi, kas atspoguļoti no 61. līdz 152. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

*Detalizēta informācija par veikto pārklasifikāciju sniegta 2.15. pielikumā.

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

Gunta Jēkabsons,
valdes priekšsēdētāja

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Mārcis Kauliņš,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
Valdes loceklis

Arnis Daugulis,
Valdes loceklis

Māra Grava,
Finanšu un grāmatvedības
departamenta vadītāja

Rīga, 2022. gada 26. aprīlis

VISAPTVEROŠO IENĀKUMU PĀRSKATS

| | Pielikums | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|---|-----------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | | 2021 EUR | 2020 EUR | 2021 EUR | 2020 EUR |
| PĀRSKATA GADA PEĻŅA | | 54 845 695 | 9 999 392 | 10 096 659 | 65 358 485 |
| Pārējie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi), kas nav jāpārklasificē uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos | | | | | |
| Asociētās sabiedrības pārējo ienākumu attiecināmā daļa | 11 | - | - | - | 28 120 629 |
| Pamatlīdzekļu pārvērtēšana | 10.2a | 34 762 721 | - | 34 762 721 | - |
| Pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas rezultāts | | (1 075 235) | 384 250 | (1 403 458) | 389 738 |
| Kopā pārējie visaptverošie ienākumi pārskata gadā | | 33 687 486 | 384 250 | 33 359 263 | 28 510 367 |
| KOPĀ visaptverošie ienākumi pārskata gadā | | 88 533 181 | 10 383 642 | 43 455 922 | 93 868 852 |
| Visaptverošie ienākumi attiecināmi uz: | | | | | |
| Mātesabiedrības akcionāru | | 88 533 181 | 10 383 642 | 39 289 810 | 92 553 403 |
| Nekontrolējošo līdzdalību | | - | - | 4 166 112 | 1 315 449 |

Pielikumi, kas atspoguļoti no 61. līdz 152. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

Gunta Jēkabsons,
valdes priekšsēdētāja

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Mārcis Kauliņš,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
Valdes loceklis

Arnis Daugulis,
Valdes loceklis

Māra Grava,
Finanšu un grāmatvedības
departamenta vadītāja

Rīga, 2022. gada 26. aprīlis

PĀRSKATS PAR FINANŠU STĀVOKLI

| | Pielikums | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|--|-----------|--------------------|---------------------------------|----------------------|---------------------------------|
| | | 31.12.2021. EUR | Koriģēts* 31.12.2020. EUR | 31.12.2021. EUR | Koriģēts* 31.12.2020. EUR |
| AKTĪVI | | | | | |
| Ilgtermiņa aktīvi | | | | | |
| Nemateriālie ieguldījumi | 10.1 | 2 121 767 | 1 435 210 | 4 163 016 | 3 307 881 |
| Avansa maksājumi par nemateriālajiem ieguldījumiem | | - | - | 6 720 | - |
| Pamatlīdzekļi | 10.2 | 685 805 790 | 654 359 778 | 1 105 768 949 | 1 065 621 493 |
| Avansa maksājumi par pamatlīdzekļiem | | - | - | 2 332 465 | 2 052 901 |
| Tiesības lietot aktīvus | 21a | 14 635 417 | 14 212 293 | 15 086 525 | 14 715 877 |
| Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi | 11 | 134 396 393 | 134 396 393 | 1 422 | 1 422 |
| Ilgtermiņa nākamo periodu izdevumi | | - | - | 1 108 651 | 1 209 438 |
| Ilgtermiņa aktīvi kopā | | 836 959 367 | 804 403 674 | 1 128 467 748 | 1 086 909 012 |
| Apgrozāmie līdzekļi | | | | | |
| Krājumi | 12 | 517 327 | 514 087 | 3 143 866 | 3 535 090 |
| Parādi no līgumiem ar klientiem | 13 | 21 508 872 | 11 164 836 | 34 882 006 | 18 019 530 |
| Depozīti | 14 | - | 25 000 000 | - | 25 000 000 |
| Citi īstermiņa debitori | 14 | 1 767 892 | 32 208 508 | 2 550 217 | 32 652 003 |
| Uzņēmumu ienākuma nodoklis | 14 | 11 512 | 11 512 | 11 512 | 11 512 |
| Nauda | 16 | 48 513 943 | 32 224 560 | 63 190 053 | 47 388 296 |
| Apgrozāmie līdzekļi kopā | | 72 319 546 | 101 123 503 | 103 777 654 | 126 606 431 |
| AKTĪVU KOPSUMMA | | 909 278 913 | 905 527 177 | 1 232 245 402 | 1 213 515 443 |

Pielikumi, kas atspoguļoti no 61. līdz 152. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

* Detalizēta informācija par veikto pārklasifikāciju sniegta 2.15. pielikumā.

Gunta Jēkabsons,
valdes priekšsēdētāja

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Mārcis Kauliņš,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
Valdes loceklis

Arnis Daugulis,
Valdes loceklis

Māra Grava,
Finanšu un
grāmatvedības
departamenta
vadītāja

Rīga, 2022. gada 26. aprīlis

PĀRSKATS PAR FINANŠU STĀVOKLI (TURPINĀJUMS)

| | Pielikums | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|--|------------|--------------------|---------------------------------|----------------------|---------------------------------|
| | | 31.12.2021. EUR | Koriģēts* 31.12.2020. EUR | 31.12.2021. EUR | Koriģēts* 31.12.2020. EUR |
| PASĪVI | | | | | |
| Pašu kapitāls | | | | | |
| Akciju kapitāls | 17a | 365 895 957 | 363 896 079 | 365 895 957 | 363 896 079 |
| Rezerves | 17b | 37 176 552 | 4 172 258 | 38 641 445 | 6 304 575 |
| Nesadalītā peļņa | | 62 270 520 | 16 741 025 | 143 727 293 | 146 773 744 |
| Mātesabiedrības akcionāra kapitāla līdzdalības daļa | | 465 343 029 | 384 809 362 | 548 264 695 | 516 974 398 |
| Nekontrolējošā līdzdalība | 17c | - | - | 99 547 615 | 122 228 140 |
| Pašu kapitāls kopā | | 465 343 029 | 384 809 362 | 647 812 310 | 639 202 538 |
| Ilgtermiņa kreditori | | | | | |
| Darbinieku labumu saistības | 18 | 3 426 477 | 2 636 255 | 4 800 612 | 3 664 749 |
| Nomas saistības | 21b | 14 199 182 | 13 761 561 | 14 647 122 | 14 215 413 |
| Aizņēmumi | 20 | 99 966 288 | 87 084 381 | 160 249 274 | 87 084 381 |
| Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem | 19a | 38 249 840 | 39 995 011 | 38 249 840 | 39 995 011 |
| Pārējie nākamo periodu ieņēmumi | 19a | 245 801 904 | 239 852 322 | 263 957 949 | 250 634 058 |
| Ilgtermiņa kreditori kopā | | 401 643 691 | 383 329 530 | 481 904 797 | 395 593 612 |
| Īstermiņa kreditori | | | | | |
| Aizņēmumi | 20 | - | 116 200 000 | 37 810 235 | 138 075 000 |
| Nomas saistības | 21b | 739 800 | 657 434 | 759 197 | 717 652 |
| Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem | 19b | 3 375 254 | 3 379 561 | 3 612 539 | 4 282 726 |
| Pārējie nākamo periodu ieņēmumi | 19b | 5 755 599 | 2 756 256 | 6 295 216 | 3 106 021 |
| Parādi piegādātājiem | 22 | 25 631 148 | 8 086 381 | 32 920 983 | 15 722 857 |
| Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības | 15 | - | - | 4 831 892 | 5 152 360 |
| Pārējie kreditori | 22 | 6 790 392 | 6 308 653 | 16 298 233 | 11 662 677 |
| Īstermiņa kreditori kopā | | 42 292 193 | 137 388 285 | 102 528 295 | 178 719 293 |
| PAŠĪVU KOPSUMMA | | 909 278 913 | 905 527 177 | 1 232 245 402 | 1 213 515 443 |

Pielikumi, kas atspoguļoti no 61. līdz 152. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

* Detalizēta informācija par veikto pārklasifikāciju sniegta 2.15. pielikumā.

Gunta Jēkabsone,
valdes priekšsēdētāja

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Mārcis Kauliņš,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
Valdes loceklis

Arnis Daugulis,
Valdes loceklis

Māra Grava,
Finanšu un
grāmatvedības
departamenta
vadītāja

Rīga, 2022. gada 26. aprīlis

PĀRSKATS PAR IZMAIŅĀM PAŠU KAPITĀLĀ

| | Pielikums | Mātesabiedrība | | | | | | |
|--|-----------|------------------------|-------------------------|-----------------------|--|--|--------------------------------|--------------------|
| | | Akciju kapitāls EUR | Nesadalītā peļņa EUR | Citas rezerves EUR | Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerve EUR | Pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas rezerve EUR | Reorganizācijas rezerve EUR | Kopā EUR |
| 2019.gada 31.decembrī | | 64 218 079 | 2 951 011 | 2 680 615 | - | 106 006 | - | 69 955 711 |
| Pārskata gada peļņa | | - | 9 999 392 | - | - | - | - | 9 999 392 |
| Pārskata gada pārējie visaptverošie ienākumi | | - | - | - | - | 384 250 | - | 384 250 |
| Kopā pārskata gada visaptverošie ienākumi | | - | 9 999 392 | - | - | 384 250 | - | 10 383 642 |
| Dividendes par 2019.gadu | 17a | - | (1 735 958) | - | - | - | - | (1 735 958) |
| Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana | | - | 315 146 | - | (315 146) | - | - | - |
| Akciju kapitāla palielināšana | 17a | 299 678 000 | - | - | - | - | - | 299 678 000 |
| AS "Latvijas Elektriskie tīkli" pievienošana reorganizācijas rezultātā | 25b | - | 5 211 434 | - | 28 653 237 | - | (27 336 704) | 6 527 967 |
| Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitāla izmaiņas | | 299 678 000 | 3 790 622 | - | 28 338 091 | - | (27 336 704) | 304 470 009 |
| 2020.gada 31.decembrī | | 363 896 079 | 16 741 025 | 2 680 615 | 28 338 091 | 490 256 | (27 336 704) | 384 809 362 |
| Pārskata gada peļņa | | - | 54 845 695 | - | - | - | - | 54 845 695 |
| Pārskata gada pārējie visaptverošie ienākumi | | - | - | - | 34 762 721 | (1 075 235) | - | 33 687 486 |
| Kopā pārskata gada visaptverošie ienākumi | | - | 54 845 695 | - | 34 762 721 | (1 075 235) | - | 88 533 181 |
| Dividendes par 2020.gadu | 17a | - | (7 999 514) | - | - | - | - | (7 999 514) |
| Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana | | - | 683 192 | - | (683 192) | - | - | - |
| Akciju kapitāla palielināšana | 17a | 1 999 878 | (1 999 878) | - | - | - | - | - |
| Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitāla izmaiņas | | 1 999 878 | (9 316 200) | - | (683 192) | - | - | (7 999 514) |
| 2021.gada 31.decembrī | | 365 895 957 | 62 270 520 | 2 680 615 | 62 417 620 | (584 979) | (27 336 704) | 465 343 029 |

Pielikumi, kas atspoguļoti no 61. līdz 152. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

Gunta Jēkabsone,
valdes priekšsēdētāja

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Mārcis Kauliņš,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
Valdes loceklis

Arnīs Daugulis,
Valdes loceklis

Māra Grava,
Finanšu un
grāmatvedības
departamenta
vadītāja

Rīga, 2022. gada 26. aprīlis

PĀRSKATS PAR IZMAIŅĀM PAŠU KAPITĀLĀ (TURPINĀJUMS)

| | Pielikums | Koncerns | | | | | | | | |
|---|-----------|--|----------------------|--------------------|---|---|-----------------------------|--------------------|-------------------------------|---------------------|
| | | Attiecināms uz Mātesabiedrības akcionāru | | | | | | | Nekontrolējošā līdźdalība EUR | Kopā EUR |
| | | Akciju kapitāls EUR | Nesadalītā peļņa EUR | Citas rezerves EUR | Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerve EUR | Pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas rezerve EUR | Reorganizācijas rezerve EUR | Kopā | | |
| 2019.gada 31.decembrī | | 64 218 079 | 56 367 925 | 2 680 615 | - | 75 844 | - | 123 342 463 | - | 123 342 463 |
| Pārskata gada peļņa | | - | 64 051 311 | - | - | - | - | 64 051 311 | 1 307 174 | 65 358 485 |
| Pārskata gada pārējie visaptverošie ienākumi | | - | - | - | - | 381 463 | 28 120 629 | 28 502 092 | 8 275 | 28 510 367 |
| Kopā pārskata gada visaptverošie ienākumi | | - | 64 051 311 | - | - | 381 463 | 28 120 629 | 92 553 403 | 1 315 449 | 93 868 852 |
| Dividendes par 2019.gadu | 17a | - | (1 735 958) | - | - | - | - | (1 735 958) | - | (1 735 958) |
| Pārvērtēšanas rezerves pārņemšana, gūstot kontroli pār asociēto uzņēmumu | 25a | - | 28 090 467 | - | - | - | (28 090 467) | - | - | - |
| Akciju kapitāla palielināšana | 17a | 299 678 000 | - | - | - | - | - | 299 678 000 | - | 299 678 000 |
| AS "Latvijas Elektriskie tīkli" pievienošana iegādes rezultātā | 25b | - | - | - | 28 915 196 | - | (25 778 705) | 3 136 491 | - | 3 136 491 |
| Meitas sabiedrības iegāde ar nekontrolējošo līdźdalību (AS "Conexus Baltic Grid") | 25a | - | - | - | - | - | - | - | 120 912 690 | 120 912 690 |
| Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitāla izmaiņas | | 299 678 000 | 26 354 509 | - | 28 915 196 | - | (53 869 172) | 301 078 533 | 120 912 690 | 421 991 223 |
| 2020.gada 31.decembrī | | 363 896 079 | 146 773 744 | 2 680 615 | 28 915 196 | 457 307 | (25 748 544) | 516 974 398 | 122 228 139 | 639 202 538 |
| Pārskata gada peļņa | | - | 5 827 026 | - | - | - | - | 5 827 026 | 4 269 633 | 10 096 659 |
| Pārskata gada pārējie visaptverošie ienākumi | | - | - | - | 34 762 721 | (1 299 937) | - | 33 462 784 | (103 521) | 33 359 263 |
| Kopā pārskata gada visaptverošie ienākumi | | - | 5 827 026 | - | 34 762 721 | (1 299 937) | - | 39 289 810 | 4 166 112 | 43 455 922 |
| Dividendes par 2020.gadu | 17a | - | (7 999 514) | - | - | - | - | (7 999 514) | (26 846 636) | (34 846 150) |
| Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana | | - | 1 125 914 | - | (1 125 914) | - | - | - | - | - |
| Akciju kapitāla palielināšana | 17a | 1 999 878 | (1 999 878) | - | - | - | - | - | - | - |
| Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitāla izmaiņas | | 1 999 878 | (8 873 478) | - | (1 125 914) | - | - | (7 999 514) | (26 846 636) | (34 846 150) |
| 2021.gada 31.decembrī | | 365 895 957 | 143 727 293 | 2 680 615 | 62 552 003 | (842 630) | (25 748 544) | 548 264 695 | 99 547 615 | 647 812 310 |

Pielikumi, kas atspoguļoti no 61. līdz 152. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

Gunta Jēkabsone,
valdes priekšsēdētāja

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Mārcis Kauliņš,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
Valdes loceklis

Arnis Daugulis,
Valdes loceklis

Māra Grava,
Finanšu un grāmatvedības
departamenta vadītāja

Rīga, 2022. gada 26. aprīlis

NAUDAS PLŪSMAS PĀRSKATS

| | Pielikums | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|--|-----------|-------------------|--------------------------|-------------------|--------------------------|
| | | 2021 EUR | Koriģēts* 2020 EUR | 2021 EUR | Koriģēts* 2020 EUR |
| I. Pamatdarbības naudas plūsma | | | | | |
| Peļņa pirms nodokļa | | 54 845 695 | 9 999 392 | 12 032 831 | 66 211 541 |
| Korekcijas: | | | | | |
| Nolietojums, amortizācija un vērtības samazinājums no nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu pārvērtēšanas | 10.3 | 36 904 301 | 37 160 987 | 54 710 050 | 40 640 203 |
| Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu norakstīšana | 10.3 | 257 965 | 36 208 | 994 393 | 667 954 |
| Uzkrājumu pieaugums / (samazinājums) | | (285 013) | 24 511 | 60 628 | (70 992) |
| Procentu izmaksas | | 2 409 909 | 1 000 039 | 2 694 754 | 1 596 847 |
| Procentu ieņēmumi | | - | (352 270) | - | (244 747) |
| Dividendes no meitassabiedrības un asociētās sabiedrības | 11 | (58 286 236) | (5 604 642) | - | - |
| Neto guvumi no kontrolējošās līdzdalības iegūšanas | 25a | - | - | - | (50 327 298) |
| Peļņas daļa no ieguldījuma asociētajā sabiedrībā | 11 | - | - | - | (3 080 996) |
| Saimnieciskās darbības peļņa pirms apgrozāmā kapitāla izmaiņām | | 35 846 620 | 42 264 226 | 70 492 655 | 55 392 513 |
| Korekcijas: | | | | | |
| Parādu no līgumiem ar klientiem, depozītu un citu īstermiņa debitoru samazinājums / (pieaugums) | | 20 096 580 | 45 991 954 | 13 238 545 | 25 830 909 |
| Krājumu atlikumu (pieaugums) / samazinājums | | (3 240) | (11 378) | 391 224 | 67 284 |
| Parādu piegādātājiem un pārējiem kreditoriem palielinājums / (samazinājums) | | (20 478 596) | (39 827 729) | (18 514 498) | 17 674 998 |
| Bruto pamatdarbības naudas plūsma | | 35 461 365 | 48 417 073 | 65 607 927 | 98 965 704 |
| Izdevumi procentu maksājumiem | 20 | (2 478 825) | (441 883) | (2 703 452) | (1 013 755) |
| Nomas procentu izdevumi | 21b | (237 970) | (145 982) | (260 821) | (170 918) |
| Ieņēmumi no procentu maksājumiem | | - | 352 270 | - | 18 200 |
| Samaksātais uzņēmumu ienākuma nodoklis | 15 | - | - | (2 256 640) | - |
| Pamatdarbības neto naudas plūsma | | 32 744 570 | 48 181 478 | 60 387 014 | 97 799 231 |

Pielikumi, kas atspoguļoti no 61. līdz 152. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

* Detalizēta informācija par veikto pārklasifikāciju sniegta 2.15. pielikumā.

Gunta Jēkabsons,
valdes priekšsēdētāja

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Mārcis Kauliņš,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
Valdes loceklis

Arnis Daugulis,
Valdes loceklis

Māra Grava,
Finanšu un grāmatvedības
departamenta vadītāja

Rīga, 2022. gada 26. aprīlis

NAUDAS PLŪSMAS PĀRSKATS (TURPINĀJUMS)

| | Pielikums | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|---|-----------|----------------------|--------------------------|---------------------|--------------------------|
| | | 2021 EUR | Koriģēts* 2020 EUR | 2021 EUR | Koriģēts* 2020 EUR |
| II. Ieguldīšanas darbības naudas plūsma | | | | | |
| Pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu iegāde un izveidošana | | (31 977 795) | (13 010 361) | (59 605 975) | (57 470 246) |
| Pamatlīdzekļu pārdošana | 10.2 | 95 963 | 283 386 | 166 453 | 283 386 |
| Saņemtā ES finansējums | 19 | 32 393 231 | 3 022 400 | 40 210 739 | 3 022 400 |
| Saņemtā pieslēgumu maksa | 19 | 11 441 072 | - | 11 441 072 | - |
| Ieguldījums meitas sabiedrībā, atskaitot pārņemtus naudas līdzekļus | 25a | - | (77 000 000) | - | (62 903 347) |
| Izvietotie depozīti | | - | (25 000 000) | - | (25 000 000) |
| Saņemtās depozītu atmaksas | | 25 000 000 | 20 000 000 | 25 000 000 | 20 000 000 |
| Saņemtās dividendes no meitassabiedrības un asociētās sabiedrības | 11 | 58 286 236 | 5 604 642 | - | 5 604 642 |
| Ieņēmumi no daļu pārdošanas | | - | 1 729 072 | - | 1 729 072 |
| Pievienošana/ iegādes rezultātā no AS "Latvijas elektriskie tīkli" pārņemtā nauda | 25b | - | 15 054 455 | - | 132 046 |
| Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma | | 95 238 707 | (69 316 406) | 17 212 289 | (114 602 047) |
| III. Finansēšanas darbības naudas plūsma | | | | | |
| Aktīvu nomas maksājumi | 21b | (683 173) | (27 760 881) | (770 882) | (15 470 924) |
| Saņemtie aizņēmumi no kredītiestādēm | 20 | - | 116 200 000 | 84 949 950 | 116 200 000 |
| Aizņēmumu no kredītiestādēm atmaksa | 20 | (116 200 000) | - | (124 969 097) | (1 458 333) |
| Aizņēmumu no saistītā uzņēmuma atmaksa | 20 | (86 672 207) | (138 560 000) | (86 672 207) | (138 560 000) |
| Emitētās obligācijas | 20 | 99 861 000 | - | 99 861 000 | - |
| Pamatkapitāla palielināšana | 17a | - | 77 000 000 | - | 77 000 000 |
| Izmaksātās dividendes | 17a | (7 999 514) | (1 735 958) | (34 196 310) | (1 735 958) |
| Finansēšanas darbības neto naudas plūsma | | (111 693 894) | 25 143 161 | (61 797 546) | 35 974 785 |
| Neto naudas palielinājums pārskata periodā | | 16 289 383 | 4 008 233 | 15 801 757 | 19 171 969 |
| Naudas atlikums pārskata gada sākumā | | 32 224 560 | 28 216 327 | 47 388 296 | 28 216 327 |
| Naudas atlikums pārskata gada beigās | | 48 513 943 | 32 224 560 | 63 190 053 | 47 388 296 |

Pielikumi, kas atspoguļoti no 61. līdz 152. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

* Detalizēta informācija par veikto pārklasifikāciju sniegta 2.15. pielikumā.

Gunta Jēkabsons,
valdes priekšsēdētāja

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Mārcis Kauliņš,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
Valdes loceklis

Arnis Daugulis,
Valdes loceklis

Māra Grava,
Finanšu un grāmatvedības
departamenta vadītāja

Rīga, 2022. gada 26. aprīlis



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 Mātesabiedrību AS "Augstsprieguma tīkls" un Meitassabiedrību AS "Conexus Baltic Grid".

Visas AS "Augstsprieguma tīkls" akcijas pieder valstij, un to turētāja ir Latvijas Republikas Finanšu ministrija. Sabiedrības juridiskā adrese ir Dārziema iela 86, Rīga, LV-1073, Latvija.

Augstsprieguma tīkls koncerna valde un padome:

| | |
|---|--|
| Valdes locekļi un viņu ieņemamie amati | Gunta Jēkabsone – valdes priekšsēdētāja (kopš 15.07.2021.) Imants Zviedris – valdes loceklis Gatis Junghāns – valdes loceklis Mārcis Kauliņš – valdes loceklis Arnīs Daugulis – valdes loceklis (kopš 15.07.2021.) Varis Boks – valdes priekšsēdētājs (līdz 31.03.2021.) Arnīs Staltmanis – valdes loceklis (līdz 07.04.2021.) |
| Padomes locekļi un viņu ieņemamie amati | Kaspars Āboliņš – padomes priekšsēdētājs Olga Bogdanova – padomes priekšsēdētāja vietniece Armands Eberhards – padomes loceklis Madara Melne – padomes locekle (līdz 26.01.2022.) Aigars Ģērmanis – padomes loceklis |

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.

2021. gadā un sagaidāms, ka arī 2022. gadā Latvijas Republikā un daudzās citās valstīs turpināsies ierobežojumi, kas saistīti ar koronavīrusa izplatību, kas būtiski var samazināt ekonomisko attīstību valstī un pasaulē līdzās iespējamām negatīvajām sekām, ko izraisījis karš Ukrainā (kā aprakstīts 29. pielikumā). Ievērojot abus minētos apstākļus, nav iespējams paredzēt situācijas attīstību nākotnē, un līdz ar to pastāv neskaidrība par ekonomikas attīstību. Sabiedrības

un Koncerna vadība nepārtraukti izvērtē situāciju un izvērtē veidus, kā samazināt tirgus satricinājuma negatīvos rezultātus. Šo finanšu pārskatu apstiprināšanas brīdī Mātesabiedrība un Koncerns nav saskārušies ar būtiskiem saimnieciskās darbības traucējumiem, nav konstatēti būtiski vai potenciāli nozīmīgi kavēti debitoru parādi, Mātesabiedrība un Koncerns turpina savlaicīgi segt saistības. Tomēr šis secinājums ir balstīts uz informāciju, kas bija pieejama šo finanšu pārskatu sagatavošanas laikā; mainoties ietekmējošiem apstākļiem, ietekme uz Mātesabiedrības un Koncerna darbību var atšķirties no pašreizējā novērtējuma, vadība ir pārliecināta, ka Mātesabiedrības un Koncerna darbības nepārtrauktība nav apdraudēta.

Finanšu pārskatu 2022. gada 26. aprīlī ir apstiprinājusi Sabiedrības valde šādā sastāvā: Gunta Jēkabsone (valdes priekšsēdētāja), Imants Zviedris (valdes loceklis), Mārcis Kauliņš (valdes loceklis), Gatis Junghāns (valdes loceklis), Arnis Daugulis (valdes loceklis).

Sabiedrības revidents ir zvērinātu revidentu komercsabiedrība SIA "PricewaterhouseCoopers" un atbildīgā zvērinātā revidente Ilandra Lejiņa.

2. NOZĪMĪGAS GRĀMATVEDĪBAS UZSKAITES POLITIKAS

Šajā pielikuma sadaļā tiek atklāti galvenie grāmatvedības uzskaites pamatprincipi, kas izmantoti, sagatavojot finanšu pārskatus. Šie pamatprincipi tiek konsekventi piemēroti, atspoguļojot datus par visiem pārskatā ietvertajiem periodiem. Grāmatvedības un novērtēšanas principi, kas uzrādīti šajā sadaļā ir konsekventi piemēroti visā pārskata periodā, ja vien nav norādīts pretējais.

Konsolidētie un atsevišķie finanšu pārskati ir sagatavoti saskaņā ar Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem. Ņemot vērā Eiropas Savienības apstiprināšanas procedūru, šajā pielikumā ir uzrādīti arī standarti un interpretācijas, kas nav apstiprināti piemērošanai Eiropas Savienībā, jo šiem standartiem un interpretācijām var būt ietekme uz finanšu pārskatiem nākamajos periodos, ja tie tiek apstiprināti.

Konsolidētie un atsevišķie finanšu pārskati sagatavoti, balstoties uz sākotnējo izmaksu uzskaites metodi, izņemot konkrētu pamatlīdzekļu grupas, kuras tiek uzskaitītas pārvērtētajā vērtībā (skat. 2.3 un 10.2 pielikumus). Peļņas vai zaudējumu aprēķins klasificēts pēc izdevumu veidiem. Naudas plūsmu pārskats sagatavots saskaņā ar netiešo metodi.

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 finanšu pārskatu ietvaros tiek aprēķināta kā peļņa pirms procentiem, finanšu ieņēmumiem, ienākuma nodokļa, saņemtām dividendēm, peļņas no ieguldījuma asociētā sabiedrībā, neto guvumiem no kontrolējošās līdzdalības iegūšanas, nolietojuma un amortizācijas. Citu sabiedrību finanšu pārskatos EBITDA var tikt rēķināta atšķirīgi.

Finanšu pārskatos finanšu rādītāji ir norādīti Latvijas Republikas oficiālajā valūtā *euro* (turpmāk tekstā – EUR).

Finanšu pārskatā tiek ievērota rādītāju salīdzināmība. Gadījumos, ja pārskata gadā tiek mainīta finanšu pārskatu informācijas prezentācija, salīdzinošie rādītāji tiek pārklasificēti, lai nodrošinātu to salīdzināmību. (skat. 2.15. pielikumu).

Naudas plūsmas pārskata uzrādīšanā pieļauto iepriekšējo periodu kļūdu labojums tika veikts 2021. gadā, veicot attiecīgas korekcijas 2020. gada salīdzinošajos rādītājos. Veiktās korekcijas atspoguļotas 2.15. pielikumā.

Finanšu pārskati aptver laika periodu no 2021. gada 1. janvāra līdz 31. decembrim.

Koncerna konsolidētajos finanšu pārskatos ir iekļauti meitassabiedrības AS "Conexus Baltic Grid" un meitassabiedrības AS "Latvijas elektriskie tīkli" finanšu rezultāti no šo meitassabiedrību iegādes brīža. 2020. gada novembrī AS "Latvijas elektriskie tīkli" tika pievienota AS "Augstsprieguma tīkls". Pēc apvienošanās AS "Latvijas elektriskie tīkli" nodeva visu savu mantu, tiesības un pienākumus AS "Augstsprieguma tīkls". Pēc reorganizācijas Mātesabiedrība turpina AS "Latvijas elektriskie tīkli" komercdarbību (skat. 25 b) pielikumu).

2021. gada 31. decembrī un 2020. gada 31. decembrī Koncerna Mātesabiedrībai bija ieguldījumi šādās meitassabiedrībās:

| Meitassabiedrība | Valsts | Uzņēmējdarbības veids | Dibināšana /iegādes datums | Līdzdalība |
|--------------------------|---------|--|----------------------------|------------|
| AS "Conexus Baltic Grid" | Latvija | Dabasgāzes pārvade un uzglabāšana Cauruļvadu transports (NACE kods 49.50) | 21.07.2020. | 68.46% |

Pārskata gadā piemērojamie standarti un interpretācijas

Pārskata gadā ir stājušies spēkā sekojoši Starptautiskās grāmatvedības standartu padomes (SGSP) izdotie un ES apstiprinātie standarti, to grozījumi vai jaunas interpretācijās ietvertās vadlīnijas, kas pielietoti šo finanšu pārskatu sagatavošanas gaitā:

- Ar Covid-19 saistītās nomas koncesijas — grozījumi 16. SFPS (spēkā pārskata periodiem, kas sākas 2020. gada 1. jūnijā vai vēlāk). Grozījumi paredz nomniekiem (bet ne iznomātājiem) brīvprātīgi piemērojamus atvieglojumus izvērtējot vai ar Covid-19 saistītās nomas koncesija sastāda nomas līguma grozījumus;
- Procentu likmju etalona (IBOR) reforma – 2. fāzes grozījumi 9. SFPS, 39. SGS, 7. SFPS, 4. SFPS un 16. SFPS (spēkā pārskata periodiem, kas sākas 2021. gada 1. janvārī vai vēlāk).

Šo jauno standartu, esošo standartu grozījumu un interpretāciju piemērošana būtiski neietekmēja Mātesabiedrības un Koncerna finanšu pārskatus.

Standarti vai interpretācijas, kas ir spēkā pirmo reizi pārskata periodiem, kas sākas pēc 2022. gada 1. janvāra, vai vēl nav pieņemti ES

Finanšu pārskatu apstiprināšanas datumā ir šādi jauni standarti, esošo standartu un interpretāciju grozījumi, ko SGSP ir izdevusi, bet kas vēl nav stājušies spēkā:

- Grozījumi 4. SFPS – 9. SFPS atlikšana (spēkā pārskata periodiem, kas sākas 2023. gada 1. janvārī vai vēlāk);
- Aktīvu pārdošana vai iemaksa starp ieguldītāju un tā asociēto uzņēmumu vai kopuzņēmumu – 10. SFPS un 28. SGS grozījumi (spēkā gada periodiem, kas sākas datumā, ko nosaka SGSP, un vēl nav pieņemti ES);
- Saistību klasificēšana kā īstermiņa vai ilgtermiņa – grozījumi 1. SGS (spēkā pārskata periodiem, kas sākas 2022. gada 1. janvārī vai vēlāk, vēl nav pieņemti ES);
- Ienākumi pirms paredzētās izmantošanas, Apgrūtināši līgumi – līguma izpildes izmaksas, Atsauce uz konceptuālo ietvaru – šauras darbības jomas grozījumi 16. SGS, 37. SGS un 3. SFPS un Ilgadējie uzlabojumi SFPS 2018.–2020. – grozījumi 1. SFPS, 9. SFPS, 16. SFPS un 41. SGS (spēkā pārskata periodiem, kas sākas 2022. gada 1. janvārī vai vēlāk);
- Grozījumi 1. SGS un 2. SFPS prakses paziņojumā: Grāmatvedības politiku atklāšana (spēkā pārskata periodiem, kas sākas 2023. gada 1. janvārī vai vēlāk);

- Grozījumi 8. SGS: Grāmatvedības aplēšu definīcija (spēkā pārskata periodiem, kas sākas 2023. gada 1. janvārī vai vēlāk);
- Saistību klasificēšana kā īstermiņa vai ilgtermiņa, spēkā stāšanās datuma atlikšana – 1. SGS grozījumi (spēkā pārskata periodiem, kas sākas 2023. gada 1. janvārī vai vēlāk);
- Ar Covid-19 saistītās īres koncesijas — 16. SFPS grozījumi (spēkā pārskata periodiem, kas sākas 2021. gada 1. aprīlī vai vēlāk).

Mātesabiedrības un Koncerns paredz, ka šo standartu pieņemšanai un esošo standartu grozījumiem nebūs būtiskas ietekmes uz finanšu pārskatiem sākotnējās piemērošanas periodā.

Konsolidācija

a) Meitassabiedrības

Meitassabiedrība ir sabiedrība, kuru Mātesabiedrība kontrolē. Mātesabiedrība kontrolē citu sabiedrību, ja tā saņem mainīgo peļņas daļu no tās dalības sabiedrībā vai ja tai ir tiesības uz mainīgo peļņu, un tai ir iespējas ietekmēt šo ienākumu apmēru, izmantojot tās pilnvaras vadīt Meitassabiedrības darbības (10. SFPS "Konsolidētie finanšu pārskati").

Meitassabiedrības finanšu pārskati tiek konsolidēti, sākot no brīža, kad Mātesabiedrība ir ieguvusi kontroli pār meitassabiedrību, un konsolidācija tiek pārtraukta, kad šī kontrole beidzas.

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 meitassabiedrību uzskaites un novērtēšanas metodes ir mainītas, lai nodrošinātu atbilstību Koncernā lietotajām uzskaites un novērtēšanas metodēm.

Ieguldījumus meitassabiedrību pamatkapitālā 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.

b) Darījumi ar nekontrolējošo līdzdalību un īpašniekiem

Koncerna darījumi ar nekontrolējošo līdzdalību tiek uzskatīti par darījumiem ar saimnieciskās vienības kapitāla īpašniekiem. Izmaiņas Mātesabiedrības līdzdalības daļā meitassabiedrībā, kas netiek atspoguļotas Mātesabiedrībā, tai zaudējot kontroli pār meitassabiedrību ir pašu kapitāla transakcijas (t.i., transakcijas, kas tiek uzskatītas par darījumiem ar īpašniekiem). Darījumos ar nekontrolējošo līdzdalību radusies peļņa vai zaudējumi tiek atzīti koncerna pašu kapitālā.

c) Asociētās sabiedrības

Ieguldījumi asociētajā sabiedrībā ir ieguldījumi tādā sabiedrībā, kurā Koncernam ir būtiska ietekme (tieši vai netieši), kas parasti nozīmē tādas īpašumtiesības, kas garantē 20 līdz 50 procentu balsstiesības.

Ieguldījumi asociētajā sabiedrībā Koncerna finanšu pārskatos tiek uzskaitīti, piemērojot pašu kapitāla metodi, saskaņā ar kuru tos sākotnēji atzīst pēc to iegādes izmaksām, turpmākajos periodos palielinot vai samazinot uzskaites vērtību tādējādi, lai atspoguļotu Koncerna daļu no asociētās sabiedrības pēciegādes radušās peļņas vai zaudējumiem. No asociētās sabiedrības saņemtās dividendes samazina ieguldījuma asociētajā sabiedrībā uzskaites vērtību. Citas pēciegādes izmaiņas Koncernam piederošajos asociētās sabiedrības neto aktīvos tiek atzītas sekojoši: (i) Koncerna daļa no asociētās sabiedrības peļņas vai zaudējumiem par pārskata periodu tiek atzīta konsolidētajā peļņas vai zaudējumu pārskatā kā daļa no asociētās sabiedrības ieguldījuma rezultāta, (ii) Koncerna daļa no asociētās sabiedrības visaptverošajiem ienākumiem tiek atsevišķi uzrādīta visaptverošo ienākumu pārskatā, (iii) citas izmaiņas, kas saistītas ar Koncerna līdzdalības maiņu asociētās sabiedrības neto aktīvos tiek atzītas peļņas vai zaudējumu pārskatā kā daļa no asociētās sabiedrības ieguldījuma rezultāta.

Gadījumā, ja Koncerna daļa no asociētās sabiedrības zaudējumiem ir vienāda vai pārsniedz sākotnējo ieguldījumu asociētajā sabiedrībā, kuram pieskaitīti jebkādi nenodrošināti debitoru parādi, Koncerns pārtrauc turpmāko zaudējumu atzīšanu, ja vien tam nav pienākuma veikt vai tas nav veicis maksājumus asociētās sabiedrības vārdā.

Nerealizētā peļņa no darījumiem starp Koncernu un tā asociētajām sabiedrībām tiek izslēgta tik lielā mērā, kāda ir Koncerna līdzdalības daļa konkrētajā sabiedrībā. Arī nerealizētie zaudējumi tiek izslēgti, ja vien darījuma rezultātā nav atzīstams nodoto aktīvu vērtības samazinājums.

Zaudējumi no vērtības samazināšanās tiek atzīti tik lielā mērā, cik ieguldījuma asociētajā sabiedrībā uzskaites vērtība pārsniedz tās atgūstamo vērtību. Atgūstamā vērtība ir augstākā no patiesās vērtības, atskaitot atsavināšanas izmaksas, un lietošanas vērtības. Katrā bilances datumā tiek izvērtēts, vai nepastāv nepieciešamība veikt iepriekšējos periodos atzītā asociētās sabiedrības vērtības samazinājuma reversu.

Koncerns pārtrauc izmantot pašu kapitāla metodi no dienas, kad ieguldījums vairs nav asociētā sabiedrība. Koncernam/ Mātessabiedrībai zūd būtiska ietekme brīdī, kad tā zaudē tiesības piedalīties sabiedrības finanšu vai pamatdarbības jautājumos. Būtiskas ietekmes zaudējums var notikt līdztekus vai bez izmaiņām absolūtā vai relatīvā līdzdalības daļā.

Brīdī, kad Koncerns zaudē kontroli vai būtisku ietekmi, jebkāda atlikusī līdzdalības daļa tiek novērtēta patiesajā vērtībā kontroles/ būtiskas ietekmes zuduma datumā, atzīstot uzskaites vērtības starpību peļņas vai zaudējumu pārskatā. Turklāt jebkādas pirms tam visaptverošo ienākumu pārskatā attiecībā uz šo ieguldījumu atzītās summas tiek uzskaitītas tā, it kā Koncerns būtu veicis atbilstošo aktīvu vai saistību pārdošanu.

Ieguldījumus asociēto sabiedrību pamatkapitālā 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 ieguldījumu asociētajā sabiedrībā uzskaites vērtība pārsniedz tā atgūstamo summu. Atgūstamā summa ir lielākā no aktīva patiesās vērtības mīnus atsavināšanas izmaksas vai lietošanas vērtības. Iepriekšējie asociēto sabiedrību vērtības samazinājumi (ja tādi ir) tiek pārskatīti, lai tos varētu atcelt katrā pārskata datumā.

d) Nemateriālā vērtība

Ieguldījumi meitassabiedrību kapitālos tiek uzskaitīti, izmantojot iegādes metodi. Iegādes izmaksas tiek noteiktas iegūto aktīvu, izdoto pašu kapitāla instrumentu un radušos vai maiņas datumā uzņemto saistību patiesajā vērtībā. Ar iegādi tieši saistītās izmaksas tiek atzītas peļņas vai zaudējuma pārskatā

periodā, kurā tās radušās. Iegādātie identificējamie aktīvi un saistības un iespējamās saistības, kas radušās biznesa apvienošanās rezultātā, tiek sākotnēji novērtētas patiesajā vērtībā iegādes datumā.

Nemateriālā vērtība sākotnēji tiek novērtēta kā pārsniegums starp iegādes vērtības, nekontrolējošās līdzdalības daļas vērtības un Koncernam tieši pirms iegādes piederošās līdzdalības daļas patiesās vērtības kopsummu un identificēto neto aktīvu apmēru. Jebkāda negatīvā vērtība ("negatīva nemateriālā vērtība" vai "izdevīgs pirkums") tiek atzīta peļņas vai zaudējumu pārskatā, pirms tam vadībai veicot atkārtotu izvērtējumu attiecībā uz to, vai ir identificēti visi iegādātie aktīvi, saistības un iespējamās saistības un vai ir pareizi noteikta to vērtība.

Nemateriālā vērtība tiek uzrādīta iegādes vērtībā, atskaitot uzkrātos zaudējumus no vērtības samazināšanās, ja tādi ir. Nemateriālās vērtības iespējamās vērtības samazināšanās pārbaudes tiek veiktas katru gadu vai biežāk, ja notikumi vai apstākļu maiņa norāda, ka tās vērtība var būt samazinājusies. Nemateriālās vērtības uzskaites vērtība tiek salīdzināta ar tās atgūstamo vērtību, kas savukārt ir lielākais no lietošanas vērtības un patiesās vērtības, no kuras atskaitītas pārdošanas izmaksas. Zaudējumus no nemateriālās vērtības samazinājuma atzīst izmaksās nekavējoties un nākamajos periodos tos nav iespējams apvērst.

Biznesa apvienošanās, iesaistot sabiedrības, kuras atrodas zem vienotas kontroles

Koncerns biznesa apvienošanās, kas notiek, iesaistot sabiedrības, kuras atrodas zem vienotas kontroles, uzskaita saskaņā ar uzņēmumu saplūšanas metodi, iegūstošajai sabiedrībai pārņemot otras sabiedrības aktīvu un saistību uzskaites vērtības.

2.1. FINANŠU INSTRUMENTI

Finanšu instrumenti sastāv no finanšu aktīviem (finanšu aktīvi amortizētajā iegādes vērtībā un finanšu aktīvi patiesajā vērtībā ar pārvērtēšanu peļņā vai zaudējumos) un finanšu saistībām (finanšu saistības amortizētajā iegādes vērtībā).

Sākotnēji finanšu instrumenti tiek atzīti to patiesajā vērtībā, pieskaitot darījumu izmaksas visiem tiem finanšu instrumentiem, kas netiek atzīti patiesajā vērtībā ar atspoguļojumu peļņā vai zaudējumos. Finanšu aktīvu iegāde vai pārdošana, kas paredz aktīvu piegādi noteiktā laika posmā, kuru nosaka ar konkrētiem tirgus noteikumiem vai vienošanos (regulāri tirdzniecības darījumi), tiek atzīta iegādes/ pārdošanas brīdī, t.i., datumā, kad Koncerns un Mātessabiedrība ir apņēmusies iegādāties vai pārdot aktīvu.

Finanšu aktīvi

Koncerns un Mātessabiedrība klasificē savus finanšu aktīvus saskaņā ar 9. SFPS šādās novērtējuma kategorijās:

- tie, kas turpmāk jānovērtē patiesajā vērtībā (ar atspoguļojumu pārējos visaptverošajos ienākumos vai peļņā vai zaudējumos), un
- tie, kas jānovērtē amortizētajā iegādes vērtībā.

Finanšu aktīvu klasifikācija

Parāda instrumentu klasifikācija ir atkarīga no Koncerna un Mātesabiedrības finanšu aktīvu vadības ieviestā biznesa modeļa, kā arī no tā, vai līgumiskās naudas plūsmas sastāv tikai no pamatsummas un procentu maksājumiem (TPPM). Ja parāda instrumentu tur, lai iekasētu naudas plūsmas, to var uzskaitīt amortizētajā iegādes vērtībā, ja tas atbilst TPPM prasībām. Finanšu aktīvi, kuru naudas plūsmas neatbilst TPPM prasībām, jāvērtē patiesajā vērtībā ar pārvērtēšanu peļņas vai zaudējumu pārskatā (PVPZA), piemēram, atvasinātie finanšu instrumenti). Iegultie atvasinātie instrumenti netiek atdalīti no finanšu aktīviem, bet tos iekļaujot finanšu aktīvu sastāvā, tiek izvērtētas TPPM prasības.

Pašu kapitāla instrumentus vienmēr novērtē patiesajā vērtībā. Tomēr Vadībai ir iespēja izdarīt neatsaucamu izvēli uzrādīt patiesās vērtības izmaiņu pārējos apvienotajos ienākumos, ja instrumentu netur tirdzniecības nolūkā. Ja pašu kapitāla instrumentu tur tirdzniecībai, izmaiņas patiesajā vērtībā jāuzrāda peļņas vai zaudējumu pārskatā.

Parāda instrumenti

Parāda instrumentu turpmākā novērtēšana ir atkarīga no Koncerna un Mātesabiedrības uzņēmējdarbības modeļa aktīvu pārvaldīšanas un aktīvu naudas plūsmas raksturlielumiem. Koncerns un Mātesabiedrība klasificē visus savus parāda instrumentus (tai skaitā noguldījumus kredītiestādēs) amortizētajā iegādes vērtībā: aktīvus, kurus tur līgumā paredzēto naudas plūsmu iekasēšanai, ja šīs naudas plūsmas ir tikai pamatsummas un procentu maksājumi, novērtē amortizētajā iegādes vērtībā. Jebkuru peļņu vai zaudējumus, kas rodas no atzīšanas pārtraukšanas, atzīst tieši peļņā vai zaudējumos. Vērtības samazināšanos uzrāda kā atsevišķu posteni peļņas vai zaudējumu pārskatā.

Pašu kapitāla instrumenti patiesajā vērtībā ar atspoguļojumu pārējos visaptverošajos ienākumos (FVOCI)

Pēc sākotnējās atzīšanas Koncerns un Mātesabiedrība novērtē visus kapitāla instrumentus patiesajā vērtībā. Ja vadība ir izvēlējusies uzrādīt patiesās vērtības peļņu vai zaudējumus no kapitāla instrumentiem pārējos visaptverošajos ienākumos, tad pēc atzīšanas pārtraukšanas patiesās vērtības izmaiņas netiek pārklasificētas peļņā vai zaudējumos.

Dividendes no šādiem ieguldījumiem turpina atzīt peļņā vai zaudējumos, ja Koncernam un Mātesabiedrībai ir noteiktas tiesības saņemt maksājumus.

Zaudējumus no vērtības samazināšanās (un apvērstos zaudējumus no vērtības samazināšanās) no kapitāla ieguldījumiem, kas novērtēti patiesajā vērtībā pārējos visaptverošajos ienākumos, neuzrāda atsevišķi no citām patiesās vērtības izmaiņām.

9. SFPS sākotnējā piemērošanas brīdī Sabiedrība ir klasificējusi visus ieguldījumus pašu kapitāla instrumentos, kas netiek turēti tirdzniecībai, kategorijā ar patiesās vērtības atspoguļojumu pārējos visaptverošajos ienākumos.

Nauda

Nauda un naudas ekvivalenti sastāv no naudas līdzekļu atlikumiem banku norēķinu kontos.

Finanšu aktīvu vērtības samazināšanās

Vērtības samazinājums tiek atzīts atbilstoši sagaidāmo kredītzaudējumu (SKZ, *expected credit loss*) modelim. Modelim ir trīs pakāpju pieeja, kas balstās uz izmaiņām finanšu aktīva kredītkvalitatē, salīdzinot ar sākotnējo atzīšanu. Koncerns un Mātesabiedrība finanšu aktīva sākotnējās atzīšanas brīdī atzīst tūlītējos zaudējumus, kas ir vienādi ar 12 mēnešu SKZ, arī tad, ja finanšu aktīvi ir bez vērtības samazināšanās pazīmēm (parādiem no līgumiem ar klientiem un citiem debitoriem atzīst to mūža SKZ). Notiekot būtiskam kredītriska pieaugumam, vērtības samazinājumu mēra, izmantojot aktīva mūža SKZ, nevis 12 mēnešu SKZ. Modelis iekļauj operacionālus atvieglojumus parādiem no līgumiem ar klientiem.

Individuāli novērtētajiem finanšu aktīviem būtisks kredītriska palielinājums tiek definēts kā reitinga samazinājums zem investīciju reitinga vai izmaiņas dalībnieku sastāvā, kas var negatīvi ietekmēt ārējo kredītreitingu. Portfeļa līmenī vērtētajiem finanšu aktīviem būtisks kredītriska pieaugums tiek definēts kā maksājuma kavējums un debitora maksātnespēja.

Koncerns un Mātesabiedrība ir piemērojuši 9. SFPS pieļautos operacionālos atvieglojumus attiecībā uz parādu no līgumiem ar klientiem vērtēšanu – parādus grupē pēc to kredītkvalitātes un kavējuma dienām, piemērojot sagaidāmo kredītzaudējumu procentu katrai attiecīgajai grupai. SKZ likmes ir aplēstas, ņemot vērā pēdējo trīs gadu maksājumu vēsturi, koriģējot šo rādītāju ar mērķi ņemt vērā informāciju par tagadni un nākotnes prognozēm.

Saistīto pušu parādi, kā arī saistītajām pusēm izsniegtie aizdevumi tiek izdalīti atsevišķā grupā, kuras SKZ rēķina, ņemot vērā ne tikai pagātnes pieredzi, bet arī to galējā īpašnieka – Latvijas Republikas – kredītreitingu un nākotnes attīstības prognozes. Aizdevumi, kas izsniegti meitasabiedrībām, tiek uzskatīti par aktīviem ar tādu kredītrisku, kas nav būtiski palielinājies kopš sākotnējās atzīšanas brīža, līdz ar to SKZ aprēķinā iekļauj nākamo 12 mēnešu laikā sagaidāmos kredītzaudējumus.

Lai gan nauda un depozīti ar sākotnējo atmaksas termiņu mazāku par trīs mēnešiem arī ir pakļauti SKZ aprēķināšanas prasībām 9. SFPS ietvaros, noteiktā sagaidāmo kredītzaudējumu vērtība ir nebūtiska, ņemot vērā to, ka pārsvarā visa nauda un depozīti ar sākotnējo atmaksas termiņu mazāku par trīs mēnešiem tiek turēti tādās finanšu institūcijās, kurām pašām vai to mātes bankām ir investīciju kategorijas kredītreitings (pārsvarā A līmeņa kredītreitings) (1. pakāpe). Uzkrājums vērtības samazinājumam tiek iekļauts atsevišķā uzkrājumu kontā, un zaudējumi tiek atzīti peļņas vai zaudējumu pārskatā. Ja nākamajā periodā pēc vērtības samazināšanās atzīšanas zaudējumu summa samazinās un šis samazinājums var būt objektīvi saistīts ar notikumu pēc vērtības samazināšanās atzīšanas (piemēram, uzlabojas debitora kredītreitings), tad iepriekš atzīto zaudējumu no vērtības samazināšanās apvērse tiek atzīta peļņas vai zaudējumu pārskatā.

Finanšu aktīvu atzīšanas pārtraukšana

Finanšu aktīva (vai arī, ja iespējams, finanšu aktīva daļas vai līdzīgu finanšu aktīva posteņu grupas daļas) atzīšanas pārtraukšana notiek, kad:

- izbeidzas līgumā paredzētās tiesības uz naudas plūsmu no attiecīgā finanšu aktīva,
- Koncerns un Mātesabiedrība nodod līgumā paredzētās tiesības uz naudas plūsmu no attiecīgā finanšu aktīva vai uzņemas pārskaitīt saņemtos naudas līdzekļus trešajām personām pilnā apmērā bez būtiskas kavēšanās atbilstoši starpniecības līgumam; vai arī, ja a) Koncerns un Mātesabiedrība būtībā ir nodevuši visus finanšu aktīva riskus un ieguvumus un ja b) Koncerns un Mātesabiedrība nav ne nodevuši, ne saglabājuši būtībā visus finanšu aktīva riskus un ieguvumus, bet ir nodevuši kontroli pār finanšu aktīvu.

Finanšu saistības

Finanšu saistības tiek novērtētas amortizētajā iegādes vērtībā vai patiesajā vērtībā ar atspoguļojumu peļņā vai zaudējumos. Visas Koncerna un Mātesabiedrības finanšu saistības ir finanšu saistības amortizētajā iegādes vērtībā.

Finanšu saistības amortizētajā iegādes vērtībā

Finanšu saistības amortizētajā iegādes vērtībā sākotnēji atzīst to patiesajā vērtībā. Turpmākajos periodos finanšu saistības amortizētajā iegādes vērtībā tiek atspoguļotas amortizētajā iegādes vērtībā, pielietojot efektīvo procentu likmi. Finanšu saistības amortizētajā iegādes vērtībā tiek klasificētas kā īstermiņa saistības, ja maksājuma termiņš ir viens gads vai mazāk. Ja maksājuma termiņš pārsniedz vienu gadu, tad tās tiek uzrādītas kā ilgtermiņa saistības.

Finanšu saistību atzīšanas pārtraukšana

Koncerns un Mātesabiedrība pārtrauc atzīt finanšu saistības, ja tās līgumsaistības tiek izpildītas vai atceltas, vai arī tās zaudē spēku. Koncerns un Mātesabiedrība pārtrauc atzīt finanšu saistības arī tad, ja to noteikumi ir grozīti, un grozīto saistību naudas plūsmas ir būtiski atšķirīgas, un tādā gadījumā jaunas finanšu saistības, kuru pamatā ir grozītie noteikumi, tiek atzītas patiesajā vērtībā. Attiecībā uz finanšu saistību atzīšanas pārtraukšanu starpību starp dzēsto uzskaites vērtību un samaksāto atlīdzību (ieskaitot pārvestos ne-naudas aktīvus vai uzņemtās saistības) atzīst peļņā vai zaudējumos.

2.2. DARĪJUMI ĀRVALSTU VALŪTĀS

a) Funkcionālā un uzrādīšanas valūta

Koncerna finanšu pārskatu posteņi tiek mērīti tās ekonomiskās vides valūtā, kurā Koncerns darbojas (funkcionālā valūta). Finanšu pārskati ir sagatavoti un visi posteņi ir uzrādīti *euro* (EUR), kas ir Koncerna mātesabiedrības funkcionālā un uzrādīšanas valūta.

b) Darījumi un atlikumi

Visi darījumi ārvalstu valūtās ir pārvērtēti funkcionālajā valūtā pēc attiecīgo darījumu veikšanas dienā noteiktajiem valūtas kursiem. Monetārie aktīvi un saistības, kas izteiktas ārvalstu valūtās, tiek pārvērtētas funkcionālajā valūtā pēc valūtas kursa pārskata gada pēdējā dienā. Gūtie ienākumi vai zaudējumi tiek iekļauti attiecīgā perioda peļņas vai zaudējumu pārskatā. Nemonetārās pozīcijas, kas tiek novērtētas pēc sākotnējās vērtības ārvalstu valūtā, ir pārvērtētas pēc valūtas kursa sākotnējā darījuma dienā.

2.3. NEMATERIĀLIE IEGULDĪJUMI UN PAMATLĪDZEKĻI

Nemateriālie ieguldījumi sākotnēji tiek uzskaitīti iegādes vērtībā. Pēc sākotnējās atzīšanas nemateriālie ieguldījumi tiek vērtēti iegādes vērtībā, atskaitot uzkrāto amortizāciju un uzkrātos zaudējumus vērtības samazinājumam. Datorprogrammu licences, datorprogrammas un ar to ieviešanu saistītās izmaksas tiek uzskaitītas nemateriālajos ieguldījumos, un to amortizācija tiek aprēķināta pēc lineārās metodes šo aktīvu lietderīgās izmantošanas laikā, kas nepārsniedz 5 gadus.

Sabiedrības un Koncerna pamatlīdzekļi (izņemot elektroenerģijas pārvades inženierbūves, gāzes pārvades ēkas un būves, pārvades līnijas un tehnoloģiskās iekārtas, un pārējās elektroenerģijas pārvades iekārtas) ir uzrādīti iegādes vērtībā, atskaitot uzkrāto nolietojumu un vērtības samazināšanās zaudējumus. Iegādes izmaksas tiek iekļauti izdevumi, kas ir tieši saistīti ar pamatlīdzekļa iegādi. Zeme netiek nolietota. Pamatlīdzekļu nolietojums tiek aprēķināts, izmantojot lineāro metodi, lai attiecinātu pamatlīdzekļu vērtību uz tā aplēsto lietderīgās lietošanas laiku (ņemot vērā pamatlīdzekļa atlikušo vērtību).

| Pamatlīdzekļu grupa | Lietderīgais kalpošanas laiks, gadi |
|--|--|
| Ēkas un būves | 15 - 80 |
| Ēkas | 40 - 80 |
| Elektrostaciju būves | 50 |
| Transporta būves (laukumi, ceļi) | 30 - 50 |
| Pārējās inženierbūves | 15 - 25 |
| Pārvades līnijas: | |
| Augstsprieguma elektroenerģijas pārvades līnijas | 50 |
| Pārējās pārvades līnijas | 20-30 |
| Tehnoloģiskās iekārtas | |
| Transformatori | 30 - 40 |
| Apakšstaciju tehnoloģiskās iekārtas, 110 kV-330 kV | 20 - 40 |
| Pārējās tehnoloģiskās iekārtas | 10 - 15 |
| Pārējie pamatlīdzekļi | 2 – 20 |

Koncerna un Mātessabiedrības galvenās pamatlīdzekļu grupas ir ar elektroenerģijas pārvades aktīviem saistītais nekustamais īpašums (ēkas un būves), elektroenerģijas pārvades līnijas un tehnoloģiskās iekārtas, ar dabasgāzes pārvadi un uzglabāšanu saistītās ēkas, dabasgāzes pārvades gāzesvadi un ar tiem saistītās tehnoloģiskās iekārtas, Inčukalna pazemes gāzes krātuves būves, ar dabasgāzes pārvadi saistītās iekārtas un mašīnas.

Elektroenerģijas pārvades inženierbūves, gāzes pārvades ēkas un būves, pārvades līnijas un tehnoloģiskās iekārtas, un pārējās elektroenerģijas pārvades iekārtas finanšu pārskatos ir uzrādītas pārvērtētajā vērtībā. Pārvērtēšanu veic pietiekami regulāri, lai šo aktīvu uzskaites vērtība būtiski neatšķirtos no tās, kas tiktu noteikta, izmantojot patieso vērtību pārskata perioda beigās (bet vismaz reizi piecos gados). Pārējos pamatlīdzekļus, tostarp zemi, bufergāzi Inčukalna pazemes gāzes krātuvē, tehnoloģisko dabasgāzi pārvades vados un pamatlīdzekļu rezerves daļu avārijas rezervi, uzskaita iegādes vērtībā.

Pārvērtēšanas rezultātā radies vērtības pieaugums tiek atzīts visaptverošo ienākumu pārskatā kā "Ilgtērmiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves" izmaiņas pašu kapitālā. Ja pārvērtēšanas rezultātā ir radies vērtības samazinājums, tas vispirms tiek norakstīts no iepriekšējos gados visaptverošajos ienākumos atzītā vērtības pieauguma, ja samazinājums pārsniedz pārvērtēšanas rezervi, tad pārsniegums tiek atzīts pārskata gada peļņas vai zaudējumu pārskatā.

Pārvērtēšanas datumā sākotnējo uzskaites vērtību un uzkrāto nolietojumu palielina vai samazina proporcionāli aktīva uzskaites vērtības izmaiņām tā, lai aktīva uzskaites vērtība pēc pārvērtēšanas būtu vienāda ar tā pārvērtēto vērtību. Ilgtērmiņa aktīvu pārvērtēšanas rezervi samazina un pārnes uz nesadalīto peļņu brīdī, kad pārvērtētais pamatlīdzeklis tiek norakstīts vai atsavināts. Pārvērtēšanas rezervi nedrīkst sadalīt dividendēs, ieguldīt pamatkapitālā, izlietot zaudējumu segšanai, ieskaitīt citās rezervēs, ne arī izmantot citiem mērķiem.

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

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

Peļņa vai zaudējumi no pamatlīdzekļu izslēgšanas tiek aprēķināti kā starpība starp pamatlīdzekļa bilances vērtību un pārdošanas rezultātā gūtajiem ieņēmumiem un iekļauti tā perioda peļņas vai zaudējumu pārskatā, kurā tie radušies. Kad tiek pārdoti pārvērtētie pamatlīdzekļi, uz konkrēto pamatlīdzekļi attiecināmā pārvērtēšanas rezerves summa tiek pārnesta uz nesadalīto peļņu.

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

2.4. ILGTERMIŅA FINANŠU IEGULDĪJUMI

Citi ilgtermiņa finanšu ieguldījumi ir ieguldījumi citu uzņēmumu pašu kapitālā, kuros Mātesabiedrībai un Koncernam nav būtiskas ietekmes vai kontroles.

Saskaņā ar 9. SFPS pašu kapitāla instrumenti pēc sākotnējās atzīšanas tiek novērtēti patiesajā vērtībā. Mātesabiedrība un Koncerns izvēlējās 9. SFPS atļauto pieeju, sākotnēji atzīstot finanšu aktīvu, izvēlēties klasificēt pašu kapitāla instrumentus, kas netiek turēti tirdzniecībai, patiesajā vērtībā ar pārvērtēšanu pārējos visaptverošajos ienākumos.

2.5. NOMA

Līguma noslēgšanas brīdī Koncerns un Mātesabiedrība izvērtē, vai līgums ir noma vai ietver nomu. Līgums ir noma vai ietver nomu, ja līgums piešķir tiesības kontrolēt identificējama aktīva izmantošanu noteiktu laika periodu apmaiņā pret atlīdzību.

Koncerns un Mātesabiedrība kā nomnieks

Noslēdzot līgumu, Koncerns un Mātesabiedrība izvērtē, vai līgums ir noma vai ietver nomu. Koncerns un Mātesabiedrība atzīst tiesības lietot aktīvu un atbilstošās nomas saistības attiecībā uz visiem nomas līgumiem, kuros tas ir nomnieks; izņēmumi ir iespējami attiecībā uz īstermiņa nomu (kur nomas termiņš ir 12 mēneši vai mazāk) un zemas vērtības aktīvu nomu (piemēram, planšetdatoru, personālo datoru, biroja inventāra, nelielu iekārtu un tālrunu nomu).

Sākotnējās atzīšanas brīdī, Koncerns un Mātesabiedrība nomas saistības novērtē kā šajā datumā nenomaksāto nomas maksājumu pašreizējo vērtību. Nomas maksājumus diskontē, izmantojot nomā ietverto procentu likmi. Ja šo likmi nav iespējams viegli noteikt, Koncerns un Mātesabiedrība izmanto savu salīdzināmo aizņēmumu procentu likmi.

Nomas maksājumi, ko iekļauj nomas saistību apmērā, ietver šādus maksājumus:

- fiksētos nomas maksājumus (tostarp pēc būtības fiksētos nomas maksājumus), atskaitot saņemamos nomas veicināšanas maksājumus;
- mainīgos nomas maksājumus, kas ir atkarīgi no indeksa vai likmes un sākotnēji tikuši novērtēti, izmantojot indeksu vai likmi sākotnējās atzīšanas datumā;
- summas, kas nomniekam būtu jāmaksā kā atlikušās vērtības garantijas;
- pirkšanas iespējas izmantošanas cenu, ja ir pietiekams pamats uzskatīt, ka nomnieks izmantos šo iespēju;
- soda naudas maksājumus par nomas izbeigšanu, ja nomas termiņš atspoguļo, ka nomnieks izmanto iespēju izbeigt nomu.

Nomas saistības ir uzrādītas kā atsevišķa pozīcija pārskatā par finanšu stāvokli.

Nomas saistības vēlāk novērtē amortizētajā iegādes vērtībā, izmantojot efektīvās procentu likmes metodi, samazinot uzskaites vērtību, lai atspoguļotu veiktos nomas maksājumus.

Koncerns un Mātesabiedrība pārvērtē nomas saistības (un attiecīgi koriģē saistītās tiesības lietot aktīvu) ikreiz, kad:

- nomas termiņš ir mainījies vai ir kāds būtisks notikums vai apstākļu maiņa, kā rezultātā mainās iegādes opcijas vērtējums, un šajā gadījumā nomas saistības tiek pārvērtētas, diskontējot pārskatītos nomas maksājumus, izmantojot pārskatīto diskonta likmi;
- nomas maksājumi mainās indeksa vai likmes izmaiņas dēļ vai paredzami maksājumi mainās garantētas atlikušās vērtības dēļ; šādos gadījumos nomas saistības pārvērtē, diskontējot pārskatītos nomas maksājumus, izmantojot sākotnēji piemēroto diskonta likmi (ja vien nomas maksājumu izmaiņas nerodas mainīgās procentu likmes izmaiņas dēļ, šajā gadījumā tiek izmantota pārskatītā diskonta likme), nomas līgums tiek mainīts, un nomas izmaiņas netiek uzskaitītas kā atsevišķa noma, un šādā gadījumā nomas saistības tiek pārvērtētas, pamatojoties uz modificētā nomas līguma termiņu, diskontējot pārskatītos nomas maksājumus, izmantojot pārskatīto diskonta likmi modifikācijas spēkā stāšanās dienā.

Tiesības lietot aktīvu ietver atbilstošo nomas saistību sākotnējo novērtējumu, nomas maksājumus, kas veikti sākuma dienā vai pirms tās, atskaitot saņemtās nomas atlaides un visas sākotnējās tiešās izmaksas. Pēc tam tos novērtē pēc izmaksām, no kurām atskaitīts uzkrātais nolietojums un zaudējumi no vērtības samazināšanās.

Tiesības lietot aktīvu tiek amortizētas līguma darbības periodā.

Saskaņā ar Latvijā ieviesto pārvades sistēmas operatoru nodalīšanas modeli 2014. gada 31. decembrī Mātesabiedrība noslēdza pārvades sistēmas aktīvu nomas līgumu ar pārvades sistēmas aktīvu īpašnieci AS "Latvijas elektriskie tīkli". Saskaņā ar pārvades sistēmas aktīvu nomas līgumu, ieviešot 16. SFPS, nomas termiņš sākotnēji tika noteikts uz 5 gadiem. Līdz ar AS "Latvijas elektriskie tīkli" īpašnieku maiņu un tai sekojošo reorganizāciju, nomas līgumi tika faktiski izbeigti 2020.gadā, kad bijusī meitassabiedrība tika pievienota Mātesabiedrībai.

Koncerns un Mātesabiedrība kā iznomātājs

Koncernam un Mātesabiedrībai kā iznomātājiem ir tikai operatīvās nomas līgumi. Ieņēmumi no nomas tiek atzīti, pamatojoties uz nomas maksājuma summu, kas noteikta atbilstoši noteiktajai maksai par katru nomas līgumu un tiek atzīta pēc lineārās metodes nomas termiņa laikā.

2.6. KRĀJUMI

Krājumi uzrādīti zemākajā no pašizmaksas vai neto pārdošanas vērtības. Neto pārdošanas vērtība ir aplēstā pārdošanas cena parastās uzņēmējdarbības gaitā, atskaitot piemērojamās mainīgās pārdošanas izmaksas. Pašizmaksa aprēķināta, izmantojot vidējo svērto metodi.

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

Krājumu apjoms gada beigās tiek pārbaudīts, veicot inventarizāciju.

2.7. NĀKAMO PERIODU IEŅĒMUMI

Nākamo periodu ieņēmumus veido valsts dotācijas, pārslodzes vadības ieņēmumi un maksa par pieslēgumu pārvades sistēmai. Detalizētāka informācija par maksas par pieslēgumu pārvades sistēmai un pārslodzes vadības ieņēmumiem uzrādīta 2.11. pielikumā.

Valsts dotācijas

Valsts dotācijas tiek atzītas, ja ir pietiekama pārlicība, ka dotācija tiks saņemta un visi saistītie nosacījumi tiks izpildīti. Nosacījumu apraksts sniegts 19. pielikumā. Valsts dotācijas tiek atzītas kā ienākumi tajā periodā, kas nepieciešams, lai tās sistemātiski saskaņotu ar saistītajām izmaksām, kuru kompensēšanai tās paredzētas.

Ar aktīviem saistītas dotācijas

Dotācijas, kas saistītas ar pamatlīdzekļu iegādi, tiek atzītas patiesajā vērtībā kā nākamo periodu ieņēmumi un tiek kreditētas peļņas vai zaudējumu pārskatā, izmantojot lineāro metodi saistīto aktīvu paredzamajā lietošanas laikā.

Dotācijas, kas saistītas ar izdevumu posteņiem

Ja dotācija attiecas uz izdevumu posteņiem un tai ir pievienoti vairāki nosacījumi, to sākotnēji atzīst patiesajā vērtībā kā nākamo periodu ieņēmumus. Šīm dotācijām pievienotie nosacījumi ir – dotācija izmantojama tikai saistīto izdevumu segšanai, tikai paredzētajam mērķim, izlietotā summa ir identificējama un atsevišķi jāuzskaita (nodrošinot atsevišķus grāmatvedības reģistrus). Dotācijas tiek sistemātiski ieskaitītas ieņēmumos tajos periodos, kad saistītās izmaksas, kuras paredzēts kompensēt, tiek iekļautas izdevumos.

Valsts dotācija, kas saņemama kā kompensācija par izdevumiem vai zaudējumiem, kas jau radušies, vai ar mērķi sniegt tūlītēju finansiālu atbalstu uzņēmumam bez turpmākām izmaksām, tiek atzīta tā perioda peļņā vai zaudējumos, kurā tā kļūst saņemama.

Sastrēgumu vadība uz robežām (izsoles) un elektriskās jaudas pārslodzes likvidācija

AS "Augstsprieguma tīkls" saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 13. panta ceturto daļu un 13¹. panta sesto daļu īsteno pārvades sistēmas sastrēgumu un pārslodzes vadību, kā arī saņem maksu par šķērsriezuma ierobežotās jaudas izsoli atbilstoši pārvades sistēmu operatoru savstarpējās kompensācijas mehānismam un noslēgtajiem līgumiem.

Situācijās, kad tirgus dalībnieki pieprasa vairāk elektroenerģijas pārrobežu jaudas, nekā tas ir tehniski iespējams, pārrobežu elektroenerģijas jaudas tiesības tiek pārdotas īpašās izsolēs. Saskaņā ar šajās izsolēs izmantoto principu 50% no izsoles ieņēmumiem pieder jebkuras valsts pārvades sistēmas operatoram. Izsoļu veidi:

1. Kārtējās dienas tirgus izsoles ieņēmumi veidojas no starpības starp Latvijas un kaimiņu Nord Pool elektroenerģijas biržas cenu apgabalu ikstundas biržas cenām. Elektroenerģijas birža saņem minēto cenu starpību un nodod to attiecīgajiem pārvades sistēmu operatoriem.
2. Ilgtermiņa pārvades jaudas izsole, kuras mērķis ir samazināt starpreģionu cenu risku, kas izriet no pārvades jaudas trūkuma. Latvijas un Igaunijas sistēmu operatori AS Augstsprieguma tīkls un AS Elering piedāvā pārvades tiesību izsoles (FTR) gada, ceturkšņa un mēneša griezumā. Tirgus dalībniekiem, kuri ir iegādājušies FTR jaudu, ir tiesības uz nākamās dienas tirgus izsoles ieņēmumiem par tādu pašu apjomu. Izsoles organizē un ieņēmumus sadala Vienotā sadales platforma (SAP) Eiropas sistēmas operatoru pakļautībā, ko pārvalda Kopīgais sadales birojs (JAO).

Saskaņā ar Eiropas Komisijas un Eiropas Padomes Regulas Nr. 714/2009 "Par nosacījumiem attiecībā uz piekļuvi tīklam elektroenerģijas pārrobežu tirdzniecībā un par Regulas (EK) Nr. 1228/2003 atcelšanu" (turpmāk – Regula) 16. pantu visus ieņēmumus, kas rodas starpsavienojuma jaudu piešķiršanas rezultātā, izmanto vienam vai vairākiem nolūkiem:

- a) piešķirtās jaudas faktiskās pieejamības nodrošināšanai un/vai
- b) starpsavienojumu jaudas saglabāšanai vai uzlabošanai, izmantojot ieguldījumus tīklā, jo īpaši jaunos starpsavienojumos;
- c) ja ieņēmumus nevar efektīvi izmantot iepriekš minētajiem nolūkiem, tos var, ņemot vērā attiecīgo dalībvalstu regulatīvo iestāžu apstiprinājumu, līdz maksimālajai vērtībai, par ko lemj regulatīvās iestādes, izmantot kā ieņēmumus, ko valsts regulatīvās iestādes ņem vērā, apstiprinot tīkla tarifu aprēķina metodiku un/vai nosakot tīkla tarifus.

Ievērojot Regulas nosacījumus, ieņēmumi no pārslodzes vadības, kas netiek izmantoti pārslodzes un sastrēgumu novēršanai pārvades tīklā, tiek atspoguļoti bilancē nākamo periodu ieņēmumu sastāvā. Pēc šo ieņēmumu izlietošanas konkrēta ilgtermiņa ieguldījuma projekta, ko nosaka Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija, finansēšanai, nākamo periodu ieņēmumi tiek amortizēti, pakāpeniski atzīstot šos ieņēmumus kārtējā pārskata gada peļņas vai zaudējumu pārskatā (postenis "Pārējie ieņēmumi") atbilstoši izveidotā ilgtermiņa ieguldījuma amortizācijas/nolietojuma periodam.

Saskaņā ar ieņēmumu un izmaksu saskaņošanas principu pārslodzes vadības ieņēmumi, kas tiek izmantoti pārslodzes un sastrēgumu novēršanai pārvades tīklā, tiek uzrādīti peļņas vai zaudējumu pārskatā bruto vērtībā "Pārējo ieņēmumu" postenī tajā pašā periodā, kad tiek uzrādītas ar sastrēgumu un pārslodzes novēršanu saistītās izmaksas.

2.8. DARBINIEKU LABUMI

a) Noteiktu iemaksu plāni

Koncerns un Mātesabiedrība darbinieku vārdā veic ikmēneša iemaksas slēgtajā fiksētu iemaksu pensiju plānā. Plānu pārvalda akciju sabiedrība "Pirmais slēgtais pensiju fonds", kurā Mātesabiedrībai ir līdzdalība. Koncernam un Mātesabiedrībai, veicot iemaksas fiksētu iemaksu pensiju plānā, nerodas papildu juridiskas vai prakses radītas saistības veikt papildu maksājumus, ja plānam nav pietiekamu līdzekļu, lai izmaksātu visus darbinieku pabalstus par darbinieka sniegtajiem pakalpojumiem esošajā vai iepriekšējos periodos. Iemaksas tiek veiktas 6% apmērā no katra pensiju plāna dalībnieka algas. Pensiju iemaksas tiek atzītas kā izdevumi pēc uzkrāšanas principa un iekļautas personāla izmaksās.

b) Noteiktu labumu plāni

Papildus iepriekšminētajam pensiju plānam Koncerns un Mātesabiedrība nodrošina noteiktus pēcnodarbinātības labumus (noteikto saistību pienākumi) tiem darbiniekiem, kuru nodarbinātības nosacījumi atbilst noteiktiem kritērijiem. Pabalstu saistības tiek aprēķinātas katru gadu, ņemot vērā esošo algas līmeni un to darbinieku, kuriem ir jāsaņem maksājumi, skaitu, vēsturisko darba attiecību izbeigšanas gadījumu skaitu, kā arī aktuāra pieņēmumus. Neatkarīgi aktuāri katru gadu pārreķina noteiktās pabalstu saistības.

Pabalsta saistību pašreizējo vērtību nosaka, diskontējot aplēstās nākotnes naudas plūsmas, izmantojot valsts obligāciju tirgus likmes. Neto procentu izmaksas tiek aprēķinātas, piemērojot diskonta likmi noteiktā saistību pienākuma neto atlikumam. Šīs izmaksas ir iekļautas darbinieku saistību izdevumos peļņas vai zaudējumu pārskatā.

Aktuāra ieguvumi vai zaudējumi, kas radušies no pieredzē balstītiem aprēķiniem un izmaiņām aktuāra pieņēmumos, tiek iekļauti visaptverošo ienākumu pārskatā tajā pārskata periodā, kad tie radušies, atsevišķā rezervē "Pēcnodarbinātības pabalstu plāna pārvērtēšanas rezerve". Tie ir iekļauti nesadalītajā peļņā pašu kapitāla izmaiņu pārskatā un bilancē.

Noteiktā saistību pienākuma pašreizējās vērtības izmaiņas, kas izriet no plāna grozījumiem vai samazinājumiem, nekavējoties tiek atzītas peļņas vai zaudējumu pārskatā kā ar iepriekš saņemto pakalpojumu saistītās darba izmaksas.

c) Uzkrātās neizmantoto ikgadējo atvaļinājumu izmaksas

Uzkrātās neizmantoto ikgadējo atvaļinājumu izmaksas tiek aprēķinātas katram darbiniekam, reizinot neizmantoto atvaļinājuma dienu skaitu pārskata gada beigās ar vidējo dienas darba samaksu pārskata gada pēdējos sešos mēnešos un pieskaitot darba devēja valsts sociālās apdrošināšanas obligāto iemaksu daļu.

2.9. UZŅĒMUMU IENĀKUMA NODOKLIS

Uzņēmumu ienākuma nodoklis

Uzņēmumu ienākuma nodoklis tiek maksāts par sadalīto peļņu (atskaitot no meitas sabiedrībām saņemtās dividendes).s. Gan sadalītajai peļņai, gan pārējiem nosacītās peļņas objektiem tiek piemērota nodokļa likme 20% apmērā no tās bruto summas vai 20/80 no neto izdevumiem.

Uzņēmumu ienākuma nodoklis par dividendēm tiek atzīts peļņas vai zaudējumu pārskatā kā izdevumi tajā pārskata periodā, kad tiek deklarētas attiecīgās dividendes, savukārt attiecībā uz pārējiem nosacītās peļņas objektiem – brīdī, kad izmaksas radušās pārskata gada ietvaros neatkarīgi no maksājuma veikšanas brīža.

Atliktais uzņēmumu ienākuma nodoklis

Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības tiek atzītas konsolidētajos finanšu pārskatos par Mātesabiedrības meitassabiedrību nesadalīto peļņu, kas tiks aplikta ar nodokļiem, sadalot to pārskatāmā nākotnē. Citi atliktā nodokļa aktīvi un saistības netiek atzīti.

2.10. UZKRĀJUMI

Uzkrājumi tiek atzīti, kad Koncernam vai Mātesabiedrībai pagātnes notikuma rezultātā ir radušās pašreizējās saistības; ir ticams, ka saistību izpildei būs nepieciešama ekonomiskus labumus ietverošu resursu aizplūšana un kad var veikt ticamu saistību apjoma aplēsi. Uzkrājumi nākotnes saimnieciskās darbības zaudējumiem netiek atzīti.

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

Uzkrājumi tiek novērtēti, ņemot vērā to izdevumu pašreizējo vērtību, kas ir sagaidāmi, lai nokārtotu pastāvošās saistības, izmantojot pirmsnodokļu likmi, kas atspoguļo pašreizējo tirgus vērtējumu par naudas vērtību un saistībām raksturīgos riskus kā diskonta likmi. Uzkrājumu palielinājums laika gaitā tiek atzīts kā procentu izdevumi.

2.11. IEŅĒMUMU ATZĪŠANA

Ieņēmumi no klientiem 15.SFPS darbības jomā ir pamatdarbības rezultātā pārdotās produkcijas un sniegto pakalpojumu vērtība. Koncerns un Mātesabiedrība veic uzskaiti līgumiem ar klientu tikai tad, ja ir izpildīti visi turpmākie kritēriji:

a) līguma puses ir apstiprinājušas līgumu (rakstiski, mutiski vai saskaņā ar citu ierasto komercdarbības praksi) un ir apņēmušās izpildīt savus attiecīgos pienākumus;

b) var noteikt katras puses tiesības attiecībā uz nododamajām precēm vai pakalpojumiem;

c) var noteikt maksājumu noteikumus par nododamajām precēm vai pakalpojumiem;

d) līgumam ir komerciāls raksturs (t. i., ir paredzams, ka līguma rezultātā mainīsies nākotnes naudas plūsmu risks, grafiks vai summa);

e) pastāv varbūtība, ka sabiedrība iekasēs atlīdzību, kas tai pienāksies apmaiņā pret precēm vai pakalpojumiem, kas tiks nodoti klientam.

Novērtējot, vai ir iespējams iekasēt atlīdzības summu, Koncerns un Mātesabiedrība ņem vērā tikai klienta spējas un nodomu laikus atmaksāt atlīdzības summu.

Izpildes pienākums ir līgumos ar Koncerna un Mātesabiedrības klientiem noteikts apsolījums (tieši vai netieši norādīts) nodot klientiem vai nu atšķirīgas preces un pakalpojumus, vai arī tādu atšķirīgu preču un pakalpojumu virkni, kas būtībā ir vienādas, un kam ir tādas pašas iezīmes attiecībā uz nodošanu klientam.

Apsolītās preces vai pakalpojumi ir atsevišķi izpildes pienākumi, ja prece vai pakalpojums ir atšķirīgs. Apsolītā prece vai pakalpojums tiek uzskatīts par atšķirīgu, ja klients var gūt labumu no preces vai pakalpojuma atsevišķi vai ar citiem viegli pieejamiem resursiem (t. i., individuāli atšķirīgs) un prece vai pakalpojums ir atsevišķi nodalāms no citiem līgumiskajiem apsolījumiem (t. i., atšķirīgs līguma ietvaros). Abiem minētajiem kritērijiem jābūt izpildītiem, lai secinātu, ka prece vai pakalpojums ir atšķirīgs.

Koncerns un Mātesabiedrība atzīst ieņēmumus, kad (vai tiklīdz) tā ir izpildījusi pienākumu nodot klientam apsolīto preci vai pakalpojumu. Ieņēmumi tiek atzīti, kad klients iegūst kontroli pār noteikto preci vai pakalpojumu.

Koncerns un Mātesabiedrība izmanto rezultātu metodi, lai novērtētu uzņēmuma progresu virzībā uz izpildes pienākumu pilnīgu īstenošanu.

Visi ieņēmumi tiek atzīti laika gaitā, jo šo preču un pakalpojumu nepārtraukta piegāde tiek veikta attiecīgo līgumu termiņa laikā. Šādiem līgumiem ieņēmumus no pabeigtajiem izpildes pienākumiem atzīst laika gaitā, ja ir izpildīts viens no turpmākajiem kritērijiem:

- klients vienlaicīgi saņem un patērē ieguvumus;
- klients kontrolē aktīvu brīdī, kad aktīvs tiek veidots vai uzlabots;
- Koncerna un Mātesabiedrības darbība neveido aktīvu ar alternatīvu pielietojumu, bet tai ir tiesības uz maksājumu par laikus pabeigtu darbību.

Ieņēmumi no izpildes pienākumu realizēšanas tiek atzīti, pamatojoties uz noteikto darījuma cenu (atskaitot pievienotās vērtības nodokli un atlaides). Darījuma cena atspoguļo summu, uz kādu Koncernam un Mātesabiedrībai ir tiesības pašreizējā līguma ietvaros. Tā ir attiecināta uz atšķirīgajiem izpildes pienākumiem, pamatojoties uz līgumā apsolīto preču vai pakalpojumu atsevišķajām cenām. Koncerns un Mātesabiedrība attiecina darījuma cenu uz atšķirīgajiem izpildes pienākumiem proporcionāli to novērojamajām atsevišķajām cenām un atzīst ieņēmumus, kad izpildes pienākumi tiek izpildīti.

Maksājuma termiņi, atbilstoši līgumu nosacījumiem par klientiem nodotajām precēm vai pakalpojumiem, ir 20 līdz 45 dienas pēc pakalpojumu sniegšanas vai preču pārdošanas. Rēķini pārsvarā tiek izrakstīti mēneša ietvaros.

a) Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojums (15. SFPS)

Ieņēmumi par pārvades sistēmas pakalpojumiem balstās uz Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas apstiprinātajiem tarifiem un tiek atzīti saskaņā ar 15. SFPS. Mātesabiedrībai ir tiesības uz atlīdzību no klienta par summu, kas tieši atbilst vērtībai, ko klients iegūst no Mātesabiedrības laikus pabeigtas darbības.

Mātesabiedrības ieņēmumi no sniegtajiem pārvades sistēmas pakalpojumiem tiek atzīti katra mēneša beigās, pamatojoties uz automātiski nolasītajiem skaitītāju rādījumiem.

b) Obligātā iepirkuma komponentes (15. SFPS)

Saskaņā ar 2014. gada 21. janvāra Ministru kabineta noteikumu Nr. 50 "Elektroenerģijas tirdzniecības un lietošanas noteikumi" 105. punktu Sabiedrība iekasē obligātā iepirkuma komponentes (turpmāk arī – OIK) no visiem elektroenerģijas galalietotājiem vai to tirgotājiem, ja galalietotājs ir deleģējis tirgotājam norēķinus ar Sabiedrību par sistēmas pakalpojumiem un palīgpakalpojumiem.

OIK ieņēmumi tiek noteikti atbilstoši Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas noteiktajiem tarifiem un pārvadītās elektroenerģijas apjomiem. Vienlaikus Sabiedrībai ir pienākums veikt OIK maksājumus Enerģijas publiskajam tirgotājam par galalietotājiem pārvadīto elektroenerģiju.

Ievērojot to, ka Sabiedrībai nav ietekmes uz pakalpojuma cenas noteikšanu, nav tiesību pašai tieši vai netieši noteikt cenas, OIK ieņēmumi tiek atzīti pēc aģenta principa, ieņēmumus atzīstot peļņas vai zaudējumu pārskatā neto vērtībā.

c) Ieņēmumi no elektroenerģijas/jaudas realizācijas (balansējošās elektroenerģijas realizācija un regulējošās elektroenerģijas realizācija, 15. SFPS)

Saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 11. panta 2. daļu pārvades sistēmas operators var piedalīties elektroenerģijas tirdzniecībā, ja elektroenerģijas vai jaudas pirkšana un pārdošana ir nepieciešama sistēmas balansēšanai, palīgpakalpojumu pirkšanai, elektroenerģijas transportēšanas zudumu segšanai, pārvades sistēmas operatora paša patēriņam vai ja sistēmā ir novirze no normālā darbības režīma vai notikusi avārija.

Piedaloties elektroenerģijas tirdzniecībā, pārvades sistēmas operators rīkojas, ievērojot atklātas, nediskriminējošas un uz tirgus principiem balstītas procedūras, izņemot gadījumus, kad sistēmā ir novirze no normālā darbības režīma vai notikusi avārija. Ja sistēmā ir novirze no normālā darbības režīma vai notikusi avārija, pārvades sistēmas operators darbojas saskaņā ar Tīkla kodeksa noteikumiem.

Ieņēmumi no elektroenerģijas/jaudas realizācijas tiek atzīti, pamatojoties uz pieņemšanas–nodošanas aktiem un rēķiniem, kas katru mēnesi tiek izrakstīti par attiecīgajā mēnesī piegādāto elektroenerģiju/jaudu saskaņā ar savstarpēji noslēgtajiem līgumiem. Mātesabiedrība uzskata, ka darbojas kā principāls, pārdo dot elektroenerģiju balansēšanas pakalpojuma ietvaros, jo Mātesabiedrība ir atbildīga par elektroenerģijas pārvades sistēmas balansēšanu.

d) Pārvades sistēmas aktīvu pārbūve un atjaunošana (15. SFPS) (līdz 01.10.2020.)

Saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 13. panta 6. daļu Sabiedrība, attīstot pārvades sistēmu, bija atbildīga par jaunu pārvades infrastruktūras objektu plānošanu, būvniecību un nodošanu ekspluatācijā. Savukārt atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likuma 21.² panta 2. daļai pārvades sistēmas aktīvu īpašnieks AS "Latvijas elektriskie tīkli" finansēja kapitālieguldījumus pārvades sistēmas aktīvos. Pakalpojuma ietvaros Sabiedrība ar saviem personāla resursiem pakalpojuma saņēmēja – AS "Latvijas elektriskie tīkli" – aktīvos plānoja, organizēja, dokumentēja, kontrolēja izbūves, pārbūves un atjaunošanas darbus.

Pakalpojuma ietvaros tika nodrošināta kapitālieguldījumu projektu vadība. Pakalpojums tika nodrošināts līdz AS "Latvijas elektriskie tīkli" pievienošanai 2020. gada 25. novembrī. Kopš tā brīža Mātesabiedrība šādus darbus uzskaita kā pašu spēkiem veikto aktīvu būvniecību un atjaunošanu.

Pārvades aktīvu jaunbūves un atjaunošanas ieņēmumi tika atzīti, pamatojoties uz savstarpēji saskaņotiem ikmēneša izpildīto darbu pieņemšanas–nodošanas aktiem un rēķiniem, kas katru mēnesi tika izrakstīti par izpildīto darbu apjomu.

e) Pieslēguma maksa elektroenerģijas pārvades sistēmai (15. SFPS)

AS "Augstsprieguma tīkls" nodrošina sistēmas dalībniekiem nepieciešamo pieslēgumu pārvades sistēmai vai esošo pieslēgumu atļautās slodzes palielināšanu saskaņā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas izdotajiem sistēmas dalībnieku pieslēguma noteikumiem.

Maksa par pieslēgumu pārvades sistēmai ir neatmaksājama avansa maksa, ko klienti maksā par drošu pieslēgumu pārvades tīklam, šādas maksas nav atsevišķi darbības pienākumi, jo ir cieši saistītas ar pārvades sistēmas pakalpojumiem. Pieslēguma maksa daļēji atlīdzina izmaksas par izbūvējamo infrastruktūru, kas nepieciešama attiecīgā klienta pieslēgšanai tīklam. Maksa par pieslēgumu pārvades sistēmai tiek aprēķināta saskaņā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas noteikto metodiku.

Pārvades sistēmas pieslēgumu maksas tiek atzītas pārskatā par finanšu stāvokli kā nākamo periodu ieņēmumi un, izmantojot lineāro metodi, tiek amortizētas peļņas vai zaudējumu pārskatā visā aplēstajā komerciālo attiecību ar klientu perioda (nomas perioda) laikā – 20 gados. Veiktie avansa maksājumi par pakalpojuma nodrošināšanu tiek atspoguļoti pārskatā par finanšu stāvokli kā īstermiņa saistības.

f) Ieņēmumi no dabasgāzes pārvades (15. SFPS)

Dabasgāzes pārvades pakalpojums tiek uzskatīts par vienu izpildes pienākumu saskaņā ar 15. SFPS. Dabasgāzes pārvades jaudu produktu tirdzniecība ir regulēts pakalpojums, kuru Koncerns sniedz pārvades sistēmas lietotājiem, piemērojot apstiprinātos tarifus. Tiek piedāvāti īstermiņa (ceturkšņa, mēneša, dienas un pašreizējās dienas jaudas) un ilgtermiņa dabasgāzes pārvades jaudas (gada jaudas) produkti. Ieņēmumus no pārvades jaudas tirdzniecības produktiem, kas pēc pakalpojuma būtības nozīmē pārvades infrastruktūras nodrošināšanu un atbilstoši izvēlētajam produktam nemainās laika gaitā katrai jaudas vienībai, peļņas vai zaudējumu pārskatā atzīst par katru pārskata mēnesi proporcionāli lietotāja rezervētajam attiecīgā pārvades jaudas produkta periodam.

g) Ieņēmumi no dabasgāzes uzglabāšanas (15. SFPS)

Dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojums tiek uzskatīts par vienu izpildes pienākumu saskaņā ar 15. SFPS. Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudas tirdzniecības pakalpojumu Koncerns sniedz par apstiprinātiem tarifiem krātuves lietotājiem, kuri rezervējuši dabasgāzes krātuves jaudu glabāšanas sezonā. Ieņēmumus no uzglabāšanas jaudu tirdzniecības, kas pēc pakalpojuma būtības nozīmē Inčukalna pazemes gāzes krātuves infrastruktūras nodrošināšanu un nemainās uzglabāšanas sezonas laika gaitā, atzīst par katru pārskata mēnesi atbilstoši uzglabāšanas tarifam un proporcionāli atlikušajiem mēnešiem līdz uzglabāšanas sezonas beigām.

h) Ieņēmumi no dabasgāzes balansēšanas (15. SFPS)

Koncerns uztur informāciju par pārvades sistēmas lietotāju pārvades sistēmā ievadīto un no pārvades sistēmas izvadīto dabasgāzes daudzumu un aprēķina nebalansu. Dienas nebalansa daudzums ir ievades un izvades starpība. Ieņēmumus no balansēšanas atzīst par katru pārskata mēnesi, kad dabasgāzes pārvades sistēmas lietotājam veidojas negatīvs nebalanss, kas radījis dabasgāzes iztrūkumu pārvades sistēmā. Pozitīva nebalansa situācijā pārskata mēnesī Koncerns atzīst izmaksas. Finanšu pārskatos ieņēmumi no balansēšanas tiek uzrādīti posteņi "Pārējie ieņēmumi" neto vērtībā (no ieņēmumiem atskaitot izmaksas par periodiem, kad balanss ir pozitīvs). Balansēšanas neto rezultāts atspoguļo administratīvo izmaksu apmēru. Lai tiktu ievērots peļņas neitralitātes princips, Koncerns aprēķina neitralitātes maksu. Neitralitātes maksa ir maksa, ko dabasgāzes pārvades sistēmas operators maksā pārvades sistēmas lietotājiem vai saņem no tiem saistībā ar dabasgāzes pārvades sistēmas balansēšanu. Šo maksu veido starpība starp dabasgāzes pārvades sistēmas operatora izmaksām un ieņēmumiem no balansēšanas darbībām. Neitralitātes maksa var būt gan pozitīva, gan negatīva. Negatīvas neitralitātes maksas gadījumā dabasgāzes pārvades sistēmas operators neitralitātes maksu maksā pārvades sistēmas lietotājiem. Pozitīvas neitralitātes maksas gadījumā dabasgāzes pārvades sistēmas operators neitralitātes maksu iekasē no pārvades sistēmas lietotājiem. SPRK izdotie Vienotās dabasgāzes pārvades ieejas – izejas sistēmas balansēšanas noteikumi nosaka, ka dabasgāzes pārvades sistēmas operatora finansiālā neitralitāte tiek nodrošināta ar neitralitātes maksu.

Koncerns, pildot balansēšanas administrēšanas funkcijas, darbojas kā aģents. Pazīmes, kas norāda, ka Koncerns darbojas kā aģents, ir šādas: Koncernam nav kontroles pār pakalpojumiem, pirms to nodošanas klientiem; Koncernam ir pienākums pakalpojumus iekļaut klientiem izrakstītajos rēķinos un iekasēt maksu, bet nav tiesību uz ieņēmumiem; Koncernam nav tiesību pašam tieši vai netieši noteikt pakalpojumu cenu. Izvērtējot pieejamo informāciju, Koncerns uzskata sevi par aģentu šajos darījumos, tādēļ dabasgāzes balansēšanas ieņēmumi tiek atzīti peļņas vai zaudējumu pārskatā neto vērtībā, piemērojot aģenta uzskaites principu.

i) Elektroenerģijas pārrobežu perimetra maksa un elektroenerģijas tranzīta ieņēmumi (15. SFPS)

No 2020.gada novembra Mātessabiedrība saņem ieņēmumus - perimetra maksu par elektroenerģijas tirdzniecību uz trešo valstu robežas (Latvijas – Krievijas robežas). Pārvades sistēmas operatoru (PSO) starpā izveidots kompensācijas mehānisms (*inter-transmission system operators compensation mechanism – (ITC)*) atbilstoši 2010. gada 23. septembra Regulas (EU) 838/2010 prasībām, kas paredz izveidot vienotu PSO kompensācijas mehānismu.

ITC mehānisms paredz vienotus kompensācijas principus par caurplūstošo tranzīta elektroenerģijas plūsmas nodrošināšanu un par tranzīta plūsmām nepieciešamās infrastruktūras pieejamības nodrošināšanu. Pamatojoties uz ITC mehānismu, perimetra maksa tiek maksāta ITC dalībvalstij, caur kuru notiek tirdzniecība ar trešo valsti. Papildus tiek gūti ieņēmumi no elektroenerģijas tranzītam nepieciešamās infrastruktūras pieejamības nodrošināšanas pa Mātessabiedrībai piederošo tīklu.

Mātessabiedrība saņem perimetra maksu par ikmēneša tirdzniecību uz Latvijas un Krievijas robežas. Maksas kopsumma ir tieši saistīta ar ikmēneša pārrobežu darījumu apjomu, ko veic trešās puses, un tiek iekasēta katru mēnesi. Arī elektroenerģijas tranzīta ieņēmumi tiek iekasēti katru mēnesi un ir saistīti ar faktiskajiem tranzīta elektroenerģijas apjomiem tīklā.

j) Reaktīvās elektroenerģijas ieņēmumi (15. SFPS)

Papildus pārvades pakalpojumu sniegšanai, tiek iekasēta maksa par reaktīvās elektroenerģijas nodošanu tīklā. Maksa par reaktīvās elektroenerģijas nodošanu tiek aprēķināta saskaņā ar Latvijas Republikas Ministru kabineta 2014. gada 21. janvāra noteikumiem Nr. 50 "Elektroenerģijas tirdzniecības un lietošanas noteikumi".

Tīklā nodotās elektroenerģijas apjoms tiek noteikts balstoties uz skaitītāju rādījumiem. Maksas piestādīšana notiek ik mēnesi, aprēķinot maksu par tīklā nodoto reaktīvo elektroenerģiju saskaņā ar noteikumos paredzēto maksu 0.013 EUR/kVArh.

k) Pārējie pakalpojumi (15. SFPS)

Pārējie ieņēmumi ietver tehniskās laboratorijas sniegtos pakalpojumus, iekārtu tehniskās apkalpošanas pakalpojumu, un līdzīgus pakalpojumus. Norēķini par sniegtajiem pakalpojumiem tiek veikti katru mēnesi atbilstoši savstarpējiem līgumiem.

2.12. AIZŅĒMUMI UN KREDĪTI

Aizņēmumi un kredīti tiek klasificēti kā īstermiņa saistības, ja vien nepastāv beznosacījuma tiesības atlikt saistību izpildi vismaz uz 12 mēnešiem pēc bilances datuma.

Vispārējas un specifiskas aizņēmumu izmaksas, kuras tieši attiecas uz atbilstošo aktīvu iegādi vai izveidošanu, t. i., aktīvu, līdz kuru paredzamajam izmantošanas vai pārdošanas brīdim jāpaiet ievērojamam laika periodam, tiek pievienotas šo aktīvu izveidošanas vai iegādes izmaksām līdz brīdim, kad šie aktīvi faktiski būs gatavi paredzamajai izmantošanai.

2.13. SAISTĪTĀS PUSES

Puses tiek uzskatītas par saistītām, ja vienai pusei ir iespēja kontrolēt otru vai tai ir būtiska ietekme pār otru pusi finanšu un darbības lēmumu pieņemšanā. Koncerna un Mātesabiedrības saistītās puses ir akcionārs, kurš kontrolē sabiedrību saimniecisko lēmumu pieņemšanā, Koncerna sabiedrību valdes locekļi, Mātesabiedrības padomes locekļi, Mātesabiedrības uzraudzības institūcijas locekļi – Revīzijas komiteja un jebkuru augstāk minēto personu tuvi ģimenes locekļi, kā arī uzņēmumi, pār kuriem šīm personām ir kontrole vai būtiska ietekme.

Tā kā visas AS "Augstsprieguma tīkls" akcijas 100% pieder Latvijas Republikai, tad arī valsts kontrolētās kapitālsabiedrības ir uzskatāmas par saistītām personām.

2.14. BŪTISKU UZSKAITES APLĒŠU UN VĒRTĒJUMU PIELIETOŠANA

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

Pēcnodarbinātības pabalstu saistības

Pamatojoties uz statistisko un analītisko informāciju, kā arī speciālistu veiktajām aplēsēm, Koncerns un Mātesabiedrība veic aplēses un izdara pieņēmumus par pēcnodarbinātības pabalstu saistībām, kā aprakstīts 2.8. pielikumā.

Pārskata gadā diskonta likme, ar kuru diskontēti pēcnodarbinātības pabalstu pienākumi, noteikta 0,501% (2020. gadā – 0,392%). Diskonta likme tiek noteikta saskaņā ar Starptautisko finanšu pārskatu standartu prasībām, saskaņā ar kurām diskonta likme jānosaka, pamatojoties uz augstas kvalitātes valsts obligāciju tirgus ienesīgumu bilances datumā; turklāt diskonta likmei jāatspoguļo naudas vērtība laikā, nevis aktuāra vai ieguldījuma risks.

Atbilstoši Darba koplīguma nosacījumiem, kas paredz ikgadēju darbinieku darba samaksas indeksāciju inflācijas apmērā, aprēķinot pēcnodarbinātības pabalstu uzkrājumus, ņemta vērā plānotā inflācija 2022.gadā 7,9%, 2023.gadā 6,1%, 2024.gadā 2,9%, 2025. gadā un turpmāk - 2,5%.

| JUTĪGUMA ANALĪZE KOPĒJAI PĒCNODARBINĀTĪBAS PABALSTA VĒRTĪBAI 2021. GADA 31. DECEMBRĪ, EUR | | |
|--|----------------------|---------------------|
| | Palielinājums | Samazinājums |
| Diskonta likme (+/-1%) | 186 059 | (321 940) |
| | 5% | -9% |
| Mēneša algas pieaugums (+/- 1%) | 374 027 | (315 781) |
| | 11% | -9% |
| Darbinieku mainības rādītājs (+/- 1%) | 411 869 | (342 908) |
| | 12% | -10% |
| JUTĪGUMA ANALĪZE KOPĒJAI PĒCNODARBINĀTĪBAS PABALSTA VĒRTĪBAI 2020. GADA 31. DECEMBRĪ, EUR | | |
| | Palielinājums | Samazinājums |
| Diskonta likme (+/-1%) | 103 014 | (230 306) |
| | 4% | -9% |
| Mēneša algas pieaugums (+/- 1%) | 248 696 | (210 835) |
| | 9% | -8% |
| Darbinieku mainības rādītājs (+/- 1%) | 293 674 | (244 688) |
| | 11% | -9% |

Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu uzskaites vērtība

Koncerna un Mātesabiedrības vadība izvērtē nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu uzskaites vērtību un novērtē, vai pastāv kādas pazīmes, kas norāda, ka aktīvu atgūstamā summa ir zemāka nekā uzskaites vērtība. Koncerna un Mātesabiedrības vadība aprēķina un atzīst zaudējumus no nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājuma, pamatojoties uz aplēsēm par to nākotnes izmantošanu, atsavināšanu vai pārdošanu.

Vērtības samazināšanās izvērtēšanā vadība izmanto dažādas naudas plūsmas aplēses, kuras rodas no aktīvu izmantošanas, pārdošanas, uzturēšanas un pamatlīdzekļu remontiem, kā arī inflācijas un procentu likmju pieaugumu.

Aplēses ir balstītas uz vispārējās ekonomiskās vides, patēriņa un elektroenerģijas pārdošanas cenu prognozēm. Ja nākotnē reālā situācija mainītos, tiktu atzīts papildu vērtības samazinājums vai arī atzītais vērtības samazinājums varētu tikt daļēji vai pilnīgi samazināts.

Vērtības samazinājuma izmaksas tiek atzītas attiecīgajā pārskata periodā.

Ņemot vērā prognozētos biznesa apjomus un aktīvu iespējamo tirgus vērtību, vadība uzskata, ka būtiskas nemateriālo aktīvu un pamatlīdzekļu vērtības korekcijas uz 2021. gada 31. decembri nav nepieciešamas.

Saskaņā ar Koncerna grāmatvedības politiku Koncerna uzņēmumi veic aplēses par pamatlīdzekļu lietderīgās lietošanas laiku un atlikušo vērtību. Šīs aplēses ir balstītas uz iepriekšējo pieredzi, kā arī nozares praksi un tiek pārskatītas katra pārskata gada beigās. Iepriekšējā pieredze liecina, ka faktiskais lietderīgās lietošanas laiks dažkārt ir bijis garāks par aplēsēm. Pilnībā nolietoto nemateriālo aktīvu un pamatlīdzekļu vērtības ir uzrādītas 10.1. un 10.2. pielikumā. Iespējamo izmaiņu lietderīgās lietošanas laikā ietekmes kvantitatīva noteikšana tiek uzskatīta par nepraktisku, tāpēc jutīguma analīze netiek atklāta.

Koncerns un Mātesabiedrība avārijas rezerves daļu nolietojumu neaprēķina. Pamatojums ir balstīts uz pagātnes pieredzi, ka šādu posteņu iespējamā nolietojuma maksa nebūtu būtiska finanšu pārskatu kontekstā. Turklāt, ja nepieciešams, tiek atzīts vērtības samazinājums par bojātām precēm, tādējādi ņemot vērā izmaiņas rezerves daļu atgūstamajā vērtībā.

Koncerna un Mātesabiedrības pamatlīdzekļu daļas pārvērtēšanu veic neatkarīgi, ārēji un sertificēti vērtēšanas eksperti, izmantojot amortizētās aizstāšanas izmaksu modeli. Vērtēšana tiek veikta saskaņā ar starptautiskajiem īpašuma vērtēšanas standartiem, pamatojoties uz pašreizējo pamatlīdzekļu izmantošanu, kas tiek novērtēta kā visefektīvākā un vislabākā šo aktīvu izmantošana. Novērtēšanas rezultātā katram pamatlīdzeklim tika noteikta amortizētā aizstāšanas vērtība. Amortizētās aizstāšanas izmaksas ir starpība starp līdzīga aktīva aizstāšanas vai atjaunošanas izmaksām pārvērtēšanas brīdī un uzkrāto aktīva vērtības zudumu, kas ietver fizisku nolietojanos, funkcionālo (tehnoloģisko) novecošanos un ekonomisko (ārēju) novecošanos. Fiziskais nolietojums tika noteikts proporcionāli pamatlīdzekļu objekta vecumam. Novērtējot pamatlīdzekļus, kuriem tuvākajā laikā plānota rekonstrukcija, tiek noteikts papildu funkcionālais nolietojums. Pamatlīdzekļu atlikušais lietderīgās lietošanas laiks pēc pārvērtēšanas tiek pārskatīts saskaņā ar aplēsto kopējo nolietojumu. Koncerna vadība katru gadu novērtē, vai pārvērtēto pamatlīdzekļu uzskaites vērtība būtiski atšķiras no to patiesās vērtības bilances datumā.

Sīkāka informācija par pamatlīdzekļu pārvērtēšanu sniegta 10.2. pielikumā.

2.15. KOREKCIJAS IEPRIEKŠĒJO PERIODU KĻŪDU LABOJUMAM VAI PĀRKLASIFIKĀCIJAI

Peļņas vai zaudējumu pārskats

| | | Mātesabiedrība | | | Koncerns | | |
|--|----|-------------------|------------------|-------------------------|-------------------|------------------|-------------------------|
| | | 2020 EUR | Korekcija EUR | Koriģēts 2020 EUR | 2020 EUR | Korekcija EUR | Koriģēts 2020 EUR |
| Ieņēmumi | f) | 147 348 276 | (499 274) | 146 849 002 | 144 886 178 | (499 274) | 144 386 904 |
| Pārējie ieņēmumi | f) | 849 007 | 499 274 | 1 348 281 | 1 809 530 | 499 274 | 2 308 804 |
| Izejvielas un materiāli | f) | (22 634 111) | - | (22 634 111) | (26 166 763) | (603 473) | (26 770 236) |
| Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas | f) | (66 509 417) | 7 380 | (66 502 037) | (43 624 394) | 616 816 | (43 007 578) |
| EBITDA | | 42 343 133 | 7 380 | 42 350 513 | 55 028 430 | 13 343 | 55 041 773 |
| Nolietojums, amortizācija un vērtības samazinājums no nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu pārvērtēšanas | f) | (37 153 607) | (7 380) | (37 160 987) | (40 626 860) | (13 343) | (40 640 203) |
| Saimnieciskās darbības peļņa | | 5 189 526 | - | 5 189 526 | 14 401 570 | - | 14 401 570 |
| Finanšu ieņēmumi | f) | 352 270 | - | 352 270 | 578 817 | (334 070) | 244 747 |
| Finanšu izmaksas | f) | (1 147 046) | - | (1 147 046) | (2 175 859) | 334 070 | (1 841 789) |
| Peļņa pirms nodokļa | | 9 999 392 | - | 9 999 392 | 66 211 541 | - | 66 211 541 |
| Pārskata gada peļņa | | 9 999 392 | - | 9 999 392 | 65 358 485 | | 65 358 485 |
| Attiecināma uz: | | | | | | | |
| Mātesabiedrības akcionāru | | 9 999 392 | - | 9 999 392 | 64 051 311 | - | 64 051 311 |
| Nekontrolējošo līdzdalību | | - | - | - | 1 307 174 | - | 1 307 174 |

Pārskats par finanšu stāvokli

| | | Mātesabiedrība | | | Koncerns | | |
|--|-------------|--------------------|------------------|--------------------------------|----------------------|------------------|--------------------------------|
| | | 31.12.2020. EUR | Korekcija EUR | Koriģēts 31.12.2020. EUR | 31.12.2020. EUR | Korekcija EUR | Koriģēts 31.12.2020. EUR |
| AKTĪVI | | | | | | | |
| Ilgtermiņa aktīvi | | | | | | | |
| Pamatlīdzekļi | a) | 654 359 778 | - | 654 359 778 | 1 067 674 394 | (2 052 901) | 1 065 621 493 |
| Avansa maksājumi par pamatlīdzekļiem | a) | - | - | - | - | 2 052 901 | 2 052 901 |
| Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi | b) | 134 396 393 | - | 134 396 393 | 1 210 860 | (1 209 438) | 1 422 |
| Ilgtermiņa nākamo periodu izdevumi | b) | - | - | - | - | 1 209 438 | 1 209 438 |
| Ilgtermiņa aktīvi kopā | | 804 403 674 | - | 804 403 674 | 1 086 909 012 | - | 1 086 909 012 |
| Apzozāmie līdzekļi | | | | | | | |
| Parādi no līgumiem ar klientiem | d) | 1 673 797 | 9 491 039 | 11 164 836 | 8 528 491 | 9 491 039 | 18 019 530 |
| Citi īstermiņa debitori | e)1 | 31 647 751 | 560 757 | 32 208 508 | 31 740 753 | 911 250 | 32 652 003 |
| Nākamo periodu izmaksas | d), e)1 | 629 093 | (629 093) | - | 979 586 | (979 586) | - |
| Uzkrātie ieņēmumi | d) | 9 422 703 | (9 422 703) | - | 9 422 703 | (9 422 703) | - |
| Apzozāmie līdzekļi kopā | | 101 123 503 | - | 101 123 503 | 126 606 431 | - | 126 606 431 |
| AKTĪVU KOPSUMMA | | 905 527 177 | - | 905 527 177 | 1 213 515 443 | - | 1 213 515 443 |
| PASĪVI | | | | | | | |
| Pašu kapitāls | | | | | | | |
| Pašu kapitāls kopā | | 384 809 362 | - | 384 809 362 | 639 202 537 | - | 639 202 537 |
| Ilgtermiņa kreditori | | | | | | | |
| Aizņēmumi | e)3 | 86 672 207 | 412 174 | 87 084 381 | 86 672 207 | 412 174 | 87 084 381 |
| Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem | e)5 | 279 847 333 | (239 852 322) | 39 995 011 | 290 629 069 | (250 634 058) | 39 995 011 |
| Pārējie nākamo periodu ieņēmumi | e)5 | - | 239 852 322 | 239 852 322 | - | 250 634 058 | 250 634 058 |
| Saņemtie avansa maksājumi | e)4 | 162 277 | (162 277) | - | 162 277 | (162 277) | - |
| Ilgtermiņa kreditori kopā | | 383 079 633 | 249 897 | 383 329 530 | 395 343 715 | 249 897 | 395 593 612 |
| Īstermiņa kreditori | | | | | | | |
| Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem | e)4, e)5 | - | 3 379 561 | 3 379 561 | - | 4 282 726 | 4 282 726 |
| Pārējie nākamo periodu ieņēmumi | e)4 | 5 973 540 | (3 217 284) | 2 756 256 | 7 226 470 | (4 120 449) | 3 106 021 |
| Parādi piegādātājiem | c) | 4 908 151 | 3 178 230 | 8 086 381 | 12 544 628 | 3 178 230 | 15 722 857 |
| Nodokļi un valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas | e)2 | 1 754 449 | (1 754 449) | - | 2 811 710 | (2 811 710) | - |
| Saņemtie avansa maksājumi | e)2 | 602 252 | (602 252) | - | 1 255 537 | (1 255 537) | - |
| Pārējie kreditori | e)2 e)3 | 2 232 912 | 4 075 741 | 6 308 653 | 2 963 606 | 8 699 071 | 11 662 677 |
| Uzkrātās saistības | c), e)2 | 5 309 444 | (5 309 444) | - | 8 222 228 | (8 222 228) | - |
| Īstermiņa kreditori kopā | | 137 638 182 | (249 897) | 137 388 285 | 179 131 468 | (249 897) | 178 719 294 |
| PASĪVU KOPSUMMA | | 905 527 177 | - | 905 527 177 | 1 213 515 443 | - | 1 213 515 443 |

Naudas plūsmas pārskats

| | | Mātessabiedrība | | | Koncerns | | |
|--|-----------------------------|-------------------|------------------|-------------------------|--------------------|--------------------|-------------------------|
| | | 2020 EUR | Korekcija EUR | Koriģēts 2020 EUR | 2020 EUR | Korekcija EUR | Koriģēts 2020 EUR |
| I. Pamatdarbības naudas plūsma | | | | | | | |
| Peļņa pirms nodokļa | | 9 999 392 | - | 9 999 392 | 66 211 541 | - | 66 211 541 |
| Korekcijas: | | | | | | | |
| Nolietojums, amortizācija un vērtības samazinājums no nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu pārvērtēšanas | g) | 37 193 434 | (32 447) | 37 160 987 | (40 626 860) | 81 267 063 | 40 640 203 |
| Finanšu korekcija, neto | h) | 259 247 | (259 247) | - | (1 597 042) | 1 597 042 | - |
| Procentu izmaksas | h) | | 1 000 039 | 1 000 039 | | 1 596 847 | 1 596 847 |
| Procentu ieņēmumi | h) | | (352 270) | (352 270) | | (244 747) | (244 747) |
| Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu norakstīšana | i) | - | 36 208 | 36 208 | (113 306) | 781 260 | 667 954 |
| Izdevumi no radniecīgo vai asociēto uzņēmumu akciju vai daļu atsavināšanas | h) | 172 393 | (172 393) | - | 172 393 | (172 393) | - |
| Dividendes no meitassabiedrības un asociētās sabiedrības | o) | (5 604 642) | - | (5 604 642) | (5 604 642) | 5 604 642 | - |
| Korekcijas: | | | | | | | |
| Parādu no līgumiem ar klientiem un citu debitoru parādu samazinājums / (pieaugums) | g) | 45 991 954 | - | 45 991 954 | 112 695 234 | (86 864 325) | 25 830 909 |
| Parādu piegādātājiem un pārējiem kreditoriem palielinājums / (samazinājums) | h), i), j), k), n) | (39 067 283) | (760 446) | (39 827 730) | 25 864 252 | (8 189 253) | 17 674 999 |
| Bruto pamatdarbības naudas plūsma | | 48 957 629 | (540 556) | 48 417 072 | 103 589 568 | (4 623 864) | 98 965 705 |
| Izdevumi procentu maksājumiem | k) | (19 668) | (422 215) | (441 883) | (189 543) | (824 212) | (1 013 755) |
| Nomas procentu izdevumi | k) | - | (145 982) | (145 982) | - | (170 918) | (170 918) |
| Ieņēmumi no procentu maksājumiem | k) | - | 352 270 | 352 270 | - | 18 200 | 18 200 |
| Samaksātais uzņēmumu ienākuma nodoklis | l) | (347 192) | 347 192 | - | (347 192) | 347 192 | - |
| Pamatdarbības neto naudas plūsma | | 48 590 769 | (409 291) | 48 181 477 | 103 052 833 | (5 253 602) | 97 799 232 |

Naudas plūsmas pārskats (turpinājums)

| | | Mātesabiedrība | | | Koncerns | | |
|--|----|---------------------|--------------------|-------------------------|----------------------|------------------|-------------------------|
| | | 2020 EUR | Korekcija EUR | Koriģēts 2020 EUR | 2020 EUR | Korekcija EUR | Koriģēts 2020 EUR |
| II. Ieguldīšanas darbības naudas plūsma | | | | | | | |
| Saņemtais ES finansējums | p) | - | 3 022 400 | 3 022 400 | - | 3 022 400 | 3 022 400 |
| Ieguldījums meitas sabiedrībā, atskaitot pārņemtos naudas līdzekļus | q) | (77 000 000) | - | (77 000 000) | (63 004 135) | 100 788 | (62 903 347) |
| Procentu ieņēmumi | k) | 18 200 | (18 200) | - | 18 200 | (18 200) | - |
| Pievienošanas/ iegādes rezultātā no AS "Latvijas elektriskie tīkli" pārņemtā nauda | m) | - | 15 054 455 | 15 054 455 | - | 132 046 | 132 046 |
| Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma | | (87 375 061) | 18 058 655 | (69 316 406) | (117 839 081) | 3 237 034 | (114 602 047) |
| III. Finansēšanas darbības naudas plūsma | | | | | | | |
| Aktīvu nomas maksājumi | j) | (27 906 863) | 145 981 | (27 760 882) | (18 789 303) | 3 318 379 | (15 470 924) |
| Nomas procentu izdevumi | k) | (145 981) | 145 981 | - | (145 981) | 145 981 | - |
| Izdevumi aizņēmumu atmaksai | n) | (796 276) | 796 276 | - | (1 611 035) | 1 611 035 | - |
| Procentu maksājumi, neto | k) | 300 917 | (300 917) | - | (455 450) | 455 450 | - |
| Izmaksātās dividendes | l) | (1 388 766) | (347 192) | (1 735 958) | (1 388 766) | (347 192) | (1 735 958) |
| Saņemtais ES finansējums | p) | 3 035 039 | (3 035 039) | - | 3 035 039 | (3 035 039) | - |
| Finansēšanas darbības neto naudas plūsma | | 27 738 070 | (2 594 909) | 25 143 161 | 33 826 171 | 2 148 614 | 35 974 785 |
| Neto naudas palielinājums pārskata periodā | | (11 046 222) | 15 054 455 | 4 008 233 | 19 039 923 | 132 046 | 19 171 969 |
| Pārņemtā nauda no AS "Latvijas elektriskie tīkli" | m) | 15 054 455 | (15 054 455) | - | 132 046 | (132 046) | |
| Naudas atlikums pārskata gada sākumā | | 28 216 327 | - | 28 216 327 | 28 216 327 | - | 28 216 327 |
| Naudas atlikums pārskata gada beigās | | 32 224 560 | - | 32 224 560 | 47 388 296 | - | 47 388 296 |

Finanšu pārskatos veiktas šādas korekcijas:

2021. gadā Mātesabiedrības un Koncerna 2020. gada finanšu pārskatos tika veiktas vairākas korekcijas:

- Pamatlīdzekļi tika koriģēti, uzrādot avansa maksājumus par pamatlīdzekļiem kā atsevišķu rindu ilgtermiņa ieguldījumu sastāvā, attiecīgi samazinot Koncerna pamatlīdzekļus par 2 052 901 EUR. Korekcija veikta, lai labotu 2020. gada klasifikācijas kļūdu, ievērojot to, ka avansi ir priekšapmaksas, kas neatbilst pamatlīdzekļu definīcijai.
- Koncerna ilgtermiņa nākamo periodu izdevumi 1 209 438 EUR apmērā tika nodalīti no posteņa "Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi" un uzrādīta kā atsevišķa pozīcija ilgtermiņa ieguldījumu sastāvā. Pārklasificēšana veikta, lai bilancē atsevišķi uzrādītu tos posteņus, kas pēc būtības atšķiras no labotu 2020. gada klasifikācijas kļūdu.

- c) Tika veikta posteņu "Parādi piegādātājiem" un "Uzkrātās saistības" pārklasifikācija - 2020. gadā Mātesabiedrība un Koncerns savā bilancē bija atzinis parādus piegādātājiem 3 178 230 EUR apmērā kā daļu no uzkrātajām saistībām. Atkārtoti izvērtējot, secināts, ka minētās saistības pēc to būtības jāklasificē kā parādi piegādātājiem, jo pirms 2020. gada finanšu pārskatu sagatavošanas tika saņemti rēķini no piegādātājiem. Rezultātā, 2020. gada 31. decembrī Mātesabiedrībai un Koncernam postenis "Parādi piegādātājiem" bija novērtēts 3 178 230 EUR par zemu, savukārt postenis "Uzkrātās saistības" bija novērtētas 3 178 230 EUR par augstu.
- d) Posteņi "Uzkrātie ieņēmumi" 9 422 703 EUR apmērā un "Nākamo periodu izmaksas" 68 366 EUR apmērā gan Mātesabiedrībai, gan Koncernam tika pievienoti postenim "Pircēju un pasūtītāju parādi", kas tika pārsaukts par "Parādi no līgumiem ar klientiem" (veiktas izmaiņas apgrozāmo līdzekļu ietvaros).
- e) Bilancē tika veikti vairāki grozījumi un korekcijas, lai nodrošinātu racionālāku finanšu pārskatu atspoguļošanu un nodrošinātu, ka finanšu pārskati sniedz visaptverošu priekšstatu par Mātesabiedrības un Koncerna darbību, ir lietotājam draudzīgāki un vienkāršāk lasāmi:
1. Nākamo periodu izmaksas 560 757 EUR apmērā Mātesabiedrībai un 911 250 EUR Koncernam tika pievienotas postenim "Citi īstermiņa debitori" (izmaiņas veiktas apgrozāmo līdzekļu ietvaros).
 2. Posteņi "Uzkrātās saistības" 2 131 214 EUR Mātesabiedrībai un 5 043 988 EUR Koncernam, "Nodokļi un valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas" 1 754 449 EUR Mātesabiedrībai un 2 811 710 EUR Koncernam, kā arī "Saņemti avansa maksājumi" 602 252 EUR Mātesabiedrībai un 1 255 537 EUR Koncernam tika pārklasificēti uz posteni "Pārējie kreditori" (izmaiņas veiktas īstermiņa saistību ietvaros).
 3. Procenti, kas uzkrāti par aizņēmumiem 412 174 EUR apmērā gan Mātesabiedrībai, gan Koncernam tika pārklasificēti no posteņa "Pārējie kreditori" (uzrādīti kā īstermiņa saistības) uz posteni "Aizņēmumi" (uzrādīti kā ilgtermiņa saistības), jo tie attiecas uz procentiem, kas uzkrāti saskaņā ar efektīvo procentu likmi, tādējādi labojot 2020. gada neprecizitātes.
 4. Avansa maksājumi, kas saņemti kā ilgtermiņa saistības 162 277 EUR apmērā gan Mātesabiedrībai, gan Koncernam tika pārklasificēti uz īstermiņa saistībām kā Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem, lai atspoguļotu saņemto avansu raksturu, tādējādi labojot 2020. gada neprecizitātes.
 5. Lai uzlabotu īstermiņa saistību izklāstu un labotu klasifikācijas neprecizitātes, EUR 3 217 284 Mātesabiedrībai un EUR 4 120 449 Koncernam tika pārklasificēti no Pārējiem nākamo periodu ieņēmumiem uz Nākamo periodu ieņēmumiem no līgumiem ar klientiem. Līdzīga klasifikācijas maiņa veikta ilgtermiņa saistībām, atdalot Nākamo periodu ieņēmumus no līgumiem ar klientiem no Pārējiem nākamo periodu ieņēmumiem EUR 239 852 322 apmērā Mātesabiedrībai un EUR 250 634 058 apmērā Koncernam.
- f) Peļņas un zaudējumu pārskatā tika veiktas vairākas nelielas pārklasificēšanas, lai nodrošinātu racionālāku finanšu pārskatu uzrādīšanu un nodrošinātu, ka finanšu pārskati ir lietotājam draudzīgāki un vieglāk lasāmi.
- g) Sagatavojot Koncerna naudas plūsmas no pamatdarbības, tika pieļauta neatbilstība - 2020. gadā veikta nemateriālo aktīvu, pamatlīdzekļu un aktīvu lietošanas tiesību amortizācijas un nolietojuma korekcija 40 626 860 EUR apmērā ar negatīvu zīmi vietā, kur tai vajadzēja būt ar pozitīvu zīmi. Turklāt, summa ir koriģēta, samazinot pircēju un pasūtītāju parādus. Rezultātā Koncerna pamatdarbības naudas plūsmas ietvaros nemateriālo aktīvu,

pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvu vērtības amortizācijas un nolietojuma korekcija tika novērtēta 81 267 063 EUR par zemu un korekcija par pircēju un pasūtītāju parādu samazināšanos tika novērtēta 81 267 063 EUR par augstu. Iepriekš minētais neietekmē neto naudas plūsmas no pamatdarbības.

- h) Postenis "Finanšu korekcijas, neto" pamatdarbības naudas plūsmas ietvaros (259 247 EUR Mātesabiedrībai un 1 597 042 EUR Koncernam) tika sadalīts, lai atsevišķi uzrādītu procentu izmaksas (1 000 039 EUR Mātesabiedrībai un 1 596 847 EUR Koncernam) un procentu ieņēmumus (352 270 EUR Mātesabiedrībai un 244 747 EUR Koncernam).
- i) Veikti grozījumi postenī "Parādu piegādātājiem un citiem kreditoriem palielinājums/(samazinājums)" 36 208 EUR Mātesabiedrībai un 781 260 EUR Koncernam, lai atsevišķi uzrādītu Pamatdarbības naudas plūsmā postenī "Zaudējumi no ilgtermiņa aktīvu norakstīšanas".
- j) Koncerna Finansēšanas darbības naudas plūsmā postenis, kas saistīts ar aktīvu nomas saistību dzēšanu "Aktīvu nomas maksājumi" tika novērtēts 3 318 379 EUR par augstu, klasificējot nomas atmaksu kā naudas plūsmas no pamatdarbības un uzrādot tās kā daļu no posteņa "Parādu piegādātājiem un pārējiem kreditoriem palielinājums / (samazinājums)".
- k) Procentu maksājumi (422 215 EUR Mātesabiedrībai un 824 212 EUR Koncernam), Procentu maksājumi par nomu (145 982 EUR Mātesabiedrībai un 170 918 EUR Koncernam) un ieņēmumi no procentu maksājumiem (352 270 EUR Mātesabiedrībai un 18 200 EUR Koncernam) tika pārklasificēti, lai uzrādītu Pamatdarbības naudas plūsmas ietvaros, jo tie attiecas uz saņemto/nodrošināto finansējumu pamatdarbības vajadzībām.
- l) Mātesabiedrībai un Koncernam postenis "Samaksātais uzņēmumu ienākuma nodoklis" 347 192 EUR apmērā tika pievienots postenim "Izmaksātās dividendes", lai atspoguļotu Valsts ieņēmumu dienesta interpretāciju par maksājuma veidu.
- m) No AS "Latvijas elektriskie tīkli" reorganizācijas rezultātā pārņemtā nauda tika pārklasificēta un, labojot iepriekš pieļauto kļūdu, uzrādīta ieguldīšanas darbības naudas plūsmas ietvaros (Mātesabiedrībai 15 054 455 EUR un Koncernam 132 046 EUR).
- n) Postenī "Izdevumi aizdevumu atmaksai" veikta korekcija 796 276 EUR apmērā Mātesabiedrībai un 1 611 035 EUR Koncernam, lai atspoguļotu to, ka gada laikā nav notikusi faktiskā naudas kustība, un attiecīga korekcija tika veikta postenī "Parādu piegādātājiem un pārējiem kreditoriem palielinājums / (samazinājums)".
- o) Koncerna naudas plūsmas pārskatā tika veikts konsolidācijas labojums, ar mērķi koriģēt 2020. gada kļūdu, kad dividendes no asociētās sabiedrības netika izslēgtas no Koncerna naudas plūsmas pārskata. Korekcija 5 604 642 EUR apmērā tika veikta pozīcijā "Parādu no līgumiem ar klientiem un citu debitoru parādu samazinājums / (pieaugums)".
- p) Tikai veikta saņemtā ES finansējuma klasifikācijas kļūdas labojums to pārklasificējot no finansēšanas darbības naudas plūsmas uz ieguldīšanas naudas plūsmu, lai korektāk atspoguļotu darījuma būtību.
- q) Pamatdarbības naudas plūsmas pārskatā tika veiktas turpmākas nelielas pārklasificēšanas un korekcijas, lai nodrošinātu atbilstošu uzrādīšanu.

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.

Pārskatā uzrādāmie segmenti ir darbības segmenti vai segmentu kopas, kas atbilst noteiktiem kritērijiem. Darbības segments ir tāda Koncerna sastāvdaļa, kas nodarbojas ar saimniecisko darbību, no kuras var gūt ieņēmumus un segt izdevumus (t.sk. ienākumus un izdevumus, kas saistīti ar darījumiem ar citām Koncerna sastāvdaļām), kuras rezultātus regulāri pārskata galvenais darbības lēmumu pieņēmējs, lai pieņemtu lēmumus par segmentam piešķirtajiem resursiem, novērtētu tā darbības rezultātus un par kuriem ir pieejama atsevišķa finanšu informācija.

Peļņas rādītājs, ko uzrauga galvenais darbības lēmumu pieņēmējs, galvenokārt ir EBITDA, taču tas uzrauga arī darbības peļņu. Atsevišķos 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.

Elektroenerģijas pārvade

Elektroenerģijas pārvades segments nodrošina elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumus un nodrošina balansēšanu un stabilitāti pārvades tīklā.

Elektroenerģijas pārvades tīkls sastāv no savstarpēji savienotiem tīkliem un iekārtām, tai skaitā pārrobežu savienojumiem ar spriegumu 110kV un vairāk, ko izmanto elektroenerģijas pārvadīšanai no elektroenerģijas ražotājiem uz attiecīgo sadales tīklu vai galalietotājiem.

Dabasgāzes pārvade

Dabasgāzes pārvades segments nodrošina dabasgāzes transportēšanu pa augstspiediena cauruļvadiem, lai to piegādātu Inčukalna pazemes gāzes krātuvei, citām valstīm un sadales sistēmai.

Sabiedrības modernā maģistrālā dabasgāzes pārvades sistēma ir 1 190 km gara un ir tieši savienota ar Lietuvas, Igaunijas un Krievijas dabasgāzes pārvades sistēmām, nodrošinot gan dabasgāzes pārvadi pa reģionālajiem gāzesvadiem Latvijas teritorijā, gan starpsavienojumus ar kaimiņvalstu dabasgāzes pārvades sistēmām.

Dabasgāzes krātuve

Dabasgāzes krātuves segments nodrošina apkures sezonai un citām sistēmas lietotāju vajadzībām nepieciešamo dabasgāzes krātuvi Inčukalna PGK.

Gāzes krātuves uzdevums ir nodrošināt pastāvīgu gāzes piegādi patērētājiem neatkarīgi no sezonālām patēriņa izmaiņām, veicot dabasgāzes iesūkņēšanu vasarā un izņemšanu ziemā. Inčukalna PGK ir vienīgā funkcionējošā pazemes gāzes krātuve Baltijas valstīs, nodrošinot gāzes piegādes stabilitāti reģionā kopš 1968.gada.

Nākamajā tabulā ir sniegta informācija par Koncerna segmentu ieņēmumiem, finanšu rezultātiem un peļņu, kā arī Koncerna un Mātesabiedrības darbības segmentu aktīviem un saistībām. 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 EUR | Dabasgāzes pārvade EUR | Dabasgāzes uzglabāšana EUR | Kopā segmenti EUR | Korekcijas un izslēgšana EUR | Kopā Koncerns EUR |
| 2021 | | | | | | |
| Ārējie klienti | 125 787 322 | 32 442 743 | 23 996 365 | 182 226 430 | - | 182 226 430 |
| Ieņēmumi | 125 787 322 | 32 442 743 | 23 996 365 | 182 226 430 | - | 182 226 430 |
| EBITDA | 35 577 990 | 18 787 080 | 14 778 098 | 69 143 168 | - | 69 143 168 |
| Nolietojums un amortizācija | 36 904 301 | 10 320 671 | 7 485 078 | 54 710 050 | - | 54 710 050 |
| Segmenta (zaudējumi)/peļņa pirms nodokļa | (3 440 541) | 8 287 047 | 7 186 325 | 12 032 831 | - | 12 032 831 |
| Segmentu aktīvi pārskata gada beigās | 774 882 520 | 250 659 943 | 217 410 340 | 1 242 952 803 | (10 707 401) | 1 232 245 402 |
| Segmentu saistības pārskata gada beigās | 443 935 884 | 85 266 066 | 50 399 910 | 579 601 860 | 4 831 232 | 584 433 092 |
| Kapitālieguldījumi | 33 848 041 | 10 579 496 | 16 772 102 | 61 199 639 | - | 61 199 639 |
| 2020 | | | | | | |
| Ārējie klienti | 146 849 002 | 12 527 640 | 8 885 616 | 168 262 258 | (23 875 354) | 144 386 904 |
| Ieņēmumi | 146 849 002 | 12 527 640 | 8 885 616 | 168 262 258 | (23 875 354) | 144 386 904 |
| EBITDA | 42 350 513 | 6 393 307 | 4 867 100 | 53 610 921 | 1 430 852 | 55 041 773 |
| Nolietojums un amortizācija | 37 160 987 | 4 083 223 | 2 949 202 | 44 193 412 | (3 553 209) | 40 640 203 |
| Segmenta peļņa pirms nodokļa | 4 394 750 | 2 278 846 | 1 881 640 | 8 555 236 | 4 249 292 | 12 804 528 |
| Segmentu aktīvi pārskata gada beigās | 771 130 784 | 242 138 220 | 210 953 735 | 1 224 222 739 | (10 707 296) | 1 213 515 443 |
| Segmentu saistības pārskata gada beigās | 520 717 815 | 30 504 737 | 17 938 549 | 569 161 101 | 5 151 805 | 574 312 906 |
| Kapitālieguldījumi | 15 769 487 | 4 650 889 | 10 879 311 | 31 299 687 | 26 368 803 | 57 668 490 |

Korekcijas un izslēgšana

Asociētā uzņēmuma peļņas daļa, neto peļņa no izšķirošās ietekmes iegūšanas un 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 grupu līmenī.

Kapitālieguldījumi sastāv no pamatlīdzekļu, nemateriālo aktīvu, t.sk. no meitas uzņēmumu iegādes iegūtajiem līdzekļiem, papildinājumiem.

Peļņas pirms nodokļiem saskaņošana

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|---|--------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 2021 | 2020 | 2021 | 2020 |
| | EUR | EUR | EUR | EUR |
| EBITDA | 35 577 990 | 42 350 513 | 69 143 168 | 55 041 773 |
| Nolietojums un amortizācija | (36 904 301) | (37 160 987) | (54 710 050) | (40 640 203) |
| Segmentu peļņa pirms nodokļa un finanšu izmaksām | (1 326 311) | 5 189 526 | 14 433 118 | 14 401 570 |
| Finanšu ieņēmumi | 6 905 | 352 270 | 7 607 | 244 747 |
| Finanšu izmaksas | (2 121 135) | (1 147 046) | (2 407 894) | (1 841 789) |
| Segmentu (zaudējumi)/peļņa pirms nodokļa | (3 440 541) | 4 394 750 | 12 032 831 | 12 804 528 |
| No meitassabiedrības saņemtās dividendes | 58 286 236 | 5 604 642 | - | - |
| Asociētā uzņēmuma peļņas daļa | - | - | - | 3 080 996 |
| Neto guvumi no kontrolējošās līdzdalības iegūšanas | - | - | - | 50 326 017 |
| Peļņa pirms nodokļa | 54 845 695 | 9 999 392 | 12 032 831 | 66 211 541 |

Aktīvu saskaņošana

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|--------------------------------|--------------------|--------------------|----------------------|----------------------|
| | 31.12.2021. | 31.12.2020. | 31.12.2021. | 31.12.2020. |
| | EUR | EUR | EUR | EUR |
| Segmenta aktīvi | 774 882 520 | 771 130 784 | 1 242 952 803 | 1 224 222 739 |
| Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi | 134 396 393 | 134 396 393 | - | - |
| Pamatlīdzekļi* | - | - | (10 708 163) | (10 708 163) |
| Pārējie aktīvi | - | - | 762 | 867 |
| Kopā aktīvi | 909 278 913 | 905 527 177 | 1 232 245 402 | 1 213 515 443 |

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

Saistību saskaņošana

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|---|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 31.12.2021. | 31.12.2020. | 31.12.2021. | 31.12.2020. |
| | EUR | EUR | EUR | EUR |
| Segmentu saistības | 443 935 884 | 520 717 815 | 579 601 860 | 569 161 101 |
| Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības | - | - | 4 841 892 | 5 152 360 |
| Parādi piegādātājiem un darbuuzņēmējiem | - | - | (660) | (555) |
| Kopā saistības | 443 935 884 | 520 717 815 | 584 433 092 | 574 312 906 |

Ieņēmumi no trīs būtiskākajiem klientiem 2021. gadā Koncernam veidoja 148 979 tūkst. EUR un Mātesabiedrībai 105 480 tūkst. EUR (2020. gadā: attiecīgi 153 618 tūkst. EUR un 137 078 tūkst. EUR).

Ieņēmumi no būtiskākajiem klientiem

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|---|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 2021 | 2020 | 2021 | 2020 |
| | EUR | EUR | EUR | EUR |
| Elektroenerģijas pārvade | 105 480 292 | 137 078 366 | 105 480 292 | 111 594 989 |
| Dabaszāzes pārvade | - | - | 26 424 607 | 26 381 639 |
| Dabaszāzes uzglabāšana | - | - | 17 074 136 | 15 641 575 |
| Kopā ieņēmumi no būtiskākajiem klientiem | 105 480 292 | 137 078 366 | 148 979 035 | 153 618 203 |

4. IEŅĒMUMI

| | Piemērotais SFPS | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|--|------------------|--------------------|-------------------------|--------------------|-------------------------|
| | | 2021 EUR | Koriģēts 2020 EUR | 2021 EUR | Koriģēts 2020 EUR |
| Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem, kas atzīti laika gaitā | | | | | |
| Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojums | 15.SFPS | 76 145 380 | 73 377 414 | 76 145 380 | 73 377 414 |
| Balansējošās elektroenerģijas realizācija | 15.SFPS | 36 928 136 | 12 549 323 | 36 928 136 | 12 549 323 |
| Ieņēmumi no dabasgāzes pārvades* | 15.SFPS | - | - | 32 442 743 | 12 579 249 |
| Ieņēmumi no dabasgāzes uzglabāšanas* | 15.SFPS | - | - | 23 996 365 | 8 885 617 |
| Pieslēguma maksas ieņēmumi | 15.SFPS | 3 346 612 | 829 478 | 3 346 612 | 1 952 340 |
| Elektroenerģijas pārrobežu perimetra maksa | 15.SFPS | 1 717 020 | 211 132 | 1 717 020 | 211 132 |
| Reaktīvās elektroenerģijas ieņēmumi | 15.SFPS | 655 931 | 615 362 | 655 931 | 615 362 |
| Regulējošās elektroenerģijas realizācija | 15.SFPS | 631 946 | 287 556 | 631 946 | 287 556 |
| Elektroenerģijas tranzīta pakalpojums | 15.SFPS | 88 241 | 698 230 | 88 241 | 698 230 |
| Pārvades sistēmas aktīvu pārbūves un atjaunošanas darbi** | 15.SFPS | - | 53 968 536 | - | 28 485 159 |
| Pārējie pakalpojumi | 15.SFPS | 764 419 | 2 666 345 | 764 419 | 3 099 896 |
| KOPĀ IEŅĒMUMI no līgumiem ar klientiem | | 120 277 685 | 145 203 376 | 176 716 793 | 142 741 278 |
| Pārējie ieņēmumi | | | | | |
| Sastrēgumu vadība uz robežām | 20.SGS | 3 309 834 | 1 007 197 | 3 309 834 | 1 007 197 |
| Aktīvu noma | 16.SFPS | 1 618 907 | 226 585 | 1 618 907 | 226 585 |
| Elektriskās jaudas pārslodzes likvidācija | | 580 896 | 411 844 | 580 896 | 411 844 |
| KOPĀ PĀRĒJIE IEŅĒMUMI | | 5 509 637 | 1 645 626 | 5 509 637 | 1 645 626 |
| IEŅĒMUMI KOPĀ | | 125 787 322 | 146 849 002 | 182 226 430 | 144 386 904 |

* No 2020. gada 21. jūlija Sabiedrībai pieder 68,46 procenti AS "Conexus Baltic Grid" (Conexus) akciju un tai ir kontrole pār uzņēmumu. AS "Conexus Baltic Grid" ir vienots dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas operators Latvijā. Conexus saviem klientiem piedāvā dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas pakalpojumus saskaņā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas noteiktajiem tarifiem.

** Atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likuma 13.panta 6.daļai, AS "Augstsprieguma tīkls" bija atbildīga par pārvades sistēmas aktīvu attīstību, ieguldījumu elektroenerģijas pārvades sistēmā plānošanu un realizāciju. Savukārt, atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likuma 21.² pantam pārvades sistēmas aktīvu īpašnieks AS "Latvijas elektriskie tīkli" finansēja kapitālieguldījumus pārvades sistēmas aktīvos. Pakalpojuma ietvaros AS "Augstsprieguma tīkls" sniedza pārvades aktīvu pārbūves un atjaunošanas pakalpojumu aktīvu īpašniekam AS "Latvijas elektriskie tīkli". Pakalpojums tiks sniegts līdz AS "Latvijas elektriskie tīkli" pievienošanai AS "Augstsprieguma tīkls" 2020.gada 25. novembrī. Kopš tā laika Mātesabiedrība atzīst šāda veida darbus kā pašu īpašumā esošo aktīvu būvniecību vai atjaunošanu.

Ieņēmumi un izdevumi no obligātā iepirkuma komponentēm, piemērojot aģenta uzskaites principu, pārskatā atklāti neto vērtībā:

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|---|----------------|-------------|-------------|-------------|
| | 2021 EUR | 2020 EUR | 2021 EUR | 2020 EUR |
| Obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi | 4 857 584 | 6 280 984 | 4 857 584 | 6 280 984 |
| Obligātā iepirkuma komponentes izmaksas | 4 857 584 | 6 280 984 | 4 857 584 | 6 280 984 |
| Obligātā iepirkuma komponentes, neto | - | - | - | - |

5. PĀRĒJIE IEŅĒMUMI

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|---|------------------|-------------------------|------------------|-------------------------|
| | 2021 EUR | Koriģēts 2020 EUR | 2021 EUR | Koriģēts 2020 EUR |
| Atzītie nākamo periodu ieņēmumi no ES līdzfinansējuma kapitālieguldījumu realizācijai (skat. 19. pielikumu) | 3 447 957 | 586 687 | 3 831 771 | 1 473 717 |
| Atzītie nākamo periodu ieņēmumi no pārslodzes maksas | 1 040 506 | 499 274 | 1 040 506 | 499 274 |
| Ieņēmumi no dabasgāzes balansēšanas, neto | - | - | 472 176 | 103 236 |
| Ieņēmumi no apgrozāmo līdzekļu un pamatlīdzekļu pārdošanas, izslēgšanas, neto | 365 548 | 211 073 | 365 548 | 217 913 |
| ES finansiāls atbalsts (mācībām) | 840 | - | 840 | - |
| Citi ieņēmumi | 147 630 | 51 247 | 402 654 | 14 664 |
| PĀRĒJIE IEŅĒMUMI KOPĀ | 5 002 481 | 1 348 281 | 6 113 495 | 2 308 804 |

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

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|--|----------------|-------------|----------------|----------------|
| | 2021 EUR | 2020 EUR | 2021 EUR | 2020 EUR |
| Ieņēmumi no dabasgāzes balansēšanas darbībām | - | - | 18 810 250 | 4 780 418 |
| Izdevumi no dabasgāzes balansēšanas darbībām | - | - | 18 338 074 | 4 364 680 |
| Dabasgāzes balansēšana, neto | - | - | 472 176 | 415 738 |

6. IZLIETOTĀS IZEJVIELAS UN MATERIĀLI

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------------|
| | 2021 EUR | 2020 EUR | 2021 EUR | Koriģēts 2020 EUR |
| Balansējošās elektroenerģijas iegāde | 27 923 347 | 8 859 783 | 27 923 347 | 8 859 783 |
| Elektroenerģijas pārvades zudumi un tehnoloģiskais patēriņš | 16 395 882 | 5 751 676 | 16 395 882 | 5 751 676 |
| Regulējošās elektroenerģijas iegāde | 9 573 605 | 3 663 722 | 9 573 605 | 3 663 722 |
| Dabaszāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas uzturēšanas pakalpojumi | - | - | 5 172 301 | 2 738 840 |
| Elektroenerģijas tranzīta zudumi | 4 211 314 | 1 663 322 | 4 211 314 | 1 663 322 |
| Izlietoto materiālu un remontu darbu izmaksas | 2 227 539 | 2 482 690 | 3 446 915 | 3 323 864 |
| Dabaszāzes izmaksas | - | - | 769 029 | 556 111 |
| Elektroenerģija pašpatēriņam | 373 322 | 212 918 | 373 322 | 212 918 |
| IZLIETOTĀS IZEJVIELAS UN MATERIĀLI KOPĀ | 60 705 009 | 22 634 111 | 67 865 715 | 26 770 236 |

7. PERSONĀLA IZMAKSAS

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 2021 EUR | 2020 EUR | 2021 EUR | 2020 EUR |
| Atlīdzība par darbu | 12 656 478 | 12 474 088 | 22 078 405 | 16 439 638 |
| Valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas | 2 931 714 | 2 988 062 | 5 158 783 | 3 973 460 |
| Darba koplīgumā noteiktās iemaksas pensiju plānā (noteiktu iemaksu plāns) | 657 497 | 636 661 | 1 178 216 | 843 075 |
| Citi darba koplīgumā noteiktie pabalsti (noteiktu labumu plāni) | 215 189 | 611 811 | 215 189 | 611 811 |
| Citas personāla izmaksas | - | - | 14,243 | 8 137 |
| PERSONĀLA IZMAKSAS KOPĀ | 16 460 878 | 16 710 622 | 28 644 836 | 21 876 121 |
| <i>tai skaitā atlīdzība Sabiedrības vadībai (valde, padome):</i> | | | | |
| Atlīdzība par darbu | 671 290 | 698 723 | 1 228 776 | 969 101 |
| Valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas | 157 908 | 170 928 | 294 007 | 240 466 |
| Darba koplīgumā noteiktās iemaksas pensiju plānā (noteiktu iemaksu plāns) | - | - | 45 097 | 18 404 |
| Citas personāla izmaksas | - | - | - | 20 430 |
| ATLĪDZĪBA SABIEDRĪBAS VADĪBAI KOPĀ | 829 198 | 869 651 | 1 567 880 | 1 248 401 |
| Darbinieku skaits pārskata perioda beigās | 529 | 539 | 882 | 888 |
| Vidējais darbinieku skaits pārskata periodā | 534 | 546 | 868 | 887 |

8. PĀRĒJĀS SAIMNIECISKĀS DARBĪBAS IZMAKSAS

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|---|-------------------|-------------------------|-------------------|-------------------------|
| | 2021 EUR | Koriģēts 2020 EUR | 2021 EUR | Koriģēts 2020 EUR |
| Elektriskās jaudas rezerve elektroenerģijas sistēmas drošumam | 4 088 585 | 4 209 747 | 4 088 585 | 4 209 747 |
| Telekomunikācija elektroenerģijas sistēmas drošumam | 2 871 898 | 2 878 023 | 2 871 898 | 2 878 023 |
| Elektriskās jaudas pārslodzes likvidācija | 3 781 782 | 1 094 939 | 3 781 782 | 1 094 939 |
| IT sistēmu uzturēšanas izmaksas | 1 279 676 | 844 508 | 2 004 598 | 849 791 |
| Nodokļi un nodevas | 187 937 | 210 290 | 1 522 873 | 819 765 |
| Sinhronie kompensatori elektroenerģijas sistēmas drošumam | 1 269 887 | 1 087 781 | 1 269 887 | 1 087 781 |
| Telpu un teritorijas uzturēšanas izmaksas | 1 046 644 | 935 908 | 1 046 644 | 1 444 304 |
| Transporta izmaksas | 721 158 | 778 999 | 934 786 | 778 999 |
| Dabas un darba aizsardzības izmaksas | 120 482 | 121 587 | 120 482 | 121 587 |
| Pārvades sistēmas aktīvu pārbūves un atjaunošanas darbi* | - | 53 952 908 | - | 28 469 531 |
| Citas izmaksas | 2 677 877 | 387 347 | 5 044 671 | 1 253 111 |
| PĀRĒJĀS SAIMNIECISKĀS DARBĪBAS IZMAKSAS KOPĀ | 18 045 926 | 66 502 037 | 22 686 206 | 43 007 578 |

* Izmaksas saistītas ar pārvades sistēmas aktīvu pārbūves un atjaunošanas darbu pakalpojumu, kuru AS "Augstsprieguma tīkls" sniedza AS "Latvijas elektriskie tīkli" līdz apvienošanai 2020. gada 25. novembrī. Kopš pārvades aktīvu īpašuma tiesību iegūšanas, ieguldījumi pārvades aktīvu pārbūvē un atjaunošanā tiek atzīti kā pašu spēkiem veiktā pamatlīdzekļu būvniecība un atjaunošana.

9. FINANŠU IEŅĒMUMI UN IZMAKSAS

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|--|--------------------|-------------------------|--------------------|-------------------------|
| | 2021 EUR | Koriģēts 2020 EUR | 2021 EUR | Koriģēts 2020 EUR |
| a) Finanšu ieņēmumi | | | | |
| Procentu ieņēmumi no aizdevumiem* | - | 334 070 | - | - |
| Procentu ieņēmumi no kredītiestādēm | - | 18 200 | - | 18 200 |
| Citi finanšu ieņēmumi | 6 905 | - | 7 607 | 226 547 |
| Finanšu ieņēmumi kopā | 6 905 | 352 270 | 7 607 | 244 747 |
| b) Finanšu izmaksas | | | | |
| Procentu izmaksas no aizņēmumiem (20.pielikums) | (2 066 651) | (854 057) | (2 328 646) | (1 425 929) |
| Emitēto parāda vērtspapīru kupona procenta izmaksas (20.pielikums) | (105 288) | - | (105 288) | - |
| Izdevumi par emitētiem parāda vērtspapīriem | (2 630) | - | (2 630) | - |
| Kapitalizētās aizņēmuma procentu izmaksas | 301 502 | - | 301 502 | - |
| Aktīvu nomas procentu izdevumi (21b pielikums) | (237 971) | (145 982) | (260 822) | (170 918) |
| Citas finanšu izmaksas | (10 097) | (147 007) | (12 010) | (244 942) |
| Finanšu izmaksas kopā | (2 121 135) | (1 147 046) | (2 407 894) | (1 841 789) |

*Pēc AS "Latvijas elektriskie tīkli" ieguldīšanas AS "Augstsprieguma tīkls" pamatkapitālā, Mātesabiedrība nodrošināja finansējumu tās meitassabiedrībai. Minētā finansējuma ietvaros Mātesabiedrība izsniedza aizdevumu 138 560 tūkst. EUR apmērā tās meitassabiedrībai AS "Latvijas elektriskie tīkli". Procentu ieņēmumi no aizdevumiem, kas atzīti kā finanšu ieņēmumi, attiecas uz Mātesabiedrības saņemtajiem procentu ieņēmumiem no Meitassabiedrības par minēto kredītu. Izsniegtā aizdevuma procentu likme tika noteikta atbilstoši procentu likmei, par kādu Mātesabiedrība piesaistīja aizņēmumus finanšu tirgū.

10. NEMATERIĀLIE IEGULDĪJUMI UN PAMATLĪDZEKĻI

10.1. NEMATERIĀLIE IEGULDĪJUMI

| | Mātesabiedrība | | | |
|--|-------------------------|--|--|-------------------|
| | Dator-programmas EUR | Pārvades lietošanas tiesības EUR | Nemateriālo ieguldījumu izveidošanas izmaksas EUR | Kopā EUR |
| 2019. gada 31. decembrī | | | | |
| Sākotnējā vērtība | 1 163 497 | 11 493 000 | 382 708 | 13 039 205 |
| Uzkrātā amortizācija | (640 782) | (13 095) | - | (653 877) |
| Atlikusī vērtība 2019. gada 31. decembrī | 522 715 | 11 479 905 | 382 708 | 12 385 328 |
| 2020 | | | | |
| legādāts | 298 526 | - | 456 164 | 754 690 |
| AS "Latvijas elektriskie tīkli" pievienošana (25b pielikums) | - | 1 080 | - | 1 080 |
| Pārgrupēts | 639 372 | - | (639 372) | - |
| Izslēgts* | - | (11 048 917) | - | (11 048 917) |
| Aprēķinātā amortizācija | (225 960) | (431 011) | - | (656 971) |
| Atlikusī vērtība 2020. gada 31. decembrī | 1 234 653 | 1 057 | 199 500 | 1 435 210 |
| 2020.gada 31.decembris | | | | |
| Sākotnējā vērtība | 2 108 318 | 1,892 | 199 500 | 2 309 710 |
| Uzkrātā amortizācija | (873 665) | (835) | - | (874 500) |
| Atlikusī vērtība 2020. gada 31. decembrī | 1 234 653 | 1 057 | 199 500 | 1 435 210 |
| 2021 | | | | |
| legādāts | 887 557 | - | 256 992 | 1 144 549 |
| Pārgrupēts | 135 000 | - | (135 000) | - |
| Aprēķinātā amortizācija | (457 897) | (95) | - | (457 992) |
| Atlikusī vērtība 2021. gada 31. decembrī | 1 799 313 | 962 | 321 492 | 2 121 767 |
| 2021.gada 31.decembris | | | | |
| Sākotnējā vērtība | 3 126 796 | 1,892 | 321 492 | 3 450 180 |
| Uzkrātā amortizācija | (1 327 483) | (930) | - | (1 328 413) |
| Atlikusī vērtība 2021. gada 31. decembrī | 1 799 313 | 962 | 321 492 | 2 121 767 |

* Saskaņā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas apstiprināto "Pārvades sistēmas attīstības plānu" Mātesabiedrība kapitālieguldījumu pārvades sistēmas aktīvos finansēšanai novirza uzkrātos pārslodzes maksas ieņēmumus. Ievērojot Latvijā ieviesto pārvades sistēmas operatora nodalīšanas modeli, atbilstoši kuram pārvades aktīvi bija AS "Latvijas elektriskie tīkli" īpašumā, Mātesabiedrība atzina pārvades aktīvu lietošanas tiesības veikto ieguldījumu apmērā. 2020.gadā AS "Latvijas elektriskie tīkli" tika pievienota AS "Augstsprieguma tīkls" (25.b pielikums). Minētās pievienošanas rezultātā AS "Augstsprieguma tīkls" ir ieguvusi pārvades sistēmas aktīvu īpašuma tiesības, attiecīgi izslēgtas pārvades aktīvu lietošanas tiesības.

| | Koncerns | | | |
|--|-------------------------|--|--|-------------------|
| | Dator-programmas EUR | Pārvades lietošanas tiesības EUR | Nemateriālo ieguldījumu izveidošanas izmaksas EUR | Kopā EUR |
| 2019. gada 31. decembrī | | | | |
| Sākotnējā vērtība | 1 163 497 | 11 493 000 | 382 708 | 13 039 205 |
| Uzkrātā amortizācija | (640 782) | (13 095) | - | (653 877) |
| Atlikusī vērtība 2019. gada 31. decembrī | 522 715 | 11 479 905 | 382 708 | 12 385 328 |
| 2020 | | | | |
| AS "Conexus Baltic Grid" izšķirošās ietekmes iegūšana (25a pielikums) | 1 349 772 | - | 124 205 | 1 473 977 |
| AS "Latvijas elektriskie tīkli" izšķirošās ietekmes iegūšana (25b pielikums) | - | 1 080 | - | 1 080 |
| Iegādāts | 298 526 | - | 1 042 403 | 1 340 929 |
| Pārgrupēts | 1 343 446 | - | (1 343 446) | - |
| Izslēgts | - | (11 048 918) | - | (11 048 918) |
| Aprēķinātā amortizācija | (413 505) | (431 011) | - | (844 516) |
| Atlikusī vērtība 2020. gada 31. decembrī | 3 100 954 | 1 057 | 205 870 | 3 307 881 |
| 2020.gada 31.decembris | | | | |
| Sākotnējā vērtība | 9 807 301 | 1 892 | 205 870 | 10 015 063 |
| Uzkrātā amortizācija | (6 706 347) | (835) | - | (6 707 182) |
| Atlikusī vērtība 2020. gada 31. decembrī | 3 100 954 | 1 057 | 205 870 | 3 307 881 |
| 2021 | | | | |
| Iegādāts | 887 557 | - | 1 100 886 | 1 988 443 |
| Pārgrupēts | 924 210 | - | (924 210) | - |
| Izslēgts | (6 357) | - | - | (6 357) |
| Aprēķinātā amortizācija | (1 126 856) | (95) | - | (1 126 951) |
| Atlikusī vērtība 2021. gada 31. decembrī | 3 779 508 | 962 | 382 546 | 4 163 016 |
| 2021.gada 31.decembris | | | | |
| Sākotnējā vērtība | 11 316 084 | 1,892 | 382 546 | 11 700 523 |
| Uzkrātā amortizācija | (7 536 576) | (930) | - | (7 537 507) |
| Atlikusī vērtība 2021. gada 31. decembrī | 3 779 508 | 962 | 382 546 | 4 163 016 |

10.2. PAMATLĪDZEKĻI

| | Mātesabiedrība | | | | | | |
|--|-------------------|---|---|--|---------------------------------|--|--------------------|
| | Zeme, ēkas EUR | Elektroenerģija s pārvades inženierbūves EUR | Pārvades līnijas, tehnoloģiskās iekārtas EUR | Pārējās elektroenerģijas pārvades iekārtas EUR | Pārējie pamatlīdzekļi EUR | Pamatlīdzekļu izveidošanas un nepabeigto celtniecības objektu izmaksas EUR | KOPĀ EUR |
| 2019. gada 31. decembrī | | | | | | | |
| Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība | - | - | 6 815 | 1 353 397 | 8 580 572 | 1 000 165 | 10 940 949 |
| Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums | - | - | (6 815) | (954 119) | (4 488 813) | - | (5 449 747) |
| Atlikusī vērtība 2019. gada 31. decembrī | - | - | - | 399 278 | 4 091 759 | 1 000 165 | 5 491 202 |
| 2020 | | | | | | | |
| AS "Latvijas elektriskie tīkli" pievienošana (25b pielikums) | 34 907 876 | 4 150 155 | 495 601 436 | 1 254 658 | 468 353 | 106 605 514 | 642 987 992 |
| legādāts | 35 100 | - | - | 307 817 | 1 328 162 | 13 343 718 | 15 014 797 |
| Pārgrupēts | 1 409 796 | 58 145 | 27 540 385 | 495 874 | 42 965 | (29 547 165) | - |
| Pārdots | - | - | - | - | - | (283 386) | (283 386) |
| Norakstīts | (60) | - | (34 175) | - | (1 973) | - | (36 208) |
| Nolietojums | (453 293) | (102 216) | (6 280 342) | (329 977) | (1 539 247) | - | (8 705 075) |
| Korekcija | - | - | - | - | - | (109 544) | (109 544) |
| Atlikusī vērtība 2020. gada 31. decembrī | 35 899 419 | 4 106 084 | 516 827 304 | 2 127 650 | 6 517 669 | 91 009 302 | 654 359 778 |
| 2020. gada 31. decembrī | | | | | | | |
| Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība | 39 913 349 | 7 781 511 | 1 065 211 783 | 10 735 329 | 10 337 446 | 91 009 302 | 1 224 988 720 |
| Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums | (4 013 930) | (3 675 427) | (548 384 479) | (8 607 679) | (5 947 427) | - | (570 628 942) |
| Atlikusī vērtība | 35 899 419 | 4 106 084 | 516 827 304 | 2 127 650 | 4 390 019 | 91 009 302 | 654 359 778 |
| 2021 | | | | | | | |
| legādāts | - | - | 7 729 | 1 250 | 5 280 422 | 27 414 091 | 32 703 492 |
| Pārgrupēts | 2 057 299 | 209 961 | 93 107 280 | 484 847 | 2 061 772 | (97 921 159) | - |
| Pārdots | - | - | (3 676) | - | - | (92 287) | (95 963) |
| Norakstīts | - | - | (256 871) | - | (1 094) | - | (257 965) |
| Nolietojums | (1 475 357) | (541 405) | (26 275 282) | (729 469) | (2 748 523) | - | (31 770 036) |
| Vērtības pieaugums pārvērtēšanas rezultātā | - | 987 460 | 43 873 271 | 168 764 | - | - | 45 029 495 |
| Vērtības samazinājums pārvērtēšanas rezultātā | - | (3 045) | (14 077 655) | (82 311) | - | - | (14 163 011) |
| Atlikusī vērtība 2021. gada 31. decembrī | 36 481 361 | 4 759 055 | 613 202 100 | 1 970 731 | 8 982 596 | 20 409 947 | 685 805 790 |
| 2021. gada 31. decembrī | | | | | | | |
| Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība | 41 572 109 | 8 365 473 | 1 204 172 346 | 11 471 818 | 17 669 409 | 20 409 947 | 1 303 661 102 |
| Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums | (5 090 748) | (3 606 418) | (590 970 246) | (9 501 087) | (8 686 813) | - | (617 855 312) |
| Atlikusī vērtība | 36 481 361 | 4 759 055 | 613 202 100 | 1 970 731 | 8 982 596 | 20 409 947 | 685 805 790 |

| | Koncerns | | | | | | | | |
|---|-------------------|--|--|--|---|---------------------------------|----------------------------|--|-------------------------|
| | Zeme, ēkas EUR | Elektroenerģijas pārvades inženierbūves EUR | Gāzes pārvades ēkas un būves EUR | Pārvades līnijas, tehnoloģiskās iekārtas EUR | Pārējās elektroenerģijas pārvades iekārtas EUR | Pārējie pamatlīdzekļi EUR | Avārijas rezerve EUR | Pamatlīdzekļu izveidošanas un nepabeigto celtniecības objektu izmaksas, EUR | Koriģēts KOPĀ EUR |
| 2019. gada 31. decembrī | | | | | | | | | |
| Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība | - | - | - | 6 815 | 1 353 397 | 8 580 572 | - | 1 000 165 | 10 940 949 |
| Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums | - | - | - | (6 815) | (954 119) | (4 488 813) | - | - | (5 449 747) |
| Atlikusī vērtība 219. gada 31. decembrī | - | - | - | - | 399 278 | 4 091 759 | - | 1 000 165 | 5 491 202 |
| 2020 | | | | | | | | | |
| AS "Conexus Baltic Grid" izšķirošās ietekmes iegūšana (25a pielikums) | 1 033 354 | - | 315 090 692 | 72 490 889 | - | 1 987 904 | 1 404 726 | 7 929 627 | 399 937 192 |
| AS "Latvijas elektriskie tīkli" izšķirošās ietekmes iegūšana (25b pielikums) | 34 907 876 | 4 150 155 | - | 495 601 436 | 1 254 658 | 468 353 | - | 106 605 514 | 642 987 992 |
| legādāts | 35 100 | - | - | 226 151 | 307 817 | 1 969 153 | - | 27 412 030 | 29 950 251 |
| Pārgrupēts | 1 409 796 | 58 145 | 9 559 651 | 29 280 214 | 495 874 | 42 965 | - | (40 846 645) | - |
| Pārdots | - | - | - | (6 251) | - | (16) | - | (283 386) | (289 653) |
| Norakstīts | (60) | - | (478 878) | (119 006) | - | (2 227) | 158 462 | (109 545) | (551 254) |
| Nolietojums | (453 294) | (102 216) | (1 851 566) | (7 505 451) | (329 977) | (1 661 734) | - | - | (11 904 238) |
| Atlikusī vērtība 2020. gada 31. decembrī | 36 932 772 | 4 106 084 | 322 319 899 | 589 967 982 | 2 127 650 | 6 896 157 | 1 563 188 | 101 707 760 | 1 065 621 493 |
| 2020. gada 31. decembrī | | | | | | | | | |
| Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība | 40 946 703 | 7 781 511 | 760 911 633 | 1 196 131 120 | 10 735 329 | 17 704 794 | 1 563 188 | 101 707 761 | 2 137 482 039 |
| Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums | (4 013 930) | (3 675 427) | (438 591 735) | (606 163 138) | (8 607 679) | (10 808 637) | - | - | (1 071 860 546) |
| Atlikusī vērtība | 36 932 772 | 4 106 084 | 322 319 898 | 589 967 982 | 2 127 650 | 6 896 157 | 1 563 188 | 101 707 761 | 1 065 621 493 |

| | Koncerns (turpinājums) | | | | | | | | |
|---|------------------------|--|--|--|---|---------------------------------|----------------------------|--|-------------------------|
| | Zeme, ēkas EUR | Elektroenerģijas pārvades inženierbūves EUR | Gāzes pārvades ēkas un būves EUR | Pārvades līnijas, tehnoloģiskās iekārtas EUR | Pārējās elektroenerģijas pārvades iekārtas EUR | Pārējie pamatlīdzekļi EUR | Avārijas rezerve EUR | Pamatlīdzekļu izveidošanas un nepabeigto celtniecības objektu izmaksas, EUR | Koriģēts KOPĀ EUR |
| 2021 | | | | | | | | | |
| legādāts | - | - | - | 405 796 | 1 250 | 5 789 868 | - | 53 004 580 | 59 201 494 |
| Pārgrupēts | 2 108 113 | 209 961 | 12 852 612 | 96 249 917 | 484 847 | 2 193 704 | - | (114 099 154) | - |
| Pārdots | - | - | (22 006) | (4 577) | - | (240) | - | (92 287) | (119 110) |
| Norakstīts | - | - | (404 182) | (472 559) | - | (2 950) | (24 409) | (83 938) | (988 038) |
| Nolietojums | (1 475 357) | (541 405) | (11 405 968) | (31 156 513) | (729 469) | (3 504 662) | - | - | (48 813 374) |
| Vērtības pieaugums pārvērtēšanas rezultātā | - | 987 460 | - | 43 873 271 | 168 764 | - | - | - | 45 029 495 |
| Vērtības samazinājums pārvērtēšanas rezultātā | - | (3 045) | - | (14 077 655) | (82 311) | - | - | - | (14 163 011) |
| Atlikusī vērtība 2021. gada 31. decembrī | 37 565 528 | 4 759 055 | 323 340 355 | 684 785 662 | 1 970 731 | 11 371 877 | 1 538 779 | 40 436 962 | 1 105 768 949 |
| 2021. gada 31. decembrī | | | | | | | | | |
| Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība | 42 656 276 | 8 365 473 | 771 087 876 | 1 337 283 799 | 11 471 818 | 26 393 089 | 1 538 779 | 40 436 961 | 2 239 234 072 |
| Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums | (5 090 748) | (3 606 418) | (447 747 521) | (652 498 137) | (9 501 087) | (15 021 212) | - | - | (1 133 465 123) |
| Atlikusī vērtība | 37 565 528 | 4 759 055 | 323 340 355 | 684 785 662 | 1 970 731 | 11 371 877 | 1 538 779 | 40 436 962 | 1 105 768 949 |

Pamatlīdzekļu pārvērtēšana tiek veikta ar pietiekamu regularitāti, lai nodrošinātu, ka pārvērtēšanai pakļauto pamatlīdzekļu uzskaites vērtība būtiski neatšķiras no vērtības, kāda tiktu noteikta, novērtējot tos patiesajā vērtībā pārskata perioda beigās. Augstsprieguma tīkls koncerna Grāmatvedības uzskaites politika paredz, ka pamatlīdzekļu pārvērtēšanu veic regulāri, bet ne retāk kā reizi piecos gados.

2021. gada 31. decembrī Koncerna pamatlīdzekļu sastāvā ietilpst pilnībā nolietoti pamatlīdzekļi ar sākotnējo vērtību 14 011 053 EUR (2020. gada 31. decembrī: 25 651 643 EUR), savukārt Mātesabiedrības pamatlīdzekļu sastāvā 2021. gada 31. decembrī ietilpst pilnībā nolietoti pamatlīdzekļi ar sākotnējo vērtību 6 089 750 EUR (2020. gada 31. decembrī: 20 752 966 EUR).

2021. gadā Koncerns un Mātesabiedrība kapitalizēja aizņēmumu izmaksas 301 502 EUR apmērā (2020. gadā: - EUR) (9b pielikums). Kapitalizēto aizņēmumu procentu likme bija 1.14% (2020: - EUR).

Zemāk esošajā tabulā ir apkopotas Koncerna pārvērtēto aktīvu grupu uzskaites vērtības, pieņemot, ka aktīvi tiek uzskaitīti iegādes vērtībā:

| | Atlikusī vērtība, ja netiktu veikta pārvērtēšana 31.12.2021. EUR | Bilances vērtība 31.12.2021. EUR |
|--|---|---|
| Elektroenerģijas pārvades inženierbūves | 1 564 959 | 4 759 055 |
| Gāzes pārvades ēkas un būves | 159 022 487 | 323 340 355 |
| Pārvades līnijas, tehnoloģiskās iekārtas | 630 850 339 | 684 785 662 |
| Pārējās elektroenerģijas pārvades iekārtas | 1 512 509 | 1 970 731 |
| Kopā | 792 950 294 | 1 014 855 803 |

| | Atlikusī vērtība, ja netiktu veikta pārvērtēšana 31.12.2020. EUR | Bilances vērtība 31.12.2020. EUR |
|--|---|---|
| Elektroenerģijas pārvades inženierbūves | 2 280 646 | 4 106 084 |
| Gāzes pārvades ēkas un būves | 151 686 892 | 322 319 898 |
| Pārvades līnijas, tehnoloģiskās iekārtas | 529 527 760 | 589 967 982 |
| Pārējās elektroenerģijas pārvades iekārtas | 1 202 490 | 2 127 650 |
| Kopā | 684 697 788 | 918 521 614 |

a) Elektroenerģijas pārvades segmenta pamatlīdzekļi

Regulāri, bet ne retāk kā vienu reizi piecos gados tiek pārvērtētas šādas elektroenerģijas pārvades segmenta pamatlīdzekļu grupas, kuras uzrāda kā Elektroenerģijas pārvades līnijas un tehnoloģisko aprīkojumu:

- Elektroenerģijas pārvades inženierbūves;

- Pārvades līnijas, tehnoloģiskās iekārtas;
- Pārējās elektroenerģijas pārvades iekārtas.

Augstāk minēto pamatlīdzekļu grupu pārvērtēšana tika veikta 2021.gadā pēc to vērtības 2021.gada 1.augustā. Pārvērtēšanu veica neatkarīgs ārējs sertificēts vērtētājs SIA "Eiroeksperts".

Vērtēšana veikta atbilstoši īpašuma vērtēšanas standartiem un balstīta uz esošo pamatlīdzekļu izmantošanu, kas uzskatāma par labāko un efektīvāko izmantošanu. Pārvērtēšanas rezultātā tika noteikta katra pamatlīdzekļa atlikusī aizstāšanas vērtība. Atlikusī aizstāšanas vērtība ir starpība starp aktīva aizstāšanas izmaksām vai analoga aktīva aizstāšanas izmaksām vērtēšanas brīdī un uzkrāto kopējo fizisko, funkcionālo un ekonomisko nolietojumu.

Aktīvu unikālā rakstura un izmantošanas dēļ pārvērtēšanai izmantoti 3. līmeņa dati, kas nozīmē, ka attiecīgā veida aktīvu tirgū dati nav tieši novērojami.

Pārvērtēto aktīvu kopējā patiesā vērtība tika noteikta 610 732 095 EUR apmērā. Pārvērtēšanas rezultātā tika atzīts pamatlīdzekļu vērtības pieaugums 45 029 495 EUR apmērā un samazinājums 14 163 011 EUR apmērā. No šīm summām:

- 4 416 052 EUR attiecas uz tādu aktīvu vērtības pieaugumu, kuru pārvērtēšanas zaudējumi iepriekš bija iekļauti peļņas vai zaudējumu pārskatā, savukārt 8 312 289 EUR attiecas uz zaudējumiem no aktīvu pārvērtēšanas bez iepriekš atzītas pārvērtēšanas rezerves. Šīs summas tika atzītas kā peļņa vai zaudējumi peļņas vai zaudējumu pārskatā.
- 34 762 722 EUR attiecas uz neto peļņu no pamatlīdzekļu pārvērtēšanas, kas tiek atzīta pārskata gada visaptverošajos ienākumos un iekļauta pārvērtēšanas rezervē.

Aizvietošanas vērtības noteikšana tika veikta, pamatojoties uz pašreizējām materiālu izmaksām un personāla izmaksām, kas tika indeksētas attiecīgi ar materiālu cenu indeksa pieaugumu un vidējo algu pieauguma tempiem. Galvenie pieņēmumi ir saistīti ar pamatlīdzekļu kalpošanas laiku un nolietojuma amplitūdu normatīvā kalpošanas laika ietvaros. Parasti tika pieņemts, ka lūžņu vērtība, kas paliek lietderīgās lietošanas laika beigās, ir aptuveni 5% no attiecīgās pamatlīdzekļu vienības izmaksām.

Novērtēšanas rezultātu jutīguma novērtējums ir šādām zemāk minētajām aprēķinu komponentēm:

- +/- 1 gada izmaiņas pamatlīdzekļa kalpošanas ilgumā;
- +/- 1 procentpunkta izmaiņas pamatlīdzekļu vērtībā, kas paliek pēc lūžņu vērtības atskaitīšanas lietderīgā kalpošanas laika beigās;
- +/- 1% izmaiņas darbaspēka izmaksu proporcijā kopējās pamatlīdzekļa sākotnējās aizvietošanas izmaksās;
- +/- 1% izmaiņas darbaspēka izmaksās;

- +/- 1% izmaiņas materiālu izmaksās.

| Kopsavilkums | Vērtība pie "-" izmaiņām, EUR | Aprēķinātā Patiesā vērtība, EUR | Vērtība pie "+" izmaiņām, EUR |
|------------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|
| Kalpošanas laiks, gadi +/- 1 g | 601 324 644 | 610 732 095 | 620 669 112 |
| Nolietojuma amplitūda 96%/94% | 605 577 876 | 610 732 095 | 615 900 803 |
| Darbaspēka īpatsvars -1%/+1% | 609 709 301 | 610 732 095 | 611 751 823 |
| Darbaspēka izmaksu indekss -1%/+1% | 609 810 272 | 610 732 095 | 611 653 610 |
| Materiālu izmaksu indekss -1%/+1% | 606 520 890 | 610 732 095 | 614 941 851 |

Kā redzams no zemāk esošā aprēķinu kopsavilkuma, vismazākā ietekme jutīguma analizē ir izmaiņām darbaspēka izmaksās, savukārt lielākā ietekme – izmaiņām nolietojuma amplitūdā, materiālu izmaksās, darbaspēka/materiālu izmaksu proporcijā un pamatlīdzekļu kalpošanas ilgumā. Analizējot rezultātus, jāņem vērā jutīguma aprēķina solis – darbaspēka, materiālu izmaksu un to proporcijai kā aprēķinu solis pieņemts 1% izmaiņas ievadlielumā, savukārt attiecībā uz pamatlīdzekļa kalpošanas laiku aprēķināta izmaiņa 1 gada intervālā (pamatlīdzeklim ar 40 gadu kalpošanas ilgumu, izmaiņa ir +/- 2.5%), bet nolietojuma amplitūdā izmaiņas aprēķinātas novirzei pa vienu procentpunktu (95% vietā pielietoti attiecīgi 94% vai 96%).

Pārvērtēto pamatlīdzekļu uzskaites vērtība, kas tiktu atzīta, ja aktīvi tiktu uzskaitīti saskaņā ar izmaksu modeli, 2020. gada 31. decembrī būtu 533 543 tūkst. EUR. Sīkāka informācija par pārvērtēšanai izmantotajām metodēm sniegta 2.3. un 2.14. pielikumā.

Zemāk esošajā tabulā ir apkopotas pārvērtēto aktīvu grupu uzskaites vērtības, pieņemot, ka aktīvi tiek uzskaitīti iegādes vērtībā:

| | legādes vērtība, ja netiktu veikta pārvērtēšana EUR | Uzkrātais nolietojums, ja netiktu veikta pārvērtēšana EUR | Atlikusī vērtība, ja netiktu veikta pārvērtēšana 31.12.2021. EUR | Bilances vērtība 31.12.2021. EUR |
|---|--|--|--|--|
| Elektroenerģijas pārvades inženierbūves | 6 034 892 | 4 469 933 | 1 564 959 | 4 759 055 |
| Pārvades līnijas, tehnoloģiskās iekārtas | 1 136 669 755 | 560 896 132 | 575 773 623 | 613 202 100 |
| Pārējās elektroenerģijas pārvades iekārtas | 9 542 738 | 8 030 229 | 1 512 509 | 1 970 731 |
| KOPĀ | 1 152 247 385 | 573 396 294 | 578 851 091 | 619 931 886 |

| | legādes vērtība, ja netiktu veikta pārvērtēšana EUR | Uzkrātais nolietojums, ja netiktu veikta pārvērtēšana EUR | Atlikusī vērtība, ja netiktu veikta pārvērtēšana 31.12.2020 EUR | Bilances vērtība 31.12.2020. EUR |
|--|---|---|--|---|
| Elektroenerģijas pārvades inženierbūves | 5 095 399 | 2 814 753 | 2 280 646 | 4 106 084 |
| Pārvades līnijas, tehnoloģiskās iekārtas | 1 034 298 208 | 559 490 430 | 474 807 778 | 516 827 304 |
| Pārējās elektroenerģijas pārvades iekārtas | 5 489 164 | 4 286 674 | 1 202 490 | 2 127 650 |
| KOPĀ | 1 044 882 771 | 566 591 857 | 478 290 914 | 523 061 038 |

b) Dabaszgāzes pārvades un dabaszgāzes uzglabāšanas segmentu pamatlīdzekļi

Saskaņā ar Koncerna grāmatvedības politiku Koncerns uzskaita pārvērtēto summu šādām pamatlīdzekļu grupām dabaszgāzes pārvades un dabaszgāzes uzglabāšanas segmentos: ar dabaszgāzes pārvadi saistītās ēkas un būves, pārvades līnijas un ar tām saistītās tehnoloģiskās iekārtas.

Pamatlīdzekļu pārvērtēšana dabaszgāzes pārvades un uzglabāšanas segmentā tika veikta 2020. gadā. Līdzekļu unikālā rakstura un izmantošanas dēļ pārvērtēšanai izmantoti 3. līmeņa dati, kas nozīmē, ka dati tirgū nav viegli novērojami attiecīgajam aktīvu veidam. Šajā pārvērtēšanā (iepriekšējā notika 2016. gadā, kad aktīvi piederēja AS "Latvijas Gāze") izmantoto pieņēmumu datu līmenis netika mainīts. Pārvērtēšanu veica ārējs eksperts, izmantojot amortizētās aizstāšanas izmaksu metodi.

Izmantojot šo metodi, aktīvu sākotnējo vērtību nosaka atbilstoši pašreizējām cenām un prasībām un izmantotajiem materiāliem. Galvenie pieņēmumi pārvērtēšanas procesā ir saistīti ar izmantoto materiālu izmaksām un vidējām būvniecības izmaksām pārvērtēšanas brīdī. Vērtību noteikšanai tika izmantoti arī AS "Conexus Baltic Grid" rīcībā esošie dati par līdzīgu objektu būvniecību pēdējos gados. Ja pieaugs vidējās būvniecības izmaksas valstī vai ievērojami pieaugs izmantoto materiālu izmaksas, pieaugs arī aktīvu vērtība. Ja būvniecības izmaksas vai materiālu izmaksas samazināsies, samazināsies arī aktīvu vērtība.

Papildus sākotnējai vērtībai tika noteikts katra aktīva uzkrātais nolietojums, šeit kā galvenos faktorus ņemot vērā aktīva fizisko, funkcionālo un tehnisko nolietojumu. Ja pārvērtētie aktīvi tiek izmantoti būtiski atšķirīgi vai tiek funkcionāli nolietoti, pārvērtēto aktīvu vērtība var būtiski samazināties vai pieaugt. Pārvērtējot pamatlīdzekļus saskaņā ar 16. SGS, aktīva uzskaites vērtība tiek koriģēta atbilstoši pārvērtētajai summai. Atzīstot pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezultātus, pamatlīdzekļu sākotnējā vērtība un atlikusī vērtība tiek aizstāta ar novērtējuma vērtībām. Neproporcionāli uzkrātais nolietojums pārvērtēšanas

datumā tiek koriģēts tā, lai tas būtu vienāds ar starpību starp aktīva sākotnējo uzskaites vērtību un atlikušo aktīva uzskaites vērtību, atskaitot visus uzkrātos zaudējumus no vērtības samazināšanās.

Vidējais būvniecības izmaksu pieaugums noteikts, pamatojoties uz dažādiem avotiem, tajā skaitā AS "Conexus Baltic Grid" realizētajiem projektiem, līdzvērtīgu tirgus dalībnieku salīdzinošajiem rādītājiem, Centrālās statistikas pārvaldes (turpmāk arī - CSP) datiem. Tika ņemtas vērā materiālu, darbaspēka un iekārtu izmaksu izmaiņas. Vidējais izmaksu pieaugums tika aprēķināts, ņemot vērā katra aprēķina modeļa ietekmes procentuālo daļu. Kopumā gāzesvadu pārvērtēšanai piemērotais vidējais izmaksu pieaugums salīdzinājumā ar 2016.gadā veikto vērtējumu bija 19%. Dabasgāzes aku vērtības pieaugums noteikts, analizējot AS "Conexus Baltic Grid" sniegto informāciju par urbumu rekonstrukcijas darbiem un CSP informāciju (2017-2019). Aprēķinos ievērots piesardzības princips, piemērojot CSP vidējo būvniecības izmaksu (materiāli, darbaspēks, tehnika) pieaugumu 2017. - 2019.gadā, t.i. ~ 12%.

Vadība ir novērtējusi cauruļvadu un vispārējās būvniecības cenu līmeni 2021. gadā un nav konstatējusi būtiskas izmaiņas salīdzinājumā ar 2020. gada janvāri, kad tika veikta pārvērtēšana. Tā kā nav notikušas citas būtiskas izmaiņas, vadība secināja, ka pārvērtēto pamatlīdzekļu uzskaites vērtība būtiski neatšķiras no summas, kas būtu noteikta, izmantojot patieso vērtību pārskata gada beigās.

10.3. NOLIETOJUMS UN AMORTIZĀCIJA

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|---|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| | 2021 EUR | 2020 EUR | 2021 EUR | 2020 EUR |
| Pamatlīdzekļu nolietojums (10.2 pielikums) | (31 770 036) | (8 705 075) | (48 813 374) | (11 904 238) |
| Nemateriālo ieguldījumu amortizācija (10.1 pielikums) | (457 992) | (656 971) | (1 126 951) | (844 516) |
| Lietošanas tiesību nolietojums (21.pielikums) | (780 036) | (27 798 940) | (873 488) | (27 891 451) |
| Nolietojums un amortizācija | (33 008 064) | (37 160 987) | (50 813 813) | (40 640 203) |
| Vērtības samazinājums pārvērtēšanas rezultātā (10.2a pielikums) | (8 312 289) | - | (8 312 289) | - |
| Vērtības pieaugums pārvērtēšanas rezultātā (10.2a pielikums) | 4 416 052 | - | 4 416 052 | - |
| KOPĀ nolietojums un amortizācija | (36 904 301) | (37 160 987) | (54 710 050) | (40 640 203) |
| Norakstīšana un citas korekcijas | (257 965) | (36 208) | (994 393) | (667 954) |
| Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums | (4 154 202) | (36 208) | (4 890 630) | (667 954) |

11. PĀRĒJIE ILGTERMIŅA FINANŠU IEGULDĪJUMI

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|---|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR |
| Līdzdalība meitas sabiedrību kapitālā, tai skaitā: | 134 394 971 | 134 394 971 | - | - |
| AS "Conexus Baltic Grid" | 134 394 971 | 134 394 971 | - | - |
| 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 gada beigās | 134 396 393 | 134 396 393 | 1 422 | 1 422 |

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

| Sabiedrība | Atrašanās vieta | Uzņēmējdarbības veids | Līdzdalības daļa |
|-------------------------------------|-----------------|---|------------------|
| AS "Conexus Baltic Grid" | Latvija | Dabāsgāzes pārvades un uzglabāšanas operators Latvijā | 68.46% |
| AS "Pirmais slēgtais pensiju fonds" | Latvija | Pensiju plānu pārvaldīšana | 1.9% |

Kopsavilkums par Meitassabiedrības finanšu rādītājiem

| Nosaukums | Pašu kapitāls | | Peļņa | | Saņemtās dividendes no Meitassabiedrības (2020. gadā no asociētās sabiedrības) | |
|--------------------------|--------------------|--------------------|-------------|-------------|--|-------------|
| | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR | 2021 EUR | 2020 EUR | 2021 EUR | 2020 EUR |
| AS "Conexus Baltic Grid" | 332 404 307 | 404 648 669 | 13 216 732 | 13 111 806 | 58 286 236 | 5 604 642 |

2021. gadā no Meitassabiedrības saņemtas dividendes naudā 58 286 236 EUR apmērā (2020. gadā: 5 604 642 EUR apmērā). Nekontrolējošai līdzdalībai izmaksātās dividendes sastādīja 26 855 994 EUR (2020.gadā: 10 707 655 EUR).

Apkopota finanšu informācija par nekontrolējošās līdzdalības daļu ir sekojoša:

| Sabiedrības nosaukums | Ilgtermiņa aktīvi | | Īstermiņa aktīvi | | Ilgtermiņa saistības | | Īstermiņa saistības | |
|-----------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|----------------------|--------------------|---------------------|--------------------|
| | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR |
| AS "Conexus Baltic Grid" (31.54%) | 436 611 515 | 427 608 472 | 31 458 768 | 25 483 483 | 80 261 106 | 12 264 082 | 55 404 870 | 36 179 204 |

Līdz 2020.gada 21.jūlijam AS "Conexus Baltic Grid" bija AS "Augstsprieguma tīkls" asociētā sabiedrība ar ieguldījuma daļu 34.36%. Informācija par asociēto sabiedrību sniegta augstāk, tā neatšķiras no informācijas par Meitassabiedrību. Ieguldījuma vērtības asociētajā sabiedrībā AS "Conexus Baltic Grid" izmaiņas pirms izšķirošās kontroles iegūšanas atspoguļotas zemāk esošajā tabulā. Detalizētāks apraksts par izšķirošās kontroles iegūšanu sniegts 25.a pielikumā:

| | EUR |
|---|--------------------|
| 2019.gada 31.decembris | 110 780 752 |
| Peļņas daļa asociētajā sabiedrībā | 3 080 996 |
| Visaptverošo ienākumu peļņas daļa asociētajā sabiedrībā | 28 120 629 |
| Dividendes | (5 604 592) |
| 2020.gada 31.jūlijs | 136 377 785 |

Neskatoties uz to, ka kontroli pār Meitassabiedrību Mātessabiedrība ieguva 2020. gada 21. jūlijā, konsolidācija tika uzsākta no 2020. gada 1. augusta. No 2020. gada 21. jūlija līdz 1. augustam Meitassabiedrībā nav reģistrēti būtiski darījumi.

12. KRĀJUMI

| | Mātessabiedrība | | Koncerns | |
|-----------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR |
| Materiāli un rezerves daļas | 517 327 | 514 087 | 2 214 542 | 2 137 535 |
| Dabaszāze | - | - | 983 496 | 1 477 709 |
| Samaksātie avansi par krājumiem | - | - | 30 051 | - |
| Uzkrājumi lēnas aprites krājumiem | - | - | (84 223) | (80 154) |
| KRĀJUMI KOPĀ | 517 327 | 514 087 | 3 143 866 | 3 535 090 |

13. PARĀDI NO LĪGUMIEM AR KLIENTIEM

| | Mātessabiedrība | | Koncerns | |
|--|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR |
| Parādi no līgumiem ar klientiem | | | | |
| Elektroenerģijas pārvades pakalpojuma parādi | 21 083 293 | 10 632 993 | 21 083 293 | 10 632 993 |
| Pārējie pircēju un pasūtītāju parādi | 429 929 | 547 461 | 13 803 063 | 7 402 155 |
| Kopā parādi no līgumiem ar klientiem | 21 513 222 | 11 180 454 | 34 886 356 | 18 035 148 |
| Sagaidāmie kredītzaudējumi | | | | |
| Pārējiem pircēju un pasūtītāju parādiem | (4 350) | (15 617) | (4 350) | (15 617) |
| Sagaidāmie kredītzaudējumi kopā | (4 350) | (15 617) | (4 350) | (15 617) |
| Parādi no līgumiem ar klientiem, neto | | | | |
| Elektroenerģijas pārvades pakalpojuma parādi | 21 083 293 | 10 632 993 | 21 083 293 | 10 632 993 |
| Pārējie pircēju un pasūtītāju parādi | 425 579 | 531 843 | 13 798 713 | 7 386 537 |
| PARĀDI NO LĪGUMIEM AR KLIENTIEM, NETO | 21 508 872 | 11 164 836 | 34 882 006 | 18 019 530 |

| Parādu no līgumiem ar klientiem vērtības samazinājums | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|---|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR |
| Pārskata gada sākumā | 15 617 | 31 154 | 15 617 | 31 154 |
| Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā | (11 267) | (15 537) | (11 267) | (15 537) |
| Pārskata gada beigās | 4 350 | 15 617 | 4 350 | 15 617 |

14. CITI DEBITORI

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|---|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR |
| Depozīti | - | 25 000 000 | - | 25 000 000 |
| Saņemamais ES fondu finansējums (skat. 19. pielikumu) | 1 174 056 | 31 570 973 | 1 174 056 | 31 570 973 |
| Citi finanšu aktīvi | 1 174 056 | 56 570 973 | 1 174 056 | 56 570 973 |
| Pārmaksātais uzņēmumu ienākuma nodoklis | 11 512 | 11 512 | 11 512 | 11 512 |
| Nākamo periodu izmaksas | 528 957 | 629 093 | 946 096 | 979 586 |
| Pārējie debitori | 64 879 | 8 442 | 430 065 | 101 444 |
| Citi nefinanšu aktīvi | 605 348 | 649 047 | 1 387 673 | 1 092 542 |
| CITI DEBITORI KOPĀ | 1 779 404 | 57 220 020 | 2 561 729 | 57 663 515 |

15. UZŅĒMUMU IENĀKUMA NODOKLIS

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|--|----------------|-------------|--------------------|------------------|
| | 2021 EUR | 2020 EUR | 2021 EUR | 2020 EUR |
| Uzņēmumu ienākuma nodoklis | - | - | (2 256 640) | - |
| Atliktais uzņēmumu ienākuma nodoklis | - | - | 320 468 | (853 056) |
| KOPĀ uzņēmumu ienākuma nodoklis | - | - | (1 936 172) | (853 056) |

Uzņēmumu ienākuma nodoklis attiecas uz Koncerna Meitassabiedrības gada laikā veikto uzņēmumu ienākuma nodokļa maksājumu, veicot dividenžu izmaksu.

Atliktais uzņēmumu ienākuma nodoklis

Koncerna atliktais nodoklis tiek rēķināts par nākotnē maksājamo uzņēmumu ienākuma nodokli no Meitassabiedrības nesadalītās peļņas, kuru plānots samaksāt Mātesabiedrībai dividendēs turpmākajos trīs gados, par pamatu ņemot Meitassabiedrības stratēģijā noteikto dividenžu apmēru, kas nosaka, ka dividendēs tiek izmaksāti 90% no Meitassabiedrības peļņas. Atliktā nodokļa daļa, kas attiecināma uz dividendēm, kuras saņem nekontrolējošā līdzdalība, tiek attiecināta uz nekontrolējošās līdzdalības vērtību pašu kapitālā.

| | 2021 | 2020 |
|---|------------------|------------------|
| Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības uz gada sākumu | 5 152 360 | - |
| Meitas sabiedrības iegādes rezultātā atzītais atliktais nodoklis | - | 4 299 304 |
| Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistību palielinājums | (320 468) | 853 056 |
| Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības uz gada beigām | 4 831 892 | 5 152 360 |

16. NAUDA

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|-----------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR |
| Naudas līdzekļi bankā | 48 513 943 | 32 224 560 | 63 190 053 | 47 388 296 |
| NAUDA KOPĀ | 48 513 943 | 32 224 560 | 63 190 053 | 47 388 296 |

17. PAŠU KAPITĀLS

Pamatkapitāls

Pārskats par izmaiņām Mātesabiedrības pašu kapitālā sniegts tabulā zemāk:

| | Akciju skaits | Reģistrētais akciju kapitāls, EUR |
|------------------------------|--------------------|-----------------------------------|
| 2020.gada 1.janvārī | 64 218 079 | 64 218 079 |
| Jaunu akciju emisija | 299 678 000 | 299 678 000 |
| 2020.gada 31.decembrī | 363 896 079 | 363 896 079 |
| Jaunu akciju emisija | 1 999 878 | 1 999 878 |
| 2021.gada 31.decembrī | 365 895 957 | 365 895 957 |

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

Saskaņā ar AS "Augstsprieguma tīkls" akcionāru sapulces 2021. gada 28. maija lēmumu (protokols Nr.1, 1.§ un 2.§) ir veikts ieguldījums Mātesabiedrības pamatkapitālā 1 999 878 EUR apmērā, kapitalizējot nesadalīto peļņu.

Saskaņā ar AS "Augstsprieguma tīkls" akcionāru sapulces 2020. gada 15. jūnija lēmumu (protokols Nr.2, 1.§ un 2.§) ir veikts ieguldījums Mātesabiedrības pamatkapitālā 299 678 000 EUR apmērā (no tā 77 000 000 EUR kā iemaksa skaidrā naudā un 222 678 000 EUR kā mantiskais ieguldījums, ieguldot AS "Latvijas elektriskie tīkli" akcijas).

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

2020. gadā 1 735 958 EUR;

2021. gadā 7 999 514 EUR.

Rezerves

Mātesabiedrības rezerves sastāv no iepriekšējo periodu nesadalītās peļņas, kas ar īpašnieka lēmumu ir ieskaitīta citās rezervēs Sabiedrības 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.

Nekontrolējošā līdzdalība

Informācija par nekontrolējošo līdzdalību ir sniegta 11. pielikumā. Izņemot dividendes, nav notikuši citi darījumi ar nekontrolējošo līdzdalību.

18. DARBINIEKU LABUMU SAISTĪBAS

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|---------------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR |
| Pārskata gada sākumā | 2 636 255 | 2 709 686 | 3 664 749 | 3 824 202 |
| Atzīts visaptverošo ienākumu pārskatā | 1 075 235 | (384 250) | 1 403 457 | (410 488) |
| Atzīts peļņas vai zaudējumu pārskatā | (285 013) | 310 819 | (267 594) | 251 035 |
| Pārskata gada beigās | 3 426 477 | 2 636 255 | 4 800 612 | 3 664 749 |

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|---------------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR |
| Pārskata gada sākumā | 2 636 255 | 2 709 686 | 3 664 749 | 3 824 202 |
| Samaksātie pēcnodarbinātības pabalsti | (325 546) | (92 041) | (428 438) | (244 772) |
| Uzkrājumu izmaiņas | 1 115 768 | 18 610 | 1 564 301 | 85 319 |
| Pārskata gada beigās | 3 426 477 | 2 636 255 | 4 800 612 | 3 664 749 |

Detalizēta informācija par aprēķinos izmantotajiem pieņēmumiem, kā arī jutīguma analīze sniegta 2.14 pielikumā.

19. NĀKAMO PERIODU IEŅĒMUMI

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|--|--------------------|--------------------------------|--------------------|--------------------------------|
| | 31.12.2021. EUR | Koriģēts 31.12.2020. EUR | 31.12.2021. EUR | Koriģēts 31.12.2020. EUR |
| a) Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi | | | | |
| - no pieslēgumu maksām | 38 249 840 | 39 995 011 | 38 249 840 | 39 995 011 |
| Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem | 38 249 840 | 39 995 011 | 38 249 840 | 39 995 011 |
| - no Eiropas Savienības finansējuma | 140 707 294 | 112 672 698 | 158 863 339 | 123 454 434 |
| - no sagaidāmā Eiropas Savienības finansējuma | - | 31 570 973 | - | 31 570 973 |
| - no pārslodzes maksas ieņēmumiem | 105 094 610 | 95 608 651 | 105 094 610 | 95 608 651 |
| Pārējie ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi | 245 801 904 | 239 852 322 | 263 957 949 | 250 634 058 |
| KOPĀ Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi | 284 051 744 | 279 847 333 | 302 207 789 | 290 629 069 |

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|---|--------------------|--------------------------------|--------------------|--------------------------------|
| | 31.12.2021. EUR | Korigēts 31.12.2020. EUR | 31.12.2021. EUR | Korigēts 31.12.2020. EUR |
| b) Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi | | | | |
| - no pieslēgumu maksām | 3 375 254 | 3 379 561 | 3 612 539 | 3 379 561 |
| - no Inčukalna PGK rezervēto jaudu maksas | - | - | - | 903 165 |
| Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem | 3 375 254 | 3 379 561 | 3 612 539 | 4 282 726 |
| - nepabeigtie ES līdzfinansētie projekti, tai skaitā: | 950 636 | 162 277 | 950 636 | 162 277 |
| <i>Projekts "Baltijas valstu elektroenerģijas pārvades sistēmas sinhronizācija ar Eiropas tīklu, 2. fāze "</i> | 777 947 | - | 777 947 | - |
| <i>Projekts "EU-SysFlex- Eiropas sistēma ar efektīvi koordinētu elastīguma izmantošanu lielāka AER īpatsvara integrēšanā"</i> | 37 812 | 37 812 | 37 812 | 37 812 |
| <i>Projekts "Baltijas elektroenerģijas sistēmu dinamiskās stabilitātes izpēte"</i> | 26 250 | 26 250 | 26 250 | 26 250 |
| <i>Projekts "Sistēma PSO-SSO-galalietotāja sasaistei, INTERRFACE"</i> | 108 628 | 98 215 | 108 628 | 98 215 |
| - pabeigtie ES līdzfinansētie projekti | 2 443 153 | 2 320 835 | 2 978 118 | 2 670 600 |
| - no sagaidāmā Eiropas Savienības finansējuma | 1 174 056 | - | 1 174 056 | - |
| - no pārslodzes maksas ieņēmumiem | 1 187 754 | 273 144 | 1 187 754 | 273 144 |
| - no citu projektu finansējuma | - | - | 4 652 | - |
| Pārējie īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi | 5 755 599 | 2 756 256 | 6 295 216 | 3 106 021 |
| KOPĀ īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi | 9 130 853 | 6 135 817 | 9 907 755 | 7 388 747 |

| Nākamo periodu ieņēmumu no līgumiem ar klientiem (ilgtermiņa un īstermiņa) kustība: | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|---|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR |
| Pārskata gada sākumā | 43 374 572 | 44 219 190 | 43 374 572 | 44 219 190 |
| Pieslēguma maksa atzīta peļņas vai zaudējumu pārskatā | (3 409 718) | (844 618) | (3 409 718) | (844 618) |
| Pārskata gada beigās | 39 964 854 | 43 374 572 | 39 964 854 | 43 374 572 |
| | | | | |
| Pārējo nākamo periodu ieņēmumu (ilgtermiņa un īstermiņa) kustība: | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
| | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR |
| Pārskata gada sākumā | 242 608 578 | 245 382 093 | 254 643 244 | 256 814 564 |
| Saņemtais ES līdzfinansējums * | 1 207 955 | 4 647 102 | 1 207 955 | 4 647 102 |
| Saņemtais iepriekšējo periodu uzkrātais ES līdzfinansējums | (31 604 872) | - | (31 604 872) | - |
| Saņemtie nākamo periodu ieņēmumi no ES līdzfinansējuma | 32 393 231 | 3 022 400 | 40 210 739 | 3 022 400 |
| Saņemtie nākamo periodu ieņēmumi no pieslēguma maksas | 1 660 242 | 40 667 | 1 660 242 | 40 667 |
| Saņemtie pārslodzes maksas ieņēmumi | 11 441 072 | 1 640 602 | 11 441 072 | 1 640 602 |
| IPGK rezervēto jaudu maksa | - | - | 237 284 | 903 165 |
| Kapitalizēts līdzfinansēts projekts | - | - | 130 468 | - |
| Izslēgtie ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi lietošanas tiesībām (10.1 pielikums) | - | (11 043 332) | - | (11 043 332) |
| Pārslodzes maksas ieņēmumi iekļauti peļņas vai zaudējumu pārskatā | (1 040 506) | (499 274) | (1 040 506) | (499 274) |
| ES līdzfinansējums iekļauts peļņas vai zaudējumu pārskatā | (3 447 957) | (581 681) | (4 734 936) | (882 651) |
| Pārskata gada beigās | 253 217 743 | 242 608 578 | 272 150 690 | 254 643 244 |
| KOPĀ pārskata gada beigās | 293 182 597 | 285 983 150 | 312 115 544 | 298 017 816 |

*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. Mātessabiedrība un Koncerns nodrošina šķirtu līdzfinansēto projektu atbilstošo 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".

Nākamo periodu ieņēmumu sadalījums pa periodiem:

| | Mātessabiedrība | | Koncerns | |
|---|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR |
| Nākamo periodu ieņēmumi no Eiropas Savienības finansējuma | | | | |
| 1 gads vai mazāk | 4 567 845 | 2 483 112 | 5 102 810 | 2 832 877 |
| 1-5 gadi | 14 119 928 | 14 189 710 | 14 119 928 | 14 189 710 |
| Virs 5 gadiem | 126 587 366 | 130 053 961 | 144 743 411 | 140 835 697 |
| Nākamo periodu ieņēmumi no pārslodzes maksas | | | | |
| 1 gads vai mazāk | 1 187 754 | 273 144 | 1 187 754 | 273 144 |
| 1-5 gadi | 4 642 837 | 6 604 559 | 4 642 837 | 6 604 559 |
| Virs 5 gadiem | 100 451 773 | 89 004 092 | 100 451 773 | 89 004 092 |
| Nākamo periodu ieņēmumi no pieslēgumu maksas | | | | |
| 1 gads vai mazāk | 3 375 254 | 3 379 561 | 3 612 539 | 3 379 561 |
| 1-5 gadi | 13 555 075 | 13 615 486 | 13 555 075 | 13 615 486 |
| Virs 5 gadiem | 24 694 765 | 26 379 525 | 24 694 765 | 26 379 525 |
| Nākamo periodu ieņēmumi no Inčukalna PGK rezervēto jaudu maksas | | | | |
| 1 gads vai mazāk | - | - | - | 903 165 |
| Nākamo periodu ieņēmumi no pieslēguma dabasgāzes pārvades sistēmai | | | | |
| 1 gads vai mazāk | - | - | 4 652 | - |
| KOPĀ nākamo periodu ieņēmumi | 293 182 597 | 285 983 150 | 312 115 544 | 298 017 816 |

20. AIZŅĒMUMI

Pārvades sistēmas aktīvu īpašuma tiesību reorganizācijas un secīgas AS "Latvijas elektriskie tīkli" ieguldīšanas AS "Augstsprieguma tīkls" pamatkapitālā 2020. gada 16. jūnijā un pievienošanas 2020. gada 25. novembrī rezultātā, AS "Augstsprieguma tīkls" 2020. gadā pārņēma AS "Latvijas elektriskie tīkli" aizņēmumus.

Līdz 2020. gada jūnijam AS Latvijas elektriskie tīkli akcijas 100% piederēja AS Latvenergo. Līdz akcionāra maiņai AS "Latvijas elektriskie tīkli" saņēma un izsniedza kredītus mātes uzņēmumam AS "Latvenergo" saskaņā ar Latvenergo koncerna ietvaros noslēgto līgumu "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu".

Pēc AS "Latvijas elektriskie tīkli" akciju ieguldīšanas AS "Augstsprieguma tīkls" 2020. gada jūnijā, AS "Augstsprieguma tīkls" nodrošināja kapitālieguldījumu finansēšanai nepieciešamā aizņemtā kapitāla piesaistīšanu. 2020. gada tika 18. jūnijā tika noslēgts aizdevuma līgums ar AS "SEB banka" par 116 200 tūkst. EUR ar termiņu 18 mēneši (pamatsummā atmaksas datums 2021. gada 18. decembris), bāzes procentu likmi 3 mēnešu EURIBOR un pievienoto procentu likmi 0.74%. Aizdevuma mērķis bija daļēja AS "Latvijas elektriskie tīkli" saistību pret AS "Latvenergo" refinansēšana. Aizņēmums bija bez nodrošinājuma.

AS "Augstsprieguma tīkls" aizņēmums no AS "SEB banka" 2021. gada oktobrī tika refinansēts, emitējot obligācijas 100 000 tūkst. EUR apmērā.

Obligāciju emisijas programmas kopējais apjoms ir līdz 160 000 tūkst. EUR apmērā ar iespēju pēc nepieciešamības veikt papildu emisijas. Obligācijas tiek kotētas Nasdaq Riga biržā ar fiksētu kupona likmi 0,5% gadā un dzēšanas datumu 2027. gada 20. janvāris. Mātes uzņēmums ir tiesīgs dzēst katru emitēto obligāciju sēriju pilnībā, bet ne daļēji, jebkurā brīdī 3 (trīs) mēnešu laikā pirms to dzēšanas termiņa par cenu, kas vienāda ar obligāciju nominālvērtību kopā ar uzkrātajiem procentiem.

Papildus saistību nepildīšanas gadījumiem, ir iekļauts *cross-default* nosacījums, ja Mātesabiedrības un tās meitassabiedrības nenomaksātie parādi atsevišķi vai kopā pārsniedz 20 000 tūkst. EUR.

Apgrozāmo līdzekļu finansēšanai starp AS "Augstsprieguma tīkls" un AS "SEB banka" ir noslēgts *overdrafta* līgums līdz 20 000 tūkst. EUR apmērā ar termiņu līdz 2023. gada 18. jūnijam, bāzes procentu likmi 3 mēnešu EURIBOR un pievienoto procentu likmi 0.35%. *Overdrafts* ir nenodrošināts. Pārskata periodā un līdz šo finanšu pārskatu apstiprināšanai ir izpildītas līgumā noteiktās prasības ($DEBT/EBITDA \leq 6$; $DSCR \geq 1.2$; Pašu kapitāla rādītājs $\geq 25\%$; 100% pieder valstij), AS Augstsprieguma tīkls ir izpildījis visus līgumā noteiktos nosacījumus (sk. Galvenie finanšu un darbības rādītāji). Pārskata periodā šā *overdrafta* līguma ietvaros AS "Augstsprieguma tīkls" aizņēmumus nav saņēmusi.

Mātesabiedrības meitassabiedrība dabasgāzes operators AS "Conexus Baltic Grid" piesaista ārējo finansējumu saviem spēkiem. Pārskata gadā AS "Conexus Baltic Grid" saņēma aizdevumus no Ziemeļu Investīciju bankas, AS "SEB banka", OP Corporate Bank plc Latvijas filiāles un AS "Swedbank". Vienlaicīgi

Meitassabiedrībai ir pieejamas kredītlinijas AS "SEB banka" un OP Corporate Bank plc filiāle Latvija, kuras 2021. gada 31. decembrī nebija izmantotas. Visi AS "Conexus Baltic Grid" aizdevumi ir eiro valūtā un bez nodrošinājuma.

Pārskata perioda beigās Mātesabiedrības ilgtermiņa aizņēmumu vidējā svērtā procentu likme ir 0.5% (2020. gadā – 1.1 %). 100% no kopējā ilgtermiņa kredītu apjoma ir ar fiksētu aizdevuma procentu likmi (2020. gada 31. decembrī: 43%).

Pārskata perioda beigās Koncerna vidējā svērtā ilgtermiņa kredītu procentu likme ir 0.44% (2020. gadā: 1.1%). 75% no Koncerna kopējiem ilgtermiņa kredītiem ir ar fiksētu kredīta procentu likmi (2020. gada 31. decembrī: 39%). Visi Koncerna aizdevumi ir eiro valūtā un bez nodrošinājuma.

Aizņēmumi no kredītiestādēm un saistītajām pusēm:

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|--|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR |
| Ilgtermiņa aizņēmumi no saistītajām pusēm | - | 86 672 207 | - | 86 672 207 |
| Ilgtermiņa aizņēmumi no kredītiestādēm | - | - | 60 282 986 | - |
| Emitēto obligāciju ilgtermiņa daļa | 99 866 288 | - | 99 866 288 | - |
| Īstermiņa aizņēmumi no kredītiestādēm | - | 116 200 000 | 37 772 866 | 138 075 000 |
| Aizņēmumi | 99 866 288 | 202 872 207 | 197 922 140 | 224 747 207 |
| Ilgtermiņa uzkrātās saistības par aizņēmumu procentu izmaksām no saistītajām pusēm | - | 412 174 | - | 412 174 |
| Ilgtermiņa uzkrātās saistības procentu izmaksām no emitētajām obligācijām | 100 000 | - | 100 000 | - |
| Īstermiņa uzkrātās saistības par aizņēmumu procentu izmaksām no kredītiestādēm | - | - | 37 369 | - |
| KOPĀ aizņēmumi | 99 966 288 | 203 284 381 | 198 059 509 | 225 159 381 |
| Tai skaitā: | | | | |
| Ilgtermiņa aizņēmumi | 99 966 288 | 87 084 381 | 160 249 274 | 87 084 381 |
| Īstermiņa aizņēmumi | - | 116 200 000 | 37 810 235 | 138 075 000 |

Aizņēmumu kustība:

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|--|----------------------|--------------------|---------------------|--------------------|
| | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR |
| Pārskata gada sākumā | 203 284 381 | - | 225 159 381 | 23 333 333 |
| Saņemtie aizņēmumi no saistītajām pusēm* | - | 225 232 207 | - | 225 232 207 |
| Saņemtie aizņēmumi no kredītiestādēm | - | 116 200 000 | 84 949 950 | 116 200 000 |
| Obligāciju emisijas rezultātā saņemtie līdzekļi | 99 861 000 | - | 99 861 000 | - |
| Atmaksātie aizņēmumi saistītajām pusēm | (86 672 207) | (138 560 000) | (86 672 207) | (138 560 000) |
| Atmaksātie aizņēmumi kredītiestādēm | (116 200 000) | - | (124 969 097) | (1 458 333) |
| Aprēķinātie aizņēmumu procenti saistītajām pusēm | 1 340 530 | 412 174 | 1 340 530 | 984 046 |
| Aprēķinātie aizņēmumu procenti kredītiestādēm | 726 121 | 441,883 | 988 116 | 441 883 |
| Aprēķinātie aizņēmumu procenti obligācijām | 105 288 | | 105 288 | |
| Samaksātie aizņēmumu procenti saistītajām pusēm | (1 752 704) | - | (1 752 704) | - |
| Samaksātie aizņēmumu procenti kredītiestādēm | (726 121) | (441 883) | (950 748) | (1 013 755) |
| Izmaiņas aizņēmumos, neto | (103 318 093) | 203 284 381 | (27 099 872) | 201 826 048 |
| Pārskata gada beigās | 99 966 288 | 203 284 381 | 198 059 509 | 225 159 381 |

Nomas saistību kustība uzrādīta atsevišķi 21. pielikumā.

* No saistītajām pusēm saņemtie aizņēmumi attiecas uz aizņēmumu, kas pārņemts AS "Latvijas elektriskie tīkli" pievienošanas (Mātesabiedrībai)/ iegādes (Koncernam) rezultātā.

Aizņēmumu sadalījums pēc to atmaksas termiņiem:

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|---|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR |
| Ilgtermiņa un īstermiņa aizņēmumi ar fiksētu procentu likmi: | | | | |
| 1 gads vai mazāk (ilgtermiņa aizņēmumu īstermiņa daļa) | 100 000 | - | 100 000 | - |
| 1–5 gadi | - | 87 084 381 | 8 000 000 | 87 084 381 |
| virs 5 gadiem | 99 866 288 | - | 121 866 288 | - |
| Kopā | 99 966 288 | 87 084 381 | 129 966 288 | 87 084 381 |
| Ilgtermiņa un īstermiņa aizņēmumi ar mainīgu procentu likmi: | | | | |
| 1 gads vai mazāk (īstermiņa aizņēmumi) | - | - | 24 949 950 | - |
| 1 gads vai mazāk (ilgtermiņa aizņēmumu īstermiņa daļa) | - | 116 200 000 | 12 860 285 | 138 075 000 |
| 1–5 gadi | - | - | 30 282 986 | - |
| Kopā | - | 116 200 000 | 68 093 221 | 138 075 000 |
| KOPĀ aizņēmumi | 99 966 288 | 203 284 381 | 198 059 509 | 225 159 381 |

21. AKTĪVU NOMA

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|---|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------------------|
| | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR | 31.12.2021. EUR | Koriģēts 31.12.2020. EUR |
| 21 a) Tiesības lietot aktīvu | | | | |
| Atlikusī vērtība pārskata gada sākumā | 14 212 293 | 35 920 323 | 14 715 877 | 36 453 057 |
| Tiesību lietot aktīvu pieaugums apvienošanas rezultātā | - | 14 398 775 | - | 14 398 775 |
| Konsolidācija saistībā ar AS "Latvijas elektriskie tīkli" iegādi* | - | - | - | (12 272 204) |
| Atzītas izmaiņas nomas līgumos | 57 729 | (8 307 865) | 98 705 | (8 250 468) |
| Tiesību lietot aktīvus pieaugums | 1 145 431 | - | 1 145 431 | - |
| Nolietojums | (780 036) | (27 798 940) | (873 488) | (15 613 283) |
| Atlikusī vērtība pārskata gada beigās | 14 635 417 | 14 212 293 | 15 086 525 | 14 715 877 |
| 21 b) Ilgtermiņa un īstermiņa nomas saistības | | | | |
| Atlikusī vērtība pārskata gada sākumā | 14 418 995 | 37 475 766 | 14 933 065 | 38 019 221 |
| Nomas saistību pieaugums apvienošanās rezultātā | - | 14 580 829 | - | 14 580 829 |
| Konsolidācija saistībā ar AS "Latvijas elektriskie tīkli" iegādi | - | - | - | (12 376 739) |
| Atzītas izmaiņas nomas līgumos | 57 729 | (9 876 719) | 98 705 | (9 819 322) |
| Jauni nomas līgumi | 1 145 431 | - | 1 145 431 | - |
| Samaksātā noma | (683 173) | (27 760 881) | (770 882) | (15 470 924) |
| Samaksātie aktīvu nomas procenti | (237 970) | (145 982) | (260 821) | (170 918) |
| Aprēķinātie aktīvu nomas procenti | 237 970 | 145 982 | 260 821 | 170 918 |
| Atlikusī vērtība pārskata gada beigās: | 14 938 982 | 14 418 995 | 15 406 319 | 14 933 065 |
| tajā skaitā: | | | | |
| Ilgtermiņa | 14 199 182 | 13 761 561 | 14 647 122 | 14 215 413 |
| Īstermiņa | 739 800 | 657 434 | 759 197 | 717 652 |

* Koncerns un Mātesabiedrība ir noslēgusi dažādus zemes un nekustamā īpašuma nomas līgumus, tai skaitā būtiskākais ir 2011. gadā noslēgtais ilgtermiņa līgums ar darbības termiņu līdz 2044. gadam ar AS "Latvenergo" (kurai pieder īpašumtiesības) par kombinētā optiskā kabeļa (OPGW - *optical ground wire*)

with dual function) elektriskās daļas nomu, kas izvietots uz pārvades līniju balstiem un tā metāliskais stiegrojums nodrošina arī 330 kV un 110 kV elektroenerģijas pārvades līniju aizsardzību pret zibens radītu pārspriegumu.

Nomas saistību sadalījums pēc to termiņiem:

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|-----------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR |
| 1 gads vai mazāk | 739 800 | 657 434 | 759 197 | 717 652 |
| 1-5 gadi | 2 149 613 | 2 333 079 | 2 597 553 | 2 786 931 |
| Virs 5 gadiem | 12 049 569 | 11 428 482 | 12 049 569 | 11 428 482 |
| KOPĀ nomas saistības | 14 938 982 | 14 418 995 | 15 406 319 | 14 933 065 |

22. PARĀDI PIEGĀDĀTĀJIEM UN PĀRĒJIE KREDITORI

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|---|--------------------|--------------------------------|--------------------|--------------------------------|
| | 31.12.2021. EUR | Koriģēts 31.12.2020. EUR | 31.12.2021. EUR | Koriģēts 31.12.2020. EUR |
| Finanšu saistības | | | | |
| Parādi par elektroenerģiju un dabasgāzi | 17 595 113 | 2 147 989 | 17 639 639 | 2 227 195 |
| Parādi par materiāliem un pakalpojumiem | 8 036 035 | 5 938 088 | 15 281 343 | 13 495 359 |
| KOPĀ parādi piegādātājiem | 25 631 148 | 8 086 077 | 32 920 982 | 15 722 557 |
| Uzkrātās saistības | 15 902 | - | 6 108 141 | 2 912 784 |
| Pārējās īstermiņa finanšu saistības | 2 907 326 | 1 591 212 | 3 931 938 | 2 321 906 |
| KOPĀ finanšu saistības | 28 554 376 | 9 677 289 | 42 961 061 | 20 957 244 |

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|--|--------------------|--------------------------------|--------------------|--------------------------------|
| | 31.12.2021. EUR | Koriģēts 31.12.2020. EUR | 31.12.2021. EUR | Koriģēts 31.12.2020. EUR |
| Nefinanšu saistības: | | | | |
| Valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un pārējie nodokļi | 299 430 | 1 754 449 | 504 163 | 2 021 595 |
| Saņemtie pieslējuma maksas avansi | 1 247 950 | 602 252 | 1 247 950 | 602 252 |
| Saņemtie avansa maksājumi | 131 | - | 956 942 | 653 285 |
| Pārējās īstermiņa nefinanšu saistības | 2 319 653 | 2 361 044 | 3 549 100 | 3 151 159 |
| KOPĀ nefinanšu saistības | 3 867 164 | 4 717 745 | 6 258 155 | 6 428 291 |
| KOPĀ parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem | 32 421 540 | 14 395 034 | 49 219 216 | 27 385 534 |

Saņemto pieslējuma maksas avansu kustība:

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|---|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR |
| Pārskata perioda sākumā | 602 252 | 1 095 621 | 602 252 | 1 095 621 |
| Saņemtie pieslējuma maksas avansi | 985 256 | 1 163 218 | 985 256 | 1 163 218 |
| Uz nākamo periodu ieņēmumiem attiecinātie avansi pēc pieslējuma izbūves pabeigšanas | (339 558) | (1 656 587) | (339 558) | (1 656 587) |
| Pārskata perioda beigās | 1 247 950 | 602 252 | 1 247 950 | 602 252 |

23. PATIESĀS VĒRTĪBAS APSVĒRUMI

13. SFPS nosaka vērtēšanas tehniku hierarhiju, pamatojoties uz to, vai vērtēšanas tehnikā tiek izmantoti novērojami tirgus dati vai arī tirgus dati nav novērojami. Novērojami tirgus dati ir iegūti no neatkarīgiem avotiem. Ja tirgus dati nav novērojami, vērtēšanas tehnika atspoguļo Sabiedrības pieņēmumus par tirgus situāciju.

Šī hierarhija nosaka, ka ir jālieto novērojami tirgus dati, ja vien tie ir pieejami. Veicot pārvērtēšanu, Sabiedrība ņem vērā atbilstošas novērojamas tirgus cenas, ja tas ir iespējams.

Patiesās vērtības noteikšanas mērķis, pat ja tirgus nav aktīvs, ir noteikt darījuma cenu, pie kuras tirgus dalībnieki būtu ar mieru pārdot aktīvu vai uzņemties saistības konkrētā vērtēšanas datumā pašreizējos tirgus apstākļos.

Lai noteiktu finanšu instrumenta patieso vērtību, izmanto vairākas metodes: kotētās cenas vai vērtēšanas tehniku, kas iekļauj novērojamus tirgus datus un ir balstīta uz iekšējiem modeļiem. Balstoties uz patiesās vērtības hierarhiju, visas vērtēšanas tehnikas ir sadalītas 1. līmenī, 2. līmenī un 3. līmenī.

Finanšu instrumenta patiesās vērtības hierarhijas līmenim ir jābūt noteiktam kā zemākajam līmenim, ja to vērtības būtisko daļu veido zemāka līmeņa dati.

Finanšu instrumenta klasificēšana patiesās vērtības hierarhijā notiek divos posmos:

1. Klasificēt katra līmeņa datus, lai noteiktu patiesās vērtības hierarhiju;
2. Klasificēt pašu finanšu instrumentu, balstoties uz zemāko līmeni, ja to vērtības būtisku daļu veido zemāka līmeņa dati.

Kotētas tirgus cenas – 1. līmenis

Vērtēšanas tehnikā 1. līmenī tiek izmantotas aktīvā tirgū nekorģētas kotācijas cenas identiskiem aktīviem vai saistībām, kad kotācijas cenas ir viegli pieejamas un cena reprezentē faktisko tirgus situāciju darījumiem godīgas konkurences apstākļos.

Vērtēšanas tehnika, kurā tiek izmantoti tirgus dati – 2. līmenis

Vērtēšanas tehnikā 2. līmenī izmantotajos modeļos visi būtiskākie dati ir tieši vai netieši novērojami no aktīvu vai saistību puses. Modelī izmantoti tirgus dati, kas nav 1. līmenī iekļautās kotētās cenas, bet kas ir novērojami tieši (t. i., cena) vai netieši (t. i., tiek iegūti no cenas).

Vērtēšanas tehnika, kurā tiek izmantoti tirgus dati, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem – 3. līmenis

Vērtēšanas tehnikā tirgus dati, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (nenovērojamie tirgus dati), ir klasificēti 3. līmenī. Par nenovērojamiem tirgus datiem tiek uzskatīti tādi dati, kas nav viegli pieejami aktīvā tirgū nelikvīda tirgus vai finanšu instrumenta sarežģītības dēļ. 3. līmeņa datus pārsvarā nosaka, balstoties uz līdzīga rakstura novērojamiem tirgus datiem, vēsturiskiem novērojumiem vai izmantojot analītiskas pieejas.

Aktīvi un saistības, kuriem patiesā vērtība tiek uzrādīta un aktīvi, kas tiek novērtēti patiesajā vērtībā

Likvīdu un īstermiņa (atmaksas termiņš nepārsniedz trīs mēnešus) finanšu instrumentu, piemēram, naudas un īstermiņa depozītu, īstermiņa pircēju un pasūtītāju parādu un parādu piegādātājiem un darbuzņēmējiem, uzskaites vērtība aptuveni atbilst to patiesajai vērtībai.

Aizņēmumu un līzinga saistību patiesā vērtība tiek noteikta, diskontējot nākotnes naudas plūsmas, piemērojot tirgus procentu likmes. Tā kā aizņēmumiem piemērotās procentu likmes tika noteiktas nesen un būtiski neatšķiras no tirgus procentu likmēm (lai gan ir fiksētas), savukārt līzinga saistībām piemērotās procentu likmes ir novērtētas kā līdzīgas pašreizējām tirgus procentu likmēm, kamēr Koncernam un Mātesabiedrībai piemērotā riska prēmija nav būtiski mainījusies, ilgtermiņa saistību patiesā vērtība aptuveni atbilst to uzskaites vērtībai.

Lai arī emitētās obligācijas (ietvertas aizņēmumu pozīcijā) ir kotētas tirgū, darījumi ar šiem vērtspapīriem notiek reti un tos nevar uzskatīt par aktīvu tirgu apliecinošiem. Tādējādi obligācijas netiek vērtētas piemērojot 1. līmeņa datus. Obligāciju patiesā vērtība tiek noteikta, diskontējot nākotnes naudas plūsmas, piemērojot tirgus procentu likmes. Tā kā obligācijām piemērotās procentu likmes tika noteiktas 2021.gadā un būtiski neatšķiras no tirgus procentu likmēm, turklāt kamēr Koncernam un Mātesabiedrībai piemērotā riska prēmija nav būtiski mainījusies, obligāciju patiesā vērtība aptuveni atbilst to uzskaites vērtībai.

Vadība novērtēja, ka nauda un īstermiņa depozīti, debitoru parādi, parādi piegādātājiem un darbuzņēmējiem, banku overdrafti un citas īstermiņa saistības aptuveni atbilst to uzskaites vērtībām, galvenokārt šo instrumentu īsā termiņa dēļ.

| | Mātesabiedrība | | | |
|--|--------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | Uzskaites vērtība EUR | 1.līmenis, EUR | 2.līmenis, EUR | 3.līmenis, EUR |
| 31.12.2020. | | | | |
| Aktīvi, kas tiek novērtēti patiesajā vērtībā: | | | | |
| Pārvērtētie pamatlīdzekļi (10.2 (a) pielikums) | 523 061 038 | - | - | 523 061 038 |
| Finanšu aktīvi: | | | | |
| Nauda (16.pielikums) | 32 224 560 | - | 32 224 560 | - |
| Parādi no līgumiem ar klientiem (13. pielikums) | 11 164 836 | - | - | 11 164 836 |
| Depozīti (14.pielikums) | 25 000 000 | - | 25 000 000 | - |
| Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (11. pielikums) | 1 422 | - | - | 1 422 |
| Citi debitori (14.pielikums) | 31 570 973 | - | - | 31 570 973 |
| Finanšu saistības: | | | | |
| Aizņēmumi (20.pielikums) | 203 284 381 | - | 203 284 381 | - |
| Nomas saistības (21.pielikums) | 14 418 995 | - | - | 14 418 995 |
| Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem (22. pielikums) | 9 677 289 | - | - | 9 677 289 |
| 31.12.2021. | | | | |
| Aktīvi, kas tiek novērtēti patiesajā vērtībā: | | | | |
| Pārvērtētie pamatlīdzekļi (10.2 (a) pielikums) | 619 931 886 | - | - | 619 931 886 |
| Finanšu aktīvi: | | | | |
| Nauda (16.pielikums) | 48 513 943 | - | 48 513 943 | - |
| Parādi no līgumiem ar klientiem (13. pielikums) | 21 508 872 | - | - | 21 508 872 |
| Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (11. pielikums) | 1 422 | - | - | 1 422 |
| Citi debitori (14.pielikums) | 1 174 056 | - | - | 1 174 056 |
| Finanšu saistības: | | | | |
| Aizņēmumi (20.pielikums) | 99 966 288 | - | 99 966 288 | - |
| Nomas saistības (21.pielikums) | 14 938 982 | - | - | 14 938 982 |
| Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem (22. pielikums) | 28 554 376 | - | - | 28 554 376 |

| | Koncerns | | | |
|--|--------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | Uzskaites vērtība EUR | 1.līmenis, EUR | 2.līmenis, EUR | 3.līmenis, EUR |
| 31.12.2020. | | | | |
| Aktīvi, kas tiek novērtēti patiesajā vērtībā: | | | | |
| Pārvērtētie pamatlīdzekļi (10.2.pielikums) | 918 521 615 | - | - | 918 521 615 |
| Finanšu aktīvi: | | | | |
| Nauda (16.pielikums) | 47 388 296 | - | 47 388 296 | - |
| Parādi no līgumiem ar klientiem (13. pielikums) | 18 019 530 | - | - | 18 019 530 |
| Depozīti (14.pielikums) | 25 000 000 | - | 25 000 000 | - |
| Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (11. pielikums) | 1 422 | - | - | 1 422 |
| Citi debitori (14.pielikums) | 31 570 973 | - | - | 31 570 973 |
| Finanšu saistības: | | | | |
| Aizņēmumi (20.pielikums) | 225 159 381 | - | 225 159 381 | - |
| Nomas saistības (21.pielikums) | 14 933 065 | - | - | 14 933 065 |
| Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem (22. pielikums) | 20 957 244 | - | - | 20 957 244 |
| 31.12.2021. | | | | |
| Aktīvi, kas tiek novērtēti patiesajā vērtībā: | | | | |
| Pārvērtētie pamatlīdzekļi (10.2.pielikums) | 1 014 855 803 | - | - | 1 014 855 803 |
| Finanšu aktīvi: | | | | |
| Nauda (16.pielikums) | 63 190 053 | - | 63 190 053 | - |
| Parādi no līgumiem ar klientiem (13. pielikums) | 34 882 006 | - | - | 34 882 006 |
| Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (11. pielikums) | 1 422 | - | - | 1 422 |
| Citi debitori (14.pielikums) | 1 174 056 | - | - | 1 174 056 |
| Finanšu saistības: | | | | |
| Aizņēmumi (20.pielikums) | 198 059 509 | - | 198 059 509 | - |
| Nomas saistības (21.pielikums) | 15 406 319 | - | - | 15 406 319 |
| Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem (22. pielikums) | 42 961 061 | - | - | 42 961 061 |

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

24. 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 AS "Conexus Baltic Grid" 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.

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

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 pastāvīgu naudas plūsmas monitoringu, prognozējot īstermiņa un ilgtermiņa naudas plūsmu, nodrošinot pietiekamu finanšu resursu pieejamību saistību nokārtošanai noteiktajos termiņos.

Reorganizācijas rezultātā pārņemto saistību refinansēšanai, kapitāla pieejamības nodrošināšanai Koncerna un Mātesabiedrības vadība ir apstiprinājusi Finansējuma piesaistes stratēģiju 2021.–2025. gadam.

Koncerna un Mātesabiedrības vadība uzskata, ka Koncernam un Mātesabiedrībai būs pietiekami naudas resursi, lai to likviditāte nebūtu apdraudēta.

Finanšu saistību termiņu analīze pēc to līgumiskajām naudas plūsmām, ieskaitot procentu maksājumus, EUR

| | Uzskaites vērtība | Mātesabiedrība | | | | |
|-----------------------------------|--------------------|--------------------|-------------------|-------------------|--------------------|--------------------|
| | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 -... | Kopā |
| 31.12.2020. | | | | | | |
| Nomas saistības | 14 418 995 | 876 130 | 742 341 | 698 041 | 15 042 382 | 17 358 894 |
| Aizņēmumi no bankām | 116 200 000 | 117 040 772 | - | - | - | 117 040 772 |
| Aizņēmums no AS "Latvenergo" | 87 084 381 | 1 386 755 | 44 181 639 | 43 478 631 | - | 89 047 025 |
| Parādi pircējiem un piegādātājiem | 9 677 289 | 9 677 289 | - | - | - | 9 677 289 |
| Kopā | 227 380 665 | 128 980 946 | 44 923 980 | 44 176 672 | 15 042 382 | 233 123 980 |
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 -... | Kopā |
| 31.12.2021. | | | | | | |
| Nomas saistības | 14 938 982 | 838 508 | 806 478 | 764 375 | 15 461 699 | 17 871 060 |
| Emitētās obligācijas | 99 966 288 | 98 630 | 472 603 | 472 603 | 101 417 883 | 102 461 719 |
| Parādi pircējiem un piegādātājiem | 28 554 376 | 28 554 376 | - | - | - | 28 554 376 |
| Kopā | 143 459 646 | 29 491 514 | 1 279 081 | 1 236 978 | 116 879 582 | 148 887 155 |
| | Uzskaites vērtība | Koncerns | | | | |
| | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 -... | Kopā |
| 31.12.2020. | | | | | | |
| Nomas saistības | 14 933 065 | 986 409 | 781 607 | 723 105 | 15 908 126 | 18 399 247 |
| Aizņēmumi no bankām | 138 075 000 | 139 029 716 | - | - | - | 139 029 716 |
| Aizņēmums no AS "Latvenergo" | 87 084 381 | 1 386 755 | 44 181 639 | 43 478 631 | - | 89 047 025 |
| Parādi pircējiem un | 20 957 244 | 20 957 244 | - | - | - | 20 957 244 |
| Kopā | 261 049 690 | 162 360 124 | 44 963 246 | 44 201 736 | 15 908 126 | 267 433 232 |
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 -... | Kopā |
| 31.12.2021. | | | | | | |
| Nomas saistības | 15 406 319 | 877 774 | 831 542 | 789 439 | 16 302 379 | 18 801 134 |
| Aizņēmumi no kredītiestādēm | 98 093 221 | 38 022 412 | 31 423 136 | 2 108 646 | 27 718 781 | 99 272 975 |
| Emitētās obligācijas | 99 966 288 | 98 630 | 472 603 | 472 603 | 101 417 883 | 102 461 719 |
| Parādi pircējiem un piegādātājiem | 42 961 061 | 42 961 061 | - | - | - | 42 961 061 |
| Kopā | 256 426 889 | 81 959 877 | 32 727 281 | 3 370 688 | 145 439 043 | 263 496 889 |

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 portfelī 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.

Mātesabiedrībai 2020. gada 31. decembrī bija aizņēmums no AS "SEB banka" 116 200 tūkst. EUR apmērā ar mainīgu procentu likmi un aizņēmums no AS "Latvenergo" 87 084 tūkst. EUR apmērā ar fiksētu procentu likmi (20. pielikums). Ilgtermiņa aizņēmumu ar fiksētu likmi īpatsvars kopējā aizņēmumu portfelī bija 43%.

Mātesabiedrības aizņēmumu portfelī 2021. gada 31. decembrī veidoja obligācijas 99 866 tūkst. EUR apmērā (nominālvērtība EUR 100 000 tūkst.) ar termiņu 5.25 gadi, fiksētu gada procentu likmi (kuponu) 0.5% un ienesīgumu 0.527%. Ilgtermiņa aizņēmumu ar fiksētu likmi īpatsvars kopējā aizņēmumu portfelī bija 100%.

Koncerna aizņēmumu portfelī 2020.gada 31.decembrī veidoja aizņēmumi 138 075 tūkst. EUR apmērā ar mainīgu procentu likmi un 87 084 tūkst. EUR apmērā ar fiksētu procentu likmi. Ilgtermiņa aizņēmumu ar fiksētu likmi īpatsvars kopējā aizņēmumu portfelī bija 39%.

Koncerna aizņēmumu portfelī 2021.gada 31.decembrī veidoja aizņēmumi 129 966 tūkst. EUR apmērā ar fiksētu procentu likmi un 68 093 tūkst. EUR apmērā ar mainīgu procentu likmi. Ilgtermiņa aizņēmumu ar fiksētu likmi īpatsvars kopējā aizņēmumu portfelī bija 75%.

Nākamajā tabulā ir norādīts Koncerna un Mātesabiedrības peļņas pirms nodokļa jutīgums pret saprātīgi iespējamām procentu likmju izmaiņām katrā pārskata perioda beigās, ja visi pārējie mainīgie lielumi paliek nemainīgi. Koncerna un Mātesabiedrības pašu pieejamās finanses, pašu kapitāls, izņemot pārskata gada rezultātu, netiek ietekmēti.

2021. gada 31. decembrī Mātesabiedrības aizņēmumu portfelī aizņēmumu ar fiksētu likmi īpatsvars bija 100%, līdz ar to Mātesabiedrība 2021. gada 31. decembrī nav pakļauta procentu likmju riskam.

| | Mātesabiedrība | | | |
|---------|-----------------------------------|--|-----------------------------------|--|
| | Likmes izmaiņas (bāzes punkti) | Ietekme uz peļņu pirms nodokļa (EUR) | Likmes izmaiņas (bāzes punkti) | Ietekme uz peļņu pirms nodokļa (EUR) |
| | 2021 | | 2020 | |
| EURIBOR | (+50) | - | (+50) | (438 153) |
| | (-50) | - | (-50) | - |
| | Koncerns | | | |
| | Likmes izmaiņas (bāzes punkti) | Ietekme uz peļņu pirms nodokļa (EUR) | Likmes izmaiņas (bāzes punkti) | Ietekme uz peļņu pirms nodokļa (EUR) |
| | 2021 | | 2020 | |
| EURIBOR | (+50) | (213 917) | (+50) | (559 288) |
| | (-50) | | (-50) | - |

Kredītrisks

Kredītrisks veidojas, ja Koncerna vai Mātesabiedrības partneris nespēj pildīt līgumsaistības, kā dēļ Koncernam vai Mātesabiedrībai rodas zaudējumi. Kredītrisks veidojas no Koncerna un Mātesabiedrības naudas līdzekļiem, noguldījumiem komercbankās un debitoru parādiem. 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 iekļautiem 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.

Lai gan Koncernam un Mātesabiedrībai ir nozīmīga debitoru riska koncentrācija attiecībā uz vienu darījumu partneri vai līdzīgu darījumu partneru grupu, šis risks vērtējams kā ierobežots, ņemot vērā to, ka būtiskākais darījumu partneris ir valstij piederoša komercsabiedrība – akciju sabiedrība "Latvenergo", kā arī tās koncerna kapitālsabiedrības.

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.

Finanšu aktīvu – naudas un depozītu, kvalitāte

| Balances postenis | Mātesabiedrība | | | |
|---|-------------------------------------|-----------------------------|--------------------|--------------------|
| | Banka | Kreditreitings (Moody's) | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR |
| Nauda: | | | | |
| Nauda norēķinu kontos | SEB banka | Aa3 | 28 032 575 | 9 887 191 |
| | Swedbank | Aa3 | 20 474 629 | 22 337 369 |
| | Luminor bank AS Latvijas filiāle | Baa1 | 6 739 | - |
| Kopā nauda | | | 48 513 943 | 32 224 560 |
| Īstermiņa debitori: | | | | |
| Depozīti ar termiņu līdz 3 mēnešiem | Luminor bank AS Latvijas filiāle | Baa1 | - | 25 000 000 |
| Kopā depozīti ar termiņu līdz 3 mēnešiem | | | - | 25 000 000 |

| Balances postenis | Koncerns | | | |
|---|---|--------------------------|--------------------|--------------------|
| | Banka | Kredītreitings (Moody's) | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR |
| Nauda: | | | | |
| Nauda norēķinu kontos | SEB banka | Aa3 | 28 961 980 | 10 822 773 |
| | Swedbank | Aa3 | 21 026 627 | 33 419 549 |
| | OP Corporate bank plc Latvijas filiāle | Aa3 | 996 872 | 696 523 |
| | Citadele banka | Baa2 | 999 999 | 949 544 |
| | Luminor bank AS Latvijas filiāle | Baa1 | 11 204 575 | 1 499 907 |
| Kopā nauda | | | 63 190 053 | 47 388 296 |
| Īstermiņa debitori: | | | | |
| Depozīti ar termiņu līdz 3 mēnešiem | Luminor bank AS Latvijas filiāle | Baa1 | - | 25 000 000 |
| Kopā depozīti ar termiņu līdz 3 mēnešiem | | | - | 25 000 000 |

| Maksimālā pakļautība kredīriskam | Mātesabiedrība | |
|--|--------------------|--------------------|
| | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR |
| Nauda (16.pielikums) | 48 513 943 | 32 224 560 |
| Depozīti (14.pielikums) | - | 25 000 000 |
| Parādi no līgumiem ar klientiem (bruto) (13.pielikums) | 21 513 222 | 11 180 454 |
| Citi finanšu debitori (14.pielikums) | 1 174 056 | 31 570 973 |
| KOPĀ | 71 201 221 | 99 975 987 |

Papildus tiek atklāta šāda informācija attiecībā uz kredītrisku:

| | Mātesabiedrība | |
|------------------------|--------------------|--------------------|
| | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR |
| Nekavētie parādi | 22 679 504 | 42 682 448 |
| Kavētie parādi: | | |
| Līdz 3 mēnešiem | 3 424 | 53 362 |
| No 3 līdz 12 mēnešiem | - | - |
| No 1 līdz 5 gadiem | 4 350 | 15 617 |
| Vairāk par 5 gadiem | - | - |
| KOPĀ | 22 687 278 | 42 751 427 |

| Maksimālā pakļautība kredītriskam | Koncerns | |
|--|--------------------|--------------------|
| | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR |
| Nauda (16.pielikums) | 63 190 053 | 47 388 296 |
| Depozīti (14.pielikums) | - | 25 000 000 |
| Parādi no līgumiem ar klientiem (bruto) (13.pielikums) | 34 886 356 | 18 035 148 |
| Citi finanšu debitori (14.pielikums) | 1 174 056 | 31 570 973 |
| KOPĀ | 99 250 465 | 121 994 417 |

Papildus tiek atklāta šāda informācija attiecībā uz kredītrisku:

| | Koncerns | |
|------------------------|--------------------|--------------------|
| | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR |
| Nekavētie parādi | 36 052 210 | 49 532 036 |
| Kavētie parādi: | | |
| Līdz 3 mēnešiem | 3 852 | 58 468 |
| No 3 līdz 12 mēnešiem | - | - |
| No 1 līdz 5 gadiem | 4 350 | 15 617 |
| Vairāk par 5 gadiem | - | - |
| KOPĀ | 36 060 412 | 49 606 121 |

Koncerns un Mātessabiedrība nepārtraukti uzrauga debitoru parādu atlikumus, lai līdz minimumam samazinātu neatgūstamu debitoru parādu rašanās iespēju. Pastāvīgi tiek analizēta iespējamā vērtības samazināšanās debitoru parādiem no līgumiem ar klientiem un citiem debitoru parādiem. Koncerns un Mātessabiedrība nav saņēmuši ķīlas kā nodrošinājumu debitoru parādiem.

Koncerns un Mātessabiedrība nav izstrādājuši iekšējo kredītreitingu sistēmu debitoru parādu novērtēšanai.

2021. gadā nav notikušas būtiskas izmaiņas sagaidāmajos kredītu zaudējumos saistībā ar debitoru parādiem. Debitoru parādu norakstīšana notiek tikai tad, ja to atgūšana nav gaidāma. Rādītāji, kas norāda uz atgūšanas neiespējamību, cita starpā ir parādnieka nespēja vienoties par atmaksas grafiku, ko pavada parādnieka maksātnespēja, bankrots vai likvidācija.

2021. gada 31. decembrī sagaidāmie kredītzaudējumi tika noteikti, piemērojot šādu sagaidāmo kredītzaudējumu likmi:

| | Mātesabiedrība | | | | | | |
|--|----------------|-------------------------|-------------------------------|--------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|--------------|
| Samaksas termiņa kavējums dienās pēc 9.SFPS | Netiek kavēts | Kavējums līdz 44 dienām | Kavējums no 45 līdz 90 dienām | Kavējums no 91 līdz 180 dienām | Kavējums no 181 līdz 359 dienām | Kavējums vairāk kā 360 dienas | Kopā |
| | EUR | EUR | EUR | EUR | EUR | EUR | EUR |
| Sagaidāmo kredītzaudējumu (SKZ) likme | 0% | 0% | 0% | 0.027% | 0.046% | 100% | |
| Parādi no līgumiem ar klientiem un citi debitori (bruto) | 22 679 504 | - | 3 424 | - | - | 4 350 | 22 687 278 |
| Sagaidāmie kredītzaudējumi | - | - | - | - | - | 4 350 | 4 350 |
| | Koncerns | | | | | | |
| Samaksas termiņa kavējums dienās pēc 9.SFPS | Netiek kavēts | Kavējums līdz 44 dienām | Kavējums no 45 līdz 90 dienām | Kavējums no 91 līdz 180 dienām | Kavējums no 181 līdz 359 dienām | Kavējums vairāk kā 360 dienas | Kopā |
| | EUR | EUR | EUR | EUR | EUR | EUR | EUR |
| Sagaidāmo kredītzaudējumu likme | 0% | 0% | 0% | 0.027% | 0.046% | 100% | |
| Parādi no līgumiem ar klientiem un citi debitori (bruto) | 36 052 210 | - | 3 852 | - | - | 4 350 | 36 060 412 |
| Sagaidāmie kredītzaudējumi | - | - | - | - | - | 4 350 | 4 350 |

2020. gada 31. decembrī paredzami kredītzaudējumi tika noteikti, piemērojot šādu paredzamo kredītzaudējumu likmi:

| | Mātesabiedrība | | | | | | |
|--|----------------|-------------------------|-------------------------------|--------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|---------------|
| Samaksas termiņa kavējums dienās pēc 9.SFPS | Netiek kavēts | Kavējums līdz 44 dienām | Kavējums no 45 līdz 90 dienām | Kavējums no 91 līdz 180 dienām | Kavējums no 181 līdz 359 dienām | Kavējums vairāk kā 360 dienas | Kopā |
| | EUR | EUR | EUR | EUR | EUR | EUR | EUR |
| Paredzamā kredītzaudējumu likme | 0% | 0% | 0% | 0.027% | 0.046% | 100% | |
| Parādi no līgumiem ar klientiem un citi debitori (bruto) | 42 682 448 | 53 362 | - | - | - | 15 617 | 42 751 427 |
| Paredzami kredītzaudējumi | - | - | - | - | - | 15 617 | 15 617 |
| | Koncerns | | | | | | |
| Samaksas termiņa kavējums dienās pēc 9.SFPS | Netiek kavēts | Kavējums līdz 44 dienām | Kavējums no 45 līdz 90 dienām | Kavējums no 91 līdz 180 dienām | Kavējums no 181 līdz 359 dienām | Kavējums vairāk kā 360 dienas | Kopā |
| | EUR | EUR | EUR | EUR | EUR | EUR | EUR |
| Paredzamā kredītzaudējumu likme | 0% | 0% | 0% | 0.027% | 0.046% | 100% | |
| Parādi no līgumiem ar klientiem un citi debitori (bruto) | 49 532 036 | 58 468 | - | - | - | 15 617 | 49 606 121 |
| Paredzami kredītzaudējumi | - | - | - | - | - | 15 617 | 15 617 |

Kapitāla riska vadība

Mātesabiedrības akcionārs ir Latvijas Republika Finanšu ministrijas personā (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. Atbilstoši Augstsprieguma tīkls koncerna Finanšu risku pārvaldības politikai pašu kapitāls jāuztur vismaz 35% līmenī. 2021. gada 31. decembrī AS "Augstsprieguma tīkls" pašu kapitāla īpatsvars bilancē ir 50%, Koncerna – 51% (2020. gada 31. decembrī tas bija attiecīgi 42% un 53%).

Valūtas risks

Koncerna un Mātesabiedrība saimnieciskā darbība orientēta uz darījumiem, aktīviem un saistībām sabiedrības funkcionālajā valūtā, kas ir *euro*. Koncerna un Mātesabiedrības valūtas risks tiek vērtēts kā nenozīmīgs, tiem nav atlikumu ārvalstu valūtās.

25. MEITAS SABIEDRĪBU IEGĀDE UN APVIENOŠANA

a) AS "Conexus Baltic Grid"

2017. gada 12. un 22. decembrī Mātessabiedrība iegādājās attiecīgi 18,31% (par kopējo atlīdzību 27 394 tūkst. EUR, kas samaksāti naudā) un 16,05% (par kopējo atlīdzību 30 000 tūkst. EUR, kas samaksāti naudā), kopā iegādājoties 34,36 % AS "Conexus Baltic Grid" akciju.

AS "Augstsprieguma tīkls" 2020. gada 21. jūlijā iegādājās papildus 34,1% AS "Conexus Baltic Grid" akciju par kopējo atlīdzību 77 000 tūkst. EUR, attiecīgi no 2020. gada 21. jūlija Mātessabiedrībai pieder 68,46% AS "Conexus Baltic Grid" akciju un ir izšķirošā ietekme (kontrolē) uzņēmumā. Kopējā samaksātā atlīdzība 77 milj. EUR apmērā ir iekļauta Mātessabiedrības naudas plūsmas pārskatā pie naudas plūsmas no ieguldījumu darbības. Ieguldījums Meitassabiedrībā, atskaitot iegādāto naudu 62,9 miljonu eiro apmērā (77 milj. EUR mīnus iegādes rezultātā no AS Conexus Baltic Grid pārņemtā nauda 14,1 milj. EUR apmērā) ir iekļautas Koncerna naudas plūsmas pārskatā pie naudas plūsmas no ieguldījumu darbībām.

Koncerna konsolidētajos finanšu pārskatos ietverti meitas sabiedrības AS "Conexus Baltic Grid" finanšu rezultāti no 2020. gada 1. augusta, t.sk. atzīstot šādus aktīvus un saistības kontroles iegādes brīdī:

| | EUR |
|--|--------------|
| Nemateriālie aktīvi | 1 527 925 |
| Pamatlīdzekļi | 406 277 500 |
| Ilgtermiņa nākamo periodu izdevumi | 1 209 438 |
| Tiesības lietot aktīvus | 452 150 |
| Krājumi | 3 037 511 |
| Avansa maksājumi par krājumiem | 24 677 |
| Parādi no līgumiem ar klientiem | 6 239 666 |
| Pārējie debitori | 797 913 |
| Nauda un tās ekvivalenti | 14 096 653 |
| Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi | (9 279 112) |
| Uzkrājumi pēcnodarbinātības pabalstiem | (1 114 516) |
| Ilgtermiņa aizņēmumi | (19 833 333) |
| Īstermiņa aizņēmumi | (3 500 000) |
| Parādi piegādātājiem un darbuzņēmējiem | (2 338 728) |
| Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības* | (5 152 000) |
| Pārējās saistības | (2 679 889) |
| Uzkrātās saistības un uzkrājumi | (1 813 516) |
| Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi | (2 083 221) |
| No pircējiem saņemtie avansi | (741 890) |
| Ilgtermiņa nomas saistības | (452 830) |
| Īstermiņa nomas saistības | (56 625) |

*Atzīts atliktais uzņēmuma ienākuma nodoklis 5 152 tūkst. EUR apmērā par AS "Conexus Baltic Grid" peļņu, kas radusies pēc 2017. gada 31. decembra un ko plānots izmaksāt dividendēs paredzamā nākotnē trīs gadu periodā (2021. līdz 2023. gads).

| | EUR |
|---|---------------------|
| AS "Conexus Baltic Grid" neto identificējamo aktīvu patiesā vērtība | 384 617 773 |
| Kopējā samaksātā atlīdzība | 77 000 000 |
| Nekontrolējošā līdzdalība atbilstoši pārņemto neto aktīvu proporcionālai vērtībai | 120 912 690 |
| Ieguldījuma asociētajā sabiedrībā (pirms kontroles iegūšanas) patiesā vērtība | 77 584 786 |
| | 198 497 476 |
| Ieņēmumi no izdevīga iegādes darījuma | 109 119 016 |
| Ieguldījuma asociētajā sabiedrībā (iepriekšējā ieguldījuma) patiesā vērtība | 77 584 786 |
| Ieguldījuma uzskaites vērtība pirms kontroles iegūšanas | 136 377 785 |
| Zaudējumi no asociētās sabiedrības norakstīšanas kontroles iegūšanas rezultātā | (58 792 999) |
| Neto ieņēmumi no darījuma atzīti peļņas vai zaudējumu pārskatā | 50 326 017 |

Nekontrolējošās līdzdalības vērtība noteikta proporcionāli kopējai AS "Conexus Baltic Grid" neto aktīvu vērtībai kontroles iegūšanas brīdī.

Būtiskākā posteņa "Pamatlīdzekļi" patiesā vērtība tika noteikta, ņemot vērā AS "Conexus Baltic Grid" uzskaitē atzīto vērtējumu 2020. gada aprīlī, pamatojoties uz ārēja eksperta veikto aktīvu amortizētās aizvietošanas vērtības novērtējumu attiecībā uz dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas segmenta pamatlīdzekļu grupām: ēkas un būves un tehnoloģiskās iekārtas un mašīnas, izņemot zemesgabalus un bufergāzi pārvades vadus un Inčukalna PGK. Pamatlīdzekļu novērtēšanu veica neatkarīgi sertificēti vērtētāji "Grant Thornton Baltic" SIA, nosakot amortizēto aizvietošanas vērtību: sākotnējo, uzkrāto nolietojumu un atlikušo vērtību katram vērtētajam pamatlīdzeklim. Vērtēšanā tika izmantota izmaksu pieejas metode, pamatojoties uz vidējām būvniecības un iegādes izmaksām Latvijā. Vērtēšanas rezultātā pārvērtējamo aktīvu atlikusī vērtība AS "Conexus Baltic Grid" bilancē uz 2020. gada 1. janvāri tika palielināta par 92 311 666 EUR, pārvērtēšanas rezerve tika palielināta par 92 100 425 EUR, pozitīvā ietekme no iepriekš atzītā samazinājuma atcelšanas 211 241 EUR apmērā iekļauta peļņas vai zaudējumu pārskatā. Vērtēšanas laikā tika veiktas aplēses par pamatlīdzekļu lietderīgās lietošanas laiku un, balstoties uz pieredzi un nozares praksi, tas tika pagarināts šādām pamatlīdzekļu grupām: dabasgāzes vadiem, urbumiem, gāzes regulēšanas iekārtām un specializētām tehnoloģiskām iekārtām. Detalizētāka informācija sniegta 10.2b pielikumā.

Augstāk minētais novērtējums tika izmantots, nosakot pamatlīdzekļu patieso vērtību kontroles ieguves brīdī, kā arī izvērtējot regulēto aktīvu bāzes patieso vērtību. Minētais novērtējums iekļauts Inčukalna pazemes gāzes krātuves uzglabāšanas pakalpojuma tarifu (apstiprināti ar Sabiedrisko pakalpojumu

regulēšanas komisijas Padomes 2021. gada 1. marta lēmumu Nr. 18) aprēķinā ietverto aktīvu vērtības noteikšanai, tā noteikta atbilstoši to pārvērtētajai vērtībai bez korekcijām (SIA "Grant Thornton Baltic" veiktais AS "Conexus Baltic Grid" pamatlīdzekļu novērtējums).

Izdevīgā pirkuma peļņa no būtiska iegādes darījuma ir atzīta peļņas vai zaudējumu postenī "Neto guvumi no kontrolējošās līdzdalības iegūšanas" un radusies vairāku iemeslu dēļ, no kuriem galvenais ir neto aktīvu patiesās vērtības atšķirības salīdzinājumā ar uzņēmuma vērtību darījuma cenas noteikšanai (t.sk. dažādi apstākļi, ko ņēmuši vērā investori vienojoties par darījuma cenu).

Sabiedrība AS "Conexus Baltic Grid" kontroles iegūšanas rezultātā:

- ir atzinusi zaudējumus 58 793 tūkst. EUR apmērā

| | EUR |
|---|---------------------|
| Ieguldījuma asociētajā sabiedrībā (iepriekšējā ieguldījuma) patiesā vērtība | 77 584 786 |
| Ieguldījuma uzskaites vērtība pirms kontroles iegūšanas | 136 377 785 |
| Zaudējumi kontroles iegūšanas rezultātā | (58 792 999) |

- atzinusi pārklasifikāciju no rezervēm uz nesadalīto peļņu 28 090 tūkst. EUR apmērā, ko veido ieguldījuma vērtības AS "Conexus Baltic Grid" (kā asociētajā uzņēmumā) izmaiņas, kas tika atzītas citos apvienotajos ienākumos laika periodā no 2017. gada 22. decembra līdz 2020. gada 21. jūlijam.

Sabiedrībai un Koncernam ir radušās ar AS "Conexus Baltic Grid" iegādi saistītas izmaksas par kopēju summu 35 tūkst. EUR; šīs izmaksas ir atzītas Sabiedrības un Koncerna peļņas vai zaudējumu pārskata postenī "Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas".

Koncerna konsolidētie 2020. gada finanšu rezultāti ietver AS "Conexus Baltic Grid" kopējos neto ieņēmumus, peļņas vai zaudējuma ieņēmumu rezultātu kopš kontroles iegūšanas brīža (2020. gada 1. augusta) attiecīgi 21 465 tūkst. EUR un 4 144 tūkst. EUR apmērā. Atbilstoši AS "Conexus Baltic Grid" revidētajam 2020. gada pārskatam, AS "Conexus Baltic Grid" 2020.gada neto ieņēmumi ir 53 867 tūkst. EUR, peļņa 13 112 tūkst. EUR.

b) AS "Latvijas elektriskie tīkli"

2020. gada 15. jūnijā līdzšinējā AS "Latvenergo" meitas sabiedrība, pārvades sistēmas aktīvu īpašnieks AS "Latvijas elektriskie tīkli" tika nodalīta no Latvenergo koncerna un ieguldīta AS "Augstsprieguma tīkls" kā mantisks ieguldījums AS "Augstsprieguma tīkls" pamatkapitālā.

Ņemot vērā, ka AS "Latvijas elektriskie tīkli" kapitāldaļu ieguldījums AS "Augstsprieguma tīkls" akciju kapitālā ir darījums, iesaistot divas valsts kapitālsabiedrības, tad uzskaites vajadzībām saskaņā ar SFPS prasībām tas tiek uzskatīts par darījumu starp sabiedrībām, kas atrodas zem vienas kontroles. Tādējādi, piemērojot uzņēmumu saplūšanas metodi, iegūstošās sabiedrības (AS "Augstsprieguma tīkls") uzskaitē tika pieņemtas pievienojamās sabiedrības (AS "Latvijas elektriskie tīkli") uzskaites vērtības, atzīstot šādus aktīvus un saistības kontroles iegūšanas brīdī kā atklāts zemāk esošajā tabulā:

| | EUR |
|--|--------------------|
| Nemateriālie aktīvi | 1 112 |
| Pamatlīdzekļi | 626 814 386 |
| Tiesības lietot aktīvus | 14 647 417 |
| Krājumi | 60 074 |
| Parādi no līgumiem ar klientiem | 52 612 404 |
| Pārējie debitori | 22 825 |
| Nauda un tās ekvivalenti | 132 046 |
| Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi | (178 036 368) |
| Uzkrājumi pēcnodarbinātības pabalstiem | (39 262) |
| Ilgtermiņa aizņēmumi | (112 616 103) |
| Īstermiņa aizņēmumi | (112 858 380) |
| Parādi piegādātājiem un darbuzņēmējiem | (43 728 687) |
| Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi | (5 950 564) |
| Nomas saistības | (14 796 608) |
| Neto aktīvi apvienošanas brīdī | 226 264 293 |

Iegādes rezultātā no AS "Latvijas elektriskie tīkli" pārņemtā nauda 132 046 EUR apmērā ir iekļauta Koncerna naudas plūsmu pārskatā pie naudas plūsmas no ieguldījumu darbības.

Saskaņā ar noslēgto reorganizācijas līgumu grāmatvedības uzskaites vajadzībām apvienošanās datums ir 2020. gada 1. oktobris.

2020. gada 1. oktobrī AS "Augstsprieguma tīkls" savā bilancē atzina AS "Latvijas elektriskie tīkli" neto aktīvus 230.5 milj. EUR vērtībā, kā arī atzina uzņēmuma ienākuma nodokļa saistības 1.3 milj. EUR apmērā un izslēdza ieguldījumu 222.7 milj. EUR vērtībā. Apvienošanās rezultāts tika atzīts pašu kapitālā, atzīstot pārņemto ilgtermiņa ieguldījumu pārvērtēšanas rezervi 28.7 milj. EUR apmērā, negatīvu reorganizācijas rezervi 27.3 milj. EUR apmērā un nesadalīto peļņu 5.2 milj. EUR apmērā. Konsolidācijas korekciju un uzņēmumu ienākuma nodokļa ietekmes uz konsolidāciju dēļ, apvienošanās rezultāts, kas tika atzīts Koncerna pašu kapitālā, bija ilgtermiņa ieguldījumu pārvērtēšanas rezerve 28,9 milj. EUR apmērā un negatīvā reorganizācijas rezerve 25.8 milj. EUR apmērā. Apvienošanas rezultātā no AS "Latvijas elektriskie tīkli" pārņemtā nauda 15 054 455 EUR apmērā ir iekļauta Mātesabiedrības naudas plūsmas pārskatā pie ieguldījumu darbības naudas plūsmas.

Pēc Reorganizācijas atbilstoši Komerclikuma 335. panta ceturtās daļas noteikumiem AS "Latvijas elektriskie tīkli" beidza pastāvēt bez likvidācijas procesa, AS "Latvijas elektriskie tīkli" (pievienojamā sabiedrība) nodeva visu savu mantu, tiesības un pienākumus AS "Augstsprieguma tīkls" (iegūstošā sabiedrība).

Pēc Reorganizācijas iegūstošā sabiedrība turpina pievienojamās sabiedrības komercdarbību.

26. DARĪJUMI AR SAISTĪTĀJĀM PUSĒM

Par saistītajām pusēm tiek uzskatīti ar valsti saistīti uzņēmumi, kurus kontrolē, kopīgi kontrolē vai būtiski ietekmē valsts.

Tirdzniecības darījumi, kas notiek parastas uzņēmējdarbības ietvaros ar Latvijas valdību, tostarp tās departamentiem un aģentūrām, un darījumi starp valsts kontrolētām struktūrām un sabiedrisko pakalpojumu sniedzējiem, ir izslēgti no saistīto pušu kvantitatīvās informācijas atklāšanas jomas, pamatojoties uz 24. SGS 25. punkta noteikumiem. Koncerns un Mātesabiedrība slēdz darījumus ar daudzām no šīm struktūrām, pamatojoties uz nesaistītu pušu darījumu nosacījumiem. Darījumos ar valdību saistītām struktūrām ir iekļauti nodokļi un citi saistīti pakalpojumi. Ienākuma nodokļi ir uzrādīti Pārskatā par finanšu stāvokli un Peļņas vai zaudējumu pārskatā, kā norādīts 15. un 14. pielikumā, sociālās apdrošināšanas iemaksas ir uzrādītas 7. pielikumā, maksājami nodokļi ir uzrādīti 22. pielikumā. Nozīmīgi darījumi tiek veikti ar AS "Latvenergo" un tās meitassabiedrībām - pārvades aktīvu īpašnieci AS "Latvijas elektriskie tīkli" (līdz 2020. gadam, kad tā kļuva par Koncerna daļu un tika pievienota Mātesabiedrībai), energoapgādes pakalpojumu sniedzēju AS "Latvenergo", sadales sistēmas operatoru AS "Sadales tīkls" un elektroenerģijas publisko tirgotāju AS "Enerģijas publiskais tirgotājs".

Koncerna "Augstsprieguma tīkls" vadības atalgojums ietver atalgojumu Koncerna uzņēmumu valdes locekļiem, padomei un Mātesabiedrības uzraudzības institūcijai (revīzijas komitejai). Atalgojums Mātesabiedrības vadībai ietver atlīdzību Mātesabiedrības valdes, padomes un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) locekļiem. Detalizēta informācija atklāta 7. pielikumā

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

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|---|-------------------|-------------------------|-------------------|-------------------------|
| | 2021 EUR | Koriģēts 2020 EUR | 2021 EUR | Koriģēts 2020 EUR |
| Ieņēmumi | | | | |
| Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojums | 74 971 551 | 72 255 404 | 74 971 551 | 72 255 404 |
| Balansējošā elektroenerģija | 8 637 314 | 4 874 031 | 8 637 314 | 4 874 031 |
| Regulējošā elektroenerģija | 427 517 | 75 474 | 427 517 | 75 474 |
| Reaktīvās enerģijas ieņēmumi | 613 795 | 585 459 | 613 795 | 585 459 |
| Obligātā iepirkuma komponentes | 3 325 574 | 4 240 315 | 3 325 574 | 4 240 315 |
| Pārvades sistēmas aktīvu pārbūves un atjaunošanas darbi | - | 28 488 231 | - | 28 488 231 |
| Ieņēmumi no pārējiem pakalpojumiem | 1 993 613 | 2 615 743 | 1 993 613 | 2 615 743 |
| Kopā ieņēmumi no darījumiem ar saistītām sabiedrībām | 89 969 364 | 113 134 657 | 89 969 364 | 113 134 657 |
| Izmaksas | | | | |
| Balansējošās elektroenerģijas iegāde | 10 834 310 | 2 154 780 | 10 834 310 | 2 154 780 |
| Regulējošās elektroenerģijas iegāde | 9 572 336 | 3 663 682 | 9 572 336 | 3 663 682 |
| Elektroenerģija saimnieciskajām vajadzībām | 136 949 | 140 153 | 136 949 | 140 153 |
| Jaudas rezerve elektroenerģijas sistēmas drošumam | 4 080 085 | 4 179 522 | 4 080 085 | 4 179 522 |
| Obligātā iepirkuma komponentes | 4 857 584 | 6 280 984 | 4 857 584 | 6 280 984 |
| Sakaru izdevumi | 3 094 890 | 3 111 304 | 3 094 890 | 3 111 304 |
| Ilgtermiņa aizņēmuma procentu maksājumi | 1 340 530 | 299 071 | 1 340 530 | 299 071 |
| Pamatlīdzekļu un zemes noma | 795 693 | 15 443 757 | 795 693 | 15 443 757 |
| Citas izmaksas | 1 443 792 | 1 210 451 | 1 443 792 | 1 210 451 |
| Kopā izmaksas darījumiem ar saistītām sabiedrībām | 36 156 169 | 36 483 705 | 36 156 169 | 36 483 705 |

leņēmumi un izmaksas no darījumiem ar meitassabiedrībām

| | Mātesabiedrība | |
|---|----------------|-------------------|
| | 2021 EUR | 2020 EUR |
| leņēmumi | - | |
| Pārvades sistēmas aktīvu pārbūves un atjaunošanas darbi | - | 25 483 377 |
| leņēmumi no pārējiem pakalpojumiem | - | 50 216 |
| Kopā leņēmumi no darījumiem ar saistītām meitassabiedrībām | - | 25 533 593 |
| Izmaksas | - | |
| Tiesību lietot aktīvus nolietojums | - | 13 294 887 |
| Aktīvu nomas procentu izmaksas | - | 24 690 |
| Citas izmaksas | - | 109 594 |
| Kopā izmaksas darījumiem ar saistītām meitassabiedrībām | - | 13 429 171 |

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

| | Mātesabiedrība | | Koncerns | |
|---------------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR | 31.12.2021. EUR | 31.12.2020. EUR |
| Debitoru parādi: | | | | |
| valsts kontrolētas kapitālsabiedrības | 10 827 721 | 7 823 907 | 10 827 721 | 7 823 907 |
| Kreditoru saistības: | | | | |
| valsts kontrolētas kapitālsabiedrības | 12 343 652 | 2 324 691 | 12 343 652 | 2 324 691 |

Informācija par saistīto uzņēmumu aizdevumiem sniegta 20. pielikumā, savukārt informācija par izmaksātajām dividendēm – 17. pielikumā un informācija par saņemtajām dividendēm – 11. pielikumā.

27. NĀKOTNES SAISTĪBAS UN IESPĒJAMĀS SAISTĪBAS

2021. gada 31. decembrī Koncernam bija nākotnes saistības 64 345 tūkst. EUR apmērā (31.12.2020.: 119 615 tūkst. EUR) un Mātesabiedrībai bija nākotnes saistības 40 671 tūkst. EUR apmērā (31.12.2020.: 92 508 tūkst. EUR) attiecībā uz kapitālieguldījumiem, par kuriem bilances datumā ir noslēgti līgumi, bet saistības vēl nav iestājušās.

Saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 13. panta 6. daļu Mātesabiedrība kā elektroenerģijas pārvades sistēmas operators, attīstot pārvades sistēmu, ir atbildīga par jaunu pārvades infrastruktūras objektu plānošanu, būvniecību un nodošanu ekspluatācijā. Ievērojot iepriekš minēto, Mātesabiedrība realizē kapitālieguldījumu projektus pārvades sistēmas aktīvos saskaņā ar Sabiedrisko apkalpojumu regulēšanas komisijas apstiprinātu pārvades sistēmas attīstības plānu desmit gadu periodam, kas pieejams Mātesabiedrības mājaslapā: <https://www.ast.lv/lv/content/elektroenerģijas-parvades-sistemas-attistibas-plans>.

Turpmākajos gados būtiskākās aktivitātes saistītas ar Baltijas elektroenerģijas pārvades sistēmas sinhronizāciju ar kontinentālās Eiropas tīklu, tā ievaros līdz 2025.gadam plānots:

- Projekts "Baltijas valstu elektroenerģijas pārvades sistēmas sinhronizācija ar Eiropas tīklu, 1. posms" – projekta kopējās izmaksas plānotas 77 000 tūkst. EUR apmērā. Projektam piesaistīts ES līdzfinansējums: 2019. gada 19. martā noslēgts līgums ar INEA (Innovation and Networks Executive Agency) par Eiropas Savienības līdzfinansējuma saņemšanu 75% apmērā no attiecināmajām izmaksām jeb 57 750 tūkst. EUR apmērā. Papildus iepriekš minētajam projekta finansēšanai plānots novirzīt uzkrātos pārslodzes maksas ieņēmumus 18 459 tūkst. EUR apmērā, tādējādi samazinot kredītrisku. Projektu plānots pabeigt līdz 2025. gada beigām.
- Projekts "Baltijas valstu elektroenerģijas pārvades sistēmas sinhronizācija ar Eiropas tīklu, 2. fāze" – projekta kopējās izmaksas plānotas 164 965 tūkst. EUR. Projekta realizācijai piesaistīts ES līdzfinansējums līdz 92 620 tūkst. EUR apmērā. Papildus iepriekš minētajam projekta finansēšanai plānots novirzīt uzkrātos pārslodzes maksas ieņēmumus 25 000 tūkst. EUR apmērā, tādējādi samazinot kredītrisku. Projektu plānots pabeigt līdz 2025. gada beigām.

Papildus, saskaņā ar noslēgto starpoperatoru līgumu par Polijas un Lietuvas starpsavienojuma (GIPL) projekta izmaksu segšanu, 2023.gadā plānotas investīcijas 14 700 tūkst. EUR apmērā (plānotais realizācijas gads – 2023.).

Ievērojot dalību Nord Pool elektroenerģijas biržā, starp Mātesabiedrību un AS "SEB banka" noslēgts galvnieka pakalpojuma līgums 2 000 tūkst.EUR apmērā.

28. ATLĪDZĪBA ZVĒRINĀTU REVIDENTU KOMERCSABIEDRĪBAI

Saskaņā ar AS "Augstsprieguma tīkls" un SIA "PricewaterhouseCoopers" (SIA Deloitte Audits Latvia 2020. gadā) līgumu par gada pārskata, konsolidētā pārskata un ilgtspējas pārskata revīziju, atlīdzība par Mātessabiedrības gada pārskata, konsolidētā pārskata un ilgtspējas pārskata revīziju 2021. gada ir noteikta 26 500 EUR (12 763 EUR 2020. gadam). 2020. gadā noslēgtā līguma ietvaros Mātessabiedrība 2021. gadā no SIA "PricewaterhouseCoopers" saņēmusi digitālās transformācijas stratēģijas izvērtējuma audita pakalpojumu (12 200 EUR). Tāpat saņemti konsultanta pakalpojumi balansa vadības informācijas sistēmas risinājuma koncepta izstrādē, iepirkuma procedūras nepieciešamo materiālu sagatavošanā un ieviešanas projekta uzraudzība (44 000 EUR). Papildus, 2021. gadā pirms SIA "PricewaterhouseCoopers" ievēlēšanas par 2021. gada pārskata revidentu saņemti konsultatīvie pakalpojumi saistībā ar grāmatvedības politikas pilnveidošanu (1 200 EUR).

| | Mātessabiedrība | |
|---|-----------------|---------------|
| | 2021 EUR | 2020 EUR |
| Revīzijas pakalpojums | 26 500 | 12 763 |
| Konsultāciju un audita pakalpojumi | 57 400 | - |
| ATLĪDZĪBA ZVĒRINĀTU REVIDENTU KOMERCSABIEDRĪBAI KOPĀ | 83 900 | 12 763 |

29. NOTIKUMI PĒC PĀRSKATA GADA BEIGĀM

2022. gada 24. februārī eskalējās Krievijas un Ukrainas militārais konflikts. Krievijas iebrukuma Ukrainā rezultātā Krievija un Baltkrievija ir pakļautas stingrām ekonomiskām un politiskām sankcijām no Eiropas Savienības, ASV un citu valstu puses. Lai arī šis notikums ir nekorīgējošs notikums pēc bilances datuma, tomēr sagaidāma tā ietekme uz Koncernu un Mātessabiedrību.

Koncerna vadība nepārtraukti veic nepieciešamās darbības, lai nodrošinātu gan elektroenerģijas pārvades sistēmas operatora, gan vienotā dabasgāzes vienotais dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas operatora darbības nepārtrauktību un sniegto pakalpojumu pieejamību.

Ievērojot to, ka patreiz Latvijas energosistēma darbojas sinhronā režīmā ar Krievijas apvienoto (IPS/UPS) sistēmu, AS "Augstsprieguma tīkls" ir izvērtējis iespējamos riskus saistībā ar Krievijas militāro agresiju pret Ukrainu. Šobrīd pastāvošajā situācijā nav iespējams novērtēt riska līmeni Baltijas energosistēmu iespējamai neplānotai atslēgšanai no Krievijas apvienotās (IPS/UPS) sistēmas, tomēr AS "Augstsprieguma tīkls" kopā ar Baltijas valstu un Polijas

elektroenerģijas pārvades sistēmas operatori ir sagatavojušies Baltijas elektroenerģijas sistēmu darbības nodrošināšanai arī ārkārtas desinhronizācijas gadījumā.

Sagaidāms, ka Baltijas energosistēmu paātrināta sinhronizācija ar Kontinentālās Eiropas elektroenerģijas sistēmu radīs energoapgādes izmaksu pieaugumu, tomēr, ievērojot neskaidro un sarežģīto situāciju, patreiz nav iespējams novērtēt finansiālās ietekmes apjomu. Koncerns sniedz stratēģiski svarīgus sabiedriskos pakalpojumus. Mātesabiedrība ir valsts īpašumā (100%) esoša kapitālsabiedrība un atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likumam ir vienīgais elektroenerģijas pārvades sistēmas operators Latvijā. Vadība uzskata, ka svārstīguma elektroenerģijas tirgos ietekme tiks mazināta un energoapgādes drošības un stabilitātes nodrošināšana kā valstiski nozīmīgas funkcijas izpilde tiks atbalstīta, ilgtermiņā nodrošinot Mātesabiedrības finanšu stabilitāti.

Tāpat Krievijas agresijas Ukrainā dēļ Latvijas valdība 2022. gada 19. aprīlī pieņēma lēmumu, sākot ar 2023. gada 1. janvāri atteikties no Krievijas dabasgāzes. Lai gan šīs ir būtiskas izmaiņas Baltijas un Somijas vienotajā dabasgāzes tirgū, tomēr nav sagaidāma Meitassabiedrības nozīmīguma mazināšanās Latvijas energosistēmā, kā arī ietekme uz tās darbības nepārtrauktību un finanšu stabilitāti.

Tuvākajā laikā Latvijas valdība plāno pieņemt lēmumus par alternatīviem risinājumiem dabasgāzes piegādes nodrošināšanā, kas, savukārt, nodrošinās dabasgāzes kā nozīmīga energoresursa izmantošanas turpināšanu. Tāpat atbilstoši Eiropas Savienības enerģētikas politikas iniciatīvām AS "Conexus Baltic Grid" jau iepriekš ir uzsācis darbu pie novērtējuma dabasgāzei alternatīvu energoresursu, t.i. biometāna un ūdeņraža ievadīšanai pārvades sistēmā un krātuvē.

Apturot dabasgāzes piegādes no Krievijas, iespējama ar to nodrošināšanu saistīto Meitassabiedrības aktīvu vērtības, kas veido 6% no kopējās Meitassabiedrības aktīvu vērtības, pārskatīšana. Lēmumi par šo aktīvu stratēģisko izmantošanu nākotnē un atbilstošas vērtības noteikšanu tiks pieņemti pēc esošās situācijas izvērtēšanas un kopīgām konsultācijām ar Igaunijas dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru Elering AS.

Kiberdrošības risku mazināšanai Mātesabiedrība un tās Meitassabiedrība AS "Conexus Baltic Grid" kā kritiskās infrastruktūras uzņēmumi veic pastiprinātu risku izvērtējumu un atbilstošu risku pārvaldību.

Energoapgādes risku mazināšanai Mātesabiedrība un tās Meitassabiedrība AS "Conexus Baltic Grid" ir veikušas nepieciešamās darbības dabasgāzes apjoma palielināšanai krātuvē un no 2022. gada 27. februāra ir uzsākta gāzes iesūkņēšanu Inčukalna PGK.

Lai gan neskaidrība par notikumu ietekmi uz Koncerna un Mātesabiedrības darbību nākotnē ir palielinājusies, šobrīd nav konstatēti apstākļi, kas apdraudētu darbības nepārtrauktību un likumiski noteikto funkciju izpildi.

Pēc pārskata perioda beigām nav bijuši citi būtiski apstākļi vai notikumi, kas varētu būtiski ietekmēt Koncerna un Mātesabiedrības turpmāko attīstību.

* * * * *