

AUGSTSPRIEGUMA TĪKLS KONCERNA KONSOLIDĒTIE UN AS "AUGSTSPRIEGUMA TĪKLS"

STARPPERIODU SAĪSINĀTIE FINANŠU PĀRSKATI

par 12 mēnešu periodu, kas noslēdzās 2022. gada 31. decembrī



*Sagatavoti 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	25
Konsolidētie un atsevišķie finanšu pārskati:	
Peļņas vai zaudējumu pārskats	27
Visaptverošo ienākumu pārskats	28
Pārskats par finanšu stāvokli	29
Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā	31
Naudas plūsmas pārskats	33
Konsolidēto un atsevišķo finanšu pārskatu pielikumi	35

INFORMĀCIJA PAR KONCERNU UN SABIEDRĪBU

MĀTESSABIEDRĪBAS NOSAUKUMS

AS "Augstsprieguma tīkls"

MĀTESSABIEDRĪBAS JURIDISKAIS STATUSS

Akciju sabiedrība

MĀTESSABIEDRĪBAS REĢISTRĀCIJAS NUMURS, VIETA UN DATUMS

000357556

Rīga, 2001. gada 28. decembris

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

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 (kopš 02.01.2020)
Gatis Junghāns – valdes loceklis (kopš 25.04.2021)
Arnis Daugulis – valdes loceklis (kopš 15.07.2021.)
Mārcis Kauliņš – valdes loceklis (līdz 17.09.2022.)
Varis Boks – valdes priekšsēdētājs (līdz 04.06.2021.)
Arnis Staltmanis – valdes loceklis (līdz 01.05.2021.)

PADOMES LOCEKĻI UN VIŅU
IEŅEMAMIE AMATI

Kaspars Āboliņš – padomes priekšsēdētājs
Olga Bogdanova – padomes priekšsēdētāja vietniece
Armands Eberhards – padomes loceklis
Aigars Ģērmanis – padomes loceklis
Madara Melne – padomes locekle (līdz 08.02.2022.)

LĪDZDALĪBA CITĀS SABIEDRĪBĀS

AS "Conexus Baltic Grid" 68.46%

PĀRSKATA PERIODS

2022. gada 1. janvāris – 2022. gada 31. decembris



GALVENIE FINANŠU UN DARBĪBAS RĀDĪTĀJI

GALVENIE FINANŠU UN DARBĪBAS RĀDĪTĀJI

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2022	2021	2022	2021
FINANŠU RĀDĪTĀJI				
Ieņēmumi, tūkst. EUR	351 128	182 226	295 997	125 787
EBITDA, tūkst. EUR	72 613	69 143	40 399	35 578
Peļņa, tūkst. EUR	16 165	10 097	11 017	54 846
	31.12.2022.	31.12.2021.	31.12.2022.	31.12.2021.
Aktīvu kopsumma, tūkst. EUR	1 276 946	1 232 245	958 240	909 279
Pašu kapitāls, tūkst. EUR	631 293	647 812	447 547	465 343
Aizņēmumi, tūkst. EUR	182 734	198 060	100 367	99 966
Nauda, tūkst. EUR	103 010	63 190	92 043	48 514
FINANŠU KOEFICIENTI				
Likviditātes kopējais koeficients (≥ 1.2)	1.6	1.0	2.1	1.7
EBITDA rentabilitāte	21%	38%	14%	39%
Pašu kapitāla īpatsvars ($\geq 35\%$)	49%	53%	47%	51%
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu ($\leq 55\%$)	11%	17%	2%	10%
DARBĪBAS RĀDĪTĀJI				
Latvijas lietotājiem pārvadītā elektroenerģija, GWh	6 193	6 312	6 193	6 312
Pārvadītā dabasgāze, TWh	31.4	39.3	-	-
Dabasgāze Latvijas patēriņam, TWh	8.8	12.5	-	-
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-īstermiņa aizņēmumi, kurus plānots refinansēt)				
EBITDA rentabilitāte = EBITDA/ieņēmumi				
Pašu kapitāla īpatsvars = pašu kapitāls/bilances kopsumma				
Neto aizņēmumi = aizņēmumi – nauda				
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu = neto aizņēmumi/(neto aizņēmumi + pašu kapitāls)				



VADĪBAS ZIŅOJUMS

NOZĪMĪGI FAKTI UN NOTIKUMI

Parakstīts saprašanās memorands par enerģētikas infrastruktūras operatoru kibernetikas centra izveidi

Ar mērķi stiprināt Latvijas enerģētiskās infrastruktūras kibernetiku, Latvijas elektroenerģijas pārvades sistēmas operators AS "Augstsprieguma tīkls" (turpmāk arī - AST), vienotais dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas operators AS "Conexus Baltic Grid" (turpmāk arī - Conexus) un informācijas tehnoloģiju drošības incidentu novēršanas institūcija CERT.LV parakstījuši savstarpējās saprašanās memorandu par enerģētikas infrastruktūras operatoru kibernetikas centra izveidi un pārvaldību, tādējādi arī attīstot visu institūciju savstarpējo sadarbību. Enerģētikas infrastruktūras operatoru kibernetikas centra izveidošana ir pirmais solis, lai veidotu kibernetikas spējas, kas būtu specifiski vērstas uz enerģētikas sektoru. Tas ir svarīgi apstākļos, kad visā valstī pieaug kibernetikas incidentu skaits, īpaši pēc Krievijas pilna mēroga iebrukuma Ukrainā.

Apstiprināts elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plāns 10 gadu periodam

AST desmit gadu attīstības plāns, ko 2022.gada oktobrī apstiprinājusi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai (SPRK), paredz turpināt darbu pie elektroapgādes un pārvades sistēmas drošuma stiprināšanas, tai skaitā ieviešot digitālus risinājumus, lai sagatavotu pārvades tīklu sinhronizācijai ar kontinentālās Eiropas tīkliem, kā arī radītu priekšnoteikumus liela apjoma atjaunīgās elektroenerģijas nonākšanai tīklā. Laika posmā līdz 2033. gadam AST attīstībā plāno ieguldīt 500.5 miljonus eiro, no kuriem investīcijām 210.5 miljonu eiro apmērā ir saņemts 75% līdzfinansējums no Eiropas Savienības fondiem. Eiropas Savienības līdzfinansējuma piesaistīšana būtiski samazina plānoto ieguldījumu ietekmi uz elektroenerģijas pārvades tarifu.

Latvijā tiks uzstādīti trīs sinhronie kompensatori sinhronizācijai ar Eiropas pārvades tīklu

Pēc Baltijas valstu pārvades tīklu sinhronizācijas ar Eiropas elektrotīklu, katrai valstij būs jāveic tīkla frekvences regulēšana, nodrošinot arī nepieciešamo sistēmas inerces apjomu sistēmas stabilitātei. Lai nodrošinātu nepieciešamo inerci energosistēmā, Latvijā tiks uzstādīti trīs sinhronie kompensatori. 2022.gada oktobrī AST parakstīja līgumu par trīs sinhrono kompensatoru piegādi un uzstādīšanu. Sinhrono kompensatoru projektu realizēšana tiks līdzfinansēta no Eiropas infrastruktūras savienošanas instrumenta (*Connecting Europe Facility* - CEF), kas ir viens no svarīgākajiem Eiropas Savienības finansēšanas instrumentiem enerģētikas sektorā, kas izveidots, lai veicinātu izaugsmi, nodarbinātību un konkurētspēju, veicot mērķtiecīgus ieguldījumus infrastruktūrā Eiropas līmenī. 75% no sinhrono kompensatoru projektu attiecināmajām izmaksām segs CEF piešķirtais līdzfinansējums.

S&P Global Ratings AS "Augstsprieguma tīkls" un "Conexus Baltic Grid" kredītreitingus atstāj nemainīgi augstus

Starptautiskā kredītreitingu aģentūra "S&P Global Ratings" pēc Latvijas valsts kredītreitinga pārskatīšanas un nākotnes perspektīvas noteikšanas no stabilas uz negatīvu, 2022.gada decembrī paziņojusi, ka nemainīs Latvijas pārvades sistēmu operatoru kredītreitingus un tie paliek nemainīgi augsti – AS "Augstsprieguma tīkls" (AST) kredītreitings saglabājas A- līmenī ar stabili nākotnes perspektīvu, savukārt AST meitas sabiedrības AS "Conexus Baltic Grid" kredītreitings tiek saglabāts BBB+ līmenī ar stabili nākotnes perspektīvu.

ĪSI PAR KONCERNU

Augstsprieguma tīkls koncerns (turpmāk arī – 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.

2022. gada 31. decembrī Augstsprieguma tīkls koncerna struktūru veido komercsabiedrību kopums, kurā izšķiroša ietekme ir mātessabiedrībai AS "Augstsprieguma tīkls" (turpmāk arī – AST vai Mātessabiedrība) un kurā ietilpst meitassabiedrība AS "Conexus Baltic Grid" (turpmāk arī – Conexus vai Meitassabiedrība). Koncerns ģeogrāfiski darbojas Latvijas teritorijā. Informāciju par līdzdalības daļu Meitassabiedrībā un tās atrašanās vietu skatīt 8. pielikumā. AS "Augstsprieguma tīkls" kopīgi ar Igaunijas un Lietuvas elektroenerģijas pārvades sistēmas operatoriem ir izveidojis Baltijas valstu elektroenerģijas sistēmu reģionālo koordinācijas centru "Baltic RCC" OŪ, kas reģistrēts Igaunijā. Informāciju par līdzdalības daļu asociētajā sabiedrībā un tās atrašanās vietu skatīt 8. 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 Mātessabiedrību skatīt sadaļā "Darbības vides raksturojums un finanšu rezultāti".

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.



GDRI

Efektīvi. Ar skatu nākotnē. Ilgtermiņa domāšana.



ATBILDĪGI

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



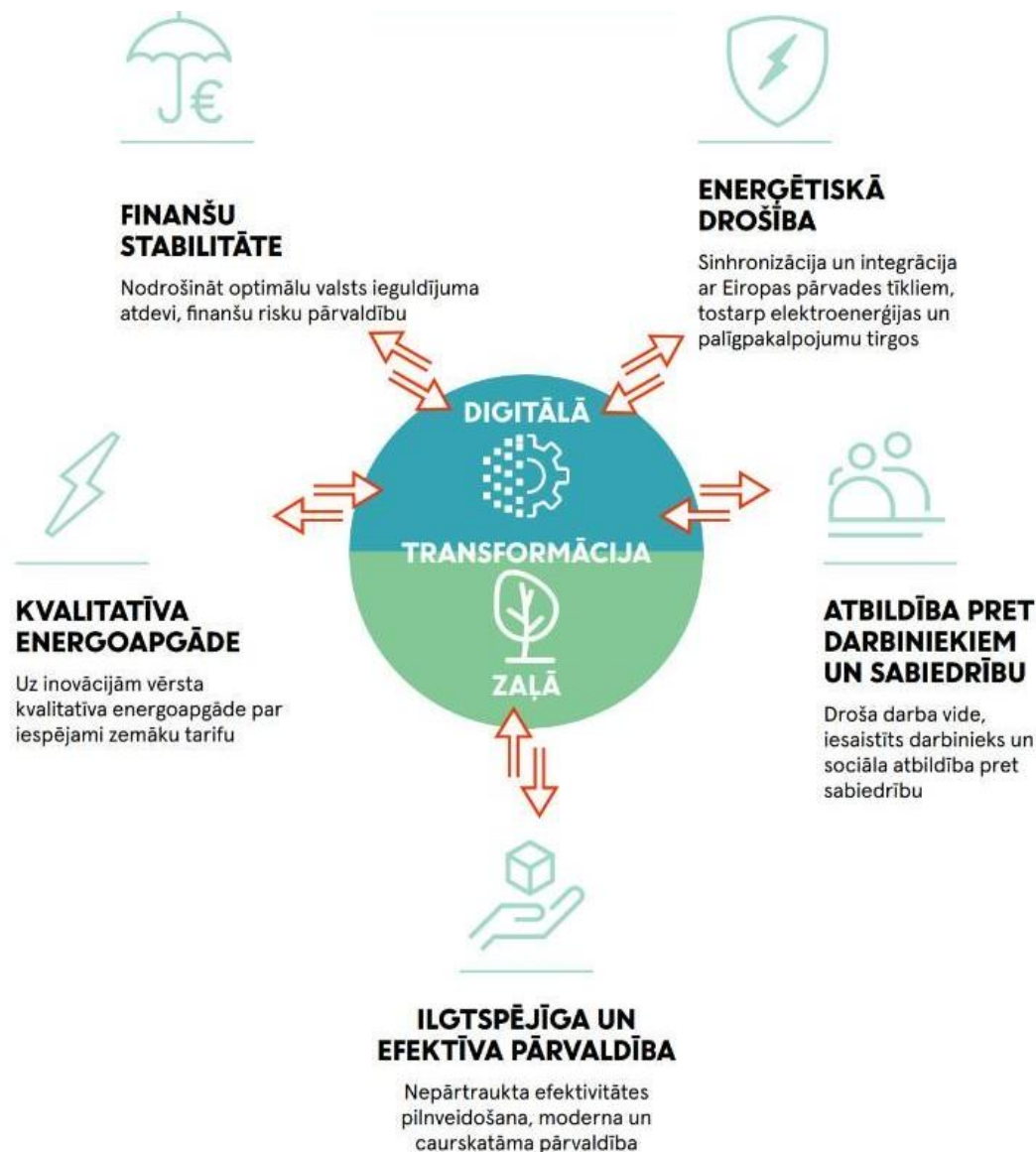
KOPĪGI

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

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.



DARBĪBAS VIDES RAKSTUROJUMS UN FINANŠU REZULTĀTI

Pārskata periodā Augstsprieguma tīkls koncerna neto apgrozījums bija 351 128 tūkst. EUR, neto peļņa 16 165 tūkst. EUR. Koncerna peļņas pieaugums, salīdzinot ar 2021. gada atbilstošo periodu, galvenokārt saistīts ar saņemto atļauju no Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas izmantot uzkrātos pārslodzes maksas ieņēmumus krasā elektroenerģijas cenas pieauguma radīto izmaksu segšanai.

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 komisijas 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 **2022. gadā jau ceturto 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.

Mātesabiedrības **Vides un energopārvaldības politikas** mērķis ir nepārtraukti uzlabot vides un energosniegumu, ieviešot optimālākos tehniskos paņēmienus un tehnoloģijas, samazinot resursu zudumus un radīto atkritumu daudzumu, piesārņojošo vielu emisijas vidē, ietekmi uz klimata pārmaiņām un bioloģisko daudzveidību. Mātesabiedrība sistemātiski veic vides risku novērtējumu un uzraudzību. Nozīmīgu risku novēršanai tiek noteikti risku vadības pasākumi vai rīcības programmas. Tiek uzturēts vides incidentu reģistrs, galvenie vides snieguma rādītāji tiek periodiski kontrolēti saskaņā ar vides monitoringa un energomonitoringa plāniem un procesiem. Kopējais riska līmenis vides jomā ir zems, būtisko vides aspektu jomā ir definētas rīcības programmas un tiek īstenoti risku vadības pasākumi.

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	26	3 800	1 742
110 kV	123	245	5 157	3 860
Kopā	140	271	8 957	5 602

2022. gadā gan Latvijā, gan arī Eiropā turpinājās elektroenerģijas cenu kāpums, katrā vasaras mēnesī sasniedzot jaunu augstāko vēsturisko cenu līmeni. Gada pēdējos mēnešos cenas samazinājās pēc cenas rekorda sasniegšanas augustā, kad mēneša vidējā elektroenerģijas cena pakāpās līdz 467.75 EUR par megavatstundu (MWh). 2022. gada vidējā elektroenerģijas cena Latvijā sasniedza 226.91 EUR/MWh - attiecībā pret 2021. gadu pieaugums ir 156% apmērā. Kraso cenu pieaugumu izraisīja vairāki apstākļi, kam pamatā bija Krievijas iebrukuma Ukrainā izraisītās reakcijas - bažās par energoresursu pietiekamību gaidāmajā ziemā Eiropā vasaras mēnešos dramatiski pieauga gāzes cenas, kas uz gada beigām pakāpeniski samazinājās. Tāpat cenu

pieaugumu sekmēja Baltijas valstu un Somijas atteikšanās no elektroenerģijas importa no Krievijas un Baltkrievijas, kā arī cenu pieaugumu veicināja karstais laiks Eiropā, kā rezultātā auga energopatēriņš dzesēšanas vajadzībām un samazinājās ūdens pieplūde hidroelektrostaciju rezervuāros Skandināvijā.

2022. gadā Latvijā saražotas 4 794 gigavatstundas (GWh) elektroenerģijas, kas ir par 14.5% mazāk nekā pirms gada, savukārt Latvijas elektroenerģijas patēriņš bija 7 106 GWh, kas ir par 3.7% mazāk nekā 2021. gadā. Samazinoties patēriņam un vēl vairāk - ražošanai, 2022. gadā pieauga elektroenerģijas imports - no kaimiņvalstīm tika saņemtas 2 311 GWh elektroenerģijas jeb par 30.4% vairāk nekā 2021. gadā, un tādējādi Latvijas patēriņš ar vietējo ģenerāciju tika nosepts 67.5% apmērā (samazinājums par 8.52 procentpunktiem, salīdzinot ar 2021. gadu).

Ražošanas apjoms 2022. gadā ir pieaudzis atjaunojamo resursu ģenerācijā - Daugavas hidroelektrostacijās saražots par 1,3% vairāk, vēja elektrostacijās - par 34,5% vairāk, mazajās hidroelektrostacijās saražotā apjoms ir palielinājies par 13.3% un būtiski - par 122% - pieaudzis saules elektrostaciju saražotās elektroenerģijas apjoms, tiesa, to kopējais devums Latvijas elektroenerģijas kopējā bilancē vēl joprojām ir niecīgs jeb 0.11%.

Savukārt fosilā kurināmā stacijās vērojams ražošanas kritums - lielajās koģenerācijas stacijās saražotās elektroenerģijas apjoms ir samazinājies par 36,9%, mazo koģenerācijas staciju devumā turpinās pēdējos sešus gadus vērojamā stabilā lejupslīde ar 67.5% kritumu 2022. gadā, ar biomasu saražots par 5,9% mazāk, ar biogāzi - par 9,4% mazāk.

Izmaiņas ražošanas struktūrā saistāmas ar augsto gāzes cenu, kā rezultātā lielās koģenerācijas stacijas no marta līdz augustam darbojās minimālā režīmā, kā arī jaunu vēja un saules elektrostaciju pieslēgšanu tīklam.

2022. gadā AS "Augstsprieguma tīkls" lietotājiem Latvijā pārvadīja elektroenerģiju 6 193 GWh apjomā, kas ir par 1% mazāk nekā iepriekšējā gada atbilstošajā periodā (6 312 GWh).

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

Segmenta neto apgrozījums pārskata periodā bija 295 997 tūkst. EUR, tai skaitā ieņēmumi par elektroenerģijas pārvades tīkla pakalpojumiem 75 232 tūkst. EUR. Ieņēmumu pieaugums 2022. gadā par 135%, salīdzinot ar iepriekšējā gada atbilstošo periodu, galvenokārt saistīts ar ieņēmumiem no balansējošās elektroenerģijas, kā arī pārslodzes maksas ieņēmumiem. Minētie ieņēmumi sedz izmaksas, kas saistītas ar sistēmas balansēšanas nodrošināšanu, kā arī pārslodzes vadību.

Segmenta finanšu rezultātus 2022. gadā negatīvi ietekmēja elektroenerģijas cenas pieaugums. Ievērojot kraso elektroenerģijas cenas kāpumu no 2021. gada maija, 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, saņemta Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas atļauja izmantot uzkrātos pārslodzes maksas ieņēmumus 36 540 tūkst. EUR apmērā zaudējumu segšanai. Pārslodzes maksas ieņēmumu izmantošanas rezultātā, elektroenerģijas pārvades segments 2022. gadā strādāja ar 4 480 tūkst. EUR peļņu.

Dabaszgāzes pārvades segments un dabaszgāzes uzglabāšanas segments

Ievērojot Mātesabiedrības ieguldījumu tās Meitassabiedrībā Latvijas dabaszgāzes 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 dabaszgāzes pārvades un uzglabāšanas operators Latvijā, kas pārvalda vienu no modernākajām dabaszgāzes krātuvēm Eiropā – Inčukalna pazemes gāzes krātuvi (turpmāk arī – Inčukalna PGK, krātuve) – un maģistrālo dabaszgāzes pārvades sistēmu, kas tieši savieno Latvijas dabaszgāzes tirgu ar Lietuvu, Igauniju un Krievijas Ziemeļrietumu reģionu.

Conexus klientiem piedāvā dabaszgāzes 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.

Dabaszgāzes pārvade

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

Maģistrālā dabaszgāzes pārvades sistēma ir 1 190 km gara, un tā ir tieši savienota ar Lietuvas, Igaunijas un Krievijas dabaszgāzes pārvades sistēmām, nodrošinot gan dabaszgāzes pārvadīšanu reģionālajos gāzesvados Latvijas teritorijā, gan starpsavienojumus ar kaimiņvalstu dabaszgāzes 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 dabaszgāzi uz vietējo sadales sistēmu Latvijā, tiek izmantotas 40 gāzes regulēšanas stacijas. Dabaszgāzes tirdzniecības piegādēm Latvijas lietotāju vajadzībām visas izejas uz patēriņu Latvijas teritorijā ir apvienotas vienā izejas punktā.

2022. gadā kopējais pārvadītās gāzes apjoms sasniedza 31.4 TWh, kas ir par 20% mazāk nekā iepriekšējā gada attiecīgajā periodā. Dabaszgāzes patēriņa apjoms Latvijas lietotāju vajadzībām sasniedza 8.8 TWh, kas ir par 30% mazāk nekā gadu iepriekš.

Dabaszgāzes pārvades segmenta ieņēmumi pārskata periodā bija 26 260 tūkst. EUR un EBITDA sasniedza 13 045 tūkst. EUR, kas nodrošināja 41% no Conexus kopējās EBITDA. Pārvades segmenta peļņa pirms nodokļa 2022.gadā bija 2 562 tūkst. EUR (par 69% mazāk nekā gadu iepriekš).

2022. gadā pārvades segmenta ieņēumus negatīvi ietekmēja Krievijas iebrukuma Ukrainā rezultātā samazinātās piegādes, dabaszgāzes cenu kāpums, meteoroloģiskie apstākļi, gatavošanās 2022./2023. gada apkures sezonai, kā arī elektroenerģijas ražošanas apjoma samazinājums valsts lielākajās termoelektrostacijās. Tā rezultātā kopējā patērētāju nepieciešamība pēc gāzes bija mazāka nekā iepriekšējā gada attiecīgajā periodā, kas radīja par 7 900 tūkst. EUR mazākus ieņēumus par izejas punkta izmantošanu Latvijas dabaszgāzes lietotāju vajadzībām.

Conexus darbība ir regulēta, un regulatīvie periodi atšķiras no finanšu pārskata gada. Saskaņā ar Dabaszgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodiku, tarifu periodā var veidoties ieņēmu un izmaksu novirzes pret atļautajiem apjomiem, kas ietekmēs tarifu vērtības nākamajos tarifu ciklos. Detalizēta informācija sniegta Meitassabiedrības finanšu pārskatā.

Pārvades segmenta aktīvi pārskata perioda beigās bija 239 milj. EUR. Pārskata periodā veiktas investīcijas 5 452 tūkst. EUR apmērā. Lielākās no tām:

- Eiropas kopējās nozīmes projekta "Latvijas-Lietuvas starpsavienojuma uzlabošana" (ELLI) ietvaros Conexus 2022. gadā vairākos apakšprojektos investēja kopā 1.3 milj. EUR;
- veikts pazemes gāzes vadu remonts 890 tūkst. EUR apmērā;
- veikti pārvades gāzesvada Izborska – Inčukalna PGK izolācijas nomaiņa ar kopējām investīcijām 4,7 milj. EUR apmērā (2022. gadā – 0.8 milj. EUR).

Dabaszgāzes uzglabāšana

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

2021./2022. gada Inčukalna PGK jaudas rezervācijas produktu apjoms sasniedza 18.9 TWh, kas ir par 12% mazāk nekā gadu iepriekš. Atšķirīgie tirgus dalībnieku rezervēto jaudas produktu veidi, to tarifi un piemērojamās izsoļu prēmijas pārskata periodā nodrošināja jaudas produktu ieņēmu pieaugumu par 4 875 tūkst. EUR, salīdzinot ar iepriekšējo gadu.

Dabaszgāzes uzglabāšanas segmenta ieņēumi pārskata periodā bija 28 871 tūkst. EUR un EBITDA sasniedza 19 170 tūkst. EUR. Dabaszgāzes uzglabāšanas segmenta peļņa pirms nodokļa sasniedza 11 189 tūkst. EUR. Saskaņā ar Dabaszgāzes uzglabāšanas sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodiku, tarifu periodā var veidoties ieņēmu un izmaksu novirzes pret atļautajiem apjomiem, kas ietekmēs tarifu vērtības nākamajos tarifu ciklos. Detalizēta informācija sniegta Meitassabiedrības finanšu pārskatā.

Segmenta aktīvi pārskata perioda beigās bija 225 milj. EUR. Pārskata periodā veiktas investīcijas 9.5 milj. EUR apmērā, tās ir par 7.3 milj. EUR mazākas nekā gadu iepriekš. Lielākās investīcijas – urbumu pārbūve un kompresoru ceha Nr. 2 gāzes pārsūkņēšanas agregāta modernizācija un gāzes savākšanas punkta Nr. 3 pārbūve, kopā 7.2 milj. EUR, – ir realizētas vērienīgā Eiropas Savienības kopīgo interešu projekta PCI 8.2.4 "Inčukalna pazemes gāzes krātuves darbības uzlabošana" ietvaros.

FINANŠU RISKU VADĪBA

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

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

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

a) Likviditātes risks

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

Koncerns un Mātessabiedrība 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 Mātessabiedrības 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.

c) Kredītrisks

Finanšu līdzekļi, kuri potenciāli pakļauj Koncernu un Mātessabiedrību 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 Mātessabiedrība sadarbojas ar vietējām un ārvalstu finanšu institūcijām. Līdz ar to rodas finanšu darījumu partneru risks – sadarbības partneru maksātnespējas vai darbības apturēšanas gadījumā Koncerns un Mātessabiedrība 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 aģentūra Moody’s ir piešķirusi 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.

FINANSĒŠANA UN LIKVIDITĀTE

Kapitālieguldījumu projektu finansēšanu Koncerns veic no pašu līdzekļiem un ārējā aizņemtā ilgtermiņa finansējuma, kas tiek regulāri un savlaicīgi piesaistīts finanšu un kapitāla tirgos. Savlaicīgi plānota aizņemtā finansējuma piesaiste ir būtiska optimālas aizdevumu refinansēšanās riska vadības nodrošināšanai, kā arī aizdevumu pamatsummu atmaksu veikšanai saistošajā termiņā. 2021. gadā Mātesabiedrība emitēja zaļās obligācijas 100 miljonu EUR apmērā (skat. arī 14. pielikumu).

2022. gada 31. decembrī Mātesabiedrības aizņēmumu kopējais apjoms ir 100 367 tūkst. EUR (2021. gada 31. decembrī – 99 966 tūkst. EUR), kurus veido ilgtermiņa aizņēmumi no 2021. gadā emitētajām zaļajām obligācijām (skat. arī 14. pielikumu). 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. Papildus, lai nodrošinātu pieejamos resursus apgrozāmo līdzekļu finansēšanai turpmākajiem 24 mēnešiem, 2022.gada 9.decembrī ar AS "Swedbank" noslēgts *overdrafta* līgums līdz 10 000 tūkst.EUR. Pārskata periodā abu minēto *overdrafta* līgumu ietvaros AS “Augstsprieguma tīkls” aizņēmumus nav saņēmusi. Pārskata perioda beigās 100% no Mātesabiedrības kopējā ilgtermiņa kredītu apjoma ir ar fiksētu aizdevuma procentu likmi (2021. gada 31. decembrī: 100%).

Koncerna kopējais aizņēmumu apjoms 2022. gada 31. decembrī ir 182 734 tūkst. EUR, tai skaitā emitētās obligācijas 100 367 tūkst. EUR, aizņēmumi no kredītiestādēm 82 367 tūkst. EUR. Dabasgāzes operators AS “Conexus Baltic Grid” ārējo finansējumu piesaista ar saviem resursiem. Meitassabiedrībai kopumā pieejamas banku kredītlīnijas 65 000 tūkst. EUR apmērā, pārskata perioda beigās minētās kredītlīnijas nav izmantotas, kas nodrošina ievērojamu likviditātes rezervi. Pieejamo 65 000 tūkst. EUR kredītlīniju līgumu darbības termiņi pārsniedz 1 gadu. Pārskata perioda beigās 71% no Koncerna kopējiem ilgtermiņa kredītiem ir ar fiksētu kredīta procentu likmi (2021. gada 31. decembrī: 75%), tādējādi procentu likmju pieaugums finanšu tirgū neatstāj būtisku ietekmi uz Koncernu.

Starptautiskā kredītreitingu aģentūra “S&P Global Ratings” (S&P) novērtējusi un piešķīrusi Latvijas pārvades sistēmas operatoram **AS “Augstsprieguma tīkls” ilgtermiņa kredītreitingu A-/Stable**. S&P pirmo reizi novērtējusi un piešķīrusi Koncerna Meitassabiedrībai ilgtermiņa kredītreitingu BBB+ ar stabilu perspektīvu.

REGULATĪVĀS AKTIVITĀTES – PĀRVADES UN UZGLABĀŠANAS PAKALPOJUMU TARIFS

Elektroenerģijas pārvade

Elektroenerģijas pārvades pakalpojumu tarifi tiek noteikti saskaņā ar SPRK apstiprināto “Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodiku”.

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. Informācija par elektroenerģijas pārvades pakalpojumu tarifiem pieejama Mātesabiedrības mājaslapā <https://www.ast.lv/lv/content/parvades-pakalpojumu-tarifs>.

Ar SPRK padomes 2022. gada 29. augusta lēmumu apstiprināta “Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika”, kā arī “Kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodika”.

Būtiskākās izmaiņas:

- operatīvāka izmaksu starpības starp tarifu projektā plānotajām un faktiskajām atgūšana;
- uzkrāto pārslodzes maksas ieņēmumu izmantošana tarifa samazināšanai, darbības izmaksu segšanai;

- kapitāla atdeves likmes maiņa no reālās uz nominālo no 2025. gada;
- aktīvu pārvērtēšanas, kas veikta pēc 2021. gada 31. decembra, rezultāti netiek iekļauti regulētajā aktīvu bāzē.

Ievērojot to, ka spēkā esošais regulatīvais periods beidzas 2022. gada 31. decembrī, kā arī kraso elektroenerģijas cenas pieaugumu no 2021. gada maija, Mātessabiedrība izstrādāja un 2022. gada oktobrī iesniedza apstiprināšanai SPRK elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu projektu. Detalizēta informācija pieejama Mātessabiedrības mājaslapā <https://www.ast.lv/lv/events/augstsprieguma-tikls-iesniedzis-apstiprinasanai-sprk-jaunu-elektroenerģijas-parvades-tarifu>.

Ievērojot, ka augstās elektroenerģijas cenas un patēriņa izmaiņas saistāmas ar ārkārtējiem apstākļiem (COVID19 ietekme uz ekonomisko aktivitāti, Krievijas iebrukums Ukrainā un tā ietekme uz energoresursu cenām), ir izvērtēta ārpuskārtas mehānismu nepieciešamība tarifu pieauguma ierobežošanai un reģionālās konkurētspējas stiprināšanai.

Ar Latvijas Republikas Ministru kabineta 2023.gada 24.janvāra lēmumu atbalstīti ārpuskārtas, vienas reizes pasākumi elektroenerģijas pārvades tarifa pieauguma ierobežošanai, tai skaitā elektroenerģijas pārvadei būtiskākie plānotie pasākumi - elektroenerģijas cenas griestu noteikšanu virs kuras izmaksas tiek kompensētas no valsts budžeta un uzkrāto pārslodzes maksas ieņēmumu novirzīšanu tarifa samazināšanai.

Ievērojot iepriekš minēto, tiek plānots izstrādāt precizētu elektroenerģijas pārvades pakalpojumu tarifu projektu ar plānoto spēkā stāšanās laiku no 2023.gada 1.jūlija.

Saskaņā ar Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodiku, plānoto un faktisko ieņēmumu un izmaksu svārstības tiek kompensētas nākošajā regulatīvajā periodā. Savukārt, saskaņā ar metodikas 67.punktu Pārvades sistēmas operators var lūgt regulatoram atļauju izlietot pārslodzes ieņēmumus 2022.gada elektroenerģijas zudumu un tehnoloģiskā procesa nodrošināšanas izmaksu segšanai. Ievērojot iepriekš minēto, pēc SPRK atļaujas saņemšanas, 2022.gadā elektroenerģijas pārvades zudumu un tehnoloģiskā procesa nodrošināšanas izmaksu segšanai novirzīti pārslodzes maksas ieņēmumi 36 540 tūkst. EUR apmērā.

Dabaszāzes pārvade un dabaszāzes uzglabāšana

Lai nodrošinātu dabaszāzes nepārtrauktu apgādi, 2022. gada 21. aprīlī veikti grozījumi Energētikas likumā nosakot, ka tiek izveidotas energoapgādes drošuma rezerves, kas tiks uzglabātas Inčukalna PGK. Lai novērstu enerģētiskās krīzes iestāšanos, energoapgādes drošuma rezerves nodrošinās, ka dabaszāze valstī ir pieejama pietiekamā apjomā. 2023. gada energoapgādes drošuma rezerves ir noteiktas 1,8 TWh apjomā. Energoapgādes drošuma rezervju iegādi, iesūknēšanu un uzglabāšanu Inčukalna PGK valsts vārdā organizēja AS "Latvenergo.

2022. gada 1. septembrī stājās spēkā jaunā kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodika. SPRK ir pārcēlusi un vienādojusi kapitāla izmaksu uzskaites regulējumu no nozaru tarifu metodikām uz vienotu kapitāla izmaksu uzskaites metodiku. Kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodika paredz vairākas izmaiņas attiecībā uz regulējamo aktīvu, kā arī nolietojuma uzskaiti un kapitāla atdeves aprēķināšanu.

SPRK ir izstrādājusi jaunu dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodikas redakciju un, atbilstoši Eiropas Komisijas Regulai, ar ko izveido tīkla kodeksu par harmonizētām gāzes pārvades tarifu struktūrām, uzsākusi tās publisko konsultāciju. Konsultācija ir uzsākta 2022. gada 15. decembrī. Nākamajā regulatīvajā periodā piemērojami tarifi tiks aprēķināti un iesniegti atbilstoši jaunajai metodikai.

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 2022. gada 20. oktobra lēmumu "Par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu" apstiprināts AST izstrādātais elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plāns laika periodam no 2023. līdz 2032. 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 501 milj. EUR**. Detalizēti ar apstiprināto Attīstības plānu iespējams iepazīties: <https://www.ast.lv/lv/content/elektroenerģijas-parvades-sistemas-attistibas-plans>

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, savukārt 24% plānots segt no uzkrātajiem pārslodzes maksas ieņēmumiem;
- projekts "Baltijas valstu elektroenerģijas pārvades sistēmas sinhronizācija ar Eiropas tīklu, 2. fāze" – piesaistīts ES līdzfinansējums 75% no attiecināmajām izmaksām jeb 92.6 milj. EUR, papildus 25 milj. EUR plānots segt no uzkrātajiem pārslodzes maksas ieņēmumiem.

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.

Turpmākos 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.

Dabasgāzes pārvade un uzglabāšana

Conexus aktīvi turpinās darbu pie Inčukalna PGK modernizācijas projekta, kuru realizējot līdz 2025. gadam, paredzēts būtiski uzlabot tehnisko infrastruktūru un aprīkojuma darbības drošumu, lai krātuve varētu saglabāt savu funkcionalitāti pēc spiediena palielināšanas Baltijas pārvades sistēmā.

Tāpat arī tiks turpināti darbi pie Latvijas-Lietuvas gāzes cauruļvada pārvades jaudas palielināšanas projekta, lai tirgū veicinātu piekļuvi Klaipēdas sašķidrinātās gāzes terminālim, Latvijas Inčukalna PGK un Polijas-Lietuvas gāzes starpsavienojumam. Projekts “Latvijas-Lietuvas starpsavienojuma uzlabošana” (ELLI) paredz līdz 2023. gada beigām veikt vairākas aktivitātes gan Latvijā, gan Lietuvā, kā rezultātā palielināsies gāzes starpsavienojuma jauda starp Latviju un Lietuvu abos virzienos. No 2022. gada 1. novembra gāzes pārvades jauda virzienā no Lietuvas uz Latviju jau ir palielināta par trešdaļu.

2022. gada 1. maijā darbu uzsāka Polijas – Lietuvas gāzes vadu starpsavienojums (GIPL), nodrošinot gāzes plūsmu abos virzienos. Jaunais starpsavienojums integrēs Baltijas un Somijas reģionālo gāzes tirgu Eiropas Savienības kopējā gāzes tirgū. Tas dos iespēju sistēmas lietotājiem dažādot gāzes piegādes avotus, kā arī pozitīvi iespaidos gāzes piegādes drošību.

Eiropas gāzes pārvades sistēmas operatori – Conexus, “Gasgrid Finland” (Somija), “Elering” (Igaunija), “Amber Grid”(Lietuva), “Gaz System Poland” (Polija) un “Ontras” (Vācija) - ir parakstījuši sadarbības līgumu attīstīt udeņraža infrastruktūru no Somijas caur Igauniju, Latviju, Lietuvu, Poliju uz Vāciju, lai izpildītu RePowerEU 2030 plānus. Sistēmas operatori ir uzsākuši Ziemeļvalstu – Baltijas valstu udeņraža koridora projektu, kas stiprinās reģiona enerģētisko drošību, mazinās atkarību no importētās fosilās enerģijas, kā arī paātrinās dekarbonizācijas ceļu dažādās enerģētikas nozarēs. Projekts sniegs ieguldījumu arī ES siltumnīcefekta gāzu emisijas samazināšanā, aizstājot šī brīža fosilo energoresursu ražošanu un izmantošanu nozarē, tāpat arī transporta jomā, elektrības, kā arī apkures pakalpojumu nodrošināšanā, pārejot uz atjaunojamo enerģiju – zaļo udeņradi.

Conexus ir uzsācis attīstības risinājumu izvērtējumu biometāna ievadei gāzes pārvades sistēmā, lai veicinātu atjaunīgo gāzu attīstību Latvijā un sniegtu biometāna ražotājiem līdz šim nebijušu iespēju saražoto biometānu ievadīt gāzes pārvades sistēmā bez atsevišķa tiešā pieslēguma izbūves. 2022. gadā Conexus ir organizējis publisko apspriešanu par reģionālo biometāna ievades punktu gāzes pārvades sistēmā izveides ieceri.

Conexus, kopīgi ar reģiona gāzes pārvades sistēmas operatoriem “Gasgrid Finland” (Somija), “Elering” (Igaunija) un “Amber Grid”(Lietuva), turpinās jau iesāktu pētījumu par udeņraža ievadīšanas un transportēšanas iespējām dabasgāzes pārvades sistēmā. Savukārt uzglabāšanas jomā tiks uzsāktas izpētes aktivitātes par iespējām uzglabāt udeņradi Inčukalna IPGK.

KRIEVIJAS KARADARBĪBAS UKRAINĀ IETEKME UZ SABIEDRĪBAS UN KONCERNA DARBĪBU

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.

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

Ievērojot to, ka pašreiz 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. 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*). Baltijas valstu elektroenerģijas pārvades sinhronizācija ar kontinentālo Eiropu ir paredzēta līdz 2025. gadam.

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 paātrinātas sinhronizācijas ar Kontinentālo Eiropas elektroenerģijas sistēmu gadījumā radīsies energoapgādes izmaksu pieaugums, tomēr, ievērojot neskaidro un sarežģīto situāciju, pašreiz nav iespējams novērtēt finansiālās ietekmes apjomu.

Krievijas agresijas Ukrainā dēļ, 2022. gada 19. aprīlī Latvijas valdība konceptuāli vienojās par atteikšanos no Krievijas Federācijas dabasgāzes. Saeimas Tautsaimniecības, agrārās, vides un reģionālās politikas komisija virzīja grozījumus Enerģētikas likumā, kas paredz, ka no 2023. gada 1. janvāra tiek aizliegta dabasgāzes piegāde no Krievijas Federācijas. Atbalstot komisijas iesniegtos grozījumus, 2022. gada 14. jūlijā Saeima galīgajā lasījumā pieņēma grozījumus Enerģētikas likumā, kas nosaka dabasgāzes piegāžu no Krievijas Federācijas aizliegumu no 2023. gada 1. janvāra.

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.

Ņemot vērā ārkārtas tirgus apstākļus, kas norāda uz nepieciešamību veikt vērtības samazinājuma pārbaudi, 2022. gada saīsinātā finanšu pārskata sagatavošanas ietvaros šāda pārbaude tika veikta. Aktīvu vērtības iespējamais samazinājums vērtēts gan AS "Augstsprieguma tīkls" ilgtermiņa aktīviem (tai skaitā ieguldījumam AS "Conexus Baltic Grid" kā meitas sabiedrībā), gan AS "Conexus Baltic Grid" ilgtermiņa aktīviem kā daļai no konsolidētās grupas.

AST vadība ir veikusi AST aktīvu vērtības izvērtējumu (izņemot AS "Augstsprieguma tīkls" bilancē esošo ieguldījumu AS "Conexus Baltic Grid"), kā rezultātā secināts, ka nav nepieciešamas atzīt aktīvu vērtības samazinājumu, jo kopējā aktīvu atgūstamā vērtība pārsniedz to uzskaites vērtību, turklāt aktīvu, kurus tieši ietekmē potenciālā desinhronizācija no Krievijas, vērtība nav būtiska finanšu pārskatu kontekstā (0.3% no kopējās pamatlīdzekļu

vērtības). AST vadības pieņēmumi ir balstīti uz informāciju, kas pieejama finanšu pārskata apstiprināšanas brīdī. Nākotnes notikumu ietekme uz AST turpmāko darbību var atšķirties no pašreizējā novērtējuma.

Savukārt AS "Augstsprieguma tīkls" bilancē esošais ieguldījums AS "Conexus Baltic Grid" tiek vērtēts kopsakarībā ar AS "Conexus Baltic Grid" ilgtermiņa aktīvu vērtību AS "Augstsprieguma tīkls" konsolidētajā bilancē, pamatojoties ar to, ka AS "Conexus Baltic Grid" iegādes vērtība tika noteikta attiecībā uz tā pamatlīdzekļu un citu ilgtermiņa aktīvu vērtību. AS "Conexus Baltic Grid" ir veikusi aktīvu vērtības samazinājuma pārbaudi, kā rezultātā secināts, ka AS "Conexus Baltic Grid" ilgtermiņa aktīvu vērtība nav mazinājusies, līdz ar to arī AS "Augstsprieguma tīkls" atsevišķajā un konsolidētajā pārskatā nav nepieciešams atzīt ieguldījuma vērtības samazinājumu. Detalizēta informācija par AS "Conexus Baltic Grid" ilgtermiņa aktīvu vērtība samazinājuma pārbaudi sniegta Meitassabiedrības finanšu pārskatos <https://www.conexus.lv/finansu-parskati>.

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. Koncerna vadība uzskata, ka svārstīguma energoapgādes tirgos ietekme tiks mazināta un energoapgādes drošības un stabilitātes nodrošināšana kā valstiski nozīmīgas funkcijas izpilde tiks atbalstīta, ilgtermiņā nodrošinot Koncerna finanšu stabilitāti.

APSTĀKĻI UN NOTIKUMI PĒC PĀRSKATA PERIODA BEIGĀM

2023. gada 14. februāra Ministru kabineta sēdē, valdība lēma par AS "Augstsprieguma tīkls" kapitāla daļu turētāju noteikt Klimata un enerģētikas ministriju. Tādējādi tiek veicināta Klimata un enerģētikas ministrijas - enerģētikas politikas veidotāju - līdzdalība pārvades sistēmas operatoru AS "Augstsprieguma tīkls" un AS "Conexus Baltic Grid" attīstībā. Šī iesaiste ir būtisks enerģētiskās drošības priekšnoteikums. Līdz šim AS "Augstsprieguma tīkls" kapitāla daļu turētājs bija Finanšu ministrija. AS "Augstsprieguma tīkls" kapitāla daļu turētāja maiņa neietekmē AST akcionāru struktūru, nemainīgi 100% AST kapitāla daļu pieder Latvijas Republikai.

Laika posmā kopš pārskata perioda pēdējās dienas nav bijuši citi būtiski notikumi, kas būtiski ietekmētu AS "Augstsprieguma tīkls" koncerna un AS "Augstsprieguma tīkls" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 12 mēnešu periodu, kas beidzās 2022. gada 31. decembrī. 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.

Gunta Jēkabsons,
valdes priekšsēdētāja

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Arnis Daugulis,
valdes loceklis

Rīga, 2023. gada 15. februāris



ZIŅOJUMS PAR VALDES ATBILDĪBU

ZIŅOJUMS PAR VALDES ATBILDĪBU

Pamatojoties uz AS "Augstsprieguma tīkls" valdes rīcībā esošo informāciju, AS "Augstsprieguma tīkls" konsolidētie un AS "Augstsprieguma tīkls" 2022. gada nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati, kas ietver vadības ziņojumu, ir sagatavoti atbilstoši ES apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem un visos būtiskos aspektos sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par Koncerna un Mātesabiedrības aktīviem, pasīviem, finansiālo stāvokli un peļņu vai zaudējumiem. Vadības ziņojumā ietvertā informācija ir patiesa.

AS "Augstsprieguma tīkls" konsolidētos un AS "Augstsprieguma tīkls" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 12 mēnešu periodu, kas beidzas 2022. gada 31. decembrī, AS "Augstsprieguma tīkls" valde ir apstiprinājusi 2023. gada 15. februārī.

Gunta Jēkabsone,
valdes priekšsēdētāja

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Arnis Daugulis,
valdes loceklis

Rīgā, 2023. gada 15. februāris

PEĻNAS VAI ZAUDĒJUMU PĀRSKATS

	Pielikums	Mātessabiedrība		Koncerns	
		2022 EUR	2021 EUR	2022 EUR	2021 EUR
Ieņēmumi	4	295 997 065	125 787 322	351 128 464	182 226 430
Pārējie ieņēmumi		7 191 743	5 002 481	8 073 037	6 113 495
Izlietotās izejvielas un materiāli	5	(147 048 990)	(60 705 009)	(153 347 435)	(67 865 715)
Personāla izmaksas		(18 599 890)	(16 460 878)	(32 434 095)	(28 644 836)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(97 141 136)	(18 045 926)	(100 806 641)	(22 686 206)
EBITDA		40 398 792	35 577 990	72 613 330	69 143 168
Nolietojums, amortizācija un vērtības samazinājums no nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu pārvērtēšanas	7.1	(35 307 254)	(36 904 301)	(53 165 786)	(54 710 050)
Saimnieciskās darbības peļņa/ (zaudējumi)		5 091 538	(1 326 311)	19 447 544	14 433 118
No Meitassabiedrības saņemtās dividendes		6 536 774	58 286 236	-	-
Finanšu ieņēmumi	6a	54 910	6 905	61 559	7 607
Finanšu izmaksas	6b	(666 222)	(2 121 135)	(1 276 967)	(2 407 894)
Peļņa/ (zaudējumi) pirms nodokļa		11 017 000	54 845 695	18 232 136	12 032 831
Atliktais uzņēmuma ienākuma nodoklis				320 465	
Uzņēmumu ienākuma nodoklis				(2 387 165)	(1 936 172)
Pārskata perioda peļņa/ (zaudējumi)		11 017 000	54 845 695	16 165 436	10 096 659
Attiecināma uz:					
Mātessabiedrības akcionāru		11 017 000	54 845 695	12 479 920	5 827 026
Nekontrolējošo līdzdalību		-	-	3 685 516	4 269 633

Pielikumi, kas atspoguļoti no 35. līdz 66. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

Gunta Jēkabsone,
valdes priekšsēdētāja

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Arnis Daugulis,
valdes loceklis

Māra Grava,
Finanšu un grāmatvedības
Departamenta vadītāja

Rīga, 2023. gada 15. februāris

VISAPTVEROŠO IENĀKUMU PĀRSKATS

	Pielikums	Mātesabiedrība		Koncerns	
		2022 EUR	2021 EUR	2022 EUR	2021 EUR
PĀRSKATA PERIODA PEĻNA		11 017 000	54 845 695	16 165 436	10 096 659
Pārējie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi), kas nav jāpārklasificē uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos					
Pamatlīdzekļu pārvērtēšana		-	34 762 721	-	34 762 721
Pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas rezultāts		329 736	(1 075 235)	388 781	(1 403 458)
Kopā pārējie visaptverošie ienākumi pārskata periodā		329 736	33 687 486	388 781	33 359 263
KOPĀ visaptverošie ienākumi pārskata periodā		11 346 736	88 533 181	16 554 217	43 455 922
Visaptverošie ienākumi attiecināmi uz:					
Mātesabiedrības akcionāru		11 346 736	88 533 181	12 850 079	39 389 810
Nekontrolējošo līdzdalību		-	-	3 704 138	4 166 112

Pielikumi, kas atspoguļoti no 35. līdz 66. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

Gunta Jēkabsone,
valdes priekšsēdētāja

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Arnīs Daugulis,
valdes loceklis

Māra Grava,
Finanšu un grāmatvedības
Departamenta vadītāja

Rīga, 2023. gada 15. februāris

PĀRSKATS PAR FINANŠU STĀVOKLI

	Pielikums	Mātesabiedrība		Koncerns	
		31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR
AKTĪVI					
Ilgtermiņa aktīvi					
Nemateriālie ieguldījumi		3 055 296	2 121 767	5 163 305	4 163 016
Avansa maksājumi par nemateriālajiem ieguldījumiem		-	-	-	6 720
Pamatlīdzekļi	7	681 454 229	685 805 790	1 097 824 064	1 105 768 949
Avansa maksājumi par pamatlīdzekļiem		4 250	-	5 326 259	2 332 465
Tiesības lietot aktīvus	15a	14 482 104	14 635 417	14 943 607	15 086 525
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	8	134 441 393	134 396 393	46 422	1 422
Ilgtermiņa nākamo periodu izdevumi			-	1 007 865	1 108 651
Ilgtermiņa aktīvi kopā		833 437 272	836 959 367	1 124 311 522	1 128 467 748
Apgrozāmie līdzekļi					
Krājumi		425 526	517 327	4 115 796	3 143 866
Avansa maksājumi par krājumiem		-	-	665	-
Parādi no līgumiem ar klientiem	9	22 391 754	21 508 872	32 568 000	34 882 006
Citi īstermiņa debitori	10	9 931 442	1 767 892	12 387 920	2 550 217
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	10	11 512	11 512	11 512	11 512
Nākamo periodu izmaksas		-	-	480 075	-
Uzkrātie ieņēmumi		-	-	60 489	-
Nauda	11	92 042 624	48 513 943	103 009 740	63 190 053
Apgrozāmie līdzekļi kopā		124 802 858	72 319 546	152 634 197	103 777 654
AKTĪVU KOPSUMMA		958 240 130	909 278 913	1 276 945 719	1 232 245 402

Pielikumi, kas atspoguļoti no 35. līdz 66. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

Gunta Jēkabsone,
valdes priekšsēdētāja

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Arnis Daugulis,
valdes loceklis

Māra Grava,
Finanšu un grāmatvedības
Departamenta vadītāja

Rīga, 2023. gada 15. februāris

PĀRSKATS PAR FINANŠU STĀVOKLI (TURPINĀJUMS)

	Pielikums	Mātesabiedrība		Koncerns	
		31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR
PASĪVI					
Pašu kapitāls					
Akciju kapitāls	12a	391 598 534	365 895 957	391 598 534	365 895 957
Rezerves		36 584 810	37 176 552	37 168 879	38 641 445
Nesadalītā peļņa		19 363 303	62 270 520	102 284 420	143 727 293
Mātesabiedrības akcionāra kapitāla līdzdalības daļa		447 546 647	465 343 029	531 051 833	548 264 695
Nekontrolējošā līdzdalība		-	-	100 240 917	99 547 615
Pašu kapitāls kopā		447 546 647	465 343 029	631 292 750	647 812 310
Ilgtermiņa kreditori					
Darbinieku labumu saistības		3 294 185	3 426 477	4 645 953	4 800 612
Nomas saistības	15b	13 437 902	14 199 182	13 897 260	14 647 122
Aizņēmumi	14	99 892 726	99 966 288	169 360 909	160 249 274
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	13	38 084 750	38 249 840	38 084 750	38 249 840
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	13	296 521 984	245 801 904	321 479 732	263 957 949
Ilgtermiņa kreditori kopā		451 231 547	401 643 691	547 468 604	481 904 797
Īstermiņa kreditori					
Aizņēmumi	14	473 973	-	13 373 259	37 810 235
Nomas saistības	15b	1 438 755	739 800	1 463 819	759 197
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	13	3 658 224	3 375 254	3 658 224	3 612 539
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	13	17 080 280	5 755 599	17 847 615	6 295 216
Parādi piegādātājiem	16	29 144 367	25 631 148	36 555 221	32 920 983
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		-	-	4 511 427	4 831 892
Pārējie kreditori	16	7 666 337	6 790 392	20 774 800	16 298 233
Īstermiņa kreditori kopā		59 461 936	42 292 193	98 184 365	102 528 295
PASĪVU KOPSUMMA		958 240 130	909 278 913	1 276 945 719	1 232 245 402

Pielikumi, kas atspoguļoti no 35. līdz 66. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

Gunta Jēkabsone,
valdes priekšsēdētāja

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Arnis Daugulis,
valdes loceklis

Māra Grava,
Finanšu un grāmatvedības
Departamenta vadītāja

Rīga, 2023. gada 15. februāris

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
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		-	-	-	-	(1 075 235)	-	(1 075 235)
Rezervju izmaiņas (pārvērtēšana)					34 762 721			34 762 721
Kopā pārskata gada visaptverošie ienākumi		-	54 845 695	-	34 762 721	(1 075 235)	-	88 533 181
Dividendes par iepriekšējo gadu	12a	-	(7 999 514)	-	-	-	-	(7 999 514)
Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana		-	683 192	-	(683 192)	-	-	-
Akciju kapitāla palielināšana	12a	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
Pārskata perioda peļņa/ (zaudējumi)		-	11 017 000	-	-	-	-	11 017 000
Pārskata gada pārējie visaptverošie ienākumi		-	-	-	-	329 736	-	329 736
Kopā pārskata gada visaptverošie ienākumi		-	11 017 000	-	-	329 736	-	11 346 736
Dividendes par iepriekšējo gadu	12a	-	(29 143 118)	-	-	-	-	(29 143 118)
Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana		-	921 478	-	(921 478)	-	-	-
Akciju kapitāla palielinājums	12a	25 702 577	(25 702 577)	-	-	-	-	-
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitāla izmaiņas		25 702 577	(53 924 217)	-	(921 478)	-	-	(29 143 118)
2022. gada 31. decembrī		391 598 534	19 363 303	2 680 615	61 496 142	(255 243)	(27 336 704)	447 546 647

Pielikumi, kas atspoguļoti no 35. līdz 66. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

Gunta Jēkabsons,
valdes priekšsēdētāja

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Arnīs Daugulis,
valdes loceklis

Māra Grava,
Finanšu un grāmatvedības
Departamenta vadītāja

Rīga, 2023. gada 15. februāris

PĀRSKATS PAR IZMAIŅĀM PAŠU KAPITĀLĀ (TURPINĀJUMS)

	Pielikums	Koncerns								
		Attiecināms uz Mātesabiedrības akcionāru							Nekontrolējošā līdzdalība 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		
2020. gada 31. decembrī		363 896 079	146 773 744	2 680 615	28 915 196	457 307	(25 748 543)	516 974 399	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		-	-	-	-	(1 299 937)	-	(1 299 937)	(103 521)	(1 403 458)
Rezervju izmaiņas (pārvērtēšana)		-	-	-	34 762 721	-	-	34 762 721	-	34 762 721
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 iepriekšējo gadu	12a	-	(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	12a	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
Pārskata perioda peļņa/ (zaudējumi)		-	12 479 920	-	-	-	-	12 479 920	3 685 516	16 165 436
Pārskata gada pārējie visaptverošie ienākumi		-	-	-	-	370 158	-	370 158	18 623	388 781
Rezervju izmaiņas (pārvērtēšana)		-	-	-	-	-	-	-	-	-
Kopā pārskata gada visaptverošie ienākumi		-	12 479 920	-	-	370 158	-	12 850 078	3 704 139	16 554 217
Dividendes par iepriekšējo gadu	12a	-	(29 143 118)	-	-	-	-	(29 143 118)	(3 010 837)	(32 153 955)
Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana		-	922 902	-	(1 842 724)	-	-	(919 822)	-	(919 822)
Akciju kapitāla palielinājums	12a	25 702 577	(25 702 577)	-	-	-	-	-	-	-
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitāla izmaiņas		25 702 577	(53 922 793)	-	(1 842 724)	-	-	(30 062 940)	(3 010 837)	(33 073 777)
2022. gada 31. decembrī		391 598 534	102 284 420	2 680 615	60 709 279	(472 472)	(25 748 543)	531 051 833	100 240 917	631 292 750

Pielikumi, kas atspoguļoti no 35. līdz 66. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

Gunta Jēkabsons,
valdes priekšsēdētāja

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Arnis Daugulis,
valdes loceklis

Māra Grava,
Finanšu un grāmatvedības
Departamenta vadītāja

Rīga, 2023. gada 15. februāris

NAUDAS PLŪSMAS PĀRSKATS

	Pielikums	Mātesabiedrība		Koncerns	
		2022 EUR	2021 EUR	2022 EUR	2021 EUR
I. Pamatdarbības naudas plūsma					
Peļņa pirms nodokļa		11 017 000	54 845 695	18 232 136	12 032 831
Korekcijas:					
Nolietojums, amortizācija un vērtības samazinājums no nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu pārvērtēšanas	7.1	35 307 254	36 904 301	53 165 786	54 710 050
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu norakstīšana		275 350	257 965	275 350	994 393
Uzkrājumu pieaugums / (samazinājums)		197 444	(285 013)	197 444	60 628
Finanšu korekcija, neto			-	(671 022)	2 694 754
Procentu izmaksas		757 332	2 409 909	757 332	-
Procentu ieņēmumi		(47 194)	-	(47 194)	-
Dividendes no Meitassabiedrības		(6 536 774)	(58 286 236)	-	-
Saimnieciskās darbības peļņa pirms apgrozāmā kapitāla izmaiņām		40 970 412	35 846 621	71 909 832	70 492 655
Korekcijas:					
Parādu no līgumiem ar klientiem, depozītu un citu īstermiņa debitoru (pieaugums) / samazinājums		(1 592 357)	20 096 580	(509 881)	13 238 545
Krājumu atlikumu samazinājums / (pieaugums)		91 801	(3 240)	(972 595)	391 224
Parādu piegādātājiem un pārējiem kreditoriem (samazinājums) / palielinājums		(10 783 089)	(20 478 596)	(7 745 643)	(18 514 498)
Bruto pamatdarbības naudas plūsma		28 686 767	35 461 365	62 681 713	65 607 927
Izdevumi procentu maksājumiem		-	(2 478 825)	609 927	(2 703 452)
Nomas procentu izdevumi	15b	(230 893)	(237 970)	(230 983)	(260 821)
Izdevumi no emitētiem parāda vērtspapīriem		(126 027)	-	(126 027)	0
Uzņēmumu ienākuma nodokļa maksājumi		-	-	(2 387 165)	(2 256 640)
Pamatdarbības neto naudas plūsma		28 377 041	32 744 570	60 594 749	60 387 014

Pielikumi, kas atspoguļoti no 35. līdz 66. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

Gunta Jēkabsons,
valdes priekšsēdētāja

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Arnis Daugulis,
valdes loceklis

Māra Grava,
Finanšu un grāmatvedības
Departamenta vadītāja

Rīga, 2023. gada 15. februāris

NAUDAS PLŪSMAS PĀRSKATS (TURPINĀJUMS)

	Pielikums	Mātesabiedrība		Koncerns	
		2022 EUR	2021 EUR	2022 EUR	2021 EUR
II. Ieguldīšanas darbības naudas plūsma					
Pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu iegāde un izveidošana		(30 958 402)	(31 977 795)	(48 758 506)	(59 605 975)
Pamatlīdzekļu pārdošana	7	258 779	95 963	294 645	166 453
Saņemtā ES finansējums		489 431	32 393 231	489 431	40 210 739
Saņemtie pārslodzes maksas ieņēmumi		68 845 836	11 441 072	68 845 836	11 441 072
Saņemtās depozītu atmaksas		-	25 000 000	-	25 000 000
Ieguldījums asociētā sabiedrībā		(45 000)	-	(45 000)	-
Dividendes no Meitassabiedrības		6 536 774	58 286 236	-	-
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma		45 127 418	95 238 707	20 826 406	17 212 289
III. Finansēšanas darbības naudas plūsma					
Aktīvu nomas maksājumi	15b	(832 660)	(683 173)	(872 877)	(770 882)
Saņemtie aizņēmumi no kredītiestādēm	14	-	-	-	84 949 950
Aizņēmumu no kredītiestādēm atmaksa	14	-	(116 200 000)	(15 688 383)	(124 969 097)
Izdevumi aizņēmuma atmaksai		-	-	(563 790)	-
Saņemtā Eiropas savienības finansējums		-	-	7 643 940	-
Aizņēmumu no saistītā uzņēmuma atmaksa		-	(86 672 207)	-	(86 672 207)
Emitētās obligācijas	14	-	99 861 000	-	99 861 000
Pamatkapitāla palielināšana		-	-	-	-
Izmaksātās dividendes		(29 143 118)	(7 999 514)	(32 120 358)	(34 196 310)
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma		(29 975 778)	(111 693 894)	(41 601 468)	(61 797 546)
Neto naudas palielinājums/ (samazinājums) pārskata periodā		43 528 681	16 289 383	39 819 687	15 801 757
Naudas atlikums pārskata perioda sākumā		48 513 943	32 224 560	63 190 053	47 388 296
Naudas atlikums pārskata perioda beigās		92 042 624	48 513 943	103 009 740	63 190 053

Pielikumi, kas atspoguļoti no 35. līdz 66. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

Gunta Jēkabsons,
valdes priekšsēdētāja

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Arnis Daugulis,
valdes loceklis

Māra Grava,
Finanšu un grāmatvedības
Departamenta vadītāja

Rīga, 2023. gada 15. februāris



KONSOLIDĒTO UN ATSEVIŠĶO FINANŠU PĀRSKATU PIELIKUMI

1. VISPĀRĪGĀ INFORMĀCIJA PAR KONCERNU

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

Augstsprieguma tīkls koncerns ietver Mātessabiedrību AS "Augstsprieguma tīkls", Meitassabiedrību AS "Conexus Baltic Grid", asociēto sabiedrību "Baltic RCC" OÜ.

Visas AS "Augstsprieguma tīkls" akcijas pieder valstij, un to turētāja ir Latvijas Republikas Finanšu ministrija. Sabiedrības juridiskā adrese ir Dārzcienas 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 (kopš 02.01.2020) Gatis Junghāns – valdes loceklis (kopš 25.04.2021) Arnis Daugulis – valdes loceklis (kopš 15.07.2021.) Mārcis Kauliņš – valdes loceklis (līdz 17.09.2022.) Varis Boks – valdes priekšsēdētājs (līdz 04.06.2021.) Arnis Staltmanis – valdes loceklis (līdz 01.05.2021.)
Padomes locekļi un viņu ieņemamie amati	Kaspars Āboliņš – padomes priekšsēdētājs Olga Bogdanova – padomes priekšsēdētāja vietniece Armands Eberhards – padomes loceklis Aigars Ģērmanis – padomes loceklis Madara Melne – padomes locekle (līdz 08.02.2022.)

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

Finanšu pārskatu 2023. gada 15. februāri ir apstiprinājusi Sabiedrības valde šādā sastāvā: Gunta Jēkabsone (valdes priekšsēdētāja), Imants Zviedris (valdes loceklis), Gatis Junghāns (valdes loceklis), Arnis Daugulis (valdes loceklis).

Sabiedrības gada pārskata revidents ir zvērinātu revidentu komercsabiedrība SIA "PricewaterhouseCoopers", un atbildīgā zvērinātā revidente ir Ilandra Lejiņa. Šis starpperiodu finanšu pārskats nav revidēts.

2. NOZĪMĪGAS GRĀMATVEDĪBAS UZSKAITES POLITIKAS

Šie Augstsprieguma tīkls konsolidētie un AS "Augstsprieguma tīkls" saīsinātie finanšu pārskati ir sagatavoti atbilstoši Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem (SFPS), piemērojot tos pašus grāmatvedības uzskaites principus jeb politikas, kas izmantotas, sagatavojot Augstsprieguma tīkls koncerna konsolidētos un AS "Augstsprieguma tīkls" 2022. gada finanšu pārskatus. Šīs politikas ir konsekventi piemērotas, atspoguļojot datus par pārskatos ietvertajiem periodiem, ja atsevišķos gadījumos nav noteikts citādi. Kur nepieciešams, iepriekšējo periodu salīdzinošie rādītāji ir pārklasificēti.

Koncerna un AS "Augstsprieguma tīkls" nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati ir sagatavoti atbilstoši sākotnējo izmaksu uzskaites principam, kas modificēts, izņemot konkrētu pamatlīdzekļu grupas, kuras tiek uzskaitītas pārvērtētajā vērtībā, kā atklāts "Augstsprieguma tīkls" koncerna konsolidētajā un AS "Augstsprieguma tīkls" gada pārskatā par 2022. gadu aprakstītajās grāmatvedības politikās.

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

Ne-SFPS rādītājs EBITDA tiek uzrādīts peļņas vai zaudējumu aprēķinā. Šāds atspoguļojums ir raksturīga nozares prakse un nodrošina labāku salīdzināmību ar citiem uzņēmumiem, kas darbojas šajā tautsaimniecības nozarē. EBITDA šo 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.

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	Dabaszgāzes pārvade EUR	Dabaszgāzes uzglabāšana EUR	Kopā segmenti EUR	Korekcijas un izslēgšana EUR	Kopā Koncerns EUR
2022. gads						
Ārējie klienti	295 997 065	26 259 950	28 871 449	351 128 464	-	351 128 464
Ieņēmumi	295 997 065	26 259 950	28 871 448	351 128 464	-	351 128 464
EBITDA	40 398 792	13 044 716	19 169 822	72 613 330	-	72 613 330
Nolietojums un amortizācija	(35 307 254)	(10 099 447)	(7 759 085)	(53 165 786)	-	(53 165 786)
Segmenta peļņa/ (zaudējumi) pirms nodokļa	4 480 226	2 562 496	11 189 414	18 232 136	-	18 232 136
Segmentu aktīvi pārskata perioda beigās	823 798 737	238 760 565	225 048 730	1 287 608 032	(10 708 735)	1 276 899 297
Kapitālieguldījumi	31 499 703	5 452 438	9 488 226	46 440 367	-	46 440 367
2021. gads						
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 peļņa/ (zaudējumi) pirms nodokļa	(3 440 541)	8 287 047	7 186 325	12 032 831	-	12 032 831
Segmentu aktīvi pārskata perioda beigās	774 882 520	250 659 943	217 410 340	1 242 952 803	(10 707 401)	1 232 245 402
Kapitālieguldījumi	33 848 041	10 579 496	16 772 102	61 199 639	-	61 199 639

Korekcijas un izslēgšana

Atliktie nodokļi netiek attiecināti uz atsevišķiem segmentiem, jo tiek pārvaldīti Koncernā. Nodokļi un atsevišķi finanšu aktīvi un saistības netiek attiecināti uz šiem segmentiem, jo arī tie tiek pārvaldīti grupas līmenī. Saņemtās dividendes no Meitassabiedrības netiek iekļautas Mātesabiedrības darbības segmentā.

Kapitālieguldījumi sastāv no pamatlīdzekļu un nemateriālo aktīvu iegādes.

Peļņas pirms nodokļiem saskaņošana

	Mātesabiedrība		Koncerns	
	2022 EUR	2021 EUR	2022 EUR	2021 EUR
EBITDA	40 398 792	35 577 990	72 613 330	69 143 168
Nolietojums un amortizācija	(35 307 254)	(36 904 301)	(53 165 786)	(54 710 050)
Segmentu peļņa/ (zaudējumi) pirms nodokļa un finanšu izmaksām	5 091 538	(1 326 311)	19 447 544	14 433 118
Finanšu ieņēmumi	54 910	6 905	61 559	7 607
Finanšu izmaksas	(666 222)	(2 121 135)	(1 276 967)	(2 407 894)
Segmentu peļņa/ (zaudējumi) pirms nodokļa	4 480 226	(3 440 541)	18 232 136	12 032 831
No Meitassabiedrības saņemtās dividendes	6 536 774	58 286 236	-	-
Peļņa/ (zaudējumi) pirms nodokļa	11 017 000	54 845 695	18 232 136	12 032 831

Aktīvu saskaņošana

	Mātesabiedrība		Koncerns	
	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR
Segmenta aktīvi	823 798 737	774 882 520	1 287 606 888	1 242 952 803
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	134 441 393	134 396 393	46 422	-
Pamatlīdzekļi*	-	-	-10 708 163	-10 708 163
Pārējie aktīvi	-	-	572	762
Kopā aktīvi	958 240 130	909 278 913	1 276 945 719	1 232 245 402

* 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.

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

Ieņēmumi no būtiskākajiem klientiem

	Mātessabiedrība		Koncerns	
	2022	2021	2022	2021
	EUR	EUR	EUR	EUR
Elektroenerģijas pārvade	141 889 024	105 480 292	141 889 024	105 480 292
Dabaszgāzes pārvade	-	-	25 592 141	26 424 607
Dabaszgāzes uzglabāšana	-	-	18 204 528	17 074 136
Kopā ieņēmumi no būtiskākajiem klientiem	141 889 024	105 480 292	174 267 365	148 979 035

4. IEŅĒMUMI

	Piemērotais SFPS	Mātessabiedrība		Koncerns	
		2022	2021	2022	2021
		EUR	EUR	EUR	EUR
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem, kas atzīti laika gaitā					
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojums	15.SFPS	75 232 088	76 145 380	75 232 088	76 145 380
Balansējošās elektroenerģijas realizācija	15.SFPS	94 272 698	36 928 136	94 272 698	36 928 136
Ieņēmumi no dabaszgāzes pārvades	15.SFPS	-	-	25 740 793	32 442 743
Ieņēmumi no dabaszgāzes uzglabāšanas	15.SFPS	-	-	28 871 448	23 996 365
Pieslēguma maksas ieņēmumi	15.SFPS	3 366 985	3 346 612	3 366 985	3 346 612
Elektroenerģijas pārrobežu perimetra maksa	15.SFPS	614 675	1 717 020	614 675	1 717 020
Reaktīvās elektroenerģijas ieņēmumi	15.SFPS	697 545	655 931	697 545	655 931
Regulējošās elektroenerģijas realizācija	15.SFPS	3 236 885	631 946	3 236 885	631 946
Elektroenerģijas tranzīta pakalpojums	15.SFPS	1 282 684	88 241	1 282 684	88 241
Pārējie pakalpojumi	15.SFPS	928 632	764 419	1 447 790	764 419
KOPĀ IEŅĒMUMI no līgumiem ar klientiem		179 632 192	120 277 685	234 763 591	176 716 793
Pārējie ieņēmumi					
Pārslodzes vadība uz robežām	20.SGS	63 350 003	3 309 834	63 350 003	3 309 834
Pārslodzes vadības ieņēmumi pārvades zudumu segšanai*	20.SGS	36 539 596	-	36 539 596	-
Aktīvu noma	16.SFPS	1 768 234	1 618 907	1 768 234	1 618 907
Elektriskās jaudas pārslodzes likvidācija		14 707 040	580 896	14 707 040	580 896
KOPĀ PĀRĒJIE IEŅĒMUMI		116 364 873	5 509 637	116 364 873	5 509 637
IEŅĒMUMI KOPĀ		295 997 065	125 787 322	351 128 464	182 226 430

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

	Mātessabiedrība		Koncerns	
	2022 EUR	2021 EUR	2022 EUR	2021 EUR
Obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi	564 827	4 857 584	564 827	4 857 584
Obligātā iepirkuma komponentes izmaksas	(564 827)	(4 857 584)	(564 827)	(4 857 584)
Obligātā iepirkuma komponentes, neto	-	-	-	-

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

	Mātessabiedrība		Koncerns	
	2022 EUR	2021 EUR	2022 EUR	2021 EUR
Ieņēmumi no dabasgāzes balansēšanas darbībām	-	-	35 537 104	18 810 250
Izdevumi no dabasgāzes balansēšanas darbībām	-	-	(35 017 946)	(18 338 074)
Dabasgāzes balansēšana, neto	-	-	519 158	472 176

5. IZLIETOTĀS IZEJVIELAS UN MATERIĀLI

	Mātessabiedrība		Koncerns	
	2022 EUR	2021 EUR	2022 EUR	2021 EUR
Balansējošās elektroenerģijas iegāde	73 818 693	27 923 347	73 818 693	27 923 347
Elektroenerģijas pārvades zudumi un tehnoloģiskais patēriņš	36 539 596	16 395 882	36 539 596	16 395 882
Regulējošās elektroenerģijas iegāde	23 653 879	9 573 605	23 653 879	9 573 605
Elektroenerģijas tranzīta zudumi	10 795 719	4 211 314	10 795 719	5 172 301
Dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas uzturēšanas pakalpojumi	-	-	4 244 720	4 211 314
Izlietoto materiālu un remontu darbu izmaksas	1 664 347	2 227 539	3 235 300	3 446 915
Dabasgāzes izmaksas	-	-	482 772	769 029
Elektroenerģija pašpatēriņam	576 756	373 322	576 756	373 322
IZLIETOTĀS IZEJVIELAS UN MATERIĀLI KOPĀ	147 048 990	60 705 009	153 347 435	67 865 715

6. FINANŠU IEŅĒMUMI UN IZMAKSAS

	Mātessabiedrība	Koncerns
--	-----------------	----------

	2022	2021	2022	2021
	EUR	EUR	EUR	EUR
a) Finanšu ieņēmumi				
Procentu ieņēmumi no aizdevumiem	47 194	-	47 194	-
Citi finanšu ieņēmumi	7 716	6 905	14 365	7 607
Finanšu ieņēmumi kopā	54 910	6 905	61 559	7 607
b) Finanšu izmaksas				
Procentu izmaksas no aizņēmumiem	-	(2 066 651)	(589 271)	(2 328 646)
Emitēto parāda vērtspapīru kupona procenta izmaksas (14.pielikums)	(526 438)	(105 288)	(526 438)	(105 288)
Izdevumi par emitētiem parāda vērtspapīriem	(49 169)	(2 630)	(49 169)	(2 630)
Kapitalizētās aizņēmuma procentu izmaksas	148 268	301 502	148 268	301 502
Aktīvu nomas procentu izdevumi	(230 893)	(237 971)	(251 549)	(260 822)
Citas finanšu izmaksas	(7 990)	(10 097)	(8 808)	(12 010)
Finanšu izmaksas kopā	(666 222)	(2 121 135)	(1 276 967)	(2 407 894)

7. PAMATLĪDZEKĻI

	Mātesabiedrība						
	Zeme, ēkas EUR	Elektroenerģijas 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
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
2022							
legādāts	14 313	-	20 591	1 633	764 401	29 129 833	29 930 771
Pārgrupēts	2 011 102	172 621	14 454 827	815 459	181 202	(17 635 211)	-
Pārdots	-	-	(232 479)	-	-	(26 300)	(258 779)
Norakstīts	(11 007)	(4 344)	(259 464)	(122)	(413)	-	(275 350)
Nolietojums	(1 381 106)	(526 959)	(27 866 942)	(465 858)	(3 507 338)	-	(33 748 203)
Korekcija		14 850			(14 850)	-	-
Atlikusī vērtība 2022. gada 31. decembrī	37 115 461	4 415 621	599 317 409	2 065 428	6 662 041	31 878 269	681 454 229
2022. gada 31. decembrī							
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	43 145 635	8 617 617	1 180 904 761	10 418 763	19 966 927	31 878 269	1 294 931 972
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(6 030 174)	(4 201 996)	(581 587 352)	(8 353 335)	(13 304 886)	-	(613 477 743)
Atlikusī vērtība	37 115 461	4 415 621	599 317 409	2 065 428	6 662 041	31 878 269	681 454 229

	Koncerns								
	Zeme, ēkas EUR	Elektroenerģija s 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	KOPĀ EUR
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
2021									
Iegādāts	-	-	-	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
2022									
Iegādāts	22 619	0	44 902	1 266 099	1 633	1 895 697	0	40 864 728	44 095 678
Pārgrupēts	2 011 102	172 621	15 832 504	14 731 107	815 459	5 573 800	0	(39 136 593)	0
Pārdots	0	0	0	(232 479)	0	0	0	(26 300)	(258 779)
Norakstīts	(11 007)	(4 344)	(338 770)	(805 717)	(122)	(36 542)	0	0	(1 196 502)
Nolietojums	(1 381 106)	(526 959)	(11 347 304)	(32 786 674)	(465 858)	(4 363 986)	0	0	(50 871 887)
Korekcija	0	14 850	22 687	1 002 700	0	(1 040 237)	286 605	0	286 605
Atlikusī vērtība 2022. gada 31. decembrī	38 207 935	4 415 621	327 554 373	668 286 660	2 065 428	13 329 866	1 825 384	42 138 797	1 097 824 064
2022. gada 31. decembrī									
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	44 238 109	8 617 617	785 685 819	1 314 599 932	10 418 763	33 446 283	1 825 384	42 138 797	2 240 970 704
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(6 030 174)	(4 201 996)	(458 131 446)	(646 313 272)	(8 353 335)	(20 116 417)		0	(1 143 146 640)
Atlikusī vērtība	38 207 935	4 415 621	327 554 373	668 286 660	2 065 428	13 329 866	1 825 384	42 138 797	1 097 824 064

Pamatlīdzekļu pārvērtēšana tiek veikta ar pietiekamu regularitāti, lai nodrošinātu, ka pārvērtēšanai pakļauto pamatlīdzekļu uzskaites vērtība būtiski neatšķiras no vērtības, kāda tiku 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.

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, nosakot to vērtību 2021. gada 1. augustā.

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 2021. gadā 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.

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.

7.1. NOLIETOJUMS UN AMORTIZĀCIJA

	Mātesabiedrība		Koncerns	
	2022 EUR	2021 EUR	2022 EUR	2021 EUR
Pamatlīdzekļu nolietojums (7. pielikums)	(33 748 203)	(31 770 036)	(50 871 887)	(48 813 374)
Nemateriālo ieguldījumu amortizācija	(635 403)	(457 992)	(1 344 000)	(1 126 951)
Lietošanas tiesību nolietojums (15. pielikums)	(923 648)	(780 036)	(949 899)	(873 488)
Nolietojums un amortizācija	(35 307 254)	(33 008 064)	(53 165 786)	(50 813 813)
Vērtības samazinājums pārvērtēšanas rezultātā	-	(8 312 289)	-	(8 312 289)
Vērtības pieaugumus pārvērtēšanas rezultātā	-	4 416 052	-	4 416 052
KOPĀ nolietojums un amortizācija	(35 307 245)	(36 904 301)	(53 165 786)	(54 710 050)

8. PĀRĒJIE ILGTERMIŅA FINANŠU IEGULDĪJUMI

	Mātesabiedrība		Koncerns	
	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR
Līdzdalība meitas sabiedrību kapitālā, tai skaitā:	134 394 971	134 394 971	-	-
AS "Conexus Baltic Grid"	134 394 971	134 394 971	-	-
Līdzdalība asociēto sabiedrību kapitālā, tai skatā:	45 000	-	45 000	-
"Baltic RCC" OÜ	45 000	-	45 000	-
Līdzdalība pārējo sabiedrību kapitālā, tai skaitā:	1 422	1 422	1 422	1 422
AS "Pirmais slēgtais pensiju fonds"	1 422	1 422	1 422	1 422
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	134 441 393	134 396 393	46 422	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	Dabaszgāzes pārvades un uzglabāšanas operators Latvijā	68.46%
"Baltic RCC" OÜ	Igaunija	Baltijas valstu elektroenerģijas pārvades sistēmu reģionālais koordinācijas centrs	33.33%
AS "Pirmais slēgtais pensiju fonds"	Latvija	Pensiju plānu pārvaldīšana	1.9%

9. PARĀDI NO LĪGUMIEM AR KLIENTIEM

	Mātesabiedrība		Koncerns	
	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR
Parādi no līgumiem ar klientiem				
Elektroenerģijas pārvades pakalpojuma parādi	20 108 461	21 083 293	20 108 461	21 083 293
Pārējie pircēju un pasūtītāju parādi	2 461 499	429 929	12 637 745	13 803 063
Kopā parādi no līgumiem ar klientiem	22 569 960	21 513 222	32 746 206	34 886 356
Sagaidāmie kredītzaudējumi				
Pārējiem pircēju un pasūtītāju parādiem	(178 206)	(4 350)	(178 206)	(4 350)
Sagaidāmie kredītzaudējumi kopā	(178 206)	(4 350)	(178 206)	(4 350)
Parādi no līgumiem ar klientiem, neto				
Elektroenerģijas pārvades pakalpojuma parādi	20 108 461	21 083 293	20 108 461	21 083 293
Pārējie pircēju un pasūtītāju parādi	2 283 293	425 579	12 459 539	13 798 713
PARĀDI NO LĪGUMIEM AR KLIENTIEM, NETO	22 391 754	21 508 872	32 568 000	34 882 006

Parādu no līgumiem ar klientiem vērtības samazinājums	Mātesabiedrība		Koncerns	
	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR
Pārskata perioda sākumā	4 350	15 617	4 350	15 617
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā	173 856	(11 267)	173 856	(11 267)
Pārskata perioda beigās	178 206	4 350	178 206	4 350

10. CITI DEBITORI

	Mātesabiedrība		Koncerns	
	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR
Saņemamais ES fondu finansējums	8 384 944	1 174 056	8 384 944	1 174 056
Citi finanšu aktīvi	8 384 944	1 174 056	8 384 944	1 174 056
Pārmaksātais uzņēmumu ienākuma nodoklis	11 512	11 512	11 512	11 512
Nākamo periodu izmaksas	1 455 318	528 957	1 455 318	946 096
Pārējie debitori	91 180	64 879	2 547 658	430 065
Citi nefinanšu aktīvi	1 558 010	605 348	4 014 488	1 387 673
CITI DEBITORI KOPĀ	9 942 954	1 779 404	12 399 432	2 561 729

11. NAUDA

	Mātesabiedrība		Koncerns	
	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR
Naudas līdzekļi bankā	92 042 624	48 513 943	103 009 740	63 190 053
NAUDA KOPĀ	92 042 624	48 513 943	103 009 740	63 190 053

12. PAŠU KAPITĀLS

a) Pamatkapitāls

Pārskats par izmaiņām Mātesabiedrības pamatkapitālā 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
Jaunu akciju emisija	25 702 577	25 702 577
2022. gada 31. decembrī	391 598 534	391 598 534

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

Saskaņā ar AS "Augstsprieguma tīkls" akcionāru sapulces 2022. gada 16. novembra lēmumu (protokols Nr.3., 1.§) ir veikts ieguldījums Mātesabiedrības pamatkapitālā 25 702 577 EUR apmērā, kapitalizējot nesadalīto peļņu.

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.

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

2021. gadā 7 999 514 EUR;

2022. gadā 29 143 118 EUR.

b) 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.

c) Nekontrolējošā līdzdalība

Izņemot dividendes, nav notikuši citi darījumi ar nekontrolējošo līdzdalību.

13. NĀKAMO PERIODU IEŅĒMUMI

	Mātessabiedrība		Koncerns	
	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR
a) Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi				
- no pieslēgumu maksām	38 084 750	38 249 840	38 084 750	38 249 840
Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	38 084 750	38 249 840	38 084 750	38 249 840
- no Eiropas Savienības finansējuma	136 421 914	140 707 294	161 379 662	158 863 339
- no Eiropas Savienības finansējuma (starpmaksājums)	18 562 500	-	18 562 500	-
- no pārslodzes maksas ieņēmumiem	141 537 570	105 094 610	141 537 570	105 094 610
Pārējie ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi	296 521 984	245 801 904	321 479 732	263 957 949
KOPĀ Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi	334 606 734	284 051 744	359 564 482	302 207 789

	Mātesabiedrība		Koncerns	
	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR
b) Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi				
- no pieslēgumu maksām	3 658 224	3 375 254	3 658 224	3 612 539
Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	3 658 224	3 375 254	3 658 224	3 612 539
- nepabeigtie ES līdzfinansētie projekti, tai skaitā:	3 881 759	950 636	3 881 759	950 636
<i>Projekts "Baltijas valstu elektroenerģijas pārvades sistēmas sinhronizācija ar Eiropas tīklu, 1. fāze"</i>	2 950 889	-	2 950 889	-
<i>Projekts "Baltijas valstu elektroenerģijas pārvades sistēmas sinhronizācija ar Eiropas tīklu, 2. fāze"</i>	777 947	777 947	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>	88 861	108 627	88 861	108 628
- pabeigtie ES līdzfinansētie projekti	4 540 207	2 443 153	5 302 888	2 978 118
- no sagaidāmā Eiropas Savienības finansējuma	7 454 075	1 174 056	7 454 075	1 174 056
- no pārslodzes maksas ieņēmumiem	1 204 239	1 187 754	1 204 239	1 187 754
- no citu projektu finansējuma	-	-	4 654	4 652
Pārējie īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi	17 080 280	5 755 599	17 847 615	6 295 216
KOPĀ īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi	20 738 504	9 130 853	21 505 839	9 907 755

Nākamo periodu ieņēmumu no līgumiem ar klientiem (ilgtermiņa un īstermiņa) kustība:	Mātessabiedrība		Koncerns	
	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR
Pārskata perioda sākumā	39 964 854	43 374 572	39 964 854	43 374 572
Pieslēguma maksa atzīta peļņas vai zaudējumu pārskatā	(3 467 085)	(3 409 718)	(3 467 085)	(3 409 718)
Pārskata perioda beigās	36 497 769	39 964 854	36 497 769	39 964 854

Pārējo nākamo periodu ieņēmumu (ilgtermiņa un īstermiņa) kustība:	Mātessabiedrība		Koncerns	
	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR
Pārskata perioda sākumā	253 217 743	242 608 578	272 150 690	254 643 244
Saņemtais ES līdzfinansējums*	7 720 086	1 207 955	7 720 086	1 207 955
Saņemtais iepriekšējo periodu uzkrātais ES līdzfinansējums	(509 198)	(31 604 872)	(509 198)	(31 604 872)
Saņemtie nākamo periodu ieņēmumi no ES līdzfinansējuma	489 431	32 393 231	8 133 371	40 210 739
Saņemtais ES līdzfinansējuma avanss	21 513 389	-	21 513 389	-
Saņemtie nākamo periodu ieņēmumi no pieslēguma maksas	3 584 966	1 660 242	3 584 966	1 660 242
Saņemtie pārslodzes maksas ieņēmumi	68 845 836	11 441 072	68 845 836	11 441 072
IPGK rezervēto jaudu maksa	-	-	-	237 284
Kapitalizēts līdzfinansēts projekts	-	-	-	130 468
Pārslodzes maksas ieņēmumi iekļauti peļņas vai zaudējumu pārskatā	(32 386 390)	(1 040 506)	(32 386 390)	(1 040 506)
ES līdzfinansējums iekļauts peļņas vai zaudējumu pārskatā	(3 628 395)	(3 447 957)	(4 242 915)	(4 734 936)
Pārskata perioda beigās	318 847 469	253 217 743	344 572 552	272 150 690
KOPĀ pārskata perioda beigās	355 345 238	293 182 597	381 070 321	312 115 544

*No Eiropas Savienības saņemtais finansējums (saistīts ar aktīviem) tiek atzīts brīdī, kad Koncerns un Mātessabiedrība ir izpildījuši ar šī finansējuma saņemšanu saistītos nosacījumus un tiem ir beznosacījuma tiesības saņemt finansējumu. Ar finansējuma saņemšanu saistītie nosacījumi ir sekojoši: Mātessabiedrība un Koncerns nodrošina Eiropas Savienības līdzfinansēto projektu vadību, iekšējo kontroli un uzskaiti saskaņā ar Eiropas Savienības vadlīnijām un Latvijas

Republikas likumdošanas prasībām. Katram darījumam, kas attiecas uz ES līdzfinansēto projektu uzskaiti, tiek nodrošināta grāmatvedības uzskaitē atsevišķi nodalītā kontā. Mātesabiedrība un Koncerns nodrošina šķirtu līdzfinansēto projektu 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".

14. AIZŅĒMUMI

Mātesabiedrība 2021. gada oktobrī emitēja zaļās 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. Mātesabiedrība ir tiesīga 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.

Apzīmējamie 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 nenodrošināti. Papildus, lai nodrošinātu likviditātes rezervi turpmākajiem 24 mēnešiem, 2022.gada 9.decembrī ar AS "Swedbank" noslēgts *overdrafta* līgums līdz 10 000 tūkst.EUR ar termiņu līdz 2024.gada 9.decembrim, bāzes procentu likmi 3 mēnešu EURIBOR un pievienoto procentu likmi 1.4%. *Overdrafts* ir nenodrošināti. Pārskata periodā abu minēto *overdrafta* līgumu 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" ir aizņēmumi no Ziemeļu Investīciju bankas, AS "SEB banka", OP Corporate Bank plc Latvijas filiāles. Vienlaicīgi Meitassabiedrībai ir pieejamas kredītlīnijas 65 000 tūkst. EUR apmērā (31.12.2021.: 90 000 tūkst. EUR). Pārskata perioda beigās kredītlīnija nav izmantota. Pieejamo kredītlīniju līgumu darbības termiņi pārsniedz 1 gadu.

Pārskata perioda beigās Mātesabiedrības ilgtermiņa aizņēmumu vidējā svērtā procentu likme ir palikusi nemainīga 0.5% (2021. gada 31. decembrī: 0.5%). 100% no kopējā ilgtermiņa kredītu apjoma ir ar fiksētu aizdevuma procentu likmi (2021. gada 31. decembrī: 100%).

Koncerna vidējā svērtā ilgtermiņa kredītu procentu likme pārskata perioda beigās bija 1.07% (2021. gada 31. decembrī: 0.44%). 71% no Koncerna kopējiem ilgtermiņa kredītiem ir ar fiksētu kredīta procentu likmi (2021. gada 31. decembrī: 75%).

Visi Koncerna aizņēmumi ir eiro valūtā un bez nodrošinājuma.

Aizņēmumi:

	Mātesabiedrība		Koncerns	
	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR
Ilgtermiņa aizņēmumi no kredītiestādēm	-	-	69 468 183	60 282 986
Emitēto obligāciju ilgtermiņa daļa	99 892 726	99 866 288	99 892 762	99 866 288
Īstermiņa aizņēmumi no kredītiestādēm	-	-	12 899 286	37 772 866
Aizņēmumi	99 892 726	99 866 288	182 260 195	197 922 140
Ilgtermiņa uzkrātās saistības procentu izmaksām no emitētajām obligācijām	473 973	100 000	473 973	100 000
Īstermiņa uzkrātās saistības par aizņēmumu procentu izmaksām no kredītiestādēm	-	-	-	37 369
KOPĀ aizņēmumi	100 366 699	99 966 288	182 734 168	198 059 509
Tai skaitā:				
Ilgtermiņa aizņēmumi	100 366 699	99 966 288	169 834 882	160 249 274
Īstermiņa aizņēmumi	-	-	12 899 286	37 810 235

Aizņēmumu kustība:

	Mātesabiedrība		Koncerns	
	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR
Pārskata perioda sākumā	99 966 288	203 284 381	198 060 364	225 159 381
Saņemtie aizņēmumi no kredītiestādēm	-	-	20 000 000	84 949 950
Obligāciju emisijas rezultātā saņemtie līdzekļi	-	99 861 000	-	99 861 000
Atmaksātie aizņēmumi saistītajām pusēm	-	(86 672 207)	-	(86 672 207)
Atmaksātie aizņēmumi kredītiestādēm	-	(116 200 000)	(35 688 383)	(124 969 097)
Aprēķinātie aizņēmumu procenti saistītajām pusēm	-	1 340 530	-	1 340 530
Aprēķinātie aizņēmumu procenti kredītiestādēm	-	726 121	(38 224)	988 116
Aprēķinātie aizņēmumu procenti obligācijām	526 438	105 288	526 438	105 288
Samaksātie aizņēmumu procenti saistītajām pusēm	-	(1 752 704)	-	(1 752 704)
Samaksātie aizņēmumu procenti kredītiestādēm	-	(726 121)	-	(950 748)
Samaksātie aizņēmumu procenti obligācijām	(126 027)	-	(126 027)	-
Izmaiņas aizņēmumos, neto	400 411	(103 318 093)	(15 326 196)	(27 099 872)
Pārskata perioda beigās	100 366 699	99 966 288	182 734 168	198 059 509

Nomas saistību kustība uzrādīta atsevišķi 15. pielikumā.

15. AKTĪVU NOMA

	Mātesabiedrība		Koncerns	
	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR
15 a) Tiesības lietot aktīvu				
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	14 635 417	14 212 293	15 086 525	14 715 877
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	84 234	57 729	120 880	98 705
Tiesību lietot aktīvus pieaugums	686 101	1 145 431	686 101	1 145 431
Nolietojums	(923 648)	(780 036)	(949 899)	(873 488)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	14 482 104	14 635 417	14 943 607	15 086 525
15 b) Ilgtermiņa un īstermiņa nomas saistības				
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	14 938 982	14 418 995	15 406 319	14 933 065
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	84 234	57 729	120 880	98 705
Jauni nomas līgumi	686 101	1 145 431	686 101	1 145 431
Samaksātā noma	(832 660)	(683 173)	(872 877)	(770 882)
Samaksātie aktīvu nomas procenti	(230 893)	(237 970)	(230 893)	(260 821)
Aprēķinātie aktīvu nomas procenti	230 893	237 970	251 549	260 821
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās:	14 876 656	14 938 982	15 361 079	15 406 319
tajā skaitā:				
Ilgttermiņa	13 437 902	14 199 182	13 897 260	14 647 122
Īstermiņa	1 438 755	739 800	1 463 819	759 197

16. PARĀDI PIEGĀDĀTĀJIEM UN PĀRĒJIE KREDITORI

	Mātessabiedrība		Koncerns	
	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR
Finanšu saistības				
Parādi par elektroenerģiju un dabasgāzi	22 684 878	17 595 113	22 684 878	17 639 639
Parādi par materiāliem un pakalpojumiem	6 459 489	8 036 035	13 870 343	15 281 343
KOPĀ parādi piegādātājiem	29 144 367	25 631 148	36 555 221	32 920 982
Uzkrātās saistības	95 367	15 902	2 418 699	6 108 141
Pārējās īstermiņa finanšu saistības	2 661 924	2 907 326	2 661 923	3 931 938
KOPĀ finanšu saistības	31 901 658	28 554 376	41 635 843	42 961 061
	Mātessabiedrība		Koncerns	
	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR
Nefinanšu saistības:				
Valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un pārējie nodokļi	1 455 828	299 430	2 532 589	504 163
Saņemtie pieslēguma maksas avansi	479 283	1 247 950	479 283	1 247 950
Saņemtie avansa maksājumi	650	131	8 581 032	956 942
Pārējās īstermiņa nefinanšu saistības	2 973 285	2 319 653	4 101 274	3 549 100
KOPĀ nefinanšu saistības	4 909 046	3 867 164	15 694 178	6 258 155
KOPĀ parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	36 810 704	32 421 540	57 330 021	49 219 216

17. 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 būtisku 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.

Kotētās 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 darbuņēmējiem, 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 darbuņēmējiem, 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
31.12.2022.				
Aktīvi, kas tiek novērtēti patiesajā vērtībā:				
Pārvērtētie pamatlīdzekļi	-	-	-	-
Finanšu aktīvi:				
Nauda (11. pielikums)	92 042 624	-	92 042 624	-
Parādi no līgumiem ar klientiem (9. pielikums)	22 391 754	-	-	22 391 754
Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (8. pielikums)	46 422	-	-	46 422
Citi debitori (10. pielikums)	8 384 944	-	-	8 384 944
Finanšu saistības:				
Aizņēmumi (14. pielikums)	100 366 699	-	100 366 699	-
Nomas saistības (15. pielikums)	14 876 656	-	-	14 876 656
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem (16. pielikums)	31 901 658	-	-	31 901 658
31.12.2021.				
Aktīvi, kas tiek novērtēti patiesajā vērtībā:				
Pārvērtētie pamatlīdzekļi	619 931 886	-	-	619 931 886
Finanšu aktīvi:				
Nauda (11.pielikums)	48 513 943	-	48 513 943	-
Parādi no līgumiem ar klientiem (9. pielikums)	21 508 872	-	-	21 508 872
Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (8. pielikums)	1 422	-	-	1 422
Citi debitori (10. pielikums)	1 174 056	-	-	1 174 056
Finanšu saistības:				
Aizņēmumi (14. pielikums)	99 966 288	-	99 966 288	-
Nomas saistības (15. pielikums)	14 938 982	-	-	14 938 982
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem (16. pielikums)	28 554 376	-	-	28 554 376

	Koncerns			
	Uzskaites vērtība EUR	1.līmenis, EUR	2.līmenis, EUR	3.līmenis, EUR
31.12.2022.				
Aktīvi, kas tiek novērtēti patiesajā vērtībā:				
Pārvērtētie pamatlīdzekļi	-	-	-	-
Finanšu aktīvi:				
Nauda (11. pielikums)	103 009 740	-	103 009 740	-
Parādi no līgumiem ar klientiem (9. pielikums)	32 568 000	-	-	32 568 000
Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (8. pielikums)	46 422	-	-	46 422
Citi debitori (10. pielikums)	8 384 944	-	-	8 384 944
Finanšu saistības:				
Aizņēmumi (14. pielikums)	182 734 168	-	182 734 168	-
Nomas saistības (15. pielikums)	15 361 079	-	-	15 361 079
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem (16. pielikums)	41 635 843	-	-	41 635 843
31.12.2021.				
Aktīvi, kas tiek novērtēti patiesajā vērtībā:				
Pārvērtētie pamatlīdzekļi	1 014 855 803	-	-	1 014 855 803
Finanšu aktīvi:				
Nauda (11. pielikums)	63 190 053	-	63 190 053	-
Parādi no līgumiem ar klientiem (9. pielikums)	34 882 006	-	-	34 882 006
Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (8. pielikums)	1 422	-	-	1 422
Citi debitori (10. pielikums)	1 174 056	-	-	1 174 056
Finanšu saistības:				
Aizņēmumi (14. pielikums)	198 059 509	-	198 059 509	-
Nomas saistības (15. pielikums)	15 406 319	-	-	15 406 319
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem (16. pielikums)	42 961 061	-	-	42 961 061

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

18. DARĪJUMI AR SAISTĪTAJĀM 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 Mātessabiedrība slēdz darījumus ar daudzām no šīm struktūrām, pamatojoties uz nesaistītu pušu darījumu nosacījumiem.

Koncerna "Augstsprieguma tīkls" vadības atalgojums ietver atalgojumu Koncerna uzņēmumu valdes locekļiem, padomei un Mātessabiedrības uzraudzības institūcijai (Revīzijas komitejai). Atalgojums Mātessabiedrības vadībai ietver atlīdzību Mātessabiedrības valdes, padomes un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) locekļiem.

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

	Mātessabiedrība		Koncerns	
	2022 EUR	2021 EUR	2022 EUR	2021 EUR
Ieņēmumi				
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojums	73 514 575	74 971 551	73 514 575	74 971 551
Balansējošā elektroenerģija	30 205 990	8 637 314	30 205 990	8 637 314
Regulējošā elektroenerģija	1 843 615	427 517	1 843 615	427 517
Reaktīvās enerģijas ieņēmumi	621 896	613 795	621 896	613 795
Obligātā iepirkuma komponentes	223 692	3 325 574	223 692	3 325 574
Ieņēmumi no pārējiem pakalpojumiem	2 396 715	1 993 613	2 396 715	1 993 613
Kopā ieņēmumi no darījumiem ar saistītām sabiedrībām	108 806 483	89 969 364	108 806 483	89 969 364

	Mātesabiedrība		Koncerns	
	2022 EUR	2021 EUR	2022 EUR	2021 EUR
Izmaksas				
Balansējošās elektroenerģijas iegāde	14 076 752	10 834 310	14 076 752	10 834 310
Regulējošās elektroenerģijas iegāde	23 652 121	9 572 336	23 652 121	9 572 336
Elektroenerģija saimnieciskajām vajadzībām	81 344	136 949	81 344	136 949
Jaudas rezerve elektroenerģijas sistēmas drošumam	7 892 280	4 080 085	7 892 280	4 080 085
Sinhrono kompensatoru izmantošana	1 338 608		1 338 608	
Obligātā iepirkuma komponentes	564 827	4 857 584	564 827	4 857 584
Sakaru izdevumi	3 236 455	3 094 890	3 236 455	3 094 890
Elektriskās jaudas pārslodzes likvidācija	220 200	-	220 200	-
Ilgtermiņa aizņēmuma procentu maksājumi	0	1 340 530	-	1 340 530
Pamatlīdzekļu un zemes noma	814 362	795 693	814 362	795 693
Citas izmaksas	164 288	1 443 792	164 288	1 443 792
Kopā izmaksas darījumiem ar saistītām sabiedrībām	52 041 237	36 156 169	52 041 237	36 156 169

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

	Mātesabiedrība		Koncerns	
	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR	31.12.2022. EUR	31.12.2021. EUR
Debitoru parādi:				
valsts kontrolētas kapitālsabiedrības	7 840 071	10 827 721	7 840 071	10 827 721
Kreditoru saistības:				
valsts kontrolētas kapitālsabiedrības	15 998 334	12 343 652	15 998 334	12 343 652

19. APSTĀKĻI UN NOTIKUMI PĒC PĀRSKATA PERIODA BEIGĀM

2023. gada 14. februāra Ministru kabineta sēdē, valdība lēma par AS "Augstsprieguma tīkls" kapitāla daļu turētāju noteikt Klimata un enerģētikas ministriju. Tādējādi tiek veicināta Klimata un enerģētikas ministrijas - enerģētikas politikas veidotāju - līdzdalība pārvades sistēmas operatoru AS "Augstsprieguma tīkls" un AS "Conexus Baltic Grid" attīstībā. Šī iesaiste ir būtisks enerģētiskās drošības priekšnoteikums. Līdz šim AS "Augstsprieguma tīkls" kapitāla daļu turētājs bija Finanšu ministrija. AS "Augstsprieguma tīkls" kapitāla daļu turētāja maiņa neietekmē AST akcionāru struktūru, nemainīgi 100% AST kapitāla daļu pieder Latvijas Republikai.

Laika posmā kopš pārskata perioda pēdējās dienas nav bijuši citi būtiski notikumi, kas būtiski ietekmētu AS "Augstsprieguma tīkls" koncerna un AS "Augstsprieguma tīkls" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 12 mēnešu periodu, kas beidzās 2022. gada 31. decembrī. 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.

* * * * *