

AS-i Alexela 2024. aasta konsolideeritud majandusaasta aruanne

aruandeaasta algus: **01.01.2024**
aruandeaasta lõpp: **31.12.2024**

ärinimi: **AS Alexela**
registrikood: **10015238**
tänava nimi,
maja number:
linn: **Roseni tn 11**
maakond: **Tallinn**
sihtnumber: **Harju maakond**
10111

telefon: **+372 629 0000**
e-posti aadress: **alexela@alexela.ee**
veebilehe aadress: **www.alexela.ee**



ALEXELA

SISUKORD

ETTEVÖTTEST	3
Juhatuse esimehe pöördumine	4
Alexelast lühidalt	6
Aasta 2024 põhisündmused	7
Kuidas me muudame maailma paremaks	11
Strateegia ja suund	13
JÄTKUSUUTLIKKUS JA JUHTIMINE	15
Jätkusuutlikkus	16
Keskkond	21
Regulatiivse keskkonna mõjud	25
Meie inimesed	26
Meie kogukond	28
Juhtimine	30
MAJANDUSTULEMUSED	34
Vedelkütused	35
Gaasilised kütused	36
Elekter	37
E-mobiilsus	38
Kaubandus ja jaeäri	39
Alexela Täkupoiss	40
Digitaliseerimine	41
Tark Elekter	42
Alexela Motors	43
Alexela rePower	44
Rohe Solutions Oy	45
SIA Alexela	45
Hamina LNG Terminal	46
Eesti Biogaas	47
Zero Terrain	48
Investeeringud	49
FINANTSTULEMUSED	50
Konsolideeritud finantsseisundi aruanne	51
Konsolideeritud kasumiaruanne	52
Konsolideeritud koondkasumiaruanne	52
Konsolideeritud rahavoogude aruanne	53
Konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne	54
Raamatupidamise aastaaruande lisad	55



ETTEVÖTTTEST

Juhatus esimehe pöördumine.....	4
Alexelast lühidalt	6
Aasta 2024 põhisündmused.....	7
Kuidas me muudame maailma paremaks.....	11
Strateegia ja suund	13

Juhatuse esimehe pöördumine

Aasta 2024 oli Alexela jaoks muutuste ja kasvamise aasta. Oleme jõudnud aren-gufaasi, kus liigume varasemalt ärimude-litel tulevikus regiooni juhtiv energialahenduste pakkuja. Selle suuna õigsust näitavad nii meie turuosa kasv kui ka klientide positiiv-ne hinnang Alexela kuvandile.

Siinse piirkonna energeetikasektorit laie-malt mõjutasid 2024. aastal majanduslan-gus, geopoliitilised muutused ja regulatiiv-ne ebakindlus. Siiski suutsime kohaneda, leida võimalusi ja jätkata investeerimist energiajulgeolekusse. Meie fookuses olid kohalike ressursside maksimaalne kasuta-mine, uute tarneahelate loomine ja varus-tuskindluse tugevdamine.

Meil on tasakaalustatud energiaportfell ja arendame tulevikulahendusi

Eesti vajab tasakaalustatud ener-giaportfelli, kus taastuvenergia kõrval on juhitavad tootmisvõimsused, sal-vestus ja toimivad ühendused naaber-riikidega. Alexela panustab sellesse, arendades Eesti esimest bio-LNG tar-neahelat, investeerides elektrisüsteemi paindlikkuse juhtimisse koos meie klientidega, panustades Paldiski vesi-salvesti projekti ning rajades taristu, mis vähendab sõltuvust Venemaast.



Marti Hääl
AS-i Alexela
juhatuse
esimees

Aastal 2024 jätkasime liikumist tootepõ-hiselt teenusepõhisele ärimodelile, pak-kudes klientidele terviklike ning nutikaid energialahendusi kodus, teel ja sihtkohas. Kasvatasime tanklavörku, laiendasime energiateenuseid ning elektrisõidukite laadimisvõrgustikku, tehes Targa Elektri lahenduse tasuta kättesaadavaks meie elektriklientidele. Lisaks panustasime taastuvenergiasse, arendades päikese- ja akuparke ning vesinikutanklate lahendusi.

Oleme kasvav regiooni energiapartner

Aastal 2024 laiendasime tegevust Lätis ja Soomes. Meie tütarettevõtted Rohe Solutions Oy Soomes ja SIA Alexela Lätis ehitasid üles uusi läänepõhiseid tar-neahelaid ning pakkusid jätksuutlikke energialahendusi. Hamina LNG terminal Soomes on saanud oluliseks regionaal-seks sõlmpunktiks, aidates tagada sõltu-matut gaasivarustust nii Soomes kui ka kogu Baltikumis.

Samuti viisime lõpule regiooni esimese lääne päritolu LPG tarneahela loomise – Alexela emaettevõte AVH Grupp oman-das Riia terminali SIA Latvija Propāna Gāze, kindlustades nii uue tarnekanali kogu regioonile.

Säilitasime tugeva finantspositsiooni

Vaatamata keerulisele majanduskeskkonale säilitasime tugeva finantspositsiooni ja investeerisime üle kümne miljoni euro innovaatilistesse energialahendustesse. Alexela elektrimügi turuosa kasvas 19,7 protsendini, tugevdades meie positsiooni suuruselt teise elektrimüüjana Eestis.

Energiasektori hindade volatiilsus ja kõrge Euribor mõjutasid turgu, kuid suutsime säilitada efektiivse kulustruktuuri.

Panustame majandusse, haridusse ja kultuuri

Meie värtused – Eesti inimeste heaolu kasv, varustuskindluse tagamine, mõistlik energiahind, hariduse, kultuuri ning spordi toetamine ja vastutustundlikkus – ei ole pelgalt sõnad, vaid põhimõtted, mida järgime iga päev.

Panustasime Eesti majandusse 182 miljonit euro makstud maksudega ja toetasime haridust, kultuuri ning sporti üle 500 tuhande euroga koos lisategevustega

nende aktiveerimiseks. Meid tunnustati Eesti kultuurisõbra ja muusika toetaja tiitliga ning Kantar Emori uuring kinnitas, et Alexela on Eesti spontaanselt tuntuim energiaettevõte ja kuulub ihaldusväärseimate tööandjate hulka.

Lisaks seisime Eesti tarbijate huvide eest, aidates ära hoida sagedusreservatsi kehtestamise, mis oleks tähendanud elektrihinna tõusu nii tarbijatele kui ka tootjatele.

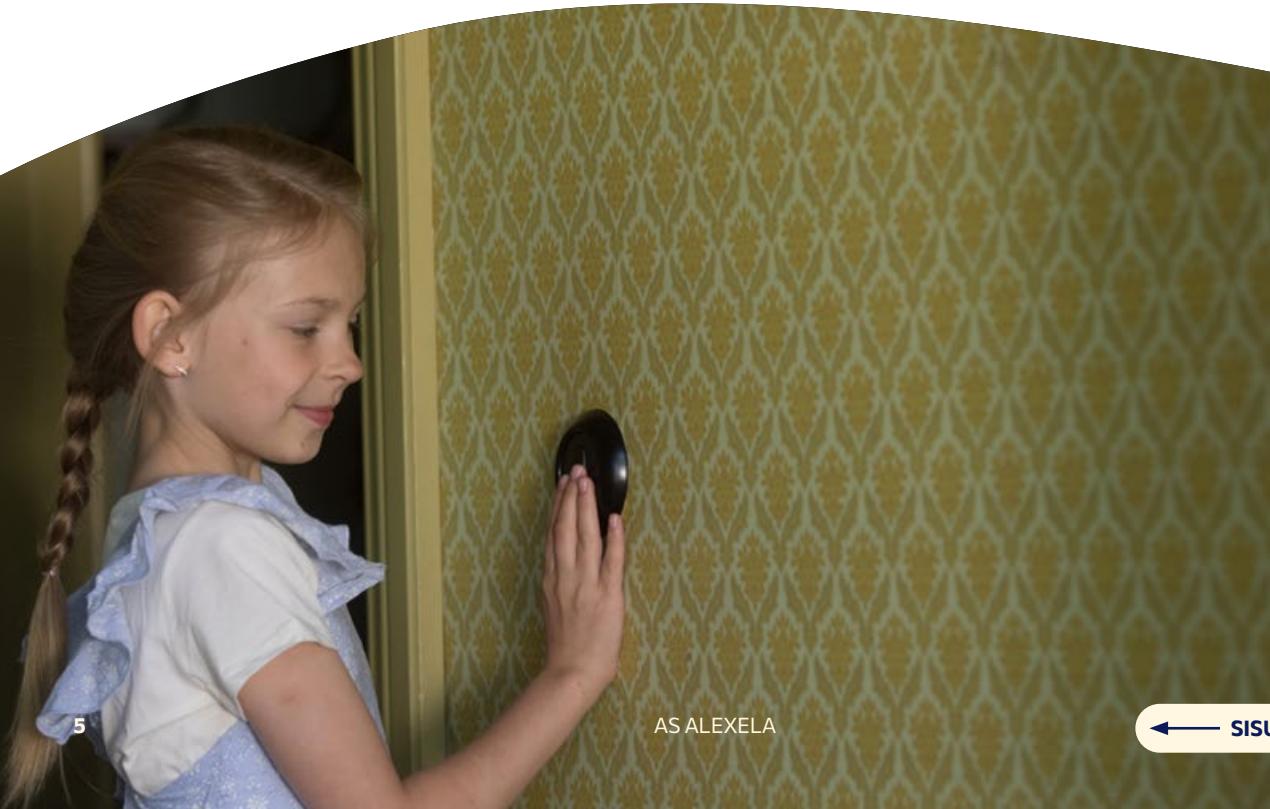
Vaadates tulevikku

Energiasektoris toimub fundamentaalne muutus. Senised lahendused enam ei toimi, kuid uued pole veel täielikult valmis. Selleks, et üleminek oleks sujuv ja jätkusuutlik, vajame kindlaid partnerlusi ning pikajalist visiooni. Iga ettevõtte ja inimese otsus mõjutab tulevikku – energia ei ole ainult hind, vaid ka värtused, mis loovad tugevama ning sõltumatuma ühiskonna.

Koos loome parema energiatuleviku!

Marti Hääl

Juhatus esimees



Alexelast lühidalt

Alexela on Eesti juhtiv energiaettevõte, millel on laialt laiuslik teenuste portfell, mis pakub nutikaid ning keskkonnasõbralikke energialahendusi igapäevaelus – kodus, teel ja sihtkohas. Keskendume investeeringuutele, mis muudavad Eesti energiamaa- tiku sõltumatumaks teistest ning samal ajal ka keskkonnasõbralikumaks. Oleme otsustanud panustada kohaliku toormega põhinevatesse kestlikesse energialahendustesse nagu bio-LNG, Energiasalv ja Alexela rePower, et tugevdada meie energiajulgeolekut ning vähendada sõltuvust välistest allikatest.

Meie fookuses on ka erinevad energialahendused nagu Tark Elekter, soodsat hinna- ga pakkumised ja nutikapid, mis aitavad vähendada energiakulusid ning suurendada energiatõhusust. Lisaks arendame keskkonnast hoolivaid lahendusi nagu elektro- risöidukite laadimisvõrgustik ja VOOLu laadijad, et toetada rohelist üleminekut ja jätkusuutlikku arengut.

Töötame aktiivselt siinse regiooni jaoks uute tarneahelate väljaarendamise nimel. Näiteks LPG tarneahel, et välistada Venemaa päritolu tooted oma tooteportfellist ja tagada energiatarnete usaldus- väärus.

Eesti inimeste huvide eest seismine on Alexela üks olulisim väärus. Oleme järjekindlalt toetanud sagedusreservitasu peatamist, et hoida elektrihinnad taskukoha-

sena, ja seisnud Eesti tarbijate huvide eest energiaturul.

Kodumaise ettevõttena panustab Alexela aktiivselt kohalikesse kogukondadesse. Meie kogukonnaprogramm toob kokku inimesi erinevates piirkondades, samas kui toiduringluskappide rajamine aitab vähendada toidu raiskamist. Samuti toetame Eestimaaloodust – näiteks puude istutamise projektidega – ja osaleme mitmesugustes üritustes nagu korvpall, Tallinn International Horse Show ja Pimedate Ööde Filmifestival, et edendada Eesti kulttuuri ning sporti.

Tunnustused

Alexelat tunnustatakse oma tegevuse ning panuse eest Eestis ja regioonis. Meie tööning ettevõtte väärus on leidnud positiivset kajastust erinevates valdkondades. Alexela on saanud Eesti kultuurisõbra tiitli ja on tunnustatud muusika toetajana, olles aktiivselt toetanud kultuuri- ning haridus- tegevusi.

Samuti paistab Alexela silma oma töökeskkonna ja töötajate heaolu valdkonnas. Kantar Emori uuringu järgi on Alexela Eesti spontaanselt tuntuim energiaettevõte ning kuulub Eesti ihaldusväärseimate tööandjate hulka. Meie eesmärk on pakkuda usaldusväärseid energiateenuseid, mis muudavad igapäevaelu mugavamaks ja suurendavad piirkonna energiajulgeolekut.

Aasta 2024 põhisündmused

Jaanuar

- Avasime Jüri tanklas Alexela ja ühtlasi Eesti teise 400 kW laadija, kus saavad laadida ka raskeveokid.
- Alustasime Alexela Energiapäeva konverentside sarjaga.
- Uuendasime Alexela brändi.

Veebruar

- Töime turule uued Alexela balloonigaasi nutikapid.
- Avasime Tallinna võimsaima laadimisjaama Mustamäe keskuse juures. Kokku kümme laadimiskoha, 2x400 kW CCS, 150 kW CCS, 50 kW CCC ja 5x22 kW type 2 laadijat, et edendada elektrisõidukite kasutuselevõttu.



Märts

- Tõime turule tasuta elektrijuhtimise lahenduse Tark Elekter, mis on mõeldud kodutarbijatele, kellel on päikesepaneelid. See teenus on osa meie laiemast strategiast pakkuda paindlisse ja keskkonnasõbralikke energialahendusi, mis aidavad Eesti inimesi energiatootmise ning tarbimise juhtimisel.

Aprill

- Rae vallas Peetris Aruheina lasteaia juures avasime üheteistkümnenda toiduringluskapi, mis töötab muuhulgas päikesepaneelide toel.
- Tõime Eestis turule taastuvkütuse E85, mis on valmistatud biolagunevatest jäätmetest, tugevdades meie pühendumust keskkonnasõbralikele lahendustele.
- Võitsime turundus- ja reklamiauhindade galal Kuldmuna 2024 kaks auhinda: Höbemuna uue logo eest ja Pronksmuna korporatiivse rebrändimise kategoorias.
- Alustasime strateegilist koostööd eestimaise ettevõttega VOOL, mis toodab nutikaid elektriautode laadijaid, mille integreerisime oma paindliku energijuhtimise süsteemi.

Mai

- Toimus Alexela struktuurimuudatus, mis toetab ettevõtte kiiret kasvu ja võimaldab strateegiliselt suunatud arengut.
- Alustasime uut taskuhäälingut „Energiakool“, mille eesmärk on selgitada Eesti inimestele olulisi energetikateemasid ekspertide abil arusaadaval ja lihtsal viisil.
- Toimus kolmas Alexela kogukonnapäev puude istutamiseks, mille käigus istutati Raplamaal ühe päevaga 5000 puud. Maikuus saavutasime kogukonnaprogrammi eesmärgi, milleks oli istutada üks puu iga Eestimaa elaniku kohta.
- Toimus esimene Täkupoisi ööturg, kus kohalikud kauplejad said müüa oma värskeid toidukraami, edendades kohaliku kogukonna toetust ja kohaliku toidu tarbimist.

Juuni

- Ilmavalgust nägi Alexela esimene digitaalse loosirattaga üle-eestiline suvekampaania.
- Täkupoiss pälvis peresõbraliku toidukoha märgise Eesti Lasterikaste Perede Liidult.

Juuli

- Lõpuni jõudis ühinemine energiateevõttega 220 Energia.
- Läksime üle uuele personalihalduse platvormile Wempty.

August

- Toimusid traditsioonilised Alexela Väepäevad Alexela töötajatele.

September

- Töime Eesti turule esimese siinsel toormel põhineva veeldatud biometaani. Alexela poolt Eestis toodetud biometaan veeldati meie Hamina LNG terminalis.
- Käivitasime kaks olulist vahendit Alexela väärustete ülalhoidmiseks. Alexela käitumiskodeksi ja rikkumistest teavitamise kanal, mille kaudu saab anda teada parandamist vajavatest kohtadest ning märkimisväärsematest eksimustest.
- OÜ Alexela Solar sai uue nime ja põhimõtted OÜ Alexela rePower näol, mis koondab endas kõiki tulevikutehnoloogiate arendamise projekte ühe katuse all.



Oktoober

- Allkirjastasime koostöölepingu Tallinna Tehnikaülikooli korvpalli esindusmeeskonnaga, mis kannab nüüd nime TalTech/Alexela.
- Alexela korraldas klienditänuürituse ja osales partnerina Tallinn International Horse Show'l 2024.
- Täkupoisis toimus traditsiooniline teenindajate tänuüritus, et tänada ja tõsta esile meie eesrindlike kohvik-poodide töötajaid.
- Alustasime Alexela unikaalse energiaportfelli võimalusi näitava kampaaniaga, millega liitudes saavad Alexela elektrikliendid kolmeks kuus kütusesoodustuse -15 sent/liiter.

November

- Toimus PÖFF ehk Pimedate Ööde Filmifestival, mille suurtoetaja on ka Alexela.
- Alexela sai TULI ehk Eesti Turundajate Liidu liikmeks.

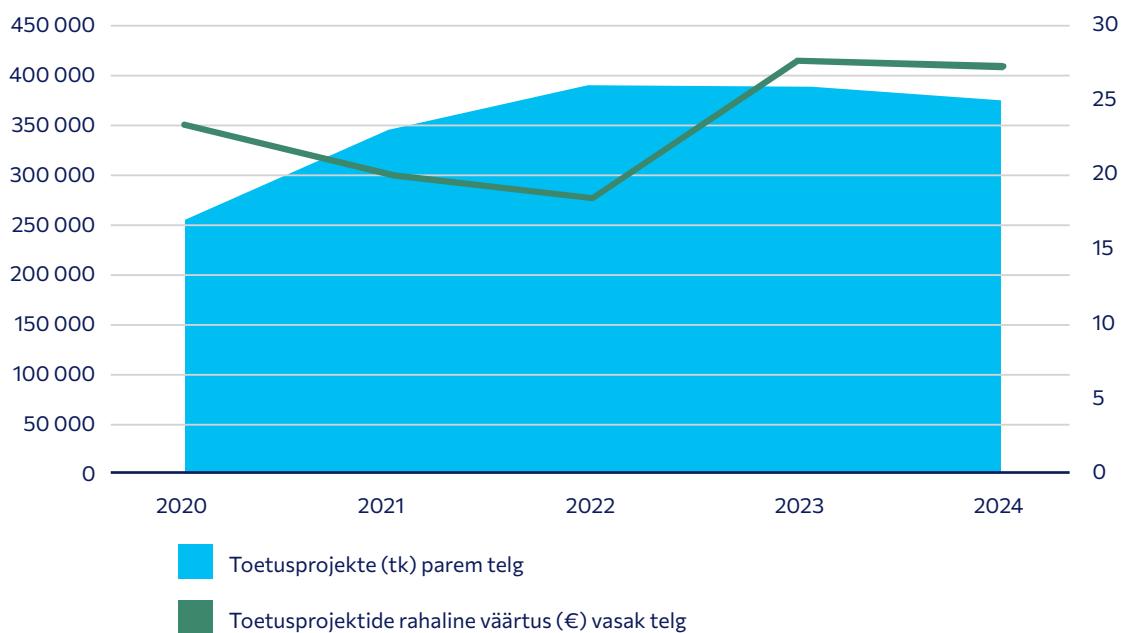
DetseMBER

- Jõudsime balloonigaasi nutikappide paigaldamisega aasta lõpuks 185 kapini üle Eesti. Nutikapid on erilised, sest Alexela äpiga kliendid saavad neist balloonigaasi osta 24/7 ja kapid ei vaja eraldi elektritoidet ehk neid saab paigaldada kohtadesse, kus puuduvad varasemad kommunikatsionid.
- Koostöös emaettevõttega AVH Grupp käivitus uus LPG tarneahel, millega varustatakse kogu regiooni lääne päritolu LPG-ga.

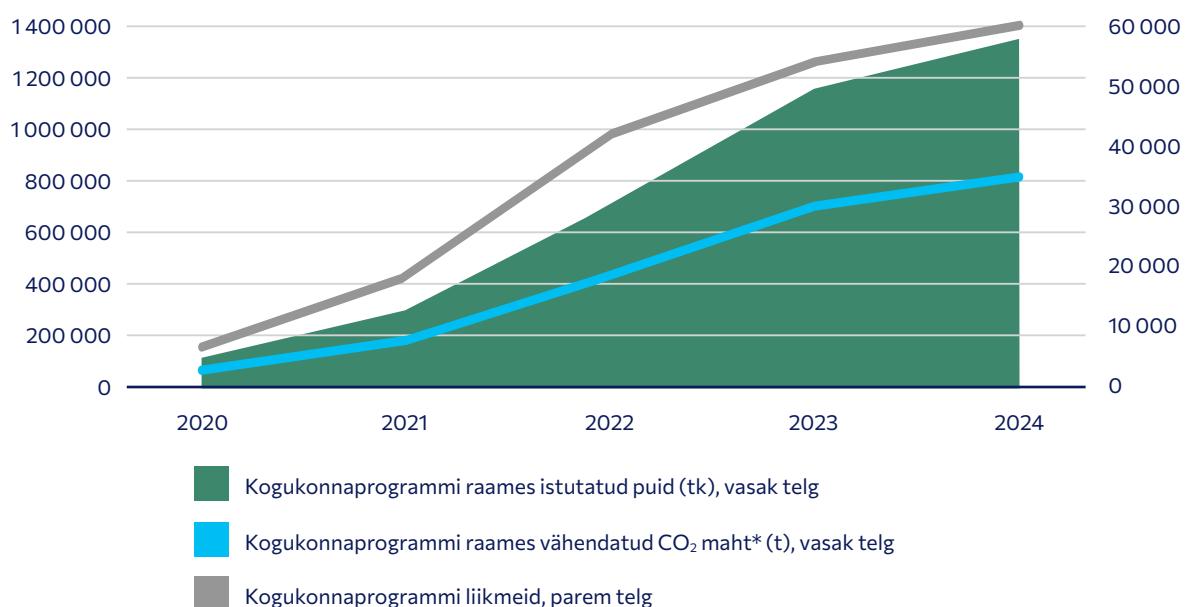


Kuidas me muudame maailma paremaks

SOTSIAALNE – TOETUSPROJEKTID

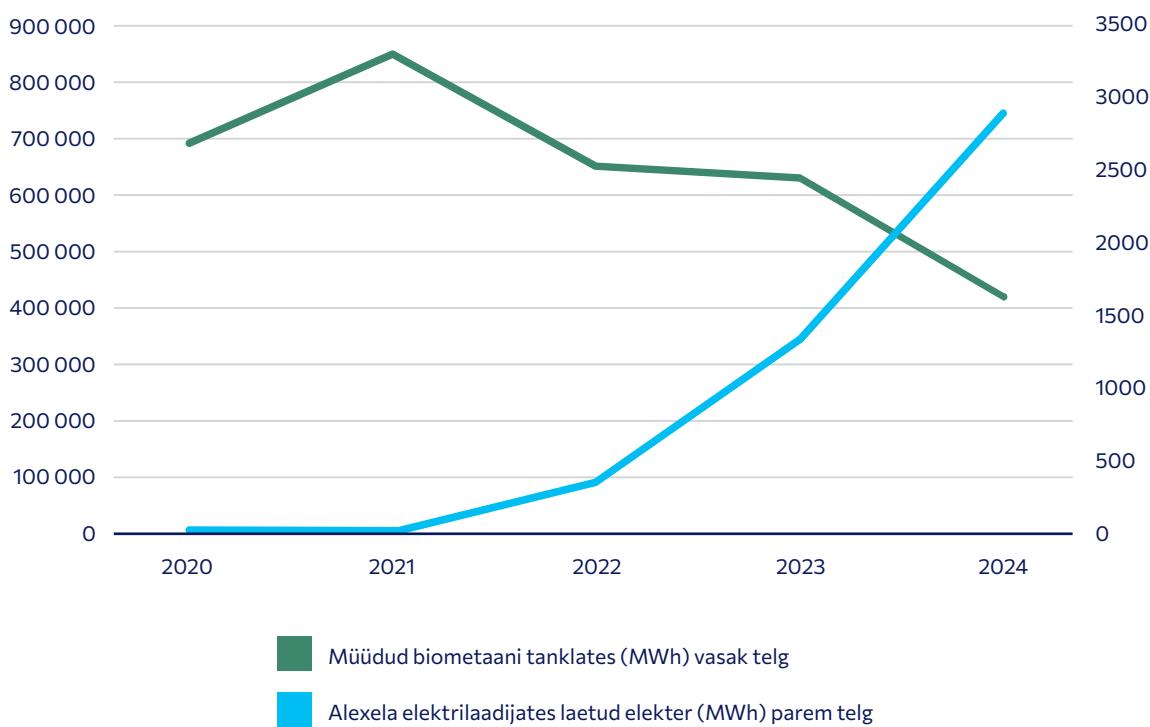


KOGUKONNAPROGRAMM



* Istutatud puude eluea jooksul

KESKKONDA SÄÄSTVATE TANKIMISLAHENDUSTE ARENDAMINE



Strateegia ja suund

Jätkusuutlik kasv ja varustuskindlus

Alexela strateegia keskmes on energiajulgeoleku tugevdamine, jätkusuutlike lahenduste arendamine ja klientidele terviklike, paindlike ning taskukohaste energiateenuste pakkumine. Kiiresti muutuvas majanduskeskkonnas ja geopolitiilistes tingimustes on meie fookus pikajaliste investeeringute jätkamisel, uotel turuvõimalustel ning teenuste digitaliseerimisel.

Alexela eesmärk on muuta ergeetikasektor paindlikumaks ja vastupidavamaks. Investeeme jätkusuutlikesse energialahendustesse, sealhulgas taastuvenergiasse, salvestusvõimekuse arendamisse ning nutikatesse energiateenustesse. Samuti kindlustame lääne päritolu energia tarneahelaid, vähendades sõltuvust idapoolsetest energiaallikatest.

Rahvusvaheline lainemine ja digitaliseerimine

Alexela tugev positsioon Eesti energiamajanduses on loonud eelduse kasvada Baltikumi ja Põhjamaade suunal. Aastal 2024 lainendasime tegevust Soomes ning Lätis, et tugevdada lääne päritolu energia tarneahelaid ja pakkuda klientidele usaldusväärseid alternatiive. Hamina LNG terminalist on kujunenud oluline regionalne sõlmpunkt, mis tagab sõltumatu gaasivastustuse. Lisaks viis AVH Grupp lõpule esimese lääne päritolu LPG tarneahela loomise Riia terminali omandamisega.

Energeetikasektoris toob tulevik kaasa kasvava nõudluse paindlike ja nutikate lahenduste järele. Alexela jätkab investee-

ringuid tehnoloogiasse,arendades teenuseid nagu Tark Elekter, mis aitab klientidel energia tarbimist ning tootmist efektiivselt hallata. Laieneme elektrisöidukite laadimistaristu valdkonnas ja arendame digitaalseid lahendusi, mis lihtsustavad energiakasutust ning suurendavad tarbijate teadlikkust ja aitavad tulevikus tagada efektiivsema bilansihalduse.

Jätkusuutlik areng ja keskkonnavastutus

Energiavaldkonna areng koos meid ümbritseva keskkonna säilitamise ja hoidmisiiga on Alexela pikajalise strateegia osa. Panustame kohalikku taastuvenergia tootmisesse, rajame päikese- ning akuparke ja suurendame energiasalvestusvõimekust. Biometaani ning vesiniku arendamine on olulised sammud puhtama tuleviku suunas, toetades nii Eesti energiasõltumatust kui ka vähendades süsinikualajälge.

Lisaks jätkame kogukondlike algatusi, mis toetavad Eesti haridust, kultuuri ja spordi arengut. Meie eesmärk on olla vastutustundlik ning jätkusuutlik ettevõte, mis panustab ühiskonda laiemalt kui vaid energiasectoris.

Tulevikuvaade

Alexela strateegia on suunatud pikajalisele kasvule ja innovatsioonile, et tagada varustuskindlus ning pakkuda klientidele nutikaid energialahendusi. Investeeringud taastuvenergiasse, salvestustehnoloogiatesse ja digiteenustesse loovad tugeva aluse konkurentsivõimeliseks ning jätkusuutlikuks energiasectoriks.

Lähiaastatel keskendume:

- Uute energiaallikate ja tehnoloogiate arendamisele, sealhulgas bio-LNG, bio-LPG, pika- ning lühiajaline salvestus, taastuvenergia tootmise maksimaalne paindlikkus, kuluefektiivsus ja vesinikulahendused.
- Rahvusvahelise haarde laiendamisele, kindlustades tarneahelad Soomes ja Baltikumis.
- Energiakasutuse nutikamaks muutmisele, pakkudes klientidele paremaid digilahendusi.
- Keskkonnamõju vähendamisele, toetades taastuvenergia ja ringmajanduse arengut.

Alexela visioon on olla regiooni üks juhtiv ja usaldusväärseim energiettevõte, mis aidab kujundada efektiivset ning turvalist energiasektorit. Meie tugevus peitub pikajaolisest kogemuses, uuendusmeelses mõtteliisist ja usaldusväärses partnerluses.





JÄTKUSUUTLIKUS JA JUHTIMINE

Jätkusuutlikkus	16
Keskkond	21
Regulatiivse keskkonna mõjud	25
Meie inimesed	26
Meie kogukond	28
Juhtimine	30

Jätkusuutlikkus

Jätkusuutlikkuse hindamine

Alexela on kõige laiemal tootevalikuga energiateevõte Eestis. Me tahame aktiivselt olla abiks igale majapidamisele ja ettevõttele. Taastuvenergia osakaal Alexela energiaportfellis kasvab eesmärgiga tasakaalustada fossiilsete kütuste mõju majapidamistes (kodus), transpordis (teel) ja ettevõtluses (sihtkohas).

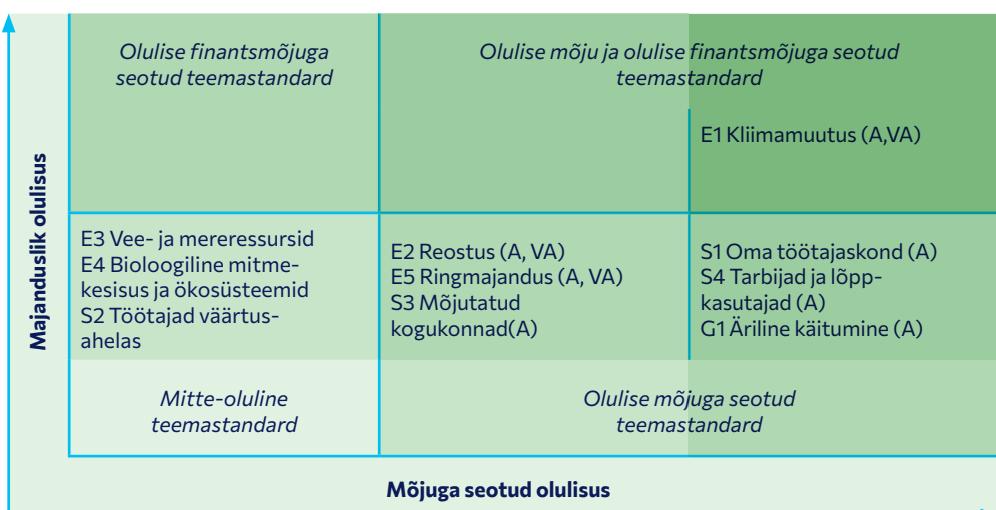
Ettevõtte areng põhineb keskkonna-, sotsiaal- ja juhtimisvaldkondade järjepideval fookuses hoidmisel (ESG – *environmental, social, and governance*). Kliimamuutustega tegelemine on oluline, kuid sotsiaal- ja juhtimisaspektid on samuti olulised jätkusuutliku arengu tagamiseks.

Alexela ESG valdkonna strateegia eest vastutavad ettevõtte juhatuse ning jätkusuutlikkuse juht. Iga valdkonnajuht vastutab enda vastutusalas ESG teemade sidumise eest valdkonna eesmärkide täitmisega.

Oluliste ESG teemade kaardistamiseks ja paremaks juhtimiseks oleme läbi viinud kahese olulisuse hindamise, arvestades nii kestlikkusega seonduvate teemade mõju olulisust kui ka majanduslikku olulisust. Hindamise protsessi kaasasime ettevõtte peamised huvigrupid. Järgnevas tabelis on välja toodud suuremad ettevõttesised ja -välised huvirühmad, mille ootused ning kaasamine on olulised.

		Kaasamise viis	Olulised teemad ja ootus
1	Oma töötajad ja omanikud	Organisatsiooni tervise uuring (rahulolu), „Anname jõudu“ vestlused ja 360kraadine hindamine, ESG seminarid, kaasavad töötoad (nt eduja ja koostöömuodeli ning käitumiskodeksi välja töötamine; ESG oluliste teemade, riskide ja võimaluste välja selgitamine)	Kaasamine ja tagasiside, areng isiklikul ja organisatsiooni tasemel, kollektiivse teadlikkuse tõstmine oluliste ESG teemade osas
2	Investorid	Otsesuhtlus, esitlused, aastaaruanded	Kaasamine, tagasiside, kindlus jätkusuutliku arengu ja kasumliikkuse osas
3	Kliendid	Iga-aastased kliendiuringud, spetsialilisemad fookusgruppiuringud (nt jätkusuutlike autokütuste uuring, kliendiprogrammi uuring), igakuised NPS uuringud.	Kaasamine, tagasiside, harimine, sisend jätkusuutlike toodete arendamisse
4	Tarnijad, koostööpartnerid, finantsasutused	Otsesuhtlus	Jätkusuutlik väärthusahel

		Kaasamise viis	Olulised teemad ja ootus
5	Kogukond ja kohalikud omavalitsused	Suhtlus kohalike ametnikega, algatused kogukondade hüvanguks	Kohalike kogukonna toetamine, usalduse loomine ja tagasiside
6	Laiem avalikkus (meedia, teadus-arendusasutused ja ülikoolid)	Avatud ning aktiivne suhtlus, raadio- ja teleesinemised, presiüritused, messid, ekspertide esinemine konverentsidel ning ülikoolides	Avatus ja läbipaistvus, eetilised äritavad
7	Regulaatorid ja ametkonnad	Osalemine riigi jätkusuutlikkus- ja rohepöördealastes töögruppides, otseosuhtlus riigiametnikega	Sisend energiateka valdkonna esindajana politika- ja seadusloomesse, kursisolek ESG valdkonna regulatsioonidega
8	Valdkonnaülesed ühingud ja konkurentid	Aktiivne osalemine Eesti Transpordikütuste Ühingu, Eesti Gaasiliidu, Eesti Vesinikuoru, Eesti Tööandjate Keskliidu ja organisatsiooni Rohetiiger töös	Juhtrroll jätkusuutlikkuse edendamisel



A – Alexela tegevusest tulenev mõju; VA – väärtsusahela ärisuhetest tulenev mõju

Kahese olulisuse protsess

Kahese olulisuse hindamise tulemused peegelduvad meie vajaduses järgida jätkusuutlikkuse strateegiat, mille eesmärk on suurendada taastuvenergia osakaalu, tasakaalustades fossiilsete kütuste mõju ärides, majapidamistes ja transpordis. See strateegia aitab meil arendada ettevõtte kultuuri ja innovatsiooni.

Kahese olulisuse hindamine kajastub ka meie käitumiskodeksis, mille järgimist ootame lisaks Alexela töötajatele meie koostööpartneriteilt. Käitumiskodeksis kajastuvad Alexela väärtsused, mis suunavad meid eetiliste äritegemise põhimõtte järgimisele ja lugupidamisele keskkonna ning inimeste vastu. Kõik töötajad peavad läbima käitumiskodeksi koolituse, et tagada vastutustundlik ja eetiline sisekultuur.

Tegevused

Oleme juba pikka aega panustanud keskkonna ja rohepörde valdkondadesse.

Meie tegevused sisaldavad:

- Vähem saastavad tankimislahendused, näiteks biometaanitanklate ja e-mobiilsuse arendamine.
- Biometaani tootmine kohaliku ringmajanduse põhimõttel.
- Päikese- ja tuuleenergiaparkide arendamine.
- Taastuvenergia salvestusvõimekuse arendamine, näiteks Zero Terraini vesisalvesti Paldiskis.
- Roheline elektripakett Rohesärts.
- Klientide kaasamine kogukonnaprogrammide kaudu, näiteks puude istutamine.
- Loodusliku mitmekesisuse edendamine, näiteks putukate *drive-in*'i projekt, mis laienes kogu tanklavõrgustikule.
- Korduvkasutuse premeerimine kaubanduses, näiteks korduvkasutatava topsiga soodsam kuum jook ja taaskasutatud plastist pudelites pakendatud Alexela vesi.

Kokkuvõte

Meie tegevused on suunatud keskkonnasõbralikumate lahenduste väljatöötamisele ja jätkusuutlikkuse tagamisele, panustades nii loodusesse kui ka kohalikesse kogukondadesse.

Fookusteedad	Mõjutatav SDG	2020	2021	2022	2023	2024
1. Keskkonda säastvate tankimislahenduste arendamine	Tööhõive ja majanduskasv Tööstus, uuendus ja taristu Jätkusuutlik energia Jätkusuutlikud linnad ja asumid Säästev tootmine ja tarbimine Kliimamuutuste vastased meetmed					
CNG ja LNG tanklate arendamine, mis võimaldab meil pakkuda turule 100 protsendi taastuvat biometaani. Paigaldame olulistesesse kohtadesse kiir- ja ultrakiirlaadijaid. Pakume elektrilaadimise täisteenust era- ja äriklientidele.	CNG/LCNG tanklaid kokku Müüdud biometaani tanklates (GWh) Elektrilaadimiskohad	6	7	11	11	11
	Alexela elektrilaadijates laetud elektroon (GWh)	0,02	0,04	0,11	1,86	2,90

Fookusteedad	Mõjutatav SDG	2020	2021	2022	2023	2024
2. Ringmajanduse arendamine	Tööhöive ja majanduskasv Tööstus, uuendus ja taristu Jätkusuutlik energia Jätkusuutlikud linnad ja asumid Säästev tootmine ja tarbimine Kliimamuutuste vastased meetmed					
Alexela sidusettevõte Eesti Biogaas toodab biometaani peamiselt pöllumajandusjäätmest, millega anname oma suure panuse Eesti ringmajanduse arendamisele ning töökohtade loomisse maapiirkondades.	Biometaani tootmisüksuseid (tk)	1	3	3	3	3
	Toodetud biometaani (GWh)	28	82	94,6	107,1	126,1
Premeerime oma topside kasutamist kuumade jookide kaasa müümisel, vähendades nii ühekordsete topside kasutamist ja prügi teket.	Oma topsiga kaasa müüdud kuumade jookide osakaal kõigist müüdud kuumadest jookidest (%)	2	4,2	6	10	14
3. Energiajulgeolekusse panustumine	Tööhöive ja majanduskasv Tööstus, uuendus ja taristu Jätkusuutlik energia Jätkusuutlikud linnad ja asumid Säästev tootmine ja tarbimine Kliimamuutuste vastased meetmed					
Alexela sidusettevõte rajab pump-hüdroakumulatsiooni-jaama Paldiskisse, mis võimaldab lahendada taastuvenergia salvestamise väljakutse. Selle loodusliku aku ehitus moodustab kaheksa aasta jooksul u seitse protsendi Eesti taristuehituse kogumahust, luues ligikaudu 700 ottest ja kaudset töökohta ning tuues riigile maksutulu 200 miljoni euro värtuses. Jaama käitamisega väheneb Eesti CO ₂ -emissioon 8,5 miljoni tonni võrra.	Energiasalve staatus	Geoloogilised uuringud	Avalikustatmine	Ehitusluba	Projekteerimine, investorite kaasamine	Projekteerimine, disain, ehituspartnerite ja tehnoloogiapakkujatega läbirääkimised
Arendame tippkoormuse elektrijaama taastuvenergia tootmise juhitamatuse kompenseerimiseks ja kliimanutraalse juhitava elektritootmisvõimsuse rajamiseks, mis asendaksid põlevkivielektrijaamu pärast nende sulgemist.	Elektrijaama staatus			Äriplaanikoostamine	Teostatavuse analüüs, tehnoloogilise lahenduse valik	Tippkoormuse elektrijaamale parima tehnoloogia valik tehtud, edasiminekuks ootame turidisaini olukorra selgumist (Eleringi hanked)
Alexela tütarettevõte Alexela rePower rajab päikeseparke Alexela enda tarbeks. Lisaks pakub ettevõte jätkusuutlikke energialahendusi kui teenust, pakkudes äriklientidele terviklahendusi, et klienti energiavarrustus oleks võimalikult soodne, vähesaastav ning murevaba.	Päikeseparkide arv (tk)*	0	2	4	7	7
	Päikeseparkide võimsus (kW)	0	122	1473	4416	4416
	Päikeseparkide toodang (kWh)	0	104	1 324 035	1 460 050	3 606 206

Fookusteedad	Mõjutatav SDG	2020	2021	2022	2023	2024
4. Kogukondade toetamine	Jätkusuutlikud linnad ja asumid Säästev tootmine ja tarbimine Kliimamuutuste vastased meetmed Maa ökosüsteemid					
Usume, et Eesti inimestes ja kogukondades on väige maailma muuta. Maailma saab kõige edukamalt muuta, kui suur hulk inimesi teeavad kasvöi väikeseid õigeid tegusid. Seepärast algatasime 2020. a juunis Alexela kogukonnaprogrammi, mille tühiprojekti – puude istutamise programm – eesmärk on istutada meie klientide abiga iga Eestimaa elaniku kohta üks puu. Ühe tm suuruse tüvemahuga puu neutraliseerib oma elu jooksul 917 kg süsinikdioksiidi – sellise mahu CO ₂ eritab keskmine auto, mis läbib u 7900 km.	Kogukonnaprogrammi raames istutatud puid (tk)	108 820	293 238	714 415	1160 785	1353 626
	Kogukonnaprogrammi raames vähendatud CO ₂ maht** (t)	65 292	175 943	430 006	696 471	812 176
	Kogukonnaprogrammi liikmeid	6411	18 589	42 700	55 125	61 359
5. Kultuuri, spordi ja heategevuse toetamine	Tervis ja heaolu					
Mõistame, et mängime suur-ettevõttena olulist rolli nii Eesti majanduses kui ka siinsete inimeste elus. Seepärast toetame mitmeid kohalikke ettevõtmisi haridus-, kultuuri-, spordi- ja heategevuse valdkonnas. Alexela on pärijatud Kultuuriministeeriumi poolt välja antava aasta kultuurisõbra tiitliga.	Toetusprojekte (tk)	17	23	26	26	25
	Toetusprojekte (€)	175 180	300 142	276 266	415 117	409 292
	Spordiprojekte (tk)	10	13	16	13	10
	Spordiprojekte (€)	82 189	167 286	168 165	243 597	197 215
	Heategevusprojekte (tk)	5	5	4	6	6
	Heategevusprojekte (€)	12 991	29 811	9 440	11 956	5 585
	Kultuuriprojekte (tk)	2	4	4	5	5
	Kultuuriprojekte (€)	80 000	100 046	87 461	148 564	192 492
	Haridusprojekte (tk)	0	1	2	2	4
	Haridusprojekte (€)	0	3 000	11 200	11 000	14 000
6. Oma töötajate arendamine ja toetamine						
Töötajate rahulolu	Soovitajate määr (%)			92	ei mõõtnud	eNPS 21 (metoodika muutus)
Töötajate arendamine	Koolitatute (%)			48	63	65
Voolavus	(%)			34	32	54***
Töötervishoid ja ohutus	Intsidentide arv (tk)			7	3	3

* Alexela territooriumil asuvad pargid

** Istutatud puude eluea jooksul

*** Kontori voolavus 3,2 protsentti; voolavus oli suur Tallinna ja Harjumaa piirkonnas, jõudes 96 protsendini, mis tööstis Alexela üldist voolavust. Poodide vaates olid Roseni, Jüri, Põrguvälja ja Raudalu need, kus oli voolavus suur. Mõnes neis poes vahetus meeskond rohkem kui 100 protsenti. Selle piirkonna teenindajate suur voolavus on tingitud sellest, et tegemist on noortele inimestele n-ö hüppelauapositsiooniga.

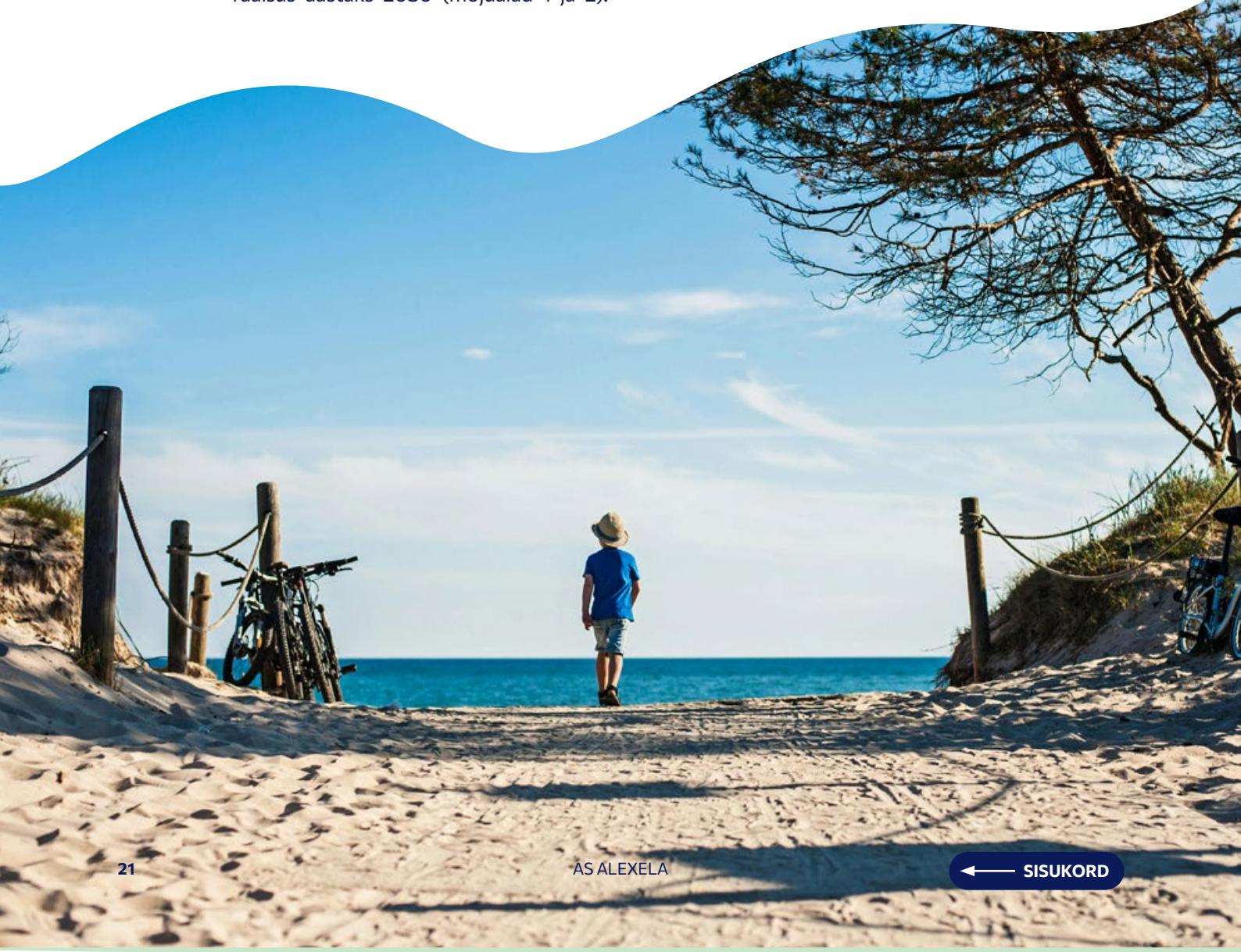
Keskond

Keskkonnaeesmärkide saavutamine innovatsiooniga

Alexela muudab oma äri- ja arendustegevust pidevalt, et vähendada keskkonnamõju ja rakendada ringmajanduse põhimõtteid. Meie eesmärgid on kooskõlas Pariisi kliimakokkuleppe ning roheülemineku tegevuskavaga. Keskendume oma süsinikujälje vähendamisele ja eelistame tarnijaid, kelle keskkonnapõhimõtted ühtivad meie omadega. Kõik Alexela töötajad peavad austama neid põhimõtteid.

Alexela eesmärk on saavutada CO₂ neutraalsus aastaks 2030 (mõjualad 1 ja 2).

Me mõõdame süsinikujälge alates 2020. aastast ja oleme korrigeerinud varasemate aastate tulemusi. Aastal 2022 verifitseerisime oma baasaasta tulemused, mis aitas täpsustada ka hilismaid mõõtmisi. GHG Protocol Standardi kohaselt on organisatsioonidele mõjualade 1 ja 2 arvutused kohustuslikud ning mõjula 3 vabatahtlik. Seega saavad ettevõtted alustada kõige lähemate mõjude kaardistamisega. Mõjula 3 puhul kasutatakse astmelist lähenemisviisi, kaasates vastavalt andmete olemasolule ja võimalustele erinevaid olulisi mõjukategooriaid. Selles vallas tööning tegevus jätkub.



AS-i Alexela ja AS-i Alexela Motorsi kasvuhoonekaaside jalajälg

Mõjula 1: otsesed emissioonid ettevõtte omanduses olevatest või kontrollitud allikatest.
 Mõjula 2: kaudsed emissioonid sisse ostetud energiast.

KHG emissioonide allikas		KHG emissioonid (t CO ₂ ekv)				
		2020	2021	2022	2023	2024
Mõjula 1		986	1186	1505	2044	1428
	Kütuste vedu	845	1001	1285	1663	1220
	Ärreisid ettevõtte sõidukiga	43	63	148	375	202
	Soojusenergia (gaas)	97	122	72	6	5
Mõjula 2		4037	680	0	0	0
	Elektrienergia	4037	680	0	0	0
Kokku	Mõjulad 1–2	5023	1866	1505	2044	1428

Mõjula 3: kaudsed emissioonid, mis tekivad ettevõtte väärthusahelas ülesvoolu (sissetarne) ja allavoolu (väljatarne) suunatud tegevuste tagajärvel.

Mõjula 3		522	1251	846	822	825
	Ärreisid töötaja sõidukiga	36	53	112	118	95
	Biolagunevad jäätmed	0	0	0	1	1
	Jäätmeh	135	840	220	180	184
	Must metall	0	0	0	0	0
	Paber/kartong	0	0	0	0	0
	Taaskasutusmaterjal (pakendid)	0	0	1	1	2
	Tarbitud vesi		6	7	7	9
	Tööle ja koju sõitmine	352	352	504	516	535
Kokku	Mõjula 3	522	1251	846	822	825
Kokku	Mõjulad 1–3	5546	3116	2351	2867	2253

AS-i Alexela ja AS-i Alexela Motors süsinikujälg (mõjulad 1–2) oli 2024. aastal 1428 tonni CO₂ ekvivalenti (2023. aastal 2044,3 tonni), mis tähendab 30protsentilist emissioonide langust 2023. aastaga võrreldes ja 72protsendilist emissioonide langust baasaastaga võrreldes. Aasta 2024 emissioonide langus tuli autopargi autode välja vahetamisest vähemsaas-

tavate vastu – sõiduautosid CNG-l ning elektril ja veokeid CNG-l ning LNG-l töötavate masinate vastu.

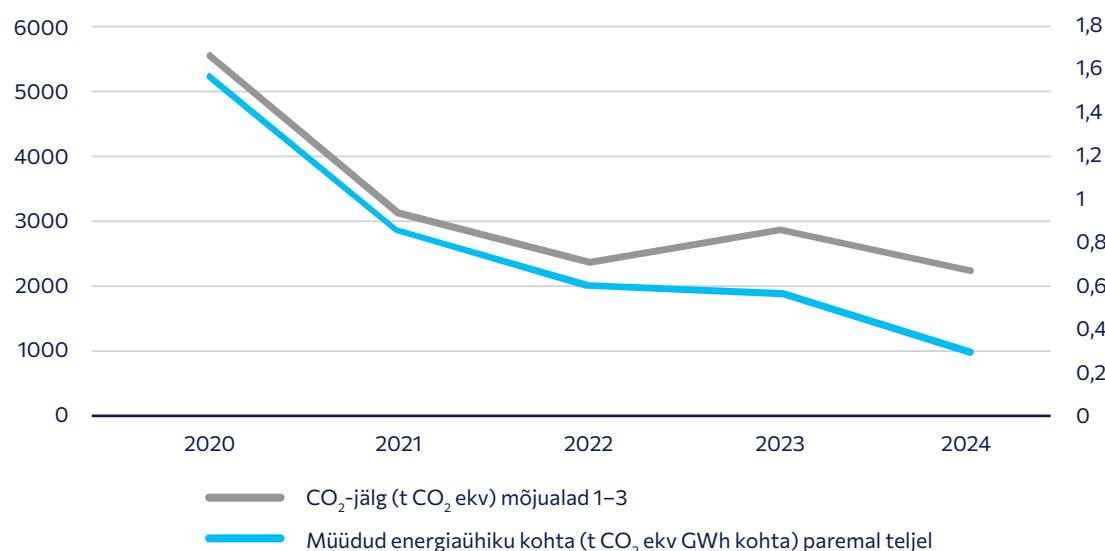
Ettevõtte väärthusahelas üles- ja allavoolu tekkivate emissioonide maht 2024. aastal oluliselt ei muutunud, jäädes 825 tonni CO₂ ekvivalendi juurde (2023. aastal 822 tonni). Aastal 2024 jätkasime

Alexelas jäätmete liigiti kogumise parendamist, mis hoolimata ettevõtte laienemisest aitas hoida kontrolli all jäätmetest tulenevate emissiooni mahtu.

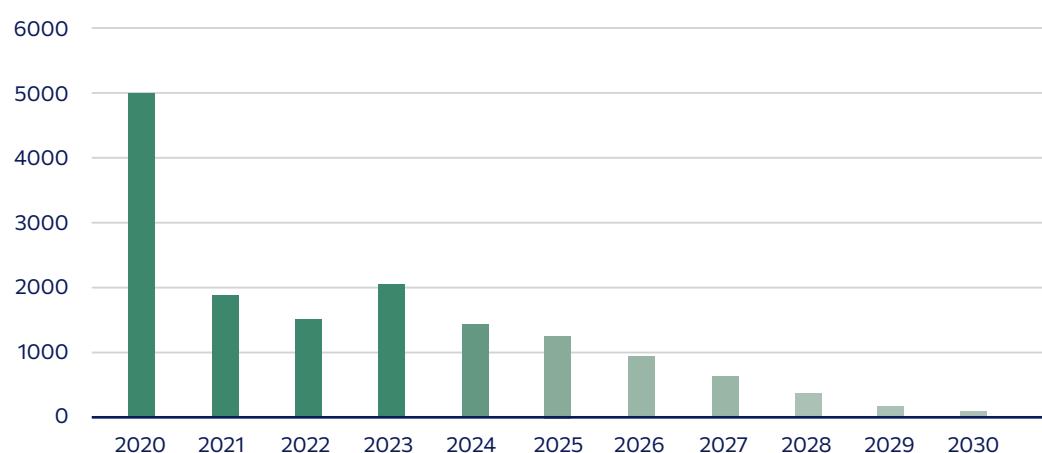
Aastal 2024 AS-i Alexela ja AS-i Alexela Motors süsinikujälg langes, mille saavu-

tasime ettevõtte autopargi vähemsaastavaks muutmise ning jäätmete liigiti kogumise järjepideva parendamisega. Pikaajaline trend näitab, et Alexela süsinikuintensiivsus müüdud energiaühiku kohta on languses, nagu illustreerib alloreval graafik.

CO₂-JÄLG JA SÜSINKUINTENSIIVSUS



AS-I ALEXELA JA AS-I ALEXELA MOTORSI CO₂-JÄLG NING SELLE VÄHENDAMISE PLAAN, MÕJUALAD 1-2



Graafik: Alexela on seadnud endale eesmärgi olla aastaks 2030 CO₂-neutraalne mõjualade 1 ja 2 raames. Peamised süsinikujälge vähendavad tegevused seni on olnud 100 protsendi taastuvale elektrienergiale üleminek ja oma autopargi jätkjärguline üleminek vähemsaastavatele lahendustele.

Üleminekukava kliima-muutuste leevendamiseks

Alexela peamine keskkonnamõju tuleneb meie energiaportfellist. Kliimamuutuste leevendamiseks on keskkonnapõhimõtted osa meie strategiast. Me jälgime ja mõõdame oma keskkonnalaste eesmärgide täitumist ning avaldame tulemused majandusaasta aruandes.

Meie tegevus keskendub heitmete vähenamisele, olles seadnud eesmärgi saavutada CO₂-neutraalsus 2030. aastaks (mõjualad 1–2).

Selleks me:

- Toodame ja ostame rohelist energiat, pakkudes seda oma klientidele, et vähendada fossiilsete kütuste kasutamist.
- Rajame taastuvenergia tootmisüksusi, näiteks päikeseparke ning tulevikus ka tuuleparke koos salvestusega.
- Arendame autode laadimispunkte, et muuta transpordisektor vähem saastavaks.
- Toome turule biometaani ja vesinikku, pakkudes neid oma tanklates ning autokütusena.



Regulatiivse keskkonna mõjud

Regulatiivse keskkonna ülevaade

Alexela on pidevalt investeerinud, teades, et vaid demokraatia aluspõhimõtteid järgides ja ausa konkurentsri tingimustes saame inimeste elu paremaks muuta. Aasta 2024 on näidanud, et regulatiivsed riskid on suurenenud. Regulatiivses keskkonnas valitseb määramatus, mille mõju pikaajalistele investeringutele jäab ette-võtetele tunnetatavaks veel aastaid. Ettenägelikult tehtud investeringud aitavad meil reguleerimisest tulenevatele väljakutsetele vastu seista ja toetada Eesti ühiskonda. Kuigi regulatiivsete muudatuste täideviimine on ajutiselt tuluootusi leevandanud, jätkame panustamist Eesti arengusse.

Peamine määramatuse allikas on Venemaa agressioonisõda Ukrainas, mille tagajärjel on Euroopa Liit teinud suure muudatuse oma energiapolitiikas. Seda, et EL on aeglaselt teadvustanud uusi geopoliitilisi realsusi, on suurendanud segadust, eriti 2019. aasta rohelise kokkuleppe elluviimisel. Teatud muudatused ei ole Eestis veel jõustunud.

Aastal 2024 jõustusid 15 sanktsionipaketti, mis piirasid Venemaa ja selle liitlaste energiakandjate Euroopa Liiduturule pääsemist. Alexela toetab kõiki sanktsioone, mis tökestavad Venemaa energiakandjate turule pääsu, ning on kohandanud oma tegevuse demokraatlikele alternatiividile. Samuti anname endale vastutuse tagada energiajulgeolek, mis ei sõltu aggressoritekdest. Eestis on aga praktikaid, mis võimaldavad vältida sanktsioone ja tekitavad ebaausat konkurentsit. Selline tegevus on meile kahjulik.

Oleme tuvastanud, et teatud turuosalised kasutasid Vene päritolu LNG-d sanktsioone vältides ja seeläbi tekkis ebaaus konkurents. Samuti on avastatud olukord, kus metaaniga seotud aktsiisivabastust on taotletud topelt, mis toob kaasa ebaseaduslikke hüvesid. Selliseid probleeme tuleb lahendada, et turul oleks õiglane konkurents.

Sagedusreservasude edasi lükkamine

Aastal 2024 suutis Alexela koos partnerite ja riigiasutustega edasi lükata sagedusreservasu jõustumist 2025. aastasse. Usume, et selline tasu kohustus oleks õigustatud alles pärast Balti riikide võrgutasude harmoniseerimist. Regulatiivsed riskid on jätkuvalt aktuaalsed ja vajavad koostööd nii riigiasutustega kui ka erasektori vahel. Meie eesmärk on arendada koostööd, et tagada pikaajaline stabiilsus ning toetada Eesti inimeste ja energiatarbijate heaolu.

Regulatiivsete riskide juhtimine

Edasi liikumine regulatiivsete riskide juhtmisel toimub koostööga, mille raames tegeleme ka järgmiste oluliste küsimustega: kliimakindla majanduse seadus, biometaani turule toomine, CO₂-aktsiisi küsimused ja Estlink 2 lõhkumine. Jätkame tööd nende teemade lahendamiseks, sest arusaamine ning juhtimine on võimalik vaid avaliku ja erasektori usalduslikus koostöös.

Meie inimesed

Alexelas töötab üle 500 professionaali, kes igapäevaselt panustavad maailma parremaks muutmisesse. Meie töötajad puutuvad eestimaalastega kokku nii tanklate kohvikutes, pakkudes puhkepause ja toiduvalikut, kui ka elektroonilistes kanalites, kus pakume ööpäevaringset klienditeenindust. Olgu nõuandeks parima elektripekti leidmine või kiire abi erinevates küsimustes – oleme alati olemas.

Hindame oma inimesi igal ametipositsioonil. Meie väärthus on nii pikajalistes töötajates, kes jagavad väärthuslikke kogemusi ning aitavad ettevõtte järjepidevust, kui ka värsketes tulijates, kes toovad uusi ideid ja teadmisi. Töötajate värbamine ning juhtimine pöhinevad 2019. aastal välja töötatud väärustumel, mis toetavad vääruspõhist juhtimist.

Väärtuspõhine juhtimine ja kultuur

Iga meie töötaja jagab ning kannab edasi meie põhväärtusi: „Olen joud – ja minu töö on väärthuslik“, „Meis on väge – ja toetame üksteist“, „Muudame maailma – hoolides, et elu Eestis läheks paremaks“. Need väärthused ei ole vaid sõnad – need elavad meie igapäevatöös. Usume, et vääruspõhise kultuuri loomine eeldab kõigi töötajate kaasamist igal tasandil, mistöttu olid meie töötajad kaasatud väärustute väljatöötamise protsessi algusest peale. Ainult koos loome ettevõtte, kus väärthused töepooltest elavad ja arennevad.

AS ALEXELA JA TÜTARETTEVÕTETE TÖÖTAJAD

Aasta	31.12.2023	31.12.2024
Töötajate arv	524	538
Juhatuse liikmed	10	10
Juhid ja spetsialistid	189	210
Teenindajad ja töölised	325	318
Nõukogu ja juhatus	28	28
Naised	0	0
Mehed	14	14
30–49 a	11	10
Üle 50 a	3	4

Aasta	2023	2024
Uued töötajad*		
Naised	118	136
Mehed	47	45
Alla 30 a	62	84
30–49 a	72	67
Üle 50 a	31	30

Aasta	2023	2024
Lahkunud töötajad*		
Naised	237	212
Mehed	96	91
Alla 30 a	217	175
30–49 a	63	86
Üle 50 a	53	42

* Sisaldab hooajalisi töötajaid

Töötajate heaolu ja areng

Alexelas mõõdame töötajate rahulolu regulaarselt küsitluste abil ja kasutame tagasisidet töökeskkonna parandamiseks. Igal aastal valime kolm peamist arenguvõimalust, et luua veelgi toetavam ja motiveerivam keskkond.

Meie töötajate igapäevane töö põhineb väärustel ja käitumiskodeksil. Koodeks määratleb tervise, ohutuse, võrdse kohtlemise ning inimõiguste austamise põhimõtted. Usume, et töötajate turvalisus ja heaolu on esmatähtsad. Seetõttu järgime kõiki seaduslikke nõudeid ning ootame seda ka oma partneritelt, et tagada ohutu ja tervislik töökeskkond.

Töötajate heaolu ja areng on meie prioriteet, kuna usume, et ettevõtte edu sõltub sellest, kui hästi meie inimesed end siin tunnevad. Alexela ei talu kiusamist, vägivalda ega ahistamist. Värbamisel järgime võrdsuse põhimõtet; hindame inimesi nende professionaalsete omaduste järgi.

Meie väärustused on suunavad meie igapäevatöös. Kõik töötajad on kaasatud väärustuse määramisse, mis arenevad pidevalt. Pakume igal aastal arenguvõimalusi vestluse ja koolitustega, sh 360kraadised hindamised juhtide jaoks, et keskenduda arenguvajadustele. Me hindame ka enesetäiedamist ja pakume oma töötajatele võimalusi kutse- ning erialaste koolituste läbimiseks.

Töötajate tervis ja heaolu on meile tähtsad. Seega pakume sporditoetust, ravininklustust ja hüvesid ning ajaviidet nagu tenniseturniir, mis toob kokku meeskonnatunde ja sportlikud väärustused. Samuti pakume konkurentsivõimelist töötasu, mille määramisel võrdleme regulaarselt tööturgu ning maksame alati keskmisest kõrgemat palka.

Töötajate väärustamine on oluline, sest just nemad loovad ettevõtte maine ja kultuuri. Lisaks igapäevasele koostööle korraldame ühisüritusi nagu Alexela Energiapäev ning Väepäev, et tugevdada meeskonnatööd ja ühtset töökultuuri.



Meie kogukond

Sotsiaalne vastutus ja kogukondade toetus

Alexela on teadlik oma mõjust kohalikele kogukondadele ning peab sotsiaalset vastutust oma tegevuse lahutamatuks osaks. Seetõttu oleme pühendunud spordi, kultuuri, heategevuse ja hariduse toetamisele, et aidata kaasa ühiskonna arengule ning jätkusuutlikule tulevikule.

Aasta 2024 sügisel uuendasime oma sponsorluspõhimõtteid, tuues sisse kriitseriumi, mille järgi kõik sponsorprojektid alates 2025. aastast peavad vähenema barjäri kliendi ja ettevõtja vahel. Edukas sponsorlus on kahesuunaline, kus meie toetame abivajajat ning vastupidi, et tugevdada kogukondade arengut.

Alexela pälvis 2024. aastal kultuuriminnisteeriumi aasta kultuurisõbra tiitli ning sai aasta muusikasõbralikuima ettevõtte tunnustuse, olles toetanud kultuurisündmusti, mis viivid edasi Eesti kultuuri.

Kultuur on ühiskonna vundament ja selle kestlik areng vajab tugevaid partnereid. Alexela toetab kultuuri mitte ainult sponsorina, vaid pikajalise koostööpartnerina, et aidata korraldada sisukaid ning väärustloodavaid sündmusi. Kultuur ühtlustab eri põlvkondi ja tugevdab kogukondlikku sidusust, mängides samas olulist rolli loovmajanduses ja rahvusvahelises tuntuses.

Projektid mida toetame:

- Alexela Kontserdimaja
- Pimedate Ööde Filmifestival
- Lottemaa Teemapark
- Rahvusooper Estonia
- Rannafestival Beach Grind
- Kuressaare Merepäevad

Kogukondlik sportimine soodustab tervislikke eluviise, tugevdab sotsiaalset sidusust ja aitab luua tervemat ühiskonda.

Esimese pilootprojektina alustasime koostööd korvpallikogukonnaga, millel on juba 675 liiget. See näitab, kuidas koostöö on kahepoolne – korvpallikogukonna liikmed on teadlikult valinud Alexela tooted ja teenuseid, hinnates meie panust nende valdkonda.

Projektid mida toetame:

- Eesti Korvpalliliit
- Spordiklubi Le Glaive, Katrina Lehis
- Muhu Väina Regatt
- Korvpallimeeskond TalTech/Alexela
- Tallinn International Horse Show
- Eesti Suusaliit
- Eesti Laskesuusatamise Föderatsioon
- Treeningpartner Pühajärve Maleklubi
- Eesti Trialton
- Lasnamäe Spordikeskus

Haridusse panustamine loob eeldused uute ideede, tehnoloogiate ja innovatsiooni sünniks. Haridus annab noortele vajalikud oskused ning teadmised, mis aitavad kaasa nii isiklikule kui ka ühiskondlikule arengule. Toetades haridust, loome tugevama ja teadlikuma ühiskonna, mis suudab edukalt kohaneda muutuva maailma väljakutsetega.

Projektid mida toetame:

- MTÜ Enerhack Foundationi tüdrukute talvelaagrid ja laste suvelaagrid
- Tallinna Tehnikaülikooli elektroenergeetika ja mehhaproonika instituudi projekt „Tudengid tundi“
- Cyber Battle of Estoniaa

Heategevus on oluline, et pakkuda tuge ühiskonna nõrgamatele liikmetele ja neile, kes vajavad abi keerulistes olukordades. Heategevuslike algatuste kaudu aitame parandada elukvaliteeti, vähendada ebavõrdsust ning pakkuda lootust ja võimalusi neile, kellel seda kõige rohkem vaja on.

Projektid mida toetame:

- SA Maarja Küla
- SA Eesti–Hollandi Heategevusfondi Toidupank
- SA Tartu Ülikooli Kliinikumi Lastefond
- Eesti Punane Rist
- SA Kadunud
- Agrenska Fond, Tammistu peremaja



Juhtimine

Alexela juhtimiskultuur on väärtsuspõhine

Alexela lähtub oma äritegevuses väärustest, käitumiskoodeksist, fookusteemadest, strateegilistest eesmärkidest ning riiklikest seadustest ja õigusnormidest.

Alexela juhtimisalased põhimõtted:

- Alexela ei salli ühelgi kujul korruptsiooni ega altkäemaksu. Me ei küsi, ei paku ega võta kunagi vastu altkäemaksu.
- Altkäemaksu all peame silmas millegi väärthusliku pakkumist või vastuvõtmist mõne tegevuse eest, mis võib hõlmata väljapressimist ja kasusaamist.
- Korruptsiooni all peame silmas ebaausat või ebasseaduslikku käitumist, nagu omastamine, võimu kuritarvitamine, pettus, nepotism, kokkumäng.
- Me ei tegele maksudest kõrvalehoidumise, rahapesu ega nende soodustamisega.
- Alexelas tehtavad otsused peavad olema tehtud ettevõtte parimates huvides ja vältima huvide konflikti.
- Alexela järgib konkurentsiseadust ja monopolivastaseid eeskirju ega astu aruteludesse või lepingutesse, mis sisaldavad hinnakokkuleppeid, turu jagamist, pakkumiste võltsimist või teisi ebaausaid kaubandusvõtteid.
- Alexela tagab klientide, töötajate ja äripartnerite andmete turvalisuse ning eraelu puutumatuse.

Avaldame vähemalt kord aastas avaliku raporti vahendusel ülevaate oma ESG eesmärkidest, edenemistest ja põhimõttetest.

Alexela ESG valdkonna strategia eest vastutavad ettevõtte juhatus ning jätkusuutlikkuse juht. Seega on juhtkonnal oluline roll jätkusuutlikkuse integreerimisel äriprotsessidesse, kuid tähtis osa on ka kõigil töötajatel, kuna nemad vastutavad oma vastusuldas kvaliteedi, ohutuse ja keskkonnahoio eest.

Töötajate koolitamist alustatakse kohe alguses uute töötajate päeva raames, tutvustades muu hulgas ettevõtte väärtsuseid, käitumiskoodeksit ning strateegilisi fookusteemasid, et kollektiivis oleks kõigil hea ja turvaline töötada. Personal koolitamine jätkub kogu ettevõttes töötamise aja lisaks valdkonnaspetsiifilistele koolitustele järjepidevate üldiselt vajalike koolitustega nagu küberturvalisuse, andmekaitsealaste, vaimse tervise jms koolitused.

Avatud organisatsionikultuuri ja sisekommunikatsiooni edendamiseks jagatakse jooksvalt infot siseveebi vahendusel ning regulaarselt toimuvad kõigile töötajatele mõeldud infotunnid, mis on jälgitavad ka Microsoft Teamsi vahendusel. Siseveebis on kõigil töötajatel võimalik lihtsasti anda tagasisidet käimasolevatele protsessidele, kiita kollege ja vajadusel ka kritiseerida, kui midagi on vaja paremini teha.

Juhtimispõhimõtete rakendamine

Alexela järgib eetilisi, ausaid ja läbipaistvaid juhtimispõhimõtteid kõigis oma tegevustes, mis on kirjas meie käitumiskodeksis. Käitumiskodeeks on kompass meie igapäevatöös ning otsustes, tagades, et neid põhimõtteid järgivad kõik töötajad ja koostööpartnerid.

Meie käitumiskodeeks kajastab meie väärustusi, mis aitavad edendada lugupidavat, jätkusuutlikku ja vastutustundlikku ettevõtte kultuuri. Seda järgides tagame eetilise käitumise looduse ning inimeste suhtes. Samuti pühendumme seadusuulekusele, täites kõik vajalikud määrused, et

tagada turvaline ja tervislik töökeskkond, kus inimõigused on alati au sees. Näiteks tagame oma töötajatele ning koostööpartneritele tervisliku ja ohutu töökeskkonna, järgides töötervishoiu ja -ohutuse seadusi.

Alexela ei salli korruptsiooni ega ebaausat konkurentsii. Me ei aktsepteeri altkäemaksu ega ebaausaid äripaktikaid, nagu ametiseisundi kuritarvitamine või perekondlikest või ärilistest sidemetest tulenev huvide konflikt. Kõik suuremad tehingud kinnitatakse juhatuses, et välida võimalikke probleeme. Näiteks jälgime, et meil ei oleks olukordi, kus siseinfo levitamist kasutataks isiklike huvide saavutamiseks.

Juhatus

AS-i Alexela tegevust juhtis 2024. aastal kolmeliikmeline juhatus järgmises koosseisus:



Marti Hääl
Juhatuse esimees



Aivo Adamson
Juhatuse liige



Karmo Piikmann
Juhatuse liige

Nõukogu

AS-i Alexela nõukogu koosnes 2024. aastal neljast liikmest järgmises kooseisus:



Hans Pajoma
Nõukogu esimees



Mikhail Kazarin
Nõukogu liige



Andreas Laane
Nõukogu liige

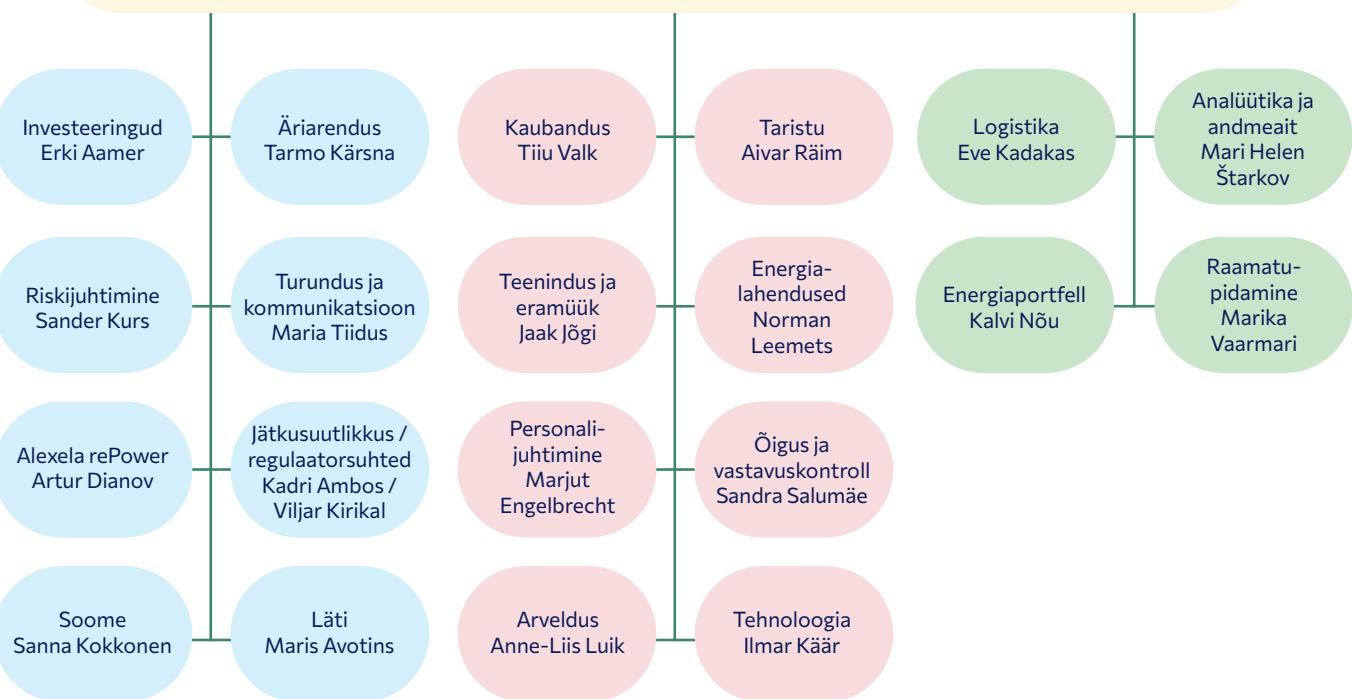


Priit Penjam
Nõukogu liige

Struktuur

Nõukogu:
Hans Pajoma, Andreas Laane, Priit Penjam, Mikhail Kazarin

Juhatus:
Marti Hääl – juhatuse esimees (CEO), Aivo Adamson – juhatuse liige (COO), Karmo Piikmann – juhatuse liige (CFO)



AS Alexela 2024. aastal

- Ei esinenud ühtegi korruptsionijuhtumit ega esitatud kohtukaebust ettevõtte vastu. Korruptsioniga seotud põhjustel ei vallandatud ühtegi töötajat ega peatitud ega lõpetatud ühtegi lepingut meie partneritega.
- Meie tegevus vastas kõigile kehtivatele regulatsioonidele, sealhulgas sotsiaalsete, majanduslike ja keskkonnaalaste nõuete täitmine.
- Ettevõttele ei rakendatud rahatrahve ega muid sanktsioone.
- Keskkonnakohustuste täitmise osas ei esinenud ühtegi rikkumist ega mittevastavust.
- Samuti ei ole Alexela toetanud poliitilisi tegevusi rahaliselt ega mitterahaliselt.



MAJANDUS-TULEMUSED

Vedelkütused	35
Gaasilised kütused	36
Elekter.....	37
E-mobiilsus.....	38
Kaubandus ja jaeäri.....	39
Alexela Täkupoiss	40
Digitaliseerimine.....	41
Tark Elekter.....	42
Alexela Motors	43
Alexela rePower	44
Rohe Solutions OY.....	45
SIA Alexela.....	45
Hamina LNG Terminal.	46
Eesti Biogaas	47
Zero Terrain.....	48
Investeeringud.....	49

Vedelkütused

Vedelkütuste turg aastal 2024: väljakutsed ja kohanemine

Aasta 2024 töi vedelkütuste turul jätkuvalt suuri väljakutseid, kinnitades vajaduse olla valmis ootamatuseks ja võimeline kiiresti reageerima turgu mõjutavatele sündmustele.

Vedelkütuste turg jäi suuresti välistest teuritest sõltuvaks. Kõige suurema mõjuga olid Venemaa agressioonisõda Ukraina vastu ja poliitilised otsused lähiiriikide, suurriikide ning OPEC+ liikmesriikide poolt. Üldiselt on Euroopa turg nüüdseks kohanenud uute tarneahelatega.

OPEC+ riikide tootmiskärped ja OPECi-välised riigid, kes suurendasid oma tootmismahahtusid, mõjutasid maailmaturgu kõige enam. USA presidendi valimiste mõju survestas kütuste hinnad langusele. Kokkuvõttes langesid kütuste maailmaturuhinnad 2024. aastal.

Üks suurema mõjuga otsus tuli Rootsist, kus alandati biokohustuse nõuet, mis tõi kaasa HVO pakkumise kasvu ja hinnalan-

guse. Sel oli siiski pigem lühiajaline mõju.

Alexela ostab vedelkütuseid jätkuvalt oma Euroopa päritolu tarnijatelt. Enne sanktsioonide kehtestamist tarnisime peamiselt diislikütust ja bensiini Orleni Mažeikiai rafineerimistehasest Leedus.

Siseriiklikult oli tarbijate kindlustunde langust märgata väikse langusena tarbimismahtudes. Samuti, vedelkütuste jaeturg kasvas 1,6 protsendi, samas kui hulgaturg langes 1,1 protsendi. Eesti kütuseturg on tihedalt seotud maailmaturuhindadega, mis avaldas mõju ka tanklates, vähendades tarbimise kasvu.

Turu ebakindlus ja minimaalne kasv suurendasid konkurentsi kohalikul turul. Turuosalised keskendusid lühiajalistele pakkumistele, et meelitada kliente. Alexela keskendus oma klientidele terviklike energialahenduste pakkumisele, mis sidusid kütuse- ja elektripakkumi. Hüibriidpakkumiste ning ristmüügiga suutsime kasvatada energialahendusi kasutavate klientide osakaalu 27 protsendini.

Gaasilised kütused

Gaasituru arengud

Aasta 2022 rekordilised gaasihinnad mõjutasid jätkuvalt ka 2024. aastat, eriti äriklientide konservatiivsete valikute näol, kui kaaluti söidukiparkide üleviimist keskkonnasõbralikumatele kütustele. Autotootjate otsus lõpetada 2024. aastal CNG-I töötavate söidukite tootmine avaldab järgmistel aastatel mõju CNG tarbimisele erakliendi segmendis.

LNG turumahud jätkasid kasvu 2024. aastal, kuna see kütus pakub madala seadmete investeringute maksumust ja on kilomeetrikulu poolest kõige odavam. Võrreldes 2023. aastaga kasvas LNG turumaht seitse protsendi.

Maagaasi ja LPG kasutamine tööstustes ning hoonetes kütteallikana on jätkunud. Alexela pakub oma klientidele hübriidlahendusi, mis võltuvad maagaasi ja LPG maailmaturuhindade liikumisest. Aastal 2024 jätkusid investeringud LPG-seadmetesse, mille eesmärk oli peamiselt kütteõlisüsteemide väljavahetamine.

Kuigi maagaasi müügimahud Eestis kasvasid 2024. aastal 8,8 protsendi 2023. aastaga võrreldes, ei ole need veel sõjaeelsele tasemele jõudnud. LPG kasutuselevõtt on osaliselt asendanud maagaasi. Samuti langes LNG turumaht 2024. aastal, mis oli tingitud kuivadest ilmadest viljakoristusperioodil, vähendades LPG nõudlust põllumajandussektoris.

Tulevikus mõjutavad gaasiliste kütuste turgu aktsiisid ja maksud. Näiteks on CNG-na kasutatav biometaan jätkuvalt keskkonnasõbralikuim transpordikütus. Järgnevatel aastatel kasvav diislikütuse aktsiis ja 2027. aastal transpordikütuste rakenduv CO₂-maks suurendavad biometaani konkurentsivõimet.

Euroopa Liit kehtestas 20. detsembril sanktsioonid Venemaa propaanile. Alexela oli juba alustanud alternatiivsete tarnekanalite loomist ja esimene täielikult Euroopas toodetud LPG laadungiga laev saabus novembris. Uute tarnekanalite avamine on oluline osa klientide varustuskindluse tagamisest.

Elekter

Alexela elektrimügi turuosa jätkuv kasv

Eesti elektriturg algas 2024. aastal pingeliselt, kuna jaanuarikuu külmad ilmad töid kaasa ülikõrged elektrihinnad. Lisaks katkes 26. jaanuari varahommikul ootamatult Estlink 2, suurim elektriühendus Soomega. See sündmus mõjutas Eesti elektritarbijaid veel kahekse kuu jooksul ja tõi kaasa körgemad elektrihinnad.

Energiakriisiaegne usaldamatus börsipakettide vastu püsits ka 2024. aastal, kuna kliendid usaldasid enim fikseeritud hinnaga pakette. Näiteks Alexela pakett Pingevaba, mis pakub ühekuulist fikseeritud hindta, oli jätkuvalt populaarne. Vaatamata keerulistele turutingimustele suutis Alexela pakkuda konkurentsivõi-

melisi elektripakette ja säilitada oma turuosa, olles Eestis suuruselt selgelt teine elektrimüja. Aastal 2024 kasvas Alexela elektrimügi turuosa 19,7 protsendini.

Laia tooteportfelliga energiateevõttena pakub Alexela mitmeid püsiseodustusi ja tähtajalisi soodustusi, andes rohkem väärust neile klientidele, kes tarbivad korraga mitut teenust. Alates sügisest said Alexela elektrikliendid pakkumise, millega kehtis neile tanklates kütusesoodustus -15 sent/liiter.

Alexela on sõlminud mitmeid pikajalisi elektristulepinguid taastuvenergia-tootjatega, et turule tuua taastuvelektrit, mida saab klientidele pakkuda fikseeritud hindadega.

E-mobiilsus

E-mobiilsuse lahenduste ja teenuste laienemine

E-mobiilsuse valdkonnas toimusid 2024. aastal märkimisväärsed arengud nii avaliku laadimistaristu kui ka klientidele pakutavate toodete ning teenuste osas. Aastatepikkune kogemus ja tegutsemine võimaldas meil veelgi täpsemalt kujundada arengut ning pakkuda klientidele suurimat väärust, tagades laadimisteenusid kodus, teekonnal ja sihtkohas.

Privaatsete laadimisteenuste osas käivitasime koostöö kodumaise laadijatootja VOOLuga, pakkudes senisest võimekamaid ja parema disainiga laadijaid. Kliendid saavad kasutada tarka laadimist, kus laadija ajastab oma tegevuse vastavalt elektrihinnale. Lisaks lõime korterühistutele laadimistaristu väljaehitamise ja kasutamise juhendi ning laiendasime koostööd kinnisvaraarendajatega.

Alexela avalike laadimisotsikute arv kasvas 2024. aastal 1,5 korda võrdluses 2023.

aastaga, jõudes üle 300 otsikuni pea 200 s eri asukohas üle Eesti.

Jätkasime Elmo võrgustiku laadijate väljavahetamist Alexela tanklates uute kiirlaadijate vastu. Lisaks paigaldasime laadimispunkte teekonnal ja sihtkohtades nagu hotellides, spaades, spordikeskustes, kaubanduskeskustes ning muudes ajaveetmiskohtades. Samuti rajati laadimispunkte tiheasustusega elamupiirkondadesse, kus privaatsete laadimiskohtade loomine on raskendatud – need on köikidele ümbruskonna elanikele mõeldud avalikud laadijad, mida saab kiirelt ja mugavalt vastavalt vajadusele lisada.

Pöörasime suuremat tähelepanu teenuse arendamisele ja kvaliteedi töstmisele. Aastal 2024 võtsime kasutusele dünaamilise hinnastamise mudeli avalikes laadijates, mis võimaldab paindlikumat laadimist, arvestades laadimispunkti iseärasusi ja kasutajate tarbimisharjumusi.



Kaubandus ja jaeäri

Tanklate kaubanduse areng ja Minu Alexela programm

Kaubanduse osatähtsus tanklate juures on aastast aastasse kasvanud, pakkudes klientidele mugavat teenust ja suurepäraselt teenindust, järgides jätkusuutlikku se põhimõtteid. Aasta 2024 lõpuks oli Alexela jaevõrgus 43 kohvik-poodi, kus lisaks auto tankimisele ning laadimisele pakutakse maitsvat kehakinnitust ja esmatarvilikku kaubavalikut.

Elektriautode arvu suurenemine toob kaasa suurema nõudluse tanklate järelle, kus pakutakse täiendavaid teenuseid. Alustasime kohvik-poodide uue sisekujunduse arendamisega, et pakkuda paremat teenust ja hoida klientide lojaalsust. Kohvik-poodides toimuv äriline protsess on pidevas arengus, et rahuldada klientide vajadusi ning saavutada meie majanduslikud eesmärgid.

Panustame pidevalt tootearendusse ja teenindusoskuste arendamisse, et kasvata uute klientide arvu ning muuta neid lojaalseteks. Aastal 2024 kasvas kiirtoidukategooria kiiresti ja me jätkame eristuvate kontseptsoonidega ka 2025. aastal.

Keskkonnahoid on meie jaoks oluline. Jätkame korduvkasutatavate kohvitopside edendamist, mille osakaal kuumade jookide kategorias kasvas 14 protsendini, mis on nelja protsendipunkti suurune kasv võrreldes 2023. aastaga. Samuti keskendume kohvi kvaliteedi parendamisele, kasutades spetsiaalselt Alexelale röstitud Araabia kohvipuu kohviube.

Aasta 2022 lõpus käivitasime Minu Alexela kliendiprogrammi, kus lisaks kütuselt, elektrilt ja kaupadelt saadavatele soodustustele saavad kliendid teenida rahalise väärusega digitempleid. Neid saab kasutada teenuste eest tasumiseks, näiteks elektri- ja gaasiarvete maksmisseks.

Minu Alexela programm pakub püsiklientidele mugavust, soodustusi ja uusi võimalusi. See ühendab igapäevased energiatooted – nagu elektro, maaagaas, sõidukikütused – ning tooted kohvik-poodides. Kliendid saavad nautida soodustusi, haagise rentimist ja palju muud. Alexela pakub ainukesena Eestis nii laia tooteportfelliga energiateenuseid.



Alexela Täkupoiss

Jätkus Alexela Täkupoisi energiajaama kontseptsiooni areng

Aastal 2024 jätkasime Alexela Täkupoisi uudse energiajaama kontseptsiooni arenemist, mis sisaldab kohvik-poodi, 100kohalist tippkoka kvaliteediga maanteerestorani, erinevaid tankimisvõimalusi ning lisateenuseid nagu gaasikapid, haagiserent, purgimispunkt ja veevõtukoht matkaautodele. Lisaks pakume pesemisvõimalusi kaugsöiduautojuhtidele, kohalike väikeettevõtjate toodetega suveniiriruumide turistidele ning eripakkumisi giididele, bussijuhtidele ja ürituskorraldajatele.

Fookuses oli teadlikkuse tõstmine Täkupoisi maanteerestoranist, mis pakub tippkoka kvaliteediga toote, kiiret ja sõbralikku teenindust, kodumaist toorainet ning poolfabrikaatide vältimist. Kõik on loodud selleks, et lahendada teeliste vajadused ja pakkuda neile energiat.

Aastal 2024 keskendusime püsikliendi baasi kasvatamisele, korraldades üritusi ja eripakkumisi restoranis. Minu Alexela kliendid moodustasid 62 protsendi restoranikülastajate ostudest.

Suurem väljakutse oli Via Baltica Sauga ringtee ehitus, mis sulges Täkupoisi sissepääsu juulist septembri neljanda nädalani. Selleks, et säilitada külaliste vool, reageerisime sooduskampaaniaga, kus kõik toidud restoranis olid 50 protsendi soodsamad. See võimaldas tutvustada Täkupoisi restorani kvaliteeti ja kasvata da püsikliendibaasi.

Koostöös tunnustatud kondiitri Olga Kajuga lõime Eestimaa marjadest inspireritud kondiitritoodete menüü, mille arendamisel keskendusime kvaliteedi ja uuenduslikkuse tagamisele.

Panustasime teenindajate arengusse, mille tulemusena hindasid külalised teenindust väga kõrgelt: 2024. aasta NPS oli 71 ja Google'i arvustuste keskmene hinne 4,7.

Kogukonnakoostöös osalesime järgmistes üritustes ja partnerlustes:

- Lottemaa
- Rannafestival Beach Grind
- Motohooaja avamine
- Pärnu restoranide nädal
- Pernova isadepäev



Digitaliseerimine

Tehnoloogia ja digitaliseerimine

Aastal 2024 suunas AS Alexela üle kahe miljoni euro tehnoloogia ja digitaliseerimise arendamisse, et pakkuda innovaatilisi lahendusi, mis lihtsustavad klientide igapäevalu ning muudavad ettevõtte sisemised protsessid tõhusamaks. Meie eesmärk on, et tehnoloogia oleks strateegiline eelis, mis aitab pakkuda paremat teenust, suurendada efektiivsust ja kiirelt reageerida turu muutuvatele nöudmistele.

Tehnoloogilised investeeringud kajastusid mitmes olulises projektis. Panustasime e-mobiilsuse arengusse, arendades uusi tehnoloogilisi lahendusi. Töime turule värskeid ja kasutajaosõbraliku Alexela äpi, mis võimaldab klientidel mugavamalt hallata energiatarbijist, lepinguid, makseid ning teenuseid. Selle äpi igapäevaste kasutajate arv kasvas kaks korda eelmise aastaga vörreldes. Samuti viidi 220 Energia kliendid Alexela platvormile, pakkudes sujuvamat ja integreeritud kliendikogemust.

Tehisaru (*artificial intelligence*) roll kliendikogemuse täiustamises ja sisemiste protsesside optimeerimises on suurenenud. Oleme investeerinud tehisarukooli-

tustesse ning võtnud kasutusele mitmed tehisarupõhised tööriistad, mis aitavad automatiserida rutuinseid ülesandeid ja täpsustada andmepõhiseid otsuseid. Tehisaru kasutamist laiendame ka klientideeninduses, et pakkuda kiiremat ning personaalsemat teenust.

Samuti töime turule Alexela Targa Elektri lahenduse, mis annab klientidele võimaluse nutikalt hallata oma elektritootmist ja -tarbimist. See süsteem aitab optimeerida energiakulusid ning panustada keskkonnäästlikumasse energiakasutusse, pakkudes klientidele suuremat kontrolli oma energiakasutuse üle.

Alustasime ka tuumikinfosüsteemide uuendamise programmi, et viia meie tehnoloogiline võimekus uuele tasemele. See tagab paindlikumate teenuste pakkumise ja tõhustab ettevõtte sisemisi tööprosesse. Digitaliseerimine loob aluse edasiseks innovatsiooniks, hoides Alexela konkurentsivõimelisenä kiiresti arenevас energiamajanduses.

Jätkame tehnoloogia arendamist, et olla innovatsiooni eesliinil, luues pikajalist väärust, säistes aega ja aidates kujundada kestlikumat tulevikku koos oma klientidega.

Tark Elekter

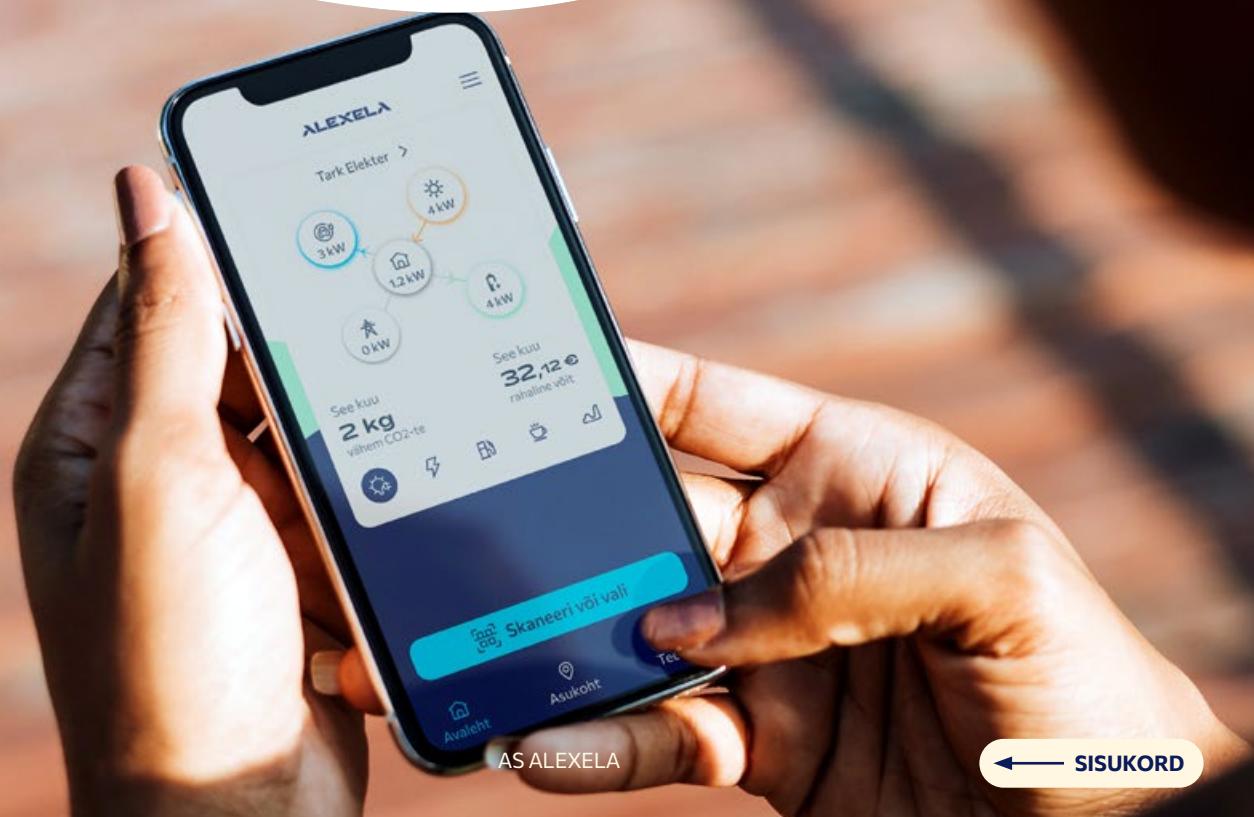
Tark Elekter – innovaatiline teenus väiketootjatele ja salvestajatele

Aasta 2024 märtsis tutvustasime turule uut platvormi Tark Elekter, mis on mõeldud elektri väiketootjatele ja salvestajatele. Teenus aitab juhtida elektri tootmist ning salvestamist, pakkudes maksimaalset kasu ja aidates vähendada elektriarveid.

Tark Elekter on virtuaalne elektrijaam, mis ennustab järgmist päeva tarbimist individuaalse ajaloo põhjal ja jälgib Nord Pooli börsihinda. Teenus teeb automaatselt kasulikke tehinguid, juhtides elektrotootmist, arvestades kliendi tarbimist, tootmisprognoosi, elektrihinda ning võrgutasusid, et osta elektrit soodsama hinnaga ja müüa kallimalt.

Teenuse arendus jätkus kogu aasta välitel. Märtsis käivitus teenus eraisikutele, aprillis laiendati see äriklientidele ja maikuust said teenust kasutada ka päikesepaneelide omanikud, kellel pole salvestusvahendeid. Juunis lisandus tugi Deye inverteritele ning augustis Pixii salvestusseadmetele.

Aasta lõpuks oli Targa Elektriga liitunud kolmekohaline arv kliente. Teenus toetab praegu Huawei, Deye ja Pixii seadmeid, kuid 2025. aastal plaanime laiendada ühilduvust teiste inverteritootjate seadmetega. Meeskond jätkab teenuse arenamist, et pakkuda veelgi rohkematele klientidele mugavat ja nutikat energialahendust.



AS Alexela Motors

Alexela põhiäri toetamine

AS Alexela Motors, AS-i Alexela tütarettevõte, pakub vedelkütustele, sealhulgas LPG, LNG ja balloonigaasi, logistika- ning transporditeenuseid. Lepingupartnerid on Rohe Solutions Oy, millele pakutakse LNG transporditeenust Soomes, ja OÜ Oisu Biogaas, millele osutatakse CNG logistika- ning vedude teenuseid Eestis.

AS Alexela Motors veovahendite parki kuulub 27 sõidukit, mille seas on üha enam alternatiivseid kütuseid kasutavaid veokeid. Aastal 2024 soetati kahekordselt uut sõidukit, sealhulgas kolm Scania sadulveokit, mis kasutavad biometaani/CNG-d, ja uus Volvo sadulveok, mis töötab diislikütuse ning LNG/bio-LNG kom-

binatsioonil.

Peamised veosuunad on seotud Eesti-siseste tanklate teenindamise ja toodeette kohaletoimetamisega, samuti LPG-ning LNG-tarned Soomest ja Lätist. Balloonigaasi teenuses keskenduti Alexela nutikappide teenindamisele, milles soetati kaks erilahendusega Renault Masteri kaubikut.

Aastal 2024 läbisid AS Alexela Motors veokid 2,35 miljonit kilomeetrit, mis on 300 tuhat kilomeetrit rohkem kui eelmisel aastal. Vedelkütuste veo kogused kasvasid 209,6 miljonilt liitrilt 214,7 miljoni liitriini. Alexela Motorsis töötab kokku 46 inimest, enamus neist on veokite juhid.



Alexela rePower OÜ

Alexela rePower OÜ – jätkusuutlikud energia- ja innovatsiooni- lahendused

Alexela rePower OÜ, endine OÜ Alexela Solar, on AS-i Alexela tütarettevõte, mis koondab kõik tulevikutehnoloogiate arendusprojektid ühe katuse alla. 2024. aastal restrukturreeritud ettevõtte eesmärk on lihtsustada arenduste juhtimist ning toetada nende täiendavat kasvu.

Põhitegevused ja projektid:

- Biometaani ja vesinikutanklate arendamine
- E-mobiilsuse arendamine
- Biometaani tootmine ringmajanduse põhimõttel
- Päikese- ja tuuleparkide arendamine
- E-kütuste projektide vedamine

Aasta 2024 alguses käivitasime Kiviöli Keemiatööstuse territooriumil 1,93 MW päikeseelektrijaama, mille integreerimist alustasime akuprojektiga, et osaleda võimsusreservide turul. Sügisel sõlmisime lepingud 4,6 MWh akude soetamiseks, mille käivitamine on planeeritud 2025. aastasse.

Samuti alustasime Tartu Jalaka tänavataankla ja kohvik-poe päikesepargi rajamist ning käivitasime koostöö AS-i Alexela kaheksale kinnistule päikeseparkide projekteerimiseks. Paldiski päikeseparki laiendati 60,5 kW võrra.

Päikeseparkide tootmismahud

Aasta 2024 jooksul kasvas päikeseparkide tootmismahd 151,7 protsendi, olles olline samm ettevõtte eesmärgi täitmisel säastlikuma ja keskkonnasõbraliku energiasutuse suunas.

	2023. aasta	2024. aasta	Muutus
Saku ölletehase päikesepark	1077 MWh	1062 MWh	-1,4%
Kiviöli Keemiatööstuse päikesepark	0	1611 MWh	-
Paldiski päikesepark	302 MWh	791 MWh	161,9%
Otseliini pargid	40 MWh	108 MWh	170,0%
Kokku	1419 MWh	3572 MWh	151,7%

Päikeseparkide tootmismahud aastal 2023 võrdluses aastaga 2024.

Energiamajanduse lahendused

Alexela arendatavad lahendused nagu VPP (virtuaalne elektrijaam) ning Tark Elekter, mis optimeerivad taastuvenergia taristute tööprotsesse, toetavad Alexela rePoweri riistvaralisi tegevusi. Näiteks aitavad need klientidel suurendada tulu ja parandada päikeseparkide efektiivsust, tagades soodsama müüdava elektrienergia hinna.

Finantseerimine ja koostöö: Alexela rePower on kasutanud väliseid finantseeringuid ja teinud koostööd AS-i Alexela ning teiste partneritega, et taotleda toteusti Euroopa Liidu fondidest. Eesmärk on rajada vesinikutanklad ning arendada metanooli punkerdamise ja veokilt laevaile punkerdamise lahendusi.

Samuti liitusime 2024. aastal OÜ Alexela rePower ja AS-i Metrosert loodud vesinikuvaldkonna nõukojaga.

Rohe Solutions Oy

Rohe Solutions Oy – LNG ja bio-LNG lahendused Soome turul

Rohe Solutions Oy on AS-i Alexela tütarettevõte, mis tegutseb Soome turul maagaasi ja LNG müüjana. Aastast 2024 on ettevõtte peamine fookus LNG lahenduste pakkumisel tööstusklientidele ja LNG-laevade punkerdamisel. Aasta 2024 jooksul müüdi Soomes 165 GWh maagaasi ja 120 GWh LNG-d.

Eelmisel aastal tõi Rohe Solutions piirkonnas esimesena turule bio-LNG pakkumise, kus gaasivörku ühendatud biometaani tootjate toodangu saab võtta välja bio-LNG-na. Biometaani väärindamine bio-LNG-ks annab tööstusettevõttele ja transpordisektorile võimaluse teha edusamme oma jätkusuutlikkuse eesmärkide täitmisel, toetades üleminekut keskkonnasõbralikumate energiatootmise võimalustele suunas.

SIA Alexela

SIA Alexela – elektri ja maagaasi müük Lätis

SIA Alexela on AS-i Alexela tütarettevõte, mis tegutseb Läti turul elektri ja maagaasi müügiga äri- ning eraklientidele. Aastal 2024 ulatus maagaasiportfelli maht 139 GWh-ni ja elektriportfelli maht 162 GWh-ni.

Aastal 2024 kasvatasime märkimisväärset erakliendibaasi, lõpetades aasta 30 protsendi suurema klientide arvuga eelneva aastaga vörreledes. Samuti investeerisime IT- ja arveldussüsteemide uuendamisse, luues tugeva aluse uute teenuste turule toomiseks ja kliendibaasi jätkuvaks kasvuks.

Hamina LNG Terminal

Hamina LNG Terminal – Soome ja Eesti klientide teenindamine

Hamina LNG Terminali opereerib Hamina LNG OY, mis on AS Alexela sidusettevõte. Hamina LNG-terminali käivitamine 2022. aasta sügistalvel võimaldas Alexela abiga pakkuda Soome ja Eesti klientidele soodsaima logistikat kuluga väljastpoolt Venemaad tarnitud LNG-d. Tegemist on esimese LNG-terminaliga Soomes, millel on ühendus Soome gaasiülekandevõrguga, ning terminali mahutis saab hoiustada kuni 30 000 m³ LNG-d. Hamina LNG-terminal tegutseb kolmanda osapoole vaba juurdepääsu (*third party open-access*) põhimõttel, mille tegevuse ja tariifide üle teostab järelevalvet Soome Energiavirasto.

Aastal 2024 tähistati Hamina LNG Terminali teist tegevusaastat. Terminal tarnis 2024. aasta jooksul 23 laeva LNG-d, kõik tarned päribesid väljastpoolt Venemaad. Taasgaasistatuna suunati terminalist Soome ülekandevõrku ja Hamina piirkonna jaotusvõrku kokku 300 GWh gaasi, samal ajal laaditi LNG-d 1866 veoauto tsisternhaagisesse, mis on 53 protsendi rohkem kui eelmisel aastal. Hamina LNG Terminali suurim klient ja kasutaja on AS Alexela.

Aastal 2024 käivitati terminalis kaks olist tegevust tuleviku vaates, mille algatamises mängis rolli Rohe Solutions Oy. Alustati laevade punkerdamise teenuse pakkumist, mille raames punkerdati terminalis viis laeva, mis kasutavad mootorikütusena LNG-d. Samuti käivitus bio-LNG projekt, mis võimaldab ühendatud biogaasijaamade toodangu terminalist välja võtta bio-LNG-na.

Eesti Biogaas OÜ

Eesti Biogaas OÜ – biometaanitootmise kasv

Alexela 50 protsendilise osalusega sidusettevõtte Eesti Biogaas OÜ tootmismaht kasvas 2024. aastal 17,7 protsendi, ulatudes 126,125 GWh-ni, mis moodustas umbes poole kogu Eestis toodetud biometaanist.

Aastal 2024 valmisid Oisu ja Tartu jamaades täiendavad järelkääritid, mis suurendasid biometaanitoodangut umbes 20 protsendi. Kõik kolm Eesti Biogaas OÜ biometaanijaama on nüüd üles ehitatud sama mudeli järgi, koosnedes kahest põhikääritist ja kahest järelkääritist.

Töötlemise efektiivsuse tõstmine on suuresti Eesti Biogaas OÜ meeskonna kogemuste ja teadmiste tulemus. Tootmise optimeerimise kaudu suudetakse aastaringselt toota rohkem biometaanit, kasutades loomset sõnnikut, biomassi ja toiduainetööstuse jääl. See on oluline keskkonnahoidlik samm, kuna see aitab rakendada metaani, mis muidu eraldub atmosfääri. Enamikku toodetud biometaanist kasutatakse transpordikütusena.

Plaanis on 2025. aastal jätkata biometaanitootmisega kolmes olemasolevas tootmisjaamas.

	2023. aasta	2024. aasta	Muutus
Tartu Biogaas	36 119 GWh	41 660 GWh	15,3%
Vinni Biogaas	37 701 GWh	43 359 GWh	15,0%
Oisu Biogaas	33 305 GWh	41 112 GWh	23,4%
EBG grupp kokku	107 125 GWh	126 131 GWh	17,7%

Biometaanitootmismahud aastal 2023 võrdluses aastaga 2024.

Zero Terrain OÜ

Zero Terrain OÜ – Paldiskisse arendatav vesisalvesti projekt

Zero Terrain OÜ on AS Alexela sidusettevõte, endise nimega Energiasalv, arendab Paldiskisse 500 MW võimsusega vesisalvestit, mis on ainus Põhja-Balti piirkonnas Euroopa Liidu ühishuviprojektide hulka kuuluv energiasalvestiprojekt.

Eelmisel aastal jätkati Paldiski vesisalvesti projekti edasiarendamist. Projektiga jöuti selleni, et teise poolaasta jooksul tuli sõlmida tarnelepingud tehnoloogiapakkujatega, et edasi liikuda. Kuigi eesmärk oli saavutada lõplik investeerimisosotsus ehk FID (*final investment decision*) 2024. aasta suve lõpuks, ei jõutud selleni. Suured energiaprojektid vajavad riigiga koostöömuudelit, mille kokkuleppimine on viibinud.

Uuendatud tegevuskava kohaselt plaanitakse projekt viia lõpule järgmiste samudega: kogu projekteerimine ja disain viiakse lõpuni ning tehnoloogiapartneritega sõlmitakse varajase kaasamise lepingud, samuti tagatakse rahastus. FIDini jäoudmine on plaanis 2027. aastaks. Koostöömuudeli kokkuleppimine riigiga on eeldatavasti saavutatav 2025. aasta jooksul.

Aastal 2024 teostas KPMG Paldiski vesisalvesti sotsiaalmajanduslike kasude analüüs, mille tulemusena selgus, et projekti majanduslik mõju Eesti majandusele oleks ehitusperioodil 54 miljonit eurot aastas ning tegevusperioodil keskmiselt 253 miljonit eurot aastas.

Investeeringud

Aasta 2024 oli investeeringute aasta

Aastal 2024 investeeris AS-i Alexela kontsern üle 10,5 miljoni euro erinevatesse projektidesse ja IT-lahendustesse. Suurimad projektid olid Peterburi tee vesinikutankla, mis valmib 2025. aasta kevadeks, Mustakivi tankla soetamine ning brändiuuendus koos IT investeeringutega sisemise efektiivsuse suurendamiseks. Samuti toetasime uusi teenuseid, sealhulgas Tarka Elektrit, mis on mugavat tootmise, tarbimise ja salvestamise juhtimist võimaldav platvorm, mis võimaldab mugavat tootmise, tarbimise ja salvestamise juhtimist.

E-mobiilsuse valdkonnas jätkus investeeringmine, mille käigus lisandus rekordiline arv laadimisotsikuid ning teenuse disain sai täiendust. Lõppes esimene nutikate balloonigaasi kappide paigaldamise faas, muutes kogu Alexela müügivörgustiku nutikaks. Ettemakse tehnoloogia valminnike toimus 2024. aasta sügistalvel.

Alexela Motors investeeris üle miljoni euro masinapargi uuendamisse ja laiendamisse. Fookus oli LPG varustuskindluse suurendamisel ning logistika täiendamisel, et olla valmis kehtima hakkavateks sanktsioonideks. Nutikate balloonigaasi kappide teenindamiseks soetati spetsiaalsed eriveokid ja uus töstuk. Alexela Motors jätkab rohelistega gaasiliste kütuste kasutamist, et vähendada oma keskkonnajalajälge.

Alexela rePower alustas investeeringuga Kiviõli akuparki, mille kogumaksumus on 1,4 miljonit eurot ja mis valmib 2025. aasta kevadeks. Aasta 2024 investeeringute maht ulatus üle 0,75 miljoni euro.

AS Alexela suurendas Alexela Motorsi omakapitali vabatahtlikku reservi sissemaksega 0,6 miljoni euro võrra.



FINANTSTULEMUSED

Konsolideeritud finantsseisundi aruanne	51
Konsolideeritud kasumiaruanne	52
Konsolideeritud koondkasumiaruanne.....	52
Konsolideeritud rahavoogude aruanne	53
Konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne	54
Raamatupidamise aastaaruande lisad.....	55

KONSOLIDEERITUD FINANTSSEISUNDI ARUANNE (tuhandetes eurodes)

	31.12.2024	31.12.2023	Lisa nr
Varad			
Käibeverad			
Raha	1105	4 297	2
Nõuded ja ettemaksed	74 376	67 920	3,5
Varud	38 513	22 793	4
Kokku käibeverad	113 994	95 010	
Põhivarad			
Pikaajalised investeeringud	42 473	44 301	7
Nõuded ja ettemaksed	14 377	21 808	3
Materaalsed põhivarad	161 362	150 342	8
Immateriaalsed põhivarad	6 757	4 491	9
Kokku põhivarad	224 969	220 942	
Kokku varad	338 963	315 952	
Kohustised ja omakapital			
Kohustised			
Lühiajalised kohustised			
Laenukohustised	50 625	37 897	10,12
Võlad ja ettemaksed	65 593	54 963	5,13,14
Eraldised	1	706	15
Sihtfinantseerimine	292	292	16
Kokku lühiajalised kohustised	116 511	93 858	
Pikaajalised kohustised			
Laenukohustised	77 495	78 044	10,12
Võlad ja ettemaksed	4	100	13
Edasilükkunud tulumaksukohustus	914	582	5
Eraldised	5	7	15
Sihtfinantseerimine	1 511	1 192	16
Kokku pikaajalised kohustised	79 929	79 925	
Kokku kohustised	196 440	173 783	
Omakapital			
Emaettevõtja aktsionärile või osanikele kuuluv omakapital			
Aktsiakapital nimiväärtuses	1 644	1 644	17
Ülekurss	1 435	1 435	
Kohustuslik reservkapital	162	162	
Muud reservid	86 385	83 008	8,17,35
Eelmiste perioodide jaotamata kasum	58 155	47 223	
Aruandeaasta kasum (kahjum)	-5 258	8 697	
Kokku emaettevõtja aktsionärile või osanikele kuuluv omakapital	142 523	142 169	
Mittekontrolliv osalus	0	0	
Kokku omakapital	142 523	142 169	
Kokku kohustised ja omakapital	338 963	315 952	

KONSOLIDEERITUD KASUMIARUANNE (tuhandetes eurodes)

	2024	2023	Lisa nr
Müügitulu	594 166	617 909	18
Muud äritulud	1 271	1 232	19
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jäädikide muutus	30	0	4
Kapitaliseeritud väljaminekud oma tarbeks põhivara valmistamisel	455	0	9
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-550 967	-567 634	20
Mitmesugused tegevuskulud	-8 061	-7 571	21
Tööjökulud	-19 377	-16 635	22
Põhivarade kulum ja väärтuse langus	-11 604	-13 024	8,9
Muud ärikulud	-873	-1 051	23
Ärikasum (-kahjum)	5 040	13 226	
Kasum (kahjum) tütar- ja sidusettevõtjalt	-989	3 023	6,7
Intressitulud	502	446	24
Intressikulud	-8 417	-7 311	25
Muud finantstulud ja -kulud	-1 043	-556	26
Kasum (kahjum) enne tulumaksustamist	-4 907	8 828	
Tulumaks	-351	-131	5
Aruandeaasta kasum (kahjum)	-5 258	8 697	
Mittekontrolliva osaluse kasumiosa	0	0	
Emaettevõtja aktsionäri osa kasumist	-5 258	8 697	

KONSOLIDEERITUD KOONDKASUMIARUANNE (tuhandetes eurodes)

	2024	2023	Lisa nr
Aruandeaasta kasum (kahjum)	-5 258	8 697	
Muu koondkasum (-kahjum)			
Muud koondkasumid (-kahjumid)	6 452	2 356	8,17,35
Kokku muu koondkasum (-kahjum)	6 452	2 356	
Aruandeaasta koondkasum (-kahjum)	1 194	11 053	
Mittekontrolliva osaluse kasumiosa	0	0	
Emaettevõtja aktsionäri osa koondkasumist (-kahjumist)	1 194	11 053	

KONSOLIDEERITUD RAHAVOOOGUDE ARUANNE (tuhandetes eurodes)

	2024	2023	Lisa nr
Rahavood äritegevusest			
Ärikasum (-kahjum)	5 040	13 226	
Korrigeerimised			
Põhivarade kulum ja väärtsuse langus	11 604	13 024	8, 9
Kasum (kahjum) põhivarade müügist	-230	-4	8, 9, 19
Muud korrigeerimised	-253	-165	15, 16
Kokku korrigeerimised	11 121	12 855	
Äritegevusega seotud nõuetega ja ettemaksete muutus	-3 515	3 052	
Varude muutus	-15 720	23 538	4
Äritegevusega seotud kohustiste ja ettemaksete muutus	6 783	-10 381	
Kokku rahavood äritegevusest	3 709	42 291	
Rahavood investeeringutegevusest			
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivarade soetamisel	-8 742	-20 527	8, 9
Laekunud materiaalse ja immateriaalse põhivarade müügist	320	350	8
Netorahavoog tütarettevõtjate soetamisel	-600	866	
Tasutud sidusettevõtjate soetamisel	0	-1 651	7
Netorahavoog tütarettevõtjate müügil	0	5 270	6
Antud laenud	-300	-2 370	3
Antud laenude tagasimaksed	16	1 950	3
Laekunud intressid	46	16	
Kokku rahavood investeeringutegevusest	-9 260	-16 096	
Rahavood finantseerimistegevusest			
Saadud laenud	197 375	186 357	12
Saadud laenude tagasimaksed	-184 646	-201 431	12
Arvelduskrediidi saldo muutus	-1 768	-807	12
Kapitalirendi põhiosa tagasimaksed	-1 986	-1 687	10
Makstud intressid	-7 230	-6 128	
Laekumised sihtfinantseerimisest	614	796	16
Kokku rahavood finantseerimistegevusest	2 359	-22 900	
Kokku rahavood	-3 192	3 295	
Raha ja raha ekvivalentid perioodi alguses	4 297	1 002	2
Raha ja raha ekvivalentide muutus	-3 192	3 295	
Raha ja ekvivalentid perioodi lõpus	1 105	4 297	2

KONSOLIDEERITUD OMAKAPITALI MUUTUSTE ARUANNE (tuhandedes eurodes)

	Emaettevõtja aktsionäridele või osanikele kuuluv omakapital					Vähe-mus-osanike osalus	Kokku
	Aktsiakapital nimiväärtuses	Ülekurss	Kohustuslik reservkapital	Muud reservid	Jaotamata kasum (kahjum)		
31.12.2022	1 644	1 435	162	83 401	44 768	0	131 410
Aruande-aasta kasum (kahjum)	0	0	0	0	8 697	0	8 697
Muutused reservides	0	0	0	-393	2 749	0	2 356
Muud muutused omakapitalis	0	0	0	0	-294	0	-294
31.12.2023	1 644	1 435	162	83 008	55 920	0	142 169
Aruande-aasta kasum (kahjum)	0	0	0	0	-5 258	0	-5 258
Muutused reservides	0	0	0	3 377	3 075	0	6 452
Muud muutused omakapitalis	0	0	0		-840	0	-840
31.12.2024	1 644	1 435	162	86 385	52 897	0	142 523

Omakapitali kirjel „Muud reservid“ kajastatakse põhivarade ümberhindluse reservi ning maagaasi ja elektrienergia riskimaandamise reserve. Lisainfo põhivarade ümberhindluse reservi muutuste kohta on lisas 8 ning riskimaandamise reservide kohta lisas 35.

Kirjel „Muud muutused omakapitalis“ on kajastatud muutused äriühendustest.

Täpsem informatsioon aktsiakapitali ning muude omakapitali kirjete kohta on lisas 17.

Raamatupidamise aastaaruande lisad

LISA 1. ARVESTUSPÖHIMÖTTED

Üldine informatsioon

AS Alexela on Eestis registreeritud ning Eestis tegutsev aktsiaselts, mille põhitegevusalal on mootorikütuste jaemüük, sh tanklate tegevus. Ettevõtte kontor asub aadressil Roseni 11, Tallinn, Eesti.

2024. a. konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandes kajastuvad AS Alexela (emaettevõte) ning tema tütar- ja sidusettevõtete finantsnäitajad. Kontserni kuuluvad tütarettevõtted Alexela SIA, Alexela Energia Teenused AS, Alexela Motors AS, Alexela rePower OÜ, Hamina LNG Investeeringud OÜ ja Rohe Solutions OY, sidusettevõtted Hamina LNG OY, Eesti Biogaas OÜ, Pakrineeme Sadama OÜ, Zero Terrain OÜ ning nende tütar- ja sidusettevõtted (kontserni struktuur on esitatud lisas 6).

Käesolev konsolideeritud aruanne on juhatuse poolt allkirjastatud04.2025.

Eesti äriseadustiku nõuete kohaselt peab juhatuse koostatud majandusaasta aruande (mis sisaldab ka konsolideeritud raamatupidamise aastaaruannet) heaks kiitma nõukogu ja kinnitama aktsionäride üldkoosolek. Aktsionäridel on õigus juhatuse koostatud ja esitatud majandusaasta aruannet mitte kinnitada ning nõuda uue aruande koostamist.

Aastaaruande koostamise alused

AS Alexela 2024. aasta konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne on koostatud kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega, nagu need on vastu võtnud Euroopa Liit.

AS Alexela ja tema tütarettevõtete arvestus- ja esitusvaluutaks on euro ning andmed konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandes on esitatud tuhandetes eurodes.

Aruanne on koostatud, lähtudes soetusmaksumuse printsibist, välja arvatud juhtudel, mida on kirjeldatud alljärgnevates arvestuspõhimõttetes. Peamised arvestuspõhimõtted, mida on kasutatud raamatupidamise aastaaruande koostamisel, on kirjeldatud allpool.

Uute või muudetud standardite ja tõlgenduste rakendamine

Kontserni 2024. aasta konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande koostamisel on rakendatud uusi standardeid, standardite muudatusi ja tõlgendusi, millel on välja andnud International Accounting Standards Board (IASB) ja International Financial Reporting Interpretations Committee (IFRIC) ja mis on ettevõtte tegevusele kohandatavad ning rakendusid 1. jaanuaril 2024 alanud aruandeperioodile.

„Liisingud: rendikohustus müügi - ja tagasirendi korral“ - IFRS 16 muudatused

Kohaldub 1. jaanuaril 2024 või hiljem algavatele aruandeperioodidele.

Muudatused lisavad müügi-tagasirendi tehingutele, mis kajastatakse müügina vastavalt IFRS 15 nõuetele, hilisemad mõõtmisenõuded. Muudatused nõuavad, et müüja-rentnik hindaks hilisemast tehingust tulenevaid kohustusi nii, et ta kajastaks talle säilinud kasutusõigusega seotud vara ning kasumeid ja kahjumeid proportsioonis vara varasema bilansilise maksumusega. Kontserni hinnangul oluline mõju finantsaruandele puudub.

Kontserni hinnangul ei avalda muudatused esmakordsel rakendamisel kontserni raamatupidamise aruandele olulist mõju.

„Kohustuste klassifitseerimine lühi- või pikajalisteks muudatused“ – IAS 1 muudatused

Kohaldub 1. jaanuaril 2024 või hiljem algavatele aruandeperioodidele.

Muudatustega selgitatakse, et kohustiste liigitamine

lühi- või pikajalisteks põhineb üksnes ettevõtte õigusel arveldamist aruandeperioodi lõpus edasi lükata. Ettevõtte õigus lükata arveldamist edasi vähemalt 12 kuud alates aruandekuupäevast ei pea olema tingimusteta, kuid sellel peab olema sisu. Klassifitseerimist ei mõjuta juhtkonna kavatsused ega ootused selle kohta, kas ja millal ettevõte oma õigust kasutab. Muudatustega selgitatakse ka olukordi, mida peetakse kohustise tasumiseks.

Kontserni hinnangul ei avalda muudatused esmakordsel rakendamisel kontserni raamatupidamise aruandele olulist mõju.

„Tarnijate rahastamise kokkulepped“ – IAS 7 ja IFRS 7 muudatused

Kohaldatakse aruandeperiodidele, mis algavad 1. jaanuaril 2024 või hiljem, lubatud on varasem rakendamine.

Ettevõtte ei ole kohustatud avalikustama võrdlusandmeid mis tahes varasema aruandeperioodi ja uue aruandeaasta alguse kohta, kui ettevõte esmakordset rakendab muudatusi. Samuti ei ole ettevõte kohustatud avalikustama muudatustega seotud teavet mis tahes vaheperioodi kohta, mille aruanne esitatakse selle aruandeaasta jooksul, mil muudatused esmakordset rakendatakse.

Muudatustega kehtestatakse täiendavad avalikustamisnõuded seoses ettevõtte tarnijate rahastamise kokkulepetega. Ettevõte peab esitama teavet nende kokkulepete kohta, mis võimaldab investoritel hinnata nende mõju ettevõtte kohustistele, rahavoogudele ja likviidsusriskile. Muudatusi kohaldatakse tarnijate rahastamise kokkulepetele, mis vastavad teatud kriteeriumidele, näiteks rahastuse andja maksab ettevõtte võlgade eest tarnijatele ja ettevõte nõustub võla tasuma vastavalt kokkulepetele. Need muudatused ei laiene aga nõuete ja varude rahastamise kokkulepetele.

Kontserni hinnangul ei avalda muudatused esmakordsel rakendamisel kontserni raamatupidamise aruandele olulist mõju.

Kehtima hakkavad uued standardid, tõlgendused ja nende muudatused

Vastu on võetud uusi standardeid, nende muudatusi või tõlgendusi, mille rakendamine on kohustuslik alates 01.01.2025 või hiljem ja mida kontsern ei ole raken danud enne tähtaega:

„Vahetatavuse puudumine“ – IAS 21 muudatused

Kohaldub aruandeperiodidele, mis algavad 1. jaanuaril 2025 või hiljem, lubatud on varasem rakendamine.

IAS 21 "Valuutakursside mõju" käsitleb välisvaluutatehingute arvestust ja nende mõju finantsaruannetele. Muudatustega selgitatakse, millal on valuutad teisega vahetatavad ja kuidas ettevõte määrab hinnangulise hetkekursi juhul, kui valuutat ei saa vahetada. Lisaks sisaldavad muudatused täiendavaid avalikustamisenõudeid, mis aitavad kasutajatel mõista hinnangulise vahetuskursi mõju raamatupidamise aruannetele. Kontserni hinnangul ei avalda muudatused esmakordsel rakendamisel kontserni raamatupidamise aruandele olulist mõju.

„Finantsinstrumentide klassifitseerimise ja mõõtmise muudatused“ – IFRS 9 ja IFRS 7 muudatused

Kohaldub aruandeperiodidele, mis algavad 1. jaanuaril 2026 või hiljem, ei ole veel vastu võetud Euroopa Liidu poolt.

Muudatused täpsustavad finantsinstrumentide klassifitseerimise ja mõõtmise nõudeid, sealhulgas ESG-ga seotud omadustega finantsvarade käsitlemist ning finantskohustuste tasumist elektrooniliste maksete kaudu. Eesmärk on vähendada mitmekesisist arvestuspraktikat ja parandada aruannete võrreldavust. Kontserni hinnangul ei ole võimalik esialgu hinnata standardi rakendamise mõju.

„Loodusest sõltuva elektri lepingud“ – IFRS 9 ja IFRS 7 muudatused

Kohaldub aruandeperiodidele, mis algavad 1. jaanuaril 2026 või hiljem, ei ole veel vastu võetud Euroopa Liidu poolt.

Muudatused käsitlevad lepinguid, mis viitavad loodusest sõltuvale elektrile, näiteks tuule- ja päikeseenergia ostulepingud. Täpsustatakse, kuidas selliseid lepinguid kajastada ja milliseid avalikustamisi on vaja teha, et parandada finantsaruannete selgust ja võrreldavust.

Kontserni hinnangul ei ole võimalik esialgu hinnata standardi rakendamise mõju.

„IFRS raamatupidamisstandardite iga-aastased parendused“ – mitmete standardite muudatused

Kohaldub aruandeperiodidele, mis algavad 1. jaanuaril 2026 või hiljem, ei ole veel vastu võetud Euroopa Liidu poolt.

Iga-aastased parendused hõlmavad väiksemaid muudatusi mitmes standardis, sealhulgas IFRS 1, IFRS 7, IFRS 9, IFRS 10, IFRS 16 ja IAS 7, eesmärgiga parandada juhiste selgust ja ühtlustada arvestuspraktikat.

Kontserni hinnangul ei avalda muudatused esmakordsel rakendamisel kontserni raamatupidamise aruandele olulist mõju.

„Esitlus ja avalikustamine finantsaruannetesse“ – IFRS 18

Kohaldub aruandeperioodidele, mis algavad 1. jaanuaril 2027 või hiljem, Euroopa Liit ei ole veel määranud standardi vastuvõtmise kuupäeva

Uus standard asendab IAS 1 ja seab uued nõuded finantsaruannete esitamiseks ja avalikustamiseks, eesmärgiga parandada finantsaruannete lähipaistvust ja vörreldavust.

Kontserni hinnangul ei ole võimalik esialgu hinnata standardi rakendamise mõju.

„Tütarettevõtted ilma avaliku aruandluskoohustuseta: avalikustamised“ – IFRS 19

Kohaldub aruandeperioodidele, mis algavad 1. jaanuaril 2027 või hiljem, Euroopa Liit ei ole veel vastu võtnud.

Uus standard võimaldab tütarettevõtetel, kellel puudub avalik aruandluskoohustus, rakendada lihtsustatud avalikustamisenõudeid, vähendades aruandlusega seotud koormust, säilitades samas finantsaruannete usaldusvääruse.

Kontserni hinnangul ei avalda muudatused kontserni raamatupidamise aruandele olulist mõju.

„Investori ja tema sidus- või ühisettevõtte vaheline varade müük või üleandmine“ – IFRS 10 ja IAS 28 muudatused

Jõustumiskuupäev on määramata ajaks edasi lükatud. Muudatuste täielik kohaldamine rahvusvaheliste finantsaruandlusestandardite (IFRS) järgi on vabatahtlik ning võib toimuda vastavalt ettevõtte otsusele. Euroopa Komisjon on otsustanud edasi lükata muudatuste heaksüitmise määramata ajaks ning on ebatõenäoline, et Euroopa Liit neid muudatusi lähitulevikus heaks kiidab.

Muudatuste kohaselt selgitatakse, et kasumi või kahjumi kajastamise ulatus sidus- või ühisettevõttega seotud teingu korral sõltub sellest, kas müüdud või üle antud varad moodustavad äri:

Kui investori ja tema sidus- või ühisettevõtte vaheline teing hõlmab sellise vara või selliste varade üleand-

mist, mis moodustavad äri, siis kajastatakse kasum või kahjum täielikult. See kehtib olenemata sellest, kas need varad asuvad tütarettevõttes või mitte.

Kui investor ja tema sidus- või ühisettevõtte vaheline teing hõlmab varasid, mis ei moodusta äri, siis kajastatakse kasum või kahjum osaliselt. See kehtib isegi siis, kui need varad asuvad tütarettevõttes.

Kontserni hinnangul ei avalda muudatused esmakordsel rakendamisel kontserni raamatupidamise aruandele olulist mõju.

Muudest seadustest tulenevad nõuded arvestuspõhimõtetele

Elektriettevõtjana esitab ettevõte Elektrituruseaduse § 17 lõike 3 alusel majandusaasta aruande lisana aruande, mis sisaldab raamatupidamisbilanssi ja kasumiaruannet tegeusalade kaupa ning nende koostamise arvestuspõhimõtteid. Elektrituruseaduse ja selle alusel kehtestatud õigusaktide täitmise üle teostab järelevalvet Konkurentsiamet.

Gaasiettevõtjana peab ettevõte Maagaasiseaduse § 8 kohaselt kehtestama raamatupidamise sise-eeskirjas põhimõtted, mille alusel peetakse arvestust gaasi ülekande, jaotamise, müügi ning muude tegeusalade kohta nii, nagu oleksid need eraldi tegutsevad ettevõjad. Lisaks tuleb gaasi müügi arvestust pidada eraldi kodutarbijate ja vabatarbijate kohta. Maagaasiseaduse ja selle alusel kehtestatud õigusaktide täitmise üle teostab järelevalvet Konkurentsiamet.

Vigade korrigeerimine

Vead võivad tekkida seoses finantsaruannete komponentide kajastamise, mõõtmise, esitamise või avalikustamisega. Eelneva perioodi viga korrigeeritakse tagasiulatuvalt, välja arvatud määral, mil on teostatud kindlaks määratud vea perioodispetsiifilisi mõjusid või kumulatiivset mõju.

Olulised eelnevate perioodide vead korrigeeritakse tagasiulatuvalt esimestes finantsaruannetess, mis kinditatatakse pärast vigade avastamist:

- korrigeerides selle (nende) eelneva(te) perioodi(de) vördlusandmeid, mil viga esines, või
- kui viga esines enne varaseimat esitatud eelnevast perioodi, korrigeerides varaseima esitatud perioodi varade, kohustiste ja omakapitali algsaldoosid.

Konsolideeritud aruande koostamine

Konsolideeritud aruandes on rida-realt konsolideeritud kõigi emaettevõtte kontrolli all olevate tütarettevõtete (välja arvatud edasimügi eesmärgil omandatud tütarettevõtted) finantsnäitajad. Elimineeritud on kõik kontsernisisesed nõuded ja kohustused, kontserni ettevõtete vahelised tehingud ning nende töttu tekinud realiseerimata kasumid ja kahjumid. Vähemusosa emaettevõtte kontrolli all olevate ettevõtete tulemuses ja omakapitalis on konsolideeritud finantsseisundi aruandes kajastatud omakapitali kooseisus eraldi emaettevõtte oma-nikele kuuluvast omakapitalist ning konsolideeritud kasumiaruandes eraldi kirjel. Vajadusel on tütar-ettevõtete arvestuspõhimõtted muudetud sobivaks kontserni arvestuspõhimõtetega.

Tütarettevõtted

Tütarettevõttes loetakse ettevõtet, mille üle on emaettevõttel kontroll. Tütarettevõtet loetakse emaettevõtte kontrolli all olevaks, kui kontsern omab kas otseselt või kaudselt 50% või enam tütarettevõtte hääleõiguslikest aktsiatest või osadest või on muul moel võimeline kontrollima tütarettevõtte tegevus- ja finantspoliitikat.

Tütarettevõtte soetamist kajastatakse ostumeetodil (välja arvatud ühise kontrolli all toimuvad äriühendused, mida kajastatakse korrigeeritud ostumeetodil). Ostumeetodi kohaselt võetakse omandatud tütarettevõtte varad, kohustused ja tingimuslikud kohustused (s.o omandatud netovara) arvele nende õiglases vääratuses. Omandatud osaluse soetusmaksumuse ja omandatud netovara õiglase vääruse vahe kajastatakse positiivse või negatiivse firmaväärtusena.

Alates omadamise kuupäevast kajastatakse kontserni osalust omandatud ettevõtte varades, kohustustes ja tingimuslikes kohustustes ning tekinud firmaväärtust konsolideeritud finantsseisundi aruandes ning osalust omandatud ettevõtte tuludes ja kuludes konsolideeritud kasumiaruandes. Positiivset firmaväärtust kajastatakse konsolideeritud finantsseisundi

aruandes immateriaalse varana.

Juhul, kui tütarettevõte müükse aruandeperioodi jooksul, kajastatakse konsolideeritud kasumiaruandes müüdud tütarettevõtte tulusid ja kulusid kuni müügikuupäevani. Vahet müügihinna ja tütarettevõtte netovara bilansilise vääruse vahel kontserni finantsseisundi aruandes (kaasa arvatud firmaväärtus) müügikuupäeva seisuga kajastatakse kasumi/ kahjuna tütarettevõtte müüst.

Kui tütarettevõtte osalisel müügil väheneb kontserni kontroll ettevõtte üle alla 50%, kuid mõju ettevõtte üle ei kao täielikult, siis lõpetatakse alates müügikuupäevast ettevõtte konsolideerimine ning kajastatakse järelejäänud osa tütarettevõtte varades, kohustustes ning firmaväärtuses kas sidusettevõttena, ühisettevõttena või muu finantsinvesteeringuna. Alles jäääva investeeringu osa bilansilist väärust müügikuupäeval loetakse selle uueks soetusmaksumuseks.

Tütarettevõtte müügiotsuse korral liigitatakse tütar-ettevõte müügiootel varadesse ning kajastatakse muu finantsinvesteeringuna kuni müügiprotsessi lõppemiseni.

Sidusettevõtted

Sidusettevõte on ettevõte, mille üle on kontsernil märkimisväärne mõju, kuid mille üle kontrolli ei oma-ta. Üldjuhul on sidusettevõte ettevõte, milles kontserni osalus on 20–50% selle hääleõiguslikest aktsiatest või osadest.

Kontsern kajastab sidusettevõtetesse tehtud investeeringuid kapitaliosaluse meetodil. Kapitaliosaluse meetodi kohaselt kajastatakse investeering algsest soetusmaksumuses ning hiljem korrigeeritakse sidusettevõtte kasumi või kahjumiga.

Kui kontserni osalus sidusettevõttes kapitaliosaluse meetodil on väiksem kui sidusettevõtte bilansiline vääratus, siis vähendatakse sidusettevõtte bilansiline vääratus nullini ning edasisi kahjumeid ei kajastata, kui kontsern ei garanteeri nende katmist.

Sidusettevõtted finantsinvesteeringuna

Sidusettevõtted, mille puhul ettevõte ei pea oma osalust strateegiliseks ning mille puhul võib ette näha, et täiendavate kapitali kaasamiste tulemusena osaluse maht langeb alla 20% sidusettevõtte hääleõiguslikest aktsiatest või osadest, klassifitseeritakse investeeringimislepunguna ning osalus ettevõttes kajastatakse õiglases väärthuses.

Sellise investeeringu õiglase väärtsuse muutus kajastatakse muutusena läbi kasumiaruande.

Äriühendused ühise kontrolli all olevate ettevõtete vahel

Ühise kontrolli all olevate ettevõtete vahel toimunud äriühendusi kajastatakse korrigeeritud ostumeetodil, mille kohaselt kajastatakse omandatud osalust teises ettevõttes omandatud netovara bilansilises väärthuses (st nagu omandatud varad ja kohustused olid kajastatud omandatud ettevõtte finantsseisundi aruandes). Omandatud osaluse soetusmaksumuse ja omandatud netovara bilansilise väärtsuse vahe kajastatakse omadava ettevõtte omakapitali vähenemise või suurene misena.

Konsolideeritud aastaaruande lisades esitatud emaettevõtte konsolideerimata aruanded

Eesti raamatupidamise seaduse kohaselt tuleb konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lisades avaldada konsolideeriva üksuse (emaettevõtte) eraldiseisvad konsolideerimata esmased aruanded. Emaettevõtte esmaste aruannete koostamisel on järgitud samu arvestuspõhimõtteid, mida on rakendatud ka konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande koostamisel, v.a investeeringud tütarettevõtetesse, mis konsolideerimata aruandes on kajastatud soetus maksumuses.

Tütarettevõtete hilisem kajastamine toimub konsolideeritud aruannetes rida-realt konsolideerituna ning konsolideerimata aruannetes soetusmaksumuses.

Tehinguid, mille käigus ettevõte suurendab või vähendab oma osalust tema poolt juba kontrollitavas

tütarettevõttes (tehingud vähemusosalusega), kajastatakse kui omanikevahelisi tehinguid, mis ei tekita firmaväärtust ega kasumit või kahjumit. Võimalikud vahed ostu- või müügihinna ja vähemusosaluse muutunud bilansilise maksumuse vahel kajastatakse otse omakapitalis (analoogiliselt omaaktsiate ostul ja müügil tekkinud vahedega).

Finantsvarad

Klassifitseerimine

Kontsern klassifitseerib finantsvarad järgmistesse mõõtmiskategooriatesse:

- need, mida kajastatakse õiglases väärthuses (kas muutusega läbi koondkasumiaruande või muutusega läbi kasumiaruande);
- need, mida kajastatakse korrigeeritud soetusmaksumuses.

Klassifitseerimine sõltub kontserni ärimudelist finantsvaraade haldamisel ning rahavoogude lepingulistest tingimustest.

Arvele võtmine ja kajastamise lõpetamine

Tavapärasel turutingimustel toimuvaid finantsvaraade oste ja müüke kajastatakse tehingupäeval ehk kuu päeval, millal kontsern võtab endale vara ostmise või müümise kohustuse. Finantsvaraade kajastamine lõpetatakse, kui õigused finantsvarast tulenevatele rahavoogudele lõppevad või antakse üle ja kontsern annab üle sisuliselt kõik riskid ja hüved.

Mõõtmine

Finantsvara (välja arvatud juhul, kui on tegemist nõudega ostja vastu, millel puudub oluline rahastamiskomponent ja mida algselt mõõdetakse tehinguhinna) mõõdetakse esmalt õiglases väärthuses. Kui on tegemist varaga, mida ei kajastata õiglases väärthuses muutustega läbi kasumiaruande, lisanduvad sellele tehingukulud, mis on otseselt seotud vara soetamisega.

Võlainstrumendid

Võlainstrumentide edasine kajastamine sõltub kontserni finantsvaraade haldamise ärimudelist ning fi-

nantsvara lepingulistest rahavoogudest.

Varad, mida hoitakse lepinguliste rahavoogude kogumiseks ning mille rahavood on ainult põhiosa ja tasumata põhiosalt arvestatud intress, kajastatakse korriigeeritud soetuse maksumuses, kasutades efektiivse intressimäära meetodit. Korriigeeritud soetuse maksumusest arvatakse maha värtuse langusest tekkinud kahjum. Intressitulu, välisvaluuta kasumid ja kahjumid ning värtuse langus kajastatakse kasumiaruandes.

Kajastamise lõpetamisel tekkinud kasumid või kahjumid kajastatakse kasumiaruandes.

Omakapitaliinstrumendid

Kontsernil ei ole investeeringuid omakapitaliinstrumentidesse.

Finantsvarade värtuse langus

Värtuse languse kahjumi kajastamise mudelit rasketatud korriigeeritud soetuse maksumuses finantsvarade suhtes. Korriigeeritud soetuse maksumuses kajastatud finantsvarad koosnevad nõuetest ostjate vastu, sularahast ja raha ekvivalentidest.

Oodatavad krediidikahjumid on tõenäosusega kaalutud hinnangulised krediidikahjumid. Krediidikahjum on vahe lepingu alusel kontserni saadaolevate rahavoogude ja kontserni poolt oodatud rahavoogude vahel, mida on diskoneeritud esialgse efektiivse intressimääraga.

Eeldatava krediidikahju mõõtmine võtab arvesse:

- erapoole tut ja tõenäosusega kaalutud summat, mille määramisel hinnatakse mitmeid võimalikke erinevaid tulemusi;
- raha ajaväärtust;
- aruandeperioodi lõpus ilma liigsete kulude või pingutusteta kättesaadavat mõistlikku ja põhjendatud informatsiooni minevikus toimunud sündmuste, prae-guste tingimuste ja tulevaste majandustingimuste prognooside kohta.

Kontsern mõõdab värtuse langust järgmiselt:

- nõudeid ostjate vastu summas, mis võrdub eluea jooksul oodatavate krediidikahjumitega;

- sularaha ja raha ekvivalente, mille krediidiriski aruandeperioodil on hinnatud madalaks, summas, mis võrdub 12 kuu jooksul oodatavate krediidikahjumitega;
- kõigi muude finantsvarade puhul 12 kuu jooksul oodatavate krediidikahjumite summas, kui krediidirisk (st finantsvara eeldatava eluea jooksul esinev maksejöötuse risk) ei ole pärast esmasti kajastamist märkimisväärselt suurenenud. Kui risk on märkimisväärselt suurenenud, mõõdetakse krediidikahjumit summas, mis võrdub eluea jooksul oodatavate krediidikahjumitega.

Raha

Raha ning raha ekvivalentidena kajastatakse raha kasades ja pankades, nõudmiseni hoiuseid ja lühiajalisi pangadepositi, mida on teingu tegelikust tähtajast lähtudes võimalik kuni kolme kuu jooksul muuta tea-daolevaks rahasummaks ning mille turuväärtuse märkimisväärse muutuse risk on madal. Arvelduskrediiti kajastatakse finantsseisundi aruandes lühiajaliste laenukohustuste kooseisus.

Rahavoogude aruande koostamisel on rahavoogusid äritegevusest kajastatud kaudmeetodil ning rahavoogusid investeerimis- ning finantstegevusest otsemee-todil, alustades ärikasumist.

Välisvaluutas toimunud tehingud ning välisvaluutas fikseeritud finantsvarad ja -kohustised

Kontserni välisvaluutas fikseeritud tehingute kajastamisel on aluseks võetud tehingu toimumise päeval ametlikult kehtinud Euroopa Keskpanga valuutakurssid. Välisvaluutas fikseeritud monetaarsed finantsvarad ja -kohustused on aruandekuupäeval ümber hinnatud eurodesse ametlikult kehtivate Euroopa Keskpanga valuutakursside alusel.

Välisvaluutatehingutest saadud kasumid ja kahjumid on kajastatud kasumiaruandes perioodi tuluna saldeeritult vastavate kuludega, kusjuures ärituludes ja -kuludes kajastatakse valuutakursi kasumid ja kahjumid, mis on seotud tarnijate ja ostjate arveldustega. Muud välisvaluutatehingutest saadud kasumid ja kahjumid kajastatakse kasumiaruandes finantstuludes ja -kuludes.

Nõuded ja ettemaksed

Nõuded ja ettemaksed kajastatakse käibeveradena, välja arvatud juhul, kui nende tasumise tähtaeg on hiljem kui 12 kuu jooksul pärast aruandekuupäeva. Selliseid varasid kajastatakse põhivarana. Nõuetena ostjate vastu kajastatakse kontserni tavapärase äritegevuse käigus tekinud lühiajalisi nõudeid. Nõudeid ostjate vastu kajastatakse korrigeeritud soetusmaksumuses (s.o nominaalväärtus miinus tagasimaksed ning vajadusel tehtavad allahindlused).

Nõudeid hinnatakse alla 50%, kui nõuete maksetähtaega on ületatud 90–180 päeva, ning 100%, kui nõuete maksetähtaega on ületatud üle 180 päeva. Aruandeperioodi lõpul inventeeritakse laekumata nõuded ning kui esineb objektiivseid töendeid või asjaolusid, mis viitavad nõude laekumise lootusetusele, siis kantakse nõuded finantsseisundi aruandest välja.

Varem alla hinnatud ebatõenäoliste nõuete laekumist kajastatakse ebatõenäoliselt laekuvate nõuete kulu vähendamisenä.

Varud

Varud võetakse algsest arvele nende soetusmaksumuses, mis koosneb ostukulutustest, tootmiskulutustest ja muudest kulutustest, mis on vajalikud varude viimiseks nende olemalevasse asukohta ja seisundisse.

Varude ostukulutused sisaldavad lisaks ostuhinnale varude ostuga kaasnevat tollimaksu, muid mittetaastatavaid makse ning varude soetamisega otseselt seotud transpordikulutusi, milles on maha arvatud hinnaalandid ja dotatsioonid.

Varude tootmiskulutused sisaldavad otseseid toodetega seotud kulutusi: tooraine ja materjalide hindu. Kuna toodetud varud käibivad väga kiiresti ning nende varude saldo aruandekuupäeval on ebaoluline, siis kajastatakse tootmisega seotud muud otsesed ja kaudsed kulud tekkepõhiselt perioodi kaubakuludes ja muudes tegevuskuludes.

Varude kulusse kandmisel ja varude bilansilise väärtuse arvutamisel kasutatakse kaalutud keskmise soetusmaksumuse meetodit. Varud hinnatakse finantsseisundi aruandes lähtudes sellest, mis on madalam, kas soetusmaksumus või netorealiseerimisväärtus.

Varudes kajastatakse ka pikajalise kasutusega põhitegevuse eesmärgil soetatud gaasiballoone, mis amortiseeritakse kuludesse kasuliku kasutusea jooksul.

Materiaalsed ja immateriaalsed põhivarad

Materiaalne põhivara

Materiaalseks põhivaraks loetakse kontserni enda majandustegevuses kasutatavaid varasid, mille kasulik tööiga on üle ühe aasta ja maksumus rohkem kui 1000 eurot. Väheväärtuslikud objektid kantakse soetamisel kulusse.

Materiaalsed põhivarad võetakse arvele soetusmaksumuses, mis koosneb vara maksumusest ja kasutuselevõtmist võimaldavatest väljaminekutest. Kapitalirendile võetud materiaalse põhivara ja kasutusväärtuse esemeks oleva vara arvestus toimub sarnaselt ostetud põhivaraga.

Kontsernil kuuluvate tuluobjektide maa ja ehitised kajastatakse ümberhinnatud väärtuses ja muud varad soetusmaksumuses, milles on maha arvatud akumuleeritud amortisatsioon ja väärtuse languse allahindlused. Ümberhindluse kuupäeval asendatakse ümberhinnatud vara senine soetusmaksumus selle õiglase väärtusega ümberhindluse kuupäeval ja senine akumuleeritud amortisatsioon annulleeritakse. Kui ümberhindamise tagajärvel vara bilansiline väärtus suureneb, kajastatakse vahe uue ja vana bilansilise väärtuse vahel muus koondkasumis ning akumuleeritakse ümberhindluse reservi. Kui ümberhindluse tagajärvel vara bilansiline maksumus väheneb, kajastatakse vana ja uue väärtuse vahe kasumiaruandes kahjumina põhivara allahindlusest, v.a see osa allahindlusest, mis tühisatab varem kajastatud üleshindluse ja mis kajastatakse

omakapitalis ümberhindluse reservi muudatusena. Igal aastal siirdatakse ümberhindluse reservist jaotamata kasumisse vara ümberhinnatud bilansilisel maksumusel põhineva amortisatsiooni ja vara esialgsel soetusmaksumusel põhineva amortisatsiooni vahe.

Põhivara remondi- ja hooldusväljaminekud kajastatakse nende kulude tekkimisel aruandeperioodi kuuludena. Põhivara renoveerimiskulud, mis vastavad materiaalse põhivara mõistele ja vara finantsseisundi aruandes kajastamise kriteeriumile, lisatakse põhivara maksumusele. Renoveerimiskulud amortiseeritakse vastava vara järelejäänud kasuliku eluea jooksul.

Materiaalse põhivara kajastamine lõpetatakse vara võõrandamise korral või olukorras, kus vara kasutamisest või müügist ei eeldata enam majanduslikku kasu. Kasum või kahjum, mis on tekkinud materiaalse põhivara võõrandamisest, kajastatakse kasumiaruandes muude äritulude või muude ärikulude real.

Amortisatsiooni arvestamisel kasutatakse lineaarset meetodit. Amortisatsionimäär määratatakse igale põhivara objektile eraldi, sõltuvalt selle kasulikust elueast. Olulise lõppväärtsusega varaobjektide puhul amortiseeritakse kasuliku eluea jooksul kulusse ainult soetusmaksumuse ja lõppväärtsuse vahelist amortiseeritavat osa.

Juhul, kui materiaalse põhivara objekt koosneb üksteistest eristatavatest komponentidest, millel on erinev kasulik eluiga, võetakse need komponendid raamatupidamises arvele eraldi varaobjektidena ning määratatakse vastavalt nende kasulikule elueale eraldi amortisatsiooninormid.

Amortisatsiooni arvestamist alustatakse hetkest, mil vara on kasutatav juhtkonna plaanitud eesmärgi kohaselt, ning lõpetatakse, kui lõppväärtsus ületab bilansilist jääkmaksumust, kuni vara lõpliku eemaldamiseni kasutusest või selle ümberklassifitseerimisel müügiootel põhivaraks.

Immateriaalne põhivara

Immateriaalse varana kajastatakse pikaajalisi litsentsi, patente ning arvutitarkvara, mis pole seotud konkreetse materiaalse põhivaraga.

Arvutitarkvara arenduskulud kajastatakse immateriaalse varana, kui need on otseselt seotud selliste tarkvaraobjektide arendamisega, mis on eristatavad, ettevõtte poolt kontrollitavad ning mille kasutamisest saadakse tulevast majanduslikku kasu pikema aja kui ühe aasta jooksul.

Materiaalse põhivara objektile kinnistatud tarkvara kajastatakse materiaalse põhivarana.

Omandatud immateriaalsed varad on arvele võetud soetusmaksumuses. Äriühenduse kaudu omandatud immateriaalsete varade soetusmaksumuseks on loetud varade omandamishetke õiglane väärtsus. Pärast arvele võtmist kajastatakse immateriaalseid varasid nende soetusmaksumuses, millest on maha arvatud akumuleeritud amortisatsioon ja vara väärtsuse languse kahjumid.

Immateriaalne vara amortiseeritakse lineaarsel meetodil, lähtudes nende kasulikust tööeast.

Firmaväärtus

Firmaväärtus on positiivne vahe äriühenduse käigus omandatud osaluse soetusmaksumuse ja omandatud netovara õiglase väärtsuse vahel. See peegeldab osa soetusmaksumusest, mis tasuti ettevõtte selliste omandatud varade eest, mida ei ole võimalik eristada ja eraldi arvele võtta. Omandamise kuupäeval kajastatakse firmaväärtus finantsseisundi aruandes soetusmaksumuses immateriaalse varana.

Pärast arvele võtmist kajastatakse firmaväärtus soetusmaksumuses, millest on maha arvatud võimalikud väärtsuse langusest tulenevad allahindlused. Firmaväärtust ei amortiseerita. Selle asemel viakse kord aastas (või tihedamini, kui mõni sündmus või as-

jaolude muutus viitab, et firmaväärtuse väärthus võib olla langenud) läbi vara väärthus languse test. Väärthus languse testimiseks jagatakse firmaväärtused nendele raha genereerivatele üksustele või üksuste rühmadele, mis peaksid saama konkreetsest äriühendusest mänduslikku kasu. Iseseisvaks raha genereerivaks üksuseks (üksuste kogumiks) loetakse väikseim eristatav varade rühm, mis ei ole suurem kui segmendiaruandluses kasutatav ärisegment. Väärthus langus määratatakse kindlaks firmaväärtusega seotud raha genereeriva

üksuse kaetava väärthus hindamise teel. Kui raha genereeriva üksuse kaetav väärthus on väiksem kui selle bilansiline jääkväärtus (sh firmaväärtus), kajastatakse firmaväärtuse väärthus langus ning proporsionaalselt muude varade allahindlus, mis on seotud antud raha genereeriva üksusega. Firmaväärtuse allahindlus ei tühistata.

Põhivarade arvele võtmise alampiir on 1 000 eurot.

KASULIK ELUIGA PÕHIVARA GRUPPIDE LÕIKES (aastates)

Põhivara gruopi nimi	Kasulik eluiga
Hoone ja ehitised	10–25 aastat
Masinad ja seadmed	5–10 aastat
Tankla inventar ja sisseseade	5–10 aastat
Arvutustehnika	5 aastat
Kontorimöobel	5 aastat
Tööriistad ja muu inventar	3–10 aastat
Arvutiprogrammid	3–5 aastat
Litsentsid, patentid	3 aastat

Piiramata kasutuseaga objekte (maa) ei amortiseerita.



Rendid

Kontsern kui rendileandja

Kapitalirendina käsitletakse rendilepingut, mille puhul kõik olulised vara omandiga seonduvad riskid ja hüved kanduvad üle rentnikule. Muud rendilepingud kajastatakse kasutusrendina.

Kontsern kajastab kasutusrendi tingimustel väljarenditud vara korrigeeritud soetusmaksumuse (soetusmaksumus miinus kulum) meetodil.

Kasutusrendist saadav tulu kajastatakse lineaarselt või tekkepõhiselt. Tekkepõhiselt kajastatakse eba-korrapärase perioodiga renditulusid (nt jalgratta- või haagiserent tanklates). Renditulu teenimiseks tehtavad kulutusi kajastatakse kuluna.

Kapitalirendi alusel väljarenditud vara kajastab kontsern oma finantsseisundi aruandes nõudena kapitali-renti tehtud netoinvesteeringu summas.

Kontsern kui rentnik

Lühiajalist rentide või rendilepingute, mille alusvara väärthus uuena on väike, rendimakseid kajastab ette-võtte lineaarselt rendiperiodi jooksul.

Ülejäänud rentide puhul kajastatakse kasutamisõiguse esemeks olev vara ja rendikohustised rendiperioodi alguse seisuga.

Kasutamisõiguse esemeks oleva vara algne väärthus sisaldb rendiperiodi alguses tasumata rendimaksete nüüdisväärustum, rentniku esmaseid otsekulutusi ning hinnangulisi kulutusi, mis tekivad alusvara seisundi taastamisele rendi tingimuste järgi. Rendikohustise esmane väärthus on võrdne rendimaksete nüüdisväärustumega, mille leidmisel diskonneeritakse rendimakseid rendi sisemise intressimääraga või rentniku alternatiivse laenuintressimääraga.

Kasutamisõiguse esemeks olevat vara kajastatakse edasi:

- soetusmaksumuses, milles on lahutatud akumuleeritud kulum ja vara väärtsuse langusest tulenevad

kahjumid ning mida korrigeeritakse rendikohustiste ümberhindluse summaga rendilepingu tingimuste muutumisel;

- õiglases väärthuses, kasutades ümberhindluse meetodit, kui kasutamisõigusega vara kuulub sellisesse materiaalse põhivara liiki, mille puhul ettevõte kasutab ümberhindluse meetodit.

Rendikohustiste bilansilist väärust suurendatakse rendikohustiste intressi võrra ning vähendatakse tehut rendimaksete võrra. Rendilepingu muutumisel hinnatakse rendikohustise bilansiline väärthus ümber.

Finantskohustised

Kõik finantskohustused (võlad hankijatele, võetud laenud, viitvõlad, väljastatud võlakirjad ning muud lühi- ja pikaajalised võlakohustused) kajastatakse korrigeeritud soetusmaksumuses.

Lühiajaliste finantskohustuste korrigeeritud soetusmaksumus on üldjuhul võrdne nende nominaalväärtusega, mistõttu lühiajalisid finantskohustusi kajastatakse finantsseisundi aruandes maksimisele kuuluvas summas. Pikaajaliste finantskohustuste korrigeeritud soetusmaksumuse arvestamiseks võetakse nad algsest arvele saadud tasu õiglases väärthuses (millega maha arvatud tehingukulutused), arvestades järgnevadel perioodidel kohustustelt intressikulu, kasutades sisemise intressimäära meetodit. Finantskohustus liigitatakse lühiajiseks, kui selle tasumise tähtaeg on 12 kuu jooksul alates aruandekuupäevast või kui ettevõttel pole tingimusteta õigust kohustise tasumist edasi lükata rohkem kui 12 kuud pärast aruandekuupäeva.

Laenukohustusi, mille tagasimakse tähtaeg on 12 kuu jooksul aruandekuupäevast, kuid mis refinantseeritakse pikaajaliseks pärast aruandekuupäeva, kuid enne aastaaruande kinnitamist, kajastatakse lühiajale istena. Samuti kajastatakse lühiajale istena laenukohustusi, mida laenuandjal oli õigus aruandekuupäeval tagasi kutsuda laenulepingus sätestatud tingimuste rikkumise töötu.

Tuletisinstrumentid riskimaandamisinstrumentidena

Riskimaandamise eesmärgil sõlmitud kokkulepetest tulenevad tuletisinstrumentid, mis peegeldavad tuleviku arveldusi (forward'id, futuurid, swap'id, optsioonid), kajastatakse finantsseisundi aruandes nende õiglases väärтuses alates lepingu sõlmimise hetkest.

Kontsern on võtnud kasutusele tuletisinstrumente, mis on määratletud rahavoo riskimaandamisinstrumentina ja mille eesmärgiks on maandada maagaasi ja elektrienergia hinna muutumise riske.

Kontsern dokumenteerib teingu sõlmimisel riskimaandamisinstrumentide ja maandatavate objektide vahelise majandusliku suhte, riskimaandamise eesmärgid ja teingute tegemise strateegia. Lisaks dokumenteeritakse ka maandatavate objektide rahavoo muutused.

Kui tuletisinstrument on määratletud rahavoo riskimaandamisinstrumentina, siis selle õiglase väärтuse muutuse efektiivne osa kajastatakse muus koondkasumis läbi riskimaandamise reservi. Riskimaandamisinstrumentide õiglased väärтused liigitatakse pikaajalisteks nõueteks või kohustusteks, kui maandatava objekt järelejäänud tähtaeg on pikem kui 12 kuud ning lühiajalisteks nõueteks või kohustusteks, kui järelejäänud tähtaeg on lühem kui 12 kuud. Selliste tuletisinstrumentide õiglased väärтused ja riskimaandamisereservi muutused on kajastatud lisas 35.

Tuletisinstrumentid, mille osas ei ole efektiivsusealüüs tehtud, kajastatakse ebaefektiivsetena. Kui tegemist on hinnariski maandamiseks sõlmitud kokkulepetega, siis ebaefektiivsete riskimaandamisinstrumentide möjul tekkinud kasumid ja kahjumid kajastatakse kasumiaruandes kirjel „Kaubad, toore, materjal ja teenused“, muudel juhtudel finantstuludes ja/või -kuludes.

Omakapitali riskimaandamisreservis kajastatud summad klassifitseeritakse ümber kasumisse või kahjumisse sellel perioodil kui maandatava objekti rahavood mõjutavad kasumit või kahjumit.

Kui riskimaandamisinstrument aegub või müükse või kui maandamine ei vasta enam riskimaandamisvestuse kriteeriumidele, jääb omakapitalis sisalduv kumulatiivne kasum või kahjum omakapitali ja kajastatakse kasumiaruandes eeldatava tulevikusündmuse lõplikul kajastamisel. Kui prognoositava teingu toimumist enam ei eeldata, kajastatakse omakapitalis sisalduv riskimaandamisinstrumenti kasum või kahjum kasumiaruandes kohe saldeeritult muu äritulu või muu tegevuskuluna.

Eraldised ja tingimuslikud kohustised

Eraldis kajastatakse juhul, kui kontsernil lasub enne aruandekuupäeva toimunud kohustavast sündmusest tulenevalt juriidiline või faktiline kohustus, kohustuse realiseerumine on töenäoline ja selle summat on

võimalik usaldusväärselt mõõta. Eraldis kajastatakse finantsseisundi aruandes summas, mis on juhtkonna hinnangu kohaselt aruandekuupäeva seisuga vajalik eraldisega seotud kohustuse rahuldamiseks või üle-andmiseks kolmandale osalisele.

Juhul, kui eraldis realiseerub tõenäoliselt hiljem kui 12 kuu jooksul pärast aruandekuupäeva, kajastatakse seda diskontereeritud väärthuses (eraldisega seotud väljamaksete nüüdisväärtsuse summas), välja arvatud juhul, kui diskontereerimise mõju on ebaoluline.

Tingimuslikke kohustusi ei kajastata kohustustena, kui need on:

- võimalikud möödunud sündmusest tekkinud kohustused, mille olemasolu kinnitab vaid ühe või mitme ebakindla tuleviku sündmuse toimumine või mittetoomine, mis ei ole täielikult (majandus)üksuse kontrolli all, või
- eksisteerivad möödunud sündmustest tekkinud kohustused, kuid mida ei ole kajastatud, sest:
- ei ole tõenäoline, et kohustuse täitmiseks tuleb loovutada majanduslikku kasu sisaldavaid ressursse, või
- kohustuse summat ei saa piisava usaldusväärtsusega mõõta.

Sihtfinantseerimine

Saadudi sihtfinantseerimine, millepuhult tulunakajastamise tingimused ei ole täidetud, kajastatakse finantsseisundi aruandes kohustusena. Valitsusepoolset sihtfinantseerimist ei kajastata enne, kui on piisavalt kindel, et sihtfinantseerimise saaja vastab sihtfinantseerimisega kaasnevatele tingimustele ja sihtfinantseerimine leiab aset.

Varade sihtfinantseerimine kajastatakse brutomeetodil. Sihtfinantseerimise abil soetatud vara võetakse finantsseisundi aruandes arvele soetusmaksumuses.

Saadud sihtfinantseerimine kajastatakse finantsseisundi aruandes kohustusena ning kantakse tuludesse perioodidel, mil ettevõte kajastab sihtfinantseerimise abil soetatud varaga seotud kulutusi.

Sihtfinantseerimisega seotud tulud kajastatakse käsuumaruandes real „Muud äritulud“.

Kohustuslik reservkapital

Eesti Vabariigi äriseadustiku kohaselt on ettevõte moodustanud kohustusliku reservkapitali. Igal majandusaastal tuleb reservkapitali kanda vähemalt 5% puhaskasumist, kuni reservkapital moodustab vähemalt 10% aktsiakapitalist. Reservkapitali võib kasutada kahjumi katmiseks, samuti aktsiakapitali suurendamiseks. Reservkapitalist ei või teha väljamakseid aktsionäridele.

Tulud

Müügitulu on majanduslik kasu, mis tekib kontserni tavapärase äritegevuse käigus. Müügitulu kajastatakse tehinguhinnas. Tehinguhind on kogutasu, mida ettevõttel on õigus saada lubatud kaupade või teenuste kliendile üleandmise eest ja millest on maha arvatud kolmandate isikute nimel kogutavad summad.

Kaupade ja teenuste müük jaemüükhetis

Jaemüükhetis müüdavate kaupade ja teenuste müügist saadav tulu kajastatakse hetkel, kui klient ostab kauba või teenuse ning tasub selle eest sularahas, pangakaardi või Alexela maksekaardiga. Kauba või teenuse hind on muutuv ning sõltub hinnast müükikohas ja allahindlustest, mida antakse erinevate sooduskaartide alusel või mis sõltuvad kliendi tarbimismahtudest. Antavad allahindlused on fikseeritud müügitulu kajastamise hetkel ning muutuvat tasu hiljem ümber ei hinnaata. Kaupade tagastamise tõenäosus on väike ning selleks eraldi ei moodustata.

Hulgimüük

Hulgimüük koosneb auto- ja mahutikütuste müügist edasimüüjatele, kodutarbijatele ja tööstuslikul otsarbel kasutamiseks. Müük kajastatakse, kui kontroll toodete osas on üle antud, see tähendab, et tooted on üle antud kliendile, klient saab otsustada toodete turustamise ja hinna üle ning pole täitmata kohustusi, mis võiksid mõjutada kliendi poolt toodete aktsep-

teerimist. Tooted on üle antud, kui need on saadetud kokkulepitud kohta, toodete kahjustumise ja hävimi-sega seotud riskid on üle läinud kliendile ning klient on aktsepteerinud tooted vastavalt müügilepingule, aktsepteerimise nõue on aegunud või ettevõttel on objektivset töendusmaterjali selle kohta, et kõik aktsepteerimise nõuded on täidetud.

Ettevõte kajastab nõude, kui kaubad on üle antud, kuna sellel ajahetkel tekib tingimusteta õigus saada tasu, mille maksmine sõltub ainult aja möödumisest. Kaupade tagastamise tõenäosust hinnatakse minimaalseks ning eraldi selleks ei moodustata.

Elektri- ja maagaasimüük

Kontsern müüb elektrit ja maagaasi era- ning äriklientidele fikseeritud või muutuva hinnaga. Müügitulu kajastatakse perioodil, kui kaup müükse ning müüdud ühikute ja tehinguhinna järgi. Juhul, kui klient saab arveid vastavalt tegelikule tarbimisele, on ka muutuva hinnaga tehingutel hind müügitulu kajastamisel lõplik ning saadavat tasu hiljem ümber ei hinnata.

Lisaks hinna fikseerimisele on klientidel võimalik fikseerida kuumaksed, mille puhul klient saab hinnaperioodi jooksul igal kuul ühesuurused arved sõltumata tegelikust tarbimisest. Selliste lepingute puhul korrigeeritakse ettevõtte müügitulu vastavalt tegelikule tarbimisele ning vahe esitatud arvetega kajastatakse kliendi lepingulise võla või nõudena.

Rahastamiskomponent

Kontserni kliendilepingutes ei mõjuta tehinguhinda maksetingimused ja seega ei sisalda need olulist rahastamiskomponenti ning raha ajaväärtuse mõju ei kajastata.

Maksustamine

Tulumaks dividendidelt

Eestis kehtiva tulumaksuseaduse kohaselt ei maksustata Eestis ettevõtte aruandeaasta kasumit. Tulumaksu makstakse dividendidelt, erisoodustustelt, kingitustelt, annetustelt, vastuvõtukuludelt, ettevõtlusega mitteseotud väljamaksetelt ning siirdehinna korrigeerimistelt.

Dividendidena jaotatud kasumi maksumääraseks Eestis on 22/78 väljamakstaval netosummalt. Lätis maksustatakse kasumi jaotamisel kasum maksumääraga 20/80. Soomes tütarettevõttest Eesti residendift ettevõttele välja makstavate dividendide korral peetakse kinni 5% tulumaksu, kui osalus on vähemalt 10% ja esitatakse residentsustöend ning maksulepingu kohaldamise taotlus.

Teatud tingimustel on võimalik saadud dividende edasi jaotada ilma täiendava tulumaksukuluta. Dividendide väljamaksmisega kaasnevad ettevõtte tulumaksu kajastatakse kohustusena ja kasumiaruandes tulumaksukuluna samal perioodil, kui dividendid välja kuulutatakse, sõltumata sellest, millise perioodi eest need on välja kuulutatud või millal need tegelikult välja makstakse. Tulumaksu tasumise kohustus tekib dividendi väljamaksele järgneva kuu 10. kuupäeval.

Edasilükkunud tulumaks

Maksustamissüsteemi omapärasest lähtuvalt ei teki Eestis registreeritud ettevõtetel erinevusi vara maksuarvestuslike ja bilansiliste jäälväärtuste vahel ning sellest tulenevalt ka edasilükkunud tulumaksunöudeid ega -kohustusi. Finantsseisundi aruandes ei kajastata tingimuslikku tulumaksukohustust, mis tekiks emettevõtte jaotamata kasumist dividendide väljamaksmisel. Maksimaalne tulumaksukohutus, mis kaasneks jaotamata kasumi dividendidena väljamaksmisel, on esitatud aastaaruande lisades.

Kontserni kuuluvad tüarettevõtted Eestis, Lätis ja Soomes. Vastavalt IAS 12 tõlgendusele kajastatakse tütar- ja sidusettevõtete aruandekuupäevaks kogune-nud jaotamata kasumilt võimalike dividendide maks-misest tekkiv edasilükkunud tulumaksukulu ning -ko-hustus.

Edasilükkunud tulumaksukohustust ei tule kajastada, kui tütar- või sidusettevõtte kasumit ei plaanita lähe-mas tulevikus jaotada ja selle jaotamine on emaette-võttele kontrolli all.

Seotud osapooled

Aastaaruande koostamisel on osapooli loetud seo-tuks juhul, kui üks osapool omab kas kontrolli teise osapoole üle või olulist möju teise osapoole ärilistele otsustele. Kontserni seotud osapoolteks on:

- omanikud (emaettevõte ning emaettevõtet kont-rollivad või selle üle olulist möju omavad isikud);
- teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad et-tevõtted (sh emaettevõtte teised tüarettevõtted);
- tegev- ja kõrgem juhtkond;
- eespool loetletud isikute lähedased pereliikmed ja nende poolt kontrollitavad või nende olulise möju all olevad ettevõtted.

Olulised raamatupidamislikud hinnangud

IFRS-iga kooskõlas oleva raamatupidamise aastaaru-ande koostamine nõub juhtkonnalt eelduste kujundamist, hinnangute langetamist ja otsuste tegemist, mis mõjutavad rakendatavaid arvestuspõhimõtt-eid ning kajastavad varasid ja kohustusi ning tulusid ja ku-lusid. Hinnangud ja nendega seotud eeldused tuginevad ajaloolisele kogemusele ning mitmetele muudele faktidele, mis arvatavasti on asjakohased ning lähtu-vad asjaoludest, mis kujundavad põhimõtted varade ja kohustuste väärustele hindamiseks, mis ei tulene otseselt muudest allikatest. Tegelikud tulemused või-vad olla hinnangutest erinevad. Hinnangud ja nende aluseks olevad eeldused vaadatakse perioodiliselt üle. Raamatupidamislike hinnangute ülevaatamisest tu-lenev möju kajastatakse muutmise perioodil, kui see puudutab vaid konkreetset perioodi, või revideeritud ja tulevastel perioodidel, kui muutus mõjutab nii pra-e-gust perioodi kui ka tulevasi.

Järgnevalt on kirjeldatud tähtsamaid juhtkonna hin-nanguid, mis võivad avaldada möju finantsaruannete-le.



Põhivara kasuliku eluea määramine (lisa 8)

Juhtkond on hinnanud materiaalse põhivara kasulikku eluiga. Selle hindamisel on lähtutud ajaloolisest kogemusest ning võetud arvesse varade kasutamise mahtu ja tulevikuväljavaateid.

Maa ja ehitiste ümberhinnatud väärtsuse määramine (lisa 8)

Ettevõte kajastab maad ja ehitisi ümberhindluse meetodil. Selleks hindab ettevõtte juhtkond regulaarselt, kas ümberhinnatud põhivarade õiglane väärtsus ei erine oluliselt nende bilansilisest väärtsusest. Alljärgnevalt on toodud õiglases väärtsuses kajastatavate põhivarade (kinnistute) analüüs väärtsuse hindamise meetodi järgi. Erinevad tasemed defineeritakse järgmiselt:

- identsete varade (korrigeerimata) noteeritud hinnad aktiivsetel turgudel (tase 1);
- muud sisendid kui 1. tasemeel liigitatavad noteeritud hinnad, mis on vara puhul kas otseselt või kaudselt jälgitavad (tase 2);
- vara hindamine, milles kasutatakse mittejälgitavaid sisendeid (tase 3).

Arvestades ettevõtte varade iseloomu, liigituvad ettevõtte põhivarad (kinnistud) 3. tasemele ning seetõttu on juhtkond maa ja ehitiste õiglase väärtsuse leidmisel tuginenud enda läbi viidud hinnangutele. Hindamise aluseks on põhivaradega seotud raha genereeriva üksuse diskonneeritud rahavood. Need tuginevad tegelikele ja eelarvelistele andmetele, millest tanklate hindamisel on elimineeritud Alexela kui tervikliku jaeketi positiivne mõju oodatavatele müügitulemustele ning sealabi ka vara väärtsusele. Ümberhindluse tulemusel kajastatakse vara väärtsuse suurenemine juhtkonna hinnangu alusel ainult maa ja ehitiste gruvi väärtsuse suurenemisenena.

Varude hindamine (lisa 4)

Varude hindamisel lähtub juhatus parimast talle teadaolevast informatsioonist, arvestades kogemust, üldist taustinformatsiooni ja võimalikke tulevaste perioodide sündmuste eeldusi ja tingimusi. Varude väärtsuse languse määramisel arvestatakse nii müügi-

potentsiaali kui ka müügiks ostetud kaupade netorealiseerimismaksumust. Enamiku kaupu soetab ettevõte müügiks. Perioodiliselt hinnatakse toidukaubad alla enne realiseerimisaja lõppemist ja kantakse maha siis, kui need on realiseerimisaja ületanud.

Ebatõenäoliselt laekuvate nõuete hindamine (lisa 3)

Nõudeid ostjate vastu inventeeritakse kord kuus ning moodustatakse ebatõenäoliselt laekuvate arvete reserv. Reservi arvatakse 100% nõuded, mis on rohkem kui 180 päeva üle maksetähtaaja, ning 50% ulatuses nõuded, mille maksetähtaeg on ületanud 90 kuni 180 päeva. Aasta lõpus hinnatakse laekumata nõudeid individuaalselt ning kantakse lootusetud nõuded finantsseisundi aruandest välja. Kui nõue on varem kantud ebatõenäoliselt laekuvate arvete reservi, siis vähendatakse vastavalt reservi. Kui nõue polnud reservi kantud, siis kantakse see kulusse. Nõuete bilansilist väärtsust vähendatakse ebatõenäoliselt laekuvate nõuete allahindlussumma võrra ning kahjum allahindlusest kajastatakse tavakorras kasumiaruandes mitmesuguste tegevuskuludena. Varem alla hinnatud ebatõenäoliste nõuete laekumist kajastatakse ebatõenäoliselt laekuvate nõuete kulu vähendamisenena.

Muud reservid

Muu reservina kajastatakse põhivara ümberhindluse ja tuletisinstrumentide riskimaandamisreserve. Need reservid on seotud omakapitali osaga ning neid ei jaotata aktsionäride vahel.

Põhivara ümberhindluse reservi vähendatakse igal aastal lisandunud maksumuselt arvestatud amortisatsiooni võrra. Nimetatud ümberhindluse reservi vähendus lisatakse eelmiste perioodide jaotamata kasumile.

Tuletisinstrumentide riskimaandamisreservis kajastatakse riskimaandamisinstrumentide õiglase väärtsuse muutust, mis klassifitseeritakse ümber kasumiks või kahjumiks perioodis, kui maandatud tehingute rahavood möjutavad kasumit või kahjumit.

Puhaskasum aktsia kohta

Tava puhaskasum aktsia kohta leitakse, kui aruandeaasta puhaskasumi periood jagatakse kaalutud keskmise emiteeritud aktsiate arvuga.

Lahustatud puhaskasumi arvutamisel aktsia kohta korrigeeritakse nii puhaskasumit kui keskmist aktsiate arvu potentsiaalsele aktsiatega, millel on lahustav mõju puhaskasumile aktsia kohta. Kuna kontsernil puuduvad finantsinstrumendid, mis võiksid tulevikus lahustada puhaskasumi aktsia kohta, on tava puhaskasum aktsia kohta ja lahustatud puhaskasum aktsia kohta võrdsed.

Aruandekuupäevajärgsed sündmused

Raamatupidamise aastaaruandes kajastuvad olulised varade ja kohustuste hindamist mõjutavad asjaolud, mis ilmnesid aruandekuupäeva ja aruande koostamise kuupäeva vahemikus, kuid on seotud aruandeperioodil või varasematel perioonidel toimunud tehingutega.

Aruandekuupäevajärgsed sündmused, mida ei ole varade ja kohustuste hindamisel arvesse võetud, kuid mis mõjutavad oluliselt järgmise majandusaasta tulemust, on avalikustatud aastaaruande lisades.

LISA 2. RAHA (tuhandetes eurodes)

	31.12.2024	31.12.2023
Sularaha kassas	304	412
Arvelduskontod	716	3 807
Raha teel	85	78
Kokku raha	1 105	4 297

Kirjel „Raha teel“ kajastatakse inkassatsioonil olevaid vahendeid.



LISA 3. NÕUDED JA ETTEMAKSED (tuhandedes eurodes)

	31.12.2024	Jaotus järelejääenud tähtaja järgi		Lisa nr
		12 kuu jooksul	1–5 aasta jooksul	
Nõuded ostjate vastu	56 784	56 784	0	
Ostjatelt laekumata arved	56 912	56 912	0	
Ebatõenäoliselt laekuvad nõuded	-128	-128	0	
Maksude ettemaksed ja tagasinõuded	82	82	0	5
Muud nõuded	10 743	108	10 635	
Laenunõuded	10 381	0	10 381	
Intressinõuded	345	91	254	
Viitlaekumised	17	17	0	
Ettemaksed	2 660	2 660	0	
Muud makstud ettemaksed	2 660	2 660	0	
Tagatisrahad ja deposiidid	1 477	1 461	16	
Kapitalirendinõuded	25	13	12	10
Tuletisinstrumentid	11 627	7 944	3 683	35
Muud nõuded	5 355	5 324	31	
Kokku nõuded ja ettemaksed	88 753	74 376	14 377	

	31.12.2023	Jaotus järelejääenud tähtaja järgi		Lisa nr
		12 kuu jooksul	1–5 aasta jooksul	
Nõuded ostjate vastu	55 731	55 731	0	
Ostjatelt laekumata arved	55 816	55 816	0	
Ebatõenäoliselt laekuvad nõuded	-85	-85	0	
Maksude ettemaksed ja tagasinõuded	50	50	0	5
Muud nõuded	10 359	33	10 326	
Laenunõuded	10 101	0	10 101	
Intressinõuded	258	33	225	
Viitlaekumised	0	0	0	
Ettemaksed	1 653	1 653	0	
Muud makstud ettemaksed	1 653	1 653	0	
Tagatisrahad ja deposiidid	2 960	2 944	16	
Kapitalirendinõuded	42	16	26	10
Tuletisinstrumentid	15 915	4 737	11 178	35
Muud nõuded	3 018	2 756	262	
Kokku nõuded ja ettemaksed	89 728	67 920	21 808	

Deposiidid tagavad maksukohustusi käibemaksu ja vedelkütuse seaduse kohaselt, garantiikirju ning riigihangetel osalemist.

Ebatõenäoliselt laekuvate nõuete muutus (tuhandedes eurodes):

	2024	2023
Ebatõenäoliselt laekuvad nõuded perioodi alguses	-85	-323
Ebatõenäoliselt laekuvaks tunnistatud nõuded	-292	-260
Laekunud ebatõenäoliselt laekuvaks tunnistatud nõuded	20	86
Lootusetuks tunnistatud nõuded	229	412
Ebatõenäoliselt laekuvad nõuded perioodi lõpuks	-128	-85

Ettevõtte juhtkond hindab nõuete allahindlust piisavaks, et katta nõuete eluea jooksul tekkivad võimalikud kahjud, ning hindab eeldatavate krediidihajude mõju aruandele ebaoluliseks. Lisareservi ei ole moodustatud.

Ostjate laekumata arvete tähtajalisus:

	Kokku	Tähtajas	Üle tähtaja kuni 30 päeva	Üle tähtaja 31–90 päeva	Üle tähtaja 91–180 päeva	Üle tähtaja üle 180 päeva
31.12.2024	56 912	51 937	1 422	1 260	2 176	117
Sh seotud ettevõtted	6 368	2 483	631	1 170	2 084	0
31.12.2023	55 816	53 018	2 538	152	47	61
Sh seotud ettevõtted	3 453	3 203	221	27	0	2

Ülejäänud nõuded on tähtajas.

Laenunõuete tähtajad ja intressimäärad:

31.12.2024	Summa (tuhandedes eurodes)	Intressimäär	Alusvaluuta	Aasta
Antud laenud	4 472	6,00%	€	2027
Antud laenud	822	7,00%	€	2027
Antud laenud	227	7,11%	€	2028
Antud laenud	1 144	2,00%	€	2035
Antud laenud	3 216	2,00%	€	2036
Antud laenud	500	2,00%	€	2037
Kokku	10 381			

31.12.2023	Summa	Intressimäär	Alusvaluuta	Aasta
Antud laenud	4 208	6,00%	€	2027
Antud laenud	822	7,00%	€	2027
Antud laenud	211	7,11%	€	2028
Antud laenud	1 144	2,00%	€	2035
Antud laenud	3 216	2,00%	€	2036
Antud laenud	500	2,00%	€	2037
Kokku	10 101			

31.12.2024 seisuga sisaldavad laenunõuded nõudeid seotud osapoolte vastu summas 10 381 tuhat eurot (31.12.2023 seisuga 10 101 tuhat eurot).

Kirje „Intressinõuded“ sisalda seisuga 31.12.2024 nõudeid seotud osapoolte vastu summas 413 tuhat eurot (31.12.2023 seisuga 258 tuhat eurot).

Kirje “Ostjatelt laekumata arved” sisalda seisuga 31.12.2024 nõudeid seotud osapoolte vastu summas 6 368 tuhat eurot (31.12.2023 seisuga 3 453 tuhat eurot).

LISA 4. VARUD (tuhandetes eurodes)

	31.12.2024	31.12.2023
Tooraine ja materjal	488	415
Müügiks ostetud kaubad	32 999	21 581
Ettemaksed varude eest	5 026	797
Kokku varud	38 513	22 793

Aruandeperiodil on varusid allahinnatud 39 tuhat eurot (2023. aastal 63 tuhat eurot).

Kõik laovarud on panditud nõudepandi ning kommertspandi raames finantskohustuste katteks (vt lisa 12). Info panditud varude kohta on lisas 36.

LISA 5. MAKSUDE ETTEMAKSED JA MAKSVÖLAD (tuhandetes eurodes)

	31.12.2024		31.12.2023	
	Ettemaks	Maksuvõlg	Ettemaks	Maksuvõlg
Ettevõtte tulumaks	0	0	0	0
Käibemaks Eestis	40	8 870	6	7 051
Üksikisiku tulumaks	0	390	0	369
Erisoodustuse tulumaks	0	8	0	20
Sotsiaalmaks	0	713	0	703
Kohustuslik kogumispension	0	29	0	25
Töötuskindlustusmaksed	0	49	0	47
Aktsiisimaks	0	184	0	186
Muud maksude ettemaksed ja maksuvõlad	0	1	0	1
Ettemaksukonto jäæk	30	0	30	0
Käibemaks välismaal	12	1 229	14	1 443
Muud maksude ettemaksed ja maksuvõlad välismaal	0	240	0	60
Kokku maksude ettemaksed ja maksuvõlad	82	11 713	50	9 905

Maksude ettemaksed on kajastatud lisas 3 ja maksuvõlad lisas 13.

31.12.2023 ja 31.12.2024 seisuga kajastub käibemaksu ettemaksu peal detsembrikuu käibede deklaratsiooni alusel arvestatud kuid aruandekuupäeval veel kontrollis olev summa.

Tulumaks ja edasilükkunud tulumaks tütar- ja sidusettevõtete jaotamata kasumilt:

	2024	2023
Tulumaksukulu	19	6
Edasilükkunud tulumaksu kulu	332	125
	31.12.2024	31.12.2023
Edasilükkunud tulumaksu kohustus	914	582

**LISA 6. TÜTARETTEVÕTJATE AKTSIAD JA OSAD
(tuhandetes eurodes)****Tütarettevõtjate aktsiad ja osad, üldine informatsioon:**

Tütarettevõtja registrikood	Tütarettevõtja nimetus	Asukohamaa	Põhitegevusala	Osaluse määr (%)	
				31.12.2023	31.12.2024
14185894	Alexela Energia Teenused AS	Eesti	Elektrienergia müük	100	100
12271081	220 Energia OÜ	Eesti	Elektri ja maagaasi müük	100	0
LV-4010375297	Alexela SIA	Läti	Elektri ja maagaasi müük	100	100
14387534	Hamina LNG Investeeringud OÜ	Eesti	Investeeringud	100	100
14128985	Alexela Motors AS	Eesti	Transporditeenused	100	100
12817083	Alexela rePower OÜ*	Eesti	Taastuvenergia projekteerimine ja nõustamine	100	100
FI-2948219-7	Rohe Solutions OY	Soome	Vedelate ja gaasiliste kütuste hulgimüük	100	100

* Nimemuutus, varasema nimega Alexela Solar OÜ

Tütarettevõte 220 Energia OÜ soetati 31.08.2018. Tütarettevõte ühendati 01.01.2024 seisuga emaettevõttega.

2024. aastal ei toimunud tütarettevõtete soetusi ja müüke.

2023 aastal osteti 50% Rohe Solutions Oy osalusest, sellega on osalus Rohe Solutions OY-s 100% ning osalus on alates 31.08.23 kajastatud tütarettevõttena.



Rohe Solutions OY identifitseeritavate varade ja kohustuste õiglane väärthus omandamise hetkel:

Tuhandedes eurodes	31.08.2023
Raha	2 355
Nõuded ostjate vastu	2 523
Muud nõuded	23
Põhivara	562
Lühiajalised kohustused	2 466
Identifitseeritavad varad kokku	2 997
Soetusmaksumus	2 800
Tekkinud negatiivne firmaväärtus	-197
Tasutud ostetud 50% osaluse eest rahas	1 400
Raha ja ekvivalendid soetatud ettevõttes	-2 355
Kokku rahaline mõju investeeringu soetusest	955

Soetusest tekkinud negatiivne firmaväärtus -197 tuhat eurot kanti 2023. aastal kasumisse.



LISA 7. SIDUSETTEVÖTJATE AKTSIAD JA OSAD (tuhandetes eurodes)

Sidusettevõtjate aktsiad ja osad, üldine informatsioon:

Sidusettevõtja registrikood	Sidusettevõtja nimetus	Asukohamaa	Põhitegevusalala	Osaluse määr (%)	
				31.12.2023	31.12.2024
2696139-5	Hamina LNG OY (Hamina LNG Investeeringud sidusettevõte)	Soome	Energeetika	46,5	46,5
14754903	Eesti Biogaas OÜ	Eesti	Energeetika	50	50
11162912	Pakrineeme Sadama OÜ	Eesti	Kinnisvara ost ja müük	50	50
14010321	Zero Terrain OÜ*	Eesti	Energeetika	32,082	32,082

*Nimemuutus, varasema nimega Energiasalv Valdus OÜ

Sidusettevõtete kasumid-kahjumid kajastatakse kapitaliosaluse meetodil läbi kasumiaruande. Kuna ettevõte kajastab põhivarasid õiglases väärthuses, siis hinnatakse ka sidusettevõtete osaluste õiglane väärthus ning õiglase väärthus muutus kajastatakse eelmiste perioodide kasumi-kahjumi muutusena.

Sidusettevõtjate aktsiad ja osad, detailne informatsioon:

Sidusettevõtja nimetus	31.12.2023	Omanda-mine	Kasum (kahjum) kapita- liosaluse meetodil; kasum (kahjum) sidu-settevõtte müügilt	Muud muutused	Müük/ ümber- klassifitsee- rimine	31.12.2024
Hamina LNG OY (Hamina LNG Investeeringud sidusettevõte)	15 192	0	-1 313	1 080	0	14 959
Eesti Biogaas OÜ	11 580	0	296	-1 919	0	9 957
Pakrineeme Sadama OÜ	4 159	0	28	0	0	4 187
Kokku sidusettevõtjate aktsiad ja osad	30 931	0	-989	-839	0	29 103

Sidusettevõtted, millesse investeeringmine on hinnatud finantsinvesteeringuks, kajastatakse õiglases väärthuses ning õiglase väärthus muutus kajastatakse perioodi kasumi-kahjumina.

Sidusettevõtjate aktsiad ja osad finantsinvesteeringuna, detailne informatsioon:

Sidusettevõtja nimetus	31.12.2023	Omandise/ ümberklassifit- seerimine	Kasum (kahjum) õiglase väärthus muutusest	Müük/ ümberklassifit- seerimine	31.12.2024
Zero Terrain OÜ*	13 370	0	0	0	13 370
Kokku sidusettevõte finantsin- vesteeringuna aktsiad ja osad	13 370	0	0	0	13 370

* Nimemuutus, varasema nimega Energiasalv Valdus OÜ

Hamina LNG OY

Hamina LNG OY õiglase väärtsuse määramisel 31.12.24 seisuga on kasutatud FCFF põhimõtet ning võeti aluseks tuleviku rahavood 12 aasta lõikes koos jätkuva rahavoo summaga. Hindamisel kasutati diskontomäära 8,66% ning juurdekasvu 1% aastas. Hindamise tulemusena hinnati investeeringut sidusettevõttesse Hamina LNG OY üles 1 080 tuhande euro võrra. 2024. aasta kahjum kapitaliosaluse meetodil oli 1 313 tuhat eurot.

Tundlikkusanalüüs olulisemate sisendite muutuste mõjule õiglasele väärtsusele (tuhandetes eurodes):

Diskonto-määra muutus	Mahu-broneering -10%	Mahu-broneering baas	Mahu-broneering +10%
+1%	6	10	14
baas	10	15	20
-1%	15	21	27

Hamina LNG OY õiglase väärtsuse määramisel 31.12.23 seisuga kasutati FCFF põhimõtet ning võeti aluseks tuleviku rahavood 12 aasta lõikes koos jätkuva rahavoo summaga. Hindamisel kasutati diskontomäära 8,45% ning juurdekasvu 1% aastas. Hindamise tulemusena hinnati investeeringut sidusettevõttesse Hamina LNG OY alla 778 tuhande euro võrra. 2023. aasta kahjum kapitaliosaluse meetodil oli 14 tuhat eurot.

Hamina LNG OY finantsinformatsioon (100% osaluse korral) teisendatud IFRS reeglitele vastavaks:

	31.12.2024	31.12.2023
Käibeverad	11 900	20 384
Põhivarad	103 120	99 370
Lühiajalised kohustised	16 016	15 056
Pikaajalised kohustised	66 836	72 028
Omakapital	32 168	32 670

	2024	2023
Müügitulu	20 213	26 117
Aruandeaasta kasum (kahjum)	-2 824	-29

Eesti Biogaas OÜ

Eesti Biogaasi osaluse väärtsuse hindamiseks seisuga 31.12.2024 on kasutatud FCFF põhimõtet, aluseks on võetud järgnevate aastate finantstulemuse prognoos diskontomääraga 8,74% aastas ja juurdekasvu -2% aastas. Hindamise tulemusena hinnati investeeringut alla 1 919 tuhande euro võrra ning kasum kapitaliosalustest oli 296 tuhat eurot.

Eesti Biogaasi osaluse väärtsuse hindamiseks seisuga 31.12.2023 on kasutatud FCFF põhimõtet, aluseks on võetud järgnevate aastate finantstulemuse prognoos diskontomääraga 9,84% aastas ja juurdekasvu -1% aastas. Kuni 2024. aasta jaanuarini on Eesti Biogaasi opereeritavatel biometaani jaamadel õigus osaleda Eleringi hallatava biometaani toetuse jagamisel.

Eesti Biogaas OÜ finantsinformatsioon (100% osaluse korral) teisendatud IFRS reeglitele vastavaks:

	31.12.2024	31.12.2023
Käibeverad	2 805	3 893
Põhivarad	34 604	39 413
Lühiajalised kohustised	3 260	4 405
Pikaajalised kohustised	12 876	14 741
Omakapital	21 273	24 160
s.h. emaettevõtte osanikele kuuluv omakapital	19 913	23 160

	2024	2023
Müügitulu	12 961	5 456
Aruandeaasta kasum (kahjum)	953	-1 045
s.h. emaettevõtte osanikele kuuluv kasum	593	-1 238

Pakrineeme Sadama OÜ

Pakrineeme Sadama OÜ osaluselt saadi 2024. aastal kapitaliosaluse meetodil kasumit 28 tuhat eurot.

Pakrineeme Sadama OÜ osaluselt saadi 2023. aastal kapitaliosaluse meetodil kahjumit 633 tuhat eurot ning väärtsuse langus muu omakapitali muutuse tõttu oli 158 tuhat.

	31.12.2024	31.12.2023
Käibeverad	473	514
Põhivarad	8 356	8 244
Lühiajalised kohustised	0	17
Pikaajalised kohustised	454	422
Omakapital	8 375	8 319

	2024	2023
Müügitulu	112	206
Aruandeaasta kasum (kahjum)	56	-1 266

Zero Terrain OÜ (varasema nimega Energiasalv Valdus OÜ)

Zero Terrain OÜ investeeringu kaetava väärtsuse testimisel 2024. aastal võeti aluseks väärthus, millega käimasoleva täiendava kapitalikaasamise käigus soovitakse kaasata uut raha, ning 2024. osalust alla ei hinnatud.

Õiglane väärthus on kajastatud netosummas, s.t. et osaluse väärust on vähendatud Alexela AS poolt antud laenude võrra.

Zero Terrain OÜ investeeringu õiglase väärtsuse hindamisel 2023. aastal võeti aluseks olemasolevate omalikega mitteeseotud osapoolte poolt täiendava kapitalikaasamise käigus paigutatud kapitali ja osaluse suhtarv ning Alexela osaluse määr omakapitalis peale lainemist.

Zero Terrain OÜ finantsinformatsioon (100% osaluse korral) teisendatud IFRS reeglitele vastavaks:

	31.12.2024	31.12.2023
Käibeverad	5 919	9 264
Põhivarad	10 250	8 268
Lühiajalised kohustised	595	298
Pikaajalised kohustised	2 183	2 012
Omakapital	13 391	15 222

	2024	2023
Müügitulu	27	5
Aruandeaasta kasum (kahjum)	-1 954	-1 963

LISA 8. MATERIAALSED PÕHIVARAD (tuhandetes eurodes):

	Maa	Ehitised			Masinad ja seadmed	Muud materiaalsed põhivarad			Löpetamata projektid ja ettemaksed	Kokku
			Transpordivahendid	Muud masinad ja seadmed			Löpetamata projektid	Ettemaksed		
31.12.2022										
Soetusmaksumus	58 322	55 068	4 339	25 908	30 247	6 226	3 758	1 913	5 671	155 534
Akumuleeritud kulum	0	-14	-1525	-9 698	-11 223	-2 804	0	0	0	-14 041
Jääkmaksumus	58 322	55 054	2 814	16 210	19 024	3 422	3 758	1 913	5 671	141 493
Ostud ja parendused	1 574	1 513	1 657	1 436	3 093	330	10 560	704	11 264	17 774
Maa ja varem kasutusel olnud ehitiste ost	1 574	408	0	0	0	0	0	0	0	1 982
Uute ehitiste ost, uus-ehitus, parendused	0	282	0	0	0	0	9 784	0	9 784	10 066
Muud ostud ja parendused	0	823	1 657	1 436	3 093	330	776	704	1 480	5 726
Muutused äriühenduste kaudu	0	213	0	82	82	0	38	202	240	535
Amortisatsioonikulu	0	-5 470	-724	-1 971	-2 695	-705	0	0	0	-8 870
Allahindlused väärtsuse languse töttu	-620	-1 583	0	0	0	0	-1 098	0	-1 098	-3 301
Mahakandmised (jääkmaksumuses)	0	0	0	-32	-32	-28	-29	0	-29	-89
Müügid (jääkmaksumuses)	0	0	-73	-212	-285	0	-82	0	-82	-367
Ümberliigitamised	299	10 601	11	-1 428	-1 417	2 391	-10 544	-1 581	-12 125	-251
Ümberliigitamised ettemaksest	0	22	0	85	85	14	1 447	-1 568	-121	0
Ümberliigitamised lõpetamata projektidest	0	7 307	7	2 589	2 596	1 927	-11 993	0	-11 993	-163
Muud ümberliigitamised	299	3272	4	-4 102	-4 098	450	2	-13	-11	-88
Muud muutused	-470	3 889	0	0	0	0	-1	0	-1	3 418
31.12.2023										
Soetusmaksumus	59 105	64 420	5 800	24 095	29 895	8 982	2 602	1 238	3 840	166 242
Akumuleeritud kulum	0	-203	-2 115	-10 010	-12 125	-3 572	0	0	0	-15 900
Jääkmaksumus	59 105	64 217	3 685	14 085	17 770	5 410	2 602	1 238	3 840	150 342
Ostud ja parendused	0	2 341	2 013	783	2 796	367	3 030	911	3 941	9 445
Uute ehitiste ost, uus-ehitus, parendused	0	751	0	0	0	0	3 030	738	3 768	4 519
Muud ostud ja parendused	0	1 590	2 013	783	2 796	367	0	173	173	4 926
Amortisatsioonikulu	0	-6 074	-1 022	-2 157	-3 179	-983	0	0	0	-10 236
Allahindlused väärtsuse languse töttu	-18	-151	0	0	0	0	0	0	0	-169
Varasemate allahindluste tühistamised	0	49	0	0	0	0	0	0	0	49
Mahakandmised (jääkmaksumuses)	0	0	0	-25	-25	-7	-11	0	-11	-43
Müügid (jääkmaksumuses)	0	12	-68	-252	-320	-10	0	0	0	-318
Ümberliigitamised	0	1 032	329	1 212	1 541	818	-3 044	-401	-3 445	-54
Ümberliigitamised ettemaksest	0	0	329	65	394	0	7	-401	-394	0
Ümberliigitamised lõpetamata projektidest	0	1 032	0	1 147	1 147	818	-3 277	0	-3 277	-280
Muud ümberliigitamised	0	0	0	0	0	0	226	0	226	226
Muud muutused	4 949	7 395	102	-82	20	-19	1	0	1	12 346
31.12.2024										
Soetusmaksumus	64 036	69 167	7 971	25 341	33 312	10 062	2 578	1 748	4 326	180 903
Akumuleeritud kulum	0	-346	-2 932	-11 777	-14 709	-4 486	0	0	0	-19 541
Jääkmaksumus	64 036	68 821	5 039	13 564	18 603	5 576	2 578	1 748	4 326	161 362

Rahavoo korrektsioon tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivarade soetamisel (tuhandetes eurodes):

2023	Materaalne põhivara	Immateriaalne põhivara	Kokku
Põhivara soetus 2023	17 776	684	18 460
Soetatud kapitalirendiga	-1471	0	-1471
Uued kasutamisõiguse lepingud	-841	0	-841
Võlad hankijatele saldo 31.12.22 km-ta	4 912	17	4 929
Võlad hankijatele saldo 31.12.23 km-ta	-388	-160	-548
Tasutud põhivara soetamisel 2023. aastal	19 988	541	20 529
2024	Materaalne põhivara	Immateriaalne põhivara	Kokku
Põhivara soetus 2024	9 445	2811	12 256
Soetatud kapitalirendiga	-1400	0	-1400
Uued kasutamisõiguse lepingud	-1602	0	-1602
Võlad hankijatele saldo 31.12.23 km-ta	388	160	548
Võlad hankijatele saldo 31.12.24 km-ta	-718	-342	-1060
Tasutud põhivara soetamisel 2024. aastal	6 113	2 629	8 742

Kasutamisõiguse esemeks olevate varade osa põhivara kirjetes on järgmine (tuhandetes eurodes):

	Ehitised	Masinad ja seadmed	Kokku
31.12.2022			
Soetusmaksumus	10 094	297	10 391
Akumuleeritud kulum	-14	-83	-97
Jääkmaksumus	10 080	214	10 294
Ostud ja parendused	823	0	823
Amortisatsionikulu	-1038	-142	-1180
Allahindlused väärтuse languse tõttu	-74	0	-74
Muud muutused	-159	0	-159
31.12.2023			
Soetusmaksumus	9 781	297	10 078
Akumuleeritud kulum	-149	-225	-374
Jääkmaksumus	9 632	72	9 704
Ostud ja parendused	1602	0	1602
Amortisatsionikulu	-1156	-72	-1228
Allahindlused väärтuse languse tõttu	-38	0	-38
Muud muutused	1502	0	1502
31.12.2024			
Soetusmaksumus	11 851	0	11 851
Akumuleeritud kulum	-309	0	-309
Jääkmaksumus	11 542	0	11 542

Kapitalirendiga renditud varade osa põhivara kirjetes on järgmine:

	31.12.2024	31.12.2023
Masinad ja seadmed	4 201	4 457
Kokku	4 201	4 457

Müüdud materiaalsed põhivarad müügihinnas (eurodes):

	2024	2023
Löpetamata ehitised	0	99
Masinad ja seadmed	534	288
Transpordivahendid	71	26
Muud masinad ja seadmed	463	262
Muud materiaalsed põhivarad	10	1
Kokku	544	388

Vana-Kuustes asuvat vedelgaasiterminali, tanklates asuvat põhivara ning päikeseparkide taristuid kajastatakse õiglases vääratuses.

31.12.24 seisuga võeti vedelgaasiterminali varade vääruse määramisel aluseks tuleviku rahavood kuue aasta lõikes koos jätkuva rahavoo summaga (terminal value). Hindamisel kasutati diskontomäära 8,54%, ärikasumi marginaali 17,12%, juurdekasvu 3% ja tuleviku kasvumäära -2% aastas. Kasutatavad ärikasumi ja kasvumäärad on konservatiivsed ning põhinevad juhtkonna kogemusel ning äriseigmendi konkurentsi olukorra hinnangul. Hindamise tulemusena on vedelgaasiterminali põhivara väärus 31.12.24 seisuga 6 922 tuhat eurot ja üleshindlus oli 1 301 tuhat eurot. Ümberhindlustest tulenev suurenemine on kajastatud omakapitali reservi suurenemisena ning põhivara tabelis real „Muud muutused“.

31.12.23 seisuga võeti vedelgaasiterminali varade vääruse määramisel aluseks tuleviku rahavood kuue aasta lõikes koos jätkuva rahavoo summaga (terminal value). Hindamisel kasutati diskontomäära 10,39%,

ärikasumi marginaali 15,90%, juurdekasvu 4% ja tuleviku kasvumäära -2% aastas. Kasutatavad ärikasumi ja kasvumäärad on konservatiivsed ning põhinevad juhtkonna kogemusel ning äriseigmendi konkurentsi olukorra hinnangul. Hindamise tulemusena on vedelgaasiterminali põhivara väärus 31.12.23 seisuga üles hinnatud 1 624 tuhande euro võrra, mis on kajastatud omakapitali reservi suurenemisena ning põhivara tabelis real „Muud muutused“.

Tanklates asuvate põhivarade väärust hinnati 2024. aasta lõpul ning põhivara hinnati ümber õiglasesse vääratusesse. Õiglased väärused määras juhtkond. Õiglase vääruse määramisel kasutati diskonteritud rahavoogude meetodit, mis tugines tanklate tegelikel ja eelarvelistel andmetel. Hindamisel kasutati diskontomäära 8,54% ning kasvumäärasid, mis on välja töodud allpool olevas tabelis. Lõppvääruse hindamisel kasutati kasvumäära -5%. Mõne tankla puhul kasutati ka teisi eeldusi, mis juhatuse hinnangul kajastavad kõige paremini vastava tankla muutusi (käivituvad tanklad, piirkondlikud muutused jne). Selleks, et eliminerida Alexela kui tervikliku keti mõju põhivara õiglase vääruse leidmisel kasutatud tanklate tegelikest ja eelarvelistest andmetest, vähendati kütuste müügimarginali 0,01275 euro võrra liitri kohta. Lisaks sellele kasutati ka riskimarginaali 2 senti liitri kohta, millega vähendati pikajalise keskmise ning jooksva perioodi marginaalide erinevust, mille on põhjustanud karmistunud biokohustuse nõue, konkurentsi üldine olukord ning üldine COVID-19-st ja energiakriisist möjutatud majanduskeskkond. Ümberhindlustest tulenevalt suurennes põhivara väärus kokku 11 006 tuhande euro võrra. Sellest 14 259 tuhat eurot moodustas varade üleshindlus ja 3 120 tuhat eurot varasemate ümberhindluste allahindlus, mis on kajastatud omakapitali reservi suurendamisena ning põhivara tabeli real „Muud muutused“. 133 tuhat eurot moodustas varade allahindlus, mis on kajastatud kasumiaruandes kirjel „Põhivarade kulum ja vääruse langus“ ning põhivara tabeli real „Allahindlused vääruse languse tõttu“.

2024. aastal kasutatud eeldused	2025	2026	2027	2028	2029	2030+
Tanklakütuste mahu kasv	2,00%	2,00%	3,00%	2,00%	0,00%	-2,00%
Kaupade müükikäibe kasv	5,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	1,00%
Kaupade marginaali kasv	1,00%	1,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

Alexela tanklates asuvate põhivarade väärust hinnati 2023. aasta lõpul ning põhivara hinnati ümber õiglasesse vääratusesse. Õiglased väärused määras juhtkond.

Õiglase vääruse määramisel kasutati diskonteritud rahavoogude meetodit, mis tugines tanklate tegelikel ja eelarvelistel andmetel. Hindamisel kasutati diskon-

tomäärä 10,39% ning kasvumäärasid, mis on välja töodud allpool olevas tabelis. Löppväärtsuse hindamisel kasutati kasvumäära -5%. Mõne tankla puhul kasutati ka teisi eeldusi, mis juhatuse hinnangul kajastavad kõige paremini vastava tankla muutusi (käivituvad tanklad, piirkondlikud muutused jne). Selleks, et elimineerida Alexela kui tervikliku keti mõju põhivara õiglase väärtsuse leidmisel kasutatud tanklate tegelikest ja eelarvestest andmetest, vähendati kütuste müügimarginali 0,01275 euro võrra liitri kohta. Lisaks sellele kasutati ka riskimarginaali 0,03 senti liitri kohta, millega vähendati pikajalise keskmise ning jooksva perioodi margi-

naalide erinevust, mille on põhjustanud karmistunud biokohustuse nõue, konkurentsü üldine olukord ning üldine energiakriisist mõjutatud majanduskeskkond. Ümberhindlusest tulenevalt vähenes põhivara väärtsus kokku 165 tuhande euro võrra. Selles 10 310 tuhat eurot moodustas varade üleshindlus ja 8 903 tuhat eurot varasemate ümberhindluste allahindlus, mis on kajastatud omakapitali reservi suurendamisenä ning põhivara tabeli real „Muud muutused“ 1572 tuhat eurot moodustas varade allahindlus, mis on kajastatud kasumiaruandes kirjel „Põhivarade kulum ja väärtsuse langus“ ning põhivara tabeli real „Allahindlused väärtsuse languse töttu“.

2023. aastal kasutatud eeldused	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Tanklakütuste mahu kasv	3,00%	3,00%	3,00%	2,00%	0,00%	-2,00%	-2,00%	-2,00%
Kaupade müükikäibe kasv	5,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	1,00%	1,00%	1,00%
Kaupade marginaali kasv	1,00%	1,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

Päikeseparkide põhivarade väärtsust hinnati 2024. aasta lõpul ning põhivara hinnati ümber öiglasesse väärtsusesse. Õiglased väärtsused määras juhtkond. Õiglase väärtsuse määramisel kasutati diskonteeritud rahavoogude meetodit, mis tugines objektide tulevaste perioodide prognoosidele ja kehtivatele lepingutele. Hindamisel kasutati diskontomäära 8,93% ja kasvumäära -0,8%. Ümberhindlusest tulenevalt vähenes põhivara väärtsus kokku 81 tuhande euro võrra. Selles 93 tuhat eurot on varasemate üleshindluste vähendamine, mis on kajastatud omakapitali reservi suurendamisenä ning põhivara tabeli real „Muud muutused“. 49 tuhat eurot moodustas varasemate ümberhindluste tühistamine ning 36 tuhat eurot moodustas varade allahindlus, mis on kajastatud kasumiaruandes kirjel „Põhivarade kulum ja väärtsuse langus“ ning põhivara tabeli real „Allahindlused väärtsuse languse töttu“.

Päikeseparkide põhivarade väärtsust hinnati 2023. aasta lõpul ning põhivara hinnati ümber öiglasesse väärtsusesse. Õiglased väärtsused määras juhtkond. Õiglase väärtsuse määramisel kasutati diskonteeritud rahavoogude meetodit, mis tugines objektide tulevaste perioodide prognoosidele ja kehtivatele lepingutele. Hindamisel kasutati diskontomäära 8,77% ja kasvumäära -1%. Ümberhindlusest tulenevalt vähenes põhivara väärtsus kokku 1359 tuhande euro võrra. Selles 370 tuhat eurot moodustas varade üleshindlus, mis on kajastatud omakapitali reservi vähinemisenä ning põhivara tabeli real

„Muud muutused“. 1 729 tuhat eurot moodustas varade allahindlus, mis on kajastatud kasumiaruandes kirjel „Põhivarade kulum ja väärtsuse langus“ ning põhivara tabeli real „Allahindlused väärtsuse languse töttu“.

Alljärgnevalt on toodud öiglates väärtsuses kajastatavate põhivarade (kinnistute) analüüs väärtsuse hindamise meetodi järgi. Erinevad tasemed defineeritakse järgmiselt:

- identsete varade (korrigeerimata) noteeritud hinnad aktiivsetel turgudel (tase 1);
- muud sisendid kui 1. tasemel liigitatavad noteeritud hinnad, mis on vara puhul kas otseselt või kaudselt jälgitavad (tase 2);
- vara hindamine, milles kasutatakse mittejälgitavaid sisendeid (tase 3).

Arvestades ettevõtte varade iseloomu, liigituvad ettevõtte põhivarad (kinnistud) 3. tasemele. Seetõttu on maa ja ehitiste õiglase väärtsuse leidmisel juhtkond tuginenud enda läbi viidud hinnangutele. Hindamise aluseks on põhivaradega seotud raha genereeriva üksuse diskonteeritud rahavood. Need tuginevad tanklate tegelikele ja eelarvelistele andmetele, millest on elimineeritud Alexela kui tervikliku jaeketi positiivne mõju oodatavate müügitulemustele ning seeläbi ka vara väärtsusele. Ümberhindluse tulemusel kajastatakse vara väärtsuse suurenemine juhtkonna hinnangu alusel ainult maa ja ehitiste gruppi väärtsuse suurenemisenä.

Õiglase väärtsuse mõõtmiseks kasutatud 3. taseme sisendid ning nende sensitiivsus õiglase väärtsuse mõõtmise tulemusele:

Mittejälgitavad sisendid	Kasutatud hinnang	Sensitiivsus
Diskontomääär	8,54%	1% kõrgem vähendab väärust 9, mEUR
		1% madalam suurendab väärust 10,8 mEUR
Tanklakütuste mahu kasv	Vastavalt tabelile (lõppväärtus jäab samaks)	1% kõrgem kasv suurendab väärust 8,2 mEUR
		1% madalam kasv vähendab väärust 7,8 mEUR
Kaupade müükikäibe ja marginaali kasv	Vastavalt tabelile (lõppväärtus jäab samaks)	1% kõrgem kasv suurendab väärust 14,0 mEUR
		1% madalam kasv vähendab väärust 13,0 mEUR
Lõppväärtuse kasvumääär	-5%	-4% kasv suurendab väärust 4,1 mEUR
		-6% kasv vähendab väärust 3,5 mEUR

Õiglases väärtsuses varade ümberhindamisel on põhivarade akumuleeritud kulumi võrra vähendatud ümberhindluse-eelset soetusmaksumust. Netoväärtusele on liidetud juurde ümberhindluse summad ning saadud uus soetusmaksumus.

Õiglases väärtsuses kajastatud varade väärtsused põhivara gruppide lõikes (tuhandetes eurodes):

	Maa	Ehitised	Masinad ja seadmed	Kokku	Sh kasutusõigusega varad
31.12.2023	59 105	63 347	12 727	135 179	9 069
31.12.2024	64 036	68 805	9 935	142 776	10 638

Samade varade jääkmaksumus ümberhindluse mõju elimineerimisel:

	Maa	Ehitised	Masinad ja seadmed	Kokku	Sh kasutusõigusega varad
31.12.2023	22 163	30 441	12 727	65 331	4 182
31.12.2024	22 145	31 577	9 935	63 657	4 809

Põhivara ümberhindluse reservi liikumised (tuhandetes eurodes):

	Maa	Ehitised	Kokku	Sh kasutusõigusega varad
Reservi jääl 31.12.2022	38 436	30 991	69 427	5 688
Ümberhindlus	-469	3 870	3 401	-178
Kulumi korrektsoon	0	-2 749	-2 749	-511
Ümberklassifitseerimine	-1 025	794	-231	-112
Reservi jääl 31.12.2023	36 942	32 906	69 848	4 887
Ümberhindlus	4 949	7 397	12 346	1 503
Kulumi korrektsoon	0	-3 075	-3 075	-561
Reservi jääl 31.12.2024	41 891	37 228	79 119	5 829

Omakapitalis kajastuvad muutused reservides järgnevalt (tuhandetes eurodes):

2023	Muud reservid	Jaotamata kasum (kahjum)	Kokku
Ümberhindlus	3 170	0	3 170
Kulumi korrektsoon	-2 749	2 749	0
Kokku muutused reservides	421	2 749	3 170
2024	Muud reservid	Jaotamata kasum (kahjum)	Kokku
Ümberhindlus	12 346	0	12 346
Kulumi korrektsoon	-3 075	3 075	0
Kokku muutused reservides	9 271	3 075	12 346

LISA 9. IMMATERIAALSED PÕHIVARAD (tuhandedes eurodes):

	Firmaväärtus	Muud immateriaalsed põhivarad	Lõpetamata projektid ja ettemaksed	Kokku
31.12.2022				
Soetusmaksumus	1 008	4 605	0	5 613
Akumuleeritud kulum	0	-2 399	0	-2 399
Jääkmaksumus	1 008	2 206	0	3 214
Ostud ja parendused	0	1 085	684	1 769
Lisandumine äriühenduste kaudu	0	27	0	27
Amortisatsioonikulu	0	-758	0	-758
Mahakandmised	0	-6	0	-6
Ümberliigitamised	0	762	-517	245
31.12.2023				
Soetusmaksumus	1 008	6 491	167	7 666
Akumuleeritud kulum	0	-3 175	0	-3 175
Jääkmaksumus	1 008	3 316	167	4 491
Ostud ja parendused	0	2 628	182	2 810
Amortisatsioonikulu	0	-1 178	0	-1 178
Mahakandmised	0	-27	0	-27
Ümberliigitamised	0	283	378	661
31.12.2024				
Soetusmaksumus	1 008	9 322	727	11 057
Akumuleeritud kulum	0	-4 300	0	-4 300
Jääkmaksumus	1 008	5 022	727	6 757

Real ümberliigitamised on kajastatud ka 2024. aastal uute programmide ja töökeskondade loomiseks kapitaliseeritud tööjõu- ja projektijuhtimiskulud summas 455 tuhat eurot.

2023. aastal tööjõukulusid ei kapitaliseeritud.

2018. aastal soetati OÜ 220 Energia osad summaga 1 831 tuhat eurot. 2024. aastal ühendati OÜ 220 Energia AS Alexelaga ning ühinemiseelne firmaväärtuse väärtus oli 1 008 tuhat eurot.

31.12.24 seisuga varade kaetava väärtuse määramisel võeti aluseks AS Alexela tuleviku rahavood viie aasta lõikes koos jätkuva rahavoo summaga (terminal value).

Kasutatud diskontomäärad kajastavad vastava ärismärgidiga seotud riske. Kajastatavad ärikasumi- ja kasvumäärad on konserutiivsed ja põhinevad juhtkonna kogemusel ning ärismärgi konkurentsi olukorra hinnangul. Läbi viidud testi alusel arvestatud rahavoogude nüüdisväärtus kattis ettevõtte varade väärtust ning 2024. aastal firmaväärtus alla ei hinnatud (ka 2023. aastal ei hinnatud firmaväärtust alla).

Kaetava väärtsuse arvutamisel lähtuti eeldustest:

	31.12.2024
Ärikasumi keskmise marginaali järgneva 5 aasta jooksul	4,53%
Diskontomääär	8,54%
Keskmise müügikasvi järgneva 5 aasta jooksul	1,12%
Tuleviku kasvumääär	1,00%

Kaetava väärtsuse sensitiivsus testis kasutatud sisendite muutusele:

Muutuja	Sensitiivsus
Diskontomääär	1% kõrgem vähendab väärtsust 23 426 tuhat eurot 1% madalam suurendab väärtsust 31 317 tuhat eurot
Tuleviku kasvumääär	1% kõrgem suurendab väärtsust 18 275 tuhat eurot 1% madalam vähendab väärtsust 13 995 tuhat eurot
Ärikasumi kasv 2025. aastal	1% kõrgem suurendab väärtsust 4 882 tuhat eurot 1% madalam vähendab väärtsust 4 882 tuhat eurot



LISA 10. KAPITALIRENT

ARUANDEKOHUSTUSLANE KUI RENDILEANDJA (tuhandedes eurodes):

		Jaotus järelejäänu tähtaaja järgi		Intressimäär	Alusvaluuta	Löpptähtaeg
		12 kuu jooksul	1–5 aasta jooksul			
Kapitalirendinõuded 31.12.2024	25	13	12	5,0–15,0%	€	2025–2027
Kapitalirendinõuded 31.12.2023	42	16	26	5,0–15,0%	€	2024–2027

Kapitalirentide mõju kasumiaruandes (tuhandedes eurodes):

	2024	2023
Müükikasum või -kahjum	0	0
Finantstulu kapitalrentidelt	3	4

ARUANDEKOHUSTUSLANE KUI RENTNIK

IFRS 16 kasutuselevõtuga alates 01.01.2019 kajastatakse rendikohustustes ka pikajaliste ja olulise väärtusega varade kasutamisõiguste rendimaksete nüüdisväärtust.

Käesoleva lisa kirjetel sisalduvad rendilepingud jagunevad järgmiselt:

	31.12.2024	Jaotus järelejäänu tähtaaja järgi			Intressimäär	Alusvaluuta	Löpptähtaeg
		12 kuu jooksul	1 – 5 aasta jooksul	üle 5 aasta			
Kapitalrent	907	169	630	108	3 kuu euribor +2,45–3,85%	€	2026–2031
Kapitalrent	1 949	559	1 362	28	6 kuu euribor +1,45–5,5%	€	2025–2030
Kapitalrent	60	20	40	0	7,50%	€	2026–2028
Kapitalrent	241	85	156	0	5,50%	€	2026–2029
Kasutamisõigus	4 117	373	1 434	2 310	5,50%	€	2025–2053
sh lepingud seotud osapooltega	631	148	397	86	5,50%	€	2028–2033
Kasutamisõigus	1 512	164	540	808	6,75%	€	2026–2054
sh lepingud seotud osapooltega	405	111	208	86	6,75%	€	2028
Kasutamisõigus	870	117	277	476	7,50%	€	2025–2061
sh lepingud seotud osapooltega	140	33	21	86	7,50%	€	2028
Kapitalirendi-kohustised kokku	9 656	1 487	4 439	3 730			

	31.12.2023	Jaotus järelejäänu tähtaaja järgi			Intressimäär	Alus- valuuta	Löpptäht- aeg
		12 kuu jooksul	1 – 5 aasta jooksul	üle 5 aasta			
Kapitalirent	451	168	283	0	3 kuu euribor +1,99–3,35%	€	2024–2028
Kapitalirent	2 231	692	1 424	115	6 kuu euribor +1,45–5,5%	€	2024–2029
Kapitalirent	78	18	60	0	7,50%	€	2026–2028
Kasutamisõigus	4 474	357	1 514	2 603	5,50%	€	2023–2053
sh lepingud seotud osapooltega	771	140	528	103	5,50%	€	2028
Kasutamisõigus	1 204	334	366	504	7,50%	€	2024–2033
sh lepingud seotud osapooltega	166	25	38	103	7,50%	€	2033
Kapitalirendi-kohustised kokku	8 438	1 569	3 647	3 222			

Renditud varade ja kasutamisõiguse esemeks olevate varade bilansiline väärtus on näidatud lissas 8.

LISA 11. KASUTUSRENT (tuhandetes eurodes)

ARUANDEKOHUSTUSLANE KUI RENDILEANDJA

Kasutusrendi tingimustel antakse rendile hooneid ja ruume, haagiseid, mahuteid, balloonikappe ja balloone.

Kasutusrenditulu jaguneb järgnevalt:

	2024	2023
Hooneid ja ruumid	80	83
Söidukid	408	342
Masinad ja seadmed	501	417
Muu vara	7	5
Kokku	996	847

Rendile või üürile antud varade bilansiline jääkmaksumus:

	2024	2023
Masinad ja seadmed	1502	1297
Kokku	1502	1297

Kõik vara kasutusrendile andmise lepingud on katkestatavad.

ARUANDEKOHUSTUSLANE KUI RENTNIK

Alates 01.01.2019 kajastatakse rente IFRS 16 kohaselt. Pikaajaliste ja olulise väärtusega varade rentide puhul kajastatakse kasutamisõiguse esemed varana ning rendimaksete nüüdisväärtus rendikohustisena (vt lisa 8 ja 10). Lühiajaliste ja ebaolulise väärtusega varade rendid kajastatakse kasumiaruandes kasutusrendikuluna.

Kasutusrendikulu jaguneb varade lõikes järgnevalt:

	2024	2023
Hooned ja ruumid	50	3
Muu vara	150	22
Kokku	200	25

LISA 12. LAENUKOHUSTISED (tuhandetes eurodes)

Arvelduskrediidi limiidid kokku olid 31.12.2024 seisuga 8 000 tuhat eurot (31.12.2023 seisuga 8 000 tuhat eurot).

Lisaks laenudele olid 31.12.2024 seisuga kontsernil pangagarantiid üldsummas 8 615 tuhat eurot, millega olid tagatud võlad hankijatele (31.12.2023 seisuga olid pangagarantiid 13 286 tuhat eurot).



	31.12.2024	Jaotus järeljääenud tähtaaja järgi			Intressimäär	Alus-valuuta	Lõpp-tähtaeg	Lisa nr
		12 kuu jooksul	1–5 aasta jooksul	üle 5 aasta				
Lühiajalised laenuud								
Arvelduskrediit	1	1	0	0	6 kuu euribor 3,25%	€	2025	
Lühiajaline panga-laen	42 724	42 724	0	0	6 kuu euribor 3,75%	€	2025	
Lühiajalised laenuud kokku	42 725	42 725	0	0				
Pikaajalised laenuud								
Pikaajalised panga-laenuud	57 829	6 311	51 518	0	6 kuu euribor 3,75%	€	2026	
Pikaajaline laen seotud osapoolelt	17 376	0	17376	0	6,00%	€	2026	
Pikaajalised panga-laenuud	534	102	407	25	3 kuu euribor 1,25%	€	2030	
Pikaajalised laenuud kokku	75 739	6 413	69 301	25				
Kapitalirendi-kohustised kokku	9 656	1 487	4 439	3 730				10
Laenukohustised kokku	128 120	50 625	73 740	3 755				
	31.12.2023	Jaotus järeljääenud tähtaaja järgi			Intressimäär	Alus-valuuta	Lõpp-tähtaeg	Lisa nr
		12 kuu jooksul	1–5 aasta jooksul	üle 5 aasta				
Lühiajalised laenuud								
Arvelduskrediit	1769	1769	0	0	6 kuu euribor 3,25%	€	2024	
Lühiajaline panga-laen	29 180	29 180	0	0	6 kuu euribor 3,25%	€	2023	
Lühiajalised laenuud kokku	30 949	30 949	0	0				
Pikaajalised laenuud								
Pikaajalised panga-laenuud	35 410	3 757	31 653	0	6 kuu euribor 3,25%	€	2026	
Pikaajalised panga-laenuud	23 468	1 622	21 846	0	6 kuu euribor 3,60%	€	2026	
Pikaajaline laen seotud osapoolelt	17 676	0	17 676	0	6,00%	€	2026	
Pikaajalised laenuud kokku	76 554	5 379	71 175	0				
Kapitalirendi-kohustised kokku	8 438	1 569	3 647	3 222				10
Laenukohustised kokku	115 941	37 897	74 822	3 222				

Laenude tagatiseks on seatud hüpoteegid ja kommerts pant ning kaubalaenu tagatiseks on panditud laovarud. Tagatiseks panditud muud varad sisaldasid 31.12.2024 seisuga tagatisraha ja garantiidepositi summas 1 461 tuhat eurot (31.12.2023 seisuga 2 864 tuhat eurot) ning varusid seisuga 31.12.2024 summas 38 339 tuhat eurot (31.12.2023 seisuga 22 647 tuhat eurot). Lisainfo laenude tagatiste ja pantide kohta on lisades 36 ja 8.

Netovõla muutus (tuhandedes eurodes):

	Raha ja raha ekvivalendid	Arvelduskrediit	Võla-kohustused	Rendi-kohustused	Netovõlg
31.12.2022	1 002	-2 576	-120 808	-7 648	-130 030
Rahavoog	3 295	807	15 074	1 687	20 863
Lisandunud rendikohustused	0	0	0	-2 477	-2 477
31.12.2023	4 297	-1 769	-105 734	-8 438	-111 644
Rahavoog	-3 192	1 768	-12 729	1 986	-12 167
Lisandunud rendikohustused	0	0	0	-3 204	-3 204
31.12.2024	1 105	-1	-118 463	-9 656	-127 015

LISA 13. VÕLAD JA ETTEMAKSED (tuhandedes eurodes)

	31.12.2024	Jaotus järelejäänud tähtaja järgi		Lisa nr
		12 kuu jooksul	1–5 aasta jooksul	
Võlad tarnijatele	44 832	44 832	0	
Võlad töövõtjatele	1 369	1 369	0	14
Maksuvõlad	11 713	11 713	0	5
Muud võlad	5 068	5 064	4	
Intressivõlad	3 351	3 347	4	
Muud viitvõlad	1 717	1 717	0	
Saadud ettemaksed	1 118	1 118	0	
Saadud tagatisrahad	153	153	0	
Tuletisinstrumentide kohustused	1 314	1 314	0	35
Muud kohustused	30	30	0	
Kokku võlad ja ettemaksed	65 597	65 593	4	

	31.12.2023	Jaotus järelejäänud tähtaja järgi		Lisa nr
		12 kuu jooksul	1–5 aasta jooksul	
Võlad tarnijatele	37 625	37 625	0	
Võlad töövõtjatele	1 332	1 332	0	14
Maksuvõlad	9 905	9 905	0	5
Muud võlad	3 766	3 762	4	
Intressivõlad	2 165	2 161	4	
Muud viitvõlad	1 601	1 601	0	
Saadud ettemaksed	1 341	1 341	0	
Saadud tagatisrahad	161	161	0	
Tuletisinstrumentide kohustused	96	0	96	35
Muud kohustused	837	837	0	
Kokku võlad ja ettemaksed	55 063	54 963	100	

Kirjel „Võlad tarnijatele“ kajastuvad kohustused seotud osapooltele seisuga 31.12.2024 summas 939 tuhat eurot (31.12.2023 seisuga 690 tuhat eurot).

Kirjel „Intressivõlad“ kajastuvad kohustused seotud osapooltele seisuga 31.12.2024 summas 2 826 tuhat eurot (31.12.2023 seisuga 1 758 tuhat eurot).

Arveldusi seotud osapooltega vaata lisast 27.

LISA 14. VÕLAD TÖÖVÕTJATELE

Võlad töövõtjatele jagunevad järgmiselt (tuhandedes eurodes):

	31.12.2024	31.12.2023
Töötasude kohustis	821	803
Puhkusetasude kohustis	548	529
Kokku võlad töövõtjatele	1369	1332

LISA 15. ERALDISED

Eraldised on moodustatud tervisekahjude hüvitamiseks ning boonustasude maksmiseks.

Tervisekahju hüvitise arvutamisel on Statistikaameti avaldatud eelmise aasta tarbijahinna indeksi kasv ja diskontomäär loetud võrdseks.

Tervisekahju hüvitise moodustab 31.12.2024 seisuga 6 tuhat eurot, sellest lühiajaline kohustus 1 tuhat eurot ja pikajaline kohustus 5 tuhat eurot.

31.12.2023 seisuga oli hüvitise eraldis 7 tuhat eurot, sellest pikajaline kohustus 7 tuhat eurot.

Boonustasude eraldiseks on eelneva perioodi töötulemuste eest järgmisel perioodil väljamakstavad boonused. Boonuste väljamaksmise otsused tehakse pärast aastatulemuste kinnitamist. 2024. aastal boonustasude reservi ei moodustatud.

tuhandedes eurodes	31.12.2023	Moodustamine/ korrigeerimine	Kasutamine	31.12.2024
Tervisekahju hüvitise	7	0	-1	6
Boonustasude eraldis	706	42	-748	0
Kokku eraldised	713	42	-749	6
Sealhulgas:				
Lühiajalised eraldised	706	44	-749	1
Pikaajalised eraldised	7	-2	0	5
tuhandedes eurodes	31.12.2022	Moodustamine/ korrigeerimine	Kasutamine	31.12.2023
Tervisekahju hüvitise	9	-1	-1	7
Boonustasude eraldis	612	792	-698	706
Kokku eraldised	621	791	-699	713
Sealhulgas:				
Lühiajalised eraldised	613	792	-699	706
Pikaajalised eraldised	8	-1	0	7

LISA 16. SIHTFINANTSEERIMINE

Sihtfinantseeringuna on kajastatud põhivarade soetamiseks saadud sihtotstarbelised toetused SA Keskkonnainvesteeringute Keskuselt, Klaipedos Nafta AB-lt, Euroopa Komisjoni rakendusametitelt CINEA ning EISMEA.

Sihtfinantseeringuga soetatud varad kajastatakse soetusmaksumuses ning sihtfinantseering kantakse tulusse vara kasuliku eluea jooksul.

tuhandetes eurodes	31.12.2023 kohustised	Laekunud	Kajastatud kasumi-aruandes	31.12.2024 kohustised	s.h. pikaajalised	lühiajalised
Sihtfinantseerimine põhivarade soetamiseks	1484	614	-295	1803	1511	292
Kokku sihtfinantseerimine	1484	614	-295	1803	1511	292
tuhandetes eurodes	31.12.2022 kohustised	Laekunud	Kajastatud kasumiari-undes	31.12.2023 kohustised	s.h. pikaaja-lised	lühiajalised
Sihtfinantseerimine põhivarade soetamiseks	946	795	-257	1484	1192	292
Kokku sihtfinantseerimine	946	795	-257	1484	1192	292

Olulised sihtfinantseerimise lepingute tingimused LNG jaamade ehituseks:

- Toetuse saamiseks on nõutav omafinantseering.
- Toetuse saaja tagab projekt eesmärgi saavutamiseks vajaliku vara säilimise ja sihtotstarbelise kasutamise vähemalt viie aasta jooksul lõppmakse tegemisest.
- Toetuse saaja pakub toetuse abil rajatud biometaanitarnimisvõimekust kasutades avalikkusele müügiks biometaani vähemalt viie aasta jooksul arvestades toetuse lõppmaksest. Kui toetuse saajal ei ole võimalik biometaani müügiks pakkuda, peab ta biometaani müügiks pakkuvale isikule võimaldama ühtsel ja õiglasel alusel ligipääsu tankimistaristule.
- Projektide tulemusel toodetud ning transpordis kasutusse võetud biometaani aastane kogus (kt oe) 0,01-0,07 vastavalt projektile.

Olulised sihtfinantseerimise lepingute tingimused elektrilaadijate paigalduseks:

- Projekti peamine eesmärk on luua avalikult ligipääsetavate laadimisjaamade võrk kergsöidukitele ja raskeveokitele, et võimaldada elektrilaadimist TEN-T maanteede võrgustikus Eestis ning paigaldama nõutud mahus laadijad

- Toetuse saaja tagab projekt eesmärgi saavutamiseks vajaliku vara säilimise ja sihtotstarbelise kasutamise vähemalt viie aasta jooksul lõppmakse tegemisest.

Olulised sihtfinantseerimise lepingute tingimused H2Value (vesinikujaama) projektile:

- Projekti peamine eesmärk on luua piiriülene rohevessiniku väärthusahel Lõuna-Eestis ning Põhja Lätis. Kogu väärthusahela (infrastruktuur, tootmine, hoiustamine ja transpordi arendamine) raames võetakse kasutusele kõrge valmisolekutasemega tehnoloogiad. Lisaks vesinikutehnoloogiate ja -võimekuste laiemale levikule kahes piirkonnas pakub H2Value ka eeskujus sobivat mudelite rohevessiniku ökosüsteemide loomiseks teistes väiksemates piirkondades, eeskätt uutes EL liikmesriikides (EL-13), toetades seeläbi interregionalsete rohevessiniku väärthusahelate loomise ideed.

- Projekt kestab 3 aastat ning seda viivad ellu 9 partnerit ning Alexela rajab selle projekti raames rohevessiniku tankla.
- Projekt peab sisaldama kommunikatsiooni- ja levitamisplaani, et tösta teadlikkust vesiniku tehnoloogiatest ja kaasata sihtrühmi.

LISA 17. AKTSIAKAPITAL (tuhandedes eurodes)

	31.12.2024	31.12.2023
Aktsiakapital	1644	1644
Aktsiate arv (tuhat tk)	1644	1644
Aktsiate nimiväärtus	1	1

Omakapitali muutused 2023. aastal

2023. aasta lõpul hinnati põhivara ümber õiglassese vääratusesse. Õiglased vääratused määras juhtkond. Õiglase vääruse määramisel kasutati diskontereeritud rahavoogude meetodit, mis tuginet tanklate tegelikele ja eelarvelistele andmetele. Hindamisel kasutatud määrad on näidatud lisas 8. Ümberhindlusest tulenevalt suurenedes põhivara väärustus 3 401 tuhande euro võrra, mis on kajastatud omakapitali reservi suurendamisenä ja põhivara tabeli kirjel „Muud muutused“ ning vähenes 3 301 tuhande euro võrra, mis on kajastatud kasumiaruandes kirjel „Põhivarade kulum ja vääruse langus“.

2023. aastal efektiivsete riskimaandamisinstrumentide määratletud tuletisinstrumentide õiglase vääruse muutus on kajastatud omakapitali riskimaandamisreservi vähenemisenä 814 tuhande euro võrra, sealhulgas elektrienergia instrumentide osas vähenemine 1 120 tuhat eurot ning maagaasi instrumentide osas suurenemine 306 tuhat eurot.

Omakapitali muutused 2024. aastal

2024. aasta lõpul hinnati põhivara ümber õiglassese vääratusesse. Õiglased vääratused määras juhtkond. Õiglase vääruse määramisel kasutati diskontereeritud rahavoogude meetodit, mistugines hinnatavate varade tegeliklele ja eelarvelistele andmetele. Hindamisel kasutatud määrad on näidatud lisas 8. Ümberhindlusest tulenevalt suurenedes põhivara väärustus 12 346 tuhande euro võrra, mis on kajastatud omakapitali reservi suurendamisenä ja põhivara tabeli kirjel „Muud muutused“ ning vähenes 120 tuhande euro võrra, mis on kajastatud kasumiaruandes kirjel „Põhivarade kulum ja vääruse langus“.

2024. aastal efektiivsete riskimaandamisinstrumentide määratletud tuletisinstrumentide õiglase vääruse muutus on kajastatud omakapitali riskimaandamisreservi vähenemisenä 5 894 tuhande euro võrra, sealhulgas elektrienergia instrumentide osas vähenemine 2 457 tuhat eurot ning maagaasi instrumentide osas vähenemine 3 437 tuhat eurot.

Puhaskasum aktsia kohta

Tava puhaskasumi arvutamiseks aktsia kohta jagatakse ettevõtja aktsionäridele jaotatav aasta puhaskasum aasta jooksul käibelolevate lihtaktsiate kaalutud keskmise arvuga. Kuna ettevõttel ei ole potentsiaalseid lihtaktsiaid, siis võrdub lahustatud puhaskasum aktsia kohta tava puhaskasumiga aktsia kohta.

2024. aastal oli Alexela AS puhaskahjum 5 257 tuhat eurot ning tava- ja lahustatud puhaskahjum aktsia kohta 3,20 eurot.

2023. aastal oli Alexela AS puhaskasum 8 697 tuhat eurot ning tava- ja lahustatud puhaskasum aktsia kohta 5,29 eurot.

Maksimaalne tulumaksukohustus

31.12.2024 seisuga oli Alexela AS jaotamata kasum 52 897 tuhat eurot (31.12.2023 seisuga 55 920 tuhat eurot). Dividendide väljamaksmisega kaasneks tulumaksukulu määraga 22/78. 31.12.2024 seisuga on võimalik omanikele jaotamata kasumist dividende välja maksata 41 260 tuhat eurot (31.12.2023 seisuga 44 735 tuhat eurot) ning sellega kaasnev võimalik dividendidelt makstav maksimaalne tulumaksukohustus tavamääraga oleks 11 637 tuhat eurot (31.12.2023 seisuga 11 184 tuhat eurot).

LISA 18. MÜÜGITULU (tuhandetes eurodes):

	2024	2023
Müügitulu geograafiliste piirkondade lõikes		
Müük Euroopa Liidu riikidele		
Eesti	518 495	518 720
Müük Euroopa Liidu riikidele, muud	73 872	86 906
 Müük Euroopa Liidu riikidele, kokku	592 367	605 626
Müük väljapoole Euroopa Liidu riike		
Müük väljaspool Euroopa Liidu riike, muud	1799	12 283
 Müük väljapoole Euroopa Liidu riike, kokku	1799	12 283
Kokku müügitulu	594 166	617 909
Müügitulu tegevusalade lõikes		
Mootorikütuste jaemüük	256 144	252 402
Mootorikütuste hulgimüük	16 778	32 076
Elektri müük	185 132	149 255
Muu vedelgaasi ja gaasikütuste müük	104 667	151 850
Muude kaupade ja teenuste jaemüük	27 949	25 047
Muud müügitulud	3 496	7 279
Kokku müügitulu	594 166	617 909

Maagaasi müük kodutarbijale oli 2024. aastal 2 132 tuhat eurot (2023. aastal 2 888 tuhat eurot) ning vabatarbijale 22 956 tuhat eurot (2023. aastal 31 137 tuhat eurot).

LISA 19. MUUD ÄRITULUD (tuhandetes eurodes):

	2024	2023	Lisa nr
Kasum materiaalsete põhivarade müüstist	230	4	8
Tulu sihtfinantseerimisest	295	257	16
Trahvid, viivised ja hüvitised	453	454	
Muud	293	517	
Kokku muud äritulud	1271	1232	

LISA 20. KAUBAD, TOORE, MATERJAL JA TEENUSED (tuhandetes eurodes)

	2024	2023
Müüdud kauba kulu	523 637	537 772
Müüdud teenuse kulu	6 698	1789
Valmistroodangu transpordikulud	64	69
Kaubakaod	1341	1464
Rendikulud	179	27
Muud müügikulud	69	3 875
Muud kaubakulud	19 579	21 407
Tuletisinstrumentide tehingute mõjud	-600	1 231
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	550 967	567 634

LISA 21. MITMESUGUSED TEGEVUSKULUD (tuhandetes eurodes)

	2024	2023
Üür ja rent	382	153
Mitmesugused bürookulud	2 703	2 391
Kulu ebatõenäoliselt laekuvatest nõuetest	265	187
Konsultatsioonid	1 261	1 691
Auditi kulud	85	77
Turunduskulud	2 307	2 013
Maksud ja lõivud	163	203
Muud tegevuskulud	895	856
Kokku mitmesugused tegevuskulud	8 061	7 571

LISA 22. TÖÖJÖUKULUD (tuhandetes eurodes)

	2024	2023
Palgakulu	14 950	12 934
Sotsiaalmaksud	4 427	3 701
Kokku tööjöukulud	19 377	16 635
Töötajate keskmine arv taandatuna täistööajale	518	460
Keskmine töötajate arv töötamise liikide kaupa:		
Töölepingu alusel töötav isik	561	511
Võlaõigusliku lepingu alusel teenust osutav isik, välja arvatud füüsili- sest isikust ettevõtja	2	4
Juriidilise isiku juhtimis- või kontrollorgani liige	12	13

Tööjöukulud sisaldavad ka puhkuse- ja boonustasude reservi, mis on moodustatud aruandeaastal, aga mida ei ole veel kasutatud.

Boonustasude reserv moodustasude reservi moodustamise otsustavad ettevõtte juhatus ja nõukogu. 2024. aastal boonustasude reservi ei moodustatud negatiivsete majandustulemuste tõttu.

Boonustasude reservi jääki ja kasutamist vaata lisast 15.

LISA 23. MUUD ÄRIKULUD (tuhandetes eurodes)

	2024	2023
Kahjum valuutakursi muutustest	91	90
Muud ärikulud	782	961
Kokku muud ärikulud	873	1 051

LISA 24. INTRESSITULUD (tuhandetes eurodes)

	2024	2023
Intressitulu laenudelt	499	440
Intressitulu kapitalirendilt	3	6
Kokku intressitulud	502	446

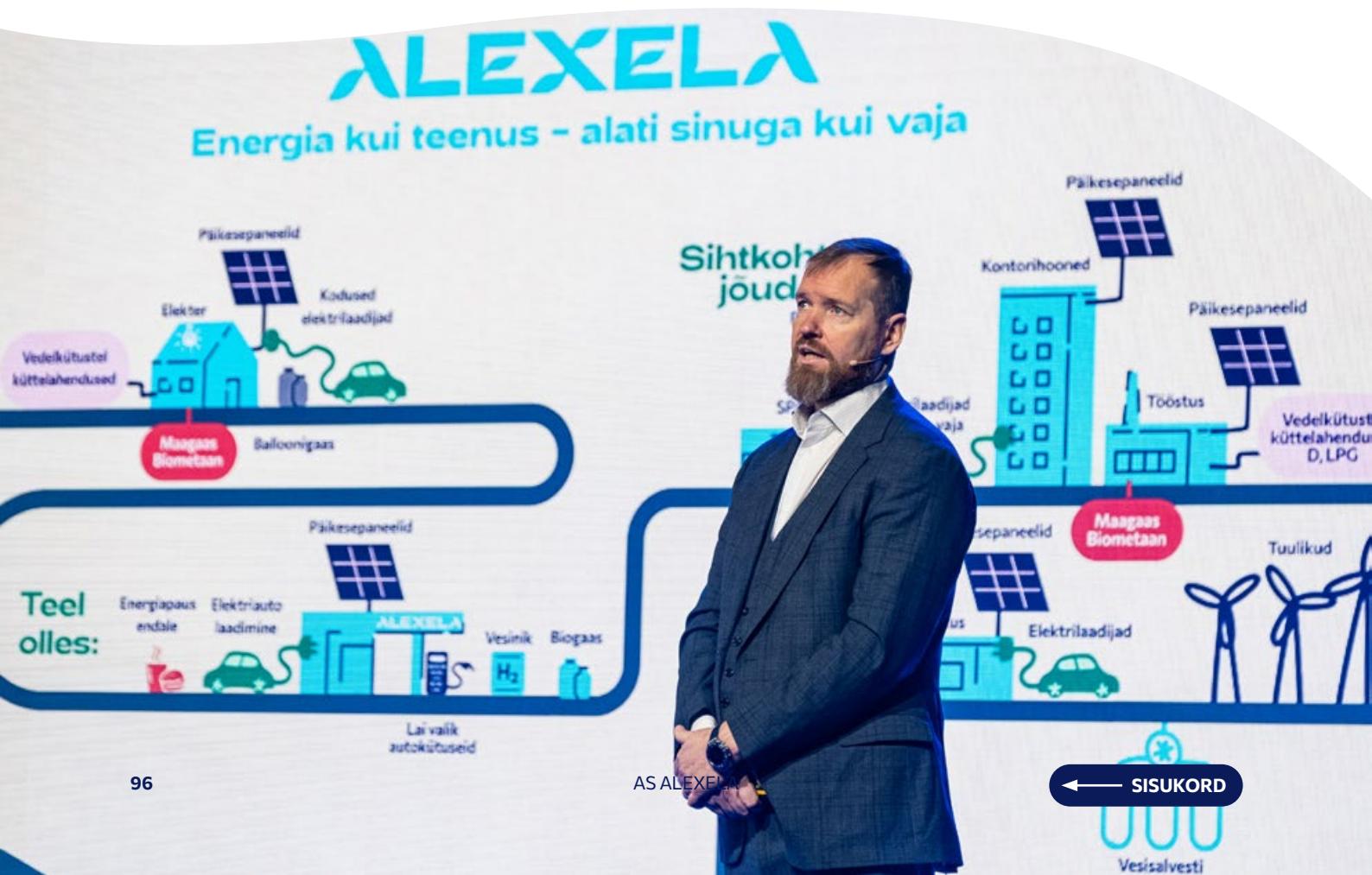
Kirje „Intressitulu laenudelt“ sisaldb seisuga 31.12.2024 tulu seotud osapooltelt 435 tuhat eurot (31.12.2023 seisuga 326 tuhat eurot).

LISA 25. INTRESSIKULUD (tuhandetes eurodes)

	2024	2023
Intressikulu laenudelt	7 824	6 818
Intressikulu rendilepingutelt	593	493
Kokku intressikulud	8 417	7 311

LISA 26. MUUD FINANTSTULUD JA -KULUD (tuhandetes eurodes)

	2024	2023
Kasum (kahjum) valuutakursi muutustest	-11	-4
Muud finantstulud ja -kulud	-1 032	-552
Kokku muud finantstulud ja -kulud	-1 043	-556



LISA 27. SEOTUD OSAPOOLED

Aruandekohustuslase emaettevõtja nimetus	Tanklate Investeeringud OÜ
Riik, kus aruandekohustuslase emaettevõtja on registreeritud	Eesti
Kontserni nimetus, millesse kuulub emaettevõtja	AVH Grupp AS
Riik, kus kontserni emaettevõtja on registreeritud	Eesti

Kontserni emaettevõte Alexela Varahalduse AS kannab 2023. aasta jaanuarist nime AVH Grupp AS.

Seotud osapoolte vahelised tehingud on klassifitseeritud teingu toimumise kuupäeva alusel, saldod on esitatud aruandekuupäeval kehtinud suhete alusel.

Saldod seotud osapooltega rühmade lõikes (tuhandetes eurodes):

	31.12.2024		31.12.2023	
	Nõuded	Kohustised	Nõuded	Kohustised
Sidusettevõtjad	15 231	787	11 950	513
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	90	21 241	97	20 393
Tegev- ja kõrgem juhtkond ning olulise osalusega eraiskust omanikud ning nende valitseva või olulise mõju all olevad ettevõtjad	263	11	274	20
Olulise osalusega juriidilisest isikust omanikud ning nende valitseva või olulise mõju all olevad ettevõtjad	6 578	121	1 518	136



LAENUDE LIIKUMINE (tuhandetes eurodes)

2024	Antud laenud	Antud laenude tagasimaksed	Saadud intressid	Saadud laenud	Saadud laenude tagasimaksed	Makstud intressid	Intressimäär	Alusvaluuta	Lõpp-tähtaeg
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad									
Pikaajaline laen	0	0	0	0	300	0	6,00%	€	2026
2023									
2023	Antud laenud	Antud laenude tagasimaksed	Saadud intressid	Saadud laenud	Saadud laenude tagasimaksed	Makstud intressid	Intressimäär	Alusvaluuta	Lõpp-tähtaeg
Sidusettevõtjad									
Lühiajaline laen	1000		0	0	0	0	7,00%	€	2023
Lühiajaline laen	1370	1902	3	0	0	0	7,11%	€	2023
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad									
Pikaajaline laen	0	0	0	0	900	0	6,00%	€	2026

KAUPADE JA TEENUSTE OSTUD JA MÜÜGID (tuhandetes eurodes)

	2024		2023	
	Kaupade ja teenuste ostud	Kaupade ja teenuste müügid	Kaupade ja teenuste ostud	Kaupade ja teenuste müügid
Sidusettevõtjad	6 901	6 722	13 523	29 203
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	835	1105	1 032	1 056
Tegev- ja kõrgem juhtkond ning olulise osalusega eraisikust omanikud ning nende valitseva või olulise mõju all olevad ettevõtjad	184	2 188	2 266	2 789
Olulise osalusega juriidilisest isikust omanikud ning nende valitseva või olulise mõju all olevad ettevõtjad	1 994	5 526	1 838	10 380

PÕHIVARADE OSTUD JA MÜÜGID (tuhandetes eurodes)

	2024		2023	
	Ostetud põhivara	Müüdud põhivara	Ostetud põhivara	Müüdud põhivara
Teised samasse konsolideerimisgruppi kuuluvad ettevõtjad	85	0	100	99
Tegev- ja kõrgem juhtkond ning olulise osalusega eraisikust omanikud ning nende valitseva või olulise mõju all olevad ettevõtjad	32	0	65	0
Olulise osalusega juriidilisest isikust omanikud ning nende valitseva või olulise mõju all olevad ettevõtjad	1	0	4	0

Ettevõte vahendas 2024. aastal seotud osapoolele CO₂ müüki summas 3 856 tuhat eurot.

Tegev- ja kõrgemale juhtkonnale arvestatud tasud ja muud olulised soodustused (tuhandetes eurodes):

	2024	2023
Arvestatud tasu	666	813

Juhatuse lepingutest ja mõne võtmeisiku töölepingutest tulenevalt võib ettevõte töötaja lahkumisel kehtestada 6 või 12 kuus konkurentsikeelu. Juhul, kui see kehtestatakse, kohustub ettevõte maksma 50% töötasust konkurentsikeelu kehtivuse aja jooksul. Ettevõttel on õigus igal ajahetkel konkurentsikeeld tühistada ja tasu maksmine lõpetada. Konkurentsikeelu kompensatsiooni pole provisjoneeritud ja eraldist moodustatud.

Kirjel „Olulise osalusega juriidilisest isikust omanikud ning nende valitseva või olulise mõju all olevad ettevõtjad“ on seotud osaliste saldodes 31.12.24 seisuga kajastatud ka IFRS 16 järgi kajastatud kasutusõiguse kohustused summas 1 181 tuhat eurot, milles intressikohustused on 4 tuhat eurot ning põhiosa lühiajalised kohustused on 293 tuhat eurot ja pikaajalised 884 tuhat eurot (31.12.23 seisuga 941 tuhat eurot, milles intressikohustused olid 5 tuhat eurot, põhiosa lühiajalised kohustused 165 tuhat eurot ning pikaajalised 771 tuhat eurot).

Nõuetega ja kohustuste saldod ning intressitulud/kulud arveldustest seotud osapooltega on kajastatud vastavalt lisades 3, 13, 24 ja 25.



LISA 28. KONSOLIDEERIMATA FINANTSSEISUNDI ARUANNE (tuhandetes eurodes)

	31.12.2024	31.12.2023
Varad		
Käibeverad		
Raha	569	778
Nõuded ja ettemaksed	75 847	71 040
Varud	38 339	22 647
Kokku käibeverad	114 755	94 465
Põhivarad		
Investeeringud tütar- ja sidusettevõtjatesse	31 748	36 080
Nõuded ja ettemaksed	33 866	39 048
Materaalsed põhivarad	153 974	144 438
Immateriaalsed põhivarad	6 432	3 151
Kokku põhivarad	226 020	222 717
Kokku varad	340 775	317 182
Kohustised ja omakapital		
Kohustised		
Lühiajalised kohustised		
Laenukohustised	52 446	38 231
Võlad ja ettemaksed	65 629	56 820
Eraldised	1	542
Sihtfinantseerimine	292	292
Kokku lühiajalised kohustised	118 368	95 885
Pikaajalised kohustised		
Laenukohustised	75 072	76 456
Võlad ja ettemaksed	4	100
Eraldised	5	6
Sihtfinantseerimine	1 511	1 192
Kokku pikaajalised kohustised	76 592	77 754
Kokku kohustised	194 960	173 639
Omakapital		
Aktsiakapital nimiväärtuses	1 644	1 644
Ülekurss	1 435	1 435
Kohustuslik reservkapital	162	162
Muud reservid	86 127	82 638
Eelmiste perioodide jaotamata kasum (-kahjum)	60 121	48 280
Aruandeaasta kasum (-kahjum)	-3 674	9 384
Kokku omakapital	145 815	143 543
Kokku kohustised ja omakapital	340 775	317 182

LISA 29. KONSOLIDEERIMATA KASUMIARUANNE (tuhandetes eurodes)

	2024	2023
Müügitulu	548 158	595 971
Muud äritulud	1180	1222
Kapitaliseeritud väljaminekud oma tarbeks põhivara valmistamisel	327	0
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-509 386	-550 841
Mitmesugused tegevuskulud	-7 137	-7 071
Tööjöukulud	-16 252	-14 364
Põhivarade kulud ja väärtsuse langus	-10 639	-10 659
Muud ärikulud	-758	-976
Kokku ärikasum (-kahjum)	5 493	13 282
Kasum (-kahjum) sidusettevõttjatelt	-2 368	1 743
Intressitulud	2 386	2 001
Intressikulud	-8 271	-7 203
Muud finantstulud ja -kulud	-914	-439
Kasum (-kahjum) enne tulumaksustamist	-3 674	9 384
Aruandeaasta kasum (-kahjum)	-3 674	9 384

LISA 30. KONSOLIDEERIMATA KOONDKASUMIARUANNE (tuhandetes eurodes)

	2024	2023
Aruandeaasta kasum (-kahjum)	-3 674	9 384
Muu koondkasum (-kahjum):		
Muud koondkasumid (-kahjumid)	6 546	-9 590
Kokku muu koondkasum (-kahjum)	6 546	-9 590
Kokku aruandeaasta koondkasum (-kahjum)	2 872	-206

LISA 31. KONSOLIDEERIMATA RAHAVOOOGUDE ARUANNE (tuhandetes eurodes)

	2024	2023
Rahavood äritegevusest		
Ärikasum (-kahjum)	5 493	13 282
Korrigeerimised		
Põhivarade kulum ja väärtsuse langus	10 639	10 659
Kasum (kahjum) põhivarade müügist	-222	-25
Muud korrigeerimised	-244	-199
Kokku korrigeerimised	10 173	10 435
Äritegevusega seotud nõuete ja ettemaksete muutus	-1 483	-1 984
Varude muutus	-15 692	23 681
Äritegevusega seotud kohustiste ja ettemaksete muutus	7 502	-5 416
Kokku rahavood äritegevusest	5 993	39 998
Rahavood investeeringimistegevusest		
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivarade soetamisel	-7 493	-20 174
Laekunud materiaalse ja immateriaalse põhivarade müügist	282	232
Netorahavoog tütarettevõtjate soetamisel	109	0
Tasutud tütarettevõtjate soetamisel	-600	-1 489
Tasutud sidusettevõtjate soetamisel	0	-1 651
Laekunud tütarettevõtte müügist	0	5 270
Antud laenud	-3 976	-4 016
Antud laenude tagasimaksed	592	3 426
Laekunud intressid	462	187
Kokku rahavood investeeringimistegevusest	-10 624	-18 215
Rahavood finantseerimistegevusest		
Saadud laenud	199 766	186 357
Saadud laenude tagasimaksed	-186 071	-201 431
Arvelduskrediidi saldo muutus	-1 768	-807
Kapitalirendi põhiosa tagasimaksed	-1 043	-759
Makstud intressid	-7 076	-6 029
Laekumised sihtfinantseerimisest	614	796
Kokku rahavood finantseerimistegevusest	4 422	-21 873
Kokku rahavood	-209	-90
Raha ja raha ekvivalentid perioodi alguses	778	868
Raha ja raha ekvivalentide muutus	-209	-90
Raha ja raha ekvivalentid perioodi lõpus	569	778

LISA 32. KONSOLIDEERIMATA OMAKAPITALI MUUTUSTE ARUANNE (tuhandetes eurodes)

	Aktsiakapital nimiväärtuses	Ülekurss	Kohustuslik reservkapital	Muud reservid	Jaotamata ka- sum (kahjum)	Kokku
31.12.2022	1644	1435	162	94 977	47 654	145 872
Valitseva ja elulise mõju all olevate osaluste bilansiline väärtus	0	0	0	0	-18 933	-18 933
Valitseva ja elulise mõju all olevate osaluste väärtus arvestatuna kapitaliosalu-se meetodil	0	0	0	0	22 322	22 322
Korigeeritud konsoli-deerimata omakapital 31.12.2022	1644	1435	162	94 977	51 043	149 261
Aruandeasta kasum (-kahjum)	0	0	0	0	9 384	9 384
Muutused reservides	0	0	0	-12339	2 749	-9 590
Muud muutused	0	0	0	0	-2 123	-2 123
31.12.2023	1644	1435	162	82 638	57 664	143 543
Valitseva ja elulise mõju all olevate osaluste bilansiline väärtus	0	0	0	0	-6 971	-6 971
Valitseva ja elulise mõju all olevate osaluste väärtus arvestatuna kapitaliosalu-se meetodil	0	0	0	0	7 416	7 416
Korigeeritud konsoli-deerimata omakapital 31.12.2023	1644	1435	162	82 638	58 109	143 988
Aruandeasta kasum (-kahjum)	0	0	0	0	-3 674	-3 674
Muutused reservides	0	0	0	3 489	3 057	6 546
Muud muutused	0	0	0	0	-600	-600
31.12.2024	1644	1435	162	86 127	56 447	145 815
Valitseva ja elulise mõju all olevate osaluste bilansiline väärtus	0	0	0	0	-4 234	-4 234
Valitseva ja elulise mõju all olevate osaluste väärtus arvestatuna kapitaliosalu-se meetodil	0	0	0	0	4 683	4 683
Korigeeritud konsoli-deerimata omakapital 31.12.2024	1644	1435	162	86 127	56 896	146 264

Omakapitali kirjel „Muud reservid” kajastatakse põhivarade ümberhindluse reservi ning maagaasi ja elektrienergia riskimaandamise reserve. Lisainfo põhivarade ümberhindluse reservi muutuste kohta on lisas 8 ning riskimaandamise reservide kohta lisas 35.

Täpsem informatsioon aktsiakapitali ning muude omakapitali kirjete kohta on lisas 17.

LISA 33. KAPITALIJUHTIMINE

Ettevõtte kapitali juhtimise eesmärk on tagada ettevõtte jätkusuutlikkus ja kasumlikkus ning kapitali vastavus kehtestatud nõuetele.

Ettevõte järgib kapitali struktuuri ning muudab seda vastavalt majandustingimustele muutumisele.

Ettevõte haldab kapitalina omakapitali. Seaduse järgi peab omakapital olema vähemalt 50% aktsiakapitalist. 31.12.2024 seisuga oli omakapital 8670% aktsiakapitalist ning vastab sellele nõudele, 31.12.2023 seisuga moodustas omakapital 8648% aktsiakapitalist.

LISA 34. FINANTSRIKIDE JUHTIMINE

Ettevõtte tegevusega võivad kaasneda mitmed finantsriskid, millest suurimat möju avaldavad likviidsusrisk, krediidirisk ja tururisk (sh valuutakursi risk, intressimäära risk ja hinnarisk). Finantsriskide juhtimine on ettevõtja juhatuse pädevuses ja sisaldb riskide määratlemist, mõõtmist ja kontrollimist. Finantsriskide juhtimise eesmärk on finantsriskide maandamine ja finantstulemuste volatiilsuse vähendamine.

Järelevalvet juhatuse riskide maandamiseks võetud meetmete üle teostab emaettevõtja nõukogu.

Valuutarisk

Valuutarisk on risk, et finantsinstrumentide õiglane väärthus või rahavood kõiguvad tulevikus vahetuskuksi muutuste tõttu. Valuutariskivabadeks finantsvaradeks ja -kohustusteks loetakse euros nomineeritud finantsvarasid ja -kohustusi. Ettevõtte valuutariski maandamiseks on enamik lepinguid europõhisest. Samuti on köik laenulepingud sõlmitud eurodes, mistõttu käsitletakse neid valuutariskivabade kohustustena.

Ettevõtte valuutarisk 2024. aastal oli madal. USD tehingutest tulenevate riskide maandamiseks on varem kasutatud riskimaandamisinstrumente ning vajadusel plaanitakse nende kasutamist ka tulevikus. 2024. aastal toimus enamik tehinguid eurodes ning välisvaluutas (USD) toimus osa vedelgaasi ostutehingutest.

Välisvaluutas toimunud ostutehingute tulemusena sai ettevõtte kahjumit 91 tuhat eurot (kajastatud kasumiaruande kirjel „Muud ärikulud“).

Intressirisk

Intressiriskina käsitletakse sellist riski, kus intressimäära tõustes võib kohustustelt tasutavate intressikulude suurenemine märkimisväärselt mõjutada ettevõtte tegevuse tulemuslikkust. Ettevõtte intressirisk tuleneb peamiselt pikaajalistest laenukohustustest. Ettevõtte laenud ja liisingud finantsasutustest on seotud euriboriga ning on muutuva intressiga, mis fikseeritakse poole aasta või kolme kuu kaupa. Ettevõte ei kasuta euribori fikseerimist pikaks ajaperiodiks. Arvelduskrediidid finantsasutustest ning laenud muudest ettevõtetest on fikseeritud intressiga või muutuva intressiga, mis on seotud euriboriga. 2024. aastal langes kuue kuu euribor aasta alguse tasemelt 3,861% aasta lõpul tasemele 2,562%. Majandusanalüütikute hinnangul võib oodata euribori jätkuvat langust 2025. aastal ligemale 2,0% juurde, mis võib omada kerget positiivset möju ettevõtte tulemustele. 2023. aasta euriboritöös oli proovikiviks kõrgemate intresside keskkonnas ning ettevõte säilitas enda positiivse tulemi. 2024. aastal olid olud keerulisemad, kuid langev euribor asus pakkuma leevedust intressikohustuste näol. 2025 aasta vaatest hoiab ettevõte võõrkapitali taset sarnasel tasemel 2023 ja 2024 aastaga, mistõttu intressikohustused ei ohusta ettevõtte jätkusuutlikust.

Informatsioon finantskohustuste mahtude ning intresside kohta on toodud lisades 10 ja 12.

Hinnariski maandamine elektrienergia- ja maagaasiturul

Alexela müüb jaeturul elektrit ja maagaasi oma klientidele. Osa kliendilepingutest on sõlmitud fikseeritud hindadega. Elektri- ja gaasihinna kõikumise riski maandamiseks kasutab Alexela toletisinstrumente (futuurid, forwardid ja pikajalised elektrienergia os-

tulepingud). Maagaasi hinnariski maandamiseks kasutatakse TTF forwardeid; elektri hinnariski maandamiseks kasutatakse Nord Pooli süsteemihinda ning EPAD futuure, Eesti, Läti ja Leedu baaselektrit ning fikseeritud hinnaga elektri ostulepinguid tootjatega.

31.12.2024 seisuga on maandatud elektrienergia müügitehingute maht järgnev:

		tähtaeg 2025_2030
Nord Pooli süsteemihinna komponent	GWh	63,5
Nord Pool Eesti hind	GWh	28,1
Nord Pool Soome hind	GWh	114,4
Nord Pool Läti hind	GWh	907,8
Nord Pool Leedu hind	GWh	10,8
Nord Pool SYTAL komponent	GWh	147,8
Nord Pool SYHEL komponent	GWh	-56,4
Pikaajalised Eesti elektri ostulepingud	GWh	393,4
Pikaajalised Läti elektri ostulepingud	GWh	78,8
<hr/>		
Nord Pooli süsteemihinna komponent	EUR/MWh	43,5
Nord Pool Eesti hind	EUR/MWh	106,2
Nord Pool Soome hind	EUR/MWh	66,9
Nord Pool Läti hind	EUR/MWh	72,3
Nord Pool Leedu hind	EUR/MWh	92,0
Nord Pool SYTAL komponent	EUR/MWh	43,4
Nord Pool SYHEL komponent	EUR/MWh	20,8
Pikaajalised Eesti elektri ostulepingud	EUR/MWh	89,1
Pikaajalised Läti elektri ostulepingud	EUR/MWh	64,5

Ettevõte sõlmib maagaasi müügiks ka fikseeritud hinnaga müügilepinguid ning maandab riski, et turuhinnad tõusevad kõrgemaks kui fikseeritud hinnaga müügilepingud. Lisaks maandatakse fikseeritud hinna laos hoitavat maagaasi. Tehingute maandamiseks kasutatakse Argus TTF Month Ahead futuure.

31.12.2024 seisuga on 2025-2026 maandatud maagaasi müügitehingute maht 139.5 GWh kaalutud keskmise hinnaga 38.1 EUR/MWh ning maandatud laojäägi maht 74.5 GWh kaalutud keskmise hinnaga 43.2 EUR/MWh.

Kütuse hinnarisk

2024. aastal, nagu ka 2023. aastal, oli ettevõtte kütuste tururisk üsna madal: enamik oste tehti kohalikult turult ning see võimaldas kütusehindade muutumise riski maandada.

Krediidirisk

Krediidirisk on risk, et ettevõttele tekib rahaline kaotus, mille on põhjustanud finantsinstrumendi teised osapooled, kuna need ei suuda oma kohustusi täita. Umbes 30% arveldustest klientidega toimuvad kohe sularahas, pankade maksekaartidega või ettemaksuga. Ettevõtte põhiline krediidirisk tuleneb krediidimügi nõuetest ostjate vastu. Ettevõte ei hindata krediidiriski väga kõrgeks, kuna valides kliente, kellega krediiti antakse, lähtutakse kliendi krediidiriski analüüsist. Lisaks on kliente palju ja klientidele antavad krediidid väikesed. Informatsioon nõuete mahu ja tähtajalisuse kohta on toodud lisas 3.

31.12.2024 seisuga väljendab maksimaalset krediidiriski nõuete summa suuruses 72 907 tuhat eurot (31.12.2023 seisuga 69 150 tuhat eurot).

Raha ja raha ekvivalentide krediidirisk on madal, sest arvelduskontod on kodumaistes pankades, kes omavad seadusega kehtestatud tegevusluba ja rahvusvahelist kõrget krediidireitingut.

Likviidsusrisk

Kuna ettevõtte käibekapital on madal (31.12.2024 seisuga -2 517 tuhande euro väärtuses ning 31.12.2023 seisuga 1 149 tuhande euro väärtuses), siis on ettevõtte avatud likviidsusriskile. Ettevõtte juhtkond ei hindata likviidsusriski väga kõrgeks, kuna nõuete maksetähtajad on oluliselt lühemad kohustuste maksetähtaegatest. Likviidsusriski juhtimiseks planeeritakse ja kontrollitakse pidevalt ettevõtte rahavooge ning vajadusel võetakse tarvitusele abinõud negatiivsete rahavoogude katmiseks.

Õiglane väärtus

Ettevõtte hinnangul ei erine korrigeeritud soetusmaksumuses kajastatud varade ja kohustuste õiglased väärtused oluliselt nende 31.12.2024 ja 31.12.2023 seisuga aruandes kajastatud bilansilistest väärtustest.

Õiglases väärtuses kajastatavate finantsinstrumentide tasemed hindamise sisendi järgi on järgmised:

- tase 1 – sisendiks on hinnad, mis on noteeritud aktiivsetel turgudel
- tase 2 – sisendiks on otseselt või kaudselt jälgitavad alternatiivsed mõödikud, mis ei ole liigitatud taseme 1 sisenditeks
- tase 3 – sisendiks on vara või kohustuste puhul mittejälgitavad sisendid

Tuletisinstrumentide väärtuse määramisel on sisendiks fikseeritud ja prognoositud elektrienergia ostuja müügitehingute hinnavahed. Kuna sisendid sisaldaud nii 2. kui ka 3. taseme komponente, siis liigitub see mõõtmine 3. tasemele.

LISA 35. TULETIS-INSTRUMENDID (tuhandetes eurodes)

Ettevõte on sõlminud energiatootjatega pikajalised füüsiline maagaasi (biometaani) ja elektrienergia ostulepingud, et tagada vajalik maht ja tasakaalustada riski ning müüa ostetud maagaas ja elekter enda jaeklientidele. Ettevõte hinnangul ei vasta osad sellised lepingud (sõltub lepingu pikkusest, ülesütllemise tingimustest ning hinnakokkulepetest) tavapärasele sisseostulepingute tingimustele, mistöttu kajastatakse neid lepinguid tuletisinstrumentidena, mida mõõdetakse õiglases väärtuse muutustega läbi kasumiaruande kooskõlas standardiga IFRS 9. Väärtuspäeval arveldab ettevõte sellised lepingud, võttes energiakoguse vastu ja müües selles enda jae klientidele või vajadusel vastavale börsile.

Ettevõte on sõlminud energiatootjatega pikajalised rahas arveldatavad energia ostulepingud. Väärtuspäeval arveldatakse tuletisinstrument fikseeritud hinna ja kokkulepitud turuhinna vahe alusel. Ettevõte kajastab selliseid lepinguid tuletisinstrumentidena, mida mõõdetakse õiglases väärtuse läbi kasumiaruande kooskõlas standardiga IFRS 9 või rahvoo riskimaandamisinstrumentidena, kui konkreetne leping on riskimaandamisinstrumendiks määratletud ja kvalifitseerub selleks.

Riskimaandamisinstrumentidena kajastatud tuletisinstrumentide õigalsed väärtused:

	31.12.2024		31.12.2023	
	Nõuded	Kohustused	Nõuded	Kohustused
Elektrienergia ostu ja müügi forward-lepingud	10 691	0	12 760	0
Maagaasi ostu ja müügi forward-lepingud	936	1 314	3 155	96
Kokku forward-lepingute nõuded ja kohustused	11 627	1 314	15 915	96

Sealhulgas:

Lühiajalised

Elektrienergia ostu ja müügi forward-lepingud	7 148	0	2 980	0
Maagaasi ostu ja müügi forward-lepingud	796	1 314	1 757	0
Pikaajalised				
Elektrienergia ostu ja müügi forward-lepingud	3 543	0	9 780	0
Maagaasi ostu ja müügi forward-lepingud	140	0	1 398	96

Riskimaandamisinstrumentide reserv omakapitalis jaguneb järgmiselt:

Riskimaandamisinstrumentide reserv	31.12.2023	Reservi muutus	31.12.2024
Elektrienergia riskimaandamisinstrumendid	10 101	-2 457	7 644
Maagaasi riskimaandamisinstrumendid	3 059	-3 437	-378
Kokku	13 160	-5 894	7 266

LISA 36. LAENUDE TAGATIS JA PANDITUD VARAD

Ettevõtte finantskohustused on tagatud hüpoteekide ja kommertspantidega.

Pandi liik	Väärtus tuh €
Hüpoteegid AS Swedbank kasuks	102 500
Kommertspandid AS Alexela varadele AS Swedbank kasuks	55 154
Kommertspandid Alexela Motors AS varadele AS Swedbank kasuks	300

Pangagarantiid on üldsummas 8 615 tuhat eurot, millega on tagatud võlg hankijatele (vt lisa 13).

Laenulepingutest tulenevate kohustuste katteks on panditud tütarettevõtte osad:

Tütarettevõte	Nimiväärtus eurodes
Alexela Motors AS	110 000
Alexela rePower OÜ	32 000
Rohe Solutions OY	10 000

Laenuude tagatiseks panditud varade bilansiline (jääk)maksumus (tuhandedes eurodes):

	31.12.2024	31.12.2023
Maa	61 858	59 068
Ehitised	53 294	51 508
Masinad ja seadmed	16 649	16 729
Muud materiaalsed põhivarad	5 415	5 305
Muud varad	39 800	25 510

LISA 37. SÜNDMUSED PÄRAST ARUANDEKUUPÄEVA

Alates 01.03.2025 lahkus juhatusest Aivo Adamson ning uut juhatuse liiget ei ole määratud.

LISA 38. JUHATUSE KINNITUS KONSOLIDEERITUD ARUANDELE

Juhatus kinnitab lehekülgedel 51–108 esitatud AS Alexela 2024. aasta konsolideeritud raamatupidamise aastaruande koostamise õigsust ja täielikkust ning, et:

- raamatupidamise aastaruande koostamisel rakendatud arvestuspõhimõtted on vastavuses aruandluse rahvusvaheliste standarditega, nagu need on vastu võtnud Euroopa Liit;
- raamatupidamise aastaruanne kajastab õigesti ja õiglaselt emaettevõtja ja kontserni finantsseisundit, majandustulemust ja rahavoogusid;
- AS Alexela ja tema tütarettevõtted tegutsevad jätkuvalt.