

# Aastaaruanne 2023

INFORTAR

INFORTAR

eesti gaas

INF

eesti gaas

# Sisukord

- 3 Tegevusaruanne
- 4 Juhatuse esimehe pöördumine
- 6 Ettevõtte ülevaade
- 7 Turuülevaade
- 10 Äritegevuse kokkuvõte
- 11 Energia müük
- 13 Energia infrastruktuur
- 18 Energia tootmine
- 19 Kasumlikkus
- 20 Investeeringud
- 20 Finantseerimine
- 21 Makromajanduslik areng ja selle mõju
- 22 Äritegevuse hooajalisuse mõju
- 22 Sotsiaalne mõju
- 23 Riskide juhtimise poliitika
- 26 Finantssuhtarvud
- 27 Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne
- 32 Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lisad
- 62 Juhatuse allkirjad 2023. a majandusaasta aruandele
- 63 Sõltumatu vandeaudiitori aruanne
- 67 Emaettevõtja müügitulu jaotus tegevusalade kaupa

## ÄRINIMI

AS Eesti Gaas

## ÄRIREGISTRI KOOD

10178905

## ADDRESS

Liivalaia 9, Tallinn 10118

## TELEFON

+372 6 303 003

## E-POST

info@gaas.ee

## PÕHITEGEVUSALA

maagaasi müük

## MAJANDUSAASTA ALGUS

1. jaanuar 2023

## MAJANDUSAASTA LÕPP

31. detsember 2023

# Tegevusaruanne



Eesti Gaas võitis 2023. aasta Eesti edukaima ettevõtte tiitli.

Foto: Raul Mee

eesti gaas

# Võime kohaneda toob edu

Margus Kaasik, juhatuse esimees

**K**ui gaasiturg näitas rahunemist, siis Eesti Gaasi kui ettevõtte jaoks oli 2023. aasta kõike muud kui rahulik. Tegemist oli läbi aegade tõenäoliselt kõige töökama ja tulemuslikuma aastaga. Saavutasime päris palju, ka seda, millest poleks osanud veel paar aastat tagasi unistada.

**Suvel ostsime Läti maagaasi jaotusvõrgu ettevõtte Gaso**

Eesti Gaas on jätkanud positsioonide kindlustamist ja laienemist Soome-Balti turu suurima erakapitalil energiaettevõttena. Müüsimme lõppenud aastal üle 16 TWh energiat ja meie gaasimüügi turuosa Soome-Balti piirkonnas kasvas 25%-ni. Impordi vaates saabub aga suisa kolmandik Soome-Balti gaasist Eesti Gaasi kaudu, läänest ja laevadega, peamiselt Norrast ja Ameerika Ühendriikidest, Leedu Klaipedale ja Soome Inkoos LNG terminali. Kui 2022. aastal tõime 5 gaasilaeva, siis 2023. aastal 18.

Aasta alguses toimetasime esimesed gaasikogused Poola klientidele, kevadel sisenesime edukalt Läti kodugaasiturule. Suvel ostsime aasta tähttehinguna Läti maagaasi jaotusvõrgu ettevõtte Gaso. Tegemist oli mõlemast riigist vaadates ühe suurima välisinvesteeringuga. Meile tähendas see olulist arenguhüpet infrastruktuuri ärisegmendis.

**Müüsimme lõppenud aastal üle 16 TWh energiat**

Aasta teises pooles laiendas meie sõsarfirma oluliselt kohaliku rohegaasi tootmist, mis võimaldab meil jätkata rohepööret Eesti transpordis. Novembris alustasime Lätis esimese päikese-elektrijaama ehitust. Aasta lõpus läks Eesti Gaasi emaettevõtte Infortar edukalt börsile, kokku söandas keerulisel aastal börsidebüüdi ette võtta üldse vaid seitse ettevõtet Põhja- ja Baltimaades.

## Suutsime tagada Soome tarbijatele täppis gaasitarned jooksva tarbimise režiimis

Kahjuks jääb 2023. aastat tähistama ka Balticconnector'i lõhkumise intsident ning gaasivoo katkemine Eesti ja Soome vahel. Kohanesime omalt poolt uues olukorras kiiresti, tegime varasemad plaanid ümber, suurendasime tarneid ja tellisime kõrgeima jääklassiga gaasilaevad Soome talvise gaasivarustuse kindlustamiseks. Suutsime olla ülesannete kõrgusel ning tagada Soome tarbijatele ja tööstusettevõtetele täppis gaasitarned jooksva tarbimise režiimis, tõrgeteta ja plaanipäraselt.

## Seitsme aastaga on Eesti Gaasist saanud miljardiettevõtte

Eesti gaasimüüjast Eesti Gaasist on Infortari grupis seitsme aastaga saanud mitmekesise energiavalikuga rahvusvaheline kontsern, miljardiettevõtte, mille müüginahust ligi 80 protsenti tuleb välisurgudelt. Meie tööd on märgatud ja tunnustatud - Eesti Gaas nimetati aasta Eesti edukaimaks ettevõtteks, Äripäeva TOPi võitjaks.

## Tõestasime, et kahanevate energiahindade tingimustes on võimalik kasvada

Meie käibe- ja kasumikasvu taga on mahtude suurenemine ja ettevõtte võime rasketes oludes kiirelt kohaneda. Tõestasime ühe vähese energiaettevõttena, et ka kahanevate energiahindade tingimustes on võimalik kasvada ja tulu teenida. Sündmuste vaates oli tegemist taas ebatavalise, tulemuste mõttes aga planeeritult suurepärase aastaga. ●

# Ettevõtte ülevaade

**AS** Eesti Gaas kontsern (edaspidi Kontsern) on Soome-Balti piirkonna suurim erakapitale kuuluv energiafirma, mille ajalugu ulatub aastasse 1864. Kontserni tegevuse saab jagada kolmeks ärisegmendiks energia müük (maagaasi ja elektrienergia kaubandus ning müük), energia infrastruktuur (maagaasi jaotusteenus, veeldatud maagaasi müük ja punkerdamine, surugaasi müük) ja energia tootmine (peamiselt päikesest elektrienergia tootmine).

Kontserni ainuomanikuks on AS Infortar, mis noteeriti 14. detsembril 2023 Nasdaq Tallinna börsi Balti põhinimekirjas. Infortar grupp on varade mahu poolest üks Baltikumi suurimatest investeringute valdusettevõtjatest. Rohkem kui kahekümne viie tegutsemisaasta jooksul on investeringute portfelli järk-järgult kasvatatud ja tänaseks kuulub gruppi 48 tütarettevõtet, samuti on investeringud veel 5 sidus- ja ühisettevõttesse. Infortar grupi fookus on kolmel peamisel tegevusvaldkonnal, milleks on energeetika (Eesti Gaas kontsern), merelaevandus ja kinnisvara.

## Kontserni ainuomanik AS Infortar noteeriti 14. detsembril 2023 Nasdaq Tallinna börsi nimekirjas

ASi Eesti Gaas kontserni kuuluvad tütarettevõtted Gaasivõrk AS (Eesti, osalus 100%), AS „Gaso“ (Läti, 100%), Elenger Marine OÜ (Eesti, 100%), OÜ Pärnu Päikesepark 1 (Eesti, 80%), OÜ Pärnu Päikesepark 2 (Eesti, 80%), OÜ Pärnu Päikesepark 3 (Eesti, 80%), OÜ Pärnu Päikesepark 4 (Eesti, 80%), UAB Elenger (Leedu, 100%), Elenger sp.z.o.o (Poola, 100%), SIA Elenger Marine (Läti, 100%), SIA Elenger (Läti, 100%), OY Elenger (Soome, 100%), SIA Solar Nica (Läti, 100%), SIA Elenger Partners (Läti, 80%), SIA Solar Marupe (Läti, 100%), SIA Solar Olaine (Läti, 100%). Tütarettevõtte Elenger Crew Management (Eesti, 100%) ühendati 2023. aastal Elenger Marine OÜ-ga. ●



# Gaasituru ülevaade

## 2023.

aasta oli energiaturgudel jätkuvalt volatiilne, kuid vastupidiselt eelnevale aastale olid hinnad tugevas langustrendis. Hindade languse võtmetegurid olid tugev LNG import, ajalooliselt kõrged hoidlatasemed, pehme ilm ja Aasia nõudluse oodatust tagasihoidlikum taastumine.

**Valmis Inkoo terminal Soomes, kuhu Eesti Gaas tõi esimese kommertslasti LNG-d aprilli alguses**

**Energiahinnad olid jätkuvalt volatiilsed, kuid langustrendis**

Langustrend algas kohe esimeses kvartalis, kuna pakumise pool oli tänu LNG voogudele tugev, samas kui nõudluse poolel vähendas pehme ilm tarbimisvajadust ning Euroopa gaasitarbimine langes rohkem kui 20%. Selle tulemusena väljus Euroopa talvest ajalooliselt kõrge hoidlate täituvusega (üle 50%). Esimeses kvartalis käivitas Saksamaa kaks olulist LNG terminali ning meie regioonis valmis Inkoo terminal, kuhu Eesti Gaas tõi aprilli alguses esimese kommertslasti LNG-d.

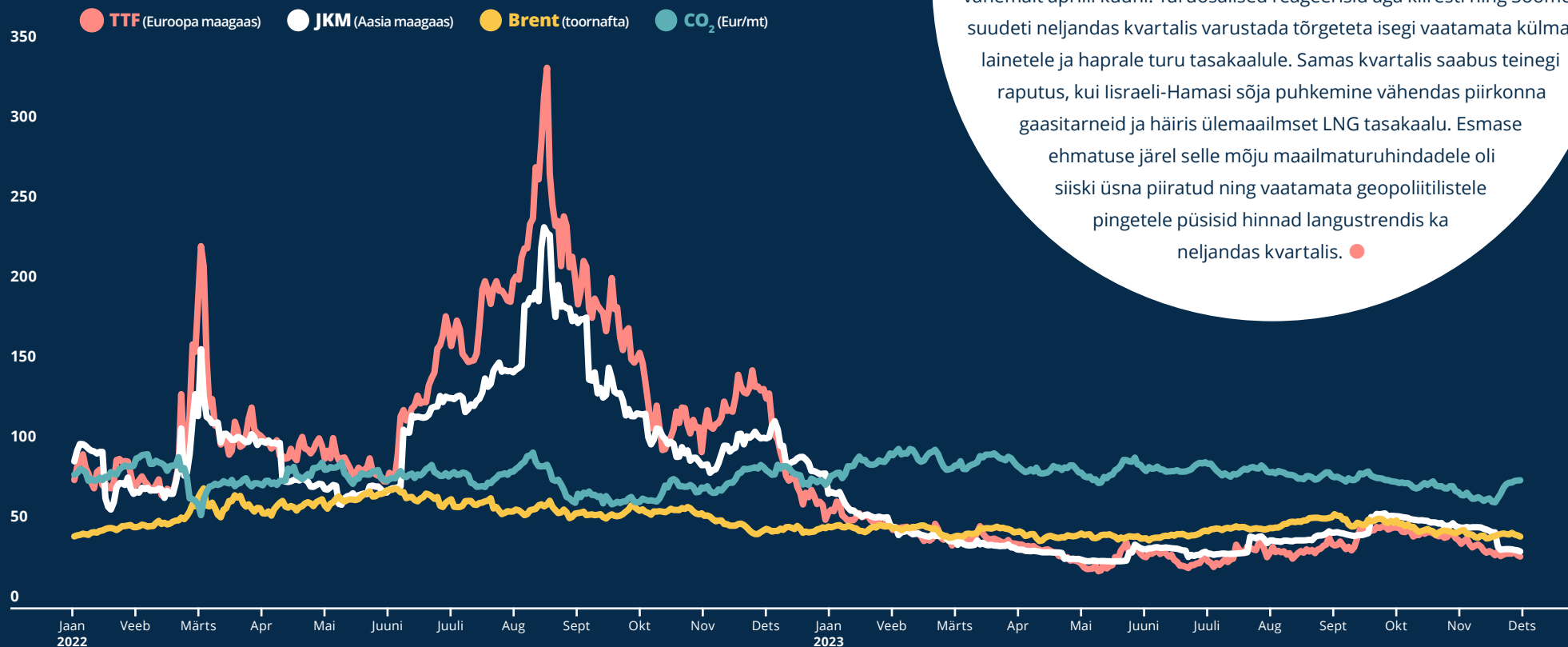
**Euroopa mahutite täituvus oli terve 2023. aasta vältel ajalooliselt kõrgel tasemel**

Suvine periood oli väga volatiilne, mis oli põhjustatud eelkõige Norra ekspordi kõikumistest. Hetkeks langesid TTF-i hinnad juba allapoole 23 EUR/MWh, mis oli madalaim hind alates 2021. aasta maist, aga seejärel tõusid taas 50 EUR/MWh lähedale. Hinnatõus oli siiski ajutine ja järgnes langustrend 35 EUR/MWh juurde. Samal ajal püsis tulevikukõver oluliselt kõrgemal, üle 50 EUR/MWh, mis ajendas turuosalisi salvestama võimalikult kiiresti ja suures ulatuses gaasi mahutitesse üle Euroopa. Selle tulemusena oli Euroopa mahutite täituvus terve 2023. aasta vältel ajalooliselt kõrgel tasemel, mis avaldas tugevat hinnasurvet allapoole.

## Oktoobris sai kahjustada Eestit ja Soomet ühendav Balticconnectori gaasitoru

Kolmandas kvartalis selge hinnatrend puudus, kuid palju eba-kindlust põhjustas potentsiaalsete streikide oht Austraalia LNG tootmises ja eksportide vähenemises (Austraalia ekspordib ca 20% maailma LNG-st). See risk aga ei realiseerunud ning pikemaajalist mõju seetõttu ei avaldanud. Neljas kvartal algas meie regioonile korraliku raputusega, nimelt oktoobri alguses sai kahjustada Eestit ja Soomet ühendav Balticconnectori gaasitoru, vajades kohest sulgemist ning seda vähemalt aprilli kuuni. Turuosalised reageerisid aga kiiresti ning Soomet suudeti neljandas kvartalis varustada tõrgeteta isegi vaatamata külmalainetele ja haprale turu tasakaalule. Samas kvartalis saabus teinegi raputus, kui Iisraeli-Hamasi sõja puhkemine vähendas piirkonna gaasitarneid ja häiris ülemaailmset LNG tasakaalu. Esmase ehmatuse järel selle mõju maailmaturuhindadele oli siiski üsna piiratud ning vaatamata geopoliitilistele pingetele püsisid hinnad langustrendis ka neljandas kvartalis. ●

### KÜTUSTE HINNAD (EUR/MWh)





# Elektrituru ülevaade

**2023.** aastal

oli keskmine hind Nordpool elektribörsil Eesti piirkonnas 90,78 EUR/MWh, 53% madalam kui 2022. aastal. Sarnast hinnalangust nägime ka teistel koduturgudel, Läti hinnapiirkonnas kujunes keskmiseks hinnaks 93,89 EUR/MWh ja Leedus 94,44 EUR/MWh ehk ligikaudu 59% madalamad kui möödunud aastal. Soomes oli hinnalangus veelgi suurem, 63 protsenti, tänu Olkiluoto 3 tuumajaama korrapärasele käivitumisele suve lõpus ning aasta keskmiseks hinnaks oli 56,47 EUR/MWh.

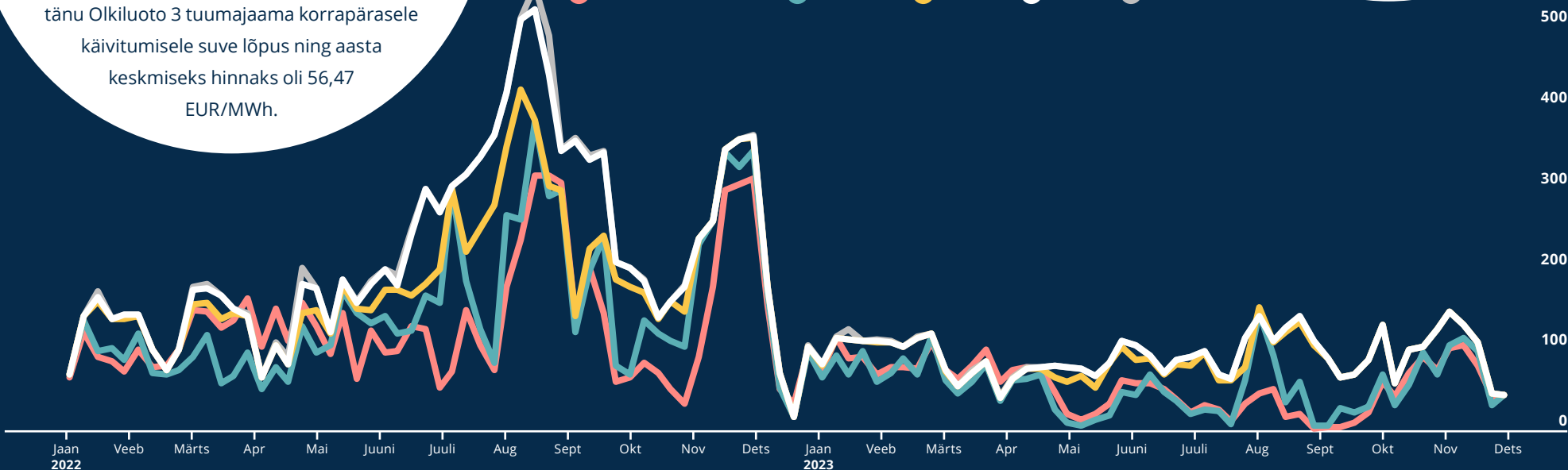
Langevad elektrihinnad iseloomustasid 2023. aastat kogu Euroopas. Peamisteks põhjusteks võib lugeda sisendhindade langust, tuumajaamade paremat töökindlust ning taastuvelektri järjest suurevat osatähtsust Euroopa energiabilansis.

**2023. aastal oli keskmine hind Nordpool elektribörsil Eesti piirkonnas 53% madalam kui eelneval aastal**

Kuigi Eesti taastuvelektritoodang jäi võrreldes 2022. aastaga samale tasemele, siis proportsionaalselt kogutootmisest moodustasid taastuvad allikad 53% ehk oluliselt rohkem kui möödunud aasta 34%. Sealjuures moodustas Eesti aastane elektritootmine 57% kogu tarbimise mahust. ●

**NORDPOOL PÄEV-ETTE BÖRSIHINNAD NÄDALA KESKMISTENA (EUR/MWh)**

● NP süsteemihind ● Soome ● Eesti ● Läti ● Leedu



# Äritegevuse kokkuvõte

Tarnisime 18 laevatäit gaasi ning kasvasime sellega Soome-Balti piirkonna suurimaks LNG maaletoojaks.

eesti gaas

# Energia müük

## Maagaas

**E**esti Gaas on üks juhtivaid maagaasi müüjaid Balti riikides ja Soomes, kui 2023. aastal müüdüd maagaasi osakaal kogu Baltikumis ja Soomes tarbitud maagaasist moodustas 25%. Vaatamata langevatele hindadele vähenes konsolideeritud tulu maagaasi müügist aastaga ainult 2,6% ja oli 2023. aastal 867 miljonit eurot (koos tuluga tuletisinstrumentidelt). Kontsern alustas maagaasi müüki Lätis 2017. aastal, Leedus 2018. aastal ja Soomes 2019. aastal.

**Teises kvartalis alustasime maagaasi müüki Läti kodutarbijatele**

Eesti Gaas jätkab tegevuse laiendamist uutele geograafilistele turgudele ning alustas 2022. aasta lõpus müügi-tegevust Poolas. Kontsernil on ligemalt 39 000 maagaasi klienti. Välisurgudel tegutseb Kontsern kaubamärgi Elenger all. Soomes, Leedus ja Poolas müüakse energiat peamiselt tööstus- ja äriklientidele ning teistele energiakauplejatele. Eestis ja Lätis on lisaks fokuseeritud müügile kodutarbijatele. Maagaasi müüki Läti kodutarbijatele alustati 2023. aasta 2. kvartalis, kui Läti maagaasi jaeturg konkurentsile avati.

Pärast Venemaa poolt Ukraina vastu täiemahulise sõja alustamist on Eesti Gaas senised maagaasi tarneahelad täielikult ümberkorraldanud ning viinud need veeldatud maagaasi (LNG) põhiseks. Kontsern ostab veeldatud maagaasi erinevatelt Lääne tarnijatelt (nt Equinor, Total, Vitol, Glencore), kellega on sõlmitud raamlepingud. Tarnitav veeldatud maagaas on peamiselt Ameerika Ühendriikide ja Norra päritolu. Eesti Gaas sõlmis 2023. majandusaastal lepinguid kokku 18 gaasilaeva toomiseks – viis tarnet Klaipeda LNG terminali Leedus ning 13 tarnet Inkoo LNG terminali Soomes. Eesti Gaas importis 2023. majandusaastal hinnanguliselt kolmandiku Soome ja Balti piirkonda saabuvast maagaasist. Kontsern on reserveerinud Inkoo LNG terminali võimsuse 13 gaasilaeva ja Klaipeda LNG terminali võimsuse kolme gaasilaeva toomiseks 2024. majandusaastal. Sobivate turutingimuste korral kasutab Eesti Gaas võimalust hoiustada maagaasi gaasihoidlates Lätis ja Poolas.

**Veeldatud maagaasi ostame peamiselt Ameerika Ühendriikidest ja Norrast**

# Energia müük

## Maagaas

Gaasi ülekandevõrguettevõtjad sulgesid 8. oktoobril 2023

Eesti ja Soome vahelise gaasi ülekandetoru Balticconnector'i seoses lekkekahtlusega ning alustasid uuringuid kahjustuse tuvastamiseks. Kuni vajalike parandustööde teostamiseni on maagaasi edastamine Balticconnector'i kaudu peatatud. Tänapäevaste hinnangute kohaselt võtab parandustööde teostamine vähemalt pool aastat ning Balticconnector'i uuesti käivitamise aeg on 2024. aasta 22. aprillil. Seega toimub 2023/2024. aasta talvel Soome turu varustamine maagaasiga peamiselt Inkoo ja Hamina LNG terminalide kaudu ning maagaasi edastamine Eestist Soome ega Soomest Eestisse ei ole võimalik.

Eesti Gaas on oma klientide lepingute täitmiseks ja Soome varustuskindluse tagamiseks tellinud detsembrist kuni aprillini Soome kokku neli jääklassiga gaasilaeva. ●

**Konsolideeritud  
tulu elektrienergia  
müügist oli 67,7  
miljonit eurot**

## Elekter

Lisaks maagaasile müüb Kontsern elektrienergiat Eesti, Läti ja Leedu turul. Eesti Gaas ostab klientidele müüdava elektrienergia valdavas osas NordPool elektribörsilt, kuid on sõlminud ka kahepoolseid lepinguid elektrienergia ostmiseks otse elektrienergia tootjatelt. Lisaks toodetakse osa klientidele müüdavast elektrienergiast Kontserni Eestis asuvate päikeseelektrijaamade poolt. Eesti Gaasi konsolideeritud tulu elektrienergia müügist oli 2023. aastal 67,7 miljonit eurot, mis on 0,9% rohkem kui 2022. aastal. Aastaga kasvas nii kodu- kui ka äriklientide arv ning kokku on Kontsernil üle 12 000 elektrienergia klienti. ●

# Energia infrastruktuur

## Maagaasi jaotusteenus Eestis

**AS** Gaasivõrk on suurim maagaasi jaotusvõr-

guettevõte Eestis, kes haldab 1 537 km jaotustorustikku ning kes vastavalt Maagaasiseadusele (MGS) tagab jaotusvõrgu toimimise ja korrasoleku oma võrgupiirkonnas, kindlustades AS Gaasivõrk jaotusvõrguga ühendust omavatele tarbijatele kvaliteetse võrguühenduse ja turvalise gaasivarustuse ning osutades maagaasi jaotusteenust enam kui 44 tuhandes tarbimispunktis.

### AS Gaasivõrk haldab 1537 km maagaasi jaotustorustikku

Maagaasi jaotusteenuse konsolideeritud müügitulu Eestis

oli 2023. aastal kokku 26,3 miljonit eurot, mis on 8% suurem kui 2022. aastal. Vastavalt MGS § 37 lg 3 punkt 4-le kooskõlastas Konkurentsiamet märtsis 2023 AS Gaasivõrk gaasi võrguteenuse hinna 7,991 €/MWh, mis hakkas kehtima AS Gaasivõrk klientidele 01.06.2023. Lisaks algatas Konkurentsiamet kaalutud keskmise kapitali hinna (WACC) meetodika ülevaatamist ja uuendamist, millest tulenevalt kooskõlastas juulis 2023 uue AS Gaasivõrk võrguteenuse hinna 8,241 €/MWh, mis hakkas kehtima AS Gaasivõrk klientidele 01.10.2023. Kuna AS Gaasivõrk võrguteenuse hind sisaldab ka AS Elering gaasi ülekandeteenuse hinda, mille muudatus jõustus 04.12.2023, siis on alates detsembrist 2023 AS Gaasivõrk gaasi võrguteenuse hind 12,139 €/MWh. Kuna võrguteenuse hinna kooskõlastamise ja WACC meetodika põhjendatud kaasajastamise protsess on aeganõudev, siis ei ole AS-le Gaasivõrk olnud aruandeaastal tagatud lubatud tulukus.

2023. aastal investeeris AS Gaasivõrk jaotusvõrgu rekonstrueerimisse ja renoveerimisse 2,6 miljonit eurot (2022. aastal investeeriti 2,1 miljonit eurot). Lisanduvate tarbijate liitmiseks maagaasitorustikuga investeeriti 0,2 miljonit eurot (2022. aastal 0,8 miljonit eurot). 2024. aastal planeeritavad investeeringud jaotusvõrgu rekonstrueerimisse ja renoveerimisse jäävad samale tasemele, samuti investeeringud uute tarbijate liitmiseks gaasivõrguga tulenevalt gaasitarbimise märkimisväärsest vähenemisest ja langustrendist. ●

**Maagaasi jaotusteenuse müügitulu Eestis oli 26,3 miljonit eurot**

# Energia infrastruktuur

## Maagaasi jaotusteenus Lätis

### Aasta suurimaks investeringuks oli Läti gaasi jaotusvõrku omava ühingu Gaso omandamine

**A**asta suurimaks investeringuks kujunes Eesti Gaasi poolt Läti gaasi jaotusvõrku omava ühingu Gaso omandamine. Leping selleks sõlmiti teises kvartalis ja tehing viidi lõpule 17. juulil 2023. Tehingu maht oli 122,2 miljonit eurot. Gaso tehingut kajastatakse omandamisena (äriühendusena) vastavalt IFRS-le. Selle tulemusena jaotatakse konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande koostamisel kõikide perioodide kohta kogu ostuhind omandatud materiaalsele põhivarale, immateriaalsele varale ja muule varale, samuti võetud kohustustele ja tingimuslikele kohustustele, lähtudes nende eeldatavast õiglasest väärtusest omandamise kuupäeva seisuga, kusjuures summa, mille võrra tuvastatav netovara ületab ostuhinda, kajastatakse koheselt puhaskasumis.

### Gaso haldab 5 458 km gaasi jaotusvõrgu torustikku

Gaso on ainus gaasi jaotusvõrguettevõtja Lätis. Gaso opereerib ligikaudu 5 458 km gaasi jaotusvõrgu torustikku ning jaotusvõrguga on liitunud ligikaudu 364 000 klienti. Vastavalt Läti energiaseadusele vastutab Gaso gaasi jaotusvõrgu toimimise, korrasoleku ja ohutuse ning gaasi jaotusvõrgu juhtimise ja arendamise eest. Gaso on kohustatud tagama pikaajalise võimekuse gaasi jaotusvõrgu kaudu maagaasi edastamiseks vastavalt maagaasi nõudlusele.

AS Eesti Gaas on viinud läbi Gaso tehingu ostuanalüüsi. Õiglase väärtuse ainuke oluline korrigeerimine on seotud omandatud materiaalse põhivaraga. Gaso kajastas põhivarasid ümberhinnatud summades. Juhtkond hindas, et need on ligilähedased õiglasele väärtusele. Peale arvestuspõhimõtte korrigeerimist ostuanalüüsis, hinnati põhivarad õiglasele väärtusele, mis vastas eelnevalt kajastatud ümberhinnatud väärtustele. Sarnaselt sisaldab kasumiaruanne täiendavaid amortisatsioonikulusid, mida kajastab Gaso materiaalse põhivara puhul ümberhindluse mudeli alusel. Soodusostu tulu kajastatakse ühekordselt konsolideeritud kasumiaruandes 31. detsembril 2023 lõppeval majandusaastal ja millel puudub edasine jätkuv mõju Kontserni tulemustele.

### Läti jaotusvõrguga on liitunud ca 364 000 klienti

# Energia infrastruktuur

## Maagaasi jaotusteenus Lätis

Lätis kohaldub reguleeritud hinna kooskõlastamisel regulatsiooniperiood (reeglina 2- kuni 5-aastane ajavahemik; Gaso käimasolev regulatsiooniperiood on ajavahemik 1. juulist 2021 kuni 31. detsembrini 2025) ning tariifiperiood (reeglina kalendriaasta), kusjuures osad hinnakujunduse komponendid vaadatakse üle igal tariifiperioodil ning osad hinnakujunduse komponendid on fikseeritud kogu regulatsiooniperioodiks (näiteks reguleeritud vara väärtus ja kaalutud keskmine kapitali hind). Läti Kommunaalteenuste Ameti poolt kooskõlastatud Gaso võrguteenuse hind koosneb püsi- ja muutuvtasust ning erinevatele tarbijagruppidele kohalduvad erinevad hinnad.

Maagaasi jaotusteenuse viie kuu konsolideeritud müügitulu Lätis oli 22,5 miljonit eurot

Maagaasi jaotusteenuse konsolideeritud müügitulu Lätis oli 22,5 mln eurot (perioodil august kuni detsember 2023). Samal perioodil (5 kuud) tehtud investeeringud olid 3,7 mln eurot ning 2024. aastal planeeritavad investeeringud jaotusvõrgu rekonstrueerimisse ja renoveerimisse jäävad aasta baasile viiduna samale tasemele. ●

# Energia infrastruktuur

## Surugaas



### Surugaasi konsolideeritud müügitulu oli 4,8 miljonit eurot

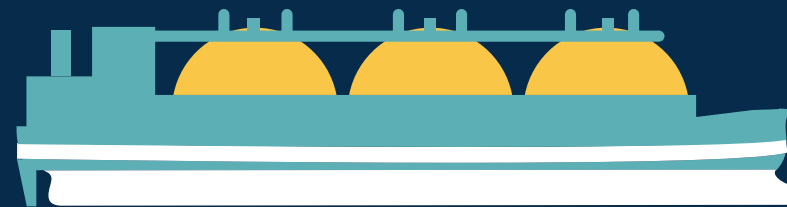
**E**esti Gaas omab ja opereerib tanklate arvult Eesti üht suurimat surugaasi tanklate võrgustikku, mis koosneb 11 gaasi jaotusvõrguga ühendatud surugaasi tanklast, mille kaudu müüakse surugaasi mootorsõidukite kütusena kasutamiseks. Surugaas tähendab, et gaas on kokkusurutud ja tavali-sest gaasist suurema rõhu all. Surugaasi on võimalik valmistada nii maagaasist kui biometaanist. Biometaan on esimene Eesti oma mootorsõiduki kütus, mida toodetakse biolagunevatest jäätmetest, reoveest ja reoveesetest, põllumajandusliku päritoluga jäätmetest ning biomassist. Kontserni surugaasi tanklates müüakse surugaasi, mis on üksnes biome-taani põhine, ja surugaasi, mis koosneb maagaasi ja biometaani segust.

Eesti Gaasi konsolideeritud surugaasi müügitulu oli 2023. aastal 4,8 miljonit eurot, mis on 44% vähem kui 2022. aastal. Alates 2019. aasta algusest käivitus Eestis biometaani sertifikaatidega kauplemise süsteem, mis võimaldab Eesti Gaasil teenida surugaasi äris täiendavat tulu ning investeerida täiendavalt keskkonnasõbraliku biometaani kasutuselevõttu transpordis. Kokku moodustas Eestis toodetud keskkonnasõbralik rohegaas kogu surugaasi müügist 81,6%. ●



# Energia infrastruktuur

## Veeldatud maagaasi müük ja punkerdamine



**V**eeldatud maagaasi müümise ja punkerdamisteenuse osutamisega tegeleb Eesti Gaasi tütarettevõtja Elenger Marine OÜ. Veeldatud maagaasi kasutatakse peamiselt laevakütusena, ent selle kasutusvõimalused seonduvad ka võrguväliste veeldatud maagaasi jaamade lahendustega, mis on suunatud äriklientidele, kelle tarbimiskohad asuvad väljaspool maagaasi jaotusvõrgu teeninduspiirkonda või milleni maagaasi jaotusvõrgu rajamine oleks majanduslikult ebaotstarbekas.

**Veeldatud maagaasi konsolideeritud müügitulu oli 16,4 miljonit eurot**

Eesti Gaas kontserni veeldatud maagaasi konsolideeritud müügitulu oli 2023. aastal 16,4 miljonit eurot, mis oli 186% rohkem kui 2022. aastal. Laevadele pakutakse punkerdamisteenust piirkonna esimese LNG punkrilaeva Optimus või spetsiaalsete LNG treilitega. Klientidele pakutakse ka veeldatud maagaasi transpordi teenust. ●

# Energia tootmine

**P**ärnus asuvad neli tütarettevõtet (Pärnu Päikesepark 1-4), mis omavad ja opereerivad kokku 4,7 MW paneelide võimsusega päikeseelektrijaamasid. 2019. aastal alustas Kontsern Eestis Oma Päike kaubamärgi all päikeseenergia lahenduste pakku-mist äriklientidele, mille raames projekteeritakse ja ehitatakse kliendi kinnistule päikeseelektrijaam ning opereeritakse ja hooldatakse seda. Kontserni poolt klientide kinnistutele rajatud päikeseelektrijaamade paneelide võimsus kokku on 2,7 MW.

Lätis on käimas 4 MW paneelide võimsusega päikeseelektrijaama ehitus

Olulise investeeringuna on Lätis, SIA Solar Nica poolt pooleli ligikaudu 4 MW paneelide võimsusega päikeseelektrijaama ehitus. Investeeringu koguväärtus on 2,7 miljonit eurot. Kontserni strateegia näeb ette taastuvenergia tootmise osakaalu suurendamist. Kontsernil on mitmed arendusprojektid täiendavate päikeseelektrijaamade rajamiseks Eestis ja Lätis. Arendusprojektide osas tehakse investeerimisotsus sobivate turutingimuste korral pärast vajalike ettevalmistustööde lõpuleviimist. ●

# Kasumlikkus

**2023.** aastal kujunes ASi Eesti Gaas konsolideeritud puhaskasumiks 265,1 miljonit eurot, 2022. aastal oli vastav näitaja 95,2 miljonit eurot. Kontserni puhaskasum kasvas 169,9 miljoni euro võrra.

**Eesti Gaasi konsolideeritud puhaskasumiks kujunes 265,1 miljonit eurot**

2023. aasta kulumieelne kasum (EBITDA) oli 134,9 miljonit eurot, mis on võrreldes eelmise aastaga 18,8% suurem. Ühekordseid mõjusid arvestamata suurenes EBITDA 2022. aastaga võrreldes 18,6%.

**Kulumieelne kasum oli 134,9 miljonit eurot**

(tuhat eurot)	2023	2022	Muutus (%)
Müügitulu	1 022 554	1 012 557	1,0%
EBITDA	134 869	113 514	18,8%
Puhaskasum	265 076	95 217	178,4%
<b>ERAKORRALISED KASUMID/-KAHJUMID:</b>			
Põhivara müügi kasumid/-kahjumid	376	80	
Kasum tütarettevõtjalt	159 210		
EBITDA võrreldav	134 493	113 434	18,6%
Puhaskasum võrreldav	105 490	95 137	10,9%

# Investeeringud

**E**esti Gaas investeeris 2023. aastal materiaalsesse ja immateriaalsesse põhivarasse

11,2 miljonit eurot, mis on eelmise perioodiga võrreldes 100% rohkem. Gaasi jaotusvõrkudesse investeeriti 6,0 miljonit eurot ja päikeseenergia tootmiseks 1,6 miljonit eurot. IT-arendusse, peamiselt energia jaemüügisüsteemidesse, investeeriti 1,8 miljonit eurot.

**Võrreldes eelmise perioodiga investeeriti materiaalsesse ja immateriaalsesse põhivarasse 100% rohkem**

2024. aastal jätkatakse investeeringuid gaasi jaotusvõrkudesse ja taastuvenergia tootmisse. ●

**Lühiajaliste pangalaenude ja arvelduskrediidi jääk aastalõpu seisuga oli 146,5 miljonit eurot**

**E**nergia hindade suhteline odavemine 2023. aastal vähendas oluliselt Eesti Gaasi vajadust käibevahendite järele. Käibevahendite finantseerimiseks

kasutatakse lühiajalisi käibekapitali laene ja arvelduskrediiti pankadest ning arvelduskrediiti omanikult. Lühiajaliste pangalaenude ja arvelduskrediidi jääk aastalõpu seisuga oli 146,5 miljonit eurot, mis oli 29% vähem kui 2022. aasta lõpus. Omaniku arvelduskrediiti aastalõpu seisuga kasutuses ei olnud.

Pikaajalisi investeerimislaene teenindati vastavalt lepingute graafikutele. ●

## Finantseerimine

# Makro- majanduslik areng ja selle mõju

## IMF-i (International Monetary Fund)

hinnangul kasvas maailmamajandus 2023. aastal 3,1% ning sarnast kasvu prognoositakse ka 2024. aastaks. See on madalam ajaloolisest keskmisest näitajast viimastel aastatel (3,8%). Positiivsena võib maailmamajanduse kohta välja tuua, et USA majandus näitas siiski oodatust paremaid tulemusi tööhõive osas ja inflatsioon näitab globaalselt taandumise märke.

IMF-i hinnangul kasvas maailmamajandus 2023. aastal 3,1%

Kombinatsioon inflatsioonist, energia kriisist, jätkuvast sõjast Ukrainas, sanktsioonide tõttu katkenud ning kallinenud tarneahelatest, Euroopa Keskpanga poolt 2023. aasta jooksul tõstetud baasintressi määrast, mille tulemusena liikus 6-kuu EURIBOR 2,8%-lt aasta alguses 4%-ni aasta lõpus, jahtuvast nõudlusest maailmaturul ja Eesti jaoks olulisematel eksporditurgudel (Rootsi, Soome) on lükanud kogu Euroopa, seal hulgas ka Eesti majanduse tugeva surve alla. Avatud ja vähem reguleeritud majandusena jätkus Eestis 2023. aastal euroala keskmisest kiirem inflatsioon ning selle mõjul ka reaalse SKP langus. Balti riikide majanduste kohta võib negatiivsena välja tuua muutunud välisinvestorite hoiaku - Balti riike nähakse Ukraina sõja tõttu kõrgendatud riskiga piirkonnana.

Eesti Panga detsembris avaldatud majandusprognoosi järgi kujuneb Eesti majanduslangus seni arvatust pikemaks. Prognoosi kohaselt langeb Eesti majandus tänavu 3,5% ja 2024. aastal 0,4%. Kiiremat majanduskasvu on oodata alates 2025. aastast. Kahanev majandus toob järgmisel aastal kaasa töötuse mõningase kasvu, kuid tarbijate ostujõud jätkab paranemist, sest hinnatõus on taltunud. ●

Eesti Panga prognoosi kohaselt on kiiremat majanduskasvu oodata alates 2025. aastast

# Äritegevuse hooajalisuse mõju

**K**uivõrd hooajalisus ja ilmastiku muutused mõjutavad nõudlust toodete ja teenuste järele, omab hooajalisus mõju Eesti Gaasi finantstulemustele. Kontserni peamiseks tooteks on maagaas, samuti müüb Kontsern elektrienergiat ning osutab Eestis ja Lätis maagaasi jaotusteenust. Turgudel, kus Kontsern tegutseb, on nõudlus energia järele suurem talvisel kütteperioodil (aasta esimeses ja viimasel kvartalis) ning väiksem teises ja kolmandas kvartalis, kui on soojem periood. Tavapärasest kõrgem temperatuur talvisel kütteperioodil vähendab nõudlust energeetika ärisegmendi kaupade ja teenuste järele.

Hooajalisus ja ilmastiku muutused mõjutavad ka päikeseelektrijaamade toodangu mahtu, ehkki antud mõju on võrreldes muu äritegevusega väike. Surugaasi ja LNG müük on hooajalisusest pigem vähem mõjutatud, kuivõrd lõpptarbijaks on aastaringselt stabiilselt toimiv transpordisektor. ●

**O**lulisemaks sotsiaalseks mõjuks on Eesti Gaasi kontserni kui tööandja ja ettevõtete töötajate vahelised suhted, mis tuginevad vastastikusel usaldusel, õiglusel ja pühendumusel. Kontserni personalitöö põhimõtted lähtuvad hoolivast suhtumisest töötajatesse, inimeste väärtustamisest ja vastastikusest austusest, kõrgest töökultuurist, eesmärgipärasest, usaldusväärsest ja lojaalsest töösuhtest ja võrdsest kohtlemisest ning sotsiaalse käitumise headest tavadest. Töötajate värbamisel lähtume kandidaadi töökusest, tarkusest, usaldusväärsusest, erialasest ettevalmistusest ja avatusest tehnoloogilisele arengule. Panustame töötajate arengusse, võimaldades erialaseid täiendkoolitusi, toetame uute teadmiste omandamist.

## Sotsiaalne mõju

Palgapoliitikas lähtume ametikohaga kaasnevast vastutusest, töötulemustest, töötaja kompetentsidest ja võimekusest. Töökeskkonna loomisel töötajatele lähtume põhimõttest, et töötajal oleks meie juures hea töötada. Väärtustame pikaajalist töösuhet, töö- ja isikliku elu tasakaalu, toetame igati lapsevanemaks olemist. Tagame, et meie töötajal oleksid head võimalused oma tervise hoidmiseks ja taastamiseks, füüsilise vormi parandamiseks. ●

# Riskide juhtimise poliitika

**K**ontserni riskijuhtimise poliitika peamiseks eesmärgiks on kindlustada ettevõtte omakapitali stabiilsust ja tagada äritegevuse pikaajaline areng soovitud suunas. Riskide all peame silmas võimalikke ootamatuid muutusi ärikeskkonnas, energiaturul ja ettevõtte sisestes protsessides, mis omavad negatiivset mõju ettevõtte finants tulemustele. Peamised riskid Kontserni ettevõtete tegevuses, mille juhtimisega juhatus tegeleb on:

**Strateegiline turu risk, mis väljendub eeskätt võimalikus ekslikus pikaajalises strateegilises otsuses mingi ärivaldkonna tulevikuväljavaadete kohta.**

Kontsern maandab strateegilist riski, koostades kaalutletud äriplaanid ning vajalikke analüüse uutele turgudele ning ärivaldkondadesse laienemisel.

**Finantsriskide (krediit, likviidsus, intressimäär, turg) pidev hindamine ja juhtimine.**

Finantsriskide juhtimise eesmärgiks on hoida tasakaalu finantseerimise jätkuvuse ja paindlikkuse vahel, kasutades pankade arvelduskrediite, pangalaene ja muid finantsinstrumente. Kontserni rahavoogude võimalikult efektiivseks juhtimiseks on loodud kontsernikontode süsteemid erinevates pankades.

Krediidirisk on risk, et Kontsernile tekib rahaline kaotus, kui klient või finantsinstrumendi tehingupartner ei suuda täita oma lepingulisi kohustusi ning see tekib peamiselt Kontserni nõuetest ostjate vastu ning lepingulistest varadest. Maksimaalne krediidiriskile avatud summa on finantsvarade ja lepinguliste varade bilansiline maksumus.

Likviidsusrisk väljendab potentsiaalset võimalust, et Kontserni finantsseisundi muutumisel väheneb grupi võime täita oma kohustusi õigeaegselt. Kontsern hoiab likviidsusriski kontrolli all säilitades piisavalt reserve, pangainstrumente ja laenuvahendeid, jälgides pidevalt rahavoogude prognoose ja tegelikku seisut ning tasakaalustades finantsvarade ja -kohustuste tähtaegade tingimusi.

Intressirisk tuleneb rahaturgudel intressimäärade muutusest, mille tulemusena võib Kontserni finantseerimiskulud kallineda tulevikus. Enamik Kontserni pangalaenudest on lühiajalised ja intressimääradest ei ole fikseeritud, vaid on seotud Euriboriga. Juhtkond jälgib keskpankade intressimäärade poliitikat ning käibevahendite finantseerimiseks kasutatakse erinevaid pankasid, et hajutada refinantseerimise riski. Intressikulu optimeerimiseks on loodud kontsernikontode süsteemid erinevates pankades.

**Kontsern koolitab  
töötajaid IT oskuste  
ja küberteadlikkuse  
tõstmiseks**

Tururiskide juhtimisel analüüsime pidevalt äriplaanides kirjeldatud strateegilisi eesmärke ja neid mõjutavaid turu muutusi ning muid kriitilisi edutegureid. See võimaldab meil näha ette ja vajadusel leevendada võimalikke turgude kõikumisi. See annab meile võimaluse kasutada paremini ära turu muutusi kui võimalusi ning maandada tururiske.

AS Eesti Gaas kaupleb peamiselt maagaasi, surugaasi, vedeldatud maagaasi ja elektriga. Peamine turuhinna risk seisneb selles, et tänu erinevate energialiikide turuhinna muutustele võivad prognoositavad rahavood erineda oodatust. See mõjutab ettevõtte kulusid ja/või tulusid ning finantstulemust. Ettevõtte kasutab hinnariski maandamiseks tuletisinstrumente nagu maagaasi ostu ja müügi swap-lepinguid aga ka maagaasi füüsilist hoiustamist mahutis. Turuhinna riskide maandamise eesmärk on vähendada rahavoogude kõikumust ja ühtlustada tulude ja kulude hinnabaasid ning saavutada paremat finantstulemuste prognoosimist ja stabiilsust.

**Enamik Kontserni  
pangalaenudest on  
lühiajalised**



**Kontserni tegevust  
võivad negatiivselt mõjutada  
infosüsteemide tõrked,  
arvutiviirused või küberrünnakud.**

Kontserni äritegevus sõltub suurel määral selle info- tehnoloogia (IT), juhtimisteabe ja sidesüsteemide tõhusast, stabiilsest ja katkematust toimimisest. Vead või olulised häired Kontserni infotehnoloogiliste süsteemide töös võivad takistada Kontserni tegevust. Lisaks võivad Kontserni IT süsteemid langeda arvutiviiruse või küberrünnakute ohvriks, mis võib samuti põhjustada häireid või viivitusi Kontserni tegevuses. Eesti Gaasi IT lahendused ja süsteemid on loodud tsentraalselt kogu Kontserni ning IT süsteemid on välise ründe vastu kaitstud peamiselt välise partneriga sõlmitud terviklahenduse lepingu abil.

Kontsern koolitab töötajaid IT oskuste ja küberteadlikkuse tõstmiseks.

**Keskkonnaga ning  
äritegevusega seotud  
nõuete, õigusaktide ning  
aspektide pidev korrektne järgimine.**

Järgime äritegevuses valdkonnaga seotud regulatsioone ja nõudeid ning panustame läbi Gaasiliidu õigusloome arengusse. Otsime pidevalt uusi võimalusi, kuidas teha investeerimisotsuseid ning edendada äritegevust paremas kooskõlas rohepöörde poliitikatest tulenevate kliimaeesmärkide ja keskkonna nõuete ning avalikkuse kasvavate ootustega.

**Varariskide  
katmine  
kindlustuslepingutega.**

Kontserni varariskide juhtimine kindlustuslepingutega lähtub eesmärgist tagada hüvitus varale tekkida võiva kahju ulatuses ning tagada sellega Kontserni jätkusuutlikkus. ●

# Finants- suhtarvud

## KONTSERNI PEAMISED FINANTSSUHTARVUD:

	2023	2022	2021
Puhasrentaablus	25,9%	9,4%	6,8%
Lühiajaliste kohustuste kattekordaja	1,62	1,57	1,15
ROA	31,5%	15,7%	6,8%
ROE	65,3%	40,4%	45,9%
Omakapitali osatähtsus	50,0%	43,7%	22,5%
Netovõlg / EBITDA	1,5	1,6	4,2
EBITDA marginaal	13,2%	11,2%	9,7%

## EMAETTEVÖTTE PEAMISED FINANTSSUHTARVUD:

	2023	2022	2021
Puhasrentaablus	14,7%	9,8%	6,8%
Lühiajaliste kohustuste kattekordaja	1,75	1,77	1,18
ROA	27,4%	18,4%	9,0%
ROE	51,8%	42,4%	53,9%
Omakapitali osatähtsus	52,9%	46,2%	22,3%
Netovõlg / EBITDA	0,8	1,4	3,8
EBITDA marginaal	11,9%	10,5%	8,0%

## SUHTARVUDE ARVUTAMISEL KASUTATUD VALEMID:

Puhasrentaablus = puhaskasum / müügitulu

Lühiajaliste kohustuste kattekordaja (kordades) = käibevara / lühiajalised kohustused

Varade tootlus ROA = puhaskasum (-kahjum) / varad kokku

Omakapitali tootlus ROE = puhaskasum (-kahjum) / omakapital kokku

Omakapitali osatähtsus = (omakapital + omanike allutatud laen) / kohustused kokku

Netovõlg = võlakohustused - raha ja pangakontod

EBITDA = ärikasum + kulum

EBITDA marginaal = EBITDA / müügitulu

# Konsolideeritud raamatupidamise aastaruanne

Eesti Gaasi omanikfirma Infortar läks  
börsile ning tema aktsiad on noteeritud  
Nasdaq Tallinna börsil.

eesti gaas

**KONSOLIDEERITUD KASUMI- JA KOONDKASUMIARUANNE** (tuhandetes eurodes)

	2023	2022	Lisa
Müügitulu	1 022 554	1 012 557	6
Muud äritulud	4 568	819	7
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	-	-2	
Kapitaliseeritud väljaminekud oma tarbeks põhivara valmistamisel	20	2 750	
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-859 911	-885 407	8
Tööjõukulud	-20 861	-12 495	9
Põhivara kulum ja amortisatsioon	-13 477	-8 708	15, 16, 26
Kahjum ebatõenäoliselt laekuvatest nõuetest	-231	-25	24
Muud tegevuskulud	-11 270	-4 682	10
<b>ÄRIKASUM</b>	<b>121 392</b>	<b>104 807</b>	
Soodusostust saadud tulu	159 210	-	29
Muud finantstulud	1 040	25	11
Finantskulud	-16 300	-6 914	11
<b>NETO FINANTSTULUD (-KULUD)</b>	<b>143 950</b>	<b>-6 889</b>	<b>11</b>
<b>KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST</b>	<b>265 342</b>	<b>97 918</b>	
Tulumaksukulu	-266	-2 701	
<b>ARUANDEAASTA KASUM</b>	<b>265 076</b>	<b>95 217</b>	
sh emaettevõtja omaniku osa kasumist/kahjumist	265 042	95 044	
mittekontrolliva osaluse osa kasumist/kahjumist	34	173	25
<b>MUU KOONDKASUM</b>			
<b>Kirjed, mida ei liigitata ümber kasumiaruandesse:</b>			
Töösuhtejärgsete hüvitiste kohustuste ümberhindlus	-44	-	23
<b>Kirjed, mida võib edaspidi ümber liigitada kasumiaruandesse:</b>			
Rahavoogude riskimaandamisinstrumendid - riskimaandamise reservi muutus	-58 189	94 772	18
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	-42	3	
<b>MUU KOONDKASUM</b>	<b>-58 275</b>	<b>94 775</b>	
<b>ARUANDEAASTA KOONDKASUM KOKKU</b>	<b>206 801</b>	<b>189 992</b>	
sh emaettevõtja omaniku osa kasumist/kahjumist	206 767	189 819	
mittekontrolliva osaluse osa kasumist/kahjumist	34	173	25

Lehekülgedel 32–61 esitatud lisad on konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lahutamatu osa.

**KONSOLIDEERITUD FINANTSSEISUNDI ARUANNE** (tuhandetes eurodes)

	31.12.2023	31.12.2022	Lisa
<b>VARAD</b>			
<b>PÕHIVARA</b>			
Materiaalne põhivara	375 142	81 055	15
Immateriaalne põhivara	11 130	5 393	16
Kinnisvarainvesteeringud	-	693	
Kasutusõiguse alusel kasutatavad varad	11 805	10 059	26
Tuletisinstrumentid	1 125	12 865	17, 24
Edasilükkunud tulumaksuvara	2	-	
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	8	-	6, 13, 24
<b>KOKKU PÕHIVARA</b>	<b>399 212</b>	<b>110 065</b>	
<b>KÄIBEVARA</b>			
Varud	142 878	72 751	12
Tuletisinstrumentid	28 727	71 109	17, 24
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	178 801	226 071	6, 13, 24
Ettemaksed maagaasi eest	-	8 811	
Muud ettemaksed	2 046	328	
Raha ja raha ekvivalendid	89 203	116 842	14, 24
<b>KOKKU KÄIBEVARA</b>	<b>441 655</b>	<b>495 912</b>	
<b>KOKKU VARAD</b>	<b>840 867</b>	<b>605 977</b>	

Lehekülgedel 32–61 esitatud lisad on konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lahutamatu osa.

	31.12.2023	31.12.2022	Lisa
<b>OMAKAPITAL</b>			
Aktsiakapital	9 919	9 919	18
Kohustuslik reservkapital	992	992	18
Riskimaandamise reserv	24 118	82 307	17, 18
Realiseerimata kursivahed	-39	3	
Töösuhtejärgsete hüvitiste kohustuste reserv	-44	-	
Jaotamata kasum	370 970	142 137	18
<b>Emaettevõtja omanikule kuuluv omakapital</b>	<b>405 916</b>	<b>235 358</b>	
<b>Mittekontrolliv osalus</b>	<b>280</b>	<b>246</b>	25
<b>KOKKU OMAKAPITAL</b>	<b>406 196</b>	<b>235 604</b>	
<b>KOHUSTUSED</b>			
<b>PIKAAJALISED KOHUSTUSED</b>			
Võlakohustused	127 791	39 484	20, 24
Eraldised	8 151	614	23
Lepingulised kohustised	25 017	13 023	6
Tulevaste perioodide tulud	318	350	22
Tuletisinstrumentid	186	-	17, 24
Muud võlad	-	174	21
<b>KOKKU PIKAAJALISED KOHUSTUSED</b>	<b>161 463</b>	<b>53 645</b>	
<b>LÜHIAJALISED KOHUSTUSED</b>			
Võlakohustused	157 581	257 091	20, 24
Maksuvõlad	30 837	28 643	
Võlad hankijatele ja muud võlad	80 535	19 999	21
Tuletisinstrumentid	3 659	1 667	17, 24
Ettemaksed	449	268	
Eraldised	31	31	23
Lepingulised kohustised	116	9 029	6
<b>KOKKU LÜHIAJALISED KOHUSTUSED</b>	<b>273 208</b>	<b>316 728</b>	
<b>KOKKU KOHUSTUSED</b>	<b>434 671</b>	<b>370 373</b>	
<b>KOKKU KOHUSTUSED JA OMAKAPITAL</b>	<b>840 867</b>	<b>605 977</b>	

## KONSOLIDEERITUD RAHAVOOGUDE ARUANNE (tuhandetes eurodes)

	2023	2022	Lisa
<b>RAHAVOOD ÄRITEGEVUSEST</b>			
<b>ARUANDEAASTA KASUM</b>	<b>265 076</b>	<b>95 217</b>	
<b>KORRIGEERIMISED</b>			
Materiaalse põhivara ja kasutusõiguse alusel kasutatavate varade kulum	11 960	7 723	15, 26
Immateriaalse põhivara amortisatsioon	1 517	985	16
Tuludena kajastatud liitumistasud	-1 851	-811	6
Põhivara sihtfinantseerimise amortisatsioon	-32	-31	7, 22
Eraldise moodustamine ja korrigeerimine	5 637	40	23
Kasum/kahjum põhivara müügist	-461	-98	7, 10
Kasum/kahjum põhivara maha kandmisest	-104	11	10
Laekumata/tasumata kasum/kahjum tuletisinstrumentidelt	-1 890	5 901	
Neto finantskulud	-143 950	6 889	11
Tulumaksukulu	266	2 701	
Kasum/kahjum muudest mitterahalistest tehingutest	-38	-	
<b>KORRIGEERITUD ARUANDEAASTA KASUM</b>	<b>136 130</b>	<b>118 527</b>	
<b>ÄRITEGEVUSEGA SEOTUD KÄIBEVARADE NETOMUUTUS</b>			
Nõuete muutus ostjate vastu	-38 687	-7 238	13
Varude muutus	-67 997	-7 700	12
Ettemaksete muutus maagaasi eest	8 811	11 671	
Muu äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	90 396	-106 834	13
<b>KOKKU ÄRITEGEVUSEGA SEOTUD KÄIBEVARADE NETOMUUTUS</b>	<b>-7 477</b>	<b>-110 101</b>	
<b>ÄRITEGEVUSEGA SEOTUD KOHUSTUSTE NETOMUUTUS</b>			
Eraldise kasutamine	-195	-469	23
Võlgnevuse muutus hankijatele	50 122	-8 082	21
Muu äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	-3 305	-4 838	
<b>KOKKU ÄRITEGEVUSEGA SEOTUD KOHUSTUSTE NETOMUUTUS</b>	<b>46 622</b>	<b>-13 389</b>	
<b>ÄRITEGEVUSEST SAADUD RAHA</b>			
Saadud intressid	976	9	
Makstud tulumaks	-2 726	-2	
<b>KOKKU RAHAVOOD ÄRITEGEVUSEST</b>	<b>173 525</b>	<b>-4 956</b>	

	2023	2022	Lisa
<b>RAHAVOOD INVESTEERIMISEST</b>			
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-9 279	-5 650	
Laekunud liitumistasud	224	623	6
Tasutud tütarettevõtjate soetamisel, miinus omandatud raha	-103 412	-170	29
Laekunud tütarettevõtjate müügist, miinus üle antud raha	-	3 139	30
Laekunud põhivara müügist	1 961	221	
<b>KOKKU RAHAVOOD INVESTEERIMISEST</b>	<b>-110 506</b>	<b>-1 837</b>	
<b>RAHAVOOD FINANTSEERIMISEST</b>			
Saadud pangalaenuid	273 055	167 350	20
Tagasi makstud pangalaenuid	-305 811	-81 290	20
Arvelduskrediidi muutus pangalt	23 358	-6 524	20
Arvelduskrediidi muutus omanikult	-12 019	12 019	20, 28
Rendi põhiosa maksed	-2 370	-1 885	20
Makstud dividendid	-36 209	-10 800	18
Tagasi makstud muud laenuid	-14 705	-3	
Makstud intressid ja laenukulud	-15 957	-6 561	
<b>KOKKU RAHAVOOD FINANTSEERIMISEST</b>	<b>-90 658</b>	<b>72 306</b>	<b>20</b>
<b>PUHAS RAHAVOOG</b>			
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul	116 842	51 329	14
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	89 203	116 842	14
<b>KOKKU RAHA JA RAHA EKVIVALENTIDE MUUTUS</b>	<b>-27 639</b>	<b>65 513</b>	

Lehekülgedel 32–61 esitatud lisad on konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lahutamatu osa.

**KONSOLIDEERITUD OMAKAPITALI MUUTUSTE ARUANNE** (tuhandetes eurodes)

	Emaettevõtja omanikule kuuluv omakapital						Kokku	Mittekontrolliv osalus (lisa 25)	Kokku omakapital
	Aksia-kapital (lisa 18)	Kohustuslik reserv-kapital (lisa 18)	Riski-maandamise reserv (lisa 18)	Realiseerimata kursivahed	Töösuhete järgsete hüvitiste kohustuste reserv (lisa 23)	Jaotamata kasum (lisa 18)			
<b>OMAKAPITAL SEISUGA 31. DETSEMBER 2021</b>	<b>9 919</b>	<b>992</b>	<b>-12 465</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>57 893</b>	<b>56 339</b>	<b>73</b>	<b>56 412</b>
Aruandeaasta koondkasum									
Aruandeaasta kasum	-	-	-	-	-	95 044	95 044	173	95 217
Aruandeaasta muu koondkasum	-	-	94 772	3	-	-	94 775	-	94 775
<b>ARUANDEAASTA KOONDKASUM KOKKU</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>94 772</b>	<b>3</b>	<b>-</b>	<b>95 044</b>	<b>189 819</b>	<b>173</b>	<b>189 992</b>
Makstud dividendid	-	-	-	-	-	-10 800	-10 800	-	-10 800
<b>OMAKAPITAL SEISUGA 31. DETSEMBER 2022</b>	<b>9 919</b>	<b>992</b>	<b>82 307</b>	<b>3</b>	<b>-</b>	<b>142 137</b>	<b>235 358</b>	<b>246</b>	<b>235 604</b>
Aruandeaasta koondkasum									
Aruandeaasta kasum	-	-	-	-	-	265 042	265 042	34	265 076
Aruandeaasta muu koondkasum	-	-	-58 189	-42	-44	-	-58 275	-	-58 275
<b>ARUANDEAASTA KOONDKASUM KOKKU</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-58 189</b>	<b>-42</b>	<b>-44</b>	<b>265 042</b>	<b>206 767</b>	<b>34</b>	<b>206 801</b>
Makstud dividendid	-	-	-	-	-	-36 209	-36 209	-	-36 209
<b>OMAKAPITAL SEISUGA 31. DETSEMBER 2023</b>	<b>9 919</b>	<b>992</b>	<b>24 118</b>	<b>-39</b>	<b>-44</b>	<b>370 970</b>	<b>405 916</b>	<b>280</b>	<b>406 196</b>

Lehekülgedel 32–61 esitatud lisad on konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lahutamatu osa.

# Konsolideeritud raamatupidamise aastaruande lisad

Eesti Gaas ostis Latvijas Gaze tütarfirma  
Gasu ja Läti maagaasi jaotusvõrgu.

eesti gaas



## 1. ARUANDEV ÜKSUS

AS Eesti Gaas on Eestis tegutsev äriühing. Äriühingu registreeritud aadress on Liivalaia 9, Tallinn 10118, Eesti Vabariik. Eesti Gaasi kontserni 31. detsembril 2023 lõppenud majandusaasta konsolideeritud raamatupidamise aastaaruane hõlmab ASi Eesti Gaas ja tema tütarettevõtjaid (koos nimetatuna "kontsern").

AS Eesti Gaas on Eesti suurimaid ja kogenumaid energiafirmasid, mille tuumtoode ja -kompetents on maagaas, mida pakutakse klientidele erinevate toodetena – torugaasina, surumaagaasina (CNG) ja veeldatud maagaasina (LNG). Kontsern müüb surugaasi üle Eesti paiknevate gaasitanklate kaudu, kust on võimalik tankida ka kodumaist rohegaasi ehk biometaani. Tütarettevõtjad AS Gaasivõrk ja AS Gaso haldvad Eesti ja Läti suurimat gaasijaotusvõrku. Kontsern on välja arendanud LNG püsitarne ja punkerdamise võimekuse ning on valmis teenust pakkuma kõigile huvitatud sadamatele ja ettevõtetele. Lisaks tegeleb kontsern ka elektrienergia müügi, päikeseparkide arendamisega ning muude kaupade ja teenuste pakkumisega klientidele. Soomes, Lätis, Leedus ja Poolas tegutseb kontsern Elengeri nime all.

## 2. ARVESTUSE ALUSED

Kontserni konsolideeritud raamatupidamise aastaaruane on koostatud kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega (IFRS), nagu Euroopa Liit on need vastu võtnud.

Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande on juhatus kinnitanud 25. märtsil 2024. Vastavalt Eesti Vabariigi äriseadustikule peab majandusaasta aruande täiendavalt heaks kiitma emaettevõtja nõukogu ja kinnitama aktsionäride üldkoosolek.

Informatsioon kontserni arvestuspõhimõtete kohta on avalikustatud lisas 33.

Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande esitusvaluuta on euro, mis on emaettevõtja ja tema tütarettevõtjate arvestusvaluuta (v.a Poolas). Kõik arvnäitajad põhjaruannetes ja lisades on esitatud tuhandetes eurodes, ümardatuna lähima tuhandeni, kui pole osutatud teisiti.

## 3. HINNANGUTE JA OTSUSTUSTE KASUTAMINE

Konsolideeritud aastaaruande koostamisel on juhatus teinud otsustusi, kasutanud hinnanguid ja eeldusi, mis mõjutavad kontserni arvestuspõhimõtete rakendamist ning aruandes kajastatud varade, kohustuste, tulude ja kulude kajastatud summasid. Tegelikud tulemused võivad erineda nendest hinnangutest.

Hinnanguid ja nende aluseks olevaid eeldusi vaadatakse pidevalt läbi. Muudatusi hinnangutes kajastatakse edasiulatuvalt.

### A Otsustused

Informatsioon arvestuspõhimõtete rakendamisel tehtud otsustuste kohta, millel on kõige olulisem mõju konsolideeritud finantsaruannetes kajastatud summadele, on avalikustatud järgmises lisas:

#### LISA 6

kontsern pakub klientidele maagaasivõrguga liitumise eest makstud tasu eest pidevat ligipääsu maagaasile. Liitumistasude kajastamisel vastavalt IFRS 15 nõuetele loetakse toimingukohustuse see osa, mis hõlmab liitumise loomiseks vajalikke tegevusi, täidetuks perioodi jooksul, mil võrguteenust liitumistasu eest soetatud põhivaraga liitumispunkti kaudu osutatakse. Nimetatud perioodi pikkuseks võib juhtkonna hinnangul lugeda liitumistasu eest soetatud põhivara kaalutud keskmist eluiga või hinnangulist kliendisuhete perioodi. Liitumistasude eest soetatud põhivara kaalutud keskmine eluiga leitakse põhivara aasta keskmise soetusmaksumuse jagamisel aastase kulumi summaga.

### EESTI (JA LÄTI) TÜTAR-, SIDUS- JA ÜHISETTEVÕTETESSE NING FILIAALIDESSE TEHTUD INVESTEERINGUTEGA SEOTUD EDASILÜKKUNUD TULUMAKSU KAJASTAMINE

Standardi IAS 12 paragrahv 39 järgi kajastab kontsern edasilükkunud tulumaksukohustise kõikide tütar-, sidus- ja ühisettevõtetesse ning filiaalidesse tehtud investeeringute pealt, kui nendes investeeringutes on tekkinud ajutised maksustatavad erinevused, välja arvatud juhul, kui: a) kontsern suudab kontrollida ajutise erinevuse tühistamise ajastamist; ja b) on tõenäoline, et ajutine erinevus ei tühistu lähimas tulevikus. Edasilükkunud tulumaksukohustist ei kajastata siis, kui investeering vastab mõlemale ülal kirjeldatud kriteeriumile a) ja b). Kontserni juhtkond analüüsib tütarettevõtetesse tehtud investeeringuid ja leidis, et nendes tütarettevõtetes, kus esineb investeeringu ajutine maksustatav erinevus, on samaaegselt täidetud ka mõlemad välistavad kriteeriumid a) ja b) ning edasilükkunud tulumaksu kajastamise vajadust ei teki.

### B Eelduste ja hinnangute ebakindlus

Informatsioon eelduste ja hinnangute ebakindluse kohta bilansipäeva seisuga, millega kaasneb varade ja kohustuste bilansiliste jääkväärtuste olulise korrigeerimise risk järgmise majandusaasta jooksul, on avaldatud järgmistes lisades:

#### LISA 15

materiaalse põhivara kasuliku eluea määramine;

#### LISA 16

immateriaalse põhivara kasuliku eluea määramine;

#### LISAD 23 JA 27

tingimuslike kohustuste ning eraldiste kajastamine tulevikus tekkida võivate kahjumite suhtes.

## 4. ÕIGLASE VÄÄRTUSE MÕÖTMINE

Mitmete kontserni arvestuspõhimõtete rakendamine ja info avalikustamine nõuab õiglase väärtuse mõõtmist nii finants- kui ka mittefinantsvarade ja -kohustuste jaoks. Vara või kohustuse õiglase väärtuse mõõtmisel kasutab kontsern nii palju kui võimalik jälgitavaid turuandmeid. Õiglasel väärtusel liigitatakse erinevatele õiglase väärtuse hierarhia tasemetele lähtudes õiglase väärtuse hindamistehnikates kasutatud sisenditest järgmiselt:

### TASE 1

identsete varade või kohustuste noteeritud (korrigeerimata) hinnad aktiivsetel turgudel;

### TASE 2

muud sisendid kui noteeritud hinnad, mis on klassifitseeritud tasemele 1, mis on vara või kohustuse jaoks jälgitavad kas otse (st hinnad) või kaudselt (st tuletatud hindadest);

### TASE 3

vara või kohustuse sisendid, mis ei baseeru jälgitavatel turuandmetel (mittejälgitavad sisendid).

Informatsioon finantsinstrumentide õiglaste väärtuste kohta on avalikustatud lisas 24.

## 5. MUUDATUSED ARVESTUSPÕHIMÕTETES JA VÕRDLUSANDMETE KORRIGEERIMINE

### 1. jaanuaril 2023 jõustunud uued standardid, tõlgendused ja olemasolevate standardite muudatused

Kontsern rakendas alates 1. jaanuarist 2023 standardi IAS 1 „Finantsaruannete esitamine“ ja IFRSi rakendusjuhendi nr 2 „Olulisuse üle otsustamine“ muudatused. Kuigi muudatused ei toonud kaasa muutusi arvestuspõhimõtetes endis, mõjuetasid need finantsaruannetes avaldatud arvestuspõhimõtteid käsitlevat teavet. Muudatustega nõutakse oluliste arvestuspõhimõtete avalikustamist ja antakse ka juhiseid olulisuse rakendamiseks arvestuspõhimõtete avalikustamisel,

aidates majandus(üksusel) anda kasulikku, (majandus)üksusele omast arvestuspõhimõteteid käsitlevat teavet, mida kasutajad vajavad muu finantsaruannetes sisalduva teabe mõistmiseks. Juhtkond vaatas arvestuspõhimõtteid läbi ja ajakohastas lisas 33 "Olulised arvestuspõhimõtted" (2022: "Olulised arvestuspõhimõtted") avaldatud teavet kooskõlas muudatustega.

Ülejäanud uued standardid, mis muutsid kehtivaks alates 1. jaanuarist 2023, ei oma olulist mõju kontserni finantsaruannetele.

## 6. MÜÜGITULU

Kontserni arvestuspõhimõtted kliendilepingutest saadava müügitulu kajastamisel ning kliendilepingutest tekkivate toimingukohustuste olemuse ja nende täitmise kohta on toodud lisas 33.1.

### A Tuluallikad

(tuhandetes eurodes)	2023	2022
<b>Kliendilepingutest saadud müügitulu</b>	<b>934 998</b>	<b>989 303</b>
<b>MUU MÜÜGITULU</b>		
Kinnisvara renditulud (lisa 26)	380	97
Muu renditulud	6 728	2 678
Kasum/kahjum riskimaandamisinstrumentidelt (lisa 18)	80 448	20 479
<b>KOKKU MÜÜGITULU</b>	<b>1 022 554</b>	<b>1 012 557</b>

### B Kliendilepingutest saadud müügitulu liigendamine

#### PEAMISED GEOGRAAFILISED TURUD

(tuhandetes eurodes)	2023	2022
<b>JAEMÜÜK</b>		
Eesti	238 956	314 060
Soome	277 416	291 134
Läti	109 665	100 676
Leedu	56 505	47 983
Muud	4 096	710
<b>KOKKU JAEMÜÜK</b>	<b>686 638</b>	<b>754 563</b>
<b>MAAGAASI HULGIMÜÜK</b>	<b>248 360</b>	<b>234 740</b>
<b>KOKKU KLIENDILEPINGUTEST SAADUD MÜÜGITULU</b>	<b>934 998</b>	<b>989 303</b>

Maagaasi hulgimüügi segmendis on börsile või teistele hulgimüüjatele realiseeritud maagaasi. Hulgimüügi tehingutes ei ole reeglina võimalik identifitseerida kauba lõpptarbijat, sest maagaasi müüakse läbi börsi või antakse teisele hulgimüüjale üle maagaasi põhivõrgu virtuaalses kauplemispunktis (VTP-s).

#### PEAMISED KAUPADE/TEENUSTE LIIGID

(tuhandetes eurodes)	2023	2022
Maagaasi müük	786 596	869 752
Elektrienergia müük	67 667	67 034
Maagaasi võrguteenuse müük	48 816	24 353
Veeldatud maagaasi (LNG) müük	16 434	5 747
Surugaasi (CNG) müük	4 774	8 522
Liitumistasud	1 851	811
Gaasiseadmete ja muu kauba müük	318	1 138
Ehitus- ja remondi-teenuste müük	169	4 448
Muude teenuste müük	8 373	7 498
<b>KOKKU KLIENDILEPINGUTEST SAADUD MÜÜGITULU</b>	<b>934 998</b>	<b>989 303</b>

## 6. MÜÜGITULU, JÄRG

### C Lepingute saldod

(tuhandetes eurodes)	31.12.2023	31.12.2022
Nõuded, mis sisalduvad "Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded" summast (lisa 13)	155 150	112 639
Lühiajalised lepingulised kohustised	-116	-9 029
Pikaajalised lepingulised kohustised (liitumistasud)	-25 017	-13 023

Lühiajalised lepingulised kohustised kujutavad peamiselt klientidelt saadud ettemakseid maagaasi müügilepingute alusel.

Aruandeperioodi alguses kajastatud lühiajaliste lepinguliste kohustiste summast 8926 tuh eurot (2022: 134 tuh eurot) on kajastatud aruandeperioodi müügitulus. Aruandeperioodil saadud ja müügituludes kajastatud liitumistasude summa oli järgmine:

#### LIITUMISTASUD

(tuhandetes eurodes)	2023	2022
<b>Tulevaste perioodide tulud liitumistasudelt perioodi algul</b>	<b>13 023</b>	<b>13 211</b>
Äriühenduse käigus üle võetud tulevaste perioodide tulud liitumistasudelt (lisa 29)	13 621	-
Laekunud liitumistasud	224	623
Tuludena kajastatud liitumistasud	-1 851	-811
<b>Tulevaste perioodide tulud liitumistasudelt perioodi lõpul</b>	<b>25 017</b>	<b>13 023</b>

ASis Gaasivõrk on liitumistasude amortisatsiooniperiood kuni 30 aastat (2022: 33 aastat), ASis Gaso 20 aastat.

## 7. MUUD ÄRITULUD

(tuhandetes eurodes)	2023	2022
Kasum tuletisinstrumentidelt (lisa 18)	2 055	-
Kasum põhivara müügist ja likvideerimisest	651	105
Saadud trahvid ja viivised	403	398
Saadud kahjuhüvitised	205	250
Põhivara sihtfinantseerimise amortisatsioon (lisa 22)	32	31
Muud äritulud	1 222	35
<b>KOKKU MUUD ÄRITULUD</b>	<b>4 568</b>	<b>819</b>

## 8. KAUBAD, TOORE, MATERJAL JA TEENUSED

(tuhandetes eurodes)	2023	2022
Müüdüd maagaas	776 020	798 436
Muud müüdüd kaubad	55 505	61 540
Maagaasi võrguteenus	13 926	13 208
Kahjum kahjumlikest lepingutest (lisa 23)	5 528	-
Alltöövõtutööd	1 950	2 813
Veoteenused	1 204	708
Ehitusmaterjalid	-	2 626
Muud kaubad, materjalid ja teenused	5 778	6 076
<b>KOKKU KAUBAD, TOORE, MATERJAL JA TEENUSED</b>	<b>859 911</b>	<b>885 407</b>

## 9. TÖÖJÕUKULUD

(tuhandetes eurodes)	2023	2022
<b>Töötajate ja juhatuse liikmete keskmine arv kontsernis</b>	<b>478</b>	<b>208</b>
Põhitasud, lisatasud, preemiad, puhkusetasud, muud tasud ja toetused	15 738	9 211
Erisoodustused	282	264
Tööjõukuludelt arvestatud maksud	4 980	3 002
Töötajatega seotud eraldiste moodustamine ja ümberhindamine (lisa 23)	-139	18
<b>KOKKU ARVESTATUD TÖÖJÕUKULUD</b>	<b>20 861</b>	<b>12 495</b>

Emaettevõtja juhatuse liikmed valib emaettevõtja nõukogu. Juhatuse liikmete volitused kehtivad põhikirja järgi kuni 3 aastat.

### LISAINFO EMAETTEVÕTJA TÖÖTAJATE ARVU KOHTA

	2023	2022
nõukogu liikmete keskmine arv	5	6
juhatuse liikmete keskmine arv	3	3
töötajate keskmine arv	69	61
võlaõiguslike lepingute alusel teenust osutavate isikute keskmine arv	2	3

## 10. MUUD TEGEVUSKULUD

(tuhandetes eurodes)	2023	2022
IT-teenused	2 261	1 707
Juriidilised jm nõustamisteenused, audiitorkontroll	1 813	299
Hoonete halduskulud	979	451
Pangateenused	670	351
Maksud ja lõivud	400	320
Kontoritarbed ja -teenused	391	208
Reklaamikulud	349	129
Lähetus- ja koolituskulud	218	155
Kahjum põhivara müügist ja maha kandmisest	86	18
Liikmemaksud, sponsorlus ja annetused	69	64
Muud tegevuskulud	4 034	980
<b>KOKKU MUUD TEGEVUSKULUD</b>	<b>11 270</b>	<b>4 682</b>

## 11. NETO FINANTSTULUD (-KULUD)

(tuhandetes eurodes)	2023	2022
<b>FINANTSTULUD</b>		
Soodusostust saadud tulud (lisa 29)	159 210	-
<b>INTRESSITULUD</b>		
Intressitulud	1 034	9
<b>KOKKU INTRESSITULUD</b>	<b>1 034</b>	<b>9</b>
Kasum tütaretevõtja müügist (lisa 30)	-	16
Muud finantstulud	6	-
<b>KOKKU FINANTSTULUD</b>	<b>160 250</b>	<b>25</b>
<b>FINANTSKULUD</b>		
<b>INTRESSIKULUD</b>		
Intressikulud võlakohustustelt	-15 813	-6 789
sh intressikulud rendikohustistelt (lisa 26)	-313	-322
Intressikulud eraldistelt (lisa 23)	-314	-4
<b>KOKKU INTRESSIKULUD</b>	<b>-16 127</b>	<b>-6 793</b>
Kahjum tütaretevõtja müügist (lisa 30)	-	-116
Muud finantskulud	-173	-5
<b>KOKKU FINANTSKULUD</b>	<b>-16 300</b>	<b>-6 914</b>
<b>NETO FINANTSTULUD (-KULUD)</b>	<b>143 950</b>	<b>-6 889</b>

## 12. VARUD

(tuhandetes eurodes)	31.12.2023	31.12.2022
Maagaasi varu	140 891	72 697
Muud kaubad ja materjalid	1 987	55
<b>KOKKU VARUD</b>	<b>142 878</b>	<b>72 752</b>

Aruandeperioodil hinnati ladudes alla materjali- ja kaubavarusid 1 tuh euro eest (2022: 29 tuh euro eest).

## 13. NÕUDED OSTJATE VASTU JA MUUD NÕUDED

(tuhandetes eurodes)	31.12.2023	31.12.2022
<b>NÕUDED OSTJATE VASTU</b>		
<b>NÕUDED KLIENDILEPINGUTEST</b>		
Ostjatelt laekumata arved (lisa 24)	155 517	112 814
sh seotud osapooltelt laekumata arved (lisa 28)	2 405	1 109
Ebatähtselt laekuvad nõuded (lisa 24)	-367	-175
<b>KOKKU NÕUDED KLIENDILEPINGUTEST (lisa 6)</b>	<b>155 150</b>	<b>112 639</b>
<b>MUUD NÕUDED OSTJATE VASTU</b>		
Ostjatelt laekumata arved (lisa 24)	5	103
<b>KOKKU MUUD NÕUDED OSTJATE VASTU</b>	<b>5</b>	<b>103</b>
<b>KOKKU NÕUDED OSTJATE VASTU 155 155 112 742</b>		
Realiseerunud tuletisinstrumentide nõuded	5 958	108 917
Viitlaekumised	65	391
sh intressinõuded seotud osapooltelt (lisa 28)	52	-
Tuletisinstrumentide tagatistasud	15 341	294
Muud nõuded	2 290	3 727
<b>KOKKU NÕUDED OSTJATE VASTU JA MUUD NÕUDED (LISA 24)</b>	<b>178 809</b>	<b>226 071</b>
<b>SH LÜHIAJALINE OSA</b>	<b>178 801</b>	<b>226 071</b>
<b>PIKAAJALINE OSA</b>	<b>8</b>	<b>-</b>

## 14. RAHA JA RAHA EKVIVALENDID

(tuhandetes eurodes)	31.12.2023	31.12.2022
Arvelduskontod pankades	89 194	116 482
Raha teel	9	360
<b>KOKKU RAHA JA RAHA EKVIVALENDID (lisa 24)</b>	<b>89 203</b>	<b>116 842</b>

Nõuete laekumine ja ettemaksete eest saadavate teenuste ja kaupade laekumine ei ole tagatistega kaetud.

Kontserni nõuded on nomineeritud eurodes või Poola zlottid.

Info ostjate vastu suunatud nõuete krediidikvaliteedi kohta on avalikustatud lisa 24.

Seisuga 31. detsember 2023 ja 2022 moodustasid valdava osa laekumata arvetest seotud osapoolte vastu nõuded müüdüd torugaasi, veeldatud maagaasi (LNG) ja elektri eest. Muudest nõuetest seisuga 31. detsember 2022 moodustasid 2713 tuh eurot nõuded energiakulude leevendamise hüvitiste eest Keskkonnainvesteeringute Keskusele Eestis ja AB Energijos skirstymo operatoriusele Leedus. Vastavalt riiklikele toetusmeetmele vähendasid energiamüüjad tarbijatele esitatavaid arveid hüvitiste võrra.

## 15. MATERIAALNE PÕHIVARA

(tuhandetes eurodes)	Maa ja hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Muud	Lõpetamata ehitus ja ettemaksed	Kokku
<b>MATERIAALNE PÕHIVARA SEISUGA 31. DETSEMBER 2021</b>						
Soetusmaksumus	3 133	120 102	19 793	445	1 424	144 897
Akumuleeritud kulum	-941	-48 136	-12 289	-180	-	-61 546
<b>JÄÄKMAKSUMUS</b>	<b>2 192</b>	<b>71 966</b>	<b>7 504</b>	<b>265</b>	<b>1 424</b>	<b>83 351</b>
<b>PERIOODIL 1. JAANUAR – 31. DETSEMBER 2022 TOIMUNUD LIIKUMISED</b>						
Investeeringud põhivara soetusse kokku	319	2	457	15	3 737	4 530
Saadud tütarettevõtjate soetamisel	107	-	-	-	142	249
Arvestatud kulum	-58	-3 688	-1 473	-44	-	-5 263
Müüdnud ja maha kantud põhivara jääkväärtuses	-	-31	-23	-1	-8	-63
Tütarettevõtjate müük (lisa 30)	-444	-	-584	-35	-3	-1 066
Ümberklassifitseeritud lõpetamata ehitusest ja ettemaksetest	4	3 373	412	-	-3 789	-
Ümberklassifitseeritud kinnisvarainvesteeringuteks	-693	-	-	-	-	-693
Ümberklassifitseeritud kasutusõiguse alusel kasutatavatest varadest	-	-	10	-	-	10
<b>KOKKU PERIOODIL 1. JAANUAR – 31. DETSEMBER 2022 TOIMUNUD LIIKUMISED</b>	<b>-765</b>	<b>-344</b>	<b>-1 201</b>	<b>-65</b>	<b>79</b>	<b>-2 296</b>
<b>MATERIAALNE PÕHIVARA SEISUGA 31. DETSEMBER 2022</b>						
Soetusmaksumus	2 141	123 391	16 551	328	1 503	143 914
Akumuleeritud kulum	-714	-51 769	-10 248	-128	-	-62 859
<b>JÄÄKMAKSUMUS</b>	<b>1 427</b>	<b>71 622</b>	<b>6 303</b>	<b>200</b>	<b>1 503</b>	<b>81 055</b>
<b>PERIOODIL 1. JAANUAR – 31. DETSEMBER 2023 TOIMUNUD LIIKUMISED</b>						
Investeeringud põhivara soetusse kokku	56	181	372	764	6 932	8 305
Saadud tütarettevõtjate soetamisel (lisa 29)	27 406	249 551	12 994	2 919	3 567	296 437
Arvestatud kulum	-374	-6 956	-1 987	-439	-	-9 756
Müüdnud ja maha kantud põhivara jääkväärtuses	-472	-177	-68	-169	-13	-899
Ümberklassifitseeritud lõpetamata ehitusest ja ettemaksetest	197	5 487	975	572	-7 231	-
Muud ümberklassifitseerimised	-20	11	9	-	-	-
<b>KOKKU PERIOODIL 1. JAANUAR – 31. DETSEMBER 2023 TOIMUNUD LIIKUMISED</b>	<b>26 793</b>	<b>248 097</b>	<b>12 295</b>	<b>3 647</b>	<b>3 255</b>	<b>294 087</b>
<b>MATERIAALNE PÕHIVARA SEISUGA 31. DETSEMBER 2023</b>						
Soetusmaksumus	28 540	378 152	30 539	4 215	4 758	446 204
Akumuleeritud kulum	-320	-58 433	-11 941	-368	-	-71 062
<b>JÄÄKMAKSUMUS</b>	<b>28 220</b>	<b>319 719</b>	<b>18 598</b>	<b>3 847</b>	<b>4 758</b>	<b>375 142</b>

Kooskõlastatult Konkurentsiametiga viidi ASis Gaasivõrk torustike raamatupidamislik kasulik eluiga vastavusse tehnilise kasuliku elueaga muutes torustike kasuliku eluea 50-lt aastalt 30-le aastale. Muudatuse mõju käesolevale aruandeperioodile on ebaoluline.

2023. aastal moodustasid lõpetamata ehitusse kapitaliseeritud laenukasutused kulum 89 tuhat eurot (2022: 0 eurot) ning kulum 26 tuhat eurot (2022: 0 eurot). Kapitalisatsioonimäärad olid vahemikus 3,5%-8,0% (2022: 0%).

### Eelduste ja hinnangute ebakindlus

Materiaalse põhivara kasuliku eluea määramisel lähtutakse juhtkonna hinnangust vara tegeliku kasutamise perioodi kohta. Tegelik kasutusaeg võib osutada mõnevõrra pikemaks või lühemaks kui varade hinnanguline eluiga. Kui amortisatsioonimäärad muutuksid 10% võrra, muutuks aastane amortisatsioonikulu 976 tuhat euro võrra (2022: 526 tuhat euro võrra).

## 16. IMMATERIAALNE PÕHIVARA

(tuhandetes eurodes)	Tarkvara	Kliendi- lepingud	Kokku
<b>IMMATERIAALNE PÕHIVARA SEISUGA 31. DETSEMBER 2021</b>			
Soetusmaksumus	9 144	6 300	15 444
Kogunenud amortisatsioon	-7 064	-3 027	-10 091
<b>JÄÄKMAKSUMUS</b>	<b>2 080</b>	<b>3 273</b>	<b>5 353</b>
<b>PERIOODIL 1. JAANUAR – 31. DETSEMBER 2022 TOIMUNUD LIIKUMISED</b>			
Investeeringud põhivara soetusse kokku	1 072	-	1 072
Arvestatud amortisatsioon	-596	-389	-985
Maha kantud põhivara jääkväärtuses	-7	-	-7
Tütarettevõtjate müük (lisa 30)	-40	-	-40
<b>KOKKU PERIOODIL 1. JAANUAR – 31. DETSEMBER 2022 TOIMUNUD LIIKUMISED</b>	<b>429</b>	<b>-389</b>	<b>40</b>
<b>IMMATERIAALNE PÕHIVARA SEISUGA 31. DETSEMBER 2022</b>			
Soetusmaksumus	9 831	6 300	16 131
Kogunenud amortisatsioon	-7 322	-3 416	-10 738
<b>JÄÄKMAKSUMUS</b>	<b>2 509</b>	<b>2 884</b>	<b>5 393</b>
<b>PERIOODIL 1. JAANUAR – 31. DETSEMBER 2023 TOIMUNUD LIIKUMISED</b>			
Investeeringud põhivara soetusse kokku	2 930	-	2 930
Arvestatud amortisatsioon	-1 211	-306	-1 517
Tütarettevõtja soetus (lisa 29)	4 323	-	4 323
<b>KOKKU PERIOODIL 1. JAANUAR – 31. DETSEMBER 2023 TOIMUNUD LIIKUMISED</b>	<b>6 042</b>	<b>-306</b>	<b>5 736</b>
<b>IMMATERIAALNE PÕHIVARA SEISUGA 31. DETSEMBER 2023</b>			
Soetusmaksumus	16 693	6 300	22 993
Kogunenud amortisatsioon	-8 141	-3 722	-11 863
<b>JÄÄKMAKSUMUS</b>	<b>8 552</b>	<b>2 578</b>	<b>11 130</b>

### Eelduste ja hinnangute ebakindlus

Immateriaalse põhivara kasuliku eluea määramisel lähtutakse juhtkonna hinnangust vara tegeliku kasutamise perioodi kohta. Tegelik kasutusaeg võib osutuda mõnevõrra pikemaks või lühemaks kui varade hinnanguline eluiga. Kui amortisatsioonimäärad muutuksid 10% võrra, muutuks aastane amortisatsioonikulu 152 tuh euro võrra (2022: 99 tuh euro võrra).

## 17. TULETISINSTRUMENDID

(tuhandetes eurodes)	31. detsember 2023		31. detsember 2022	
	Varad	Kohustused	Varad	Kohustused
<b>PIKAAJALISED TULETISINSTRUMENDID</b>				
Maagaasi ostu ja müügi swap-lepingud	1 092	-	12 865	-
sh tuletisinstrumentid, mille suhtes rakendatakse riskimaandamisarvestust	1 092	-	12 865	-
sh fikseeritud hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingud	882	-	12 865	-
sh ujuva hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingud	210	-	-	-
Elektrienergia ostu ja müügi swap-lepingud	33	-186	-	-
sh tuletisinstrumentid, mille suhtes rakendatakse riskimaandamisarvestust	33	-186	-	-
<b>LÜHIAJALISED TULETISINSTRUMENDID</b>				
Maagaasi ostu ja müügi swap-lepingud	27 347	-3 445	70 526	-473
sh tuletisinstrumentid, mille suhtes rakendatakse riskimaandamisarvestust	27 347	-3 445	70 526	-473
sh fikseeritud hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingud	-23 310	-4 109	17 448	-
sh ujuva hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingud	51 224	696	77 965	315
sh mahutigaasi ostu hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingud	-567	-32	-24 887	-788
Elektrienergia ostu ja müügi swap-lepingud	1 380	-56	583	-1 194
sh tuletisinstrumentid, mille suhtes rakendatakse riskimaandamisarvestust	1 380	-56	583	-1 194
Valuutaforwardid	-	-158	-	-
<b>KOKKU TULETISINSTRUMENDID (lisa 24)</b>	<b>29 852</b>	<b>-3 845</b>	<b>83 974</b>	<b>-1 667</b>

Maagaasi ostu ja müügi swap-lepingute eesmärgiks on maandada maagaasi ostuhinna muutuse riski ja müügitehingute väärtuse muutuse riski. Elektrienergia ostu ja müügi swap-lepingute eesmärgiks on maandada elektrienergia ostuhinna muutuse riski. Lisainfo riskijuhtimise põhimõtete kohta on avalikustatud lisas 24.3 (c).

## 18. KAPITAL JA RESERVID

### A Aktsiakapital

Seisuga 31. detsember 2023 oli ASil Eesti Gaas registreeritud 27 728 408 nimiväärtusega aktsiat (31. detsember 2022: 27 728 408 nimiväärtusega aktsiat). Iga aktsia annab aktsionäride üldkoosolekul ühe hääle.

#### INFO AKTSIONÄRIDE KOHTA SEISUGA 31. DETSEMBER 2023:

Aktsionär	31. detsember 2023		31. detsember 2022	
	Aktsiate arv	Osalus	Aktsiate arv	Osalus
AS Infortar	27 728 408	100,0%	27 728 408	100,0%

Aktsiaamatut peetakse elektrooniliselt Eesti väärtpaberite keskregistris.

### B Kohustuslik reservkapital

Kohustuslik reservkapital on moodustatud vastavalt Eesti Vabariigi äriseadustiku nõuetele. Reservkapitali suurus nähakse ette põhikirjas ja see ei või olla väiksem kui 1/10 aktsiakapitalist.

Seisuga 31. detsember 2023 moodustas kontserni kohustuslik reservkapital 992 tuh eurot (31. detsember 2022: 992 tuh eurot). Seisuga 31. detsember 2023 ei ole kontsernil kohustust reservkapitali täiendavaid kandeid teha.

### C Riskimaandamise reserv

Riskimaandamise reserv sisaldab efektiivset osa rahavoogude riskimaandamisinstrumentide õiglase väärtuse muutusest, mida kajastatakse edaspidi kasumis või kahjumis või varude soetusmaksumuses, kui maandatud rahavood mõjutavad kasumit või kahjumit.

(tuhandetes eurodes)	2023	2022
<b>RISKIMAANDAMISE RESERV PERIOODI ALGUL</b>	<b>82 307</b>	<b>-12 465</b>
Rahavoogude riskimaandamisinstrumentid - efektiivne osa õiglase väärtuse muutusest	6 596	127 556
sh fikseeritud hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingutelt	-69 296	31 657
sh ujuva hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingutelt	70 053	121 440
sh mahutigaasi ostu hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingutelt	373	-27 736
sh elektrienergia ostu ja müügi swap-lepingutelt	5 624	2 195
sh valuutaforwarditelt	-158	-
Kasum(-) / kahjum(+) ümberliigitatud kasumi- ja koondkasumiaruande reale "Müügitulud" (lisa 6)	-80 448	-20 479
sh fikseeritud hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingutelt	-	-25 886
sh ujuva hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingutelt	-80 448	5 407
Kasum(-) / kahjum(+) ümberliigitatud kasumi- ja koondkasumiaruande reale "Kaupad, toore, materjal ja teenused"	8 605	-14 380
sh fikseeritud hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingutelt	12 447	-10 067
sh elektrienergia ostu ja müügi swap-lepingutelt	-3 842	-4 313
Kasum(-) / kahjum(+) kantud finantsseisundi aruande reale "Varud"	9 027	2 061
sh mahutigaasi ostu hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingutelt	9 027	2 061
Kasum(-) / kahjum(+) riskimaandamistehingutest, mille puhul enam ei eeldata maandatud riskiga tulevaste rahavoogude tekkimist, ümberliigitatud kasumi- ja koondkasumiaruande reale "Muud äritulud" (lisa 7)	-2 055	-
sh fikseeritud hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingutelt	156	-
sh ujuva hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingutelt	-17 886	-
sh mahutigaasi ostu hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingutelt	15 675	-
Kasum(-) / kahjum(+) riskimaandamistehingutest, mille puhul enam ei eeldata maandatud riskiga tulevaste rahavoogude tekkimist, ümberliigitatud kasumi- ja koondkasumiaruande reale "Muud tegevuskulud"	86	14
sh fikseeritud hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingutelt	-	14
sh elektrienergia ostu ja müügi swap-lepingutelt	86	-
<b>RISKIMAANDAMISE RESERV PERIOODI LÕPUL</b>	<b>24 118</b>	<b>82 307</b>

## 18. KAPITAL JA RESERVID, JÄRG

### D Kasumi jaotamine

Vastavalt kehtivale tulumaksuseadusele maksustatakse Eestis äriühinguid dividendide jaotamisel. Kasumi jaotamisel aktsionäridele tuleb maksta tulumaksu 14/86 netosummast dividendilt, mis ulatub kuni kolme eelneva majandusaasta keskmise jaotamata kasumi väljamaksmiseni. Ülejäänud dividendid tuleb maksustada maksumääraga 20/80 netosummast. Maksustamisele ei kuulu jaotatavad dividendid, mida makstakse teistelt äriühingutelt saadavate dividendide arvel, tingimusel, et dividendide saajale kuulus dividendide maksmise ajal vähemalt 10% suurune osalus.

Järgnevas tabelis on esitatud vaba omakapitali, võimaliku dividendisumma ja sellega kaasneva dividendi tulumaksu arvutuse alus:

(tuhandetes eurodes)	31.12.2023	31.12.2022
Jaotamata kasum (lisa 31)	370 970	142 137
Vaba omakapital	370 970	142 137
Tulumaks kogu vaba omakapitali väljamaksmisel	73 841	28 211
Võimalikud netodividendid	297 129	113 926

Aruandeperioodil maksti dividendidena 36 209 tuh eurot (dividend aktsia kohta 1,31 eurot) (2022: 10 800 tuh eurot (dividend aktsia kohta 0,39 eurot)).

## 19. KAPITALI JUHTIMINE

Kontserni eesmärgiks on tagada tugev kapitali struktuur, et säilitada investorite, võlausaldajate ja turu usaldust ning kindlustada tulevast äritegevuse arendamist. Kontsern kasutab kapitali jälgimiseks omakapitali ja varade suhet ning jälgib, et aktsionäri-laenude ja omakapitali suhe varadesse oleks jätkusuutlik.

Kontserni omakapitali suhe varadesse oli seisuga 31. detsember 2023 järgmine:

(tuhandetes eurodes)	31.12.2023	31.12.2022
Omakapital	406 196	235 604
Allutatud laen ja arvelduskrediit aktsionäriilt (lisa 20)	14 297	41 019
Varad kokku	840 867	605 977
<b>OMAKAPITAL/VARAD</b>	<b>50%</b>	<b>46%</b>

## 20. VÕLAKOHUSTUSED

### VÕLAKOHUSTUSED KORRIGEERITUD SOETUSMAKSUMUSES

(tuhandetes eurodes) 31.12.2023 31.12.2022

#### PIKAAJALISED VÕLAKOHUSTUSED

Pangalaenud	104 139	2 220
Allutatud laen omanikult (lisa 19)	14 297	29 000
Rendikohustised	9 355	8 264
<b>KOKKU PIKAAJALISED VÕLAKOHUSTUSED</b>	<b>127 791</b>	<b>39 484</b>

#### LÜHIAJALISED VÕLAKOHUSTUSED

Lühiajalised pangalaenud	123 050	206 927
Arvelduskrediit pangalt	23 407	49
Arvelduskrediit omanikult (lisa 19 ja 28)	-	12 019
Pikaajaliste pangalaenude lühiajaline osa	8 667	35 810
Pikaajaliste rendikohustiste lühiajaline osa	2 457	2 286
<b>KOKKU LÜHIAJALISED VÕLAKOHUSTUSED</b>	<b>157 581</b>	<b>257 091</b>

**KOKKU VÕLAKOHUSTUSED 285 372 296 575**

Informatsioon kontserni tegevusega kaasneva intressimäära, välisvaluuta ja likviidsusriski kohta on avaldatud lisas 24.

### VÕLAKOHUSTUSTE TINGIMUSED JA TAGASIMAKSE TÄHTAJAD

(tuhandetes eurodes)	Tagasi- makse tähtaeg	Nominaalväärtus	
		31.12.2023	31.12.2022
Pangalaenud	2023-2028	236 056	244 965
Allutatud laen omanikult (lisa 19)	2028	14 297	29 000
Arvelduskrediit pangalt	2024	23 407	49
Arvelduskrediit omanikult (lisa 19)	-	-	12 019
Rendikohustised	2023-2047	11 812	10 550
sh rendikohustised seotud osapooltele (lisa 28)		9 772	8 802
<b>KOKKU VÕLAKOHUSTUSED</b>		<b>285 572</b>	<b>296 583</b>



## 20. VÕLAKOHUSTUSED, JÄRG

Kõik pangalaenu on ujuva intressimääraga. Seisuga 31. detsember 2023 olid pangalaenu intressimäär vahemikus 5,40%-6,47% (31. detsember 2022: 2,08%-4,50%) ja aktsionäri saadud allutatud laenu ja arvelduskrediidi intressimäär vahemikus 4,00%-8,00% (31. detsember 2022: 3,50%-4,00%). Rendilepingute intressimäärad olid seisuga 31. detsember 2023 vahemikus 1,29%-6,30% (31. detsember 2022: 1,29%-4,10%).

2023. aastal maksti tagasi 276,6 mln euro ulatuses (2022: 77,9 mln euro ulatuses) käibekapitali laenusid ning võeti uusi käibekapitali laenusid summas 192,7 mln eurot (2022: 166,4 mln eurot).

Seisuga 31. detsember 2023 ja 31. detsember 2022 oli pangalaenu tagatiseks seatud komertspant ASi Gaasivõrk varale, hüpoteek ASi Eesti Gaas viiele kinnistule (31. detsember 2022: kuuele kinnistule), komertspandid OÜ Pärnu Päikesepark 1-4 varale ning hüpoteek mõttelisele osale hoonestusõigusest. Tagatiseks olevate finantsvarade bilansiline väärtus on ebaoluline.

### FINANTSEERIMISTEGEVUSEST TULENEVATE KOHUSTISTE MUUTUS

(tuhandetes eurodes)	Arvelduskrediidid, mida kasutatakse likviidsuse juhtimiseks	Laenu	Rendikohustised	Jaotamata kasum	Kokku
<b>ALGJÄÄK SEISUGA 1. JAANUAR 2023</b> (lisa 24.3)					
	12 068	273 957	10 550	142 137	438 712
<b>MUUTUSED FINANTSEERIMISE RAHAVOOGUDEST</b>					
Saadud pangalaenu	-	273 055	-	-	273 055
Tagasi makstud pangalaenu	-	-305 811	-	-	-305 811
Tagasi makstud muud laenu	-	-14 705	-	-	-14 705
Rendi põhiosa maksed	-	-	-2 370	-	-2 370
Makstud dividendid	-	-	-	-36 209	-36 209
Arvelduskrediitide muutus	11 339	-	-	-	11 339
Makstud intressid ja laenukulud	-	-232	-	-15 725	-15 957
<b>KOKKU MUUTUSED FINANTSEERIMISE RAHAVOOGUDEST</b>	<b>11 339</b>	<b>-47 693</b>	<b>-2 370</b>	<b>-51 934</b>	<b>-90 658</b>
<b>KOHUSTISTEGA SEOTUD MUUD MUUTUSED</b>					
Makstud intressid	-	-	-	15 725	15 725
Uued rendid	-	-	4 585	-	4 585
Rendikohustiste ümberhindamine	-	-	66	-	66
Lõpetatud rendid	-	-	-1 442	-	-1 442
Tütarettevõtja soetus (lisa 29)	-	23 847	423	-	24 270
Laenukulude amortisatsioon	-	42	-	-	42
<b>KOKKU KOHUSTISTEGA SEOTUD MUUD MUUTUSED</b>	<b>-</b>	<b>23 889</b>	<b>3 632</b>	<b>15 725</b>	<b>43 246</b>
Omakapitaliga seotud muutused	-	-	-	265 042	265 042
<b>LÕPPJÄÄK SEISUGA 31. DETSEMBER 2023</b> (lisa 24.3)					
	<b>23 407</b>	<b>250 153</b>	<b>11 812</b>	<b>370 970</b>	<b>656 342</b>

## 21. VÕLAD HANKIJATELE JA MUUD VÕLAD

(tuhandetes eurodes)	31.12.2023	31.12.2022
Võlad hankijatele	70 557	17 197
sh võlad seotud osapooltele (lisa 28)	4 551	1 930
Realiseerunud tuletisinstrumentide võlad	1 463	-
Võlad töötajatele	5 642	763
Intressivõlad	605	297
sh võlad seotud osapooltele (lisa 28)	62	16
Muud võlad	2 268	1 916
<b>KOKKU VÕLAD HANKIJATELE JA MUUD VÕLAD</b> (lisa 24)	<b>80 535</b>	<b>20 173</b>
sh lühiajaline osa	80 535	19 999
pikaajaline osa	-	174

## 22. TULEVASTE PERIOODIDE TULUD

### SIHTFINANTSEERIMINE

(tuhandetes eurodes)	2023	2022
<b>SIHTFINANTSEERIMISE ETTEMAKSED PERIOODI ALGUL</b>	<b>350</b>	<b>381</b>
Põhivara sihtfinantseerimise amortisatsioon (lisa 7)	-32	-31
<b>SIHTFINANTSEERIMISE ETTEMAKSED PERIOODI LÕPUL</b>	<b>318</b>	<b>350</b>

Kontsern on saanud toetust Keskkonnainvesteeringute Keskuselt uute surugaasi tanklate rajamiseks

## 23. ERALDISED

(tuhandetes eurodes)	Juhatuse liikmete teenistussuhte järgsed hüvitised (lisa 9)	Pensionid (lisa 9)	Muud teenistussuhte järgsed ja kollektiivlepingu alusel makstavad hüvitised (lisa 9)	Kahjumlikud lepingud (lisa 8)	Keskkonnakaitselised eraldised	Garantiid, trahvid ja muud lepingulised kohustused	Kokku
<b>ALGJÄÄK SEISUGA 1. JAANUAR 2023</b>	<b>450</b>	<b>195</b>	-	-	-	-	<b>645</b>
Aasta jooksul moodustatud ja ümber hinnatud eraldised	30	14	-183	5 528	204	-	5 593
Aktuaarsete hinnangute muutused	-	-	44	-	-	-	44
Arvestatud intress (lisa 11)	-	6	-	308	-	-	314
Aasta jooksul kasutatud eraldised	-80	-31	-84	-	-	-	-195
Tütarettevõtja soetus (lisa 29)	-	-	1 093	-	688	-	1 781
<b>LÕPPJÄÄK SEISUGA 31. DETSEMBER 2023</b>	<b>400</b>	<b>184</b>	<b>870</b>	<b>5 836</b>	<b>892</b>	-	<b>8 182</b>
sh lühiajaline osa	-	31	-	-	-	-	31
pikaajaline osa	400	153	870	5 836	892	-	8 151
<b>ALGJÄÄK SEISUGA 1. JAANUAR 2022</b>	<b>900</b>	<b>229</b>	-	-	-	<b>222</b>	<b>1 351</b>
Aasta jooksul moodustatud ja ümber hinnatud eraldised	25	-7	-	-	-	22	40
Arvestatud intress (lisa 11)	-	4	-	-	-	-	4
Aasta jooksul kasutatud eraldised	-362	-31	-	-	-	-76	-469
Tütarettevõtjate müük (lisa 30)	-113	-	-	-	-	-168	-281
<b>LÕPPJÄÄK SEISUGA 31. DETSEMBER 2022</b>	<b>450</b>	<b>195</b>	-	-	-	-	<b>645</b>
sh lühiajaline osa	-	31	-	-	-	-	31
pikaajaline osa	450	164	-	-	-	-	614

Eraldisi on diskonteeritud kasutades diskontomäärasid vahemikus 5,599%-10,46% (31. detsember 2022: 3,42%).

### A Juhatuse liikmete teenistussuhte järgsed hüvitised

Juhatuse liikmete teenistussuhte järgsete hüvitiste eraldis on moodustatud vastavalt kehtivatele lepingutingimustele.

### B Pensionid

Pensionieraldis on moodustatud vastavalt kehtivatele lepingutingimustele nõukogu liikmele pensioni maksmiseks.

### C Muud teenistussuhte järgsed ja kollektiivlepingu alusel makstavad hüvitised

Kollektiivlepingu kohaselt pakub kontsern töösuhte lõppemisel ja ülejäänud elu jooksul teatavaid kindlaksmääratud hüvitisi töötajatele, kelle töötingimused vastavad teatud kriteeriumidele. Hüvitiste kohustise summa arvutatakse igal aastal võttes aluseks praeguse palgataseme ja nende töötajate arvu, kellel on õigus või võib tekkida õigus

kõnealuseid makseid saada, samuti kindlustusmatemaatiliste eelduste alusel, kasutades proportsionaalse osa krediteerimise meetodit.

### D Kahjumlikud lepingud

Kahjumlike lepingute eraldis on moodustatud seoses pikaajaliste fikseeritud hinnaga elektri ostu lepingutega. Seoses turuhindade langusega on osa elektri kogusest klientidele pikaajaliste lepingutega edasi müümata. Eraldise moodustamisel on lähtutud prognoositavatest tulevikuhindadest.

### E Keskkonnakaitselised eraldised

Keskkonnakaitselised eraldised on moodustatud keskkonna ja territooriumi parandamiseks Riias asuval kinnistul.

### F Garantiid, trahvid ja muud lepingulised kohustused

Garantiide, trahvide ja muude lepinguliste kohustuste eraldis on moodustatud võimalike ehituslepingutest tulenevate kohustuste katteks.

## 24. FINANTSINSTRUMENDID - ÕIGLANE VÄÄRTUS JA RISKIJUHTIMINE

### 24.1 RAAMATUPIDAMISLIK KLASSIFIKATSIOON JA ÕIGLASED VÄÄRTUSED

(tuhandetes eurodes)	Õiglane väärtus- riskimaandamis- instrumendid	Finantsvarad amortiseeritud soetus- maksumuses	Muud finants- kohustused	Kokku	Õiglane väärtus	
					Tase 2	Tase 3
<b>SEISUGA 31. DETSEMBER 2023</b>						
<b>FINANTSVARAD, MIDA MÕÕDETAKE ÕIGLASES VÄÄRTUSES</b>						
Tuletisinstrumendid - maagaasi ja elektrienergia ostu ja müügi swap-lepingud (lisa 17)	29 852	-	-	29 852	29 852	-
	<b>29 852</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>29 852</b>		
<b>FINANTSVARAD, MIDA EI MÕÕDETA ÕIGLASES VÄÄRTUSES</b>						
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded (lisa 13)	-	178 809	-	178 809	***	***
Raha ja raha ekvivalendid (lisa 14)	-	89 203	-	89 203	***	***
	<b>-</b>	<b>268 012</b>	<b>-</b>	<b>268 012</b>		
<b>FINANTSKOHUSTUSED, MIDA MÕÕDETAKE ÕIGLASES VÄÄRTUSES</b>						
Tuletisinstrumendid - maagaasi ja elektrienergia ostu ja müügi swap-lepingud, valuutaforwardid (lisa 17)	-3 845	-	-	-3 845	-3 845	-
	<b>-3 845</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-3 845</b>		
<b>FINANTSKOHUSTUSED, MIDA EI MÕÕDETA ÕIGLASES VÄÄRTUSES</b>						
Arvelduskrediidid ja laenud (lisa 20)**	-	-	-273 560	-273 560	-274 140	-
Rendikohustused (lisa 20)	-	-	-11 812	-11 812	-11 812	-
Võlad hankijatele ja muud võlad (lisa 21)*	-	-	-74 893	-74 893	***	***
	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-360 265</b>	<b>-360 265</b>		

\* Ei sisalda võlgasid töötajatele

\*\* Juhtkonna hinnangul ei erine nud ujuva intressimääraga pangalaenude ja arvelduskrediidi õiglane väärtus nende bilansilise väärtusest, kuna nende riskimarginaalid vastasid majandusaasta lõpu seisuga turu riskimarginaali tasemele.

\*\*\* Kontsern ei ole avaldanud selliste finantsinstrumentide nagu raha ja raha ekvivalendid, nõuded ostjate vastu ja muud nõuded ning võlad hankijatele ja muud võlad õiglasi väärtusi, kuna nende bilansilised maksumused on ligilähedased nende õiglasele väärtusele.

## 24.1 RAAMATUPIDAMISLIK KLASSIFIKATSIOON JA ÕIGLASED VÄÄRTUSED, JÄRG

(tuhandetes eurodes)	Õiglase väärtus- riskimaandamis- instrumendid	Finantsvarad amortiseeritud soetus- maksumuses	Muud finants- kohustused	Kokku	Õiglase väärtus	
					Tase 2	Tase 3
<b>SEISUGA 31. DETSEMBER 2022</b>						
<b>FINANTSVARAD, MIDA MÕÕDETAKE ÕIGLASES VÄÄRTUSES</b>						
Tuletisinstrumendid - maagaasi ja elektrienergia ostu ja müügi swap-lepingud (lisa 17)	83 974	-	-	83 974	83 974	-
	<b>83 974</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>83 974</b>		
<b>FINANTSVARAD, MIDA EI MÕÕDETA ÕIGLASES VÄÄRTUSES</b>						
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded (lisa 13)	-	226 071	-	226 071	***	***
Raha ja raha ekvivalendid (lisa 14)	-	116 842	-	116 842	***	***
	<b>-</b>	<b>342 913</b>	<b>-</b>	<b>342 913</b>		
<b>FINANTSKOHUSTUSED, MIDA MÕÕDETAKE ÕIGLASES VÄÄRTUSES</b>						
Tuletisinstrumendid - maagaasi ja elektrienergia ostu ja müügi swap-lepingud (lisa 17)	-1 667	-	-	-1 667	-1 667	-
	<b>-1 667</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-1 667</b>		
<b>FINANTSKOHUSTUSED, MIDA EI MÕÕDETA ÕIGLASES VÄÄRTUSES</b>						
Arvelduskrediidid ja laenud (lisa 20)**	-	-	-286 025	-286 025	-	-285 163
Rendikohustised (lisa 20)	-	-	-10 550	-10 550	-	-10 550
Võlad hankijatele ja muud võlad (lisa 21)*	-	-	-19 410	-19 410	***	***
	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-315 985</b>	<b>-315 985</b>		

\* Ei sisalda võlgasid töötajatele

\*\* Juhtkonna hinnangul ei erine nud ujuva intressimääraga pangalaenude ja arvelduskrediitide õiglase väärtus nende bilansilise väärtusest, kuna nende riskimarginaalid vastasid majandusaasta lõpu seisuga turu riskimarginaali tasemele.

\*\*\* Kontsern ei ole avaldanud selliste finantsinstrumentide nagu raha ja raha ekvivalendid, nõuded ostjate vastu ja muud nõuded ning võlad hankijatele ja muud võlad õiglasi väärtusi, kuna nende bilansilised maksused on ligilähedased nende õiglasele väärtusele.

## 24.2 ÕIGLASTE VÄÄRTUSTE MÕÖTMINE

Hindamistehnika	Olulised mitte-jälgitavad sisendid
-----------------	------------------------------------

### FINANTSVARAD JA FINANTSKOHUSTUSED, MIDA MÕÖDETAkse ÕIGLASES VÄÄRTUSES

Tuletis-instrumendid - maagaasi ostu ja müügi swap-lepingud	Õiglane väärtus määratakse ICE Endex turul kaubeldavate futuurlepingute arveldushindade (settlement price) alusel aruandekuupäeva seisuga	-
Tuletis-instrumendid - elektrienergia ostu ja müügi swap-lepingud	Õiglane väärtus määratakse vaadeldavatele Nasdaq elektrifutuuri turuhindade, ajalooliste Nasdaq ja Nordpooli elektrihindade, piirivõimsuse oksjonite hindade ja turuosalistelt saadud tagasiside põhjal	-
Tuletis-instrumendid - valuuta-forwardid	Õiglane väärtus määratakse forwardkursside põhjal	-

### FINANTSKOHUSTUSED, MIDA EI MÕÖDETA ÕIGLASES VÄÄRTUSES

Laenu, arveldus-krediidid ja rendi-kohustised	Diskonteeritud rahavood: väärtusmudeliga arvutatakse tulevaste maksete praegune väärtus kasutades riskiga korrigeeritud diskontomäära	Võla-kohustuste intressimäärad
---	---	--------------------------------

## 24.3 FINANTSRISKIDE JUHTIMINE

### KONTSEERN ON AVATUD JÄRGMISTELE FINANTSRISKIDELE TULENEVALT FINANTSINSTRUMENTIDEST:

- krediidirisk
- likviidsusrisk
- tururisk

Kontserni riskijuhtimise raamistiku loomise ja regulaarse üle vaatamise eest vastutab emaettevõtja juhatus. Kontserni üldise riskijuhtimise programmi eesmärk on finantsriskide maandamine ja finantstulemuste volatiilsuse vähendamine eesmärgiga minimeerida võimalikke ebasoodsaid mõjusid kontserni finantstegevusele. Kontserni riskijuhtimise tegevused keskenduvad võimalike riskide identifitseerimisele ja analüüsimisele, sobivate riskilimitide ning kontrollide kehtestamisele ning limiitidest kinnipidamise jälgimisele. Kontserni riskijuhtimise ja sisekontrolli tõhusust jälgib ja analüüsib nõukogu.

#### **A** Krediidirisk

Krediidirisk on risk, et kontsernile tekib rahaline kaotus, kui klient või finantsinstrumendi tehingupartner ei suuda täita oma lepingulisi kohustusi ning see tekib peamiselt kontserni nõuetest ostjate vastu ja muudest nõuetest. Maksimaalne krediidiriskile avatud summa on finantsvarade bilansiline maksumus.

### SEISUGA 31. DETSEMBER 2023 OLI MAKSIMAALNE KREDIIDIRISKILE AVATUD SUMMA JÄRGMINE:

(tuhandetes eurodes)	31.12.2023	31.12.2022
Tuletisinstrumendid (lisa 17)	29 852	83 974
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded (lisa 13)	178 809	226 071
Arvelduskontod pankades (lisa 14)	89 194	116 482
Raha teel (lisa 14)	9	360
<b>KOKKU KREDIIDIRISKILE AVATUD SUMMA</b>	<b>297 864</b>	<b>426 887</b>

### NÕUDED OSTJATE VASTU JA MUUD NÕUDED

Ostjatelt laekumata arvete osas mõjutavad kontserni avatust krediidiriskile peamiselt iga kliendi individuaalsed karakteristikud. Äriklientide osas tehakse nii enne lepingu sõlmimist kui ka

regulaarselt lepingu kehtivuse ajal krediidianalüüsi. Kodutarbijate osas on võrgupiirkonnas suurimat turuosa omaval gaasi müüjal kohustus müüa gaasi vastavalt võrgu tehnilistele võimalustele kõigile selles võrgupiirkonnas võrguühendust omavatele kodutarbijatele, kes soovivad gaasi osta.

Klientide võlgnevusi jälgitakse igapäevaselt ja vajadusel rakendatakse täiendavaid meetmeid (näiteks vahearved, ettemaksuarved või tagatistasu). Ostjatele esitatud arvete laekumise tähtaja ületamise korral kasutatakse meeldetuletuste saatmist või kontaktteerutakse kliendiga telefoni teel, vajadusel alustatakse võla sissenõudmist kohtu kaudu või antakse võla sissenõudmine üle inkassofirmale. Gaasivarustuse katkestamine on lubatud vastavalt õigusaktides sätestatud tingimustele pärast seaduses ettenähtud tähtaja möödumist.

### SEISUGA 31. DETSEMBER 2023 OLI MAKSIMAALNE KREDIIDIRISKILE AVATUD SUMMA NÕUETE LIIKIDE JÄRGI JÄRGMINE:

(tuhandetes eurodes)	31.12.2023	31.12.2022
Nõuded ostjate vastu maagaasi ja võrguteenuse eest, sh		
äritarbijad	128 291	84 769
kodutarbijad	6 919	7 395
Nõuded ostjate vastu muude kaupade ja teenuste eest	19 945	20 578
Muud nõuded	23 654	113 329
<b>KOKKU NÕUDED OSTJATE VASTU JA MUUD NÕUDED (lisa 13)</b>	<b>178 809</b>	<b>226 071</b>

### EBATÕENÄOLISELT LAEKUVATE NÕUETE JAOTUS NÕUETE LIIKIDE JÄRGI OLI SEISUGA 31. DETSEMBER 2023 JÄRGMINE:

(tuhandetes eurodes)	31.12.2023	31.12.2022
Ebatõenäoliselt laekuvad nõuded maagaasi ja võrguteenuse eest, sh		
äritarbijad	-90	-122
kodutarbijad	-39	-19
Ebatõenäoliselt laekuvad nõuded muude kaupade ja teenuste eest	-238	-34
<b>KOKKU EBATÕENÄOLISELT LAEKUVAD NÕUDED (lisa 13)</b>	<b>-367</b>	<b>-175</b>

## 24.3 FINANTSRIKIDE JUHTIMINE, JÄRG

Seisuga 31. detsember 2023 moodustasid nõuded kontserni kõige suurema kliendi vastu 20 538 tuh eurot (31. detsember 2022: 20 009 tuh eurot) ning realiseerunud nõue kõige suurema tuletisinstrumentide tehingupartneri vastu 2990 tuh eurot (31. detsember 2022: 83 771 tuh eurot).

### OSTJATELT LAEKUMATA ARVETE KREDIIDI-KVALITEEDI ANALÜÜS OLI SEISUGA 31. DETSEMBER 2023 JÄRGMINE:

(tuhandetes eurodes)	31.12.2023	31.12.2022
Uutelt klientidelt laekumata arved (arveldatud alla 6 kuu)	5 578	8 152
Olemasolevatelt klientidelt laekumata arved (arveldatud 6 kuud või rohkem)	138 495	102 101
<b>KOKKU OSTJATELT LAEKUMATA ARVED, MILLE MAKSETÄHTAEG EI OLE SAABUNUD</b>	<b>144 073</b>	<b>110 253</b>

### OODATAVA KREDIIDIKAHJUMI HINNANG OSTJATELT LAEKUMATA ARVETELT

Kontsern kasutab väga suurest hulgast saldodest koosnevate ostjatelt laekumata arvete oodatavate krediidikahjumite mõõtmiseks allahindluse maatriksit. Allahindluse määrad põhinevad varasematel krediidikahjumite kogemustel ja need arvutatakse eraldi erinevatele riskipositsioonidele eri segmentides, mis on eristatud geograafilise regiooni ja kaupade/teenuste liigi järgi. Vajadusel korrigeeritakse ajaloolisel infol põhinevaid allahindluse määrasid võttes arvesse üldise majandusliku olukorra väljavaadet.

Seisuga 31. detsember 2023 ei olnud kontsern tähendanud klientide maksekäitumise halvenemist.

(tuhandetes eurodes)	Kaalutud keskmine allahindluse määr	Bilansiline maksumus	Arvestatud väärtuse langus
<b>31. DETSEMBER 2023</b>			
Maksetähtaeg ei ole saabunud	0,03%	144 073	37
Maksetähtajast möödunud 1–30 päeva	0,04%	10 661	4
Maksetähtajast möödunud 31–179 päeva	5,81%	413	24
Maksetähtajast möödunud üle 180 päeva	80,62%	375	302
<b>KOKKU OSTJATELT LAEKUMATA ARVED (lisa 13)</b>		<b>155 522</b>	<b>367</b>
<b>31. DETSEMBER 2022</b>			
Maksetähtaeg ei ole saabunud	0,02%	110 253	17
Maksetähtajast möödunud 1–30 päeva	0,14%	1 859	3
Maksetähtajast möödunud 31–179 päeva	2,83%	639	18
Maksetähtajast möödunud üle 180 päeva	82,93%	166	137
<b>KOKKU OSTJATELT LAEKUMATA ARVED (lisa 13)</b>		<b>112 917</b>	<b>175</b>

### MUUTUS EBATÖENÄOLISELT LAEKUVATES NÕUETES OSTJATE VASTU ARUANDEAASTAL OLI JÄRGMINE:

(tuhandetes eurodes)	2023	2022
<b>Ebatöenäoliselt laekuvad nõuded ostjate vastu perioodi algul</b>	<b>-175</b>	<b>-237</b>
Aruandeperioodil ebatöenäoliselt laekuvateks loetud ja laekunud ebatöenäolised arved	-231	-25
Lootusetuks tunnistatud arved	39	87
<b>Ebatöenäoliselt laekuvad nõuded ostjate vastu perioodi lõpul (lisa 13)</b>	<b>-367</b>	<b>-175</b>

Ülejäänud nõuete liigid allahinnatud varasid ei sisalda.

### ARVELDUSKONTOD JA LÜHIAJALISED HOIUSED

(tuhandetes eurodes)	31.12.2023	31.12.2022
Pankades, mis omavad Moody's krediireitingut Aa3	86 038	115 440
Pankades, mis omavad Moody's krediireitingut A1	289	-
Pankades, mis omavad Moody's krediireitingut A3	608	414
Pankades, mis omavad Moody's krediireitingut Baa1	1 819	628
Pankades, mis omavad Moody's krediireitingut Baa2	440	-
<b>KOKKU ARVELDUSKONTOD JA LÜHIAJALISED HOIUSED PANKADES (lisa 14)</b>	<b>89 194</b>	<b>116 482</b>

### **B** Likviidsusrisk

Likviidsusrisk on risk, et kontsernil tekib raskusi oma finantskohustuste täitmisega, mille katteks tuleb üle anda raha või muid finantsvarasid. Kontserni põhimõtte likviidsuse juhtimisel on tagada, nii palju kui võimalik, piisavate likviidsete vahendite olemasolu kohustuste tähtaegseks täitmiseks nii tavatingimustes kui ka keerulistes olukordades ilma vastuvõetamatuid kahjumeid kandmata ning kontserni mainet kahjustamata. Pikaajaline likviidsusrisk on risk, et kontsernil ei ole piisavalt vaba raha või muid likviidsuse allikaid, et katta tuleviku likviidsusvajadust oma äriplaani elluviimiseks ja kohustuste täitmiseks või et kontsern peab seetõttu vabu vahendid kaasama kiirustades, mis võib kaasa tuua suuremad kulud.

## 24.3 FINANTSRIISKIDE JUHTIMINE, JÄRG

Lühiajalist likviidsusriski maandatakse sellega, et kontsern hoiab teatavat vaba raha puhvrit pangakontodel tagamaks piisavate vahendite olemasolu ka juhul, kui rahavoo prognoosist esineb kõrvalekaldeid. Selleks, et omada piisavat hulka rahalisi vahendeid, on kontsern sõlminud arvelduskrediidi lepingud, faktooringulepingud ning laenulepingud käibevahendite finantseerimiseks. Lühiajaline täiendava finantseerimise vajadus võib tekkida, kui kontsern ostab maagaasi ladustamiseks.

Erinevate masinatega seotud investeringute finantseerimiseks on kontsern sõlminud rendilepingud.

Alljärgnevalt on esitatud finantskohustuste lepingulised maksumused aruandeperioodi lõpu seisuga jaotatuna kohustuste täitmise tähtaegade järgi. Summad on saldeerimata ja diskonteerimata ning sisaldavad lepingulisi intressimakseid.

(tuhandetes eurodes)	Bilansiline maksumus	Lepingulised rahavood				
		Kokku	1-6 kuud	7-12 kuud	1-5 aastat	üle 5 aasta
<b>31. DETSEMBER 2023</b>						
<b>TULETISINSTRUMENTIDEKS MITTEOLEVAD FINANTSKOHUSTUSED</b>						
Pangalaenu (lisa 20)	235 856	-266 560	-133 957	-7 815	-124 788	-
Allutatud laen omanikult (lisa 20)	14 297	-19 730	-572	-572	-18 586	-
Arvelduskrediit pangalt (lisa 20)	23 407	-24 027	-24 027	-	-	-
Rendikohustised (lisa 20)	11 812	-14 015	-1 472	-1 473	-7 310	-3 760
Võlad hankijatele ja muud võlad (lisa 21)	80 535	-80 535	-80 461	-	-74	-
<b>KOKKU TULETISINSTRUMENTIDEKS MITTEOLEVAD FINANTSKOHUSTUSED</b>	<b>365 907</b>	<b>-404 867</b>	<b>-240 489</b>	<b>-9 860</b>	<b>-150 758</b>	<b>-3 760</b>
<b>TULETISINSTRUMENTID</b>						
Raha väljaminek	3 845	-4 984	-3 657	-412	-915	-
Raha sissetulek	-	1 139	408	2	729	-
<b>KOKKU TULETISINSTRUMENTID (lisa 17)</b>	<b>3 845</b>	<b>-3 845</b>	<b>-3 249</b>	<b>-410</b>	<b>-186</b>	<b>-</b>
<b>31. DETSEMBER 2022</b>						
<b>TULETISINSTRUMENTIDEKS MITTEOLEVAD FINANTSKOHUSTUSED</b>						
Pangalaenu (lisa 20)	244 957	-249 906	-212 574	-34 404	-2 928	-
Allutatud laen omanikult (lisa 20)	29 000	-31 030	-580	-580	-29 870	-
Arvelduskrediit pangalt (lisa 20)	49	-49	-49	-	-	-
Arvelduskrediit omanikult (lisa 20)	12 019	-12 032	-12 032	-	-	-
Rendikohustised (lisa 20)	10 550	-11 403	-1 285	-1 264	-7 841	-1 013
Võlad hankijatele ja muud võlad (lisa 21)	20 173	-20 173	-19 999	-	-174	-
<b>KOKKU TULETISINSTRUMENTIDEKS MITTEOLEVAD FINANTSKOHUSTUSED</b>	<b>316 748</b>	<b>-324 593</b>	<b>-246 519</b>	<b>-36 248</b>	<b>-40 813</b>	<b>-1 013</b>
<b>TULETISINSTRUMENTID</b>						
Raha väljaminek	1 667	-2 011	-1 347	-664	-	-
Raha sissetulek	-	344	344	-	-	-
<b>KOKKU TULETISINSTRUMENTID (lisa 17)</b>	<b>1 667</b>	<b>-1 667</b>	<b>-1 003</b>	<b>-664</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Muutuva intressimääraga laenu, arvelduskrediidi ja rendikohustiste intressimaksed on ülaltoodud tabelites kajastatud aruandekuupäeval kehtivate intressimäärade alusel ning need summad võivad turuintressimäära muutudes muutuda.

Kontserni olulised finantseerimislepingud sisaldavad laenukovenante. Kovenantide mittetäitmisel on võimalik seda kokkulepitud aja jooksul heastada.

## 24.3 FINANSTRISKIDE JUHTIMINE, JÄRG

### **C** Tururisk

Tururisk on risk, et muutused turuhindades nagu kaubad, valuutakursid, intressimäärad ja kapitali hinnad, mõjutavad kontserni tulu või finantsinstrumentidesse tehtud investeeringute väärtust. Tururiski juhtimise eesmärk on juhtida ja hoida tururiskile avatud positsioone aktsepteeritavates piirides samas optimeerides tulu.

#### KAUPADE HINNARISK

Kontserni peamised kaupade hinnariskid tekivad fikseeritud hinnaga gaasi müügi lepingutest, ujuva hinnaga gaasi ostu ja müügi lepingutest ning ujuva hinnaga elektri ostulepingutest. Kontsern kasutab hinnariskide maandamiseks tuletisinstrumente - maagaasi ning elektri ostu ja müügi swap-lepinguid. Swap-lepingud on sõlmitud kindla koguse maagaasi või elektrienergia ostuks või müügiks igal tunnil ning nende hind on nomineeritud eurodes. Rahavoo riskimaandamisena määratletud ja selleks kvalifitseerivate tuletisinstrumentide õiglase väärtuse muutuse efektiivset osa kajastatakse muus koondkasumis. Riskimaandamissuhe vastab riskimaandamise efektiivsuse nõuetele, kui riskimaandamisobjekti ja -instrumenti vahel on majanduslik suhe, krediidiriski mõju ei ole väärtuste muutuste jaoks domineeriva tähtsusega ja riskimaandamissuhte maandamise suhtarv langeb kokku arvuga, mis tuleneb kontserni tegelikult maandatud riskimaandamisobjektide ja -instrumentide arvust. Kontserni eesmärk on hoida suhtarv 1:1 ehk 100% lähedal. Võimalikeks ebaefektiivsuse allika-tekts võivad olla riskimaandamisobjekti ja -instrumenti mahtude, alusvarade ja alushindade erinevused. Muude tehingute õiglase väärtuse muutust kajastatakse läbi kasumiaruande. Seisuga 31. detsember 2023 oli kontsernil sõlmitud aastateks 2024 - 2027 maagaasi ostu ja müügi swap-lepinguid -308 488 MWh ulatuses (31. detsember 2022: 873 095 MWh ulatuses aastateks 2023 - 2027) ning aastateks 2024 - 2027 elektri ostu ja müügi swap-lepinguid 67 163 MWh ulatuses (31. detsember 2022: 4380 MWh aastaks 2023). Tehingute õiglase väärtuse määramise aluseks on ICE Endex ja Nord Pooli turu noteeringud (lisa 17).

## RAHAVOOGUDE RISKIMAANDAMISINSTRUMENTIDE NOMINAALSUMMAD, KOGUSED JA KESKMISED LEPINGUHINNAD MWH KOHTA

(tuhandetes eurodes)	1-6 kuud	7-12 kuud	üle 1 aasta	Kokku
<b>31. DETSEMBER 2023</b>				
Fikseeritud hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingud nominaalsummas	-22 855	-4 565	883	<b>-26 537</b>
Ujuva hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingud nominaalsummas	51 920	-	210	<b>52 130</b>
Mahutigaasi ostu hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingud nominaalsummas	-599	-	-	<b>-599</b>
<b>KOKKU MAAGAASI OSTU JA MÜÜGI SWAP-LEPINGUTE NOMINAALSUMMA (lisa 17)</b>	<b>28 466</b>	<b>-4 565</b>	<b>1 093</b>	<b>24 994</b>
Elektri ostu swap-lepingute nominaalsumma	326	531	-	<b>857</b>
Elektri müügi swap-lepingute nominaalsumma	155	312	-153	<b>314</b>
<b>KOKKU ELEKTRI OSTU JA MÜÜGI SWAP-LEPINGUTE NOMINAALSUMMA (lisa 17)</b>	<b>481</b>	<b>843</b>	<b>-153</b>	<b>1 171</b>
<b>VALUUTA FORWARDITE NOMINAALSUMMA (lisa 17)</b>	<b>-158</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-158</b>
Fikseeritud hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingute kogus (MWh)	1 644 605	357 531	225 863	<b>2 228 000</b>
Ujuva hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingute kogus (MWh)	-2 776 488	-	-105 000	<b>-2 881 488</b>
Mahutigaasi ostu hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingute kogus (MWh)	345 000	-	-	<b>345 000</b>
<b>KOKKU MAAGAASI OSTU JA MÜÜGI SWAP-LEPINGUTE KOGUS (MWH)</b>	<b>-786 883</b>	<b>357 531</b>	<b>120 863</b>	<b>-308 488</b>
Elektri ostu swap-lepingute kogus (MWh)	144 346	101 591	-	<b>245 937</b>
Elektri müügi swap-lepingute kogus (MWh)	-12 664	-12 809	-153 300	<b>-178 774</b>
<b>KOKKU ELEKTRI OSTU JA MÜÜGI SWAP-LEPINGUTE KOGUS (MWH)</b>	<b>131 682</b>	<b>88 782</b>	<b>-153 300</b>	<b>67 163</b>
Fikseeritud hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingute keskmine hind (€/MWh)	47	47	30	
Ujuva hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingute keskmine hind (€/MWh)	52	-	40	
Mahutigaasi ostu hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingute keskmine hind (€/MWh)	38	-	-	
Elektri ostu swap-lepingute keskmine hind (€/MWh)	33	14	-	
Elektri müügi swap-lepingute keskmine hind (€/MWh)	117	117	3	

Elektri ostu swap-lepingud sisaldavad EPAD'e (electricity price area differential), mistõttu näidatud keskmine hind ei kajasta kogu fikseeritud hindu.



## 24.3 FINANTSRIKIDE JUHTIMINE, JÄRG

### RAHAVOOGUDE RISKIMAANDAMISINSTRUMENTIDE NOMINAALSUMMAD, KOGUSED JA KESKMISED LEPINGUHINNAD MWH KOHTA

(tuhandetes eurodes)	1-6 kuud	7-12 kuud	üle 1 aasta	Kokku
<b>31. DETSEMBER 2022</b>				
Fikseeritud hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingud nominaalsummas	8 971	8 476	12 865	<b>30 312</b>
Ujuva hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingud nominaalsummas	78 280	-	-	<b>78 280</b>
Mahutigaasi ostu hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingud nominaalsummas	-25 674	-	-	<b>-25 674</b>
<b>KOKKU MAAGAASI OSTU JA MÜÜGI SWAP-LEPINGUTE NOMINAALSUMMA (lisa 17)</b>	<b>61 577</b>	<b>8 476</b>	<b>12 865</b>	<b>82 918</b>
Elektri ostu swap-lepingute nominaalsumma	284	299	-	<b>583</b>
Elektri müügi swap-lepingute nominaalsumma	-530	-664	-	<b>-1 194</b>
<b>KOKKU ELEKTRI OSTU JA MÜÜGI SWAP-LEPINGUTE NOMINAALSUMMA (lisa 17)</b>	<b>-246</b>	<b>-365</b>	<b>-</b>	<b>-611</b>
Fikseeritud hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingute kogus (MWh)	538 230	303 906	369 132	<b>1 211 268</b>
Ujuva hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingute kogus (MWh)	-1 041 979	-	-	<b>-1 041 979</b>
Mahutigaasi ostu hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingute kogus (MWh)	703 806	-	-	<b>703 806</b>
<b>KOKKU MAAGAASI OSTU JA MÜÜGI SWAP-LEPINGUTE KOGUS (MWH)</b>	<b>200 057</b>	<b>303 906</b>	<b>369 132</b>	<b>873 095</b>
Elektri ostu swap-lepingute kogus (MWh)	28 229	28 711	-	<b>56 940</b>
Elektri müügi swap-lepingute kogus (MWh)	-26 058	-26 502	-	<b>-52 560</b>
<b>KOKKU ELEKTRI OSTU JA MÜÜGI SWAP-LEPINGUTE KOGUS (MWH)</b>	<b>2 171</b>	<b>2 209</b>	<b>-</b>	<b>4 380</b>
Fikseeritud hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingute keskmine hind (€/MWh)	77	54	33	
Ujuva hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingute keskmine hind (€/MWh)	151	-	-	
Mahutigaasi ostu hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingute keskmine hind (€/MWh)	141	-	-	
Elektri ostu swap-lepingute keskmine hind (€/MWh)	17	17	-	
Elektri müügi swap-lepingute keskmine hind (€/MWh)	152	152	-	

Elektri ostu swap-lepingud sisaldavad EPAD'e (electricity price area differential), mistõttu näidatud keskmine hind ei kajasta kogu fikseeritud hinda.

### VALUUTARISK

Kontsernil on ostu- ja müügilepinguid, mis on nomineeritud Poola zlottides. Kõik ülejäänud müügi-, ostu-, tuletisinstrumentide ja võlakohustuste lepingud on sõlmitud eurodes.

Seisuga 31. detsember 2023 oli maksimaalne valuutariskile avatud summa järgmine:

(tuhandetes eurodes)	31.12.2023	31.12.2022
Arvelduskontod pankades (lisa 14)	4 301	47
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded (lisa 13)	2 183	673
Võlad hankijatele ja muud võlad (lisa 21)	-60	-27
<b>KOKKU VALUUTARISKILE AVATUD SUMMA</b>	<b>6 424</b>	<b>693</b>

### INTRESSIMÄÄRA RISK

Intressimäära risk on risk, et finantsinstrumentide õiglasel väärtusel või rahavood kõiguvad tulevikus turu intressimäärade muutuste tõttu. Rahavoogude intressimäära risk tekib kontsernile muutuvate intressimäärade võlakohustustest ja seisneb ohus, et finantskulud suurenevad, kui intressimäärad tõusevad.

Intressimäära riski hindamisel kasutatakse tundlikkuse analüüsi. Seisuga 31. detsember 2023 moodustasid fikseeritud intressimääraga võlakohustused 9% ning muutuva intressimääraga võlakohustused 91% võlakohustuste kogusummast (seisuga 31. detsember 2022: fikseeritud intressimääraga 13% ja muutuva intressimääraga 87%).

Kontserni intressi kandvate võlakohustuste jaotus nominaalväärtuses intressimäärade fikseerimise järgi on esitatud alltoodud tabelis:

(tuhandetes eurodes)	31.12.2023	31.12.2022
<b>FIKSEERITUD INTRESSIMÄÄRAGA INSTRUMENDID</b>		
Finantskohustused	24 745	38 581
<b>MUUTUVA INTRESSIMÄÄRAGA INSTRUMENDID</b>		
Finantskohustused	260 827	258 002
<b>KOKKU (lisa 20)</b>	<b>285 572</b>	<b>296 583</b>

## 24.3 FINANTSRIKIDE JUHTIMINE, JÄRG

### FIKSEERITUD INTRESSIMÄÄRAGA INSTRUMENTIDE ÕIGLASE VÄÄRTUSE TUNDLIKKUSE ANALÜÜS

Kontsern ei kajasta fikseeritud intressimääraga finantskohustusi õiglasel väärtusel muutustega läbi kasumiaruande, mistõttu muutused intressimäärades ei mõjutaks kasumit ega kahjumit aruandekuupäeva seisuga.

### MUUTUVA INTRESSIMÄÄRAGA INSTRUMENTIDE RAHAVOOGUDE TUNDLIKKUSE ANALÜÜS

Võimalik muutus 100 baaspunkti võrra muutuva intressimääraga instrumentide intressimäärades oleks suurenendanud (vähendanud) kasumit või kahjumit seisuga 31. detsember 2023 järgmiste summade võrra:

(tuhandetes eurodes)	Kasum või kahjum	
	Suurenemine 100 bp võrra	Vähenevmine 100 bp võrra
<b>31. DETSEMBER 2023</b>		
Muutuva intressimääraga instrumentid	-4 988	4 988
<b>31. DETSEMBER 2022</b>		
Muutuva intressimääraga instrumentid	-1 849	1 849

### TULETISINSTRUMENTIDE OMAKAPITALI MÕJU TUNDLIKKUSE ANALÜÜS

Võimalik muutus 10% võrra tuletisinstrumentide väärtuse arvutamise aluseks olevates arveldushindades oleks suurenendanud (vähendanud) omakapitali väärtust seisuga 31. detsember 2023 järgmiste summade võrra:

(tuhandetes eurodes)	Omakapital	
	Suurenemine arveldushind +10%	Vähenevmine arveldushind -10%
<b>31. DETSEMBER 2023</b>		
Tuletisinstrumentid	749	-749
<b>31. DETSEMBER 2022</b>		
Tuletisinstrumentid	8 662	-8 662

### D Finantsvarade ja -kohustuste tasaarveldus

Kontserni tuletisinstrumentide lepingud võimaldavad tasaarveldust, mis tähendab, et finantsseisundi aruandes kajastatakse tehingupartnerite lõikes finantsvarasid ja -kohustusi saldeerituna.

(tuhandetes eurodes)	Finantsinstrumentide brutosumma	Tasaarveldus	Finantsinstrumentide netosumma
			finantsseisundi aruandes

#### 31. DETSEMBER 2023

##### FINANTSVARAD

Tuletisinstrumentid (lisa 17)	59 809	-29 957	<b>29 852</b>
-------------------------------	--------	---------	---------------

##### FINANTSKOHUSTUSED

Tuletisinstrumentid (lisa 17)	-33 802	29 957	<b>-3 845</b>
-------------------------------	---------	--------	---------------

#### 31. DETSEMBER 2022

##### FINANTSVARAD

Tuletisinstrumentid (lisa 17)	126 806	-42 832	<b>83 974</b>
-------------------------------	---------	---------	---------------

##### FINANTSKOHUSTUSED

Tuletisinstrumentid (lisa 17)	-44 499	42 832	<b>-1 667</b>
-------------------------------	---------	--------	---------------

## 25. TÜTARETTEVÕTJATE NIMEKIRI

### SEISUGA 31. DETSEMBER 2023 OMAS KONTSERN JÄRGMISI TÜTARETTEVÕTJAJD:

Tütar-ettevõtja nimi	Tegevuskohta riik	Äritegevuse sisu	Kontsernile kuuluvad lihtaktsiad (%)	
			31.12.2023	31.12.2022
AS Gaasivõrk	Eesti	Jaotusteenuse müük maagaasi jaotusvõrgu kaudu	100,0	100,0
Elenger Crew Management OÜ	Eesti	Laeva meeskonnahaldus	-	100,0
Elenger Marine OÜ	Eesti	Maagaasi müük	100,0	100,0
OÜ Pärnu Päikesepark 1	Eesti	Elektrienergia tootmine	80,0	80,0
OÜ Pärnu Päikesepark 2	Eesti	Elektrienergia tootmine	80,0	80,0
OÜ Pärnu Päikesepark 3	Eesti	Elektrienergia tootmine	80,0	80,0
OÜ Pärnu Päikesepark 4	Eesti	Elektrienergia tootmine	80,0	80,0
SIA Elenger	Läti	Maagaasi ja elektrienergia müük	100,0	100,0
SIA Elenger Marine	Läti	Kaubavedu merel	100,0	100,0
AS "Gasol"	Läti	Jaotusteenuse müük maagaasi jaotusvõrgu kaudu	100,0	-
SIA Solar Nica	Läti	Elektrienergia tootmine	100,0	100,0
SIA Elenger Partners	Läti	Valdusfirmade tegevus	80,0	80,0
SIA Solar Marupe	Läti	Elektrienergia tootmine	80,0	80,0
SIA Solar Olaine	Läti	Elektrienergia tootmine	80,0	80,0
UAB Elenger	Leedu	Maagaasi ja elektrienergia müük	100,0	100,0
Elenger OY	Soome	Maagaasi müük	100,0	100,0
Elenger Sp. z.o.o.	Poola	Maagaasi müük	100,0	100,0

## 25. TÜTARETTEVÕTJATE NIMEKIRI, JÄRG

FINANTSINFORMATSIOON KONTSERNI OLULISTE TÜRARETTEVÕTJATE, KUS ON VÄHEMUSOSALUS, KOHTA

### OÜ PÄRNU PÄIKESE PARK 1-4

(tuhandetes eurodes)	2023	2022
----------------------	------	------

#### 31. DETSEMBER

Mittekontrolliva osaluse määr (%)	20	20
Varad	3 943	4 313
Kohustused	2 543	3 083
Netovara	1 400	1 230
<b>MITTEKONTROLLIVA OSALUS</b>	<b>280</b>	<b>246</b>

#### 1. JAANUAR - 31. DETSEMBER

Müügitulu	530	1 195
Aruandeaasta kasum	167	864
<b>MITTEKONTROLLIVA OSALUSE OSA KASUMIST</b>	<b>34</b>	<b>173</b>

## 26. RENDID

### A Rendilepingud rentnikuna

Kontsern rendib kontoriruumide, transpordivahendeid ning muid masinaid ja seadmeid ning on sõlminud hoonestusõiguse ja isikliku kasutusõiguse lepinguid maa kasutamiseks.

Kontsern on otsustanud mitte kajastada kasutusõiguse alusel kasutatavaid varasid ning rendikohustisi lühiajaliste rendilepingute alusel ja/või juhul, kui renditakse väheväärtuslikke varasid.

(tuhandetes eurodes)	Maa ja hooned	Masinad ja seadmed	Kokku
<b>ALGJÄÄK SEISUGA 1. JAANUAR 2023</b>	<b>2 019</b>	<b>8 040</b>	<b>10 059</b>
Lisandunud kasutusõiguse alusel kasutatavad varad	4 431	154	4 585
Rendikohustise ümberhindamine	62	4	66
Arvestatud kulum	-318	-1 912	-2 230
Maha kantud kasutusõiguse alusel kasutatavad varad	-1 238	-20	-1 258
Tütarettevõtja soetus (lisa 29)	-	583	583
<b>LÕPPJÄÄK SEISUGA 31. DETSEMBER 2023</b>	<b>4 956</b>	<b>6 849</b>	<b>11 805</b>
<b>ALGJÄÄK SEISUGA 1. JAANUAR 2022</b>	<b>2 301</b>	<b>10 948</b>	<b>13 249</b>
Lisandunud kasutusõiguse alusel kasutatavad varad	-	423	423
Rendikohustise ümberhindamine	7	-	7
Arvestatud kulum	-289	-2 171	-2 460
Maha kantud kasutusõiguse alusel kasutatavad varad	-	-82	-82
Tütarettevõtjate müük (lisa 30)	-	-1 068	-1 068
Ümberklassifitseeritud materiaalseks põhivaraks	-	-10	-10
<b>LÕPPJÄÄK SEISUGA 31. DETSEMBER 2022</b>	<b>2 019</b>	<b>8 040</b>	<b>10 059</b>

## 27. SIDUVAD JA TINGIMUSLIKUD TULEVIKUKOHUSTUSED

### A Ehituslepingutest tulenevad siduvad tulevikukohustused

Seisuga 31. detsember 2023 oli kontsernil põhivara soetamiseks sõlmitud lepingutest tulenevaid kohustusi 1385 tuh euro (31. detsember 2022: 147 tuh euro) eest.

### B Valdkonda reguleerivatest õigusaktidest tulenevad kohustused

Vastavalt õigusaktidele vastutavad võrguettevõtjad nende omandis või valduses oleva võrgu toimimise ja korrasoleku eest ning on kohustatud arendama võrku selliselt, et oleks tagatud nende võrgupiirkonnas olevate tarbijapaigaldiste võrku ühendamine. Nimetatud kohustuste täitmine nõuab regulaarselt kulude ja investeeringute tegemist.

## KASUMIARUANDES KAJASTATUD KULUD IFRS 16 ALUSEL

(tuhandetes eurodes)	2023	2022
Intressikulud rendikohustistelt (lisa 11)	313	322
Lühiajaliste rentide rendikulu	155	490

## RAHAVOOGUDE ARUANDES KAJASTATUD SUMMAD

(tuhandetes eurodes)	2023	2022
Rentidega seotud raha väljamaksed kokku	2 838	2 697

## PIKENDAMISE VÕIMALUSED

Mõned kinnisasjade rendilepingud sisaldavad pikendamise võimalusi enne katkestamatu perioodi lõppu, mida kontsernil on soovi korral võimalik kasutada. Kontsern hindab rendilepingu alguses, kas ta on piisavalt kindel, et ta kasutab pikendamise võimalust. Kontsern hindab uuesti, kas ta on piisavalt kindel, et kasutab pikendamise võimalust, kui esineb mõni oluline sündmus või oluline asjaolude muutus, mis on kontserni kontrolli all.

### B Rendilepingud rendileandjana

Kontsern rendib kasutusrendi lepingute alusel välja enda kasutuses oleva kinnisvara vaba pinda. Rendilepingud on lühikese etteteatamistähtajaga katkestatavad.

2023. majandusaastal kajastati kasumiaruandes kinnisvara renditulused summas 380 tuh eurot (2022: 97 tuh eurot) (lisa 6).

## 28. SEOTUD OSAPOOLED

### A Emaettevõtja ja kontserni kõrgeima emaettevõtja nimi

Seisuga 31. detsember 2023 ja 31. detsember 2022 oli ASi Eesti Gaas emaettevõtjaks ja kontserni kõrgeimaks emaettevõtjaks AS Infortar.

### B Juhtkonna võtmeisikute hüvitised

(tuhandetes eurodes)	2023	2022
Lühiajalised hüvitised	2 351	2 457
Sotsiaalmaksud	681	724
<b>KOKKU</b>	<b>3 032</b>	<b>3 181</b>

\* arvestatud hüvitised, millele juhtkonna võtmeisikutel on tekkinud nõudeõigus

### C Tehingud muude seotud osapooltega

(tuhandetes eurodes)	Tehingute väärtused		Laekumata/tasumata saldo	
	2023	2022	2023	2022
<b>KAUPADE JA TEENUSTE MÜÜK</b>				
Tehingud omanikuga ja omaniku kontrolli all olevate üksustega (lisa 13)	2 971	2 886	153	307
Tehingud omaniku olulise mõju all olevate üksustega (lisa 13)	16 824	8 203	2 252	802
<b>KAUPADE JA TEENUSTE OST</b>				
Tehingud omanikuga ja omaniku kontrolli all olevate üksustega (lisa 21)	12 007	3 661	4 359	1 162
Tehingud omaniku olulise mõju all olevate üksustega (lisa 21)	2 479	6 798	192	768
<b>MUUD</b>				
Allutatud laen omanikult (lisa 20)			14 297	29 000
Arvelduskrediidi muutus omanikult (lisa 20)	-12 019	12 019	-	12 019
Tütarettevõtjate müük omaniku kontrolli all olevatele üksustele (lisa 30)	-	4 843	-	-
Intressitulud omanikult (lisa 13)	903	-	52	-
Intressikulud võlakohustustelt (v.a rendikohustistelt) omanikule (lisa 21)	1 672	1 448	62	16
Rendikohustised omanikele (lisa 20)			9 772	8 802

Kontserni juhtkonna võtmeisikute lühiajalised hüvitised hõlmavad põhitasusid, puhkusetasusid, toetusi ja kompensatsioone. Informatsioon juhatuse liikmete teenistussuhte järgsete hüvitiste eraldise moodustamise kohta on avaldatud lisas 23.

Juhatusel liikmete teenistussuhte järgsete hüvitiste eraldise moodustamisega kaasnev kulu kajastatakse kasumiaruandes juhatuse liikmete eeldatava teenistusperioodi jooksul. Lepingutest tulenevate kohustuste brutosumma ilma perioodiseerimise mõjuta seisuga 31. detsember 2023 oli 401 tuhat eurot (koos sotsiaalmaksuga) (31. detsember 2022: 483 tuhat eurot).

## 29. TÜTARETTEVÕTJA SOETUS

AS Eesti Gaas sõlmis 14. aprillil 2023 Läti äriühinguga AS "Latvijas Gāze" aktsiate ostu-müügilepingu 39 900 000 Läti maa-gaasi jaotusvõrgu ettevõtte AS "Gasol" aktsia ostuks. Tehing jõustus 17. juulil 2023 Läti Valitsuse ja Konkurentsiameti nõusolekute saamise järgselt. Läti Valitsuse nõusolek oli vajalik, kuivõrd Gasol näol on tegu Läti jaoks strateegilise ettevõttega. Tehingu tulemusena omandas kontsern 100% AS "Gasol" aktsiatest ja hääleõigusest.

Läti jaotusvõrgu omandamine on oluliseks sammuks kontserni laienemisel Läänemere piirkonna suurimaks erakapitalil energiafirmaks. Kontserni hinnangul on omandatu näol tegemist äri- ja mis-tõttu on seda kajastatud äriühendusena.

31. detsembril 2023 lõppenud viie kuu jooksul panustas AS "Gasol" kontserni tulemustesse tulu 24 595 tuhat eurot ja kasumit 1533 tuhat eurot. Kui omandamine oleks toimunud 1. jaanuaril 2023, oleks juhtkonna hinnangul aruandeaasta konsolideeritud tulu olnud 1 060 365 tuhat eurot ja aruandeaasta konsolideeritud kasum 270 789 tuhat eurot. Nende summade kindlaksmääramisel on juhtkond eeldanud, et omandamise kuupäeval esialgselt kindlaks määratud õiglase väärtuse korrigeerimised oleksid olnud samad, kui omandamine oleks toimunud 1. jaanuaril 2023.

Soetamisega seotud kulud õigusabi ja due diligence'i eest moodustasid 123 tuhat eurot. Nimetatud kulud on kajastatud muudes tegevuskuludes.

(tuhandetes eurodes)

### ÜLEANTUD TASU

Raha	122 069
<b>KOKKU ÜLEANTUD TASU</b>	<b>122 069</b>

### OMANDATUD ERISTATAVAD VARAD JA ÜLEVÕETUD KOHUSTUSED

Raha ja raha ekvivalendid	18 656
Nõuded ostjate vastu	4 151
Muud nõuded	80
Ettemaksud maagaasi eest	99
Muud ettemaksud	1 871
Varud	2 031
Materiaalne põhivara (lisa 15)	296 437
Immateriaalne põhivara (lisa 16)	4 323
Kasutusõiguse alusel kasutatavad varad (lisa 26)	583
Võlakohustused (lisa 20)	-24 270
Võlad hankijatele ja muud võlad	-7 280
Eraldised (lisa 23)	-1 781
Lepingulised kohustused (lisa 6)	-13 621
<b>KOKKU OMANDATUD NETOVARA</b>	<b>281 279</b>

## 29. TÛTARETTEVÕTJA SOETUS, JÄRG

(tuhandetes eurodes)	Nõuded ostjate vastu	Muud nõuded	Kokku nõuded
Saadaolevad lepingulised brutosummad	4 784	80	4 864
Hinnang omandamise kuupäeval lepingupõhiste rahavoogude kohta, mis eeldatavasti ei laeku	-633	-	-633
<b>NÕUETE ÕIGLANE VÄÄRTUS</b>	<b>4 151</b>	<b>80</b>	<b>4 231</b>

Materiaalse põhivara õiglase väärtuse leidmisel lähtuti AS "Gasõ" ümberhindluse meetodil kajastatud materiaalse põhivara väärtusest. Juhtkonna hinnangul oli muude varade ja kohustuste õiglase väärtus samuti ligilähedane nende bilansi- lisele väärtusele.

(tuhandetes eurodes)	
<b>SOODUSOSTUST SAADUD TULU</b>	
Üleantud tasu	122 069
Omandatud netovara õiglase väärtus	-281 279
<b>SOODUSOSTUST SAADUD TULU</b>	<b>-159 210</b>

Äriühenduse tulemusena tekkis tulu soodusostult, mis on vahe omandatud erista- tavate varade ja ülevõetud kohustuste õiglaste väärtuste ning üleantud tasu vahel. Tulu tekkimine soodusostult oli põhjendatud, sest müügitehing toimus regulatiiv- ses sundolukorras. Kuna vastavalt Euroopa Liidu ja Läti õigusaktidele ei olnud luba- tud Läti jaotusvõrguettevõtte, kui strateegiliselt olulise vara/ettevõtte kuulumine Venemaa ega Valgevene kapitalile, oli AS "Gasõ" senine omanik AS "Latvijas Gāze" sunnitud ettevõtte võõrandama. Võimalike ostjate ringi piiiras oluliselt Venemaa sõda Ukrainas ja Läti kui piiririigi staatus. Kolmandaks põhjuseks olid piirangud, mistõttu oli võõrkapitali kasutamine praktiliselt välistatud.

Soodusostust saadud tulu on kajastatud kasumiaruandes eraldi real neto finants- tulude (-kulude) all.

## 30. TÛTARETTEVÕTJATE MÛÛK

### A Tütarettevõtja AS EG Ehitus müük

3. oktoobril 2022 sõlmis kontsern müügilepingu ASI EG Ehitus 100% osaluse müügiks OÜle INF Engineering.

### MÛÛDUD TÛTARETTEVÕTJA NETOVARA

(tuhandetes eurodes)	3.10.2022
Raha ja raha ekvivalendid	1 690
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	1 747
Lepingulised varad	914
Ettemaksud	39
Varud	1 590
Müügiootel vara	47
Materiaalne põhivara (lisa 15)	1 059
Immateriaalne põhivara (lisa 16)	40
Kasutusõiguse alusel kasutatavad varad (lisa 26)	1 056
Võlakohustused (lisa 20)	-949
Võlad hankijatele ja muud võlad	-1 534
Eraldised (lisa 23)	-281
Lepingulised kohustised	-491
<b>KOKKU MÛÛDUD TÛTARETTEVÕTJA NETOVARA</b>	<b>4 927</b>
Müügihind (lisa 28)	4 811
Kahjum müügist (lisa 11)	116
Raha sissetulek osaluse müügist	
Laekunud müügist	4 811
Tütarettevõtja raha pangakontodel	-1 690
<b>KOKKU RAHA SISSETULEK OSALUSE MÛÛGIST</b>	<b>3 121</b>

### B Tütarettevõtja HG Prosolution OÜ müük

1. novembril 2022 sõlmis kontsern müügilepingu OÜ HG Prosolution 100% osaluse müügiks ASile EG Ehitus.

### MÛÛDUD TÛTARETTEVÕTJA NETOVARA

(tuhandetes eurodes)	1.11.2022
Raha ja raha ekvivalendid	14
Lepingulised varad	34
Ettemaksud	14
Materiaalne põhivara (lisa 15)	7
Kasutusõiguse alusel kasutatavad varad (lisa 26)	12
Võlakohustused (lisa 20)	-12
Võlad hankijatele ja muud võlad	-52
Lepingulised kohustised	-1
<b>KOKKU MÛÛDUD TÛTARETTEVÕTJA NETOVARA</b>	<b>16</b>
Müügihind (lisa 28)	32
Kasum müügist (lisa 11)	16
Raha sissetulek osaluse müügist	
Laekunud müügist	32
Tütarettevõtja raha pangakontodel	-14
<b>KOKKU RAHA SISSETULEK OSALUSE MÛÛGIST</b>	<b>18</b>

## 31. FINANTSINFORMATSIOON EMAETTEVÕTJA KOHTA

Emaettevõtja kohta esitatava finantsinformatsioonina on toodud emaettevõtja eraldiseisvad põhjaruanded, mille avalikustamine on nõutud Eesti raamatupidamise seadusega. Emaettevõtja põhjaruanded on koostatud kasutades samu arvestuspõhimõtteid, mida on kasutatud konsolideeritud aruannete koostamisel. Emaettevõtja konsolideerimata aruannetes kajastatakse investeeringud tütarettevõtjatesse soetusmaksumuses.

### KASUMI- JA KOONDKASUMIARUANNE

(tuhandetes eurodes)	2023	2022
Müügitulu	919 228	950 729
Muud äritulud	5 726	2 050
Kapitaliseeritud väljaminekud oma tarbeks põhivara valmistamisel	-	2
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-801 570	-836 402
Tööjõukulud	-7 119	-5 636
Põhivara kulum ja amortisatsioon	-2 002	-1 621
Muud tegevuskulud	-6 962	-11 194
<b>ÄRIKASUM</b>	<b>107 301</b>	<b>97 928</b>
Finantstulud	37 550	2 966
Finantskulud	-9 725	-5 055
<b>NETO FINANTSTULUD (-KULUD)</b>	<b>27 825</b>	<b>-2 089</b>
<b>KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST</b>	<b>135 126</b>	<b>95 839</b>
Tulumaksukulu	-	-2 700
<b>ARUANDEAASTA KASUM</b>	<b>135 126</b>	<b>93 139</b>
<b>MUU KOONDKASUM</b>		
Kirjed, mida võib edaspidi ümber liigitada kasumiaruandesse:		
Rahavoogude riskimaandamisinstrumendid - riskimaandamise reservi muutus	-57 783	94 772
<b>MUU KOONDKASUM</b>	<b>-57 783</b>	<b>94 772</b>
<b>ARUANDEAASTA KOONDKASUM KOKKU</b>	<b>77 343</b>	<b>187 911</b>

### FINANTSSEISUNDI ARUANNE

(tuhandetes eurodes)	31.12.2023	31.12.2022
<b>VARAD</b>		
<b>PÕHIVARA</b>		
Materiaalne põhivara	8 738	8 549
Immateriaalne põhivara	3 337	2 477
Kinnisvarainvesteeringud	-	1 172
Kasutusõiguse alusel kasutatavad varad	3 620	1 776
Tuletisinstrumendid	1 291	12 866
Investeeringud tütarettevõtjatesse	87 248	3 183
Muud nõuded	1 570	-
<b>KOKKU PÕHIVARA</b>	<b>105 804</b>	<b>30 023</b>
<b>KÄIBEVARA</b>		
Varud	131 544	72 672
Tuletisinstrumendid	29 092	71 109
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	157 078	211 005
Ettemaksed maagaasi eest	-	8 719
Muud ettemaksed	263	157
Raha ja raha ekvivalendid	68 955	113 035
	<b>386 932</b>	<b>476 697</b>
Müügootel vara	98	98
<b>KOKKU KÄIBEVARA</b>	<b>387 030</b>	<b>476 795</b>
<b>KOKKU VARAD</b>	<b>492 834</b>	<b>506 818</b>
<b>OMAKAPITAL</b>		
Aktiakapital	9 919	9 919
Kohustuslik reservkapital	992	992
Riskimaandamise reserv	24 524	82 307
Jaotamata kasum	225 260	126 343
<b>KOKKU OMAKAPITAL</b>	<b>260 695</b>	<b>219 561</b>

(tuhandetes eurodes)	31.12.2023	31.12.2022
<b>KOHUSTUSED</b>		
<b>PIKAAJALISED KOHUSTUSED</b>		
Võlakohustused	4 562	16 405
Tuletisinstrumendid	186	38
Eraldised	6 323	474
Tulevaste perioodide tulud	317	349
<b>KOKKU PIKAAJALISED KOHUSTUSED</b>	<b>11 388</b>	<b>17 266</b>
<b>LÜHIAJALISED KOHUSTUSED</b>		
Võlakohustused	147 834	232 568
Maksuvõlad	4 230	11 321
Võlad hankijatele ja muud võlad	64 635	14 203
Tuletisinstrumendid	3 784	3 822
Ettemaksed	234	253
Eraldised	31	31
Lepingulised kohustised	3	7 793
<b>KOKKU LÜHIAJALISED KOHUSTUSED</b>	<b>220 751</b>	<b>269 991</b>
<b>KOKKU KOHUSTUSED</b>	<b>232 139</b>	<b>287 257</b>
<b>KOKKU KOHUSTUSED JA OMAKAPITAL</b>	<b>492 834</b>	<b>506 818</b>

## 31. FINANTSINFORMATSIOON EMAETTEVÕTJA KOHTA, JÄRG

### RAHAVOOGUDE ARUANNE

(tuhandetes eurodes)	2023	2022
<b>RAHAVOOD ÄRITEGEVUSEST</b>		
<b>ARUANDEAASTA KASUM</b>	<b>135 126</b>	<b>93 139</b>
<b>KORRIGEERIMISED</b>		
Materiaalse põhivara, kasutusõiguste alusel kasutatava vara ja kinnisvarainvesteeringute kulum	1 134	1 045
Immateriaalse põhivara amortisatsioon	868	576
Põhivara sihtfinantseerimise amortisatsioon	-32	-32
Eraldiste moodustamine ja korrigeerimine	5 566	8
Kasum põhivara müügist	-439	-87
Kasum/kahjum põhivara maha kandmisest	-188	13
Laekumata/tasumata kasum/kahjum tuletisinstrumentidelt	-3 702	7 648
Neto finantstulud (-kulud)	-27 825	2 089
Tulumaksukulu	-	2 700
<b>KORRIGEERITUD ARUANDEAASTA KASUM</b>	<b>110 508</b>	<b>107 099</b>
<b>ÄRITEGEVUSEGA SEOTUD KÄIBEVARADE NETOMUUTUS</b>		
Nõuete muutus ostjate vastu	1 982	-11 622
Varude muutus	-58 871	-32 468
Ettemaksete muutus maagaasi eest	8 719	11 763
Muu äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	73 948	-88 263
<b>KOKKU ÄRITEGEVUSEGA SEOTUD KÄIBEVARADE NETOMUUTUS</b>	<b>25 778</b>	<b>-120 590</b>
<b>ÄRITEGEVUSEGA SEOTUD KOHUSTUSTE NETOMUUTUS</b>		
Eraldiste kasutamine	-31	-350
Võlgnevuse muutus hankijatele	45 141	-5 286
Muu äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	-8 124	-4 413
<b>KOKKU ÄRITEGEVUSEGA SEOTUD KOHUSTUSTE NETOMUUTUS</b>	<b>36 986</b>	<b>-10 049</b>
<b>ÄRITEGEVUSEST SAADUD RAHA</b>		
Saadud intressid	1 163	312
Makstud tulumaks	-2 700	-
<b>KOKKU RAHAVOOD ÄRITEGEVUSEST</b>	<b>171 735</b>	<b>-23 228</b>

(tuhandetes eurodes)	2023	2022
<b>RAHAVOOD INVESTEERIMISEST</b>		
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-2 415	-2 271
Laekunud põhivara müügist	1 938	344
Tasutud tütaretevõtjate soetamisel	-122 069	-169
Laekunud tütaretevõtjate müügist	-	4 847
Tütaretevõtjatele antud arvelduskrediidi muutus	-21 932	5 135
Antud laenud	-1 580	-94
Tagasi laekunud laenud	10	894
Laekunud dividendid	36 209	-
Sisse makstud tütaretevõtjate omakapitali	-1 496	-1 871
Tütaretevõtjalt saadud omakapitali väljamaksed	39 501	-
<b>KOKKU RAHAVOOD INVESTEERIMISEST</b>	<b>-71 834</b>	<b>6 815</b>
<b>RAHAVOOD FINANTSEERIMISEST</b>		
Arvelduskrediidi muutus omanikult	-12 019	12 019
Saadud pangalaenud	192 754	166 350
Tagasi makstud pangalaenud	-277 772	-79 068
Tagasi makstud allutatud laen omanikule	-14 703	-
Arvelduskrediidi muutus pangalt	23 358	-6 524
Tütaretevõtjalt saadud arvelduskrediidi muutus	-9 871	9 871
Rendi põhiosa maksed	-302	-268
Makstud dividendid	-36 209	-10 800
Makstud intressid ja laenukulud	-9 217	-4 733
<b>KOKKU RAHAVOOD FINANTSEERIMISEST</b>	<b>-143 981</b>	<b>86 847</b>
<b>PUHAS RAHAVOOG</b>		
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul	113 035	42 601
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	68 955	113 035
<b>KOKKU RAHA JA RAHA EKVALENTIDE MUUTUS</b>	<b>-44 080</b>	<b>70 434</b>

## 31. FINANTSINFORMATSIOON EMAETTEVÖTJA KOHTA, JÄRG

### OMAKAPITALI MUUTUSTE ARUANNE

(tuhandetes eurodes)							
Emaettevõtja	Aktσια-kapital	Ülekurs	Kohustuslik reservkapital	Riski-maandamise reserv	Muud reservid	Jaotamata kasum	Kokku
<b>OMAKAPITAL SEISUGA 31. DETSEMBER 2021</b>	<b>9 919</b>	<b>-</b>	<b>992</b>	<b>-12 465</b>	<b>-</b>	<b>44 004</b>	<b>42 450</b>
Kontrolli all olevate osaluste bilansiline maksumus				-	-	-3 515	-3 515
Kontrolli all olevate osaluste väärtus kapitaliosaluse meetodil				-	-	12 008	12 008
Ainuaktsionäri ühinemise mõju (lisa 32)				-	-	5 396	5 396
<b>KORRIGEERITUD KONSOLIDEERIMATA OMAKAPITAL SEISUGA 31. DETSEMBER 2021 (lisa 18)</b>				<b>-12 465</b>	<b>-</b>	<b>57 893</b>	<b>56 339</b>
Aruandeaasta kasum	-	-	-	-	-	93 139	93 139
Aruandeaasta muu koondkasum	-	-	-	94 772	-	-	94 772
<b>ARUANDEAASTA KOONDKASUM KOKKU</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>94 772</b>	<b>-</b>	<b>93 139</b>	<b>187 911</b>
Makstud dividendid	-	-	-	-	-	-10 800	-10 800
<b>OMAKAPITAL SEISUGA 31. DETSEMBER 2022</b>	<b>9 919</b>	<b>-</b>	<b>992</b>	<b>82 307</b>	<b>-</b>	<b>126 343</b>	<b>219 561</b>
Kontrolli all olevate osaluste bilansiline maksumus				-	-	-3 183	-3 183
Kontrolli all olevate osaluste väärtus kapitaliosaluse meetodil				-	3	14 057	14 060
Ainuaktsionäri ühinemise mõju (lisa 32)				-	-	4 920	4 920
<b>KORRIGEERITUD KONSOLIDEERIMATA OMAKAPITAL SEISUGA 31. DETSEMBER 2022 (lisa 18)</b>				<b>82 307</b>	<b>3</b>	<b>142 137</b>	<b>235 358</b>
Aruandeaasta kasum	-	-	-	-	-	135 126	135 126
Aruandeaasta muu koondkasum	-	-	-	-57 783	-	-	-57 783
<b>ARUANDEAASTA KOONDKASUM KOKKU</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-57 783</b>	<b>-</b>	<b>135 126</b>	<b>77 343</b>
Makstud dividendid	-	-	-	-	-	-36 209	-36 209
<b>OMAKAPITAL SEISUGA 31. DETSEMBER 2023</b>	<b>9 919</b>	<b>-</b>	<b>992</b>	<b>24 524</b>	<b>-</b>	<b>225 260</b>	<b>260 695</b>
Kontrolli all olevate osaluste bilansiline maksumus				-	-	-87 248	-87 248
Kontrolli all olevate osaluste väärtus kapitaliosaluse meetodil				-406	-83	228 432	227 943
Ainuaktsionäri ühinemise mõju (lisa 32)				-	-	4 526	4 526
<b>KORRIGEERITUD KONSOLIDEERIMATA OMAKAPITAL SEISUGA 31. DETSEMBER 2023 (lisa 18)</b>				<b>24 118</b>	<b>-83</b>	<b>370 970</b>	<b>405 916</b>

Korrigeeritud konsolideerimata jaotamata kasum on vastavalt Eesti raamatupidamise seadusele summa, millest aktsiaselts võib teha aktsionäridele väljamakseid.

## 32. ÜHINEMINE AINUAKTSIONÄRIGA

17. novembril 2016 sõlmiti ühinemisleping ASi Eesti Gaas ja Trilini Energy OÜ (ASi Eesti Gaas ainuaktsionär ühinemise ajal) vahel. Ühinemislepingu kohaselt ühines Trilini Energy OÜ (ühendatav ühing) ASiga Eesti Gaas ning loeti lõppenuks. Ühinemise bilansi päevaks oli 1. jaanuar 2017.

Ühinemise tulemusena kajastati varasemalt Trilini Energy OÜ konsolideeritud finantsseisundi aruandes kajastatud ASi Eesti Gaas enamusosaluse omandamisel arvele võetud gaasivõrgu varade õiglase väärtuse ja bilansilise maksumuse erinevus ning immateriaalne vara (kliendilepingud) Eesti Gaasi konsolideeritud aruandes. Gaasivõrgu varade väärtuse hinnavahe kasulikuks elueaks on loetud 30 aastat, kliendilepingute väärtust amortiseeritakse kahaneva jäägi meetodil 11% aastas (2022: 12% aastas). Seisuga 31. detsember 2023 oli gaasivõrgu varade hinnavahe ja kliendilepingute jääkväärtus 4526 tuhat eurot (seisuga 31. detsember 2022: 4920 tuhat eurot) (lisa 31).



## 33. OLULISED ARVESTUSPÕHIMÕTTED

### 33.1 TULUDE ARVESTUS

#### **A** Maagaasi, elektrienergia ja võrguteenuste müügi arvestus

Maagaasi ja elektrienergia müügitulu on kajastatud brutomeetodil, kuna kontsern vastutab kauba tarnimise lubaduse täitmise eest, omab laoriski ja kaalutusõigust hinna kujundamisel.

Müügitulu kajastamise aluseks on arvestite näitude alusel leitud kogused või kokkulepitud kogused. Maagaasi ja elektrienergia müügi aluseks olevad kogused saadakse süsteemihalduri andmevahetusplatvormist. Maagaasi võrguteenuse müügi aluseks olevad kogused mõõdab võrguettevõtja, kogudes selleks mõõtevahendite näidud või prognoosides või erandina sõlmides koguse kokkuleppe aktid. Olulise mõju korral võetakse lisaks arvesse ka aruandeperioodi lõpu seisuga teatamata, hilinemisega teatatud ning hinnanguliselt valessti teatatud näidud, mille tulemusena kajastab müügitulu täpsemalt tegelikku tarbimist.

Võrguteenuse tulu baseerub jaotusvõrku läbinud maagaasi kogustel. Vastavalt Eestis ja Lätis kehtivatele õigusaktidele peab võrguettevõtja võrguteenuste hinnad ja nende kehtestamise alused esitama regulaatoritele kooskõlastamiseks ja põhjendama hindade moodustamist. Võrguettevõtja peab avalikustama oma tegevuspiirkonna võrguteenuste kooskõlastatud hinnad ja teavitama oma tegevuspiirkonna tarbijaid vastavalt õigusaktides ettenähtud tingimustele.

Maagaasi, elektrienergia ja võrguteenuse müügi puhul kajastab kontsern reeglina müügitulu aja jooksul, välja arvatud juhul, kui maagaasi müüakse hoidlas. Sellisel juhul kajastatakse müügitulu hetkel, kui toimub omandiõiguse üleminek. Maksetähtajad on lühiajalised.

#### **B** Liitumistasude arvestus

Gaasivõrguga liitumisel tasuvad kliendid liitumistasu, mille määramise aluseks on võrguga liitumiseks tehtavad kulutused. Liitumistasude kajastamisel loetakse toimingukohustuse see osa, mis hõlmab liitumise loomiseks vajalikke tegevusi, täidetaks perioodi jooksul, mil võrguteenust liitumistasu eest soetatud põhivaraga liitumispunkti kaudu osutatakse. Nimetatud perioodi pikkuseks loetakse liitumistasu eest soetatud põhivara kaalutud keskmist eluiga või hinnangulist kliendisuhete perioodi. Liitumistasude eest soetatud põhivara kaalutud keskmine eluiga leitakse põhivarade aasta keskmise soetusmaksumuse jagamisel aastase kulumi summaga. Tuludesse kandmata liitumistasu kajastatakse finantsseisundi aruandes pikaajaliste lepinguliste kohustistena.

#### **C** Tulu kaupade müügist

Toimingukohustus loetakse täidetuks ja tulu kajastatakse siis, kui kaup on kliendile üle antud. Maksetähtajad on lühiajalised. Mõningate kaupade puhul (näiteks surugaas ja rohegaas) pakutakse klientidele kliendi kaarte, millega antakse allahindlusi.

### 33.2 HÜVITISED TÖÖTAJATELE

Juhatuse liikmete teenistuslepingu lõpetamisel ettenähtud hüvitiste ja muudest lepingutest tulenevate endiste töötajate hüvitiste katteks on moodustatud eraldised. Juhatuse

liikmete teenistussuhte järgsete hüvitiste eraldise moodustamisega kaasnev kulu kajastatakse kasumiaruandes juhataste liikmete eeldatava teenistusperioodi jooksul (lisa 23).

### 33.3 TULUMAKS

#### **A** Tulumaks Eestis

Eestis kehtiva tulumaksuseaduse kohaselt ei maksustata Eestis ettevõtja aruandeaasta kasumit. Tulumaksu makstakse dividendidelt, erisoodustustelt, kingitustelt, annetustelt, vastuvõtukuludelt, ettevõtusega mitteseotud väljamaksetelt ning siirdehinna korrigeerimistelt. Kasumi jaotamisel aktsionäridele kuni 31. detsembrini 2024 tuleb maksta tulumaksu 14/86 netosummast dividendilt, mis ulatub kuni kolme eelneva majandusaasta keskmise jaotamata kasumi väljamaksmiseni. Ülejäänud dividendid tuleb maksustada maksumääraga 20/80 netosummast. Alates 1. jaanuar 2025 tõuseb ettevõtete tulumaksu määr 22%-ni (22/78 netosummast) ning 14%-ne soodusmäär tühistatakse. Teatud tingimustel on võimalik saadud dividendide jaotada edasi ilma täiendava tulumaksukuluta. Dividendide väljamaksmisega kaasnev 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 dividendide väljamaksele järgneva kuu 10. kuupäeval.

Maksustamissüsteemi omapäraselt lähtuvalt ei teki Eestis ja Lätis registreeritud ettevõtete erinevusi vara maksuarvestuslike ja bilansiliste jääkväärtuste vahel ning sellest tulevalt ka edasilükkunud tulumaksunõudeid ega -kohustusi. Finantsseisundi aruandes ei kajastata tingimuslikku tulumaksukohustust, mis tekiks jaotamata kasumist dividendide väljamaksmisel, v.a investeringutelt tütar-, sidus- ja ühisettevõtetesse ning filiaalidesse. Tütar-, sidus- ja ühisettevõtetesse ning filiaalidesse tehtud investeringutelt tekkivat edasilükkunud tulumaksu tuleb kajastada ka siis, kui need investeringud asuvad riikides, kus ettevõtte tulumaks kuulub tasumisele kasumi jaotamisel (näiteks Eesti ja Läti), välja arvatud juhul, kui kontsern suudab kontrollida maksustatavate ajutiste erinevuste

### 33.3 TULUMAKS, JÄRG

tühistumise ajastamist ja nende tühistumine lähimas tulevikus ei ole tõenäoline. Maksimaalne tulumaksukohustus, mis kaasneks jaotamata kasumi dividendidena väljamaksmisel, on esitatud aastaaruande lisades.

#### B Tulumaks välisriikides

Välismaal asuvates tütarettevõtjates kajastatakse edasilükkunud tulumaksu ajutistelt erinevustelt varade ja kohustuste maksustamisbaasi ja nende bilansiliste maksumuste vahel konsolideeritud aruannetes. Edasilükkunud tulumaksuvara ja -kohustuse kajastamisel kasutatakse bilansilise kohustuse meetodit. Edasilükkunud tulumaksusumma leidmisel kasutatakse maksumäärasid, mis on jõustunud või reaalselt seadusega sätestatud bilansipäeva seisuga ja mida eeldatavasti rakendatakse arvestuse aluseks oleva edasilükkunud tulumaksu vara realiseerimisel või tulumaksukohustuse tasumisel. Edasilükkunud tulumaksu varasid kajastatakse kõigilt tütarettevõtjatesse tehtud investeringutega seotud maha arvatavalt ajutistelt erinevustelt ainult sellises ulatuses, mille osas on tõenäoline, et ajutine erinevus tühistub tulevikus ja on küllaldaselt maksumatav kasumit, mille vastu ajutist erinevust on võimalik kasutada.

### 33.4 VARUD

Varude soetusmaksumus määratakse kaalutud keskmise soetusmaksumuse meetodil. Varude soetusmaksumusse ei lülitata laenukasutuse kulutusi.

### 33.5 MATERIAALNE PÕHIVARA

#### A Kajastamine ja mõõtmine

Materiaalne põhivara kajastatakse soetusmaksumuses, mis sisaldab kapitaliseeritud laenukasutuse kulutusi, millest on maha arvatud akumuleeritud kulum ja väärtuse langusest tulenevad võimalikud allahindlused.

#### B Kulum

Kulumit arvestatakse lineaarsel meetodil jaotades soetusmaksumuse kuni lõppväärtuseni vara hinnangulisele kasulikule elueale ning see kajastatakse kasumiaruandes. Kapitalirendi korras renditud varasid amortiseeritakse rendiperioodi või nende kasuliku eluea jooksul sõltuvalt sellest, kumb on lühem, v.a juhul,

kui on suhteliselt kindel, et kontsern saab vara omanikuks rendiperioodi lõppedes. Maad ei amortiseerita.

#### MATERIAALSE PÕHIVARA HINNANGULISED ELUEAD ARUANDEPERIOODIL JA VÕRRELDAVAL PERIOODIL OLID JÄRGMISED:

Taristu	Eluiga aastates
hooned	20–100
rajatised	15–80
masinad ja seadmed	3–30
inventar	2–15

Amortisatsiooni arvestamise meetodid, kasulik eluiga ja lõppväärtused vaadatakse üle iga aruandeperioodi lõpu seisuga ning muudetakse, kui selleks on vajadus.

### 33.6 IMMATERIAALNE VARA

#### A Kajastamine ja mõõtmine

Kliendilepingutena on kajastatud äriühenduse käigus arvele võetud sellel hetkel olemas olnud kliendibaasi väärtust.

#### B Amortisatsioon

Kliendilepingute väärtust amortiseeritakse kahaneva jäägi meetodil 11% (2022: 12% aastas) ning iga bilansipäeva seisuga viiakse läbi kaetava väärtuse test. Testi käigus diskonteeritakse kliendilepingute rahavoogu

riskivaba tulumääraga. Rahavoo arvutamisel kasutatakse kliendilepingute prognoositavaid koguseid, marginaale ja kulusid. Muude immateriaalsete varade amortisatsiooni arvestatakse lineaarsel meetodil jaotades soetusmaksumuse kuni lõppväärtuseni vara hinnangulisele kasulikule elueale. Amortisatsioonikulu kajastatakse kasumiaruandes.

Arvutitarkvara hinnanguline eluiga aruandeperioodil ja võrreldaval perioodil oli 5 aastat.

### 33.7 FINANTSINSTRUMENDID

#### A Finantsvarade klassifitseerimine ja hilisem mõõtmine

Kõik kontsernile kuuluvad tuletisinstrumentideks mitteolevad finantsvarad on klassifitseeritud seisuga 31. detsember 2023 ja 31. detsember 2022 kategooriasse mõõdetud amortiseeritud soetusmaksumuses. Tuletisinstrumentide, mille suhtes rakendatakse riskimaandamisarvestust, arvestuspõhimõtteid on kirjeldatud punktis (c).

Kontsern teeb hinnangu ärimudeli eesmärgi kohta, mille raames finantsvara hoitakse, portfelli tasemel, sest see peegeldab kõige paremini viisi, kuidas äri juhitakse ja infot juhatusele edastatakse. Hindamiseks, kas lepingupõhised rahavood on ainult põhiosa ja intress, määratletakse "põhiosa" kui finantsvara õiglast väärtust esmasel kajastamisel. Intress koosneb tasust, mida arvestatakse raha ajaväärtuse, teatud ajavahe miku jooksul tasumata põhisummaga seotud krediidiriski ja muude laenamistega seotud põhiliste riskide ja kulude eest (näiteks likviidsusrisk ja administratiivsed kulud), ja kasumimarginaalist.

#### B Finantskohustuste klassifitseerimine ja hilisem mõõtmine

Kõik kontsernile kuuluvad tuletisinstrumentideks mitteolevad finantskohustused on klassifitseeritud seisuga 31. detsember 2023 ja 31. detsember 2022 kategooriasse mõõdetud amortiseeritud soetusmaksumuses. Tuletisinstrumentide, mille suhtes rakendatakse riskimaandamisarvestust, arvestuspõhimõtteid on kirjeldatud punktis (c).

### 33.7 FINANTSINSTRUMENDID, JÄRG

#### **C** Tuletisinstrumentid

Kontsern on sõlminud tuletisinstrumentide lepinguid, et maandada oma maagaasi ja elektrienergia hinnariski.

Tuletisinstrumente mõõdetakse nii algselt kui ka algse kajastamise järel õiglasel väärtuses. Kontsern määratleb enamiku oma tuletisinstrumentidest riskimaandamisinstrumentidena, millega maandatakse rahavoogude kõikumisi, mis tulenevad kõrge tõenäosusega prognoositavate tehingute kaubahinna muutustest.

Riskimaandamissuhte alustamisel dokumenteerib kontsern riskihalduse eesmärgi ja riskimaandamise strateegia. Kontsern dokumenteerib ka majandusliku suhte riskimaandamisobjekti ja riskimaandamisinstrumenti vahel, sh kas riskimaandamisobjekti ja riskimaandamisinstrumenti rahavood eeldatavasti tasakaalustavad üksteist.

Kui tuletisinstrument on määratletud rahavoogude riskimaandamise instrumendina, kajastatakse efektiivne osa tuletisinstrumenti õiglase väärtuse muutustest muus koondkasumis ja akumuleeritakse riskimaandamise reservi. Efektiivne osa tuletisinstrumenti õiglase väärtuse muutusest, mida võib kajastada muus koondkasumis, on piiratud

riskimaandamisobjekti õiglase väärtuse kumulatiivse muutusega alates selle jõustumisest. Ebaefektiivne osa tuletisinstrumenti õiglase väärtuse muutusest kajastatakse koheselt kasumiaruandes.

Riskimaandamisreservi summa klassifitseeritakse ümber kasumiaruandesse või kajastatakse varude soetusmaksumuses sel perioodil või nendel perioodidel, mil maandatavad prognoositavad rahavood mõjutavad kasumit või kahjumit.

Kui riskimaandamisinstrument ei vasta enam riskimaandamisarvestuse kriteeriumitele või riskimaandamisinstrument müüakse, aegub, lõpetatakse või kasutatakse ära, lõpetatakse riskimaandamisarvestus edasiulatuvalt. Kui rahavoogude riskimaandamisinstrumentide suhtes on riskimaandamisarvestus lõpetatud, jääb summa, mis on kogunenud riskimaandamisreservi omakapitali koosseisu kuni see klassifitseeritakse kasumiaruandesse või kajastatakse varude soetusmaksumuses samal perioodil või perioodidel, kui maandatud rahavood mõjutavad kasumit või kahjumit. Kui maandatud tuleviku rahavoogude tekkimist enam ei eeldata, klassifitseeritakse riskimaandamisreservi kantud summad koheselt kasumiaruandesse.

### 33.8 AKTIAKAPITAL

Lihtaktsiad kajastatakse omakapitali koosseisus. Eelisaktsiaid ei ole emiteeritud.

Äriseadustiku nõuete kohaselt peab emaettevõtja moodustama puhaskasumist kohustusliku reservkapitali, mille miinimumsuurus on 1/10 aktsiakapitalist. Iga-aastase kohustusliku eraldise suurus on 1/20 aruandeaasta puhaskasumist kuni reservkapitali määra täitumiseni. Reservkapitali võib kasutada kahjumite katmiseks, kui seda ei ole võimalik katta vabast omakapitalist, samuti aktsiakapitali suurendamiseks.

### 33.9 VÄÄRTUSE LANGUS

#### **Tuletisinstrumentideks mitteolevad finantsvarad**

Kontsern kajastab eeldatava krediidikahju allahindlust amortiseeritud soetusmaksumuses mõõdetavate finantsvarade ja lepinguliste varade suhtes. Kontsern mõõdab kahju allahindlust summas, mis võrdub kehtivusaja jooksul eeldatava krediidikahju summaga. Hindamaks, kas finantsvaraga seotud krediidirisk on oluliselt suurenenud peale esmast kajastamist ja eeldatava krediidikahju mõõtmiseks tugineb kontsern mõistlikule ja toetavale informatsioonile, mis on oluline ja kättesaadav ilma liigsete kulude või pingutuseta. See hõlmab nii kvantitatiivset kui ka kvalitatiivset informatsiooni ja analüüse lähtudes kontserni ajaloolisest kogemusest ja krediidi hinnangust ning võttes arvesse ka tulevikku suunatud informatsiooni. Kontsern eeldab, et finantsvara krediidirisk on oluliselt suurenenud, kui maksetähtaeg on ületatud üle 30 päeva.

Eeldatavad krediidikahjumid on tõenäosustega kaalutud hinnangud krediidikahjust. Asjaoludeks, mis viitavad, et finantsvarad on krediidi tõttu langenud väärtusega finantsvarad, võivad olla

- võlgniku olulised finantsraskused;
- kontsernile võlgnetava summa ümberstruktureerimine tingimustel, mida kontsern ei peaks üldreeglina vastuvõetavaks;
- võlgniku või emiteerija pankrotistumisele viitavate tunnuste esinemine;
- võlgnike või emiteerijate maksestaatuses ilmnenud ebasoodsad muutused;
- jälgitavad andmed, mis viitavad sellele, et esines oluline langus finantsvarade grupi oodatavatest rahavoogudest.

Finantsvara bruto jääkmaksumus kantakse maha, kui kontsernil ei ole mõistlikku ootust, et finantsvara maksumus saab täielikult või osaliselt kaetud.

### 33.10 ERALDISED

#### JUHATUSE LIIKMETE TEENISTUSSUHTE JÄRGSED HÜVITISED

Kui kontsernil on tekkinud kohustus maksta oma endistele juhatuse liikmetele töösuhtejärgseid hüvitisi, moodustatakse nimetatud kulutuste katmiseks vastav eraldis. Eraldiste hindamisel võetakse arvesse võetud kohustustes seatud tingimused ning eeldatav väljamakseid saavate isikute arv. Juhatuse liikmete teenistussuhte järgsete hüvitiste eraldise moodustamisega kaasnev kulu kajastatakse kasumiaruandes juhatuse liikmete eeldatava teenistuspriodi jooksul.

### 33.11 RENDID

Lepingu sõlmimisel hindab kontsern, kas tegemist on rendilepinguga või kas see sisaldab rendisuhet.

#### A Kontsern rentnikuna

Rendiperioodi alguse seisuga kajastab kontsern kasutusõiguse alusel kasutatava vara ja rendikohustise.

Pärast rendiperioodi algust amortiseeritakse kasutusõiguse alusel kasutatavat vara lineaarsel meetodil rendiperioodi algusest kuni rendiperioodi lõpuni, v.a juhul, kui rendilepingu lõppedes läheb alusvara omandiõigus kontsernile üle või kasutusõiguse alusel kasutatava vara maksumuse kindlaksmääramisel on eeldatud, et kontsern realiseerib ostuõiguse. Sellisel juhul amortiseeritakse kasutusõiguse alusel kasutatavat vara alusvara kasuliku eluea lõpuni, mis on määratud samal põhimõttel nagu materiaalsete põhivarade puhul. Lisaks eeltoodule vähendatakse kasutusõiguse alusel kasutatava vara väärtust väärtuse langusest tulenevate kahjumite võrra, kui neid esineb, ja korrigeeritakse vastavalt teatud muutustele rendikohustise väärtuses.

#### RENDIKOHUSTISE MÕÕTMISEL ARVESSE VÕETAVAD RENDIMAKSED SISALDAVAD JÄRGMISI SUMMASID:

- fikseeritud maksed;
- muutuvad rendimaksed, mis sõltuvad indeksist või määrast ja mille esmaseks mõõtmiseks kasutatakse rendiperioodi alguses kehtivat indeksit või määra.

Rendikohustist mõõdetakse amortiseeritud soetusmaksumuses kasutades efektiivse intressimäära meetodit. Rendikohustist hinnatakse ümber, kui toimuvad muutused tulevastes rendimaksetes tulenevalt indeksist või määrast, kui muutub kontserni hinnang summade osas, mida kontsern peab eeldatavasti tasuma jääkväärtuse garantii alusel või kui kontsern muudab oma hinnangut ostuõiguse, pikendamise või lõpetamise võimaluse osas. Kui rendikohustist hinnatakse ümber sellisel viisil, korrigeeritakse ümberhindluse summa võrra kasutusõiguse alusel kasutatava vara bilansilist maksumust või juhul, kui kasutusõiguse alusel kasutatava vara jääkväärtus on vähenenud nullini, kajastatakse kasumiaruandes.

Kontsern on otsustanud mitte arvele võtta kasutusõiguse alusel kasutatavat vara ja rendikohustisi lühiajaliste rentide puhul ja rendilepingute puhul, mille alusvara väärtus on väike. Selliste rentide puhul kajastab kontsern rendimaksed kuluna lineaarsel meetodil rendiperioodi jooksul.

#### B Kontsern rendileandjana

Kontsern kajastab kasutusrendi lepingute alusel saadud rendimaksed rendiperioodi jooksul lineaarselt tuluna kasumiaruande real "Müügitulu".

### 33.12 ÕIGLASE VÄÄRTUSE MÕÕTMINE

Õiglase väärtus on hind, mida oleks võimalik saada mõõtmiskuupäeval vara müügil või maksta kohustuse üleandmisel turuosaliste vahel tava-pärasel tehingus põhiturul või selle puudumisel kõige soodsamal turul, millele kontsernil on juuredpääs. Kohustuse õiglase väärtus kajastab selle mittetäitmise riski.

Kontsern kasutab, kui see on kättesaadav, instrumentide õiglase väärtuse määramiseks noteeritud turuhinda aktiivsel turul. Turgu peetakse aktiivseks, kui vara või kohustuse tehingud toimuvad piisavalt regulaarselt ja piisavates mahutes, nii et on tagatud regulaarselt kättesaadav hinnainformatsioon.

Kui aktiivsel turul noteeritud turuhind puudub, määrab kontsern õiglase väärtuse hindamistehnikate abil kasutades maksimaalselt olulisi jälgitavaid sisendeid ja minimaalselt mittejälgitavaid sisendeid. Valitud väärtuse hindamise tehnika võtab arvesse kõiki faktoreid, mida turuosalised võtaks arvesse selle tehingu hinna määramisel. Parimaks finantsinstrumendi õiglase väärtuse tõendiks algsel kajastamisel on tema tehinguhind, st saadud või makstud tasu õiglase väärtus.

### 34. SENI VEEL JÕUSTUMATA STANDARDID, TÕLGENDUSED JA OLEMASOLEVATE STANDARDITE MUUDATUSED

Järgmised uued ja muudetud standardid jõustuvad perioodide kohta, mis algavad peale 1. jaanuari 2024 ja mille puhul on varasem rakendamine lubatud. Kontsern ei ole ennetähtaegselt neid uusi või muudetud standardeid käesoleva aruande koostamisel rakendanud. Uutel ja muudetud standarditel ei ole eeldatavasti olulist mõju kontserni konsolideeritud finantsaruannetele.

- „Kohustiste liigitamine lühi- või pikaajaliseks“ (IAS 1 muudatused);
- „Eritingimustega pikaajalised kohustised“ (IAS 1 muudatused);
- „Tarnijate rahastamise kokkulepped“ (IAS 7 ja IFRS 7 muudatused);
- „Rendikohustis müügi-tagasirenditehingutes“ (IFRS 16 muudatused);
- „Vahetatavuse puudumine“ (IAS 21 muudatused).

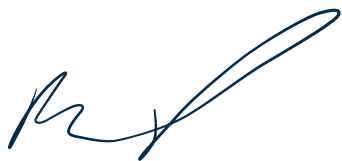
# Juhatuse allkirjad 2023. a majandusaasta aruandele

**E**esti Gaasi kontserni 31. detsembril 2023 lõppenud majandusaasta aruanne koosneb tegevusaruandest, konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandest, sõltumatu vandeaudiitori aruandest ja kasumi jaotamise ettepanekust. Juhatus on koostanud tegevusaruande, konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande ja kasumi jaotamise ettepaneku.

JUHATUSE ESIMEES

**MARGUS  
KAASIK**

/allkirjastatud digitaalselt/



JUHATUSE LIIGE

**RAUL  
KOTOV**

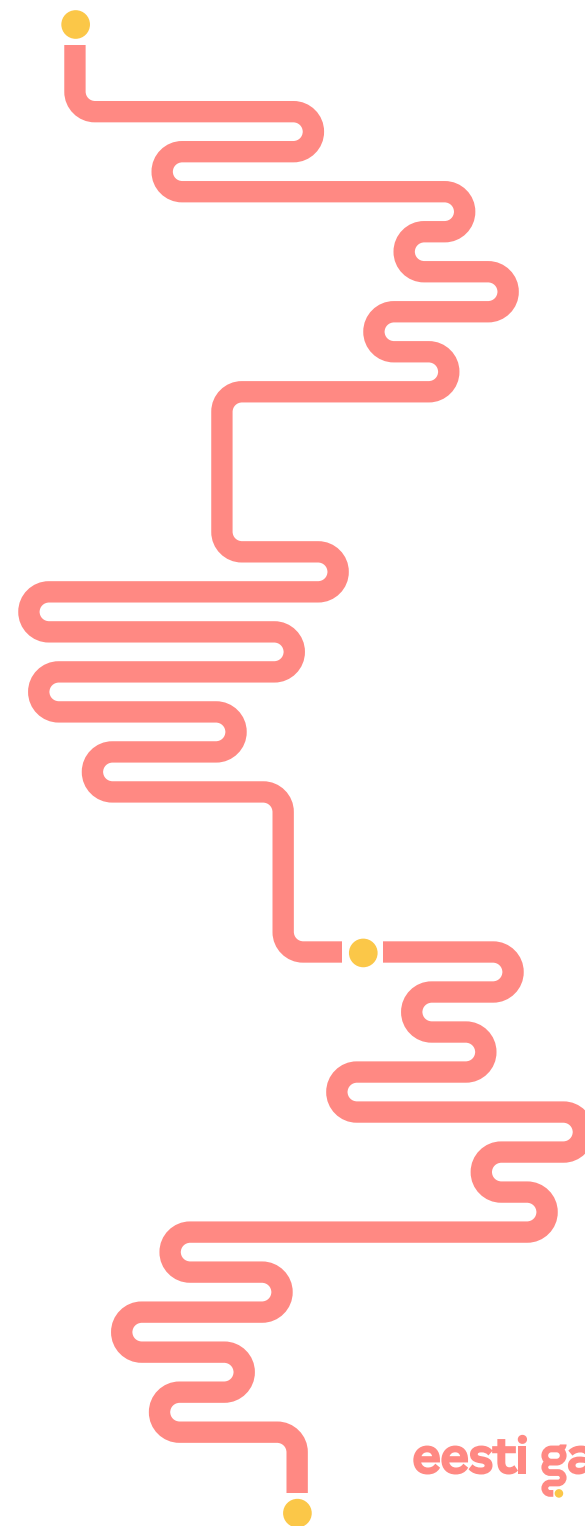
/allkirjastatud digitaalselt/



JUHATUSE LIIGE

**DÄVIS  
SKULTE**

/allkirjastatud digitaalselt/





# Sõltumatu vandeaudiitori aruanne

AS Eesti Gaas aktsionäridele

## Arvamus

Oleme auditeerinud AS Eesti Gaas ja tema tütarettevõtjate (grupp) konsolideeritud raamatupidamise aastaaruannet, mis sisaldab konsolideeritud finantsseisundi aruannet seisuga 31. detsember 2023 ning konsolideeritud kasumi- ja koondkasumiaruannet, konsolideeritud rahavoogude aruannet ja konsolideeritud omakapitali muutuste aruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud aasta kohta ja konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lisa, sealhulgas olulist informatsiooni arvestuspõhimõtete kohta.

Meie arvates kajastab kaasnev konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne kõigis olulistes osades õiglaselt grupi konsolideeritud finantsseisundit seisuga 31. detsember 2023 ning sellel kuupäeval lõppenud majandusaasta konsolideeritud finantstulemust ja konsolideeritud rahavoogusid kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega, nagu need on vastu võetud Euroopa Liidu poolt.

## Arvamuse alus

Viisime auditi läbi kooskõlas rahvusvaheliste auditeerimise standarditega (Eesti). Meie kohustusi vastavalt nendele standarditele kirjeldatakse täiendavalt meie aruande osas „Vandeaudiitori kohustused seoses konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande auditiga”. Me oleme grupist sõltumatud kooskõlas kutseliste arvestusekspertide eetikakoodeksiga (Eesti) (sh sõltumatuse standardid), ja oleme täitnud oma muud eetikaalased kohustused vastavalt nendele nõuetele. Me usume, et auditi tõendusmaterjal, mille oleme hankinud, on piisav ja asjakohane aluse andmiseks meie arvamusele.

Meie sõltumatu vandeaudiitori aruande käesolev versioon on koopia originaalist, mis esitati e-äriregistris. Tehtud on kõik võimalik, et versioon oleks originaali täpne esitus, kuid kõigis teabe, seisukohtade või arvamuste tõlgendamise küsimustes on meie aruande algversioon selle versiooni suhtes ülimuslik.

1/4



## Muu informatsioon

Juhtkond vastutab muu informatsiooni eest. Muu informatsioon sisaldab tegevusaruannet, kuid ei hõlma konsolideeritud raamatupidamise aastaaruannet ega meie asjaomast vandeaudiitori aruannet.

Meie arvamus konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande kohta ei hõlma muud informatsiooni ja me ei tee selle kohta mingis vormis kindlustandvat järeldust.

Seoses meie konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande auditiga on meie kohustus lugeda muud informatsiooni ja kaaluda seda tehes, kas muu informatsioon lahknep oluliselt konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandest või meie poolt auditi käigus saadud teadmistest või tundub muul viisil olevat oluliselt väärkajastatud.

Lisaks on meie kohustus avaldada, kas tegevusaruandes esitatud informatsioon on vastavuses kohalduvate seaduses sätestatud nõuetega. Kui me teeme tehtud töö põhjal järelduse, et muu informatsioon on oluliselt väärkajastatud, oleme kohustatud sellest faktist aru andma.

Meil ei ole sellega seoses millegi kohta aru anda ning avaldame, et tegevusaruandes esitatud informatsioon on olulises osas kooskõlas konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandega ning kohalduvate seaduses sätestatud nõuetega.

## Juhtkonna ja nende, kelle ülesandeks on valitsemine, kohustused seoses konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandega

Juhtkond vastutab konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande koostamise ja õiglase esitamise eest kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega, nagu Euroopa Liit on need vastu võtnud ja sellise sisekontrolli eest, nagu juhtkond peab vajalikuks, et võimaldada kas pettusest või veast tulenevate oluliste väärkajastamisteta konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande koostamist.

Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande koostamisel on juhtkond kohustatud hindama grupi suutlikkust jätkata jätkuvalt tegutsevana, esitama infot, kui see on asjakohane, tegevuse jätkuvusega seotud asjaolude kohta ja kasutama tegevuse jätkuvuse arvestuse alusprintsipi, välja arvatud juhul, kui juhtkond kavatseb kas grupi likvideerida või tegevuse lõpetada või tal puudub sellele realistlik alternatiiv.

Need, kelle ülesandeks on valitsemine, vastutavad grupi konsolideeritud raamatupidamise aruandlusprotsessi üle järelevalve teostamise eest.

2/4

Meie sõltumatu vandeaudiitori aruande käesolev versioon on koopia originaalist, mis esitati e-äriregistris. Tehtud on kõik võimalik, et versioon oleks originaali täpne esitus, kuid kõigis teabe, seisukohtade või arvamuste tõlgendamise küsimustes on meie aruande algversioon selle versiooni suhtes ülimuslik.



## Vandeaudiitori kohustused seoses konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande auditiga

Meie eesmärk on saada põhjendatud kindlus selle kohta, kas konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne tervikuna on kas pettusest või veast tulenevate oluliste väärkajastamisteta, ja anda välja vandeaudiitori aruanne, mis sisaldab meie arvamust. Põhjendatud kindlus on kõrgetasemeline kindlus, kuid see ei taga, et olulise väärkajastamise eksisteerimisel see kooskõlas rahvusvaheliste auditeerimise standarditega (Eesti) läbiviidud auditi käigus alati avastatakse. Väärkajastamised võivad tuleneda pettusest või veast ja neid peetakse oluliseks siis, kui võib põhjendatult eeldada, et need võivad üksikult või koos mõjutada majanduslikke otsuseid, mida kasutajad konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande alusel teevad.

Kasutame auditeerides vastavalt rahvusvaheliste auditeerimise standarditele (Eesti) kutsealast otsustust ja säilitame kutsealase skeptitsismi kogu auditi käigus. Me teeme ka järgmist:

- teeme kindlaks ja hindame konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande kas pettusest või veast tuleneva olulise väärkajastamise riskid, kavandame ja teostame auditiprotseduure vastuseks nendele riskidele ning hangime piisava ja asjakohase auditi tõendusmaterjali, mis on aluseks meie arvamusele. Pettusest tuleneva olulise väärkajastamise mitteavastamise risk on suurem kui veast tuleneva väärkajastamise puhul, sest pettus võib tähendada salakokkulepet, võltsimist, info esitamata jätmist, vääresitiste tegemist või sisekontrolli eiramist;
- omandame arusaamise auditi puhul asjassepuutuvast sisekontrollist, et kavandada nendes tingimustes asjakohaseid auditiprotseduure, kuid mitte arvamuse avaldamiseks grupi sisekontrolli tulemuslikkuse kohta;
- hindame kasutatud arvestuspõhimõtete asjakohasust ning juhtkonna arvestushinnangute ja nendega seoses avalikustatud info põhjendatust;
- teeme järelduse juhtkonna poolt tegevuse jätkuvuse arvestuse alusprintsipi kasutamise asjakohasuse kohta ja saadud auditi tõendusmaterjali põhjal selle kohta, kas esineb olulist ebakindlust sündmuste või tingimuste suhtes, mis võivad tekitada märkimisväärset kahtlust grupi suutlikkuses jätkata jätkuvalt tegutsevana. Kui me teeme järelduse, et eksisteerib oluline ebakindlus, oleme kohustatud juhtima vandeaudiitori aruandes tähelepanu konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandes selle kohta avalikustatud infole või kui avalikustatud info on ebapiisav, siis modifitseerima oma arvamust. Meie järeldused põhinevad vandeaudiitori aruande kuupäevani saadud auditi tõendusmaterjalil. Tulevased sündmused või tingimused võivad siiski kahjustada grupi suutlikkust jätkata jätkuvalt tegutsevana;
- hindame konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande üldist esitusviisi, struktuuri ja sisu, sealhulgas avalikustatud informatsiooni, ning seda, kas konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne esitab aluseks olevaid tehinguid ja sündmusi viisil, millega saavutatakse õiglane esitusviis.
- hangime grupi majandusüksuste või äritegevuste finantssteabe kohta piisava asjakohase tõendusmaterjali, et avaldada aramus grupi konsolideeritud finantsaruannete kohta. Me vastutame grupi auditi juhtimise, järelevalve ja läbiviimise eest. Me oleme ainuvastutavad oma auditiarvamuse eest.

Me vahetame nendega, kelle ülesandeks on valitsemine, infot muu hulgas auditi planeeritud ulatuse ja ajastuse ning märkimisväärsete auditi tähelepanekute kohta, sealhulgas mistahes sisekontrolli märkimisväärsete puuduste kohta, mille oleme tuvastanud auditi käigus.

3/4

Meie sõltumatu vandeaudiitori aruande käesolev versioon on koopia originaalist, mis esitati e-äriregistris. Tehtud on kõik võimalik, et versioon oleks originaali täpne esitus, kuid kõigis teabe, seisukohtade või arvamuste tõlgendamise küsimustes on meie aruande algversioon selle versiooni suhtes ülimuslik.



*/Allkirjastatud digitaalselt/*

**Andris Jegers**

Vandeauditiitori number 171

Tallinn, 25. märts 2024

**KPMG Baltics OÜ**

Audiitorettevõtja tegevusluba nr 17

**KPMG Baltics OÜ**

Narva mnt 5  
Tallinn 10117  
Estonia

Tel +372 626 8700  
[www.kpmg.ee](http://www.kpmg.ee)

*/Allkirjastatud digitaalselt/*

**Kelli Kukk**

Vandeauditiitori number 731

KPMG Baltics OÜ, an Estonian limited liability company and a member firm of the KPMG network of independent member firms affiliated with KPMG International Cooperative ("KPMG International"), a Swiss entity. Reg no 10096082.

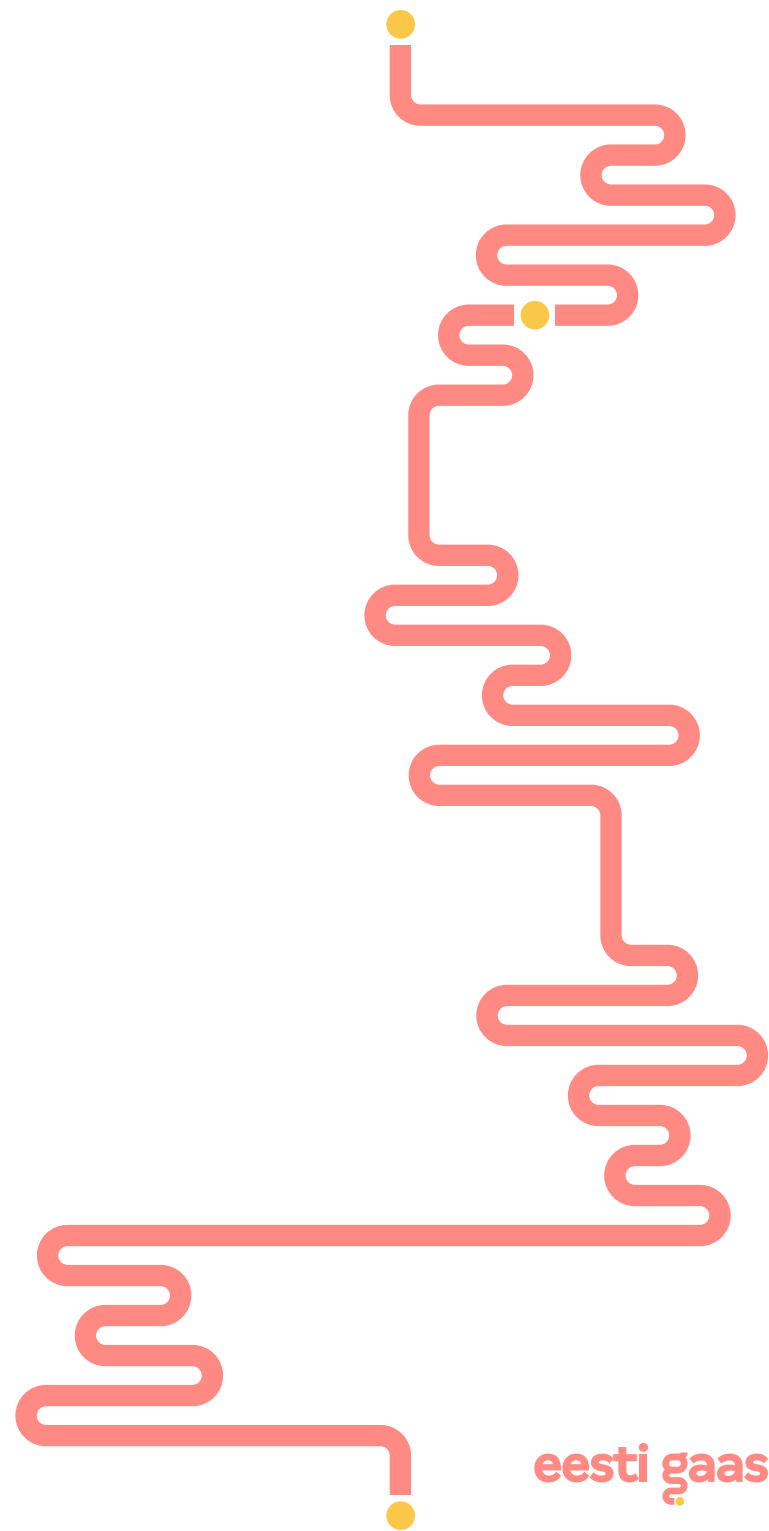
4/4

Meie sõltumatu vandeauditiitori aruande käesolev versioon on koopia originaalist, mis esitati e-äriregistris. Tehtud on kõik võimalik, et versioon oleks originaali täpne esitus, kuid kõigis teabe, seisukohtade või arvamuste tõlgendamise küsimustes on meie aruande algversioon selle versiooni suhtes ülimuslik.

# Emaettevõtja müügitulu jaotus tegevusalade kaupa

1. JAANUAR - 31. DETSEMBER 2023 (tuhandetes eurodes)

Tegevusala	Müügitulu
Gaasimüük magistraalvõrkude kaudu (35231)	865 467
Elektrienergia müük (35141)	37 604
Mootorikütuse jaemüük, sh tanklate tegevus (47301)	4 793
Mootorikütuse hulgimüük (46712)	1 294
Muud kaubad ja teenused	10 070
<b>KOKKU</b>	<b>919 228</b>





Eesti Gaasi energiakaubanduse meeskond mängis olulist rolli Soome talvise gaasi varustuskindluse tagamisel läbi Inkoo terminali.