

# 20 24



**GASUMIN  
VUOSI-  
KATSAUS**



# Sisällysluettelo

<b>3</b>	<b>TOIMITUSJOHTAJAN KATSAUS</b>	31	2.6. Liiketoiminnan muut kulut	61	5.4. Lähipiiritapahtumat	<b>75</b>	<b>12. Aineettomat hyödykkeet</b>
<b>6</b>	<b>TILINPÄÄTÖS JA TOIMINTAKERTOMUS 2024</b>	31	2.7. Tilintarkastajan palkkiot	61	5.5. Oikeudenkäynnit ja vaateet	<b>76</b>	<b>13. Aineelliset hyödykkeet</b>
<b>6</b>	<b>Hallituksen toimintakertomus</b>	31	2.8. Rahoitustuotot ja -kulut	64	5.6. Tilikauden jälkeiset tapahtumat	<b>77</b>	<b>14. Sijoitukset</b>
<b>17</b>	<b>Konsernitilinpäätös</b>	32	2.9. Tuloverot	<b>65</b>	<b>Emoyhtiön tilinpäätös</b>	<b>78</b>	<b>15. Vaihto-omaisuus</b>
<b>17</b>	<b>Konsernituloslaskelma</b>	33	2.10. Johdannaisten realisoitumattomat voitot ja tappiot	<b>65</b>	<b>Emoyhtiön tuloslaskelma</b>	<b>78</b>	<b>16. Pitkäaikaiset saamiset</b>
<b>17</b>	<b>Laaja konsernituloslaskelma</b>	<b>34</b>	<b>3. Sidottu pääoma</b>	<b>66</b>	<b>Emoyhtiön tase</b>	<b>78</b>	<b>17. Lyhytaikaiset saamiset</b>
<b>18</b>	<b>Konsernitase</b>	34	3.1. Aineettomat hyödykkeet	<b>68</b>	<b>Emoyhtiön rahoituslaskelma</b>	<b>78</b>	<b>18. Rahavarat</b>
<b>20</b>	<b>Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista</b>	37	3.2. Aineelliset hyödykkeet	<b>69</b>	<b>Emoyhtiön tilinpäätöksen laadintaperiaatteet</b>	<b>79</b>	<b>19. Oma pääoma</b>
<b>21</b>	<b>Konsernin rahavirtalaskelma</b>	40	3.3. Osuudet pääomaosuusmenetelmällä yhdisteltävistä sijoituksista	<b>71</b>	<b>Emoyhtiön liitetiedot</b>	<b>79</b>	<b>20. Pakolliset varaukset</b>
<b>22</b>	<b>Konsernitilinpäätöksen liitetiedot</b>	41	3.4. Myyntisaamiset ja muut saamiset	<b>71</b>	<b>1. Liikevaihto</b>	<b>79</b>	<b>21. Pitkäaikainen vieras pääoma</b>
<b>22</b>	<b>1. Yleiset laadintaperiaatteet</b>	41	3.5. Vaihto-omaisuus	<b>71</b>	<b>2. Liiketoiminnan muut tuotot</b>	<b>80</b>	<b>22. Lyhytaikainen vieras pääoma</b>
22	1.1. Perustiedot	42	3.6. Ostovelat ja muut lyhytaikaiset velat	<b>71</b>	<b>3. Materiaalit ja palvelut</b>	<b>81</b>	<b>23. Vastuut</b>
22	1.2. Laatumisperusta	42	3.7. Myytävänä olevat omaisuuserät	<b>71</b>	<b>4. Henkilöstökulut ja henkilöstön määrä</b>	<b>82</b>	<b>Maakaasuliiketoimintojen eriyttäminen</b>
22	1.3. Laadinta- ja konsolidointiperiaatteet	42	3.8. Rahavarat	<b>72</b>	<b>5. Poistot ja arvonalentumiset</b>	<b>87</b>	<b>Sähköliiketoimintojen eriyttäminen</b>
24	1.4. Sovelletut uudet ja uudistetut standardit	42	3.9. Laskennalliset verot	<b>72</b>	<b>6. Liiketoiminnan muut kulut</b>	<b>92</b>	<b>Hallituksen ehdotus voitonjaosta</b>
24	1.5. Keskeiset kirjanpidolliset arviot ja harkinnanvaraiset erät	42	3.10. Varaukset	<b>72</b>	<b>7. Johdannaistrumenttien realisoitumattomat voitot ja tappiot</b>	<b>92</b>	<b>Tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen allekirjoitukset</b>
<b>26</b>	<b>2. Tuloslaskelman liitetiedot</b>	44	3.11. Eläkevelvoitteet	<b>72</b>	<b>8. Tilintarkastajan palkkiot</b>	<b>93</b>	<b>Tilinpäätösmerkintä</b>
26	2.1. Liikevaihto	<b>47</b>	<b>4. Pääomarakenne</b>	<b>73</b>	<b>9. Rahoitustuotot ja -kulut</b>	<b>94</b>	<b>Tilintarkastuskertomus</b>
28	2.2. Liiketoiminnan muut tuotot	47	4.1. Pääoman hallinta	<b>73</b>	<b>10. Rahoitusinstrumentit</b>		
29	2.3. Materiaalit ja palvelut	48	4.2. Rahoitusriskien hallinta	<b>75</b>	<b>11. Tilinpäätössiirrot</b>		
29	2.4. Henkilöstö	52	4.3. Rahoitusinstrumentit				
30	2.5. Poistot ja arvonalentumiset	58	4.4. Oma pääoma				
		58	4.5. Lainat				
		<b>59</b>	<b>5. Muut liitetiedot</b>				
		59	5.1. Yrityshankinnat ja -myynnit				
		59	5.2. Annetut vakuudet ja vastuusitoumukset				
		60	5.3. Konserniyritykset				



# Vahvaa kehitystä meri- ja tieliikenne-segmenttien volyyymeissä – biokaasuvolyymien kasvu positiivinen signaali tulevasta

**Vuosi 2024 oli Gasumille tapahtumarikas, ja otimme useita merkittäviä edistysaskelia kohti strategisten tavoitteidemme toteutumista. Yhtiö kohtasi myös haasteita, mutta selviytyi niistä ja pääsi positiiviseen tulokseen vuonna 2024.**

Vuonna 2024 konsernin oikaistu liikevoitto parani vuoden 2023 luvuista 33,1 miljoonaan euroon (2023: -3,8 miljoonaa euroa) ja oikaistu liikevoittomarginaali oli 2,5 % (2023: -0,3 %). Markkinaympäristö oli vakaampi kuin vuonna 2023, mutta Balticconnectorin rikkoutumiseen liittyvät kasvaneet toimitusketjukustannukset sekä uudet EU-pakotteet vaikuttivat kannattavuuteen. Volyymien osalta kokonaiskehitys oli positiivinen ja volyymit kasvoivat 16,5 terawattituntiin (2023: 12,9 TWh). Kaasun hinnan lasku johti 8,7 prosentin liikevaihdon laskuun. Vuoden 2024 liikevaihto oli 1 330,8 miljoonaa euroa (2023: 1 456,9 miljoonaa euroa).

Meri- ja tieliikenne-segmenttien volyymit kasvoivat vuonna 2024 merkittävästi vuoden 2023 hitaan ja empivän elpymisen jälkeen. Teollisuussegmentissä markkinahinnat olivat maakaasun sijaan suotuisampia muille polttoaineille, mikä johti volyyymien hienoiseen pienenemiseen.

Biokaasun myynti kehittyi suhteellisen hyvin, ja volyyymi kasvoi hiukan yli kahteen terawattituntiin. Vaikka yhä jatkuva epävarmuus energiamaarkkinoilla on tarkoittanut, että biokaasun kysyntä ei ole kehittynyt niin ripeästi kuin vuoden 2024 osalta aiemmin arvioitiin, vahvemman kasvun odotetaan toteutuvan vuonna 2025. Gasumin strategian pohjana oleva biokaasun kysynnän jatkuva kasvu pitää yhä kutinsa.

## **Biokaasun kasvun odotetaan kiihtyvän**

Tieliikenne-segmentin kasvuodotukset perustuvat yhtiältä Gasumin tankkausasemaverkoston kasvuun Suomessa, Ruotsissa ja Norjassa. Vuonna 2024 avattiinkin kaksitoista uutta

tankkausasemaa ja nesteytettyä kaasua jakelevien asemien kokonaisuus nousi jo yli 50:een. Toisaalta vuonna 2024 rekisteröitiin myös iso määrä uusia kaasukäyttöisiä raskaita ajoneuvoja, ja kasvun odotetaan yhä jatkuvan. Lopetimme Suomessa maakaasun myynnin tankkausasemilla syyskuun alusta lähtien, koska suomalaiset asiakkaamme olivat jo jonkin aikaa tankanneet lähes yksinomaan biokaasua.

Meriliikennesegmentissä biokaasun kysynnän odotetaan kasvavan, koska EU:n FuelEU Maritime päästöasetus edellyttää varustamoita pienentämään käytettyjen polttoaineiden hiili-intensiteettiä. Vuoden 2025 alussa voimaan tullut asetus edellyttää aluksi kahden prosentin vähennystä, mutta vaatimus kasvaa vähitellen jopa 80 prosenttiin vuoteen 2050 mennessä.

Gasum toi vuoden 2024 lopulla tarjolle uuteen asetukseen liittyvän pooling-palvelun, jonka avulla tietyt alukset pystyvät biokaasua käyttämällä tuottamaan vaatimustenmukaisia päästövähennyksiä poolissa mukana olevien tavanomaisilla polttoaineilla kulkevien alusten puolesta. Gasum hallinnoi poolia, toimittaa nesteytettyä biokaasua vähennyslijäämää tuottaville aluksille ja tarjoaa vähennyksiä palveluna tavanomaisilla polttoaineilla kulkevia aluksia liikennevälineille varustamoille.

Allekirjoitimme myös sopimuksen, jonka myötä toimitamme Hapag-Lloyd-varustamon konttialuksille vuosina 2025–2026 kaikkiaan 20 000 tonnia nesteytettyä biokaasua ZEMBA-allianssin tarjouskilpailun voittaneen tarjouksen mukaisesti. ZEMBA on meriliikennesektorilla aivan uudenlainen hankinta-allianssi, jonka tavoitteena on vauhdittaa nollapäästöisten merenkuluratkaisujen kaupallista käyttöönottoa. Solmittu

sopimus on positiivinen signaali merenkulualalla tapahtuvasta muutoksesta.

## **Kehitimme uusiutuvan kaasun tuotantoa ja hankintaa**

Jatkoimme vuonna 2024 strategiaamme mukaisesti oman biokaasutuotantomme lisäämisen mahdollistavan infrastruktuurin rakentamista. Rakennustyöt uuden suuren biokaasulaitoksen työmaalla Ruotsin Götessä saatiin päätökseen ja reaktorien käynnistäminen ja prosessien koekäyttö alkoi. Laitos saataneen kaupalliseen tuotantokäyttöön vuoden 2025 ensimmäisellä vuosineljänneksellä, ja se tuottaa aikanaan täydellä kapasiteetilla toimiessaan 133 gigawattituntia (GWh) biokaasua vuodessa.

Helmikuussa teimme päätöksen investoida toisen vastaavan suuren biokaasulaitoksen rakentamiseen Ruotsin Borlängessä. Hankkeen maanrakennustyöt alkoivat kesällä. Olemassa olevien laitosten parannustyöt etenivät, ja niiden odotetaan valmistuttuaan lisäävän biokaasun tuotantoa noin 80 GWh:lla.

Kasvatimme vuoden 2024 lopulla biokaasun tuotantoportfoliotamme myös hankkimalla Tanskassa sijaitsevan biokaasulaitoksen. Kyseessä on Gasumin ensimmäinen biokaasulaitos Tanskassa, joka on yksi Euroopan suurimmista biokaasun tuottajamaista.

Biokaasun hankinta kehittyi koko vuoden myönteisesti eurooppalaisten sertifioitujen tuottajien kanssa solmittujen pitkäaikaisten hankintasopimusten pohjalta. Allekirjoitimme myös ensimmäisen uusiutuvan ja synteettisen e-metaanin hankintasopimuksen koskien Nordic Ren-Gasin Tampereella

sijaitsevan pilottilaitoksen tuotantoa. Laitoksen odotetaan tuottavan vuodesta 2027 lähtien kaikkiaan 160 GWh e-metaania vuodessa. Neuvottelut Nordic Ren-Gasin suunnitteilla olevien muiden laitosten tuotannosta ovat myös käynnistyneet.

## **Uusi optimointiratkaisu sähkömarkkinoille**

Sähköliiketoiminnassa toimimme vuoden lopulla yhteistyössä ABB:n kanssa markkinoille uuden ja innovatiivisen monimarkkinaoptimointi- eli MMO-ratkaisun. Ratkaisu mahdollistaa energian käyttäjille ja tuottajille akkujen, lämpöpumppujen ja kattiloiden kaltaisten välineiden käytön optimoinnin, pääsyn kaikille markkinoille sekä kaupankäynti- ja neuvontapalvelujen käytön.

MMO-palvelun odotetaan lisäävän Gasumin sähkөөn liittyviä palveluja koskevaa kiinnostusta ja kysyntää vuodesta 2025 eteenpäin niin Suomen kuin Ruotsinkin sähkömarkkinoilla. Kyseessä on merkittävä askel Gasumin sähköliiketoiminnan kasvupolulla.

## **Toimitusketjun uudelleenjärjestelyt onnistuivat**

Vuoden ensimmäisinä kuukausina Balticconnector-putkea korjattiin yhä ja kaikki maakaasu jouduttiin tuomaan Suomeen meriteitse Inkon kelluvan terminaalin kautta. Jouduimme järjestelemään toimitusketjun uudelleen, mutta onnistuimme takaamaan maakaasun toimitusvarmuuden asiakkaillemme koko talvikauden ajan.

Euroopan unionin neuvosto hyväksyi kesäkuussa 14. Venäjän-vastaisen pakotepakettin. Paketti sisältää kiellon mm. ostaa tai tuoda Venäjältä peräisin olevaa LNG:tä sellaisten





**Haluan kiittää  
Gasumin osaavaa  
henkilöstöä  
vahvasta  
osallistumisesta  
strategiamme  
toimeenpanoon  
sekä määrä-  
tietoisesta  
panoksesta  
tavoitteidemme  
saavuttamiseksi.**



EU:n alueella sijaitsevien terminaalien kautta, joita ei ole liitetty EU:n kaasuverkostoon. Koska pakotteet koskevat myös Gasumin harjoittamaa tuontia, yhtiö lopetti kaiken venäläisen LNG:n hankinnan, kun pakotteet astuivat voimaan 26. heinäkuuta.

Pakotteet eivät oikeuta Gasumia päättämään Gazprom Exportin ja Gasumin välistä sopimusta, mutta ne muodostavat ylivoimaisen esteen ostaa tai tuoda venäläistä LNG:tä terminaaleihin, joita ei ole liitetty kaasuverkkoon. Venäjältä tulleen LNG:n korvaava hankinta oli siten järjestettävä muista maista. Gasum on onnistunut tässä hyvin ja ilman asiakastoimitusten viivästyksiä tai keskeytyksiä, vaikkakin uudelleenjärjestelyt ovat rasittaneet jonkin verran kannattavuutta.

Vuosi 2024 toi mukanaan haasteita, mutta Gasum saavutti myös useita tärkeitä merkkipaaluja. Lähdemme hyvistä asemista vuoteen 2025. Haluankin kiittää Gasumin osaavaa henkilöstöä vahvasta osallistumisesta strategiamme toimeenpanoon sekä määrätietoisesta panoksesta tavoitteidemme saavuttamiseksi. Kiitän myös asiakkaitamme ja yhteistyökumppaneitamme erinomaisesta yhteistyöstä sekä luottamuksesta kykyymme toteuttaa työmme tarkoitusta eli tarjota puhtaampaa energiaa.

### **Mika Wiljanen**

toimitusjohtaja

# Tilinpäätös ja toimintakertomus 2024

## Hallituksen toimintakertomus

### Gasum konsernin liiketoiminnan taloudellinen kehitys vuonna 2024

Volyymien kokonaiskasvu vuonna 2024 oli vahvaa. Meri- ja liikenteen liiketoiminnat kasvoivat merkittävästi edellisvuodesta, sillä hinnat olivat enimmäkseen suotuisat muihin polttoainevaihtoehtoihin verrattuna. Biokaasun myynti kehittyi positiivisesti vuoden 2023 lukemista. Vuosi toi mukanaan myös haasteita, kuten muutoksia toimitusketjussa, jotka johtuivat sekä Balticconnectorin rikkoutumisesta että EU:n pakotteista, jotka lopettivat LNG:n tuonnin Venäjältä. Yhtiö hallitsi molemmat muutokset hyvin, vaikkakin niillä oli vaikutus kannattavuuteen.

Gasum-konsernin liikevaihto oli katsauskaudella 1 330,8 miljoonaa euroa, mikä tarkoittaa 8,7 % laskua edelliseen vuoteen verrattuna (2023: 1 456,9 milj. euroa). Liikevaihdon lasku johtui kaasun hinnan laskusta. Kokonaisvolyymit vuonna 2024 olivat 16,5 TWh (12,9 TWh). Kokonaisvolyymien kasvu johtui pääasiassa putkikaasun volyymin kasvusta. Markkinaolosuhteet muuttuivat, kun Balticconnector-putkilinja oli poissa käytöstä huhtikuuhun 2024 asti. Samaan aikaan edullisemmat kaasun hinnat ja LNG-alusten määrän kasvu johtivat LNG-volyymien

positiiviseen kasvuun, kun yhä useammat merenkulun asiakkaat alkoivat siirtyä takaisin kaasuun saastuttavammista vaihtoehdoista.

Teollisuusliiketoiminnassa asiakkaille toimitetut volyymit pienenivät 5 % vertailukaudesta. Vuoden 2024 aikana suurimpien asiakkaiden ostot vähenivät, mikä vaikutti kokonaisvolyymiin. Viimeaikainen hintaturbulenssi energiamaarkkinoilla on lisännyt riskienhallintapalveluiden ja -tuotteiden kysyntää asiakkaiden keskuudessa. Gasumilla on ainutlaatuinen asema auttaa asiakkaitaan suojaamaan energiaan liittyviä riskejään pitkällä kokemuksella salkun- ja riskienhallinnasta. Asiakkaat haluavat siirtyä kohti kestävää tulevaisuutta ja asettaa kunnianhimoisia kestävä kehityksen tavoitteita, joissa LNG:llä, LBG:llä ja e-metaanilla on merkittävä rooli.

Liikenteen toimitetut volyymit kasvoivat 18 % vertailukaudesta. Maantiiliikenteessä Gasum jatkoi henkilö- ja raskaan liikenteen markkina- ja tankkausasemaverkoston laajentamista Pohjoismaissa ja avasi vuoden aikana yhteensä 12 uutta kaasutankkausasemaa eri puolille Pohjoismaita.

Meriliikenteen asiakkaille toimitetut volyymit kasvoivat 41 % vertailukaudesta. Kasvun taustalla on kasvanut asiakaskysyntä, kun markkinoille on tullut ennätysmäärä LNG-aluksia. Lisäksi LNG:n hintaympäristö pysyi vuoden aikana kilpailukykyisenä vaihtoehtoisin polttoaineisiin verrattuna. LBG:n myynti ei

kehittynyt suunnitellusti vuoden 2024 aikana, mutta Gasumilla on hyvät edellytykset tarttua kasvuun tällä kehittyvällä markkinalla, kun FuelEU Maritime -päästöasetus astuu voimaan vuonna 2025.

Konsernin oikaistu liike-tulos oli 33,1 miljoonaa euroa (2023: -3,8 miljoonaa euroa) ja oikaistu liike-tulosprosentti 2,5 % (2023: -0,3 %). Vuonna 2023 Gasumin operatiivista tulosta rasittivat kertaluonteiset kulut, jotka aiheutuivat Gasumin toteuttamista toimenpiteistä energiamaarkkinoiden myllerryksen riskien ja seurausten hallitsemiseksi. Vuonna 2024 markkinaympäristö oli vakaampi, volyymit kasvoivat ja uudelleenjärjestely- ja hallinnointitoimiin liittyvät kertaluonteiset kustannukset pienenivät. Balticconnectorin rikkoutumisesta johtunut toimitusketjun kustannusten kasvu sekä EU-pakotteet heikensivät kuitenkin konsernin kannattavuutta vuonna 2024. Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät, jotka eivät sisälly oikaistuihin lukuihin, on lueteltu alla olevassa tunnuslukutaulukossa.

Konsernin liike-tulos oli 2,2 miljoonaa euroa (2023: 45,1 miljoonaa euroa) ja liike-tulosprosentti 0,2 % (2023: 3,1 %). Konsernin liike-tulokseen vaikutti tilikaudella 2024 negatiivisesti luottotappiovarauksen lisäys, joka pienensi liike-tulosta 16,1 miljoonalla eurolla. Luottotappiovarauksen muutos johtui Venator P&A Finland Oy:n hakeutumisesta konkurssiin. Gasumilla on Venator P&A Finland Oy:ltä 40,0

miljoonan euron perimiskelpoinen saatava (lisätietoja kohdassa 5.5 Oikeudenkäynnit ja vaateet). Liikevoiton pieneneminen edellisvuodesta johtui osaksi myös operatiivisten hyödykejohdannaisten realisoitumattomasta tuloksesta, jonka kokonaismäärä vuonna 2024 oli -21,2 miljoonaa euroa (2023: 36,3 milj. euroa). Vuoden 2024 tilikauden tulos oli -30,4 miljoonaa euroa (2023: 30,2 miljoonaa euroa).

## Tunnusluvut

Miljoonaa EUR	2024	2023	2022
Liikevaihto	1 330,8	1 456,9	2 601,8
Oikaistu liiketulos*	33,1	-3,8	37,1
Liiketulos	2,2	45,1	149,9
Oikaistu liiketulos -%*	2,5 %	-0,3 %	1,4 %
Liiketulos -%	0,2 %	3,1 %	5,8 %
Omavaraisuusaste -%	34,4 %	35,6 %	28,3 %
Oman pääoman tuotto -%	-5,4 %	5,4 %	25,3 %
Sijoitetun pääoman tuotto -%	-2,4 %	1,9 %	12,0 %
Taseen loppusumma	1 573,6	1 637,9	1 947,3
Korolliset nettovelat	290,1	215,1	309,4
Nettovelkaantumisaste -%	53,8 %	37,3 %	57,0 %
Nettovelkaantumisaste -% ilman IFRS16 Vuokrasopimukset vaikutusta	26,2 %	11,3 %	25,5 %
Henkilöstön määrä kauden lopussa (FTE)**	348	331	317

\* Laskettu ilman operatiiviseen liiketoimintaan liittyvien johdannaisten realisoitumattomia voittoja ja tappioita ja kertaluonteisia eriä.

\*\*Vertailuvuosien tiedot on oikaistu vastaamaan samoja laadintaperiaatteita.

## Oikaisuerät

### Kertaluonteiset erät ja operatiiviseen liiketoimintaan liittyvien johdannaisten realisoitumattomat voitot ja tappiot

1 000 EUR	2024	2023	2022
Johdannaisten realisoitumaton arvomuutos	-21 182	36 275	157 798
Kertaluonteiset erät	-9 747	12 643	-44 997
Varastonarvon muutos nettorealisoituarvoon	10 303	14 212	-25 301
Meneillä oleviin vaateisiin liittyvät oikeudenkäyntikulut	-852	-1 568	-7 768
Luottotappiovarauksen muutos	-16 052	0	0
Muut	-3 147	0	-11 928
<b>Yhteensä</b>	<b>-30 929</b>	<b>48 918</b>	<b>112 801</b>

Konsernin taseen loppusumma 31.12.2024 oli 1 573,6 miljoonaa euroa (31.12.2023: 1 637,9 milj. euroa).

Konsernin korollinen nettovelka, sisältäen lainat rahoituslaitoksilta ja vuokrasopimusvelat, kasvoi 34,9 % ja oli katsaushetkellä 290,1 miljoonaa euroa (31.12.2023: 215,1 milj. euroa). Korollisen nettovelan kasvu johtuu pääasiassa käynnissä olevista investointiohjelmista, erityisesti biokaasun tuotannossa. Nettovelkaantumisaste vuoden 2024 neljännen neljänneksen lopussa oli 53,8 % (31.12.2023: 37,3 %). Joulukuun 2024 lopussa rahavarat sisältäen lyhytaikaiset talletukset olivat 202,1 miljoonaa euroa (31.12.2023: 278,9 milj. euroa) ja käyttämättömät sidotut luottolimiitit 220 miljoonaa euroa. Gasumilla on lainasopimuksissaan taloudellisia kovenantteja

nettovelkaantumisasteelle ja käytettävissä olevalla vähimmäislikviditeetille.

Liiketoiminnan rahavirta oli 24,4 miljoonaa euroa (2023: 167,0 miljoonaa euroa). Liiketoiminnan rahavirran muutos johtui pääosin käyttöpääoman kasvusta. Vuoden 2024 aikana Gasum jatkoi investointeja kaikkiin liiketoimintoihinsa. Gasum-konsernin investoinnit ennen valtion investointitukia vuonna 2024 olivat 80,1 miljoonaa euroa (2023: 62,7 miljoonaa euroa). Investoinnit liittyivät erityisesti uusien biokaasulaitosten rakentamiseen ja olemassa olevien laitosten laajentamiseen sekä pohjoismaisen tankkausasemaverkoston laajentamiseen.

Kesäkuussa 2024 Gasum allekirjoitti pitkäaikaisen rahoitussopimuksen, jonka koko on yhteensä 565 miljoonaa euroa. Rahoitus sisältää määräaikaislainan ja valmiusluottolimiitin. Sopimuksen mukaan Gasumin vihreää lainaa on kasvatettu 152 miljoonasta eurosta 175 miljoonaan euroon. Vihreällä lainalla rahoitetaan Gasumin strategisia investointeja biokaasun tuotannon lisäämiseen sekä laajentamalla biokaasun tuotantoa olemassa olevissa laitoksissa että rakentamalla uusia laitoksia. Vihreitä lainoja hallinnoidaan Gasumin vihreän rahoituksen viitekehyksen mukaisesti, jossa biokaasuun liittyvillä omaisuuserillä on riippumattoman luottoluokituksen liikkeeseenlaskijan Shades of Greenin huippuluokitus Dark Green. Vihreää lainaa käytetään yksinomaan biokaasun tuotantoon ja jakeluun liittyviin omaisuuseriin.

Oma pääoma joulukuun 2024 lopussa oli 539,4 miljoonaa euroa, mikä on 6,5 % vähemmän kuin vuotta aiemmin (31.12.2023: 577,0 milj. euroa). Konsernin omavaraisuusaste

oli 34,4 % (31.12.2023: 35,6 %). Gasumilla on valtioneuvoston kansialta 200 miljoonan euron pääomalaina. Pääomalaina myönnettiin vuonna 2021 vahvistamaan yhtiön rahoitusasemaa ja tukemaan yleisen markkinatilanteen ja epävarmuuden seurauksissa. Lisätietoja pääomalainasta on saatavilla liitetiedossa 4.4 Oma pääoma.

Svean hovioikeuden 10.1.2025 antaman päätöksen perusteella Gasum on arvioinut uudelleen aiemmin kirjatun 158,0 miljoonan euron ehdollisen velan ja siihen liittyvän koron (31.12.2023: 5,8 miljoonaa euroa) mahdollista siirtymistä Gazprom Exportille. Gasum katsoo, että 158,0 miljoonan euron ja siihen liittyvien korkojen mahdollinen maksu on raportointitietokellä etäinen, eikä ehdollista velkaa enää tarvitse raportoida (ks. tarkemmat tiedot kohdasta Oikeudenkäynnit ja vaateet, liite 5.5). Gasum näkee Svean hovioikeuden päätöksen IAS 10:n mukaisena oikaisutapahtumana, minkä vuoksi tilinpäätöspäivän lukuja ja tilinpäätöksessä esitettäviä tietoja on oikaistu vastaavasti. Lisätietoja välimiesmenettelystä ja ehdollisista veloista poistetuista eristä on esitetty liitetiedoissa 5.5 Oikeudenkäynnit ja vaateet sekä 5.2 Takaukset ja sitoumukset.

## Tulevaisuudennäkymät

Meriliikennesegmentin volyymien odotetaan kehittyvän vahvasti vuonna 2025, kun vähähiilisempien meripolttoaineiden käyttöä edellyttävä EU:n FuelEU Maritime -asetus on nyt tullut voimaan. Lisääntyneen kysynnän odotetaan heijastuvan sekä suoraan LNG:n ja LBG:n myyntiin, että myös Gasumin vuoden 2024 viimeisellä vuosineljänneksellä julkistaman meriliikenteen pooling-palvelun kysyntään.

Myös tieliikennesegmentissä odotetaan merkittävää biokaasun kysynnän kasvua. Kasvunäkymät perustuvat kaasukäyttöisten kuorma-autojen sekä Gasumin tankkausasemien lukumäärän jatkuvaan kasvuun Suomessa, Ruotsissa ja Norjassa. Teollisuussegmentissä kasvu riippuu maakaasun ja LNG:n kilpailukyvästä muihin polttoainevaihtoehtoihin nähden. Loppuasiakkaiden arvoketjuille asettamien päästövähennysvaatimusten odotetaan kasvattavan kiinnostusta biokaasun käyttöön teollisuuden prosesseissa.

Ensimmäinen Gasumin Ruotsiin suunnittelemissa viidestä uudesta suuresta biokaasulaitoksesta saataneen kaupalliseen tuotantokäyttöön Götensissä vuoden 2025 ensimmäisellä vuosineljänneksellä. Toisen laitoksen rakennustöiden Borlängessä odotetaan edistyvän suunnitellusti koko vuoden, ja laitos on tarkoitus käynnistää vuonna 2026. Investointipäätöksiä lopuista kolmesta suunnitellusta laitoksesta ei ole vielä tehty, mutta suunnittelutyö jatkuu vuonna 2025.

Gasumin Tanskasta hankkiman biokaasulaitoksen tuotannon kasvattamisen sekä olemassa olevien laitosten parannustöiden Suomessa odotetaan lisäävän yhtiön oman biokaasutuotannon volyymejä vuonna 2025. Biokaasun hankinnan odotetaan edistyvän hyvin eurooppalaisten sertifioitujen tuottajien kanssa solmittujen lyhyiden ja pitkien hankintasopimusten pohjalta.

Sähköliiketoiminnassa vuoden 2024 viimeisellä vuosineljänneksellä lanseeratun monimarkkinaoptimointi- eli MMO-ratkaisun odotetaan lisäävän kiinnostusta Gasumin sähkömarkkinapalveluihin. Toiminnan laajentaminen Ruotsin markkinoille jatkuu vuonna 2025.

## Strategia

Gasum jatkoii vuonna 2024 syksyllä 2022 julkaistun strategian toteuttamista. Esimerkiksi asiakaskokemukseen, asiakkuudenhallintaan ja työntekijäkokemukseen liittyvät perushankkeet on suurelta osin joko saatu tai saadaan piakkoin päätökseen. Näiden hankkeiden tarkoituksena on luoda pohjaa strategian menestyksekkäälle toteuttamiselle.

Tähän liittyen tehtiin päätös lakkauttaa yhtiön Commercial Product Management (CPM) yksikkö, joka perustettiin aikanaan liiketoiminnan perustan sekä tuotteiden kehittämistä varten. CPM-yksikön toiminta ja henkilöstö siirtyi muihin toimintoihin 1.12.2024.

Gasumin strategisena tavoitteena on tuoda vuoteen 2027 mennessä markkinoille 7 TWh uusiutuvaa kaasua, ja tämän tavoitteen saavuttaminen tarkoittaa yhtiön asiakkaille 1,8 miljoonan tonnin hiilidioksidipäästövähennyksiä. Tavoitteeseen päästään sekä investoimalla yhtiön omaan biokaasutuotantoon että hankkimalla uusiutuvaa kaasua kumppaneilta.

Gasumin uuden suuren biokaasulaitoksen rakennustyöt on nyt saatu valmiiksi Ruotsin Götensissä. Reaktorien käynnistäminen ja biokaasun tuotantoprosessien koekäyttö alkoi vuoden 2024 lopulla. Borlängeen nousevan toisen uuden laitoksen rakennustyöt alkoivat kesällä 2024. Kumpikin näistä suurista laitoksista lisää Gasumin biokaasutuotantoa 133 GWh:lla.

Biokaasutuotantoa lisätään myös laajentamalla olemassa olevia laitoksia Suomessa ja Ruotsissa. Laajennustyöt on saatu valmiiksi Turussa ja Vehmaalla ja jatkuvat vielä Oulussa,



Riihimäellä ja Örebrossa. Laajennusten arvioidaan lisäävään Gasumin vuotuista biokaasutuotantoa yhteensä 80 GWh:lla.

Gasum laajensi vuonna 2024 biokaasun tuotantoportfoliotaan ostamalla manner-Tanskan pohjoisosassa sijaitsevan biokaasulaitoksen omistavan ja sitä operoivan Hærup Biogas ApS yhtiön. Lisätietoa yritysosasta esitetään liitetiedossa 5.1 Yrityshankinnat- ja myynnit. Gasumin suunnitelmissa on myös kehittää laitosta hyödyntääkseen sen täyden tuotantopotentiaalin.

Gasumilla oli biokaasun hankinnassa jälleen kerran hyvä vuosi, ja yhtiö solmi useita uusia pitkäaikaisia hankintasopimuksia sekä kävi välittäjien kanssa spot-kauppaa. Gasum jatkaa biokaasun maantieteellisen hankinta-alueen laajentamista Euroopassa.

Maakaasu ja sen nesteytetty muoto LNG ovat edelleen tärkeitä siirtymävaiheen ratkaisuja kuljettaessa kohti biokaasun ja e-metaanin kaltaisia yhä vähäpäästöisempiä polttoaineita. LNG-volyymien kasvu oli meriliikennesegmentissä vahvaa vuonna 2024. Nesteytettyä biokaasua koskeva kiinnostus lisääntyi vuoden loppupuolella, koska EU:n FuelEU Maritime päästövähennysasetus astui voimaan vuoden 2025 alussa.

Sähköliliketoiminnassa Gasum toi tarjolle uuden monimarkkinaoptimointipalvelun, jonka odotetaan jatkossa edistävän liiketoiminnan laajenemista. Toiminnan laajentaminen Ruotsin markkinoilla jatkui.

Osaamisen kehittäminen ja johtamistyön laatu olivat vuonna 2024 yhä tärkeitä painopistealueita Gasumille, ja esihenkilöille järjestettiin johtamistyön arviointeja ja koulutusta. Vastuullisuus on kaiken kaikkiaan keskeinen

osa yhtiön strategiaa. Gasumin työn tarkoituksen ytimessä on auttaa asiakkaita vähentämään toimintansa päästöjä ja siten pienentämään omien asiakkaidensa arvoketujen päästöjä. Gasumin vastuullisuustyön kivijalkana on edelleen yhtiön oman toiminnan haitallisten ympäristövaikutusten pienentäminen, työympäristön turvallisuuden edistäminen ja liiketoimintakäytäntöjen vastuullisuuden varmistaminen.

### Operatiivinen katsaus

Gasumin operatiivinen toiminta jakautuu kolmeen asiakassegmenttiin: teollisuus, meriliikenne ja tieliikenne. Lisäksi uusiutuvien kaasujen tuotanto ja hankinta katsotaan strategisesti tärkeäksi alueeksi.

### Teollisuus

LNG:n ja biokaasun volyymit pysyivät teollisuussegmentissä vakaana edellisvuoteen verrattuna, kokonaisvolyymi pieneni hiukan. Tämä johtui suurempipäästöisten polttoaineiden edullisemmasta hintatasosta.

Vuodelle 2025 odotetaan kasvua, mutta sen toteutuminen riippuu maakaasun hintakilpailukyvystä muihin polttoaineisiin nähden. Merkkejä kasvavasta kiinnostuksesta biokaasun käyttöön erilaisissa teollisuuden prosesseissa on näkyvissä, koska biokaasu on tehokas tapa loppuasiakkaille vähentää päästöjä arvoketjuissaan.

Sähköön liittyvien palvelujen myynti ei vielä vuonna 2024 kasvanut odotetusti, mutta Gasumin lokakuussa 2024 tarjolle tuoma monimarkkinaoptimointipalvelu luo positiivisia odotuksia vuodelle 2025. Kysyntää ohjaa markkinakehitys,

kun sähkömarkkinoilla toimivat käyttäjät ja tuottajat etsivät ratkaisuja markkinoiden volatiliiteettiin liittyvien kasvavien riskien hallintaan.

Sähköliliketoiminnan laajentaminen Ruotsin markkinoille jatkuu vuonna 2025 myönteisin näkymin.

### Meriliikenne

Meriliikennesegmentin myyntivolyymit jatkoivat vahvaa kasvua ja nousivat 41 prosenttia vuoteen 2023 verrattuna. Viimeisen vuosineljänneksen korkeat TTF-hinnat hidastivat kasvutahtia vuoden lopulla.

Biokaasun myynti ei kehittynyt meriliikennesektorilla odotetusti. Tämä johtui lähinnä vapaaehtoisten päästövähennysten heikosta kysynnästä. Sääntelyn luoman kysynnän odotetaan vilkastuvan vuonna 2025, kun EU:n FuelEU Maritime -päästöasetus on nyt tullut voimaan.

Vuonna 2024 tilattiin ennätysmäärä LNG:tä käyttäviä dual fuel -aluksia. Uusia LNG-käyttöisiä aluksia otetaan jatkuvasti käyttöön, minkä uskotaan takaavan LNG:n kysynnän kasvun meriliikenteessä. LNG:n bunkraustoimintaan tuli vuonna 2024 mukaan useita kilpailijoita, ja kilpailijat myös tilasivat useita uusia LNG-bunkkerialuksia.

Meriliikenneliiketoiminnan suuri uusi lanseeraus vuonna 2024 oli FuelEU Maritime -asetuksen mukainen pooling-palvelu. Palvelu tuotiin tarjolle asiakkaille vuoden neljännellä vuosineljänneksellä, ja sen odotetaan olevan merkittävä tekijä biokaasun myynnissä vuonna 2025.

Meriliikennesegmentin vuoden 2025 ja pidemmän aikavälin näkymät ovat positiiviset. FuelEU Maritime

-asetuksen viiden vuoden välein tiukkenevien vaatimusten odotetaan yhdessä dual fuel -alusten määrän lisääntymisen kanssa kasvattavan sekä LNG:n että LBG:n myyntiä meriliikennesegmentissä.

## Tieliikenne

Tieliikennesegmentissä saavutettiin vahva 18 prosentin kasvu edellisvuoteen verrattuna. Gasum on tieliikennesegmentin johtava toimija kaikissa kolmessa toimintamaassaan eli Suomessa, Ruotsissa ja Norjassa.

Kaasukäyttöisiä kuorma-autoja rekisteröitiin Suomessa ennätysmäärä, ja kasvu oli vahvaa myös Ruotsissa ja Norjassa. Keskimäärin noin kymmenen prosenttia markkinoiden ensirekisteröidyistä kuorma-autoista on nykyisin kaasukäyttöisiä.

Euroopan komissio teki lokakuussa 2024 ratkaisun koskien biokaasun verokohtelua Ruotsissa, mikä palautti liikennebiokaasun verovapauden. Tämän odotetaan lisäävän kysyntää Ruotsin markkinoilla vuonna 2025.

Gasum ohitti vuonna 2024 jo kaikkiaan 50 nesteytetyn kaasun tankkausaseman merkkipaalun pohjoismaisella toiminta-alueellaan. Laajan ja yhä kasvavan tankkausasemaverkoston odotetaan myös saavan aikaan kasvua sekä vuonna 2025 että pidemmällä aikavälillä.

## Uusiutuvien kaasujen tuotanto ja hankinta

Gasumin työ yhtiön oman biokaasutuotannon lisäämistä koskevan strategisen tavoitteen edistämiseksi eteni hyvin vuonna 2024. Uuden biokaasulaitoksen rakennustyöt Ruotsin Götessä saatiin päätökseen ja prosessien koekäyttö alkoi

vuonna 2024. Biokaasun kaupallinen tuotanto käynnistyy vuoden 2025 alussa.

Borlängeen nousevan toisen laitoksen rakennustyöt alkoivat kesällä 2024 ja edistyivät suunnitellusti. Kolmen muun eli Hörbyn, Sjöbon ja Kalmarin laitosten suunnittelu jatkui ja investointipäätökset näiden osalta ovat vielä tekemättä.

Olemassa olevien biokaasulaitosten laajennushankkeet saatiin päätökseen Vehmaalla ja Turussa ja jatkuvat vielä Oulussa ja Riihimäellä. Ruotsissa Örebron laitoksen laajennustyöt ovat käynnistyneet osittain, mutta joitakin osia koskien odotetaan vielä ympäristöluvan uusimista koskevaa päätöstä.

Gasum toteutti marraskuussa 2024 yritysoston, jolla se hankki manner-Tanskan pohjoisosassa sijaitsevan biokaasulaitoksen omistavan ja sitä operoivan Hærup Biogas ApS -yhtiön koko osakekannan. Kyseessä on Gasumin ensimmäinen biokaasulaitos Tanskassa.

Muilta tuottajilta hankitun biometaanin saatavuus oli vuonna 2024 hyvä. Gasum solmi useita hankintasopimuksia tuottajien kanssa ja hankki biometaania myös välittäjien kautta. Gasum on määritellyt kaksi erilaista biometaanituotetta: biokaasu ja biokaasu plus. Biokaasun päästövähennys on tavanomainen, kun taas biokaasu plus tarjoaa ostajalle suuremman päästövähennemän. Tämä vaikuttaa hankittaviin laatuihin.

Gasum pyrkii hankkimaan biometaania suoraan tuottajilta pitkäaikaisten sopimusten pohjalta ja täydentää hankintaa lyhytaikaisemmilla spot-kaupoilla. Hankittavan biometaanin laadun ja määrän valvonta on yhä tärkeämpää, koska Gasumin portfolio kattaa koko Euroopan.

## Toiminta- ja sääntely-ympäristö Kaasumarkkinat

Kaasun eurooppalainen TTF-indeksi jatkoi laskuaan vuoden 2024 alussa. Lasku jatkui aina helmikuun lopulle saakka, jolloin TTF putosi vuoden 2024 pohjalukemaan eli 22,93 euroon/MWh. Euroopan varastot (syöttökauteen saakka) olivat huhtikuun 2024 lopulla ennätyskorkealla 59 prosentin tasolla.

Suomen ja Baltian markkinoilla esiintyi merkittäviä hintaeroja Suomen ja Baltian maiden välillä, koska Balticconnector-kaasuputki oli poissa käytöstä. Suomi oli täysin riippuvainen Inkoon kelluvasta tuontiterминаalista, joten hinnat heilahtelivat voimakkaasti ääripäästä toiseen eli 8 eurosta 90 euroon/MWh vain muutaman viikon sisällä. Kun Balticconnector-putki saatiin aikataulussa takaisin käyttöön 22.4.2024, tilanne Suomen ja Baltian maiden välillä palautui normaaliiksi.

TTF jatkoi nousuaan kesästä 2024 lähtien. Euroopan kaasuvarastot kasvoivat jälleen historiallisen suuriksi eli 77 prosenttiin jo kesäkuun lopussa, ja toimitushäiriöitä koskeva pelko hälveni. Tämä kehitys jatkui aina lokakuun puolivälin tyhjennyskauden alkuun.

Indeksikehitys taittui, kun aasialaiset LNG:n hankkijat käänivät LNG-toimitusten suunnan Aasiaan ja TTF-indeksin lähimmän kuukauden hinta alkoi heinäkuun lopulta jälleen nousta. TTF nousi kolmannen vuosineljänneksen loppuun mennessä 40 euroon/MWh eli edellisvuotta vastaaviin lukemiin. Hintavolatiliteetti alkoi lisääntyä vuoden viimeisellä vuosineljänneksellä, kun sään kylmeneminen ja tuulivoiman heikompi saatavuus lisäsi kysyntää sähkön ja lämmön

yhteistuotannossa. TTF-indeksi päättyi vuoden 2024 lopussa lähelle 50 euroa/MWh.

Markkinat olivat Suomen ja Baltian maiden alueella rauhalliset, koska uusia toimitushäiriöitä ei ilmennyt. Sekä Inkoon kelluva tuontiterminaali että Balticconnector-kaasuputki olivat täydessä toiminnassa ja kelluvan Independence-termiinalin huolto Liettuassa saatiin valmiiksi suunnitellussa aikataulussa. Kaasun paikalliset hinnat mukailivat Euroopan TTF-hintoja.

Venäläistä putkikaasua virtasi yhä Eurooppaan Ukrainan kautta, mutta EU:n 14. pakotepaketti lopetti venäläisen LNG:n tuonnin eurooppalaisiin satamiin, joita ei ole liitetty kaasuverkkoon. Tämä lopetti venäläiset toimitukset Pohjoismaisiin LNG:n vastaanottoterminaleihin 26. heinäkuuta lähtien. Myös Ukrainan kautta kulkeneet venäläisen putkikaasun toimitukset loppuivat, kun Venäjän ja Ukrainan välinen kauttakulkusopimus päättyi vuoden 2024 lopussa.

Euroopan kaasumarkkinoita pidetään kaiken kaikkiaan vakaina, mutta yhä enemmän alttiina globaalien LNG-markkinan vaikutuksille ja norjalaisen tuotannon vaihteluille. Jännittynyt tasapaino jatkuu, ja talvilämpötilojen mahdollinen normalisoituminen lisää oman vaikutuksensa hintoihin, kun lämmityskausi vielä jatkuu. Pidemmällä tähtäimellä tämänhetkinen globaali asetelma ennakoii markkinaolosuhteiden väljentymistä vuosista 2025–2026 lähtien.

### Sähkömarkkinat

Toteutuneet sähköhinnat jatkoivat vuonna 2024 jo toista vuotta laskuaan vuoden 2022 ennätyslukemista. Suomen

aluehinta oli vuonna 2024 keskimäärin 45,57 euroa/MWh eli noin 10 euroa systeemihintaa korkeampi. Hinta jäi noin 11 euroa vuoden 2023 tasoa alemmaksi.

Vuosi alkoi hydrobalanssin melko suurella noin -14 terawattitunnin alijäämällä. Tämä piti alkuvuoden hinnat suhteellisen korkealla, ja Suomen aluehinta oli tammikuussa keskimäärin 106 euroa/MWh, mikä oli koko vuoden korkein kuukauden keskihinta.

Hydrobalanssi kohentui nopeasti ja kasvoi jo helmikuussa keskimäärin -5 terawattituntiin, mitä voidaan pitää varsin normaalina tasona. Hinnat laskivat tammikuun jälkeen, ja helmikuun keskihinta oli 52 euroa/MWh ja maaliskuun taas 56 euroa/MWh. Suomen markkinoilla ei kaiken kaikkiaan nähty talvella ainuttakaan erityisen korkeaa hintajaksoa. Myös polttoaineiden hinnat pysyttelivät suhteellisen alhaalla koko talven, mikä pienensi sähkön hintariskiä. Euroopan kaasumarkkinat olivat alkuvuonna hyvässä tasapainossa ja kaasubarastot olivat täynnä.

Hydrobalanssi pysyi hivenen miinuksella kevääseen ja kesään saakka, mutta Pohjoismaiden sademäärä oli kesäkuusta lähtien joka kuussa tavallista suurempi. Hydrobalanssi koheni siksi kuukaudesta toiseen ja päättyi vuoden lopussa +10 terawattituntia ylijäämäiseksi, mikä oli suuri muutos parempaan tammikuun alijäämään verrattuna. Sähkön hinta toteutui hyvän saatavuuden johdosta heinäkuussa 17 euroon/MWh ja elokuussa 13 euroon/MWh.

Suomen tuulituotantokapasiteetti kasvoi 20 prosenttia vuonna 2024 ja uutta kapasiteettia saatiin noin 1 400 megawattia. Kokonaiskapasiteetti on nyt 8 358 megawattia.

Tuulivoiman osuus Suomen sähkötuotannosta on kasvanut vuonna 2019 toteutuneesta 9 prosentista viime vuoden yli 20 prosenttiin ja myötävaikuttanut osaltaan myös ennätysmäärään sähkön negatiivisia tuntihintoja. Kulutuspuolella ei nähty merkittävää kasvua.

Suomen ja Ruotsin välinen sähkönsiirtoyhteys oli syksyllä jonkin aikaa pois käytöstä, mikä johti väliaikaisesti kohonneisiin hintoihin, koska Suomeen tuodaan tavallisesti sähköä hintatasoltaan alhaisemmasta Pohjois-Ruotsista. Alkupalven kylmä sää aiheutti joitakin hintapiikkejä, mutta kuukausien keskihinnat pysyivät vuoden neljännellä vuosineljänneksellä normaalitasolla eli 39–45 eurossa/MWh.

Sähkön johdannaismarkkinoilla kaupankäyntivolyymit lähtivät vihdoin pitkän laskukauden jälkeen kasvuun, mikä viittaa markkinoita koskevan kiinnostuksen lisääntymiseen. Systeemituotteen lähimmän vuosituotteen hintakehitys oli alkuvuonna enimmäkseen tasaista ja loppuvuonna laskussa.

### Sääntely-ympäristö

Euroopan komission uusi biopolttoainetietokanta otettiin käyttöön vuonna 2024. Unionin biopolttoaineiden tietokanta (UDB) on globaali jäljitettävyytyökalu, jonka tavoitteena on mahdollistaa uusiutuvien sekä kierrätettyjen hiilipitoisten polttoaineiden lähetysten sekä niiden tuotannossa käytettyjen raaka-aineiden jäljittäminen.

EU:n markkinoille saatettavat liikennepolttoaineena käytettävän kestävä biometaanin kaltaiset biopolttoaineet tulee jäljittää kestävyysominaisuuksien suhteen. Tämä tekee näiden polttoaineiden toimitusketjuista markkinoilla avoimet

ja jäljitettävät sekä vähentää sääntöjenvastaisuuksien riskiä. Tehokkaiden biometaanin jäljitysjärjestelmien merkitys sekä biometaanisertifikaattien arvo on ilmeinen ottaen huomioon tuleville vuosille ennustetun Euroopan biometaanituotannon ennennäkemättömän kasvun.

Suomessa hyväksyttiin joulukuussa 2024 lakiesitys uusiutuvien polttoaineiden käytön edistämisestä liikenteessä annetun lain muuttamisesta. Jakeluvuositaso nousee 31 prosentista 34 prosenttiin vuosina 2028–2030.

Niin sanottujen kehittyneiden uusiutuvien polttoaineiden lisävelvoite on vuosina 2026 ja 2027 neljä prosenttiyksikköä. Synteettisen metaanin kaltaisille synteettisille, muuta kuin biologista alkuperää oleville uusiutuville polttoaineille asetetaan vuodesta 2028 alkaen oma asteittain nouseva vähimmäisosuusvelvoite. Näiden niin kutsuttujen RFNBO-polttoaineiden vähimmäisosuusvelvoite on 1,5 prosenttiyksikköä vuosina 2028–2029 ja 4 prosenttiyksikköä vuonna 2030 ja sen jälkeen. Vähimmäisosuusvelvoitetta on mahdollista täyttää myös jalostamoilla käytettävällä uusiutuvalla väliuotevedyllä.

Ruotsissa on käytössä valtion Klimatklivet-investointiohjelmasta myönnettävä biokaasulaitosten ja tankkausasemien investointituki. Ohjelmaan on osoitettu lisärahoitusta ja se jatkuu ainakin vuoteen 2026. Tuon jälkeen Ruotsissa järjestetään valtiopäivävaalit, ja ohjelman mahdollinen jatko ei ole tiedossa. Ohjelmaa tuetaan vahvasti poliittisesti laidasta laitaan.

Ruotsissa on myös biometaanin jalostusta ja nesteytystä sekä lannan mädätyskäyttöä koskeva tukiohjelma. Jalostus- ja

nesteytystuen määrä on 450 kruunua/MWh ja lantatuen 400 kruunua/MWh.

Ruotsin liikennepolttoaineena käytettävää biometaania koskeva verovapausjärjestelmä on astunut uudelleen voimaan joulukuusta 2024 lähtien.

Norja vapautti biokaasun hiilidioksidiverosta vuonna 2024 ja on päättänyt jatkaa verosta vapauttamista myös vuonna 2025. Tämän linjan muuttumisesta ei ole mitään viitteitä. Sama pätee myös biokaasun vapautukseen tienkäyttöverosta.

Norjassa otettiin vuoden 2023 lopussa käyttöön koko maan laajuinen tiemaksuvapautus kaasukäyttöisille raskaille ajoneuvoille. Vapautus oli aiemmin käytössä vain tietyillä kaupunkialueilla. Uuden järjestelmän myötä paikallisviranomaiset voivat määritellä, otetaanko vapautus käyttöön niiden alueella. Vapautusta ei toimeenpanna automaattisesti, mutta uusi järjestelmä on otettu toimialalla vastaan erittäin myönteisesti. Toimialalla on työskennelty vahvasti eri puolilla Norjaa, jotta paikallisviranomaiset hyväksyisivät tiemaksuvapautuksen. Norjassa ajetaan myös tiemaksuvapautuksen pakollista toimeenpanoa koko maassa, koska jotkin paikallisviranomaiset epäroivät vapautuksen käyttöönottoa budjettisyistä.

Norjan hallituksen oli tarkoitus esitellä parlamentille suunnitelma biokaasun tuotannon ja kysynnän kasvattamiseksi ennen kesää 2024, mutta suunnitelmaa ei esitetty. Hallituksen pitkään odotetun ja jo vuoden aikataulusta myöhässä olevan ilmastosuunnitelman kerrotaan kuitenkin olevan parlamentin edellytysten mukainen. Hallituksen on määrä esitellä ilmastosuunnitelmansa keväällä 2025.

Norjan biokaasutukijärjestelmää hoitava valtionyhtiö Enova sai loppuvuonna 2024 uuden tehtävänannon, jonka mukaan sen on toimittava seuraavat neljä vuotta. Enovan tuen tulee keskittyä enemmän kypsiin teknologioihin, päästövähennyksiin ja tehokkaampiin energiajärjestelmiin, jotka kaikki ovat todennäköisesti suotuisia biokaasutuotannon tukemisen suhteen.

## Vastuullisuus

Gasumin vastuullisuustyötä ohjasi vuonna 2024 yhtiön vastuullisuusohjelma, joka keskittyi kuuteen keskeiseen teemaan: turvallisuus, ilmastonmuutoksen hillintä, energian saatavuus, henkilöstö, kiertotalous ja kestävä liiketoiminta. Vastuullisuusohjelmaa sovelletaan yhtiön kaikissa toimintamaissa.

Gasum seuraa kehitystä ja raportoi tuloksista vuotuisessa vastuullisuusraportissaan, johon sisältyvät myös jokaista vastuullisuusohjelman teemaa koskevat KPI-mittarit. Yhtiö raportoi Global Reporting Initiative (GRI) -standardien perustason (Core) mukaisesti ja julkaisee GRI-sisältöindeksin. Vuoden 2024 vastuullisuusraportti on julkaistu ja saatavilla Gasumin verkkosivuilla englanniksi.

Gasumilla on meneillään valmistelutyö koskien kestävyysraportointidirektiivin (CSRD-direktiivi) vaatimuksia, joiden piiriin yhtiön oli tarkoitus kuulua vuodesta 2025 alkaen. EU julkaisi helmikuussa 2025 ehdotuksen mm. direktiivin vaatimusten yksinkertaistamisesta ja pienten ja keskiuurten yritysten jättämisestä direktiivin soveltamisalan ulkopuolelle. Tilinpäätöspäivänä on epävarmaa, miten tai milloin ehdotus

pannaan täytäntöön EU:n tai jäsenmaiden lainsäädännössä. Näin ollen Gasum jatkaa toistaiseksi CSRD-valmistelua aiemmin suunnitellun mukaisesti.

## Tutkimus-, kehitys- ja innovaatiotoiminta

Gasumin tutkimus-, kehitys- ja innovaatiotoiminnan keskiössä ovat vuoden aikana olleet kiertotalous ja kierrätysravinteet sekä uusiutuvien kaasujen ja sähkömarkkinoiden mahdollisuudet. Gasum oli vuonna 2024 mukana useissa tutkimushankkeissa, joihin osallistui myös korkeakouluja, tutkimuslaitoksia ja yrityksiä.

Vihreän sähköistyksen vety- ja hiilivoketjuja tutkiva mittava HYGCEL-hanke (Hydrogen and Carbon Value Chains in Green Electrification) jatkui. Myös teollisuuden metaanipäästöjen tosiaikaiseen analysointiin keskittyvä hanke (CISAT) jatkoi työtään. HIILIKETJU-hankkeen tavoitteena on luoda uusia bioperäiseen hiilidioksidiin perustuvia taloudellisia ekosysteemejä.

Meriliikenteeseen liittyvä MERPOL-hanke perehtyi merenkulun päästöjen vähentämiseen synteettisten polttoaineiden avulla. Turun kauppakorkeakoulun johtama GreenConnect-hanke kehitti vihreitä kuljetusratkaisuja muun muassa meriliikenteeseen.

Gasum jatkoi myös omaa kehitystyötään koskien biokaasun tuotantoprosessista talteen otettavaan hiilidioksidiin liittyvää arvonluontia. Gasum toteutti innovaatiokumppaninsa teknologiayhtiö ABB:n kanssa uuden teollisuuden sähkömarkkinoille suunnatun monimarkkinaoptimointipalvelun. Meriliikennesegmentissä

Gasum kehitti uuden EU:n FuelEU Maritime päästöasetukseen liittyvän pooling-konseptin, joka tarjoaa vaatimusten täyttämistä palveluna tavanomaisia polttoaineita käyttäville aluksille. Gasum kehitti myös uuden biokaasu plus -tuotteen, joka tarjoaa tavanomaista biokaasua suuremmat päästövähennykset.

Yhtiö tukee energia-alan tutkimusta ja kehitystä Gasumin rahaston avulla. Rahaston tavoitteena on vastata yhteiskunnan muutostaasteeseen edistämällä siirtymistä kestäväen kehityksen edellyttämään energiatalouteen. Vuonna 2024 Tekniikan edistämissäätiön (TES) hallinnoimasta Gasumin kaasurahastosta myönnettiin viisi tutkimusapurahaa, joiden yhteenlaskettu määrä oli 49 200 euroa (2023: 75 000 euroa).

## Henkilöstö

Gasum-konsernissa työskenteli 31.12.2024 yhteensä 352 henkilöä (FTE 348, 31.12.2023: FTE 331). Heistä 57 % työskenteli Suomessa, 31 % Ruotsissa, 12 % Norjassa ja 1 % Saksassa. Lisäksi yksi henkilö työskenteli 1.12.2024 lähtien Tanskassa yritystoston seurauksena, Gasumin hankittua maasta biokaasulaitoksen.

Vuonna 2024 keskityttiin johtamistyön ja hyvinvoinnin kehittämiseen. Vuonna 2021 alkanut Leading for Impact -johtamiskulttuurin kehittämisohjelma jatkui. Koko henkilökuntaa pyydettiin arvioimaan omia esihenkilöitään ja sekä näiden luomaa ilmapiiriä. Suomessa ja Ruotsissa järjestettiin lisäksi laitospäälliköille suunnattua koulutusta. Työntekijöiden hyvinvointia edistettiin esimerkiksi toteuttamalla psykososiaalisia kuormitustekijöitä koskeva kysely.

Gasumin vuonna 2023 omaksumien uusien arvojen – kunnioituksen, vastuullisuuden ja positiivisen energian

– toteuttaminen ja koko organisaation prosesseihin sisällyttäminen jatkui vuonna 2024 kampanjoiden ja aktiviteettien kautta.

Henkilöstöön liittyviä lukuja esitetään myös Gasumin vuoden 2024 vastuullisuusraportissa.

## Muutoksia yhtiön johdossa

Gasumin projekteista ja biokaasun tuotannosta vastaava johtaja ja johtoryhmän jäsen Tor Husebø siirtyi eläkkeelle 31.12.2024. Tämän seurauksena Gasumin johtoryhmään tuli muutoksia 1.12.2024 lähtien. Johtoryhmään jo kuulunut Tommy Mattila otti Tor Husebø:n roolin projekteista ja biokaasun tuotannosta vastaavana johtajana. Johtoryhmään niin ikään jo kuulunut Ville Pesonen siirtyi Tommy Mattilan tehtävään teollisuus ja liikenne -segmenteistä vastaavana johtajana.

Tor Husebø:n eläkkeelle jäämisen myötä johtoryhmäpaikkojen kokonaismäärä väheni yhdeksästä kahdeksaan vuoden lopussa.

## Yhtiön omistusrakenne ja hallinto

Gasum Oy:n omistaa 100-prosenttisesti Suomen valtio. Osa osakkeista oli 1.10.2024 saakka epäsuorasti valtion omistamalla Gasonia Oy:llä. Gasonia Oy:n yhtiökokous päätti 19.3.2024 asettaa Gasonia Oy:n selvitystilaan ja jakaa valtaosan yhtiön omistamista Gasum Oy:n osakkeista Suomen valtiolle. Loput Gasonia Oy:llä olleet osakkeet siirrettiin 1.10.2024 Suomen valtiolle, jonka jälkeen kaikki Gasum Oy:n osakkeet ovat olleet suoraan Suomen valtiolla. Muutos ei vaikuta Gasumin toimintaan eikä tosiasialliseen edunsaajaan.



Lisää tietoa konsernirakenteesta ja osakkeista on saatavilla liitetiedoissa 4.4 Oma pääoma ja 5.3 Konserniyritykset.

Gasum Oy:n 21.3.2024 pidetyssä varsinaisessa yhtiökokouksessa vahvistettiin hallitusten jäsenten lukumääräksi yhteensä kuusi jäsentä. Hallituksen jäseniksi valittiin uudelleen Sirpa-Helena Sormunen, Erkkä Repo, Ari Vanhanen ja Jari-Pekka Punkari. Puheenjohtajaksi valittiin Sirpa-Helena Sormunen ja varapuheenjohtajaksi Erkkä Repo. Uusiksi hallituksen jäseniksi valittiin Elina Kivioja ja Jukka Pahta.

### Taloudelliseen tulokseen vaikuttavat riskitekijät

Energiamarkkinoiden ja hintojen volatiliteetti jatkui koko vuoden, ja hinnat reagoivat maailman energiatoimitusketjujen muutoksiin. Hyödykehintariskiä, johdannaisriskiä ja maksuvalmiusriskiä seurataan yhä tarkasti. Taloudellisista riskeistä ja niiden hallinnasta on kerrottu lisää tilinpäätöksen rahoitusriskiliitetiedossa 4.2.

Yhtiön tärkeimmät strategiset riskit liittyvät sen päätuotteiden, kuten maakaasun ja nesteytetyn maakaasun (LNG) sekä uusiutuvan sähkön kysyntään. Kaasun asiakaskysyntä energialähteenä riippuu muun muassa kaasun saatavuudesta, toimitusvarmuudesta ja hintatasosta muihin energialähteisiin verrattuna sekä kaasun tuottamasta päästövähennysmahdollisuudesta ja sen kustannustasosta.

Sääntelyllä on keskeinen merkitys Gasumin liiketoiminnalle, koska se ohjaa osaltaan asiakkaiden energiavalintoja. Riskejä liittyy EU:n ja kansallisen tason lainsäädännön, energiatukien ja verotuksen muutoksiin. Erityisesti uusiutuvan energian markkinoiden muodostuminen on vielä kesken, ja niillä voi

ilmetä odottamattomia tulkintoja, muutoksia, viivästyksiä tai uutta sääntelyä, jotka koskevat eri tavoin Gasumin eri liiketoimintasegmenttejä tai toimintamaita. Tämä luo epävarmuutta koskien tulonhankintaa, kassavirtoja, prosesseja ja laadittuja liiketoimintamalleja. Yhtiö varautuu näihin riskeihin seuraamalla aktiivisesti niitä koskevaa kehitystä toimintaympäristössään. Lisäksi Gasum pyrkii jatkuvasti tuomaan esille yhtiön näkökulmia ehdotettujen säädös- tai veromuutosten vaikutuksista.

Gasumilla on kunnianhimoinen biometaanin tuotantoon liittyvä investointiohjelma. Investointihankkeisiin liittyy riskejä koskien hankkeen toteuttamista ja muutoksia liiketaloudellisissa perusteissa. Kilpailu uusiutuvan energiantuotannon raaka-aineista kiihtyy, mikä saattaa vaikuttaa biometaanin tuotantokustannuksiin ja tuleviin investointeihin. Gasum hallitsee näitä riskejä noudattamalla prosesseissa asianmukaista huolellisuutta ja hajauttamalla hankkeiden käynnistymistä ajallisesti.

Eri puolilla maailmaa lisääntyvät geopolittiset jännitteet saattavat aiheuttaa Gasumin yleistä toimintaympäristöä koskevia riskejä esimerkiksi kansainvälisten ja kansallisten ilmastotavoitteiden tai tariffien muuttumisen tai kaasun toimitusketjuissa tapahtuvien muutosten myötä. Geopolittiset jännitteet ovat myös lisänneet uhkaa Suomen kriittistä infrastruktuuria kohtaan sekä muun hybridi-vaikuttamisen riskiä. Gasum arvioi omaisuutensa ja henkilöstönsä turvallisuutta säännöllisesti ja toteuttaa toimenpiteitä turvallisuuden parantamiseksi. Gasum painottaa yhä kyberriskien torjuntaa ja panostaa jatkuvasti henkilöstön kouluttamiseen sekä teknisiin

ratkaisuihin, joilla parannetaan kyberturvallisuutta sekä kriisinkestävyttä mahdollisissa kyberhyökkäystilanteissa.

Lähiympäristössä tapahtuvat muutokset, kuten geopolittinen kehitys saattavat vaikuttaa kaasun saatavuuteen ja hintatasoon Euroopassa sekä myös Gasumille. Gasum on keskittänyt resurssejaan erityisesti hankintaketjuun ja toimitusvarmuuteen liittyvien riskien hallitsemiseen.

Gasum on käynyt oikeutta venäläistä Gazprom Exportia vastaan koskien tätä nykyä jo purettua maakaasun hankintasopimusta. Asiaa esitellään kohdassa 5.5. Oikeudenkäynnin ja vaateet. Tuomioistuimien on hyväksynyt Gasumin jättämän kanteen välimiesmenettelyssä annetun ratkaisun osittaiseksi kumoamiseksi, ja Gasum katsoo nyt aiemmin kirjattua ehdollista velkaa koskevan 158,0 miljoonan euron varauksen ja sille kertyneen koron toteutumisen epätodennäköiseksi. Edelleen on olemassa riski, että jompikumpi osapuolista ryhtyy asiassa vielä oikeustoimiin.

Oikeudellisia riskejä esitellään kohdassa 5.5. Oikeudenkäynnin ja vaateet.

Yhtiön yleinen riskienhallintakehyks on kuvattu Gasumin Hallinnointi ja palkitseminen -raportissa.

### Tilikauden jälkeiset tapahtumat

Svean hovioikeus on käsitellyt Gasumin kanteen koskien välimiesmenettelyssä annettua ratkaisua liittyen Gasumin ja venäläisen Gazprom Exportin väliseen putkimaakaasun hankintasopimukseen. Svean hovioikeus on 10.1.2025 antanut asiassa ratkaisunsa ja ratkaissut asian Gasumin hyväksi kumoamalla välimiesmenettelyssä annetun ratkaisun

osittain sillä perusteella, että välimiesoikeus oli jättänyt arvioimatta erään Gasumin välimiesmenettelyssä esittämän kilpailulainsäädäntöön pohjautuvan perusteen. Svean hovioikeus on myös määrännyt Gazprom Exportin korvaamaan Gasumille kanteesta aiheutuneet oikeudenkäyntikulut. Lisätietoja esitetään liitetietojen kohdassa 5.5 Oikeudenkäynnit ja vaateet.

Gasum on suorittanut tammikuussa 2025 Gazprom Exportin ja kolmannen osapuolen väliseen ulosottoprosessiin liittyen Ulosottolaitokselle sen maksuvaatimuksen mukaisen 130 miljoonan euron maksun, joka Ulosottolaitos oli määrännyt liittyen Gasumin ostovelkaan Gazprom Exportille (lisätietoja kohdassa 5.5 Oikeudenkäynnit ja vaateet).

Gasum on tehnyt vuoden 2025 ensimmäisellä vuosineljänneksellä investointipäätöksen koskien uutta bunkkerialusta, joka toimitetaan vuonna 2027. Aluksen hankkii Gasumin ja ruotsalaisen Sirius Shipping varustamon perustama yhteisyritys. Gasum AS on antanut aluksen rakentavalle telakalle emoyhtiön vakuuden, jonka määrä tilinpäätöspäivänä on 59,1 miljoonaa euroa. Sirius Shipping on antanut omaa osuuttaan koskien Gasum AS:lle 30,1 miljoonan euron vastavakuuden. Investoinnin suuruus on noin 70 miljoonaa euroa.

Investointi on osa Gasumin strategiaa turvata LNG:n ja LBC:n saatavuus asiakkailleen Luoteis-Euroopan alueella kysynnän kasvaessa tulevina vuosina. Kahdeksan viime vuoden aikana lähes 1 000 bunkrauksesta kertyneen kokemuksen pohjalta on suunniteltu huippumoderni alus, jolla on parannettu polttoainetehokkuus, kehittyneempi säiliöiden

eristys, suurempi kuormatilavuus sekä tehostettu automaatio ja komentosillan toiminnallisuus.

### Hallituksen ehdotus voitonjaosta

Emoyhtiön jakokelpoinen oma pääoma 31.12.2024 oli 289 267 639,78 euroa. Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että tilikaudelta 1.1.–31.12.2024 ei jaeta osinkoa.

# Tunnuslukujen laskentakaavat

$$\text{Omavaraisuusaste (\%)} = 100 \times \frac{\text{Oma pääoma yhteensä}}{\text{Taseen loppusumma - saadut ennakot}}$$

$$\text{Oman pääoman tuotto (\%)} = 100 \times \frac{\text{Tilikauden tulos}}{\text{Oma pääoma yhteensä (keskimäärin tilikauden aikana)}}$$

$$\text{Sijoitetun pääoman tuotto (\%)} = 100 \times \frac{\text{Voitto ennen veroja}}{\text{Oma pääoma yhteensä + korolliset velat (keskimäärin tilikauden aikana)}}$$

$$\text{Korolliset nettovelat} = \text{Korolliset velat} - \text{rahavarat}$$

$$\text{Nettovelkaantumisaste (\%)} = 100 \times \frac{\text{Korolliset velat} - \text{rahavarat}}{\text{Oma pääoma yhteensä}}$$

$$\text{Nettovelkaantumisaste (\%)} \text{ ilman IFRS 16 leasingvelkojen vaikutusta} = 100 \times \frac{\text{Korolliset velat} - \text{IFRS16 leasing velat} - \text{rahavarat}}{\text{Oma pääoma yhteensä}}$$

# Konsernitilinpäätös

## Konsernituloslaskelma

1 000 EUR	Liitetieto	1.1.–31.12.2024	1.1.–31.12.2023
<b>Liikevaihto</b>	2.1	<b>1 330 822</b>	<b>1 456 925</b>
Liiketoiminnan muut tuotot*	2.2	121 284	127 554
Materiaalit ja palvelut	2.3	-1 144 011	-1 226 074
Henkilöstökulut	2.4	-38 168	-34 929
Poistot ja arvonalentumiset	2.5	-58 537	-76 816
Liiketoiminnan muut kulut*	2.6	-190 375	-238 938
Johdannaisten realisoitumattomat voitot ja tappiot*	2.10	-21 182	36 275
Osuus pääomaosuusmenetelmällä yhdisteltyjen sijoitusten voitosta/tappiosta		2 320	1 125
<b>Liiketulos</b>		<b>2 153</b>	<b>45 123</b>
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	2.8	-27 280	-25 348
<b>Tulos ennen veroja</b>		<b>-25 127</b>	<b>19 775</b>
Verot	2.9, 3.9	-5 254	10 403
<b>Tilikauden tulos</b>		<b>-30 381</b>	<b>30 177</b>
<b>Tilikauden tuloksen jakautuminen:</b>			
Emoyhtiön omistajille		-30 816	29 668
Määräysvallattomille omistajille		435	510

\*Realisoitumattomiin johdannaisiin liittyvää laadintaperiaatetta on muutettu ja vertailukausien luvut on oikaistu vastaamaan uutta laadintaperiaatetta.

## Laaja konsernituloslaskelma

1 000 EUR	Liitetieto	1.1.–31.12.2024	1.1.–31.12.2023
<b>Tilikauden tulos</b>		<b>-30 381</b>	<b>30 177</b>
Muut laajan tuloksen erät			
Erät, joita ei siirretä tulosvaikutteisiksi			
Eläkevelvoitteiden uudelleenmäärittäminen	3.11	239	255
Verot eristä, joita ei siirretä tulosvaikutteisiksi		-48	-51
Yhteensä		191	204
Erät, jotka saatetaan siirtää myöhemmin tulosvaikutteisiksi			
Muuntoerot		-6 040	63
Yhteensä		-6 040	63
<b>Tilikauden laaja tulos yhteensä</b>		<b>-36 230</b>	<b>30 444</b>
<b>Tilikauden laajan tuloksen jakautuminen:</b>			
Emoyhtiön omistajille		-36 617	29 933
Määräysvallattomille omistajille		387	511

# Konsernitase

1 000 EUR	Liitetieto	31.12.2024	31.12.2023
<b>VARAT</b>			
<b>Pitkäaikaiset varat</b>			
Aineettomat hyödykkeet	3.1	155 696	161 668
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	3.2	696 250	627 043
Pääomaosuusmenetelmällä yhdisteltävät sijoitukset	3.3	14 124	12 631
Muut käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat sijoitukset		50	50
Johdannaisinstrumentit	4.3	47 600	41 387
Laskennalliset verosaamiset	3.9	17 153	17 049
Muut pitkäaikaiset saamiset		205	217
<b>Pitkäaikaiset varat yhteensä</b>		<b>931 078</b>	<b>860 045</b>
<b>Lyhytaikaiset varat</b>			
Vaihto-omaisuus	3.5	140 450	137 395
Johdannaisinstrumentit	4.3	39 884	88 715
Myyntisaamiset ja muut saamiset	3.4	245 877	267 856
Kauden verotettavaan tuloon perustuvat verosaamiset		14 136	4 673
Myytavissä olevat varat	3.7	120	300
Rahavarat	3.8	202 056	278 873
<b>Lyhytaikaiset varat yhteensä</b>		<b>642 523</b>	<b>777 812</b>
<b>VARAT YHTEENSÄ</b>		<b>1 573 601</b>	<b>1 637 857</b>



# Konsernitase

1 000 EUR	Liitetieto	31.12.2024	31.12.2023
<b>OMA PÄÄOMA JA VELAT</b>			
Osakepääoma	4.4	10 000	10 000
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto		159 213	159 739
Pääomalaina	4.4	200 000	200 000
Voittovarot		222 221	192 362
Tilikauden tulos		-30 816	29 668
Muuntoerot		-22 219	-16 227
<b>Emoyhtiön osakkeenomistajille kuuluva oma pääoma</b>		<b>538 398</b>	<b>575 542</b>
Määräysvallattomien omistajien osuus		968	1 493
<b>OMA PÄÄOMA</b>		<b>539 367</b>	<b>577 035</b>
<b>VELAT</b>			
<b>Pitkäaikaiset velat</b>			
Lainat	4.5	343 501	343 986
Pitkäaikaiset vuokrasopimusvelat	3.2	134 889	137 218
Johdannaisinstrumentit	4.3	38 290	28 332
Laskennalliset verovelat	3.9	20 135	13 889
Varaukset	3.10	31 126	12 713
Eläkeveloitteet	3.11	2 824	3 586
<b>Pitkäaikaiset velat yhteensä</b>		<b>570 766</b>	<b>539 724</b>

1 000 EUR	Liitetieto	31.12.2024	31.12.2023
<b>Lyhytaikaiset velat</b>			
Johdannaisinstrumentit	4.3	39 029	66 251
Ostovelat ja muut lyhytaikaiset velat	3.6	420 947	439 111
Kauden verotettavaan tuloon perustuvat verovelat		947	14 150
Varaukset	3.10	2 545	1 585
<b>Lyhytaikaiset velat yhteensä</b>		<b>463 468</b>	<b>521 098</b>
<b>VELAT YHTEENSÄ</b>		<b>1 034 234</b>	<b>1 060 822</b>
<b>OMA PÄÄOMA JA VELAT YHTEENSÄ</b>		<b>1 573 601</b>	<b>1 637 857</b>

# Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista

2024 1 000 EUR	Osake- pääoma	Sijoitetun vapaan pääoman rahasto	Kertyneet voittovarot	Muuntoerot	Pääomalaina	Yhteensä	Määräysval- lattomien omistajien osuudet	Oma pääoma yhteensä
<b>Oma pääoma 1.1.2024</b>	<b>10 000</b>	<b>159 739</b>	<b>222 030</b>	<b>-16 227</b>	<b>200 000</b>	<b>575 542</b>	<b>1 493</b>	<b>577 035</b>
Tilikauden tulos			-30 816			-30 816	435	-30 381
Muut laajan tuloksen erät								
Eläkevelvoitteiden uudelleenarvostus			191			191		191
Muuntoerot				-5 992		-5 992	-48	-6 040
<b>Tilikauden laaja tulos</b>			<b>-30 625</b>	<b>-5 992</b>		<b>-36 617</b>	<b>387</b>	<b>-36 230</b>
Muutos määräysvallattomissa omistajissa							-39	-39
Muut erät								
Osingonjako							-873	-873
Pääomanpalautus vapaasta omasta pääomasta						-526		-526
<b>Oma pääoma 31.12.2024</b>	<b>10 000</b>	<b>159 213</b>	<b>191 405</b>	<b>-22 219</b>	<b>200 000</b>	<b>538 398</b>	<b>968</b>	<b>539 367</b>
<b>2023</b>								
<b>1 000 EUR</b>								
<b>Oma pääoma 1.1.2023</b>	<b>10 000</b>	<b>159 739</b>	<b>189 594</b>	<b>-16 289</b>	<b>200 000</b>	<b>543 043</b>	<b>25</b>	<b>543 068</b>
Tilikauden tulos			29 668			29 668	510	30 177
Muut laajan tuloksen erät								
Eläkevelvoitteiden uudelleenarvostus			204			204		204
Muuntoerot				62		62	1	63
<b>Tilikauden laaja tulos</b>			<b>29 872</b>	<b>62</b>		<b>29 934</b>	<b>511</b>	<b>30 444</b>
Muutos määräysvallattomissa omistajissa							958	958
Muut erät			2 564			2 564		2 564
<b>Oma pääoma 31.12.2023</b>	<b>10 000</b>	<b>159 739</b>	<b>222 030</b>	<b>-16 227</b>	<b>200 000</b>	<b>575 542</b>	<b>1 493</b>	<b>577 035</b>

# Konsernin rahavirtalaskelma

1 000 EUR	Liitetieto	1.1.-31.12.2024	1.1.-31.12.2023
<b>Liiketoiminnan rahavirrat</b>			
Tulos ennen veroja		-25 127	19 775
Oikaisut			
Poistot ja arvonalentumiset	2.5	58 537	76 816
Rahoituserät -netto	2.8	27 280	25 348
Realisoitumattomat arvostusvoitot/-tappiot		21 182	-36 275
Muut oikaisut, joihin ei liity maksua		4 543	9 438
Käyttöpääoman muutos*		-34 711	69 161
Pitkäaikaisten saamisten muutos		6 746	5 557
Rahavirta liiketoiminnasta ennen rahoituseriä ja veroja		58 451	169 820
Maksetut korot, vuokrasopimusten korot ja muut rahoituserät*		-46 598	-33 311
Saadut rahoitustuotot		23 893	30 738
Maksetut verot		-11 372	-211
Rahoituserien ja verojen rahavirta		-34 078	-2 784
<b>Liiketoiminnan nettorahavirta</b>		<b>24 373</b>	<b>167 036</b>

1 000 EUR	Liitetieto	1.1.-31.12.2024	1.1.-31.12.2023
<b>Investointien rahavirrat</b>			
Investoinnit aineellisiin hyödykkeisiin		-79 489	-62 531
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin		-652	-221
Saadut investointiavustukset		4 646	2 655
Yrityshankinnat		-14 528	-2 113
<b>Investointien nettorahavirta</b>		<b>-90 023</b>	<b>-62 210</b>
<b>Rahoituksen rahavirrat</b>			
Pitkäaikaisten lainojen nostot		345 000	0
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut		-345 000	0
Vuokrasopimusvelkojen muutos		-13 522	-31 659
Maksetut osingot ja pääomanpalautukset		-1 399	0
Muutos vähemmistöomistajissa		-39	0
<b>Rahoituksen nettorahavirta</b>		<b>-14 960</b>	<b>-31 659</b>
<b>Rahavarojen muutos</b>		<b>-80 610</b>	<b>73 167</b>
Rahavarat tilikauden alussa		278 873	206 190
Kurssierot/tappiot rahavaroista		3 793	-484
<b>Rahavarat tilikauden lopussa</b>	<b>3.8</b>	<b>202 056</b>	<b>278 873</b>

Nettovelkojen täsmäytyslaskelma on esitetty kohdassa 4.1 Pääoman hallinta.  
\*Vertailuvuoden tiedot on oikaistu vastaamaan samoja laadintaperiaatteita.

# Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

## 1. Yleiset laadintaperiaatteet

### 1.1. Perustiedot

Gasum Oy on suomalainen osakeyhtiö ja Gasum-konsernin ("Gasum", "konserni" tai "yhtiö", jollei asiayhteydestä muuta johdu) emoyhtiö, jonka kotipaikka on Espoo ja rekisteröidyn toimipaikan osoite Revontulenpuisto 2 C, 02100 Espoo.

Energiayhtiö Gasum on pohjoismainen kaasualan ja energiamaarkkinoiden asiantuntija, joka tarjoaa puhtaampaa energiaa ja energiamaarkkinoiden asiantuntijapalveluita teollisuuden sekä sähkön ja lämmön yhteistuotannon tarpeisiin sekä puhtaampia polttoaineratkaisuja maantie- ja meriliikenteeseen. Gasum tuottaa biokaasua pohjoismaisessa biokaasulaitosverkostossaan sekä hankkii biokaasua sertifioitujen eurooppalaisten kumppanien tuotannosta. Biokaasun sivutuotantona syntyy kierrätyslannoitteita maatalouden ja teollisuuden tarpeisiin. Yhtiö on Pohjoismaiden johtava biokaasun tarjoaja.

Gasum tuo Suomeen maakaasua ja on Pohjoismaiden suurin nesteytetyn maakaasun (LNG) toimittaja. Yhtiö vahvistaa LNG:n asemaa ja infrastruktuuria sekä toimittaa LNG:tä merenkulun, teollisuuden ja raskaan liikenteen tarpeeseen pohjoismaissa. Yhtiö on edelleen laajentanut meriliikenteen LNG:n jakelutoimialuetta Keski-Eurooppaan mm. ARA-alueelle (Amsterdam, Rotterdam ja Antwerpen). Yhtiöllä on pohjoismainen kaasutankkausasemaverkosto, joka palvelee niin raskaan- kuin kevyen liikenteenkin kalustoa.

Yhtiö auttaa asiakkaitaan pienentämään heidän omaa hiilijalanjälkeään sekä heidän asiakkaidensa hiilijalanjälkeä. Yhdessä kumppaniensa kanssa Gasum edistää kehitystä kohti hiilineutraalia tulevaisuutta sekä maalla että merellä. Gasum-konsernilla on noin 348 työntekijää Suomessa, Norjassa, Ruotsissa ja Saksassa.

Gasum Oy:n omistaa 100-prosenttisesti Suomen valtio. Konsernitilinpäätöksen kopiot ovat saatavissa yhtiön pääkonttorista osoitteesta Revontulenpuisto 2 C, 02100 Espoo tai ladattavissa yhtiön verkkosivuilta [www.gasum.com](http://www.gasum.com) suomeksi ja englanniksi. Gasum-konsernin konsernitilinpäätös on ylin taso, johon Gasum Oy ja sen tytäryhtiöt yhdistellään.

Gasum Oy:n hallitus on kokouksessaan 12.3.2025 hyväksynyt tämän tilinpäätöksen julkaistavaksi.

### 1.2. Laadimisperusta

Gasum Oy:n konsernitilinpäätös on laadittu Euroopan unionissa käyttöön hyväksytyjen kansainvälisten tilinpäätösstandardien (International Financial Reporting Standards, IFRS) mukaisesti noudattaen 31.12.2024 voimassa olevia standardeja ja tulkintoja. Konsernitilinpäätöksessä ei ole sovellettu tilinpäätösstandardeja ennen niiden voimaantuloa. Konsernitilinpäätöksen liitetiedot ovat myös suomalaisen, IFRS-säännöksiä täydentävien kirjanpito- ja yhteisöläinsäädännön vaatimusten mukaiset.

Konsernitilinpäätöksen luvut on pyöristetty, minkä vuoksi yksittäisten lukujen yhteenlaskettu summa saattaa poiketa esitetystä summaluvusta. Tilinpäätöksessä olevat luvut esitetään tuhansina euroina, jollei erikseen ole toisin mainittu.

### 1.3. Laadinta- ja konsolidointiperiaatteet

Konsernitilinpäätös sisältää emoyhtiön ja kaikki sen tytäryhtiöt. Tytäryrityksiä ovat kaikki sellaiset yritykset, joissa emoyhtiöllä on suoraan tai välillisesti määräysvalta. Gasumilla on määräysvalta yrityksessä, jos se altistuu sijoituskohteen muuttuvalle tuotolle tai on oikeutettu sen muuttuvaan tuottoon ja pystyy vaikuttamaan tähän tuottoon käyttämällä yritystä koskevaa valtaansa.

Tytäryritykset yhdistellään konsernitilinpäätökseen siitä päivästä lukien, jona konserni saa niihin määräysvallan ja yhdistely päättyy, kun määräysvalta lakkaa.

Tytäryritykset yhdistellään tilinpäätökseen käyttäen hankintamenetelmää. Tytäryrityksen hankinnasta maksettava vastike sisältää luovutetut varat, syntyneet velat aiemmille omistajille sekä konsernin liikkeeseen laskemat oman pääoman ehtoiset osuudet, kaikki arvostettuna hankintahetken käypiin arvoihin. Yksilöitävissä olevat liiketoimintojen yhdistämisessä hankitut varat ja vastattaviksi otetut velat arvostetaan hankinta-ajankohdan käypiin arvoihin. Jäljelle jäävä osuus vastikkeen ja hankitun omaisuuden erotuksesta on liikearvoa. Hankintaan liittyvät menot kirjataan kuluksi.

Konsernitilinpäätöstä laadittaessa konserniyritysten väliset liiketapahtumat, saamiset ja velat sekä sisäisistä liiketoimista johtuvat realisoitumattomat voitot ja tappiot eliminoidaan. Määräysvallattomien omistajien kanssa toteutuneita liiketoimia, jotka eivät johda määräysvallan menettämiseen, käsitellään omaa pääomaa koskevinä liiketoimina – toisin sanoen liiketoimina omistajien kanssa näiden toimiessa omistajan ominaisuudessa. Maksetun vastikkeen käyvän arvon ja tytäryrityksen nettovarallisuudesta hankitun osuuden kirjanpitoarvon välinen erotus kirjataan omaan pääomaan.

Määräysvallattomien omistajien osuus tytäryhtiöiden omasta pääomasta esitetään erillään emoyhtiön omistajien osuudesta. Määräysvallattomille omistajille kuuluva osuus määritetään hankintahetkellä määräysvallattomien omistajien suhteellisenä osuutena hankittujen omaisuuserien nettoarvosta. Hankinnan jälkeen määräysvallattomien omistajien osuus on hankinnassa määritetty osuus lisätynä kyseisille omistajille kuuluvalla osuudella oman pääoman muutoksista.

Osakkuusyhtiö on yhtiö, jossa konsernilla on huomattava vaikutusvalta ja jossa konsernilla on lähtökohtaisesti 20–50 prosentin omistusosuus. Yhteisyritys on järjestely, jossa kahdella tai useammalla osapuolella on yhteinen, sopimukseen perustuva määräysvalta. Yhteinen määräysvalta vallitsee vain silloin, kun merkityksellisiä toimintoja koskevat päätökset edellyttävät määräysvallan jakavien osapuolten yksimielistä hyväksyntää.

Osakkuusyhtiöiden ja yhteisyritysten tilinpäätöstiedot on yhdistelty konsernitilinpäätökseen pääomaosuusmenetelmää käyttäen. Pääomaosuusmenetelmää sovellettaessa yritysosuudet kirjataan alun perin hankintamenon määräisenä ja niitä lisätään tai vähennetään kirjaamalla konsernin osuus hankinta-ajankohdan jälkeisistä voitoista tai tappioista ja muista laajan tuloksen

eristä. Jos konsernin osuus yhteis- tai osakkuusyrittäksen tappioista on yhtä suuri tai suurempi kuin sen osuus yhteis- tai osakkuusyrittäksestä, konserni ei kirjaa lisää tappiota, ellei sillä ole oikeudellista tai tosiasiallista veloitetta eikä se ole suorittanut maksuja yhteisyrittäksen puolesta. Konsernin ja sen osakkuus- ja yhteisyrittästen välisistä liiketapahtumista aiheutuvat realisoitumattomat voitot eliminoidaan konsernin omistusosuutta vastaavasti. Myös realisoitumattomat tappiot eliminoidaan, ellei liiketapahtuma anna viitteitä luovutetun omaisuuserän arvon alentumisesta. Yhteis- ja osakkuusyrittästen noudattamat tilinpäätöksen laatimisperiaatteet on tarvittaessa muutettu vastaamaan konsernin noudattamia periaatteita.

## Ulkomaanrahan määräiset erät

Konsernin yksiköiden tulosta ja taloudellista asemaa koskevat luvut määritetään siinä valuutassa, joka on kunkin yksikön pääasiallisen toimintaympäristön valuutta (toimintavaluutta). Toimintavaluutan määrittäminen edellyttää johdolta jonkin verran harkintaa, mutta usein taloudellisen ympäristön valuutta on kuitenkin melko selkeästi määritettävissä. Konsernitilinpäätös esitetään euroissa, joka on konsernin emoyrittäksen toiminta- ja esittämisvaluutta.

Ulkomaanrahan määräiset liiketapahtumat kirjataan toimintavaluutan määräisinä käyttäen tapahtumapäivän valuuttakurssia. Ulkomaanrahan määräiset monetaariset erät muunnetaan toimintavaluutan määräisiksi tilinpäätöspäivän kurssija käyttäen. Ei-monetaariset erät arvostetaan tapahtumapäivän kurssiin. Ulkomaanrahan määräisistä liiketapahtumista ja monetaaristen erien muuntamisesta syntyneet voitot ja tappiot on käsitelty tulosvaikutteisesti. Lainoihin ja rahoitukseen liittyvät valuuttakurssivoitot ja -tappiot esitetään tuloslaskelmassa rahoituskuluissa. Kaikki muut valuuttakurssivoitot ja -tappiot esitetään tuloslaskelmassa nettomääräisenä osana muita liiketoiminnan voittoja/tappioita (-).

Ulkomaisten tytäryhtiöiden tuloslaskelmat on muunnettu euroiksi raportointikauden keskikurssin mukaan ja taseet tilinpäätöspäivän kurssin mukaan. Tästä aiheutunut muuntoero sekä tytäryhtiön oman pääoman muuntamisesta aiheutuneet muut muuntoerot on kirjattu muihin laajan tuloslaskelman eriin. Muuntoerot esitetään omassa pääomassa erillisenä eränä.

Konsernissa on myös Norjassa ja Ruotsissa toimivia yhtiöitä, joiden toimintavaluutaksi on määritelty euro. Yhtiöt toimivat kaasumarkkinoilla, ja kaasumarkkinoiden hinnat määräytyvät



euromääräisen maailmanmarkkinahinnan mukaan, ja näin ollen yhtiöiden liikevaihto ja hankinnat pohjautuvat euroihin IAS 21 standardin mukaisesti.

## 1.4. Sovelletut uudet ja uudistetut standardit

Yhtiö on vuonna 2024 muuttanut realisoitumattomien johdannaistulosten esittämiseen liittyvää laadintaperiaatetta. Muut kuin rahoituserien suojaavien johdannaistrumenttien käyvän arvon muutoksista syntyvät realisoitumattomat voitot ja tappiot esitetään tuloslaskelman erässä Johdannaisten realisoitumattomat voitot ja tappiot, erillään muista liiketoiminnan tuotoista ja kuluista. Taseessa esitettyjen johdannaistrumenttien ja realisoituneiden johdannaistuloksen laskentaperiaate on pysynyt aikaisempaan vuoteen muuttumattomana (lisätietoja johdannaistrumenttien kirjanpidollisesta käsittelystä liitteessä 4.3 Rahoitusinstrumentit). Gasum katsoo, että käyvän arvon muutosten nettomääräinen esittäminen tuloslaskelmassa kuvastaa paremmin liiketoimien sisältöä sekä parantaa taloudellisten katsausten luettavuutta ja informatiivisuutta. Vertailuvuoden tiedot on päivitetty vastaamaan erien osalta uutta laadintaperiaatetta. Muilta osin konsernitilinpäätös on laadittu noudattaen samoja laadintaperiaatteita kuin vuonna 2023.

Muilla 2024 voimaantulleilla uusilla standardeilla, tulkinnolla ja muutoksilla ei ollut vaikutusta konsernille.

## Myöhemmin voimaan tulevat IFRS-standardit, tulkinnat ja muutokset

Useat uudet standardit, standardien muutokset ja tulkinnat tulevat voimaan vasta myöhemmin kuin 1.1.2024 alkaneella tilikaudella eikä niitä ole sovellettu tätä tilinpäätöstä laadittaessa.

Myöhemmin voimaan tulevilla uusilla IFRS-standardeilla, tulkinnolla ja muutoksilla ei odoteta olevan merkittävää vaikutusta konsernille.

## 1.5. Keskeiset kirjanpidolliset arviot ja harkinnanvaraiset erät

IFRS-standardien mukaisen tilinpäätöksen laatiminen edellyttää tiettyjen keskeisten kirjanpidollisten arvioiden käyttöä sekä johdon harkintaa tilinpäätöksen laatimisperiaatteita

sovellettaessa. Tehtyjä arvioita ja harkintaan perustuvia ratkaisuja arvioidaan jatkuvasti, ja ne perustuvat aikaisempaan kokemukseen ja muihin tekijöihin, kuten tulevaisuuden tapahtumia koskeviin odotuksiin, joiden uskotaan olevan olosuhteet huomioon ottaen kohtuullisia.

Konsernissa tehdään tulevaisuutta koskevia arvioita ja oletuksia. Niiden pohjalta tehtävät kirjanpidolliset arviot vastaavat lähtökohtaisesti vain harvoin tosiasiallisia tuloksia. Seuraavassa käsitellään keskeisimpiä arvioita ja oletuksia sekä harkinnanvaraisia eräiä.

## Vaihto-omaisuuden arvostaminen

Konserni tarkastelee säännöllisesti vaihto-omaisuuden nettorealisointiarvon mahdollista pienenemistä alle hankintamenon ja kirjaa tarvittaessa arvonalentumisen. Arvioita tehtäessä otetaan huomioon raportointikauden jälkeiset myyntihinnan ja myyntikulujen vaihtelut siinä määrin kuin niistä on lisänäyttöä raportointikauden päättyessä. Vaihto-omaisuuteen kirjatut ennakkomaksut sisältävät Take-or-Pay-velvoitteita liittyen toimittamattomaan kaasuun, joka on arvioitu käytettävän tulevina vuosina. Lisätietoa varaston arvoista on esitetty liitetiedossa 3.5.

## Vuokrasopimukset

Vuokrasopimusten taseeseen kirjaamisessa joudutaan tekemään arvioita sopimusten pituudesta ja käytettävästä diskonttauskorosta. Uuden vuokrasopimuksen sopimuskauden pituutta arvioitaessa sopimusten jatko-optioita ei oteta huomioon ennen kuin jatko-optioiden käyttö on todennäköistä. Lisätietoa vuokrasopimuksista esitetään liitetiedossa 3.2.

## Muut sopimukselliset velvoitteet

Konsernilla on määrättyjä sopimuksellisia velvoitteita liittyen eri kaasumuotojen osto- ja myyntisopimuksiin. Raportointihetkellä konserni arvioi velvoitteiden perusteita sekä niihin liittyviä myynti- ja ostokirjauksia sekä vaikutuksia varastoon ja korottomiin velkoihin. Johdon arviot perustuvat sopimuksiin, vastapuolten kanssa käytyihin neuvotteluihin sekä tarvittaessa sopimusoikeudellisten asiantuntijoiden näkemyksiin. Gasum kirjaa mahdolliset korvaukset maakaasun päiväkohtaisista minimiottovelvoitteiden täyttämättä jättämisestä tilikauden tulokseen ja vuosittaisista ostovelvoitteista varastoon.

## Geopoliittinen tilanne ja ennusteiden epävarmuustekijät

Markkinaympäristön ja geopoliittisen tilanteen muutokset yhdessä eri maiden korko, inflaatio- ja valuuttakurssitason muutosten kanssa voivat aiheuttaa tulevaisuudessa vaikutuksia konsernin lukuihin. Edellä mainitut tekijät saattavat vaikuttaa tulevaisuudessa varojen ja velkojen käypiin arvoihin, kirjattujen tuottojen määriin ja realisoitumisajankohtiin sekä rahavirtoihin.

Tähän liittyvät johdon arviot esitetään tilinpäätöksen liitetiedoissa, muun muassa:

- Oikeudenkäynnit ja vaateet (5.5)
- Annetut vakuudet ja vastuusitoumukset (5.2)

Tilinpäätös on laadittu toiminnan jatkuvuuden periaatteella.

## Varaukset

Varausten kirjausedellytysten olemassaolosta päätettäessä ja varausten määrää määriteltäessä joudutaan käyttämään arvioita veloitteen olemassaolosta ja määrästä.

Yhtiö ei ole kirjannut varauksia Energiaviraston markkinaoikeudelle esittämän seuraamusmaksun osalta. Lisätietoa Energiaviraston esityksestä on liitetiedossa 5.5. Oikeudenkäynnit ja vaateet. Lisätietoja varauksista esitetään liitetiedossa 3.10.

## Eläke-etuudet

Eläkevelvoitteiden nykyarvo riippuu useista eri tekijöistä, jotka määritetään vakuutusmatemaattisesti useita oletuksia käyttäen. Diskonttauskorko on yksi näistä tekijöistä, joka aiheuttaa nettomenoja (tai -tuloja) eläke-etuuksiin riippuen määrittelyssä käytettävistä oletuksista. Oletuksissa tapahtuvat muutokset vaikuttavat nettoeläkevelvoitteiden kirjanpitoarvoon.

## Liikearvo ja arvonalentumistestaus

Liiketoimintojen hankintoihin liittyvät liikearvot on kohdistettu Gasum-konsernissa rahavirtaa tuottaville yksiköille (CGU), joiden odotetaan hyötyvän liikearvoa aiheuttaneesta liiketoimintojen yhdistämisestä. Gasum on määritellyt rahavirtaa tuottaviksi yksiköiksi teollisuus-, meriliikenne- ja liikenne-liiketoimintayksiköt. Supply & Trading -liiketoimintayksikön aineeton

ja aineellinen omaisuus on kohdistettu teollisuus- ja meriliikenne-liiketoimintayksiköille arvonalentumistestausta varten. Biokaasun liikearvo on puolestaan kohdistettu liikenne-liiketoimintayksiköille, koska se palvelee ensisijaisesti liikenne-liiketoimintayksikön asiakkaita.

Gasumin taseessa oli 31.12.2024 liikearvoa 90,4 miljoonaa euroa (2023: 89,3 milj. euroa).

Liikearvo testataan vuosittain tai aina kun arvon alentumisesta on viitteitä. Liikearvon arvonalennustestauksessa käytetyt oletukset edellyttävät johdon harkintaa. Merkittävimmät harkinnanvaraiset oletukset liittyvät terminaalivuoden kasvuvauhtiin, odotettuun volyymikehitykseen sekä käytettyyn diskonttauskorkoon. Lisätietoja kerrytettävissä olevan rahamäärän herkkyydestä käytettyjen oletusten muutoksille on annettu liitetietojen kohdassa 3.1 Aineettomat hyödykkeet.

## Verot

Konserniyhtiöt ovat tuloverotuksen kohteena Suomessa, Ruotsissa, Norjassa, Saksassa ja Tanskassa. Verotuksellisten tappioiden hyödyntäminen vaatii johdolta harkintaa ja vaikuttaa siihen, mihin määrään asti laskennallisia verosaamisia näistä kirjataan. Gasum arvioi kyvykkyytään hyödyntää verotappioita operatiivisen liiketoiminnan suunnitteluperiodin aikana ja tämän arvion pohjalta tekee arvion laskennallisen verosaamisen kirjaamisesta taseeseensa. Konsernin taseeseen 31.12.2024 sisältyy vahvistetuista tappioista kirjattua laskennallista verosaamista 20,0 miljoonaa euroa (2023: 21,8 milj. euroa). Lisätietoa veroista esitetään liitetiedoissa kohdissa 2.9 Tuloverot sekä 3.9 Laskennalliset verot.

## Rahoitusinstrumenttien käyvän arvon määrittäminen

Gasumin laadintaperiaatteet koskien rahoitusinstrumenttien käyvän arvon määrittämistä esitetään liitetiedossa 4.3. Johdon harkintaa käytetään määriteltäessä sellaisia johdannaisia hierarkian tasolla 3, joille ei ole saatavilla noteerattuja tai viime aikoina todettuja markkinahintoja. Harkintaa käytetään koskien seuraavia:

- Arvostusmenetelmien valinta
- Sähkön tulevaisuuden hintoihin pidemmissä periodeissa
- Hyödykesopimusten arvostuksessa tuulivoiman keskimääräisiin toteutushintoihin verrattuna sähkömarkkinaan
- Käyvän arvon muutosten laskeminen asianomaisten luotto- tai maksuvalmiusriskin kaltaisten riskitekijöiden huomioimiseksi
- Harkinta siitä, mitkä markkinaparametrit ovat todettavissa

## 2. Tuloslaskelman liitetiedot

### 2.1. Liikevaihto Liiketoimintarakenne

Konsernin toiminnot on ryhmitelty kahteen liiketoimintayksikköön ja kolmeen liiketoimintaa tukevaan yksikköön. Liiketoimintayksiköt ovat teollisuus ja liikenne sekä meriliikenne. Liiketoimintaa tukevat yksiköt ovat Commercial Product Management & Business Development, Supply & Trading ja Projects & Biogas Production.

#### Teollisuus- ja liikenne-liiketoimintayksikkö

Teollisuusliiketoiminta markkinoin ja myy kaasu-, sähkö- ja energiaratkaisuja sekä energiamarkkinapalveluja teollisuudelle lähinnä Pohjoismaissa. Liiketoiminta myy teollisuuteen polttoaineeksi nesteytettyä maakaasua (LNG), nesteytettyä biokaasua (LBG) ja paineistettua biokaasua (CBG), sekä energiamarkkinapalveluita, jotka sisältävät sähkön alkuperätakuut, sähkömarkkinoiden salkunhallinta- ja trading-palvelut, LNG ja putkikaasu salkunhallintapalvelut, sähkön 24/7-valvomopalvelut riskien hallintaan ja hinnan optimointiin, päästöoikeuden asiantuntijapalvelut ja kysyntäjoustopalvelut sähkön kulutuksen optimointiin. Liiketoimintayksikön myynti on ulkoista myyntiä.

Liikenne liiketoiminta markkinoin ja myy polttoaineita maantieliikenteeseen sekä kehittää liikennekaasumarkkinaa Pohjoismaissa. Myytävät tuotteet ovat nesteytetty maakaasu (LNG) ja nesteytetty biokaasu (LBG) sekä paineistettu maakaasu (CNG) ja paineistettu biokaasu (CBG). Tuotteita käytetään raskaassa runkoliikenteessä, jakeluliikenteessä, linja-autoissa, jättautoissa ja henkilöautoissa. Liiketoimintayksikön myynti on ulkoista myyntiä.

**Meriliikenne-liiketoimintayksikkö** markkinoin ja myy polttoaineita meriliikenteeseen ja rakentaa meriliikenteen kaasumarkkinaa Pohjois-Euroopassa. Myytävät tuotteet ovat nesteytetty maakaasu (LNG) ja nesteytetty biokaasu (LBG) sekä LNG ja päästöoikeuksien (EUA) salkunhallintapalvelut lautoille, matkustaja-aluksille, säiliöaluksille, irtolastialuksille ja toimitus- ja säiliöaluksille sekä bunkrauspalvelut meriliikenteeseen globaalille asiakaskunnalle seuraavilla toimialueilla: Itämeri, Pohjanlahti ja ARA-alue sekä Ranska. Liiketoimintayksikön myynti on ulkoista myyntiä.

**Supply & Trading (ST)** yksikkö hankkii, toimittaa ja tuottaa palveluja lähinnä konsernin liiketoimintayksiköille. ST-yksikön myynti jakautuu sekä sisäiseen myyntiin liiketoimintayksiköille että konsernin ulkoiseen myyntiin. Ulkoinen myynti koostuu pääasiassa maakaasun ja sähkön myynnistä ja pääosa LNG, LBG, CNG, CBG myynnistä on ulkoista myyntiä. ST jakautuu kolmeen toimintoon: Trading & Optimizing, Terminals ja Logistics Operations.

- Trading & Optimizing -toiminto hankkii ja toimittaa maakaasua, nesteytettyä maakaasua (LNG), uusiutuvaa sähköä (vesi-, tuuli- ja aurinkovoimalla tai bioenergialla tuotettua) sekä biokaasua sertifioitujen eurooppalaisten kumppanien tuotannosta liiketoimintayksiköiden tarpeisiin. Trading & Optimizing -toiminto vastaa myös konsernin tuotteiden hinnoittelusta sekä maakaasun myynnistä siirtoverkossa asiakkaille Pohjoismaissa ja Baltian maissa. Toiminto käy myös kauppaa seuraavilla finanssituotteilla: maakaasun indeksituotteet, fyysisesti toimitetut kaasutuotteet, päästöoikeudet (EUA), öljyjohdannaiset (Brent, propaani) sekä sähköjohdannaiset.
- Terminals-toiminto vastaa viiden pohjoismaisen LNG/LBG-runkoterminaalin hallinnasta ja ylläpidosta.
- Logistics Operations toiminto vastaa Gasumin kaasun toimitusketjun logistiikasta käsittäen yksi LNG/LBG-runkoterminaali yhteisomistuksen kautta, kaksi bunkrausalusta, kolme kuljetuslaivaa sekä satoja säiliöautoja ja kaasukontteja.

**Projects & Biogas Production -toiminto** tuottaa biokaasua jätevesilietteistä, teollisuuden sivuvirroista, eläinperäisistä sivuvirroista ja biojätteistä Suomessa ja Ruotsissa sekä tarjoaa jätteenkäsittely- ja kiertotalouspalveluita Suomessa. Yksikkö tuottaa biokaasua 18 biokaasulaitoksella sekä 4 kumppanuuslaitoksella Suomessa ja Ruotsissa. Yksikkö rakentaa uusia, mutta kehittää ja huoltaa olemassa olevia biokaasulaitoksia, LNG asiakasterminaaleja ja kaasutankkausasemia. Yksikkö myy ja markkinoin biokaasun tuotannon sivutuotteena syntyviä kierrätyslannoitteita ja ravinteita maatalouden ja teollisuuden tarpeisiin. Yksikön tuottama kaasu myydään ST-yksikön kautta liiketoimintayksiköille ja ulkoisille asiakkaille. Lannoitteet ja jätteenkäsittely ovat yksikön ulkoista myyntiä.

**Commercial Product Management (CPM)** -yksikkö lopetettiin 1.12.2024. Yksikkö vastasi Gasumin palvelujen ja tuotteiden viestinnästä, markkinoinnista ja tuotteistamisesta sekä liiketoiminnan kehittämisestä.

## Laadintaperiaatteet

### Tuloutusperiaatteet

Myyntituotot kirjataan perustuen IFRS 15 Myyntituotot asiakassopimuksista -standardiin. Liikevaihtona esitetään myyntituotot asiakassopimuksista oikaistuna alennuksilla ja välillisillä veroilla. Yhtiö käyttää IFRS 15 -standardin mukaista viisivaiheista tuloutusmallia, kun se määrittelee myyntituottojen tuloutuksen. Suoritevelvoitteet tunnistetaan sopimuksittain ja myyntituotot kirjataan, kun tavaroiden tai palveluiden tai määräysvalta siirtyy asiakkaalle. Tuotot siis kirjataan pääsääntöisesti kaasun luovutushetkellä toimitusehtojen mukaisesti. Jäljempänä on kuvattu tarkemmin eri suoritevelvoitteiden tuloutusta. Alennukset ja energiavero sisällytetään myyntihintaan ja mahdolliset muuttuvat vastikkeet määritetään tuloutusajankohdan mukaisesti. Kaasun myynnissä tyypillistä on sitoa muuttuva vastike erilaisiin indekseihin, jolloin muuttuva vastike määritetty kulloinkin voimassa olevien indeksien perusteella ja on siten tiedossa tuloutushetkellä.

Yhtiöllä ei ole asiakassopimuksissaan merkittäviä rahoituskomponentteja tai palautusoikeuksia. Yhtiöllä ei myöskään ole tavanomaisesta poikkeavia maksuehtoja.

### Maakaasun myynti

Maakaasu toimitetaan Gasgrid Finland Oy:n (1.1.2020 toteutuneesta jakautumisesta alkaen) omistaman siirtoverkon kautta ja laskutetaan asiakkailta kuukausittain todellisen kulutuksen mukaisesti. Tuloutus tapahtuu perustuen mittauslaitteistojen osoittamiin toimitusmääriin ja kunakin hetkenä voimassa oleviin hintoihin tai myyntikanavasta riippuen esimerkiksi luovutushetken perusteella.

Myyntituotot kirjataan kuukausittain perustuen toteutuneisiin laskutettaviin yksikkömääriin. Vaihtuvaan vastikkeeseen liittyvä epävarmuus selvitetään lähtökohtaisesti joka kuukausi, kun Gasum kirjaa kuukausittaisen liikevaihdon esimerkiksi perustuen myyntisopimuksen mukaiseen hintaindeksiin sekä volyymin tai palveluiden tai toimitettujen yksiköiden määrään. Joissakin tapauksissa muuttuvan vastikkeen arviointi edellyttää johdon harkintaa suoritevelvoitteiden täyttymisen ajoittumisesta esimerkiksi sellaisissa tilanteissa, joihin sovelletaan Take-or-Pay-ehtoja. Muuttuvaa vastiketta oikaistaan rahan aika-arvon vaikutuksella, jos sen merkitys on

olennainen. Johto arvioi myyntisopimusten mukaisia transaktiohintoja ja yhdelle tai useammalle suoritevelvoitteelle kohdistuvia rahamääriä.

### Nesteytetyn maakaasun (LNG) myynti

Nesteytetty maakaasu (LNG) laskutetaan asiakkailta toimituksien mukaisesti, ja tuotot kirjataan luovutushetken perusteella. Luovutushetki vaihtelee asiakaskohtaisesti yleisten toimitusehtojen perusteella sopimuksittain. LNG:n myynti saattaa kaasun lisäksi sisältää muita suoritevelvoitteita, mm. terminaali- ja kuljetuspalveluja. Terminaalipalvelut tuloutetaan ajan kuluessa ja kuljetuspalvelut tuloutetaan, kun palvelu on suoritettu.

Gasumilla on määräysvalta nesteytetyyn maakaasuun luovutushetken asti. LNG:n myyntituotot kirjataan, kun määräysvalta siirtyy asiakkaalle. Nesteytetyn maakaasun myyntisopimusmallit sisältävät useita kiinteitä ja muuttuvia vastikkeita ja hintamalleja. Laskutushetkellä hinnoittelu on kuitenkin kiinteä, sillä vastikkeisiin liittyvät epävarmuudet selvitetään joka kuukausi esimerkiksi päivitettyjen indeksien perusteella.

Take-or-Pay-lausekkeellisten sopimusten myyntituottoja ei kirjata ennen kuin asiakas toteuttaa jäljellä olevat oikeutensa toimittamattomien määrien osalta. Myyntituotot kirjataan kuitenkin siinä vaiheessa, kun käy erittäin epätodennäköiseksi, että asiakas käyttää jäljellä olevat oikeutensa. Mikäli Gasum odottaa olevansa oikeutettu sopimussakkoon, odotetun sopimussakon määrä tuloutetaan suhteessa asiakkaan toteuttamatta jättämiin toimitusoikeuksiin.

### Biokaasun myynti

Biokaasua toimitetaan muun muassa siirtoverkon sekä konttien kautta ja laskutetaan asiakkailta toteutuneen kulutuksen perusteella kuukausittain. Biokaasun myynti tuloutetaan mittarointijärjestelmien ilmoittamien toimitusmäärien perusteella. Transaktiohintaa on kiinteä kuukausilaskutuksen hetkellä. Muuttuvat vastikkeet puolestaan määrittyvät indeksien perusteella.

### Jätteenkäsittely ja lannoitemyynti

Jätteenkäsittelypalvelun hinta sisältää muuttuvia vastikkeita, joita ovat esimerkiksi kuivan aineksen osuus jätteestä sekä vuosittaiset kannustimet. Hinta on kuukausittaisen laskutuksen hetkellä kuitenkin kiinteä. Vuosittaisten kannustimien vaikutus myyntituottoihin varmistuu

vuoden kuluessa. Kannustimien vaikutusta ei ole ennakoitu myyntituottojen tuloutuksessa, johon vaikutukset ovat epäolennaisen pieniä. Jätteenkäsittelypalveluissa asiakas vastaanottaa ja kuluttaa samanaikaisesti Gasumin tarjoaman palvelun. Jätteenkäsittelypalvelua tuloutetaan ajan kuluessa, ja koska ajoitusero ei ole merkittävä, myyntituotot kirjataan jätteen vastaanottohetkellä. Lannoitteiden myyntituotot kirjataan silloin, kun määräysvalta siirtyy asiakkaalle toimitusehtojen mukaisesti.

## Energiamarkkinapalvelut

Energiamarkkinapalvelut kattavat sähkömarkkinoiden salkunhallinta- ja trading-palvelut, markkina-analysit, tasehallintapalvelut fyysisen sähkön tukkumarkkinoilla, valvomopalvelut sähkötaseen riskien hallintaan, kysyntäjoustopalvelut sähkön kulutuksen optimointiin, energiamarkkinoiden ohjelmistoratkaisut, sähkön alkuperätakuut sekä päästökaupan asiantuntijapalvelut. Asiakas voi valita, mitkä palvelut se edellä mainituista ostaa, joten ne käsitellään erillisinä suoritevelvoitteina. Koska Gasumilla on määräysvalta suoritevelvoitteisiin niiden luovuttamiseen saakka, se toimii IFRS 15 -standardin mukaisesti päämiehenä ja tulouttaa suoritevelvoitteet bruttoperiaatteella.

## Osallistumis- ja liittymismaksut

Siirtoverkkoon liittyttäessä Gasumin asiakkaat maksavat osallistumis- ja liittymismaksuja. Osallistumismaksut tuloutetaan kokemusperäisesti arvioidun asiakassuhteen keston aikana. Liittymismaksut tuloutetaan heti kun Gasumilla on kohtuullinen varmuus siitä, että niihin liittyvä taloudellinen hyöty koituu Gasumin hyväksi.

Seuraavissa taulukoissa esitetään liikevaihdon jakautuminen konsernin liiketoimintarakenteen mukaan. Gasumilla ei ollut vuonna 2024 yksittäisiä asiakkaita, joiden osuus olisi ollut yli 10 prosenttia konsernin liikevaihdosta. Myyntituottoihin liittyvät myyntisaamiset on esitetty liitetiedossa 3.4 Myyntisaamiset ja muut saamiset.

### Liikevaihto liiketoiminnoittain 1 000 EUR

	2024	2023*
Teollisuus	327 454	407 954
Meriliikenne	169 839	120 625
Liikenne	213 372	194 885
Supply & Trading	1 129 927	1 218 143
Projects & Biogas Production	82 003	84 734
Muut ja sisäinen myynti	-591 772	-569 416
<b>Yhteensä</b>	<b>1 330 822</b>	<b>1 456 925</b>

### Liikevaihdon maantieteellinen jakauma 1 000 EUR

	2024	2023*
Suomi	635 405	720 555
Ruotsi	324 888	362 889
Norja	184 407	221 076
Muut Euroopan maat	164 422	113 730
Muut maat	21 701	38 675
<b>Yhteensä</b>	<b>1 330 822</b>	<b>1 456 925</b>

\*Vertailuvuoden tiedot on oikaistu vastaamaan raportointikauden luokittelua.

## 2.2. Liiketoiminnan muut tuotot

### Laadintaperiaatteet

#### Saadut vakuutuskorvaukset

Saadut vakuutuskorvaukset kirjataan silloin, kun on riittävä varmuus siitä, että korvaus saadaan. Vakuutuskorvaukset kirjataan tuloslaskelmaan liiketoiminnan muihin tuottoihin samalla tilikaudella kuin vastaavat kulut syntyvät.

## Julkiset avustukset

Saadut valtion avustukset kirjataan käypään arvoon, kun on riittävä varmuus siitä, että avustus saadaan ja että konserni tulee noudattamaan kaikkia avustukseen liittyviä ehtoja. Kuluihin liittyvät julkiset avustukset kirjataan tuloslaskelmaan liiketoiminnan muihin tuottoihin samalla tilikaudella kuin saatuun avustukseen kohdistuvat kulut syntyvät. Aineellisten hyödykkeiden hankintaan saadut avustukset vähennetään hyödykkeen hankintamenosta ja kirjataan tuloslaskelmaan vähentämään kyseisen omaisuuserän poistoja. Keskeneräisiin investointeihin liittyvät investointiavustukset (joita ei ole vielä saatu) kirjataan siltä osin, kun on kohtuullisen varmaa, että tuet saadaan ja vastaavat kustannukset ovat kertyneet. Avustukset kirjataan lyhyt- tai pitkäaikaisiksi saamisiksi sekä keskeneräisen investoinnin vähennykseksi. Muut tuotot sisältävät biokaasulaitosten tuotantotukia sekä saatuja vakuutuskorvauksia.

## Johdannaissopimusten realisoituneet voitot

Gasum kirjaa johdannaissopimusten realisoituneet voitot liiketoiminnan muihin tuottoihin. Lisätietoja johdannaisista on esitetty liitetiedoissa 4.2 ja 4.3

Liiketoiminnan muut tuotot 1 000 EUR	2024	2023*
Käyttöomaisuuden myyntituotot	132	1
Johdannaissopimusten realisoituneet voitot	107 746	109 971
Julkiset avustukset	10 732	15 086
Muut tuotot	2 675	2 496
<b>Yhteensä</b>	<b>121 284</b>	<b>127 554</b>

\* Realisoitumattomiin johdannaisiin liittyvää laadintaperiaatetta on muutettu ja vertailukausien luvut on oikaistu vastaamaan uutta laadintaperiaatetta.

## 2.3. Materiaalit ja palvelut

Materiaalit ja palvelut 1 000 EUR	2024	2023
Materiaalit ja tarvikkeet	-1 123 591	-1 210 050
Ulkopuoliset palvelut	-20 420	-16 024
<b>Yhteensä</b>	<b>-1 144 011</b>	<b>-1 226 074</b>

## 2.4. Henkilöstö

Henkilöstökulut 1 000 EUR	2024	2023
Palkat ja palkkiot	-29 028	-26 093
Eläkekulut -maksupohjaiset järjestelyt	-4 621	-4 831
Eläkekulut -etuuspohjaiset järjestelyt	-131	-187
Lakisääteiset henkilösivukulut	-4 388	-3 817
<b>Yhteensä</b>	<b>-38 168</b>	<b>-34 929</b>

Toimitusjohtajan ja hallituksen jäsenten palkat ja palkkiot 1 000 EUR	2024	2023
Toimitusjohtaja	-428	-511
Hallituksen jäsenet	-205	-211
<b>Yhteensä</b>	<b>-633</b>	<b>-722</b>

Henkilöstö keskimäärin (FTE)	2024	2023*
Suomi	200	198
Ruotsi	105	92
Norja	39	37
Saksa	2	2
Tanska	0	0
<b>Yhteensä</b>	<b>346</b>	<b>329</b>

Henkilöstö kauden lopussa (FTE)	2024	2023*
Suomi	196	197
Ruotsi	109	96
Norja	40	38
Saksa	2	1
Tanska	1	0
<b>Yhteensä</b>	<b>348</b>	<b>331</b>

\*Vertailukauden lukuja muutettu vastaamaan FTE- laskentakaavaa.

## 2.5. Poistot ja arvonalentumiset

### Laadintaperiaatteet

#### Poistot ja arvonalentumiset

Hyödykkeistä tehdään tasapoistot arvioidun taloudellisen vaikutusajan perusteella. Omistetuista maa- ja vesialueista ei tehdä poistoja. Käyttöoikeusomaisuuserien poistot sisältyvät tuloslaskelman käyttöomaisuuden poistoihin. Vuokrasopimukset on esitetty liitetiedossa 3.2 Aineelliset hyödykkeet.

Arvioidut taloudelliset vaikutusajat:

- Ohjelmistot 3–5 vuotta
- Asiakassuhteet 10–25 vuotta
- Kaasun jakeluun liittyvät putkistot 40–65 vuotta
- Terminaaleihin liittyvät putkistot 25 vuotta
- Terminaaleihin liittyvät rakennukset ja rakennelmat 40–52 vuotta
- Terminaaleihin liittyvät säiliöt 40 vuotta
- Muut rakennukset ja rakennelmat 30–40 vuotta
- Tankkausasemat 15–25 vuotta
- Tuotantolaitosten koneet ja kalusto 25 vuotta
- Muut koneet ja kalusto 3–25 vuotta

#### Poistot ja arvonalentumiset 1 000 EUR

	2024	2023
Poistot maa-alueista*	-2 043	-1 547
Poistot rakennuksista ja rakennelmista	-22 818	-22 491
Poistot koneista ja laitteista	-25 265	-43 666
Poistot muista aineellisista hyödykkeistä	-685	-828
Poistot aineellisista hyödykkeistä**	-50 812	-68 532
Poistot aineettomista hyödykkeistä	-7 725	-7 965
Arvonalentumiset***	0	-326
<b>Yhteensä</b>	<b>-58 537</b>	<b>-76 822</b>

\* IFRS 16 -standardin mukaiset käyttöoikeusomaisuushyödykkeet.

\*\* Risavikan laitos sisältynyt käyttöomaisuushyödykkeisiin vuoden 2023 loppuun asti.

\*\*\* Alaskirjaus liittyen myytävissä oleviin hyödykkeisiin 0,3 miljoonaa euroa vuonna 2023.

Ilmaston liittyvillä lainsäädännön muutoksilla ei oleteta yhtiön arvion mukaan olevan merkittäviä negatiivisia vaikutuksia yhtiön omaisuuserien arvioituihin taloudellisiin vaikutusajoihin.

## 2.6. Liiketoiminnan muut kulut

Gasum kirjaa johdannaissopimusten realisoituneet tappiot liiketoiminnan muihin kuluihin.

Liiketoiminnan muut kulut 1 000 EUR	2024	2023*
Vuokrat	-1 901	-1 495
Kunnossapitokulut	-22 958	-20 392
Palveluostot	-33 785	-27 419
Johdannaissopimusten realisoituneet tappiot	-98 806	-168 069
Henkilöstöön liittyvät muut kuin palkkakulut	-3 782	-3 500
Kiinteät käyttökustannukset	-2 884	-2 364
Hallintokulut	-3 919	-4 632
Markkinointi- ja edustuskulut	-1 363	-1 282
Vakuutukset	-1 915	-2 975
Luottotappiovaraukset**	-15 828	-4 599
Muut	-3 234	-2 211
<b>Yhteensä</b>	<b>-190 375</b>	<b>-238 938</b>

\*Realisoitumattomien johdannaisten arvomuutoksen kirjaamiseen liittyvää laadintaperiaatetta on päivitetty tilikaudella ja vertailukausien luvut on oikaistu vastaamaan uutta laadintaperiaatetta.

\*\*Liiketoiminnan muihin kuluihin sisältyvät luottotappiovaraukset ovat kasvaneet johtuen Venator P&A Finland Oy:n alas kirjatuista saatavista. Lisätietoja liitteessä 5.5 Oikeudenkäynnit ja vaateet.

## 2.7. Tilintarkastajan palkkiot

### Tilintarkastajan palkkiot

Deloitte 1 000 EUR	2024	2023
Lakisääteinen tilintarkastus	-617	-310
<b>Yhteensä</b>	<b>-617</b>	<b>-310</b>

### Tilintarkastajan palkkiot PricewaterhouseCoopers 1 000 EUR

	2024	2023
Lakisääteinen tilintarkastus	0	-383
Tilintarkastajien lausunnot	0	-89
Veropalvelut	0	-35
Muut palvelut	0	-56
<b>Yhteensä</b>	<b>0</b>	<b>-563</b>

## 2.8. Rahoitustuotot ja -kulut

### Rahoitustuotot 1 000 EUR

	2024	2023
Valuuttakurssivoitot	111 075	185 632
Rahoitusjohdannaisten realisoituneet ja realisoitumattomat tulokset	5 250	9 935
Muut rahoitustuotot	10 132	10 414
<b>Yhteensä</b>	<b>126 456</b>	<b>205 981</b>



Rahoituskulut 1 000 EUR	2024	2023
Rahoituslainojen korkokulut	-23 156	-20 121
Valuuttakurssitappiot	-108 406	-188 363
Korot vuokratasopimusveloista	-10 355	-10 437
Rahoitusjohdannaisten realisoituneet ja realisoitumattomat tulokset	-6 741	-8 884
Muut rahoituskulut	-5 079	-3 523
<b>Yhteensä</b>	<b>-153 736</b>	<b>-231 329</b>
<b>Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä</b>	<b>-27 280</b>	<b>-25 348</b>

Muut rahoituskulut koostuvat pääasiassa jaksotetuista vakuusmaksuista sekä välityspalkkioista.

Rahoitustuottojen ja -kulujen muutokset tilikaudesta 2023 johtuvat pääasiassa valuuttakurssien ja vastaavien valuuttajohdannaisten arvojen muutoksista sekä korkojohdannaisten arvojen muutoksista. Rahoituslainojen korkojen nousu on syynä vuoden 2024 kasvaneisiin korkokuluihin.

## 2.9. Tuloverot

### Tuloverot

#### Laadintaperiaatteet

#### Tuloverot ja laskennalliset verot

Verokulu muodostuu kauden verotettavaan tuloon perustuvasta verosta ja laskennallisesta verosta. Verot kirjataan tulosvaikutteisesti, paitsi niiden liittyessä suoraan omaan pääomaan kirjattuihin eriin tai muihin laajan tuloksen eriin. Tällöin myös vero kirjataan kyseisiin eriin. Kauden verotettavaan tuloon perustuva vero lasketaan verotettavasta tulosta voimassa olevan verokannan mukaan. Laskennalliset verot lasketaan väliaikaisista eroista kirjanpitoarvon ja verotuksellisen arvon välillä. Väliaikaisia eroja syntyy muun muassa poistoeroista, varauksista, etuusperusteisista eläkejärjestelyistä sekä vahvistetuista tappioista.

Verot 1 000 EUR	2024	2023
Tilikauden verotettavaan tuloon perustuvat verot	-627	-1 348
Edellisten tilikausien verot	-247	0
Laskennallisten verojen muutos	-4 380	11 751
<b>Yhteensä</b>	<b>-5 254</b>	<b>10 403</b>

Konsernin tuloslaskelmaan kirjattujen tuloverojen erot suomalaisen yhteisöverokannan mukaisesti laskettuun tuloveroon on esitetty seuraavassa taulukossa:

1 000 EUR	2024	2023
Tulos ennen veroja	-25 127	19 775
Suomen yhteisöverokannan mukainen tulovero	5 027	-3 955
Ulkomaisten tytäryritysten eriävien verokantojen vaikutus	-186	-224
Verovapaat tuotot	3 912	2 463
Vähennyskelvottomat kulut	-5 383	-5 664
Aiemmin kirjaamattomat laskennalliset verosaamiset	6 071	21 243
Kirjaamattomat laskennalliset verosaamiset verotuksellisista tappioista	-14 350	-6 621
Aiemmin kirjaamattomien verotuksellisten tappioiden käyttö	-370	88
Verot edellisiltä tilikausilta	-247	0
Kurssierot*	-361	2 375
Muut erät	634	698
<b>Yhteensä</b>	<b>-5 254</b>	<b>10 403</b>

\*Kurssierot sisältävät toiminnallisen valuutan aiheuttamat erot veropohjassa ja kurssierot verotettavan tulon laskelmissa.

Muihin laajan tuloksen eriin liittyvien verojen vaikutukset ovat seuraavat:

Muihin laajan tuloksen eriin liittyvät verot 1 000 EUR	2024			2023		
	Ennen veroja	Vero-vaikutus	Verojen jälkeen	Ennen veroja	Vero-vaikutus	Verojen jälkeen
Etuuspohjaisten eläkevelvoitteiden uudelleenmäärittämisestä johtuvat erät	239	-48	191	255	-51	204
<b>Muut laajan tuloksen erät</b>	<b>239</b>	<b>-48</b>	<b>191</b>	<b>255</b>	<b>-51</b>	<b>204</b>

## Pilari II -sääntöjen vaikutukset

Pilari II lainsäädäntö tuli voimaan Suomessa 1.1.2024. Konserni kuuluu tämän lainsäädännön soveltamisalaan. Lainsäädännön mukaan konserni on velvollinen maksamaan täydennysveroa Pilari II -mallisääntöjen kautta määritettävän valtiokohtaisen efektiivisen verotason ja 15 prosentin minimiverokannan erotuksesta, mikäli Pilari II:ssa määritetyt siirtymäkauden oletusäännökset (Safe Harbours) eivät ole voimassa.

Gasum konserni on soveltanut Pilari II -sääntelyn mukaista poikkeusta laskennallisten verosaamisten ja -velkojen kirjaamisesta ja esittämisestä ja on arvioinut mahdollisia Pilari II -tuloverokuluja ottaen huomioon OECD:n Safe Harbour -olettamia koskevat Pilari II -siirtymääännökset. Arvioinnin perusteella kaikki lainkäyttöalueet, joilla konserni toimii, kuuluvat Safe Harbour -oletusäännösten piiriin.

## 2.10. Johdannaisten realisoitumattomat voitot ja tappiot

1 000 EUR	2024	2023
<b>Johdannaisten realisoitumattomat voitot</b>		
Kaasu	17 834	71 568
Sähkö	4 878	6 643
Päästöoikeudet	498	64
Valuuttajohdannaiset	1 569	5 434
<b>Johdannaisten realisoitumattomat tappiot</b>		
Kaasu	-32 454	-12 316
Sähkö	-11 204	-31 117
Päästöoikeudet	-735	-58
Valuuttajohdannaiset	-1 568	-3 942
<b>Yhteensä</b>	<b>-21 182</b>	<b>36 275</b>

## 3. Sidottu pääoma

### 3.1. Aineettomat hyödykkeet

#### Laadintaperiaatteet

Aineettomat oikeudet sisältävät pääasiassa lisenssejä sekä asiakassuhteille kohdistettua arvoa liiketoimintojen yhdistämisestä.

Aineeton hyödyke merkitään taseeseen hankintamenoon siinä tapauksessa, että hankintameno on luotettavasti määriteltävissä ja on todennäköistä, että hyödykkeestä odotettavissa oleva taloudellinen hyöty koituu konsernin hyväksi. Hyödykkeet poistetaan arvioidun taloudellisen vaikutusajan aikana. Omaisuuserän jäännösarvo, taloudellinen vaikutusaika ja poistomenetelmä tarkistetaan vähintään jokaisen tilikauden lopussa ja oikaistaan tarvittaessa kuvastamaan taloudellisen hyödyn odotuksissa tapahtuneita muutoksia. Maanomistajille suoritetut haittakorvaukset käsitellään tilinpäätöksessä aineettomina hyödykkeinä, joilla on rajoittamaton taloudellinen vaikutusaika. Niistä ei tehdä poistoja ja ne ovat arvonalentumistestauksen kohteena vuosittain.

Arvioidut taloudelliset vaikutusajat:

- Ohjelmistot 3–5 vuotta
- Asiakassuhteet 10–25 vuotta

#### Arvonalentumiset

Sellaiset aineettomat hyödykkeet, joilla on rajoitettu taloudellinen pitoaika, testataan arvonalentumista varten vain silloin, kun havaitaan indikaatioita siitä, että omaisuuserän arvo on alentunut. Kerrytettävissä oleva rahamäärä arvioidaan lisäksi vuosittain seuraavista omaisuuseristä riippumatta siitä, onko arvonalentumisesta viitteitä: liikearvo, taloudelliselta vaikutusajaltaan rajoittamattomat aineettomat hyödykkeet sekä keskeneräiset aineettomat hyödykkeet. Kerrytettävissä oleva rahamäärä on omaisuuserän käypä arvo vähennettynä luovutuksesta johtuvilla menoilla tai käyttöarvo sen mukaan, kumpi niistä on suurempi. Arvonalentumistappio kirjataan, kun omaisuuserän kirjanpitoarvo on suurempi kuin siitä kerrytettävissä oleva rahamäärä.

### Aineettomien hyödykkeiden täsmäytystaulukko

2024 1 000 EUR	Liikearvo	Aineettomat oikeudet	Muut aineettomat hyödykkeet	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	100 334	113 589	17 434	231 358
Lisäykset	0	217	277	494
Vähennykset	0	-1	0	-1
Siirrot ryhmien välillä	0	168	0	168
Hankitut liiketoiminnot (liite 5.1)	3 431	0	0	3 431
Oikaisut	0	0	0	0
Kurssierot	-2 331	-29	0	-2 360
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>101 434</b>	<b>113 945</b>	<b>17 711</b>	<b>233 090</b>
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.	11 000	46 924	11 765	69 690
Tilikauden poistot	0	5 086	2 639	7 725
Arvonalentumiset	0	0	0	0
Vähennykset	0	0	0	0
Kurssierot	0	-20	0	-20
<b>Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.</b>	<b>11 000</b>	<b>51 990</b>	<b>14 404</b>	<b>77 395</b>
Kirjanpitoarvo 1.1.2024	89 334	66 665	5 669	161 668
Kirjanpitoarvo 31.12.2024	90 434	61 955	3 307	155 696

2023 1 000 EUR	Liikearvo	Aineettomat oikeudet	Muut aineettomat hyödykkeet	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	99 923	113 586	17 591	231 100
Lisäykset	0	1	221	222
Vähennykset	0	0	-377	-377
Siirrot ryhmien välillä	0	0	0	0
Hankitut liiketoiminnot (liite 5.1)	1 734	0	0	1 734
Oikaisut	0	0	0	0
Kurssierot	-1 322	2	0	-1 320
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>100 334</b>	<b>113 589</b>	<b>17 434</b>	<b>231 358</b>
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.	11 000	41 808	9 290	62 098
Tilikauden poistot	0	5 112	2 853	7 965
Arvonalentumiset	0	0	0	0
Vähennykset	0	0	-378	-378
Kurssierot	0	4	0	4
<b>Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.</b>	<b>11 000</b>	<b>46 924</b>	<b>11 765</b>	<b>69 690</b>
Kirjanpitoarvo 1.1.2023	88 922	71 778	8 301	169 001
Kirjanpitoarvo 31.12.2023	89 334	66 665	5 669	161 668

## Liikearvo

### Laadintaperiaatteet

Liiketoimintojen yhdistämiset käsitellään hankintamenetelmän mukaan. Liikearvoksi kirjataan määrä, jolla hankintameno ylittää konsernin osuuden hankitun tytäryhtiön yksilöitävissä olevien nettovarojen käyvästä arvosta hankintahetkellä. Liikearvo arvostetaan alkuperäiseen hankintamenuun vähennettynä arvonalentumisilla. Liikearvo testataan vuosittain arvonalentumisten varalta sekä aina kun on viitteitä mahdollisesta arvonalentumisesta. Arvonalentumisten testaamista varten liikearvo on kohdistettu rahavirtaa tuottaville yksiköille.

Mahdollinen negatiivinen liikearvo tuloutetaan välittömästi. Liikearvosta mahdollisesti kirjattuja arvonalentumisia ei palauteta.

## Liikearvon kohdistaminen

Liiketoimintojen hankintoihin liittyvät liikearvot on kohdistettu Gasum-konsernissa rahavirtaa tuottaville yksiköille (cash-generating units, CGU), joiden odotetaan hyötyvän liikearvoa aiheuttaneesta liiketoimintojen yhdistämisestä. Gasum on määritellyt rahavirtaa tuottaviksi yksiköiksi teollisuus-, meriliikenne- ja liikenne-liiketoimintayksiköt sekä maakaasun eriytetyn myyntiliiketoiminnan, joka on osa Supply & Trading yksikköä. Maakaasun myyntiliiketoiminnalle ei kohdisteta liikearvoa. Supply & Trading yksikön aineeton ja aineellinen omaisuus on kohdistettu teollisuus- ja meriliikenne-liiketoimintayksiköille arvonalentumistestausta varten. Organisaatiomuutoksen myötä LNG- ja energiamarkkinapalvelut -liiketoiminnoille kohdistettu liikearvo on kohdistettu teollisuus- ja meriliikenne-liiketoimintayksiköille niiden käypien arvojen suhteessa. Biokaasun liikearvo on puolestaan kohdistettu liikenne-liiketoimintayksikölle, koska se palvelee ensisijaisesti liikenne-liiketoimintayksikön asiakkaita.

### Liikearvo 1 000 EUR

	2024	2023
CGU: Teollisuus-liiketoiminta	59 585	61 164
CGU: Meriliikenne-liiketoiminta	24 817	25 475
CGU: Liikenne-liiketoiminta *	6 031	2 694
<b>Yhteensä</b>	<b>90 434</b>	<b>89 334</b>

\*Traffic CGU kasvanut uuden tytäryhtiön hankinnan myötä (Liite 5.1 Yrityshankinnat 2024)

## Liikearvon täsmäytyslaskelma 1 000 EUR

	2024	2023
Tasearvo kauden alussa	89 334	88 922
Lisäykset	3 431	1 734
Arvonalentumiset	0	0
Kurssierot	-2 331	-1 322
<b>Tasearvo kauden lopussa</b>	<b>90 434</b>	<b>89 334</b>

## Arvonalentumistestaus

Liikearvoa arvioidaan mahdollisen arvonalentumisen selvittämiseksi aina kun on viitteitä siitä, että arvo saattaa olla alentunut, kuitenkin vähintään kerran vuodessa. Jos viitteitä ilmenee, arvioidaan kyseisestä omaisuuserästä kerrytettävissä oleva rahamäärä. Arvonalentumistappio kirjataan välittömästi tulosvaikutteisesti, kun omaisuuserän kirjanpitoarvo on suurempi kuin siitä kerrytettävissä oleva rahamäärä. Arvonalentumistappion kirjaamisen yhteydessä poistojen kohteena olevan omaisuuserän taloudellinen vaikutusaika arvioidaan uudelleen. Kerrytettävissä olevat rahamäärät perustuvat johdon arvioihin tulevaisuuden rahavirroista, rahavirtaa kerryttävien yksiköiden (CGU) tasolla, ja niistä laadittuihin kassavirtaennusteisiin. Kerrytettävissä oleva rahamäärä perustuu arvonalentumistestauksessa käyttöarvolaskelmiin (omaisuuserästä tai rahavirtaa tuottavasta yksiköstä saatavissa olevia arvioituja vastaisia nettorahavirtoja, jotka diskontataan nykyarvoonsa). Laskelman ennustejakso on viisi vuotta ja viimeisen vuoden perusteella on määritetty terminaaliarvo. Ennustejakson jälkeiset rahavirrat on arvioitu käyttäen 2 prosentin (2023: 2 prosentin) pitkän aikavälin kasvuvauhtia, jonka konsernissa arvioidaan olevan soveltuva kasvavaan energia-alan liiketoimintaan Pohjoismaissa. Ennustetut liiketoimintavolyymit perustuvat nykyiseen rakenteeseen, jo aloitetut investoinnit mukaan lukien.

Arvonalentumiset kirjataan tuloslaskelmaan kuluksi. Liikearvosta kirjattuja arvonalentumistappioita ei peruuteta. Testausmallin mukaiset kerrytettävissä olevat rahamäärät ylittivät kymmenellä prosentilla tai enemmän rahavirtaa tuottavien yksiköiden omaisuuserien kirjanpitoarvot.

Käyttöarvolaskelmissa käytetyt keskeiset muuttujat ovat seuraavat:

- Volyymin kasvu, joka perustuu nykyisten liiketoimintayksiköiden myynnin arvioituun kasvuun.
- Markkinaympäristö sekä vallitsevat markkinahinnat ja hintaskenaariot
- Diskonttauskorko, joka määritellään konsernin pääomakustannusten painotetun keskiarvon (WACC) perusteella. Painotettu keskimääräinen pääomakustannus kuvastaa markkinoiden käsitystä rahan aika-arvosta sekä konsernin toimialaan liittyvästä riskistä. Se määritetään saman toimialan vertailukelpoisten yhtiöiden saatavilla havaittavissa olevien lukujen sekä markkinariskipreemion perusteella. Johto määrittää painotetun keskimääräisen pääomakustannuksen osatekijät siten, että riskitön korko, tuotto-odotus ja beeta ovat johdonmukaisia ulkoisista tietolähteistä saatavien tietojen kanssa. Laskennassa Pääomakustannus on laskettu konsernin tavoitellulla pitkän aikavälin pääomarakenteella.

Rahavirtaa tuottaville yksiköille laskelmissa käytetty diskonttauskorko ennen veroja on 9,20 prosenttia (2023: 13,61 %).

## Herkkyysanalyysi

Arvonalentumistestauksen yhteydessä suoritettiin herkkyyshanalyysit keskeisimpien oletusten, diskonttauskoron, käyttökatteen kehityksen sekä jäännösarvon kasvutekijän osalta. Laskelmissa käytetyt keskeiset muuttujat ovat diskonttauskoron muutos (+1%), käyttökatteen arvioitua heikompi kehitys (-10%) ja alempi ennustejakson jälkeinen volyymin kasvu.

Todennäköisyys rahavirtaa tuottavien teollisuus-, meriliikenne- ja liikenne-liiketoimintayksiköiden liikearvon arvonalentumistappioille on herkkyyshanalyysien perusteella pieni. Merkittäväillä muutoksilla energiemarkkinassa voisi kuitenkin olla vaikutus Teollisuuden ja Meriliikenteen rahavirtaa tuottavien yksiköiden herkkyyshanalyysiin.

## 3.2. Aineelliset hyödykkeet

### Laadintaperiaatteet

#### Aineelliset hyödykkeet

Aineelliset hyödykkeet koostuvat pääasiassa LNG-jakeluterminaaleista, biokaasun tuotantolaitoksista, kaasun jakeluun liittyvistä putkistoista sekä muista koneista ja kalustosta. Aineellinen käyttöomaisuus on merkitty taseeseen hankintameno kertyneillä poistoilla ja arvonalentumistappioilla vähennettynä.

Hankintamenoon sisällytetään aineellisen käyttöomaisuuserän hankinnasta, rakentamisesta ja valmistamisesta välittömästi aiheutuneet menot sekä niistä johtuvat aktivoidut vieraan pääoman kustannukset. Lisäksi aineellisen käyttöomaisuushyödykkeen hankintameno sisältää arvioidut menot hyödykkeen purkamisesta, siirtämisestä ja alkuperäiseen tilaan palauttamisesta. Itse valmistetun omaisuuserän hankintameno sisältää materiaalimenot, henkilöstökustannusten välittömät menot sekä muut välittömät menot, jotka johtuvat käyttöomaisuuserän saattamisesta valmiiksi sille aiottuun käyttötarkoitukseen. Mikäli käyttöomaisuushyödyke koostuu useammasta osasta, joiden taloudelliset vaikutusajat ovat eripituiset, kukin osa käsitellään erillisenä hyödykkeenä. Tällöin osan uusimiseen liittyvät menot aktivoidaan ja uusimisen yhteydessä mahdollinen jäljellä oleva kirjanpitoarvo kirjataan pois taseesta.

Myöhemmin syntyvät menot, jotka johtuvat hyödykkeeseen tehtävistä lisäyksistä, sen osan korvaamisesta uudella tai hyödykkeen ylläpidosta, sisällytetään aineellisen käyttöomaisuushyödykkeen kirjanpitoarvoon vain, mikäli on todennäköistä, että hyödykkeeseen liittyvä vastainen taloudellinen hyöty koituu konsernin hyväksi ja hyödykkeen hankintameno on luotettavasti määritettävissä. Huoltomenot eli korjaus- ja kunnossapitomenot kirjataan tulosvaikutteisesti, kun ne toteutuvat. Saadut avustukset kirjataan hankintameno vähennykseksi sitten kun niiden ehtojen täyttäminen ja niiden saaminen on kohtuullisen varmaa. Käyttöomaisuuteen aktivoidut lainakustannukset eivät ole arvoltaan olennaisia.

Hyödykkeistä tehdään tasapoiستot arvioidun taloudellisen vaikutusajan perusteella. Omistetuista maa- ja vesialueista ei tehdä poistoja.

Arvioidut taloudelliset vaikutusajat:

- Kaasun jakeluun liittyvät putkistot 40–65 vuotta\*
- Terminaaleihin liittyvät putkistot 25 vuotta
- Terminaaleihin liittyvät rakennukset ja rakennelmat 40–52 vuotta
- Terminaaleihin liittyvät säiliöt 40 vuotta
- Muut rakennukset ja rakennelmat 30–40 vuotta
- Tankkausasemat 15–25 vuotta
- Tuotantolaitosten koneet ja kalusto 25 vuotta
- Muut koneet ja kalusto 3–25 vuotta

\*Ei sovellu aineellisena käyttöomaisuushyödykkeenä käsiteltävään minimikaasun arvoon, josta kirjataan poisto ainoastaan silloin, kun sen arvioitu jäännösarvo on matalampi kuin hankintameno tai raportointihetken tasearvo. Minimikaasu tarkoittaa sellaista kaasun minimimäärää siirtoverkossa, joka on välttämätön kaasunsiirron häiriöttömälle toiminnalle.

Omaisuuserän jäännösarvo, taloudellinen vaikutusaika ja poistomenetelmä tarkistetaan vähintään jokaisen tilikauden lopussa ja tarvittaessa oikaistaan kuvastamaan taloudellisen hyödyn odotuksissa tapahtuneita muutoksia. Poistojen kirjaaminen aloitetaan, kun omaisuuserä on valmis käytettäväksi.

#### Arvonalentumiset

Sellaiset aineelliset hyödykkeet, joilla on rajoitettu taloudellinen pitoaika, testataan arvonalentumista varten vain silloin, kun havaitaan viitteitä siitä, että omaisuuserän arvon on alentunut. Kertyttävissä oleva rahamäärä on omaisuuserän käypä arvo vähennettynä luovutuksesta johtuvilla menoilla tai käyttöarvo sen mukaan, kumpi niistä on suurempi. Arvonalentumistappio kirjataan, kun omaisuuserän kirjanpitoarvo on suurempi kuin siitä kertyttävissä oleva rahamäärä.

## Aineellisten hyödykkeiden täsmäytystaulukko

2024 1 000 EUR	Maa- ja vesialueet	Rakennukset ja rakennelmat	Koneet ja kalusto	Muut aineelliset hyödykkeet	Kesken- eräiset hankinnat	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	36 077	522 224	433 921	33 115	65 534	1 090 871
Lisäykset	5 272	10 566	8 052	249	77 677	101 817
Vähennykset	-46	-5 385	-2 373	-47	0	-7 851
Siirrot ryhmien välillä	180	16 843	3 517	4	-20 712	-168
Hankitut liiketoiminnot (liite 5.1)	0	7 710	6 867	0	0	14 576
Oikaisut*	0	14 807	-181	0	-2 949	11 677
Kurssierot	-623	-3 273	41	0	-44	-3 899
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>40 860</b>	<b>563 491</b>	<b>449 845</b>	<b>33 321</b>	<b>119 507</b>	<b>1 207 024</b>
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.	12 614	200 625	232 432	9 817	8 340	463 828
Tilikauden poistot	2 043	22 818	25 265	685	0	50 812
Arvonalentumiset	0	0	0	0	0	0
Vähennysten kertyneet poistot	-37	-1 765	-1 028	-47	0	-2 877
Siirrot ryhmien välillä	0	0	4	-4	0	0
Oikaisut	0	0	0	0	0	0
Kurssierot	-93	-970	74	0	0	-990
<b>Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.</b>	<b>14 527</b>	<b>220 707</b>	<b>256 747</b>	<b>10 452</b>	<b>8 340</b>	<b>510 774</b>
Kirjanpitoarvo 1.1.2024	23 463	321 599	201 489	23 298	57 194	627 043
Kirjanpitoarvo 31.12.2024	26 333	342 784	193 098	22 869	111 167	696 250

\* Oikaisut rakennuksissa ja rakennelmissa liittyvät ennallistamisvarauksien muutoksiin.

2023 1 000 EUR	Maa- ja vesialueet	Rakennukset ja rakennelmat	Koneet ja kalusto	Muut aineelliset hyödykkeet	Kesken- eräiset hankinnat	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	33 419	500 013	421 021	33 091	30 187	1 017 730
Lisäykset	3 567	15 427	12 038	24	49 328	80 384
Vähennykset	-1 270	-4 206	-403	0	-499	-6 377
Siirrot ryhmien välillä	0	11 499	1 332	0	-12 832	0
Hankitut liiketoiminnot (liite 5.1)	336	506	3	0	0	845
Oikaisut	0	0	0	0	-316	-316
Kurssierot	25	-1 015	-70	0	-335	-1 395
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>36 077</b>	<b>522 224</b>	<b>433 921</b>	<b>33 115</b>	<b>65 534</b>	<b>1 090 871</b>
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.	11 161	179 173	188 698	9 156	8 015	396 203
Tilikauden poistot	1 547	22 491	43 666	828	0	68 532
Arvonalentumiset	0	0	0	0	326	326
Vähennysten kertyneet poistot	-34	-1 202	-302	0	0	-1 538
Siirrot ryhmien välillä	0	0	195	-194	0	1
Oikaisut	0	-42	14	26	0	-2
Kurssierot	-60	204	162	1	0	307
<b>Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.</b>	<b>12 614</b>	<b>200 625</b>	<b>232 432</b>	<b>9 817</b>	<b>8 340</b>	<b>463 828</b>
Kirjanpitoarvo 1.1.2023	22 258	320 840	232 323	23 934	22 172	621 527
Kirjanpitoarvo 31.12.2023	23 463	321 599	201 489	23 298	57 194	627 043

Aineellisiin hyödykkeisiin sisältyvät IFRS 16 Vuokrasopimukset -standardin mukaiset käyttöoikeusomaisuuserät.

## Laadintaperiaatteet

### Vuokrasopimukset, joissa konserni on vuokralle ottajana

IFRS 16 -standardin mukaisesti konserni kirjaa lähes kaikista vuokrasopimuksiksi luokiteltavista sopimuksista taseeseen omaisuuserän käyttöoikeuteen perustuvan saamisen ja vuokranmaksuvelvollisuuteen perustuvan vastaavan velan arvostamalla tulevat vuokramaksut nykyarvoon. Vuokranmaksuvelka on diskontattu käyttäen konsernin lisäluoton korkoa. Vuokrasopimuksiksi luokitellaan sopimukset, jotka antavat konsernille oikeuden vuokrattuun yksilöityyn omaisuuserään tietyllä ajanjaksolla vastiketta vastaan. Palvelusopimuksia ei luokitella vuokrasopimuksiksi. Käyttöoikeusomaisuushyödykkeistä kirjataan tasapoistoja jäljellä olevalle sopimuskaudelle, mikä siirtää osan liiketoiminnan muihin kuluihin kirjatusta vuokratulusta poistoihin ja koron osuuden rahoituskuluihin. Konsernin vuokrasopimukset ovat sekä määräaikaista että toistaiseksi voimassa olevia. Vuokrasopimusten taseeseen kirjaamisessa käytetään johdon harkintaa tehtäessä arvioita sopimusten todellisesta voimassaolosta ja käytettävästä diskonttauskorosta. Johto ottaa sopimuksen todellista voimassaoloa määriteltäessä huomioon sopimuksen irtisanomisesta mahdollisesti aiheutuvat sopimussakot, sopimukseen liittyvät taloudelliset kannustimet ja sopimuskauteen liittyvät jatko-optiot. Uuden vuokrasopimuksen sopimuskauden pituutta arvioitaessa sopimusten jatko-optioita ei oteta huomioon ennen kuin jatko-optioiden käyttö on todennäköistä.

Konserni soveltaa standardin sisältämiä helpotuksia koskien lyhytaikaisia alle 12 kuukauden sopimuksia ja arvoltaan vähäisiä omaisuuseriä kuten IT-laitteita, jotka kirjataan tulosvaikutteisesti muihin liiketoiminnan kuluihin. Taseeseen merkityt vuokrasopimukset koostuvat LNG-kuljetukseen käytetyistä laivoista ja trailereista, LNG:n nesteytyslaitoksesta, maa-alueista, toimitiloista, ajoneuvoleasingsopimuksista sekä muista vuokrattavana olevista koneista ja laitteista.

Laivat vuokrataan tyypillisesti 20–25 vuodeksi. Muiden käyttöoikeusomaisuuserien vuokra-ajat ovat tyypillisesti seuraavat: toimistolaitteet 3–5 vuotta, toimitilat 3–5 vuotta, ajoneuvot 3–15 vuotta, maa-alueet 10–20 vuotta.

Konserni ei toimi IFRS 16 -standardin tarkoittamalla tavalla vuokranantajana.

### IFRS 16 -standardin mukaiset käyttöoikeusomaisuushyödykkeet

2024 1 000 EUR	Maa- ja vesialueet	Rakennukset ja rakennelmat	Koneet ja kalusto	Yhteensä
Kirjanpitoarvo 1.1	17 654	2 672	101 934	122 260
Lisäykset	5 222	1 185	6 003	12 411
Vähennykset	-9	-62	-23	-94
Hankitut liiketoiminnot (liite 5.1)	0	97	147	244
Poistot	-2 043	-1 398	-11 948	-15 389
Kurssierot	-422	-26	124	-324
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>20 402</b>	<b>2 469</b>	<b>96 238</b>	<b>119 108</b>

2023 1 000 EUR	Maa- ja vesialueet	Rakennukset ja rakennelmat	Koneet ja kalusto	Yhteensä
Kirjanpitoarvo 1.1	16 457	1 056	123 053	140 565
Lisäykset	3 567	3 161	9 079	15 807
Vähennykset	-1 236	-264	-78	-1 577
Hankitut liiketoiminnot (liite 5.1)	336	12	0	349
Poistot	-1 547	-1 341	-29 942	-32 830
Kurssierot	77	48	-178	-53
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>17 654</b>	<b>2 672</b>	<b>101 934</b>	<b>122 260</b>

### Vuokrasopimusvelat

1 000 EUR	2024	2023
Vuokrasopimusvelka pitkäaikainen	134 889	137 218
Vuokrasopimusvelka lyhytaikainen	13 730	12 751
<b>Yhteensä</b>	<b>148 619</b>	<b>149 969</b>



## Vuokrasopimuksista aiheutuva rahavirta

1 000 EUR	2024	2023
Vuokrasopimusvelkojen korkokulut	10 355	10 437
Vuokrasopimusvelkojen lyhennykset*	13 521	31 659
Tuloslaskelmaan jäävät vuokrat	2 120	1 640
<b>Yhteensä</b>	<b>25 997</b>	<b>43 736</b>

\*Risavikan laitos on sisällynyt käyttöoikeusomaisuushyödykkeisiin ja vuokrasopimusvelkoihin vuoden 2023 lokakuun loppuun asti.

## 3.3. Osuudet pääomaosuusmenetelmällä yhdisteltävistä sijoituksista

### Laadintaperiaatteet

#### Yhteis- ja osakkuusyhtyritykset

Osakkuusyhtiöiden ja yhteisyritysten tilinpäätöstiedot on yhdistelty konsernitilinpäätökseen pääomaosuusmenetelmää käyttäen. Pääomaosuusmenetelmää sovellettaessa yritysosuudet kirjataan alun perin hankintamenon määräisenä ja niitä lisätään tai vähennetään kirjaamalla konsernin osuus hankinta-ajankohdan jälkeisistä voitoista tai tappioista ja muista laajan tuloksen eristä. Yhteis- ja osakkuusyhtyritysten noudattamat tilinpäätöksen laatimisperiaatteet on tarvittaessa muutettu vastaamaan konsernin noudattamia periaatteita. Jos konsernin osuus yhteis- tai osakkuusyhtyrityksen tappioista on yhtä suuri tai suurempi kuin sen osuus yhteis- tai osakkuusyhtyrityksestä, konserni ei kirjaa lisää tappiota, ellei sillä ole oikeudellista tai tosiasiallista velvoitetta eikä se ole suorittanut maksuja yhteisyrityksen puolesta.

Yhteis- ja osakkuusyhtyritykset 31.12.2024	Rekisteröinti- maa	Omistus- osuus %	Arvostus- menetelmä	
Manga LNG Oy	Suomi	25,0	Pääomaosuus- menetelmä	Yhteisyritys
Vadsbo Biogas AB	Ruotsi	50,0	Pääomaosuus- menetelmä	Yhteisyritys
Kiertoravinne Oy	Suomi	19,9	Pääomaosuus- menetelmä	Osakkuusyhtyritys

Osuudet yhteis- ja osakkuusyhtyrityksissä	2024	2023
Kirjanpitoarvo 1.1.	12 631	11 648
Osuus kauden tuloksesta	1 518	969
Lisäykset	0	0
Kurssierot	-25	14
<b>Kirjanpitoarvo 31.12</b>	<b>14 124</b>	<b>12 631</b>

Yhteis- ja osakkuusyhtyritysten tasearvon täsmäytys 2024	Manga Group Oy*	Vadsbo Biogas AB	Kiertoravinne Oy
Yhteis- ja osakkuusyhtyritysten nettovarot	51 988	1 914	288
Konsernin omistusosuus nettovaroista	12 997	957	57
Yhteis- ja osakkuusyhtyritysten tasearvo	12 997	957	57

#### Yhteis- ja osakkuusyhtyritysten taloudellinen yhteenveto

Yhteis- ja osakkuusyhtyritysten taloudellinen yhteenveto 1 000 EUR	Pitkäaikainen		Lyhytaikainen		Liike- vaihto	Tulos	Omistus- osuus
	Varat	Velat	Varat	Velat			
<b>2024</b>							
Manga LNG Oy	67 441	25 364	27 252	17 341	89 039	3 975	25 %
Vadsbo Biogas AB	1 240	730	1 953	548	2 861	1 345	50 %
Kiertoravinne Oy	24	0	1 283	1 018	7 226	78	19,9 %
<b>Yhteensä</b>	<b>68 704</b>	<b>26 094</b>	<b>30 487</b>	<b>18 907</b>	<b>99 127</b>	<b>5 398</b>	

Yhteis- ja osakkuusyritysten taloudellinen yhteenveto 1 000 EUR	Pitkäaikainen		Lyhytaikainen		Liike- vaihto	Tulos	Omistus- osuus
	Varat	Velat	Varat	Velat			
<b>2023</b>							
Manga LNG Oy	72 208	26 991	29 586	27 960	72 634	3 056	25 %
Vadsbo Biogas AB	1 267	1 053	2 522	996	2 659	307	50 %
Kiertoravinne Oy	0	0	762	550	3 374	-249	19,9 %
<b>Yhteensä</b>	<b>73 475</b>	<b>28 044</b>	<b>32 870</b>	<b>29 506</b>	<b>78 668</b>	<b>3 114</b>	

\*Manga LNG Oy muodostaa yhdessä tytäryhtiönsä kanssa konsernin. Esitetyt luvut ovat konsernin lukuja.

### 3.4. Myyntisaamiset ja muut saamiset Laadintaperiaatteet

#### Myyntisaamiset ja muut saamiset

Myyntisaamiset ovat saamisia, jotka johtuvat asiakkaille tavanomaisessa liiketoiminnassa myydyistä tuotteista tai tuotetuista palveluista. Myyntisaamiset on kirjattu kirjanpitoon alkuperäisen myynnin määräisenä. Luottotappioriski on analysoitu IFRS 9 -standardin mukaisesti. Myyntisaamisten ja muiden saamisten kirjanpitoarvot vastaavat niiden käypiä arvoja. Saamisiin liittyvä luottoriski on enimmillään niiden kirjanpitoarvo.

Gasum Oy on käyttöpääoman kiertoa tehostaakseen sopinut myyntisaatavien myyntijärjestelyistä kolmen pohjoismaalaisen pankin kanssa. Tässä järjestelyssä Gasum myy valittujen kaasu- ja sähköasiakkuuksien viimeisimmistä myyntitransaktioista syntyneet myyntisaatat pankille ja vastaanottaa käteistä välittömästi. Pankki kantaa myyntiin saataviin liittyvän luottoriskin. Gasum on velvollinen täyttämään suoritevelvoitteensa, jonka perusteella asiakas vastaanottaa luvatut tuotteet tai palvelut sovittulla tavalla.

Myyntisaamiset ja muut saamiset 1 000 EUR	2024	2023
Myyntisaamiset	150 151	195 953
Siirtosaamiset	65 165	34 911
Muut saamiset	44 697	41 665
<b>Yhteensä</b>	<b>260 013</b>	<b>272 528</b>

Myyntisaamisten ikäjakauma arvonalentumisten jälkeen 1 000 EUR	2024	2023
Erääntymättömät	109 168	149 073
Erääntyneet		
Alle 3 kuukautta sitten erääntyneet	36 839	26 600
Yli 3 kuukautta sitten erääntyneet	4 144	20 280
<b>Yhteensä</b>	<b>150 151</b>	<b>195 953</b>

### 3.5. Vaihto-omaisuus

#### Laadintaperiaatteet

#### Vaihto-omaisuus

Vaihto-omaisuus arvostetaan hankintamenuun tai nettorealisoitintarvoon sen mukaan, kumpi niistä on alempi. Nettorealisoitintarvo tarkoittaa tavanomaisessa liiketoiminnassa toteutuvaa arvioitua myyntihintaa, josta on vähennetty muuttuvat myyntikulut. Hankintamenu määritetään hyödykekohtaisesti keskiarvo- tai FIFO-menetelmällä (first-in, first-out) ja se sisältää kaikki ne menot, jotka ovat aiheutuneet vaihto-omaisuuden saattamisesta tarkasteluhetken sijaintipaikkaan ja tilaan.

Vaihto-omaisuus 1 000 EUR	2024	2023
Tuotevarastot	140 450	132 826
Muu vaihto-omaisuus	0	785
Ennakkomaksut	0	3 784
<b>Yhteensä</b>	<b>140 450</b>	<b>137 395</b>

Vuonna 2024 tuotevarastojen tasearvoon ei sisälly vaihto-omaisuuden nettorealisoitintarvon alaskirjausta (2023: 12,4 milj. euroa).

### 3.6. Ostovelat ja muut lyhytaikaiset velat

#### Lyhytaikaiset velat ulkopuolisille 1 000 EUR

	2024	2023
Ostovelat	261 292	276 877
Sopimuksiin perustuvat velat	3 904	15 924
Osallistumismaksujen tuloutusvelka	10	37
Muut velat	43 812	44 712
Siirtovelat	98 199	88 811
Vuokrasopimusvelat	13 730	12 751
<b>Yhteensä</b>	<b>420 947</b>	<b>439 111</b>

Osallistumismaksujen tuloutusvelka liittyy maksuihin, joita asiakkaat maksavat verkkoon liittyttäessä ja jotka tuloutetaan asiakassuhteen keskimääräisenä kestoaikana. Muihin velkoihin sisältyy arvonlisäverovelka 28,7 miljoonaa euroa (2023: 20,3 milj. euroa). Sopimuksiin perustuvat velat sisältävät ennakkomaksuja, jotka koskevat tulevaisuudessa tapahtuvia tavaroiden luovuttamisia.

Lyhytaikaiset velat sisältävät 144,8 miljoonaa euroa ostovelkoja ja muita kaasutoimituksiin liittyviä varauksia sekä hankintasopimukseen liittyviä muita kuluja vuosilta 2021–2022 Gazpromilta. Välimiesoikeyden päätöksessä ostoveloiissa asetetuille velvoitteille kertyy korkoa, kertyneen koron ollessa 11,8 miljoonaa euroa 31.12.2024 (31.12.2023: 5,4 miljoonaa euroa). Kertynyt korko on esitetty lyhytaikaisissa veloissa siirtoveloiissa. Lisätietoja liitetiedossa 5.5. Oikeudenkäynnit ja vaatteet.

### 3.7. Myytävänä olevat omaisuuserät Laadintaperiaatteet

Konserni on luokitellut myytävänä oleviksi omaisuuseriksi sellaiset omaisuuserät, joiden kirjanpitoarvoa vastaava määrä tulee kertymään pääasiallisesti omaisuuden myynnistä, jatkuvan käytön sijaan. Myytävänä olevat omaisuuserät on arvostettu kirjanpitoarvoon tai sitä alempaan käypään arvoon vähennettynä myynnistä aiheutuvilla menoilla. Myytävänä oleviksi luokiteltuihin omaisuuseriin ei liity velkoja.

#### Myytävänä olevat omaisuuserät 1 000 EUR

	2024	2023
Myytävänä olevat omaisuuserät	120	300
<b>Yhteensä</b>	<b>120</b>	<b>300</b>

### 3.8. Rahavarat Laadintaperiaatteet

#### Rahavarat

Konsernin rahavarat sisältävät käteisvarat ja rahat pankkitileillä. Mahdollisesti käytössä oleva pankkilimiitin määrä esitetään taseen muissa lyhytaikaisissa veloissa.

#### Rahavarat 1 000 EUR

	2024	2023
Rahavarat	202 056	278 873
<b>Yhteensä</b>	<b>202 056</b>	<b>278 873</b>

### 3.9. Laskennalliset verot Laadintaperiaatteet Laskennalliset verot

Laskennalliset verot lasketaan väliaikaisista eroista kirjanpitoarvon ja verotuksellisen arvon välillä. Laskennallista verovelkaa ei kuitenkaan kirjata liikearvon alkuperäisestä kirjaamisesta eikä tytäryhtiöiden jakamattomista voittovaroista siltä osin, kun ero ei toteudu ennakoitavissa tulevassa tulevaisuudessa. Konsernissa merkittävimmät väliaikaiset erot syntyvät aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden poistoista, johdannaissopimusten arvostamisesta käypään arvoon, etuusperusteisista eläkejärjestelyistä ja käyttämättömistä verotuksellisista tappioista.

Laskennalliset verot lasketaan käyttämällä raportointikauden päättymispäivään mennessä säädettyjä verokantoja tai verokantoja, jotka on siihen mennessä käytännössä hyväksytty. Laskennallinen verosaaminen kirjataan siihen määrään asti kuin on todennäköistä, että tulevaisuudessa syntyy verotettavaa tuloa, jota vastaan väliaikainen ero voidaan hyödyntää. Laskennallista verosaamista ei kuitenkaan kirjata, jos se johtuu omaisuuserän tai velan alkuperäisestä kirjaamisesta, kun kyseessä ei ole liiketoimintojen yhdistäminen eikä liiketapahtuma toteutumisaikanaan vaikuta kirjanpidon tulokseen eikä verotettavaan tuloon. Laskennallisen verosaamisen kirjaamisedellytykset arvioidaan tältä osin aina jokaisen raportointikauden päättymispäivänä.

Konserni vähentää laskennalliset verosaamiset ja -velat toisistaan siinä ja vain siinä tapauksessa, että konsernilla on laillisesti toimeenpantavissa oleva oikeus kuitata kauden verotettavaan tuloon perustuvat verosaamiset ja -velat keskenään ja laskennalliset verosaamiset ja -velat liittyvät saman veronsaajan perimiin tuloveroihin joko samalta verovelvolliselta tai eri verovelvolliselta, jotka aikovat joko kuitata kauden verotettavaan tuloon perustuvat verosaamiset ja -velat keskenään tai realisoida saamisen ja suorittaa velat samanaikaisesti jokaisella sellaisella tulevalla kaudella, jonka aikana odotetaan suoritettavan merkittävä määrä laskennallisia verovelkoja tai hyödynnettävän merkittävä määrä laskennallisia verosaamia.

#### Laskennalliset verot 1 000 EUR

	2024	2023
<b>Laskennalliset verosaamiset</b>		
Rahoitusinstrumentit	20	44
Eläkkeet ja työsuhde-etuudet	565	717
Vahvistetut tappiot	19 973	21 764
Varaukset	3 936	1 706
Käyttöomaisuus	1 965	376
Vuokrasopimusvelat	8 550	7 714
Muut väliaikaiset erot	44	74
Aineettomat hyödykkeet	394	517
<b>Yhteensä</b>	<b>35 449</b>	<b>32 913</b>
Kauden alussa	32 913	21 397
Yrityshankinnat	66	0
Kirjattu tuloslaskelmaan	2 497	11 334
Kirjattu laajaan tulokseen	-48	-51
Muut muutokset	21	-58
Kurssierojen vaikutukset	0	291
<b>Tasearvo kauden lopussa</b>	<b>35 449</b>	<b>32 913</b>
Netotettu laskennallisesta verovelasta	18 296	15 864
<b>Yhteensä, netto</b>	<b>17 153</b>	<b>17 049</b>

#### Laskennalliset verot 1 000 EUR

	2024	2023
<b>Laskennalliset verovelat</b>		
Aineelliset hyödykkeet	12 123	14 529
Aineettomat hyödykkeet	13 456	14 594
Varaukset	0	0
Rahoitusinstrumentit	128	154
Vuokrasopimusvelat	3 658	0
Muut väliaikaiset erot	9 067	420
<b>Yhteensä</b>	<b>38 431</b>	<b>29 697</b>
Kauden alussa	29 697	32 850
Yrityshankinnat	1 837	0
Kirjattu tuloslaskelmaan	7 123	-976
Kirjattu laajaan tulokseen	0	0
Muut muutokset	0	-2 415
Kurssierojen vaikutukset	-226	238
<b>Tasearvo kauden lopussa</b>	<b>38 431</b>	<b>29 697</b>
Netotettu laskennallisesta verosaamisesta	18 296	15 864
<b>Yhteensä, netto</b>	<b>20 135</b>	<b>13 833</b>
<b>Laskennalliset verosaamiset ja -velat, netto</b>	<b>-2 982</b>	<b>3 216</b>

Käyttämättömistä verotuksellisista tappioista kirjataan laskennallisia verosaamia siihen määrään saakka, kun verohyödyn saaminen verotettavan tulon perusteella on todennäköistä. Konsernilla oli 31.12.2024 käyttämättömiä verotappioita 214,6 miljoonaa euroa (31.12.2023: 163,7 miljoonaa euroa), joista erääntymättömiä on 1,4 miljoonaa euroa ja 213,1 miljoonaa euroa erääntyy vuosina 2031–2034.

Konsernin verovelosta suuri osuus liittyy käyttöomaisuuteen. Käyttöomaisuuden poistot eroavat ajallisesti verotuksen ja kirjanpidon välillä, mistä syntyy laskennallinen verovelka. Konsernilla on olennaisia väliaikaisia eroja, joista ei ollut kirjattu laskennallista verosaamista kuten käyttämättömät verotappiot.

## 3.10. Varaukset Laadintaperiaatteet

### Varaukset

Konserni kirjaa varaukset ympäristön alkuperäiseen tilaan palauttamisesta, hyödykkeen käytöstä poistamisesta, uudelleenjärjestelykuluista ja lakiin perustuvista vaateista silloin, kun konsernilla on aikaisemman tapahtuman seurauksena oikeudellinen tai tosiasiallinen velvoite, maksuvelvoitteen toteutuminen on todennäköistä ja velvoitteen suuruus on arvioitavissa luotettavasti. Varauksen määrä on niiden menojen nykyarvo, joita velvoitteen täyttämisen odotetaan edellyttävän.

Varaukset 1 000 EUR	2024	2023
<b>Varaukset kauden alussa</b>	<b>14 298</b>	<b>11 918</b>
Varausten lisäykset	21 902	2 376
Varausten vähentäminen	-2 561	0
Diskonntausvaikutusten purkaminen	93	0
Valuuttakurssivaikutukset	-61	4
<b>Varaukset kauden lopussa</b>	<b>33 671</b>	<b>14 298</b>
Joista pitkäaikaisia varauksia	31 126	12 713
Joista lyhytaikaisia varauksia	2 545	1 585

Varaukset sisältävät terminaalien ja laitosten sopimusten mukaisia purkuvelvoitteita 26,8 miljoonaa euroa.

## 3.11. Eläkevelvoitteet Laadintaperiaatteet

### Eläkevelvoitteet

Konsernilla on työsuhteen päättymisen jälkeisiä etuusjärjestelyjä, joihin kuuluu sekä maksupohjaisia että etuuspohjaisia eläkejärjestelyjä. Eläkejärjestelyt on hoidettu ulkopuolisissa eläke- ja henkivakuutusyhtiöissä.

Maksupohjaisella järjestelyllä tarkoitetaan eläkejärjestelyä, jonka mukaan tehdään kiinteitä maksusuorituksia erilliselle eläkevakuutusyhtiölle ja konsernilla ei ole oikeudellisia eikä tosiasiallisia velvoitteita lisämaksujen suorittamiseen myöhemmin. Suoritetut maksut kirjataan henkilöstökuluiksi, kun ne erääntyvät maksettaviksi. Etukäteen suoritetut maksut merkitään varoiksi taseeseen siltä osin kuin ne ovat saatavissa takaisin palautuksina tai tulevien maksujen vähennyksinä. Lakisääteiset eläkemenot kirjataan kuluksi kertymisvuonna. Muut kuin maksupohjaiset eläkejärjestelyt ovat etuuspohjaisia.

Etuuspohjaisessa järjestelyssä tyypillisesti määritellään eläke-etuus, jonka työntekijä saa eläkkeelle jäädessään, ja etuuden määrä riippuu yhdestä tai useammasta tekijästä, kuten iästä, palvelusvuosista ja palkkatasosta. Etuuspohjaisista eläkejärjestelyistä merkitään taseeseen velaksi veloitteen raportointikauden päättymispäivän nykyarvo, josta vähennetään järjestelyyn kuuluvien varojen käyvät arvot. Etuuspohjaisen veloitteen määrä perustuu riippumattomien vakuutusmatemaatikkojen vuosittaisiin laskelmiin, joissa käytetään ennakoituun etuusoikeusyksikköön perustuvaan menetelmää. Veloitteen nykyarvo määritetään diskonttaamalla arvioidut vastaiset rahavirrat korolla, joka vastaa yritysten liikkeeseen laskemien korkealaatuisten joukkovelkakirjalainojen korkoa. Lainat, joiden korkoa käytetään, on laskettu liikkeeseen samassa valuutassa kuin maksettavat etuudet ja erääntyvät suunnilleen samaan aikaan kuin vastaava eläkevelvoite.

Kokemusperusteisista tarkistuksista ja vakuutusmatemaattisten oletusten muutoksista johtuvat vakuutusmatemaattiset voitot ja tappiot kirjataan muiden laajan tuloksen erien kautta oman pääoman hyvitykseksi tai veloitukseksi sillä kaudella, jonka aikana ne syntyvät. Aiempaan työsuoritukseen perustuvat menot kirjataan välittömästi tulosvaikutteisesti.

Eläkevakuutusyhtiössä vakuutettu Suomen lakisääteinen työeläke käsitellään maksupohjaisena järjestelyinä konsernitilinpäätöksessä. Gasumin lisäeläkejärjestely käsitellään etuuspohjaisena eläkejärjestelyinä.

## Eläkeluovotteet 1 000 EUR

	2024	2023
<b>Taseeseen merkityt velat</b>		
Eläkeluovotteet	2 824	3 586
<b>Velka taseessa</b>	<b>2 824</b>	<b>3 586</b>
<b>Liiketulokseen sisältyvä kulu tuloslaskelmassa *</b>		
Etuuspohjaiset eläkejärjestelyt	131	187
<b>Yhteensä</b>	<b>131</b>	<b>187</b>

\*Tuloslaskelmaan merkitty kulu, joka sisältyy liiketulokseen, koostuu kauden työsuoritukseen perustuvista menoista, nettokoroista, aiempaan työsuoritukseen perustuvista menoista sekä veloitteiden täyttämistä.

## Etuuspohjaiset eläkkeet

Gasumilla on etuuspohjaiseksi luokiteltava lisäeläkejärjestely Mandatum Henkivakuutusosakeyhtiössä. Järjestelyssä eläkkeen tavoitetaso on määritelty prosentuaalisesti, eikä maksettava etuus ole sidottu Gasumin järjestelyyn suorittamien maksujen määrään. Järjestely on suljettu vuonna 1994.

## Etuuspohjaiset eläkejärjestelyt 1 000 EUR

	2024	2023
Rahastoitujen veloitteiden nykyarvo	13 596	13 445
Järjestelyyn kuuluvien varojen käypä arvo	-10 772	-9 859
Rahastoitujen veloitteiden alijäämä	2 824	3 586
<b>Velka taseessa</b>	<b>2 824</b>	<b>3 586</b>

Etuuspohjainen velvoite on muuttunut tilikauden aikana seuraavasti:

1 000 EUR	Etuuspohjaisten veloitteiden nykyarvo	Järjestelyyn kuuluvien varojen käypä arvo	Etuuspohjainen nettovelka
<b>1.1.2024</b>	<b>13 445</b>	<b>9 859</b>	<b>3 586</b>
Kauden työsuoritukseen perustuva meno			
Korkokulu tai -tuotto (-)	531	400	131
	13 976	10 259	3 717
Uudelleenmäärittämisestä johtuvat erät:			
Väestötilastollisten oletusten muutoksesta johtuva voitto (-)/ tappio			
Taloutta koskevien oletusten muutoksista johtuva voitto (-)/ tappio	483		483
Kokemusperusteiset voitot (-) / tappiot			
Järjestelyyn kuuluvien varojen tuotto lukuun ottamatta korkokuluihin tai -tuottoihin sisältyviä eriä		722	-722
Maksusuoritukset:			
Työnantajilta		654	-654
Järjestelyihin osallistuvilta			
Järjestelystä suoritettavat maksut:			
Maksetut etuudet	-863	-863	0
<b>31.12.2024</b>	<b>13 596</b>	<b>10 772</b>	<b>2 824</b>

1 000 EUR	Etuuspohjaisten velvoitteiden nykyarvo	Järjestelyyn kuuluvien varojen käypä arvo	Etuuspohjainen nettovelka
<b>1.1.2023</b>	<b>14 922</b>	<b>10 563</b>	<b>4 386</b>
Kauden työsuoritukseen perustuva meno	28		28
Korkokulu tai -tuotto (-)	546	387	159
	15 496	10 923	4 573
Uudelleenmäärittämisestä johtuvat erät:			
Väestötilastollisten oletusten muutoksesta johtuva voitto (-)/ tappio			
Taloutta koskevien oletusten muutoksista johtuva voitto (-)/ tappio	-1 127		-1 127
Kokemusperusteiset voitot (-) / tappiot			
Järjestelyyn kuuluvien varojen tuotto lukuun ottamatta korkokuluihin tai -tuottoihin sisältyviä eriä		-872	872
Maksusuoritukset:			
Työnantajilta		732	-732
Järjestelyihin osallistuvilta			
Järjestelystä suoritettavat maksut:			
Maksetut etuudet	-924	-924	0
<b>31.12.2023</b>	<b>13 445</b>	<b>9 859</b>	<b>3 586</b>

Diskonttauskorkona on käytetty 31.12.2024 tilanteen laskelmissa 3,40 prosenttia, kun taas edellisenä vuonna käytetty diskonttauskorko oli 4,10 prosenttia. Inflaatioprosentti on 31.12.2024 laskelmissa 2,00 prosenttia ja edellisenä vuonna 2,50 prosenttia. Nämä muutokset aiheuttivat etuuspohjaisen velvoitteen vähenemisen.

Merkittävimmät vakuutusmatemaattiset oletukset	2024	2023
Diskonttauskorko	3,40 %	4,10 %
Inflaatio	2,00 %	2,50 %
Eläkkeiden korotukset	2,24 %	2,74 %
Palkkakerroin	3,00 %	3,50 %

Odotettavissa olevaa elinikää koskevat oletukset tehdään vakuutusmatemaatikkojen ohjeistusten pohjalta, ja ne perustuvat julkaistuihin TyEL (K2008) kuolevuustaulukoihin ja kokemukseen. Oletusten pohjalta johdetaan odotettavissa oleva keskimääräinen jäljellä oleva elinikä 65-vuotiaana eläkkeelle jääville henkilöille. Eliniänodote tarkoittaa odotettavissa olevien elinvuosien määrää tietyssä iässä olevalle henkilölle, ja sen laskenta perustuu Gompertzin malliin:

Eliniänodote 65-vuotiaana	Mies	Nainen
Tilinpäätöshetkellä 45-vuotias	22	27
Tilinpäätöshetkellä 65-vuotias	21,4	25,4

Seuraavassa taulukossa on esitetty herkkyysoanalyysi diskonttauskoron 0,5 prosentin muutokselle. Herkkyysoanalyysi perustuu siihen, että yhden oletuksen muuttuessa kaikki muut oletukset säilyvät ennallaan.

1 000 EUR	Etuuspohjaisen velvoitteen nykyarvo	Järjestelyyn kuuluvien varojen käypä arvo	Etuuspohjainen nettovelka	Kauden työsuoritukseen perustuva meno	Nettokorko
Diskonttauskorko 3,40 %	13 596	10 772	2 824	26	93
Diskonttauskorko +0,50 %	12 909	10 304	2 605	25	98
Diskonttauskorko -0,50 %	14 347	11 279	3 069	28	86

#### Prosentuaalinen muutos

Diskonttauskorko 3,40 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %
Diskonttauskorko +0,50 %	-5,1 %	-4,3 %	-7,8 %	-6,7 %	5,5 %
Diskonttauskorko -0,50 %	5,5 %	4,7 %	8,6 %	7,5 %	-7,1 %

Etuuspohjaiset eläkejärjestelyt altistavat konsernin useille eri riskeille, joista merkittävimpiä kuvataan lähemmin seuraavassa:

## Muutokset joukkovelkakirjalainojen tuotossa

Yritysten liikkeeseen laskemien joukkovelkakirjalainojen tuoton aleneminen kasvattaa järjestelyistä aiheutuvia velkoja. Jos diskonttauskoron perustana olevien joukkovelkakirjojen tuotot muuttuvat, konserni voi joutua muuttamaan diskonttauskorkoa. Tämä vaikuttaa sekä etuuspohjaiseen nettovelkaan että muihin laajan tuloksen eriin kirjattavaan uudelleenmäärittämisestä johtuvaan erään.

## Inflaatoriski

Osa konsernin etuusperusteisista velvoitteista on sidoksissa inflaation kehitykseen, ja inflaation kasvu kasvattaa etuuspohjaista velvoitetta. Jos työnantajan tuottavuus kehittyy hitaammin kuin inflaatio, inflaation kiihtyminen saattaa kasvattaa etuuspohjaisten järjestelyjen alijäämää.

# 4. Pääomarakenne

## 4.1. Pääoman hallinta

Konsernin tavoitteena on tukea kannattavaa kasvua tehokkaalla pääomarakenteella, jonka hallinta perustuu konsernia koskevien oleellisten riskien arviointiin. Pääomarakenteen muutokset ovat seurausta esimerkiksi investoinneista liiketoimintaan sekä osingonjaosta omistajalle.

Seuraavassa taulukossa on esitetty Gasumin nettovelat ja velkaantumisasaste, joita yhtiö seuraa osana pääomanhallintaa. Konsernin velkaantumisasastetta rajoittaa rahoituslainasopimuksessa oleva kovenanttiehto koskien konsernin nettovelkaantumisasastetta. Muilta osin konsernin pääomarakenteelle ei ole määritelty tiettyä tavoitetasoa, vaan tavoitteena on varmistaa hyvä luottokelpoisuus ja siten mahdollisuudet liiketoiminnan kasvutavoitteiden tukemiseen ja omistaja-arvon luomiseen.

### Pääoman hallinta 1 000 EUR

	2024	2023
Korolliset velat	492 120	493 955
Rahavarat	-202 056	-278 873
<b>Nettovelat</b>	<b>290 064</b>	<b>215 082</b>
Oma pääoma yhteensä	539 367	577 035
Pääoma yhteensä	829 431	792 116
<b>Nettovelkaantumisaste</b>	<b>54 %</b>	<b>37 %</b>

### Korolliset velat 1 000 EUR

	2024	2023
Rahalaitoslainat	343 322	343 986
Muut korolliset velat	179	0
Vuokrasopimusvelat	148 619	149 969
<b>Korolliset velat</b>	<b>492 120</b>	<b>493 955</b>

## Nettovelkojen täsmäytyslaskelma

Alla on esitetty erittely nettoveloista ja nettovelkojen muutos kuluvalta tilikaudelta

### Nettovelat 1 000 EUR

	2024	2023
Rahavarat	-202 056	-278 873
Lyhytaikaiset korolliset velat	13 730	12 751
Pitkäaikaiset korolliset velat	478 390	481 204
<b>Nettovelat</b>	<b>290 064</b>	<b>215 082</b>



Nettovelat 1 000 EUR	Rahavarat	Lyhyt- aikaiset vuokra- sopimus- velat	Pitkä- aikaiset vuokra- sopimus- velat	Lyhyt- aikaiset korolliset velat	Pitkä- aikaiset korolliset velat	Yhteensä
<b>Nettovelat 31.12.2022</b>	<b>-206 190</b>	<b>31 628</b>	<b>139 429</b>	<b>0</b>	<b>344 498</b>	<b>309 366</b>
Rahavirrat	-72 683	-31 659				-104 342
Valuuttakurssioikaisut		-29	-188			-217
Muut muutokset, joihin ei liity maksua*		12 811	-2 023		-512	10 276
<b>Nettovelat 31.12.2023</b>	<b>-278 873</b>	<b>12 751</b>	<b>137 218</b>	<b>0</b>	<b>343 986</b>	<b>215 082</b>
Rahavirrat	76 817	-13 521			0	63 296
Valuuttakurssioikaisut		-33	-337			-369
Muut muutokset, joihin ei liity maksua*		14 533	-1 992		-485	12 056
<b>Nettovelat 31.12.2024</b>	<b>-202 056</b>	<b>13 730</b>	<b>134 889</b>	<b>0</b>	<b>343 501</b>	<b>290 064</b>

\*Sisältää pääasiassa lyhyt- ja pitkäaikaisten leasing velkojen väliset siirrot, joihin ei liity kassavaikutusta.

## 4.2. Rahoitusriskien hallinta

Gasum-konsernin rahoitusriskejä hallitaan yhtiön hallituksen hyväksymien hyödykeriski-, vastapuoliriski-, luottoriski- ja Treasury-politiikkojen mukaisesti. Riskipolitiikkojen tarkoituksena on identifioida konsernin riskejä, asettaa asianmukainen tavoiteriskitaso sekä riskienhallintaperiaatteet ja riskilimiitit. Riskipolitiikkoja arvioidaan säännöllisesti, jotta ne tukevat konsernin eri liiketoimintoja tavoitteiden saavuttamisessa sekä vastaavat markkinaolosuhteissa ja konsernin toiminnoissa tapahtuviin muutoksiin.

Rahoitusriskejä ovat korkoriski, hintariski, valuuttariski, luottoriski ja maksuvalmiusriski. Group Risk Management yksikkö seuraa konsernin riskikokonaisuutta, ja raportoi säännöllisesti yhtiön johdon muodostamalle markkinariskikomitealle sekä yhtiön hallitukselle.

## Hyödykejohtannaiset ja -riskit

Gasum altistuu liiketoimintansa kautta kaasun, sähkön ja polttoaineiden markkinahinnan vaihtelulle. Gasum suojaa sekä konsernin liiketoiminnassa syntyvää avointa hyödykepositiota että sähkönhankintaan liittyvää hintariskiä hyödykejohtannaisilla. Hyödykejohtannaisen nimellisarvo tilinpäätöspäivänä oli 613,3 miljoonaa euroa (2023: 685,8 milj. euroa). Hyödykejohtannaisen käyvät arvot perustuvat tilinpäätöspäivän markkinoilta saataviin hintanoteerauksiin. Lisätietoja liitetiedossa 4.3.

Kaasu- ja sähkömarkkinat ovat pysyneet volatiilina, mutta viime vuosina nähty äärimmäinen volatiliiteetti on vähentynyt. Kaasussa käytettävän TTF-indeksin vaihteluväli oli vuonna 2024 22,9 eurosta 48,6 euroon megawattitunnilta (2023: 23,3–75,0 euroa/MWh). Sähkössä käytettävä Nord Poolin systeemihiinta puolestaan vaihteli -2,9 eurosta 140,8 euroon megawattitunnilta (2023: -4,1–137,7 euroa/MWh).

Hyödykehintariskit liittyvät Gasumin liiketoimintaan ja Gasum on kategorisoinut nämä käyvän arvon hintariskeiksi ja kassavirtahintariskeiksi. Gasumilla on käyvän arvon hintariski omistaessaan varoja ja velkoja, joiden arvo on liitännäinen hyödykehinnan vaihteluun, tai tehtyään kiinteän sitoumuksen, jonka arvo on liitännäinen hyödykehinnan vaihteluun. Kassavirtahintariski liittyy Gasumin ennustettuihin tulevaisuuden kassavirtoihin, joiden arvo on liitännäinen hyödykehinnan vaihteluun. Tällaiset kassavirrat sisältävät esimerkiksi myyntejä ja ostoja, joissa hinta määräytyy erilaisten indeksien mukaan ja volyymit ovat erittäin todennäköiset. Gasumilla on erilaisia suojausstrategioita tällaisille hintariskipositioille ja käyttää hyödykejohtannaisia suojatakseen riskejä riskipolitiikoiden limiittien mukaisesti.

Hyödykeriskipositiota ja siihen liittyviä johdannaisia seurataan riskienhallinnassa päivittäin, ja yhtiöllä on prosessit mahdollisten poikkeamien selvittämiseksi, raportoimiseksi ja korjaavien toimenpiteiden toteuttamiseksi. Hyödykeriskipositioita koskien on käytössä erilaisia avoimiin positioihin ja suojaustasoon liittyviä rajoja. Gasum ei tee hyödykejohtannaisia muussa kuin suojaamistarkoituksessa.

## Kaasu ja propaani

Yleisesti ottaen konsernin kaasun sopimusten hinnoittelu pääsääntöisesti seuraa kaasun kansainvälisten markkinahintojen kehitystä. Gasumin kaasukappojen hinnat on valtaosin sidottu

eurooppalaisiin kaasuindekseihin, muiden energiatuotteiden hintoihin sekä kustannuskehitystä seuraaviin indekseihin.

## Sähkö

Kaasuliiketoiminnat kuluttavat prosesseissaan merkittävässä määrin sähköä, josta aiheutuu hintariskiä sähkön hinnan muuttuessa. Tämän vuoksi sähkön hintariskiä tuotannossa on suojattu johdannaisilla.

Gasum on myös solminut pitkäaikaisia tuulivoiman osto- ja myyntisopimuksia (Power Purchase Agreement, PPA), joita käsitellään IFRS 9 -standardin mukaisina johdannaissopimuksina taseessa. Salkkua voidaan suojata finanssijohdannaisilla riskipolitiikan asettamissa rajoissa.

## Hyödykeriskiherkkyys rahoitusinstrumenteissa

Seuraavassa taulukossa on esitetty herkkyysanalyysit merkittäville hyödykehintariskeille. Hyödykkeiden rahoitusinstrumentteihin liittyvässä hintariskin laskennassa positioon on luettu mukaan avoimet johdannaiset ulkoisten vastapuolten kanssa. Alla olevassa taulukossa on esitetty euromäärä kunkin hyödykkeen hinnan nousun/laskun vaikutuksista konsernin tulokseen verojen jälkeen. Luvut perustuvat oletukseen, että hyödykkeen hinta on noussut/laskenut 10 prosenttia koko hintakäyrällä kaikkien muiden tekijöiden pysyessä ennallaan. 10 prosentin muutos hyödykehintoissa on nähty kohtuullisen mahdollisena ja pidetty vertailtavuuden vuoksi tilinpäätösten herkkyysanalyysissa vakiona. Kaasun ja sähkön hintojen volatilitteetti on ollut äärimmäistä viime vuosina ja päivän hintamuutokset ovat voineet olla yli 10 prosenttia. Herkkyysanalyysi kattaa ainoastaan suojausinstrumenttien vaikutuksen tilikauden tulokseen. Johdannaisilla suojattavat liiketoiminnan erät muuttuvat tavallisesti vastakkaiseen suuntaan markkinahintojen muuttuessa, mikä osittain netottaa johdannaisten vaikutusta tilikauden tulokseen. Ajoitusero voi olla kuitenkin merkittävä, sillä johdannaisten markkina-arvon muutos kirjataan tulokseen välittömästi ja liiketoiminnan erät kirjataan pääosin tulokseen vasta niiden realisoituessa, lukuun ottamatta varastoarvon muutosta.

### Herkkyyshyödykeriskeille Miljoonaa EUR

	2024	2023
Kaasun ja propaanin hintojen 10 %:n nousu vaikuttaisi tilikauden tulokseen	4,8	2,6
Kaasun ja propaanin hintojen 10 %:n lasku vaikuttaisi tilikauden tulokseen	-4,8	-2,6
Sähkön hinnan 10 %:n nousu vaikuttaisi tilikauden tulokseen	-2,6	-4,3
Sähkön hinnan 10 %:n nousu vaikuttaisi tilikauden tulokseen	2,6	4,3

## Korkojohdannaiset ja -riskit

Konsernin liiketoiminta on pääomavaltaista. Nykyisten lainojen pitkäaikainen ja lyhytaikainen osuus muodostuu pankkirahoituksesta. Kaikki lainat ovat euromääräisiä. Kausiluontoiset vaihtelut käyttöpääomassa pyritään rahoittamaan tulo-rahoituksella, käyttöpääoman hallinnalla, yritystodistuksilla ja tiilimiiteillä. Konsernin korollisista rahalaitoslainoista 100 prosenttia on vaihtuvakorkoista lainaa, josta syntyy konsernille korkohintariskiä (2023: 100 %). Korkokulujen vaihtelua tuloslaskelmassa vähennetään suojaamalla osa korkoriskistä johdannaisilla Treasury-politiikan määrittämien rajojen puitteissa. Suojausinstrumentteina käytetään tyypillisesti korkokatto- ja korkolattiasopimuksia sekä koronvaihtosopimuksia, joissa konsernin lainoista maksama vaihtuva korko on kiinnitetty. Korkoriskin hallinnassa pyritään löytämään optimaalinen suhde riskien ja suojauskustannusten välillä. Rahoitusta on nostettu pelkästään emoyhtiöön.

Korkojohdannaisilla suojataan konsernin lainojen korkoriskiä. Korkojohdannaiset arvostetaan käypään arvoonsa ja käyvän arvon muutokset kirjataan tulokseen. Avointen korkojohdannaisten nimellisarvot 31.12.2024 olivat 350 miljoonaa euroa (2023: 490 milj. euroa). Koronvaihtosopimusten voitot ja tappiot kirjataan tuloslaskelmaan rahoituseriin. Koronvaihtosopimusten käyvät arvot lasketaan arvioitujen tulevien rahavirtojen nykyarvona markkinahinnoiteltujen korkokäyrien pohjalta. Konsernin korkoriskiä hallinnoidaan Treasury-politiikalla, joka asettaa vähimmäis- ja enimmäisrajat korkosuojille sekä määrällisesti että ajallisesti suhteessa lainoihin. Konsernin Treasury-politiikan mukaan velkasalkun keskimääräisen maturiteetin tulisi olla yli 2 vuotta. Korkojohdannaisille Treasury-politiikka määrittää rajat sekä suojausasteen (vaihtelee eri periodeille välillä 0–100 %) että korkosidonnaisuuden (3–18 kuukautta) osalta.

Konsernin korolliset velat 31.12.2024 olivat yhteensä 492,0 miljoonaa euroa (2023: 494,0 milj. euroa). Korolliset velat sisältävät sekä lainat rahoituslaitoksilta että vuokrasopimusvelat. Vuoden

2023 lopussa Gasumin velkasalkun keskimääräinen maturiteetti oli 1,65 vuotta (2023: 1,3 vuotta). Gasumin korkosuojauskalkun keskimääräinen duraatio oli 1,0 vuotta (2023: 1,2 vuotta).

Alla on esitetty konsernin ulkoisten vaihtuvakorkoisten lainojen korkoriski:

Nimellisarvo 1 000 EUR	Lainat rahoituslaitoksilta	Vaihtuvakorkoiset lainat	Korkojohdannais- sopimukset
31.12.2024	343 322	343 322	350 000
31.12.2023	343 986	343 986	490 000

## Korkoriskiherkkyys

Korkoherkkyyttä on analysoitu olettamalla markkinakorkojen nousevan 1 prosenttiyksiköllä ja tarkastelemalla sen vaikutusta konsernin tulokseen. 1 %-yksikön muutos korkoihin on nähty jatkuvasti kohtuullisen mahdollisena, riskien ja herkkyuden muuttuessa ajan myötä. Vaikutus tulokseen muodostuu lainojen korkotasoriskistä sekä korkojohdannaisten käyvän arvon muutoksesta tarkasteluhetkellä. Laskelmassa ovat mukana kaikki rahalaitoslainat sekä korkojohdannaiset tilikauden päättyessä. Herkkyystarkastelussa ei ole huomioitu verojen vaikutusta.

## Herkkyyks korkoriskille Miljoonaa EUR

	2024	2023
Markkinakorkojen 1 prosenttiyksikön tasonousun vaikutus tulokseen	-2,5	-0,5
Josta lainojen korkokustannusten vaikutus	-5,9	-4,7
Josta korkojohdannaisten markkina-arvon muutosta	3,4	4,2
Markkinakorkojen 1 prosenttiyksikön tasolaskun vaikutus tulokseen	2,3	0,4
Josta lainojen korkokustannusten vaikutus	5,8	4,7
Josta korkojohdannaisten markkina-arvon muutosta	-3,5	-4,3

## Valuuttajohdannaiset ja -riskit

Konsernin valuuttariskiä hallinnoidaan Treasury-politiikan mukaisesti. Transaktioriskit suojataan paikallisella tasolla jokaisen yhtiön raportointivaluutassa, jotta välttyttäisiin tuloslaskelman kurssieroilta. Transaktiopoistio jaetaan tase- ja kassavirta-positioihin. Kassavirta-positiovaluuttariskeille Treasury-politiikka asettaa rajat sekä ajallisesti että määrällisesti. Kassavirta-positio koostuu jo sovituista tai ennustetuista valuuttamääräisistä eristä ja kassavirroista seuraavan 24 kuukauden aikana. Taseen valuuttariski suojataan lähtökohtaisesti kokonaan, ja avoimen transaktiopoistion mandaatti on 10 miljoonaa euroa. Translaatoriskiä ei lähtökohtaisesti suojata.

Konsernin liiketoiminnan kassavirrat ovat pääsääntöisesti euromääräisiä. Tämän lisäksi osassa konsernin norjalaisista ja ruotsalaisista tytäryrityksistä toiminnallinen valuutta on euro ja niissä muodostuu sellaisia kuluja paikallisissa valuutoissa, jotka eivät netotu vastaavilla paikallisen valuutan määräisillä tuloilla. Näistä kuluista konsernille muodostuu valuuttariskejä, joiden suojaus tapahtuu pääasiassa joko termiini- tai optiosopimuksilla. Konsernille ei muodostu valuuttariskiä yllä mainittujen norjalaisten ja ruotsalaisten tytäryhtiöiden euro määräisistä transaktioista. Avointen valuuttajohdannaisten nimellisarvot 31.12.2024 olivat 57,5 miljoonaa euroa (2023: 96,8 milj. euroa). Valuuttajohdannaisten käypä arvo lasketaan käyttäen havainnoitavissa olevia valuuttojen termiinihintoja sekä volatilitettejä. Konserni ei ole soveltanut tilikauden 2024 päättyessä suojauslaskentaa valuuttajohdannaisiin. Tytäryhtiöistä, joissa on määritelty toiminnalliseksi valuutaksi paikallinen valuutta, syntyy valuuttariskiä, mikäli tapahtuman valuutta on muu kuin toiminnallinen valuutta. Paikallisen valuutan tytäryhtiöiden valuuttariskit suojataan Treasury-politiikan mukaisesti.

Alla on esitetty konsernin valuuttariski valuuttapareittain. Valuuttariski sisältää rahoitusvarat ja -velat kyseisessä valuuttaparissa, kuten valuuttajohdannaiset, käteinen, sisäiset lainat sekä taseessa olevat myyntisaamiset ja ostovelat. Gasum ei suojaa translaatoriskiä, eikä sitä ole sisällytetty alla olevaan taulukkoon.

Valuuttariski euroa vastaan 1 000 EUR	NOK	SEK	GBP	USD	DKK	Yhteensä
31.12.2024	1 315	3 774	76	-1 209	12	3 967
31.12.2023	-987	180	-410	-2 351	785	-2 783

## Valuuttariskiherkkyys

Valuuttariskiherkkyys on laskettu valuutan 10 prosentin kurssimuutoksella konsernin tulokseen. Herkkyysanalyysi sisältää valuuttariskierät sekä valuuttajohdannaiset. Gasumin merkittävimmät liiketoimintaan ja rahoitukseen liittyvät valuuttariskit ovat Ruotsin kruunuissa. Herkkyystarkastelussa ei ole huomioitu verojen vaikutusta.

Herkkyyys valuuttariskille* Miljoonaa EUR	2024	2023
NOK vahvistuu 10 %	0,8	0,8
NOK heikkenee 10 %	-0,7	-0,6
SEK vahvistuu 10 %	4,0	8,3
SEK heikkenee 10 %	-3,3	-6,8
USD vahvistuu 10 %	-0,3	0,7
USD heikkenee 10 %	-1,6	0,1

\*Vertailuvuoden tiedot on oikaistu vastaamaan samoja laadintaperiaatteita.

## Luottoriski

Gasum-konsernin luottoriskin hallinnan prosessi ja vastuunjako on määritelty Gasumin vastapuoli- ja luottoriskipolitiikassa, jonka mukaisesti kaikkien uusien vastapuolien luottokelpoisuus varmistetaan ennen liiketoimien aloittamista ja sitä seurataan säännöllisesti. Luottoriskejä seurataan riskienhallinnassa. Luottotappioriski on analysoitu IFRS 9 -standardin mukaisesti.

## Maksuvalmiusriski

Maksuvalmiusriskillä tarkoitetaan konsernin riskiä koskien suoriutumista rahamääräisistä velvoitteistaan. Maksuvalmiusriskin hallinnan tavoitteena on varmistaa riittävät käteisvarat, rahoituksen saatavuus ja edulliset rahoituskustannukset. Maksuvalmiusriskin hallitsemiseksi konsernissa ylläpidetään riittävää likviditeettireserviä. Yhtiön tavoitteena on hajautettu velkarakenne sekä maturiteetiltaan että rahoituslähteiden osalta. Yhtiöllä on tilinpäätöshetkellä ollut merkittävät kassavarat sekä käyttämätön likviditeettireservi, joilla yhtiö pyrkii varmistumaan suoriutumisen tulevista velvoitteista myös epäsuotuisissa markkinatilanteissa. Tilinpäätöspäivänä 31.12.2024 yhtiöllä oli nostamattomana komittoitua likviditeettireserviä yhteensä 220 miljoonaa euroa (2023: 220 milj. euroa).

Konsernin velkaisuutta rajoitetaan rahoituslainsopimuksessa olevilla kovenanttiehoilla koskien sekä konsernin nettovelkaantumisasetta, että likviditeettiä. Kovenantit raportoidaan rahoittajille rahoituslainsopimuksessa olevien ehtojen mukaisesti.

Yhtiön liiketoiminnan takia syntyy taseeseen kirjattavia realisoitumattomia johdannaisaamiaisia ja -velkoja. Näihin kirjattaviin eriin liittyvät rahalliset erät toteutuvat tulevaisuudessa hyödykemyynnin realisoituessa. Seuraavassa taulukossa esitetään konsernin rahoitus- ja johdannaisvelat jaoteltuina sopimusten maturiteetteihin tilinpäätöspäivänä. Taulukossa ei ole oman pääoman ehtoisen pääomalainan vaikutusta, sillä siihen liittyvät kirjaukset tehdään vasta, kun päätös koron maksusta on tehty ja Gasum Oy:lle syntyy velvollisuus maksaa korko. Koronmaksun ajankohta on yhtiön harkinnassa. Lisäksi on esitetty johdannaisvarojen maturiteetti.

Rahoitus- ja johdannaisvelkojen maturiteetti:

31.12.2024 1 000 EUR	Alle 1 vuosi	1-2 vuotta	2-5 vuotta	Yli 5 vuotta	Yhteensä
Lainat rahoituslaitoksilta			343 322		343 322
Muut korolliset velat			179		179
Ostovelat	261 292				261 292
Johdannaisinstrumentit (ei suojauslaskennassa)	39 030	12 977	11 096	14 217	77 319
Vuokrasopimusvelat*	13 730	9 517	27 847	97 526	148 619
Käytetyt pankkilimiitit	0				0
Lainojen korkomaksut	13 742	13 742	6 852		34 336
<b>Yhteensä</b>	<b>327 794</b>	<b>36 236</b>	<b>389 296</b>	<b>111 743</b>	<b>865 067</b>

31.12.2023 1 000 EUR	Alle 1 vuosi	1-2 vuotta	2-5 vuotta	Yli 5 vuotta	Yhteensä
Lainat rahoituslaitoksilta		343 986			343 986
Ostovelat	276 877				276 877
Johdannaisinstrumentit (ei suojauslaskennassa)	66 251	7 436	12 340	8 556	94 583
Vuokrasopimusvelat*	12 751	8 256	25 004	103 958	149 969
Käytetyt pankkilimiitit					0
Lainojen koronmaksut	17 853	17 902			35 755
<b>Yhteensä</b>	<b>373 732</b>	<b>377 580</b>	<b>37 344</b>	<b>112 514</b>	<b>901 170</b>

\* Sisältää korkovaikutuksen

Johdannaisvarojen maturiteetti:

31.12.2024 1 000 EUR	Alle 1 vuosi	1-2 vuotta	2-5 vuotta	Yli 5 vuotta	Yhteensä
Johdannaisinstrumentit (ei suojauslaskennassa)	39 884	16 826	13 732	17 042	87 484
<b>Yhteensä</b>	<b>39 884</b>	<b>16 826</b>	<b>13 732</b>	<b>17 042</b>	<b>87 484</b>

31.12.2023 1 000 EUR	Alle 1 vuosi	1-2 vuotta	2-5 vuotta	Yli 5 vuotta	Yhteensä
Johdannaisinstrumentit (ei suojauslaskennassa)	88 715	12 035	15 973	13 379	130 102
<b>Yhteensä</b>	<b>88 715</b>	<b>12 035</b>	<b>15 973</b>	<b>13 379</b>	<b>130 102</b>

## 4.3. Rahoitusinstrumentit Laadintaperiaatteet

### Rahoitusvarat

Konsernin rahoitusvarat luokitellaan seuraaviin ryhmiin: käypään arvoon tulosvaikutteisesti (tai muiden laajan tuloksen erien kautta) kirjattavat rahoitusvarat sekä jaksotettuun hankintamenuun arvostettavat rahoitusvarat. Luokittelu perustuu rahoitusvarojen hallintointiin käytettäviin liiketoimintamalleihin ja sopimukseen perustuviin rahavirtaominaisuuksiin.

### Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat

Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattaviin rahoitusvaroihin luetaan kaupankäyntitarkoituksessa pidettävät rahoitusvarat sekä sijoitukset, jotka yhtiö on päättänyt olla kirjaamatta muiden laajan tuloksen erien kautta. Rahoitusvarat luokitellaan lyhytaikaisiksi, paitsi jos ne erääntyvät yli 12 kuukauden kuluttua raportointikauden päättymispäivästä. Lisäksi johdannaissopimukset, joihin ei sovelleta suojauslaskentaa, luokitellaan käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattaviin rahoitusvaroihin. Johdannaisten käypä arvo määritetään markkinoilla julkaistujen hintanoteerausten perusteella. Hyödyke- ja valuuttajohdannaisten osalta käyvän arvon muutoksista johtuvat realisoitumattomat voitot ja tappiot esitetään tuloslaskelman erässä *Johdannaisinstrumenttien realisoitumattomat voitot ja tappiot*, rahoituseriä suojaavien johdannaisten osalta rahoituserissä.

## Jaksotettuun hankintamenoön arvostettavat rahoitusvarat

Gasum luokittelee rahoitusvarat jaksotettuun hankintamenoön arvostettaviksi, kun molemmat seuraavat ehdot täyttyvät: erä pidetään hallussa sellaisen liiketoimintamallin mukaisesti, jonka tavoitteena on sopimukseen perustuvien rahavirtojen kerääminen, ja erän sopimusehdot määräävät tiettyinä ajankohtina toteutuvista rahavirroista, jotka ovat yksinomaan pääoman ja jäljellä olevan pääomamäärän koron maksua.

Jaksotettuun hankintamenoön arvostettaviin rahoitusvaroihin luokitellaan lainat ja muut saamiset, jotka ovat johdannaisvaroihin kuulumattomia rahoitusvaroja, ja joihin liittyvät maksut ovat kiinteitä tai määritettävissä olevia ja joita ei noteerata toimivilla markkinoilla. Lainat ja muut saamiset luokitellaan lyhytaikaisiksi, paitsi jos ne erääntyvät yli 12 kuukauden kuluttua raportointikauden päättymispäivästä, jolloin ne luokitellaan pitkäaikaisiksi. Rahavarat sisältävät käteisvarat ja rahat pankkatileillä sekä lyhytaikaiset rahamarkkinasijoitukset kuten pankkitalletukset ja yritystodistukset, joissa maturiteetti on korkeintaan 3 kuukautta. Tililimiitti sisältyy lyhytaikaisessa vieraassa pääomassa esitettaviin muihin lyhytaikaisiin velkoihin. Konserni soveltaa myyntisaamisten odotettavissa olevien luottotappioiden kirjaamiseen IFRS 9 -standardin mukaista mallia. Odotettavissa olevien luottotappioiden määrittämistä varten myyntisaamiset on ryhmitelty yhteisten luottoriskiominaisuuksien ja ikäjakauman perusteella. Odotettavissa oleva luottotappio määritetään historiallisiin luottotappiomääriin perustuen huomioiden nykyiset ja tulevat makrotaloudelliset olosuhteet.

## Rahoitusvelat

Konsernin rahoitusvelat luokitellaan käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattaviin rahoitusvelkoihin sekä jaksotettuun hankintamenoön arvostettaviin rahoitusvelkoihin. Rahoitusvelat luokitellaan lyhytaikaisiksi, ellei yhtiöllä ole ehdotonta oikeutta lykätä velan suorittamista yli 12 kuukauden päähän, jolloin ne luokitellaan pitkäaikaisiksi.

## Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvelat

Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattaviin rahoitusvelkoihin luetaan johdannaisopimukset, joihin ei sovelleta suojauslaskentaa. Johdannaisten käyvän arvon muutoksista johtuvat realisoituneet ja realisoitumattomat voitot ja tappiot kirjataan tuloslaskelmaan sille kaudelle, jonka aikana ne syntyvät.

## Jaksotettuun hankintamenoön kirjattavat rahoitusvelat

Nostetut lainat kirjataan alun perin käypään arvoon, josta on vähennetty transaktiomenot. Myöhemmin lainat arvostetaan jaksotettuun hankintamenoön käyttäen efektiivisen koron menetelmää. Transaktiomenot sisällytetään rahoitusvelkojen alkuperäiseen kirjanpitoarvoon.

## Johdannaisopimukset

Johdannaisopimukset merkitään kirjanpitoon alun perin käypään arvoon sinä päivänä, jona konsernista tulee sopimusosapuoli, ja ne arvostetaan tilinpäätöspäivänä uudelleen käypään arvoon. Voitot ja tappiot, jotka syntyvät käypään arvoon uudelleen arvostamisesta, käsitellään kirjanpidossa johdannaisopimuksen luonteen mukaan. Johdannaisopimukseen ei sovelleta suojauslaskentaa.

Konserni suojaa rahoitukseen ja liiketoimintaan liittyviä riskejä johdannaisilla konsernin hyväksytyin hyödykeriski- sekä Treasury-politiikan mukaisesti. Johdannaisten realisoitumattomat käyvän arvon muutokset kirjataan tulosvaikutteisesti jokaisen raportointikauden päättymispäivänä. Gasumilla on jokaisen johdannaistapuolen kanssa voimassa oleva ISDA tai vastaava puitesopimus.

Johdannaisopimukset, joihin ei sovelleta suojauslaskentaa, luokitellaan käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattaviksi rahoituseriksi ja niiden käyvän arvon muutoksista johtuvat realisoitumattomat voitot ja tappiot kirjataan hyödykejohdannaisten osalta tuloslaskelman erään Suojaavien johdannaisinstrumenttien realisoitumattomat voitot ja tappiot, ja korkojohdannaisten osalta rahoitustuottoihin tai -kuluihin, sillä kaudella, jonka aikana ne syntyvät. Ulkomaanrahanmääräisten erien valuuttakurssimuutoksia vastaan tehtyjen valuuttajohdannaisten realisoitumattomien käypien arvojen muutos kirjataan tuloslaskelman johdannaisinstrumenttien realisoitumattomiin voittoihin ja tappioihin. Realisoituneet voitot ja tappiot käsitellään kirjanpidossa johdannaisopimuksen luonteen mukaan liiketoiminnan muissa tuotoissa tai kuluissa tai rahoituserissä. Konsernin sisäisiä lainoja suojaavien valuuttajohdannaisten käyvän arvon muutos kirjataan tulosvaikutteisesti rahoitustuottoihin- tai tappioihin. Tilinpäätöshetkellä käyvältä arvoltaan positiiviset instrumentit on kirjattu taseeseen saamisiksi ja käyvältä arvoltaan negatiiviset instrumentit veloiksi. Yli 12 kuukauden kuluttua erääntyvät erät on kirjattu pitkäaikaisiin saamisiin ja velkoihin ja sitä aikaisemmin erääntyvät lyhytaikaisiin.

## Fyysiset sopimukset, jotka eivät täytä oman käytön poikkeuksen kriteerejä

Gasum solmii ja sitoutuu fyysisiin toimitussopimuksiin tarkoituksenaan näiden sopimusten täyttämisen sopimusehtojen mukaisella fyysisellä toimituksella eli tavaran vastaanottamalla tai luovuttamalla sopimuksessa määritellyn fyysisen kauppatavaran. Gasum pyrkii näissä sopimuksissa aina fyysiseen toimitukseen eikä sopimuksen käyvän arvon mukaiseen käteisselvitykseen. Fyysisen toimituksen estyessä lähtökohtaisesti kyseessä on poikkeustapaus ja mahdollinen korvaus pohjautuu sopimusrikkeeseen tai erilliseen sopimukseen osapuolten välillä. Yhtiön arvion mukaan Gasumilla ei ole sopimuksia, jotka eivät täyttäisi IFRS 9:n oman käytön poikkeuksen kriteerejä. Yhtiö seuraa säännöllisesti oman käytön edellytysten täyttymistä.

## Rahoitusinstrumentit luokittain

31.12.2024 1 000 EUR	Käypään arvoon tulosvaikutteisesti	Jaksotettuun hankintameno	Yhteensä
<b>Varat taseessa:</b>			
Muut käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat sijoitukset	50		50
Johdannaisinstrumentit (ei suojauslaskennassa)	87 484		87 484
Kaasu	15 606		
Sähkö	70 485		
Korko	802		
Valuutta	589		
EUA	2		
Myyntisaamiset ja muut saamiset		325 755	325 755
Muut pitkäaikaiset saamiset		205	205
Rahavarat		202 056	202 056
<b>Yhteensä</b>	<b>87 534</b>	<b>528 015</b>	<b>615 549</b>

31.12.2023 1 000 EUR	Käypään arvoon tulosvaikutteisesti	Jaksotettuun hankintameno	Yhteensä
<b>Varat taseessa:</b>			
Muut käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat sijoitukset	50		50
Johdannaisinstrumentit (ei suojauslaskennassa)	130 103		130 103
Kaasu	62 057		
Sähkö	61 946		
Korko	4 999		
Valuutta	1 093		
EUA	6		
Myyntisaamiset ja muut saamiset		237 561	237 561
Muut pitkäaikaiset saamiset		217	217
Rahavarat		278 873	278 873
<b>Yhteensä</b>	<b>130 152</b>	<b>516 652</b>	<b>646 804</b>

31.12.2024 1 000 EUR	Käypään arvoon tulosvaikutteisesti	Jaksotettuun hankintameno	Yhteensä
<b>Velat taseessa:</b>			
Lainat		343 322	343 322
Vuokrasopimusvelat		148 619	148 619
Johdannaisinstrumentit (ei suojauslaskennassa)	77 319		77 319
Kaasu	16 142		
Sähkö	58 570		
Korko	2 277		
Valuutta	98		
EUA	232		
Ostovelat ja muut velat		320 649	320 649
Muut pitkäaikaiset velat		2 824	2 824
<b>Yhteensä</b>	<b>77 319</b>	<b>815 414</b>	<b>892 733</b>

31.12.2023 1 000 EUR	Käypään arvoon tulosvaikutteisesti	Jaksotettuun hankintamenoon	Yhteensä
<b>Velat taseessa:</b>			
Lainat		343 986	343 986
Vuokrasopimusvelat		149 969	149 969
Johdannaisinstrumentit (ei suojauslaskennassa)	94 583		94 583
Kaasu	47 973		
Sähkö	43 704		
Korko	2 175		
Valuutta	730		
EUA	1		
Ostovelat ja muut velat		349 180	349 180
Muut pitkäaikaiset velat		3 586	3 586
<b>Yhteensä</b>	<b>94 583</b>	<b>846 721</b>	<b>941 304</b>

Alla olevassa taulukossa esitetään hyödykejohtannaiset sopimustyypeittäin. Hyödykejohtannaiset sisältävät kaasu- ja sähköjohtannaiset.

Hyödykejohtannaisten määrä ja maturiteetti 31.12.2024 1000 EUR	2025				2026			
	Määrä			Käypäarvo	Määrä			Käypäarvo
	MWh	MT	Bbl	Netto	MWh	MT	Bbl	Netto
<b>Myyntisopimukset – Kaasu</b>								
Ilman suojauslaskentaa	3 185 644	0	0	-15 066	43 800	0	0	-224
<b>Myyntisopimukset – Sähkö</b>								
Ilman suojauslaskentaa	1 552 476	0	0	2 940	922 039	0	0	-453
<b>Yhteensä</b>	<b>4 738 120</b>			<b>-12 126</b>	<b>965 839</b>			<b>-677</b>
<b>Ostosopimukset – Kaasu</b>								
Ilman suojauslaskentaa	1 984 908	0	0	13 099	301 770	0	0	1 656
<b>Ostosopimukset – Sähkö</b>								
Ilman suojauslaskentaa	1 990 159	0	0	-903	1 272 227	0	0	3 349
<b>Yhteensä</b>	<b>3 975 067</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>12 196</b>	<b>1 573 997</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5 005</b>



**Hyödykejohdannaisten määrä ja maturiteetti**  
31.12.2023  
1000 EUR

	2024				2025			
	Määrä		Käypäarvo		Määrä		Käypäarvo	
	MWh	MT	Bbl	Netto	MWh	MT	Bbl	Netto
<b>Myyntisopimukset – Kaasu</b>								
Ilman suojauslaskentaa	-4 498 534	-8 000	0	61 045	-4 380	0	0	18
<b>Myyntisopimukset – Sähkö</b>								
Ilman suojauslaskentaa	-894 971			-10 985	-551 880			-2 069
<b>Yhteensä</b>	<b>-5 393 505</b>	<b>-8 000</b>	<b>0</b>	<b>50 076</b>	<b>-556 260</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-2 051</b>
<b>Ostosopimukset – Kaasu</b>								
Ilman suojauslaskentaa	3 555 755	9 000		-45 643	94 726			-1 336
<b>Ostosopimukset – Sähkö</b>								
Ilman suojauslaskentaa	1 002 910			15 093	718 482			6 103
<b>Yhteensä</b>	<b>4 558 665</b>	<b>9 000</b>	<b>0</b>	<b>-30 550</b>	<b>813 208</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4 767</b>

## Käyvän arvon arvioiminen

Käypään arvoon arvostetut rahoitusinstrumentit arvostusmenetelmän mukaan jaoteltuina.

Käytetyt hierarkiatasot on määritelty seuraavasti:

- Taso 1: täysin samanlaisille varoille tai veloille noteeratut (oikaisemattomat) hinnat toimivilla markkinoilla
- Taso 2: muut syöttötiedot kuin tasoon 1 sisältyvät noteeratut hinnat, jotka kyseiselle omaisuuserälle tai velalle on havainnoitavissa joko suoraan (ts. hintana) tai epäsuorasti (ts. hinnoista johdettuina)
- Taso 3: omaisuuserää tai velkaa koskevat syöttötiedot, jotka eivät perustu havainnoitavissa olevaan markkinatietoon (muut kuin havainnoitavissa olevat syöttötiedot)

## Johdannaisinstrumentit

	31.12.2024		31.12.2023	
	Varat	Velat	Varat	Velat
Hyödykejohdannaiset (hierarkia taso 1)	8 706	10 410	2 609	1 275
Hyödykejohdannaiset (hierarkia taso 2)	33 374	31 659	78 229	60 628
Hyödykejohdannaiset (hierarkia taso 3)	44 012	32 876	43 173	29 775
Korkojohdannaiset (hierarkia taso 2)	802	2 277	4 999	2 175
Valuuttajohdannaiset (hierarkia taso 2)	589	98	1 093	730
<b>Yhteensä</b>	<b>87 484</b>	<b>77 319</b>	<b>130 102</b>	<b>94 583</b>
<b>Pitkäaikainen osuus:</b>				
Hyödykejohdannaiset (hierarkia taso 1)	303	413	0	0
Hyödykejohdannaiset (hierarkia taso 2)	11 152	8 096	5 849	4 668
Hyödykejohdannaiset (hierarkia taso 3)	36 047	27 632	33 321	21 468
Korkojohdannaiset (hierarkia taso 2)	0	2 149	2 154	2 175
Valuuttajohdannaiset (hierarkia taso 2)	97	0	63	21
<b>Pitkäaikainen osuus yhteensä</b>	<b>47 600</b>	<b>38 290</b>	<b>41 387</b>	<b>28 332</b>
<b>Lyhytaikainen osuus yhteensä</b>	<b>39 884</b>	<b>39 029</b>	<b>88 715</b>	<b>66 251</b>

Alla olevassa taulukossa eritellään hierarkian tasolle 3 kuuluvat hyödykejohdannaiset.

### Hyödykejohdannaiset tasolla 3

1 000 EUR	Arvo 31.12.2023	Erääntymiset	Voitot / tappiot	Muut muutokset	Arvo 31.12.2024
Sähköjohdannaiset	13 397	-1 286	-974	-	11 136
<b>Yhteensä</b>	<b>13 397</b>	<b>-1 286</b>	<b>-974</b>	<b>-</b>	<b>11 136</b>

### Hyödykejohdannaiset tasolla 3

1 000 EUR	Arvo 31.12.2022	Erääntymiset	Voitot / tappiot	Muut muutokset	Arvo 31.12.2023
Sähköjohdannaiset	38 033	-4 303	-20 332	-1 624	13 397
<b>Yhteensä</b>	<b>38 033</b>	<b>-4 303</b>	<b>-20 332</b>	<b>-1 624</b>	<b>13 397</b>

Sähköjohdannaiset on arvostettu käypään arvoon laskemalla sopimuksessa määritellyn myyntihinnan ja sähkön ennustetun hinnan diskontattu erotus. Sähkön hankintahinnan ennuste perustuu noteerattuihin markkinahintoihin, hintaennusteisiin ja, mikäli markkinahintatietoja ei ole saatavilla, yhtiön johdon harkintaan. Hierarkian tasolle 3 kuuluvien sähköjohdannaisten käypiin arvoihin kohdistuu luottoriski- ja markkinalikviditeettioikaisu laadintaperiaatteissa kuvaillun mukaisesti. Rahoitusinstrumenttien käyvän arvon määrittämisen yhteydessä tehdyt arvostusoikaisut (luottoriski- ja markkinalikviditeettioikaisu) olivat 1,6 miljoonaa euroa (2023: 2,1 milj. euroa).

## Johdannaisten netottaminen

Gasumilla on johdannaissopimuksissa voimassa oleva puitesopimus (esim. ISDA, EFET tai FK-johdannaiskaupankäynnin puitesopimus) kunkin vastapuolen kanssa. Puitesopimuksen mukaisesti sopimuksen alaiset johdannaiset voidaan netottaa ehdollisissa tilanteissa, kuten sopimusrikkomuksen tai konkurssin tapahtuessa. Konsernilla ei ole muita netotussopimuksia kuin johdannaisiin liittyvät sopimukset. Johdannaisten käyvät arvot esitetään bruttomääräisenä taseessa. Seuraavassa taulukossa esitetään taseeseen merkityt johdannaisinstrumentit, jotka on vähennetty toisistaan taseessa tai joita koskee netotusjärjestely, mutta joita ei ole vähennetty toisistaan taseessa. Nettomäärä-sarakkeessa esitetään vaikutus konsernin taseeseen, jos kaikki kuitausoikeudet käytettäisiin.

Johdannaisten netottaminen 31.12.2024 1 000 EUR	Bruttomääräiset rahoitusinstrumentit taseessa	Liittyvät johdannaisten instrumentit, joita ei kuitata taseessa	Nettomäärä
<b>Rahoitusvarat</b>			
Johdannaiset			
Korkojohdannaiset	802	802	0
Hyödykejohdannaiset	86 093	36 194	49 899
Valuuttajohdannaiset	589	40	549
<b>Yhteensä</b>	<b>87 484</b>	<b>37 036</b>	<b>50 448</b>

<b>Rahoitusvelat</b>			
Johdannaiset			
Korkojohdannaiset	2 277	802	1 476
Hyödykejohdannaiset	74 945	36 194	38 751
Valuuttajohdannaiset	98	40	57
<b>Yhteensä</b>	<b>77 319</b>	<b>37 036</b>	<b>40 284</b>

Johdannaisten netottaminen 31.12.2023 1 000 EUR	Bruttomääräiset rahoitusinstrumentit taseessa	Liittyvät johdannaisten instrumentit, joita ei kuitata taseessa	Nettomäärä
<b>Rahoitusvarat</b>			
Johdannaiset			
Korkojohdannaiset	4 999	2 175	2 824
Hyödykejohdannaiset	124 010	30 214	93 796
Valuuttajohdannaiset	1 093	340	753
<b>Yhteensä</b>	<b>130 102</b>	<b>32 729</b>	<b>97 373</b>

<b>Rahoitusvelat</b>			
Johdannaiset			
Korkojohdannaiset	2 175	2 175	0
Hyödykejohdannaiset	91 679	30 214	61 464
Valuuttajohdannaiset	730	340	390
<b>Yhteensä</b>	<b>94 584</b>	<b>32 729</b>	<b>61 854</b>

## 4.4. Oma pääoma Laadintaperiaatteet

### Oma pääoma

Konserni luokittelee liikkeeseen laskemansa instrumentit niiden luonteen perusteella joko omaksi pääomaksi tai rahoitusvelaksi.

Oman pääoman ehtoinen instrumentti on mikä tahansa sopimus, joka osoittaa oikeutta osuuteen yhteisön varoista sen kaikkien velkojen vähentämisen jälkeen. Menot, jotka liittyvät omien oman pääoman ehtoisten instrumenttien liikkeeseenlaskuun tai hankintaan, esitetään oman pääoman vähennyseränä. Hallituksen maksettavaksi esittämää osinkoa ei ole vähennetty jakokelpoisesta pääomasta ennen yhtiökokouksen hyväksyntää.

Osakepääoma 1 000 EUR	A-osakkeiden lukumäärä	K-osakkeiden lukumäärä	Osakkeiden lukumäärä yhteensä	Osakepääoma
31.12.2024	50 200 000	2 800 001	53 000 001	10 000
31.12.2023	50 200 000	2 800 001	53 000 001	10 000

Yhtiön osakepääoma jakautuu A- ja K-sarjan osakkeisiin. A-sarjaan kuuluvia osakkeita on 50 200 000 ja K-sarjaan kuuluvia osakkeita on 2 800 001. Yhtiöjärjestyksen mukaan A-sarjaan kuuluvia osakkeita on vähintään 30 000 000 ja enintään 120 000 000. A-sarjan osakkeiden lisäksi yhtiössä on vähintään yksi K-sarjan osake.

K-sarjaan kuuluva osake tuottaa yhtiökokouksessa äänestettäessä kymmenen ääntä ja A-sarjaan kuuluva yhden äänen. K-sarjaan kuuluvan osakkeen omistajalla on oikeus vaatia osakkeensa muuntamista A-sarjan osakkeeksi ilmoittamalla siitä yhtiön hallitukselle.

Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto (SVOP) sisältää muut oman pääoman luonteiset sijoitukset ja osakkeiden merkintähinnan siltä osin, kun sitä ei ole nimenomaisen päätöksen mukaan merkitä osakepääomaan.

Gasum Oy laski joulukuussa 2021 liikkeeseen Governia Oy:lle suunnatun 200,0 miljoonan euron suuruisen oman pääoman ehdoisen lainan, jonka valtioneuvoston kanslia hankki omistukseensa tilikauden 2022 aikana. Lainalla ei ole eräpäivää. Lainan kuponkikorko on 10 prosenttia + 1 kuukauden EURIBOR vuodessa ensimmäiset kolme vuotta, minkä jälkeen kuponkikorko nousee 15 prosenttiin + 1 kuukauden EURIBOR vuodessa, alkaen vuonna 2025.

Koron kirjausperiaate on sama kuin osingoilla. Korko kirjataan, kun päätös koron maksusta on tehty ja Gasum Oy:lle syntyy velvollisuus maksaa korko. Koronmaksun ajankohta on yhtiön harkinnassa. Lainaa käsitellään konsernin IFRS-tilinpäätöksessä omana pääomana eikä se laimenna yhtiön osakkeenomistajien omistusta.

Pääomalainalle 31.12.2024 kertynyt kumulatiivinen korko oli 73,8 miljoonaa euroa

## Osingot

Hallituksen ehdotus maksettavasta osingosta ei ole vähennetty jakokelpoisesta pääomasta ennen yhtiökokouksen hyväksyntää. Tilikauden 2023 tilinpäätöksen perusteella ei maksettu osinkoja

## 4.5. Lainat Laadintaperiaatteet

### Lainat

Pitkäaikaiset lainat ovat vaihtuvakorkoisia, ja ne on kirjattu tilinpäätöksessä jaksotettuun hankintamenuun. Lainan transaktiomenot on lisätty lainan käypään arvoon efektiivisen koron menetelmällä. Kaikki lainat rahoituslaitoksilta ovat euromääräisiä pankkilainoja, jotka erääntyvät vuonna 2027. Lainan kovenanttiehtoina on nettovelkaantumisaste ja likviditeetti. Kovenanttiehdot eivät rikkoutuneet raportointihetkellä.

Lainat 1 000 EUR	2024	2023
<b>Pitkäaikaiset:</b>		
Lainat rahoituslaitoksilta	343 322	343 986
Muut lainat	179	0
<b>Yhteensä</b>	<b>343 501</b>	<b>343 986</b>
<b>Lyhytaikaiset:</b>		
Lainat rahoituslaitoksilta	0	0
<b>Yhteensä</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Lainat yhteensä</b>	<b>343 501</b>	<b>343 986</b>

## 5. Muut liitetiedot

### 5.1. Yrityshankinnat ja -myynnit

#### Yrityshankinnat 2024

Tilikaudella 2024 Gasum osti ruotsalaisen Gasum Västerås AB:n vähemmistöosuuden 1,3 %. Kaupan myötä omistusosuus on 100 %.

Tilikaudella 2024 Gasum osti tanskalaisen Hærup Biogas ApS:n. Omistusosuus yhtiöstä on 100 %. Gasum tähtää yrityskaupalla kasvustrategiansa tukemiseen kasvattamalla biokaasutuotantoaan. Kaupan seurauksena syntyi liikearvoa 3,4 miljoonaa euroa. Lopullista kauppahintaa tai hankittua tasetta ei sopimuksen nojalla julkisteta.

#### Yritysmyyynnit 2024

Tilikauden 2024 aikana ei ollut yritysmyyntejä eikä lopetettuja toimintoja.

#### Yrityshankinnat 2023

Tilikaudella 2023 Gasum osti ruotsalaisen Liquidgas Biofuel Genesis AB:n heinäkuussa. Omistusosuus yhtiöstä on 66,7 prosenttia. Gasum tähtää yrityskaupalla kasvustrategiansa tukemiseen kasvattamalla LBG volyymejaan. Kaupan seurauksena syntyi liikearvoa 1,7 miljoonaa euroa. Lopullista kauppahintaa tai hankittua tasetta ei sopimuksen nojalla julkisteta.

#### Yritysmyyynnit 2023

Tilikauden 2023 aikana ei ollut yritysmyyntejä eikä lopetettuja toimintoja.

### 5.2. Annetut vakuudet ja vastuusitoumukset

#### Annetut vakuudet

Vakuudet ja pantit 1 000 EUR	2024	2023
Pantit	193	193
Annetut vakuudet	175 609	192 325
<b>Yhteensä</b>	<b>175 802</b>	<b>192 518</b>

Gasumilla on tavanomaista liiketoimintaansa koskien sekä rahoituslaitosten Gasumin puolesta antamia, että Gasumin itsensä antamia vakuuksia. Rahoituslaitosten Gasumin puolesta antamat vakuudet ovat enimmäkseen erilaisten puitesopimusten edellyttämiä vakuuksia tai hankkeisiin liittyviä ympäristövakuuksia. Gasumin antamat vakuudet on tyypillisesti annettu tapauksissa, joissa vastapuoli on pitänyt Gasumin tytäryhtiön luottoprofiilia epätydyttävänä. Gasumin antamia vakuuksia käytetään rahoituslaitosten antamia vakuuksia vastaaviin tarkoituksiin.

#### Vuokravastuut

Vuokravastuissa on esitetty vuokrasopimukset, joissa omistamiselle ominaiset riskit ja edut jäävät olennaisilta osin vuokranantajalle, ja jotka kirjataan tulospaikkaan tasaerinä vuokra-ajan kuluessa. Vuokra määräytyy ajan kulumisen perusteella eivätkä sopimukset sisällä osto-optioita tai indeksidonnaisuuksia, jotka olennaisesti vaikuttaisivat vuokrien määrään. Vuokravastuut sisältävät operatiivisia vuokrasopimuksia, joihin on sovellettu IFRS 16 Vuokrasopimukset -standardin mahdollistamia poikkeuksia lyhytaikaisista tai vähäarvoisista vuokrasopimuksista.

Vuokravastuut 1 000 EUR	2024	2023
Yhden vuoden kuluessa erääntyvät	538	680
Yli vuoden ja enintään viiden vuoden kuluttua erääntyvät	267	248
Yli viiden vuoden kuluttua erääntyvät	0	0
<b>Yhteensä</b>	<b>805</b>	<b>928</b>

#### Ehdolliset velat ja saamiset

Oikeudellisiin prosesseihin liittyvät ehdolliset velat ja saamiset 1 000 EUR	31.12.2024	31.12.2023
Ehdollinen velka	0	169 806
Ehdollinen saaminen	25 569	0



Gasumilla on ollut venäläisen Gazprom Export LLC:n kanssa pitkäaikainen maakaasun hankintasopimus, jossa toimitettavan maakaasun sopimusvolyymien lisäksi on määritelty vuosittainen vähimmäisvolyymi. Mikäli Gasum ei käyttänyt koko vuosittaista vähimmäisvolyymia, yhtiö oli velvollinen maksamaan sopimuksen nojalla ennakkomaksun, joka oikeutti yhtiön saamaan sopimuksen mukaisesta vuositoimitusmäärästä jääneen kaasun myöhempinä vuosina. Gasum on purkanut Gasumin ja Gazprom Exportin välisen pitkäaikaisen maakaasun hankintasopimuksen 22.5.2023. Gasum on vuonna 2023 kirjannut taseesta pois tilikauden 2021 toimittamatonta kaasua koskevan ennakkomaksun 158 miljoonaa euroa ja tunnistanut erästä ja siihen liittyvästä korosta (31.12.2023: 5,8 miljoonaa euroa) ehdollisen velan IAS 37:n mukaan. Tilinpäätöksen 2024 yhteydessä Gasum on arvioinut 158 miljoonan euron ehdollisen velan ja siihen liittyvän koron olemassaoloa Svean hovioikeuden päätöksen pohjalta (lisätietoa liitteessä 5.5 Oikeudenkäynnit ja vaateet). Raportointihetkellä tehdyn arvion pohjalta Gasum näkee, että ehdollisen velan täyttäminen tulevaisuudessa on hyvin epätodennäköinen. IAS 37 -standardin mukaan ehdollista velkaa koskevalle esittämiselle ei ole enää tarvetta, kun resurssien siirtyminen pois yhtiöstä veloitteen täyttämiseksi on hyvin kaukainen.

Vuonna 2023 Gasum on myös tunnistanut 6,0 miljoonan euron ehdollisen velan koskien Ruotsin veroviraston valmisteveroa koskevaa päätöstä (lisätietoja liitetiedossa 5.5. Oikeudenkäynnit ja vaateet). Vuoden 2024 tilinpäätöksen yhteydessä yhtiö on arvioinut, että veloitteiden maksu koskien historian valmisteveroja on todennäköinen ja siten yhtiön on tunnistanut vastaavat veloitteet vuoden 2024 tilinpäätöksessä. Ehdollisen velan esittämiselle ei ole siten enää tarvetta. Ruotsin veroviranomainen näkee, että Ruotsin ulkopuolelta tuotu nesteytetty biokaasu ei täytä verovapauden kriteerejä. Gasum on eri mieltä Ruotsin veroviraston päätöksestä huomioiden, että nesteytetty kaasu on ostettu ja myyty biokaasuna biokaasun osto- ja toimitussopimusten perusteella sekä uusiutuvan energian direktiivin ainetasetta koskevien periaatteiden ja ISCC-standardien mukaisesti. Edellä mainitusta johtuen, Gasum on tunnistanut 25,6 miljoonan ehdollisen saamisen kuluksi ja varaukseksi kirjatusta verosta koskien asiakastoimituksia, joihin nesteytetty biokaasu on tuotu Ruotsin ulkopuolelta. IAS 37:n mukaisesti yhtiön tulee raportoida ehdollinen saaminen kun yhtiöön sisään virtaavien hyötyjen uskotaan olevan todennäköinen. Gasum näkee Ruotsin verottajan tulokinnan EU lain vastaisena.

### 5.3. Konserniyhtykset

Seuraavassa taulukossa on esitetty konserniin kuuluvat yritykset sekä konsernin osakkuus- ja yhteisyritykset 31.12.2024.

#### Emoyhtiö

	Rekisteröintivaltio
Gasum Oy	Suomi

#### Tytäryhtiöt

Tytäryhtiöt	Rekisteröintivaltio	Konsernin omistusosuus %	Osuus äänimäärästä %
Gasum LNG Oy	Suomi	100	100
Gasum Portfolio Services Oy	Suomi	100	100
Gasum AB	Ruotsi	100	100
Gasum Västerås AB*	Ruotsi	100	100
Gasum Clean Gas Solutions Holding AB	Ruotsi	100	100
Gasum Clean Gas Solutions AB	Ruotsi	100	100
Skövde Biogas AB	Ruotsi	100	100
Liquidgas Biofuel Genesis AB	Ruotsi	66,7	66,7
Gasum AS	Norja	100	100
Gasum Oü	Viro	100	100
Gasum AB Saksa sivuliike	Saksa	100	100
Gasum AB Hollannin sivuliike	Hollanti	100	100
Hærup Biogas ApS**	Tanska	100	100

\*Gasum hankki vähemmistöosuuden Gasum Västerås AB:sta joulukuussa 2024. Hankinnan jälkeen omistusosuus on 100 % (2023: 98,7 %).

\*\*Hærup Biogas ApS hankittiin marraskuussa 2024.

## Yhteis- ja osakkuusyriykset

Yhteis- ja osakkuusyriykset	Rekisteröinti- valtio	Konsernin omistusosuus %	Osuus äänimäärästä %
Manga LNG Oy	Yhteisyriitys	Suomi	25,0
Vadsbo Biogas AB	Yhteisyriitys	Ruotsi	50,0
Kiertoravinne Oy	Osakkuusyriitys	Suomi	19,9

## 5.4. Lähipiiritapahtumat

Konsernin lähipiiriin kuuluvat (a) Gasum Oy:n osakkuus- ja yhteisyriykset ja (b) yhtiön johto, johon kuuluvat Gasum Oy:n hallituksen jäsenet ja sihteeri, toimitusjohtaja ja johtoryhmän jäsenet sekä heidän läheiset perheenjäsenensä ja yriykset, joissa heillä tai heidän läheisillä perheenjäsenillään on määräysvalta.

Konsernin emoyhtiö on Gasum Oy. Liiketoimet konsernin ja sen tytäryritysten kesken on eliminoitu konserniyhdistelyssä, eivätkä ne sisälly tämän liitetiedon lukuihin. Muiden lähipiiriin kuuluvien yritysten kanssa tehdyt liiketoimet on eritelty alla olevassa taulukossa pois lukien Gasum Oy:n omistaja, sillä Gasum on Suomen valtion 100-prosenttisesti omistama yhtiö. Liiketoimet konsernin lähipiiriin kanssa tapahtuvat markkinaehtoisesti.

Liiketoimet lähipiiriin kanssa 2024 1 000 EUR	Tavaroiden ja palveluiden myynti	Tavaroiden ja palveluiden ostot	Rahoitus- tuotot ja -kulut	Saamiset	Velat
Yhteisyriykset	80 271	17 659	0	1 987	6 681
<b>Yhteensä</b>	<b>80 271</b>	<b>17 659</b>	<b>0</b>	<b>1 987</b>	<b>6 681</b>

Liiketoimet lähipiiriin kanssa 2023 1 000 EUR	Tavaroiden ja palveluiden myynti	Tavaroiden ja palveluiden ostot	Rahoitus- tuotot ja -kulut	Saamiset	Velat
Yhteisyriykset	56 993	25 401	0	6 706	6 384
<b>Yhteensä</b>	<b>56 993</b>	<b>25 401</b>	<b>0</b>	<b>6 706</b>	<b>6 384</b>

## Johdon työsuhde-etuudet 1 000 EUR

	2024	2023
Palkat ja muut lyhytaikaiset työsuhde-etuudet	2 135	2 888
Työsuhteen päättymisen jälkeiset etuudet	519	0
<b>Yhteensä</b>	<b>2 654</b>	<b>2 888</b>

## 5.5. Oikeudenkäynnit ja vaateet

### Energiaviraston seuraamusmaksuesitys palautettiin markkinaoikeudelle uudelleen käsiteltäväksi

Yhtiö on keväällä 2019 valittanut markkinaoikeuteen Energiaviraston 26.2.2019 tekemästä päätöksestä koskien maakaasumarkkinalain maakaasutoimintojen laskennallista eriyttämistä koskevien eriyttämissännösten soveltamista sekä samaan asiakokonaisuuteen liittyvästä Energiaviraston 15.3.2019 tekemästä päätöksestä koskien yhtiön eriyttämislaskelmien korjaavia toimenpiteitä tilinpäätöksessä 1.1.–31.12.2018.

Energiavirasto on 17.7.2020 esittänyt markkinaoikeudelle, että se määräisi Gasumille seuraamusmaksun maakaasumarkkinalain toimintojen eriyttämistä koskevien säännösten noudattamatta jättämisestä maakaasun siirtoverkkotoimintoja koskevan jakautumisen yhteydessä. Energiavirasto on esittänyt seuraamusmaksun suuruudeksi 79,7 miljoonaa euroa. Energiavirasto on 30.4.2021 täydentänyt seuraamusmaksuesitystään vastaselityksellään ja esittänyt toissijaisesti samansuuruisia seuraamusmaksua Gasumin vuosia, tilinpäätöksestä toiseen jatkuneen menettelyn perusteella, jolla on tahallaan tai huolimattomuudesta rikottu tai jätetty noudattamatta maakaasumarkkinalain säännöksiä toimintojen eriyttämistä siltä varalta, että maakaasumarkkinalain eriyttämissännökset eivät soveltuisi Gasumin jakautumiseen.

Energiaviraston mukaan jatkettu menettely on alkanut ainakin vuoden 2017 tilinpäätöksestä ja siihen sisältyneistä vuoden 2016 vertailuluvuista sekä jatkunut tilinpäätökseen 2019 saakka.

Markkinaoikeus kumosi Gasumin valituksen johdosta 7.11.2022 antamallaan päätöksellä Energiaviraston antamat Gasumin tilinpäätöksiä koskevat päätökset. Lisäksi markkinaoikeus hylkäsi Energiaviraston seuraamusmaksuesityksen. Energiavirasto valitti markkinaoikeuden päätöksestä korkeimpaan hallinto-oikeuteen.

Korkein hallinto-oikeus on 28.3.2024 antamallaan ratkaisulla pitänyt markkinaoikeuden päätöksen voimassa siltä osin kuin markkinaoikeus on kumonnut Energiaviraston 26.2.2019 tekemään päätökseen sisältyvän määräyksen, jonka mukaan yhtiön tilinpäätös tilikaudelta 1.1.–31.12.2018 on tullut vahvistaa vasta, kun Energiavirasto on hyväksynyt eriytettyjä laskelmia koskevat korjaavat toimenpiteet. Energiavirasto on 15.3.2019 tekemällään päätöksellä hyväksynyt kyseiset korjaavat toimenpiteet. Korkein hallinto-oikeus on kumonnut markkinaoikeuden asiaa koskevan ratkaisun muilta osin ja palauttanut seuraamusmaksuesityksen markkinaoikeudelle uudelleen käsiteltäväksi. Korkein hallinto-oikeus katsoo koskien seuraamusmaksuesitystä, että markkinaoikeuden ei olisi tullut hylätä Energiaviraston seuraamusmaksuesitystä sillä perusteella, että eriyttämissäännökset eivät koske maakaasualan yrityksen jakautumista tai että seuraamusmaksua ei voida määrätä maakaasualan yrityksen jakautumisessa toteuttaman menettelyn perusteella. Korkein hallinto-oikeus toteaa myös, että eriyttämissäännökset koskevat yrityksen jakautumista ja että seuraamusmaksu voidaan määrätä, jos jakautumisessa ei ole noudatettu eriyttämissäännöksiä. Korkein hallinto-oikeus ei ota kantaa siihen, onko yhtiö menettänyt seuraamusmaksuesityksessä tarkoitetulla tavalla eriyttämissäännösten vastaisesti tai onko seuraamusmaksun määräämiselle peruste. Korkein hallinto-oikeus ei myöskään ota ratkaisussaan kantaa mahdollisen seuraamusmaksun määrään.

Markkinaoikeus otti vuoden 2024 toisella vuosineljänneksellä uudelleen käsitellyyn Energiamarkkinaviraston seuraamusmaksuesityksen. Yhtiön arvion mukaan markkinaoikeuden ratkaisua voidaan odottaa aikaisintaan vuoden 2025 toisella vuosipuoliskolla.

Energiavirasto on lisäksi antanut 28.1.2022 ja 16.6.2022 päätökset koskien yhtiön eriytettyä tilinpäätöstä vuodelta 2020. Yhtiö on valittanut Energiaviraston päätöksistä markkinaoikeuteen ja esittänyt, että markkinaoikeus lykkää asioiden käsittelyä siihen saakka, kunnes Energiaviraston seuraamusmaksuesitystä koskeva asia on ratkaistu.

Yhtiö katsoo, että seuraamusmaksun määräämiselle ei ole perusteita eikä kirjanpitoon ole siksi tehty tätä koskevia varauksia.

## Väl miesmenettely Venator P&A Finland Oy:tä vastaan

Yhtiön tytäryhtiö Gasum LNG Oy aloitti keväällä 2020 väl miesmenettelyprosessin Venator P&A Finland Oy:tä vastaan yhtiöiden välisen maakaasun toimitussopimuksen mukaisen kaasun vähimmäisostovelvoitteen laiminlyönnistä Venatorin toimesta. Väl miesoikeus antoi elokuussa 2021 asiassa ratkaisunsa Gasum LNG Oy:n hyväksi.

Venator irtisanoi maakaasun toimitussopimuksen päättymään 1.9.2022, jolloin kaikki sopimuksen mukaiset maksut erääntyivät maksettaviksi. Venator ei ole maksanut erääntynyttä laskua Gasum LNG Oy:n lukuisista maksumuistutuksista huolimatta. Gasum LNG Oy aloitti marraskuussa 2022 väl miesmenettelyprosessin Venatoria vastaan koskien maakaasun toimitussopimuksen päättymisen jälkeen maksamatta olevia saatavia. Väl miesmenettely antoi ratkaisunsa asiassa syyskuun lopussa 2024 Gasum LNG Oy:n hyväksi. Venator haettiin konkurssiin 15.10.2024. Gasum on ryhtynyt kaikkiin tarvittaviin toimiin varmistaakseen saataviensa suorittamisen konkurssimenettelyssä.

Yhtiö on kirjannut 40,0 miljoonan euron saatavan liiketoiminnan tuottoihin aiempien tilikausien aikana. Olosuhteista johtuen Gasum on kirjannut IFRS 9 -standardin mukaisen luottotappiovarauksen.

## Yhtiön valitus Vaasan hallinto-oikeudelle Varsinais-Suomen ELY-keskuksen hallintopakko päätöksestä 30.9.2021 ja muutettua ympäristölupaa koskeva valitus

Varsinais-Suomen elinkeino-, liikenne- ja ympäristökeskus (ELY-keskus) oli 30.9.2021 antamallaan hallintopakko päätöksellä katsonut, että Gasumin Turun biokaasulaitos ei ollut kehotuksista huolimatta ryhtynyt riittäviin toimenpiteisiin toiminnasta aiheutuvien hajuhaittojen poistamiseksi. Gasum Oy valitti päätöksestä Vaasan hallinto-oikeuteen 28.10.2021. Päätökseen sisältyvän ensimmäisen päävelvoitteen tehosteeksi ELY-keskus oli asettanut juoksevan uhkasakon, jonka perusosaksi oli määrätty 200 000 euroa ja lisäosaksi 100 000 euroa. Päätökseen sisältyvän kuuden muun (yhteensä kahdestatoista) päävelvoitteen tehostamiseksi oli lisäksi määrätty jokaisesta

erikseen kiinteä uhkasakko, jonka suuruus oli 50 000 euroa per velvoite. Gasum oli valituksestaan huolimatta suorittanut kaikki ELY-keskuksen hallintopakkopäätöksen veloitteiden mukaiset toimenpiteet päätöksessä asetettuihin määräaikoihin mennessä. Vaasan hallinto-oikeus on 4.4.2024 antamallaan päätöksellä kumonnut yksitoista hallintopakkopäätökseen sisältyvästä kahdestatoista päävelvoitteesta sekä niihin liittyvät uhkasakot. Vaasan hallinto-oikeus piti yhden kahdestatoista päävelvoitteesta voimassa tietyin muutoksin, mutta pienensi siihen liittyvän uhkasakon 10 000 euroon. Vaasan hallinto-oikeuden päätös on lainvoimainen.

Lisäksi Etelä-Suomen aluehallintovirasto oli antanut keväällä 2022 päätöksen koskien Turun biokaasulaitoksen ympäristöluvan muuttamista, mitä paikalliset asukkaat vastustivat. Vaasan hallinto-oikeus on 4.4.2024 antamallaan päätöksellä hylännyt Varsinais-Suomen ELY-keskuksen valitukset ja tietyt vaateet kokonaisuudessaan. Muutettu ympäristölupa on siten lainvoimainen, koska Vaasan hallinto-oikeuden päätöksestä ei ole valitettu.

## **Gasum on purkanut Gazprom Exportin kanssa tekemänsä putkimaakaasun hankintasopimuksen ja voittanut välitystuomiota koskevan osittaisen kumoamiskanteensa**

Gasumilla on ollut pitkäaikainen putkimaakaasun hankintasopimus venäläisen Gazprom Exportin kanssa. Huhtikuussa 2022 Gazprom Export esitti Gasumille vaatimuksen, jonka mukaan hankintasopimuksessa sovitut maksut tulisi jatkossa suorittaa eurojen sijaan ruplissa. Lisäksi yhtiöllä oli merkittävä erimielisyys liittyen tiettyihin muihin sopimuksen perusteella esitettyihin vaateisiin. Näistä syistä johtuen Gasum vei asian ratkaistavaksi hankintasopimuksen mukaiseen välitysmenettelyyn. Välitysoikeus määräsi marraskuussa 2022 Gasumin ja Gazprom Exportin jatkamaan kahdenvälisiä sopimusneuvotteluja tilanteen ratkaisemiseksi. Osapuolet eivät kyenneet ratkaisemaan tilannetta välitysoikeuden asettamassa määräajassa, ja Gasum on siksi purkanut Gasumin ja Gazprom Exportin välisen pitkäaikaisen putkimaakaasun hankintasopimuksen 22.5.2023.

Gasum jätti tammikuussa 2023 Svean hovioikeudelle kanteen välitysmenettelyssä annetun ratkaisun osittaiseksi kumoamiseksi kilpailulainsäädännön perusteella. Svean hovioikeus ratkaisi asian Gasumin eduksi 10.1.2025 antamallaan ratkaisulla, jolla hovioikeus osittain kumosi välitystuomion johtuen siitä, ettei välitysoikeus ollut arvioinut välitystuomiossa lainkaan yhtä

kilpailuoikeudellista perustetta, johon Gasumin oli välitysmenettelyssä vedonnut. Lisäksi Svean hovioikeus määräsi Gazprom Exportin maksamaan Gasumin oikeudenkäyntikulut kumoamiskannemenettelyyn liittyen. Tuomiosta ei voi valittaa Ruotsin korkeimpaan oikeuteen, joten se on lainvoimainen.

Gasum näkee Svean hovioikeuden päätöksen IAS 10:n mukaisena oikaisevana tilikauden jälkeisenä tapahtumana, jonka seurauksena tilinpäätöksessä esitettyjä lukuja tulee mukauttaa. Gasum on arvioinut Svea Courtin päätöksen perusteella uudelleen aiemmin ilmoitetun 158,0 miljoonan euron ehdollisen velan ja siihen liittyvien korkojen (31.12.2023: 5,8 milj. euroa) olemassaoloa. Arvioinnin perusteella Gasum näkee, että tilinpäätöshetkellä ilmoitetun ehdollisen velan realisoitumisen mahdollisuus yhtiöstä on etäinen. IAS 37:n mukaan ehdollista velkaa ei enää tarvitse esittää tilinpäätöksessä, kun taloudellista hyötyä tuottavien omaisuserien realisoitumisen mahdollisuus yhtiöstä on etäinen. Svean hovioikeuden päätöksen mukaisesti, Gasum kirjasi myös 31.12.2024 taseeseen 0,8 miljoonan euron saatavan oikeudenkäyntikuluihin liittyen Gazprom Exportilta.

Yhtiön tase 31.12.2024 sisältää 144,8 miljoonaa euroa ostovelkaa sekä muita varauksia kaasutoimituksista sekä toimitussopimuksiin liittyvistä muista kuluista vuosilta 2021–2022 Gazprom Exportille. Kirjatun uuden 0,8 miljoonan euron saamisen lisäksi Gasumilla on 13,3 miljoonan euron rahoitussaaaminen Gazprom Exportilta liittyen aiempien vuosien maksettuihin, mutta ottamatta jääneeseen kaasuun. Oikeudellisen arvion perusteella Gasum katsoo, että yhtiöllä on oikeus ennakkomaksun palautukseen. Gasum on ryhtynyt alustaviin toimiin rahoitussaaamisen kuittaamiseksi edellä mainituista ostovelkoista ja muista varauksista.

Tilinpäätökseen kirjatusta veloista kertyy korkoa, joka oli 31.12.2024 yhteensä 11,8 miljoonaa euroa (31.12.2023: 5,4 milj. euroa).

Gasum on vuoden 2024 lopulla vastaanottanut ulosottovirastolta maksuvaatimuksen liittyen ulosottoprosessiin, jossa ulosottovirasto peri velkojan saatavaa Gazprom Exportilta Gasumin veloista Gazprom Exportille putkimaakaasun toimitussopimuksen perusteella. Gasum ei ole osapuolena mainitussa ulosottoprosessissa. Gasumin velka koostuu pääasiassa huhti- ja toukokuussa 2022 toimitetusta maakaasusta maksettavasta maksusta, jonka Gazprom Export oli aiemmin palauttanut, koska se vaati maksua ruplissa. Gasum on suorittanut ulosottovirastolle maksuvaatimuksen mukaisesti 130 miljoonan euron maksun tammikuussa 2025.



## Ruotsin veroviraston Gasum AB:lle tammikuun 2021 ja kesäkuun 2022 väliselle ajanjaksolle määräämä valmistevero ja veronkorotus

Ruotsin verovirasto toimitti vuonna 2023 Gasum AB:ta koskevan verotarkastuksen koskien 1.1.2021 ja 30.6.2022 välistä ajanjaksoa. Ruotsin verovirasto teki verotarkastuksen tulosten perusteella 21.12.2023 osapäätöksen, jolla se määräsi Gasum AB:n maksamaan 29 963 636 kruunua valmisteveroa ja 4 681 985 kruunua veronkorotusta koskien pääasiassa Gasum AB:n tekemiä energia- ja hiilidioksidiveron vähennyksiä liittyen Belgiasta ja Norjasta Ruotsiin nesteytettyä biokaasuna tuotuun kaasuun. Kyseinen nesteytetty kaasu oli ostettu ja myyty biokaasuna biokaasun osto- ja toimitussopimusten perusteella sekä uusiutuvan energian direktiivin ainetasetta koskevien periaatteiden ja ISCC-standardien mukaisesti.

Lisäksi Ruotsin verovirasto on 16.5.2024 antamallaan päätöksellä määrännyt Gasum AB:lle 37 526 156 kruunun valmisteveron ja 5 628 911 kruunun veronkorotuksen koskien edellä mainittuna ajanjaksona toimitettuja biokaasueriä, joita yhtiö ei ilmoittanut hallinnollisen virheen takia, mutta jotka olivat toimitusajankohtana verovapaita. Ruotsin verovirasto ei ole muodollisin perustein myöntänyt biokaasulle vapautusta verosta Euroopan unionin tuomioistuimen 7.3.2023 antaman ratkaisun jälkeen. Euroopan unionin tuomioistuimen päätöksen vuoksi komissio avasi tammikuussa 2024 perusteellisen tutkinnan uudelleenarvioimaan Ruotsin verovapautusjärjestelmää ja päätti sekä vahvisti tämän perusteella lokakuussa 2024, että Ruotsin verovapautusjärjestelmä on EU:n valtioneuvoston päätösten mukainen.

Gasum on eri mieltä Ruotsin veroviraston päätöksistä ja kartoittaa käytettävissä olevia vaihtoehtoja Ruotsin veroviranomaisen päätösten oikaisemiseksi, mukaan lukien mahdollisuutta Gasumin verotuksen takautuvaan oikaisuun.

Yhtiö on vuoden 2024 tilinpäätöksessä raportoinut ehdollisen saamisen koskien Ruotsin ulkopuolelta tuotuja nesteytetyn biokaasun asiakastoimituksien veroja. Gasum on kirjannut veron kuluna tai varauksena vuoden 2024 tulokseen. Lisätietoja liitteestä 5.2. Annetut vakuudet ja vastuusitoumukset.

## 5.6. Tilikauden jälkeiset tapahtumat

Svean hovioikeus on käsitellyt Gasumin kanteen koskien välimiesmenettelyssä annettua ratkaisua liittyen Gasumin ja venäläisen Gazprom Exportin väliseen putkimaakaasun hankintasopimukseen. Svean hovioikeus on 10.1.2025 antanut asiassa ratkaisunsa ja ratkaisut asian Gasumin hyväksi kumoamalla välimiesmenettelyssä annetun ratkaisun osittain sillä perusteella, että välimiesoikeus oli jättänyt arvioimatta erään Gasumin välimiesmenettelyssä esittämän kilpailulainsäädäntöön pohjautuvan perusteen. Svean hovioikeus on myös määrännyt Gazprom Exportin korvaamaan Gasumille kanteesta aiheutuneet oikeudenkäyntikulut (lisätietoja esitetään liitetietojen kohdassa 5.5 Oikeudenkäynnit ja vaateet).

Gasum on suorittanut tammikuussa 2025 Gazprom Exportin ja kolmannen osapuolen väliseen ulosottoprosessiin liittyen Ulosottolaitokselle sen maksuvaatimuksen mukaisen 130 miljoonan euron maksun, jonka Ulosottolaitos oli määrännyt liittyen Gasumin ostovelkaan Gazprom Exportille (lisätietoja kohdassa 5.5 Oikeudenkäynnit ja vaateet).

Gasum on tehnyt vuoden 2025 ensimmäisellä vuosineljänneksellä investointipäätöksen koskien uutta bunkkerialusta, joka toimitetaan vuonna 2027. Aluksen hankkii Gasumin ja ruotsalaisen Sirius Shipping -varustamon perustama yhteisyrittäjä. Gasum AS on antanut aluksen rakentavalle telakalle emoyhtiön vakuuden, jonka määrä tilinpäätöspäivänä on 59,1 miljoonaa euroa. Sirius Shipping on antanut omaa osuuttaan koskien Gasum AS:lle 30,1 miljoonan euron vastavakuuden. Investoinnin suurus on noin 70 miljoonaa euroa.

Investointi on osa Gasumin strategiaa turvata LNG:n ja LBG:n saatavuus asiakkailleen Luoteis-Euroopan alueella kysynnän kasvaessa tulevina vuosina. Kahdeksan viime vuoden aikana lähes 1 000 bunkkerauksesta kertyneen kokemuksen pohjalta on suunniteltu huippumoderni alus, jolla on parannettu polttoainetehokkuus, kehittyneempi säiliöiden eristys, suurempi kuormatilavuus sekä tehostettu automaatio ja komentosillan toiminnallisuus.

# Emoyhtiön tilinpäätös

## Emoyhtiön tuloslaskelma

EUR	Liitetieto	1.1.–31.12.2024	1.1.–31.12.2023
<b>Liikevaihto</b>	1	<b>897 694 677,82</b>	<b>948 639 587,21</b>
Liiketoiminnan muut tuotot*	2	143 697 579,21	169 570 968,96
Materiaalit ja palvelut	3		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat			
Ostot tilikauden aikana		-841 703 558,90	-765 315 452,01
Varastojen muutos		15 109 902,59	-118 835 104,92
Ulkopuoliset palvelut		-14 061 217,52	-9 408 737,75
		-840 654 873,83	-893 559 294,68
Henkilöstökulut	4		
Palkat ja palkkiot		-15 826 669,90	-14 103 365,98
Henkilösivukulut			
Eläkekulut		-3 344 507,11	-3 812 644,73
Muut henkilösivukulut		-627 039,90	-381 036,36
		-19 798 216,91	-18 297 047,07
Poistot ja arvonalentumiset	5		
Suunnitelman mukaiset poistot		-29 786 249,46	-30 153 319,84
Arvonalentumiset		0,00	-325 500,00
		-29 786 249,46	-30 478 819,84
Liiketoiminnan muut kulut*	6	-191 970 792,68	-226 108 340,84
Johdannaisten käyvän arvon muutokset*	7	-21 183 503,28	34 783 182,64
<b>Liiketulos</b>		<b>-62 001 379,13</b>	<b>-15 449 763,62</b>

EUR	Liitetieto	1.1.–31.12.2024	1.1.–31.12.2023
Rahoitustuotot ja -kulut			
Muut korko- ja rahoitustuotot	9		
Saman konsernin yrityksiltä		13 395 756,51	16 768 377,12
Muilta		16 032 022,03	20 983 866,36
		29 427 778,54	37 752 243,48
Muut korko- ja rahoituskulut	9		
Saman konsernin yrityksille		-3 049 821,45	-12 893 655,88
Muille		-38 394 349,02	-33 148 319,96
		-41 444 170,47	-46 041 975,84
<b>Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja</b>		<b>-74 017 771,06</b>	<b>-23 739 495,98</b>
Tilinpäätössiirrot	11		
Saatu konserniavustus		900 000,00	1 165 000,00
		900 000,00	1 165 000,00
<b>Tilikauden tulos</b>		<b>-73 117 771,06</b>	<b>-22 574 495,98</b>

\*Realisoitumattomiin johdannaisiin liittyvää laadintaperiaatetta on muutettu ja vertailukausien luvut on oikaistu vastaamaan uutta laadintaperiaatetta.

# Emoyhtiön tase

EUR	Liitetieto	31.12.2024	31.12.2023
<b>Vastaavaa</b>			
<b>Pysyvät vastaavat</b>			
Aineettomat hyödykkeet			
Aineettomat oikeudet		377 633,52	15 990,70
Muut pitkävaikutteiset menot		40 705 182,31	58 545 805,13
	12	41 082 815,83	58 561 795,83
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet			
Maa- ja vesialueet		490 759,08	440 759,08
Rakennukset ja rakennelmat		78 310 760,88	72 954 831,53
Koneet ja kalusto		44 617 377,98	49 056 287,50
Muut aineelliset hyödykkeet		5 538 596,05	5 687 918,36
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		20 476 339,11	8 665 750,78
	13	149 433 833,10	136 805 547,25
Sijoitukset			
Osuudet saman konsernin yrityksissä		404 682 092,94	389 786 886,26
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		164 681 564,57	164 280 821,92
Muut osakkeet ja osuudet		149 353,60	149 353,60
	14	569 513 011,11	554 217 061,78
<b>Pysyvät vastaavat yhteensä</b>		<b>760 029 660,04</b>	<b>749 584 404,86</b>

EUR	Liitetieto	31.12.2024	31.12.2023
<b>Vaihtuvat vastaavat</b>			
Vaihto-omaisuus	15	61 422 482,72	46 280 509,74
Saamiset			
Pitkäaikaiset saamiset			
Johdannaisinstrumentit		47 600 783,48	41 408 451,33
Pitkäaikaiset muut saamiset		189 535,40	201 881,48
	16	47 790 318,88	41 610 332,81
Lyhytaikaiset saamiset			
Myyntisaamiset		38 715 839,53	68 885 356,38
Lyhytaikaiset saamiset saman konsernin yrityksiltä		135 570 482,65	200 793 501,95
Lyhytaikaiset saamiset omistusyhteisyrittäyksiltä		1 679 948,05	3 285 794,48
Lyhytaikaiset muut saamiset		21 692 430,33	31 321 654,31
Lyhytaikaiset siirtosaamiset		28 108 494,29	26 472 358,43
Johdannaisinstrumentit		39 980 559,86	89 228 618,34
	17	265 747 754,71	419 987 283,89
Rahat ja pankkisaamiset	18	197 207 208,18	270 953 475,77
<b>Vaihtuvat vastaavat yhteensä</b>		<b>572 167 764,49</b>	<b>778 831 602,21</b>
<b>Vastaavaa yhteensä</b>		<b>1 332 197 424,53</b>	<b>1 528 416 007,07</b>

EUR	Liitetieto	31.12.2024	31.12.2023
<b>Vastattavaa</b>			
<b>Oma pääoma</b>			
Osakepääoma		10 000 000,00	10 000 000,00
Pääomalaina		200 000 000,00	200 000 000,00
Muut rahastot		124 303 645,75	124 303 645,75
Edell. tilikausien tulos		238 081 765,09	260 656 261,07
Tilikauden tulos		-73 117 771,06	-22 574 495,98
		<b>164 963 994,03</b>	<b>238 081 765,09</b>
<b>Oma pääoma yhteensä</b>	<b>19</b>	<b>499 267 639,78</b>	<b>572 385 410,84</b>
<b>Pakolliset varaukset</b>	<b>20</b>	<b>2 544 933,00</b>	<b>1 585 596,57</b>
<b>Vieras pääoma</b>			
Pitkäaikainen vieras pääoma			
Pitkäaikaiset lainat rahoituslaitoksilta		345 000 000,00	345 000 000,00
Johdannaisvelat		38 387 126,66	28 394 998,37
	21	383 387 126,66	373 394 998,37

EUR	Liitetieto	31.12.2024	31.12.2023
Lyhytaikainen vieras pääoma			
Saadut ennakot		3 904 040,24	14 802 433,04
Ostovelat		216 206 016,68	217 119 361,82
Velat saman konsernin yrityksille		136 449 452,32	213 609 588,87
Muut velat		4 634 615,86	26 271 143,60
Johdannaisvelat		39 521 665,50	67 281 434,17
Siirtovelat		42 179 967,45	37 701 951,39
Muut lyhytaikaiset velat omistusyhteisyrityksille		4 101 967,04	4 264 088,40
	22	446 997 725,09	581 050 001,29
<b>Vieras pääoma yhteensä</b>		<b>830 384 851,75</b>	<b>954 444 999,66</b>
<b>Vastattavaa yhteensä</b>		<b>1 332 197 424,53</b>	<b>1 528 416 007,07</b>

# Emoyhtiön rahoituslaskelma

EUR	Liitetieto	1.1.–31.12.2024	1.1.–31.12.2023
<b>Liiketoiminnan rahavirta</b>			
Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja		-74 017 771	-23 739 496
Oikaisut:			
Suunnitelman mukaiset poistot	5	29 786 249	30 153 320
Realisoitumattomat arvostusvoitot ja -tappiot	7	21 183 503	-34 783 183
Rahoitustuotot ja -kulut	9	12 016 392	8 289 732
Muut erät, joihin ei liity maksua		-456 031	1 286 948
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta		-11 487 657	-18 792 679
Käyttöpääoman muutos			
Lyhytaikaisten korottomien liikesaamisten lisäys (-) /vähennys (+)		151 281 326	116 436 101
Vaihto-omaisuuden lisäys (-) /vähennys (+)		-15 116 156	-39 823 779
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lisäys (+) /vähennys (-)*		-37 042 675	39 588 039
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja		87 634 838	97 407 682
Maksetut korot ja muut liiketoiminnan rahoituskulut*		-39 356 822	-16 138 165
Saadut rahoitustuotot		27 711 615	41 530 169
Maksetut välittömät verot		0	0
<b>Liiketoiminnan rahavirta</b>		<b>75 989 632</b>	<b>122 799 686</b>

EUR	Liitetieto	1.1.–31.12.2024	1.1.–31.12.2023
<b>Investointien rahavirrat</b>			
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin		-26 683 952	-13 357 794
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot		211 500	0
Yrityshankinnat		-14 630 120	0
Annetut lainat		-44 999 723	-207 500 000
Lainasaamisten takaisinmaksut		0	228 696 155
Saadut investointiavustukset		1 931 014	0
<b>Investointien rahavirta</b>		<b>-84 171 280</b>	<b>7 838 361</b>
<b>Rahoituksen rahavirrat</b>			
Lyhytaikaisten velkojen muutos		-66 729 619	-64 812 603
Pitkäaikaisten lainojen nostot		345 000 000	0
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut		-345 000 000	0
Saadut ja annetut konserniavustukset		1 165 000	1 950 000
<b>Rahoituksen rahavirta</b>		<b>-65 564 619</b>	<b>-62 862 603</b>
<b>Rahavarojen muutos</b>			
Rahavarat tilikauden alussa		270 953 476	203 178 032
Rahavarojen kurssivoitot ja -tappiot		0	0
Rahavarat tilikauden lopussa		197 207 208	270 953 476

\*Vertailuluvut on oikaistu vastaamaan samoja laadintaperiaatteita kuin 2024

# Emoyhtiön tilinpäätöksen laadintaperiaatteet

Gasum Oy:n tilinpäätös on laadittu Suomen kirjanpitolainsäädännön periaatteiden mukaisesti. Tilinpäätös on laadittu 12 kuukauden ajalta tilikaudelta 1.1.–31.12.2024.

## Tuloutusperiaate

Gasum Oy:n liikevaihto koostuu pääasiassa kaasun ja sähkön myynnistä. Myynti tuloutetaan, kun kaasu tai sähkö on toimitettu. Palveluiden myynti tuloutetaan, kun palvelu on suoritettu.

## Tutkimus- ja kehitysmenot

Tutkimus- ja kehitysmenot kirjataan vuosikuluksi silloin kun ne syntyvät.

## Eläkkeet

Gasum Oy:n lakisääteinen eläketurva on hoidettu ulkopuolisessa eläkevakuutusyhtiössä. Eläkemenot kirjataan kuluksi kertymisvuonna.

## Vuokrasopimukset

Vuokramaksut kirjataan liiketoiminnan muihin kuluihin. Vuokrasopimusten jäljellä olevat vuokrat on esitetty liitetietojen vastuissa. Vuokrasopimusten ehdot eivät poikkea tavanomaisista ehdoista.

## Johdannaiset

Emoyhtiön riskienhallintapolitiikka sisältyy konsernitasolla tehtyyn riskienhallinta-dokumentaatioon. Riskienhallinnan tavoitteena on suojata johdannaisten avulla avointa hyödykepositiota, vaihtuvakorkoisten lainasopimusten korkoriskiä sekä ulkomaisen valuutan ja euron välistä kurssiriskiä. Tarkemmat riskienhallintaan liittyvät tiedot ovat esitettyinä konsernin liitetiedoissa 4.2 ja 4.3.

Gasum Oy soveltaa johdannaisten käsittelyssä KPL 5:2 a pykälän mukaista käyvän arvon periaatetta.

Johdannaissopimusten käyvässä arvoissa tapahtuvat arvon muutokset kirjataan tulosvaikutteisesti tuloslaskelmaan ja suojauslaskentaa ei sovelleta. Hyödykejohdannaisten osalta realisoitumattomat käypien arvojen muutokset kirjataan tuloslaskelman erään johdannaistrumenttien käyvän arvon muutokset, korkojohdannaisten käypien arvojen muutokset rahoitustuottoihin tai kuluihin ja valuuttajohdannaisten käypien arvojen muutokset edellä mainittuihin eriin perustuen suojattavan kohteen luonteeseen liiketoiminnan osalta. Realisoituneet voitot ja tappiot käsitellään kirjanpidossa johdannaissopimuksen luonteen mukaan liiketoiminnan muissa tuotoissa tai kuluissa tai rahoituserissä. Pörssinoteeratut johdannaiset arvostetaan markkina-arvoon ja ei-noteeratut johdannaisten käyvät arvot lasketaan hyödyntäen markkinainformaatiosta saatavilla olevaa markkinadataa.

## Pakolliset varaukset

Pakollisina varauksina on taseessa eriä, jotka ovat joko sopimusperusteisia tai muuten sitovia velvoitteita, mutta jotka eivät ole vielä realisoituneet.

## Verot

Veroihin sisältyy verotettavan tulon perusteella laskettu vero. Aikaisempien tilikausien verot sisältyvät tuloslaskelman tuloveroriville.

## Pysyvät vastaavat ja poistot

Aineettomat ja aineelliset hyödykkeet on merkitty taseeseen hankintamenoa vähennettynä suunnitelman mukaisilla poistoilla. Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu tasapoistoina aineettomien ja aineellisten hyödykkeiden arvioidun taloudellisen pitoajan perusteella.

Poistoajat ovat seuraavat:

- Rakennukset ja rakennelmat 15–65 vuotta
- Koneet ja kalusto 3–15 vuotta
- Muut aineelliset hyödykkeet 20–40 vuotta
- Muut pitkävaikutteiset menot 5–10 vuotta
- Aineettomat oikeudet 3–5 vuotta
- Maa-alueista ei tehdä poistoja

Yhtiön pysyvien vastaavien sijoituksissa olevat tytäryhtiöosakkeet sekä muut osakkeet ja osuudet on arvostettu hankintameno.

## Vaihto-omaisuus

Vaihto-omaisuus on merkitty taseeseen FIFO-periaatteen mukaisesti hankintamenoonsa tai sitä alempaan jälleenhankintahintaan tai todennäköiseen myyntihintaan.

## Ulkomaanrahan määräiset erät

Ulkomaanrahan määräiset saamiset ja velat on muutettu Suomen rahan määräiseksi tilinpäätöspäivän kurssiin.

## Rahoitusinstrumenttien käyvän arvon määrittäminen

Gasumin laadintaperiaatteet koskien rahoitusinstrumenttien käyvän arvon määrittämistä esitetään liitetiedossa 4.3. Johdon harkintaa käytetään määriteltäessä hierarkian tasolla 3 olevia johdannaisia, joille ei ole saatavilla noteerattuja tai viime aikoina todettuja markkinahintoja.

Harkintaa käytetään koskien seuraavia osa-alueita:

- Arvostusmenetelmien valinta
- Käyvän arvon muutosten laskeminen asianomaisten luotto- tai maksuvalmiusriskin kaltaisten riskitekijöiden huomioimiseksi
- Harkinta siitä, mitkä markkinaparametrit ovat todettavissa

# Emoyhtiön liitetiedot

## Emoyhtiön tuloslaskelman liitetiedot

### 1. Liikevaihto

Liikevaihdon maantieteellinen jakauma  
EUR

	2024	2023
Suomi	577 502 579,63	629 684 035,14
Muut maat	320 192 098,19	318 955 552,07
<b>Yhteensä</b>	<b>897 694 677,82</b>	<b>948 639 587,21</b>

### 2. Liiketoiminnan muut tuotot

Liiketoiminnan muut tuotot  
EUR

	2024	2023*
Vuokratuotot	12 992,62	0,00
Käyttöomaisuuden myynti	130 213,91	1 000,00
Johdannaissopimusten realisoituneet voitot	107 407 341,14	112 717 701,28
Konserniyhtiöiden tuotot	35 522 215,86	56 702 545,54
Muut tuotot**	624 815,68	149 722,14
<b>Yhteensä</b>	<b>143 697 579,21</b>	<b>169 570 968,96</b>

\* Realisoitumattomiin johdannaisiin liittyvää laadintaperiaatetta on muutettu ja vertailukausien luvut on oikaistu vastaamaan uutta laadintaperiaatetta.

\*\*Muut tuotot sisältävät hallintokulupalvelumaksuja 11,8 miljoonaa euroa (2023: 12,9 miljoonaa euroa) sekä siirtohintatuottoja 23,7 miljoonaa euroa (2023: 43,7 miljoonaa euroa).

### 3. Materiaalit ja palvelut

Materiaalit ja palvelut  
EUR

	2024	2023
Materiaalit ja tarvikkeet		
Ostot tilikauden aikana	-841 703 558,90	-765 315 452,01
Varastojen muutos	15 109 902,59	-118 835 104,92
Materiaalit ja tarvikkeet yhteensä	-826 593 656,31	-884 150 556,93
Ulkopuoliset palvelut	-14 061 217,52	-9 408 737,75
<b>Yhteensä</b>	<b>-840 654 873,83</b>	<b>-893 559 294,68</b>

### 4. Henkilöstökulut ja henkilöstön määrä

Henkilöstökulut  
EUR

	2024	2023
Palkat ja palkkiot	-15 826 669,90	-14 103 365,98
Eläkekulut	-3 344 507,11	-3 812 644,73
Lakisääteiset henkilösivukulut	-627 039,90	-381 036,36
<b>Yhteensä</b>	<b>-19 798 216,91</b>	<b>-18 297 047,07</b>

Toimitusjohtajan ja hallituksen jäsenten palkkiot on esitetty konsernin liitetiedossa 2.4.



Henkilöstön määrä keskimäärin	2024	2023
Toimihenkilöitä	154	151
Työntekijöitä	28	30
<b>Yhteensä</b>	<b>182</b>	<b>181</b>

## 5. Poistot ja arvonalentumiset

Poistot ja arvonalentumiset EUR	2024	2023
Poistot aineettomista oikeuksista	-23 899,42	-43 606,83
Poistot muista pitkävaikutteisista menoista	-18 117 552,19	-18 331 776,11
Poistot rakennuksista ja rakennelmistä	-4 835 600,95	-4 448 883,71
Poistot koneista ja laitteista	-6 406 859,33	-6 947 762,40
Poistot muista aineellisista hyödykkeistä	-402 337,57	-381 290,78
<b>Poistot yhteensä</b>	<b>-29 786 249,46</b>	<b>-30 153 319,84</b>
Arvonalentumiset	0,00	-325 500,00
<b>Poistot ja arvonalentumiset yhteensä</b>	<b>-29 786 249,46</b>	<b>-30 478 819,84</b>

## 6. Liiketoiminnan muut kulut

Liiketoiminnan muut kulut EUR	2024	2023*
Vuokrat	-2 929 823,52	-2 427 877,82
Kunnossapitokulut	-9 605 944,02	-9 230 585,75
Palveluostot	-19 100 801,58	-15 192 948,11
Markkinointikulut	-742 273,92	-850 078,15
Henkilöstökulut	-1 793 261,07	-1 678 290,80
Johdannaisten realisoitunut tappio	-98 008 246,47	-169 261 731,14
Kulut konserniyhtiöiltä	-54 425 308,25	-22 537 414,04
Muut	-5 365 133,85	-4 929 415,03
<b>Yhteensä</b>	<b>-191 970 792,68</b>	<b>-226 108 340,84</b>

\* Realisoitumattomiin johdannaisiin liittyvää laadintaperiaatetta on muutettu ja vertailukausien luvut on oikaistu vastaamaan uutta laadintaperiaatetta.



## 7. Johdannaistrumenttien realisoitumattomat voitot ja tappiot

1 000 EUR	2024	2023
<b>Johdannaistrumenttien realisoitumattomat voitot</b>		
Kaasu	17 834 316,55	71 567 642,35
Sähkö	4 877 829,51	6 642 859,83
Päästöoikeudet	497 932,00	64 450,00
Valuuttajohdannaiset	0,00	0,00
<b>Johdannaistrumenttien realisoitumattomat tappiot</b>		
Kaasu	-32 454 385,51	-12 315 967,49
Sähkö	-11 204 446,36	-31 116 623,17
Päästöoikeudet	-734 755,00	-58 450,00
Valuuttajohdannaiset	0,00	0,00
<b>Yhteensä</b>	<b>-21 183 503,28</b>	<b>34 783 182,64</b>

## 8. Tilintarkastajan palkkiot

Tilintarkastajan palkkiot Deloitte EUR	2024	2023
Lakisäätäinen tilintarkastus	-330 932,00	-130 000,00
Tilintarkastajan lausunnot	0,00	-14 500,00
Muut palvelut	0,00	-5 000,00
<b>Yhteensä</b>	<b>-330 932,00</b>	<b>-149 500,00</b>

Tilintarkastajan palkkiot PwC EUR	2024	2023
Lakisäätäinen tilintarkastus	0,00	-295 024,20
Tilintarkastajan lausunnot	0,00	-37 215,20
Veropalvelut	0,00	-15 750,00
Muut palvelut	0,00	-17 018,40
<b>Yhteensä</b>	<b>0,00</b>	<b>-365 007,80</b>

## 9. Rahoitustuotot ja -kulut

Rahoitustuotot EUR	2024	2023
Korkotuotot muista pitkäaikaisista saamisista	6 348 892,45	7 542 253,51
Korko- ja rahoitustuotot ulkoiset	9 683 129,58	13 441 612,85
Korko- ja rahoitustuotot konserni	13 395 756,51	16 768 377,12
<b>Yhteensä</b>	<b>29 427 778,54</b>	<b>37 752 243,48</b>

Korko- ja rahoitustuotot sisältävät tuotot korkojohdannaisista ja lyhytaikaisista talletuksista.

Rahoituskulut EUR	2024	2023
Rahoituslainojen korkokulut	-17 499 026,68	-14 945 942,09
Muut rahoituskulut	-23 945 143,79	-31 096 033,75
<b>Yhteensä</b>	<b>-41 444 170,47</b>	<b>-46 041 975,84</b>
<b>Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä</b>	<b>-12 016 391,93</b>	<b>-8 289 732,36</b>

## 10. Rahoitusinstrumentit

Käyvät arvot EUR	2024 Varat	2024 Velat	Nettopositio
Valuuttajohdannaiset	686 757,76	686 558,71	199,05
Korkojohdannaiset	801 540,00	2 277 200,00	-1 475 660,00
Hyödykejohdannaiset	86 093 044,58	74 945 033,45	11 148 011,13
<b>Yhteensä</b>	<b>87 581 342,34</b>	<b>77 908 792,16</b>	<b>9 672 550,18</b>
Käyvän arvon lyhytaikainen osuus	39 980 559,86	39 521 665,50	458 894,36
Käyvän arvon pitkäaikainen osuus	47 600 783,48	38 387 126,66	9 213 656,82

Käyvät arvot EUR	2023 Varat	2023 Velat	Nettopositio
Valuuttajohdannaiset	1 627 805,09	1 822 767,03	-194 961,94
Korkojohdannaiset	4 999 241,00	2 175 162,00	2 824 079,00
Hyödykejohdannaiset	124 010 023,84	91 678 503,91	32 331 519,93
<b>Yhteensä</b>	<b>130 637 069,93</b>	<b>95 676 432,94</b>	<b>34 960 636,99</b>
Käyvän arvon lyhytaikainen osuus	89 228 618,34	67 281 434,17	21 947 184,03
Käyvän arvon pitkäaikainen osuus	41 408 451,33	28 394 998,37	13 013 452,96

Käypien arvojen maturiteetit 2024 EUR	Alle 1 vuosi	1-2 vuotta	2-5 vuotta	Yli 5 vuotta	Yhteensä
Valuuttajohdannaiset	199,05	0,00	0,00	0,00	199,05
Korkojohdannaiset	672 891,00	-465 340,00	-1 683 211,00	0,00	-1 475 660,00
Hyödykejohdannaiset	-214 196,68	4 218 651,97	4 318 512,88	2 825 042,97	11 148 011,14
<b>Kassavirta yhteensä</b>	<b>458 888,71</b>	<b>3 753 311,97</b>	<b>2 635 301,88</b>	<b>2 825 042,97</b>	<b>9 672 550,18</b>

Käypien arvojen maturiteetit 2023 EUR	Alle 1 vuosi	1-2 vuotta	2-5 vuotta	Yli 5 vuotta	Yhteensä
Valuuttajohdannaiset	-194 961,94	0,00	0,00	0,00	-194 961,94
Korkojohdannaiset	2 845 080,00	2 154 161,00	-2 175 162,00	0,00	2 824 079,00
Hyödykejohdannaiset	19 297 065,97	2 403 493,63	5 808 116,42	4 822 843,91	32 331 519,93
<b>Kassavirta yhteensä</b>	<b>21 947 184,03</b>	<b>4 557 654,63</b>	<b>3 632 954,42</b>	<b>4 822 843,91</b>	<b>34 960 636,99</b>

Käypään arvoon arvostetut rahoitusinstrumentit jaotellaan ja arvostetaan kuten esitetty konsernin tilinpäätöksen liitetiedossa 4.3.

Käyvät arvot hierarkiataason mukaan EUR	31.12.2024		31.12.2023	
	Varat	Velat	Varat	Velat
Hyödykejohdannaiset (hierarkian taso 1)	8 706 454,96	10 409 513,77	2 608 869,12	1 275 370,56
Hyödykejohdannaiset (hierarkian taso 2)	33 374 119,78	31 659 352,50	78 228 616,60	60 627 791,05
Hyödykejohdannaiset (hierarkian taso 3)	44 012 469,84	32 876 167,18	43 172 538,13	29 775 342,31
Valuuttajohdannaiset (hierarkian taso 2)	686 757,70	686 558,71	1 627 805,09	1 822 767,03
Korkojohdannaiset (hierarkian taso 2)	801 540,00	2 277 200,00	4 999 241,00	2 175 162,00
<b>Yhteensä</b>	<b>87 581 342,34</b>	<b>77 908 792,16</b>	<b>130 637 069,94</b>	<b>95 676 432,94</b>
Pitkäaikainen osuus:				
Hyödykejohdannaiset (hierarkian taso 1)	303 383,30	413 367,08	0,00	0,00
Hyödykejohdannaiset (hierarkian taso 2)	11 152 427,46	8 096 339,71	5 849 078,45	4 667 673,28
Hyödykejohdannaiset (hierarkian taso 3)	36 047 722,31	27 631 618,47	33 321 393,58	21 468 344,79
Korkojohdannaiset (hierarkian taso 2)	97 250,44	97 250,44	83 818,51	83 818,51
Valuuttajohdannaiset (hierarkian taso 2)	0	2 148 551,00	2 154 161,00	2 175 162,00
<b>Pitkäaikainen osuus yhteensä</b>	<b>47 600 783,48</b>	<b>38 387 126,66</b>	<b>41 408 451,54</b>	<b>28 394 998,58</b>
<b>Lyhytaikainen osuus yhteensä</b>	<b>39 980 559,86</b>	<b>39 521 665,50</b>	<b>87 074 456,40</b>	<b>65 106 272,37</b>

## 11. Tilinpäätössiirrot

Tilinpäätössiirrot EUR	2024	2023
Saatu konserniavustus	900 000,00	1 165 000,00
<b>Yhteensä</b>	<b>900 000,00</b>	<b>1 165 000,00</b>

## 12. Aineettomat hyödykkeet

2024 EUR	Aineettomat oikeudet	Muut aineettomat hyödykkeet	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	1 463 684,84	110 183 392,42	1 111 647 077,26
Lisäykset	217 291,84	276 929,37	494 221,21
Vähennykset	0,00	0,00	0,00
Siirrot ryhmien välillä	168 250,40	0,00	168 250,40
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>1 849 227,08</b>	<b>110 460 321,79</b>	<b>1 112 309 548,87</b>
Kertyneet poistot 1.1.	1 447 694,14	51 637 587,29	53 085 281,43
Poistot	23 899,42	18 117 552,19	18 141 451,61
Vähennysten kertyneet poistot	0,00	0,00	0,00
<b>Kertyneet poistot 31.12.</b>	<b>1 471 593,56</b>	<b>69 755 139,48</b>	<b>71 226 733,04</b>
Kirjanpitoarvo 1.1.2024	15 990,70	58 545 805,13	58 561 795,83
Kirjanpitoarvo 31.12.2024	377 633,52	40 705 182,31	41 082 815,83

2023 EUR	Aineettomat oikeudet	Muut aineettomat hyödykkeet	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	1 463 684,84	110 231 619,97	1 111 695 304,81
Lisäykset	0,00	221 005,18	221 005,18
Vähennykset	0,00	-269 232,73	-269 232,73
Siirrot ryhmien välillä	0,00	0,00	0,00
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>1 463 684,84</b>	<b>110 183 392,42</b>	<b>1 111 647 077,26</b>
Kertyneet poistot 1.1.	1 404 087,31	33 575 925,06	34 980 012,37
Poistot	43 606,83	18 331 776,11	18 375 382,94
Vähennysten kertyneet poistot	0,00	-270 113,88	-270 113,88
<b>Kertyneet poistot 31.12.</b>	<b>1 447 694,14</b>	<b>51 637 587,29</b>	<b>53 085 281,43</b>
Kirjanpitoarvo 1.1.2023	59 597,53	76 655 694,61	76 715 292,44
Kirjanpitoarvo 31.12.2023	15 990,70	58 545 805,13	58 561 795,83

## 13. Aineelliset hyödykkeet

2024 EUR	Maa- ja vesialueet	Rakennukset ja rakennelmat	Koneet ja kalusto	Muut aineelliset hyödykkeet	Keskeneräiset hankinnat	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	440 759,08	105 794 051,53	98 587 818,18	7 933 987,75	8 991 250,78	221 747 867,32
Lisäykset	50 000,00	8 195 090,88	1 735 492,15	249 049,10	16 224 002,43	26 453 634,56
Vähennykset	0,00	-797 674,45	-753 726,27	-46 803,76	0,00	-1 598 204,48
Siirrot ryhmien välillä	0,00	2 687 332,14	1 553 865,40	3 966,16	-4 413 414,10	-168 250,40
Saadut investointituet	0,00	-690 892,72	-1 240 121,65	0,00	0,00	-1 931 014,37
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>490 759,08</b>	<b>115 187 907,38</b>	<b>99 883 327,81</b>	<b>8 140 199,25</b>	<b>20 801 839,11</b>	<b>244 504 032,63</b>
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.	0,00	32 839 220,00	49 531 530,68	2 246 069,39	325 500,00	84 942 320,07
Poistot	0,00	4 835 600,95	6 406 859,33	402 337,57	0,00	11 644 797,85
Arvonalentumiset	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Vähennysten kertyneet poistot	0,00	-797 674,45	-672 440,18	-46 803,76	0,00	-1 516 918,39
Siirrot ryhmien välillä	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.</b>	<b>0,00</b>	<b>36 877 146,50</b>	<b>55 265 949,83</b>	<b>2 601 603,20</b>	<b>325 500,00</b>	<b>95 070 199,53</b>
Kirjanpitoarvo 1.1.2024	440 759,08	72 954 831,53	49 056 287,50	5 687 918,36	8 665 750,78	136 805 547,25
Kirjanpitoarvo 31.12.2024	490 759,08	78 310 760,88	44 617 377,98	5 538 596,05	20 476 339,11	149 433 833,10

2023 EUR	Maa- ja vesialueet	Rakennukset ja rakennelmat	Koneet ja kalusto	Muut aineelliset hyödykkeet	Keskeneräiset hankinnat	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	440 759,08	98 896 052,94	96 384 066,86	7 909 489,75	4 413 706,50	208 044 075,13
Lisäykset	0,00	5 495 330,98	2 029 326,86	24 498,00	7 511 327,84	15 060 483,68
Vähennykset	0,00	-990 379,53	-167 400,20	0,00	-198 911,76	-1 356 691,49
Siirrot ryhmien välillä	0,00	2 393 047,14	341 824,66	0,00	-2 734 871,80	0,00
Saadut investointituet	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>440 759,08</b>	<b>105 794 051,53</b>	<b>98 587 818,18</b>	<b>7 933 987,75</b>	<b>8 991 250,78</b>	<b>221 747 867,32</b>
Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 1.1.	0,00	29 272 493,33	42 751 168,48	1 863 897,46	0,00	73 887 559,27
Poistot	0,00	4 448 883,71	6 947 762,40	381 290,78	0,00	11 777 936,89
Arvonalentumiset	0,00	0,00	0,00	0,00	325 500,00	325 500,00
Vähennysten kertyneet poistot	0,00	-882 157,04	-167 400,20	0,00	0,00	-1 049 557,24
Siirrot ryhmien välillä	0,00	0,00	0,00	881,15	0,00	881,15
<b>Kertyneet poistot ja arvonalentumiset 31.12.</b>	<b>0,00</b>	<b>32 839 220,00</b>	<b>49 531 530,68</b>	<b>2 246 069,39</b>	<b>325 500,00</b>	<b>84 942 320,07</b>
Kirjanpitoarvo 1.1.2023	440 759,08	69 623 559,61	53 632 898,38	6 045 592,29	4 413 706,50	134 156 515,86
Kirjanpitoarvo 31.12.2023	440 759,08	72 954 831,53	49 056 287,50	5 687 918,36	8 665 750,78	136 805 547,25

## 14. Sijoitukset

2024 EUR	Osuudet saman konsernin yhteisöissä	Osuudet osakkuus- yhteisöissä	Muut sijoitukset	Saamiset konserni- yhteisöiltä	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	389 786 886,26	99 500,20	49 853,40	164 280 821,92	554 217 061,78
Lisäykset	14 895 206,68	0,00	0,00	536 351,20	15 431 557,88
Vähennykset	0,00	0,00	0,00	-135 608,55	-135 608,55
<b>Kirjanpitoarvo 31.12</b>	<b>404 682 092,94</b>	<b>99 500,20</b>	<b>49 853,40</b>	<b>164 681 564,57</b>	<b>569 513 011,11</b>

2023 EUR	Osuudet saman konsernin yhteisöissä	Osuudet osakkuus- yhteisöissä	Muut sijoitukset	Saamiset konserni- yhteisöiltä	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	339 786 886,26	99 500,20	49 853,40	235 270 891,40	575 207 131,26
Lisäykset	50 000 000,00	0,00	0,00	160 009 930,52	210 009 930,52
Vähennykset	0,00	0,00	0,00	-231 000 000,00	-231 000 000,00
<b>Kirjanpitoarvo 31.12</b>	<b>389 786 886,26</b>	<b>99 500,20</b>	<b>49 853,40</b>	<b>164 280 821,92</b>	<b>554 217 061,78</b>

## 15. Vaihto-omaisuus

Vaihto-omaisuus EUR	2024	2023
Tuotevarastot	61 422 482,72	46 280 509,74
<b>Yhteensä</b>	<b>61 422 482,72</b>	<b>46 280 509,74</b>

## 16. Pitkäaikaiset saamiset

Pitkäaikaiset saamiset EUR	2024	2023
Muut pitkäaikaiset saamiset	47 789 842,29	41 589 128,87
Pitkäaikaiset saamiset konserniyrityksiltä	476,59	21 203,94
<b>Yhteensä</b>	<b>47 790 318,88</b>	<b>41 610 332,81</b>

## 17. Lyhytaikaiset saamiset

Lyhytaikaiset saamiset, ulkopuoliset EUR	2024	2023
Myyntisaamiset	38 715 839,53	68 885 356,38
Muut saamiset	21 692 430,33	31 321 654,31
Ennakkomaksut	581 668,46	1 229 812,87
Annetut vakuudet	1 349 534,00	11 504 173,00
Muut saamiset*	19 761 227,87	18 587 668,44
Siirtosaamiset	28 108 494,29	26 472 358,43
Johdannaisinstrumentit	39 883 631,13	88 714 791,76
<b>Yhteensä</b>	<b>128 400 395,28</b>	<b>215 394 160,88</b>

\*Muut saamiset sisältävät 13,3 miljoonaa euroa saamista liittyen maksettuun, mutta toimittamattomaan aiempien vuosien kaasuun Gazprom Exportilta (2023: 13,3 miljoonaa euroa).

Siirtosaamiset EUR	2024	2023
Myyntin jaksotus	1 397 474,15	0,00
FSRU saaminen koskien yhteiskäyttöä	23 031 989,99	22 016 046,00
Energiavirasto	0,00	1 631 000,00
Vakuutuskorvaus	416 167,00	0,00
Muut siirtosaamiset	3 262 863,15	2 825 312,43
<b>Yhteensä</b>	<b>28 108 494,29</b>	<b>26 472 358,43</b>

Lyhytaikaiset saamiset, konserniyritykset EUR	2024	2023
Myyntisaamiset	61 045 758,88	152 951 699,55
Konserni pankkisaamiset	47 092 379,46	2 629 007,13
Muut saamiset	24 858 966,71	45 158 013,04
Siirtosaamiset	2 573 377,60	54 782,23
Johdannaissaamiset	96 928,73	513 826,58
<b>Yhteensä</b>	<b>135 667 411,38</b>	<b>201 307 328,53</b>

Lyhytaikaiset saamiset konserniyrityksiltä yhteensä sisältää taseen johdannaisinstrumenteissa esitetyn johdannaissaamisen konserniyrityksiltä.

Lyhytaikaiset saamiset omistusyhteisyryyksiltä EUR	2024	2023
Myyntisaamiset	307 109,00	3 032 046,66
Muut saamiset	1 372 839,05	253 747,82
<b>Yhteensä</b>	<b>1 679 948,05</b>	<b>3 285 794,48</b>

## 18. Rahavarat

Rahavarat EUR	2024	2023
Rahat ja pankkisaamiset	197 207 208,18	270 953 475,77
<b>Yhteensä</b>	<b>197 207 208,18</b>	<b>270 953 475,77</b>



## 19. Oma pääoma

Oma pääoma EUR	Osakepääoma	Sijoitetun oman pääoman rahasto	Pääomalaina	Kertyneet voittovarot	Yhteensä
Tasearvo 1.1	10 000 000,00	124 303 645,75	200 000 000,00	238 081 765,09	572 385 410,84
Tilikauden tulos	0,00	0,00	0,00	-73 117 771,06	-73 117 771,06
<b>Tasearvo 31.12</b>	<b>10 000 000,00</b>	<b>124 303 645,75</b>	<b>200 000 000,00</b>	<b>164 963 994,03</b>	<b>499 267 639,78</b>

Gasum Oy laski joulukuussa 2021 liikkeeseen Governia Oy:lle suunnatun 200,0 miljoonan euron suuruisen oman pääoman ehtoisen lainan, jonka valtioneuvoston kanslia hankki omistukseensa tilikauden 2022 aikana. Lainalla ei ole eräpäivää. Lainan kuponkikorko on 10 prosenttia + 1 kuukauden EURIBOR vuodessa ensimmäiset kolme vuotta, minkä jälkeen kuponkikorko nousee 15 prosenttiin + 1 kuukauden EURIBOR vuodessa, alkaen vuonna 2025. Koron kirjausperiaate on sama kuin osingoilla. Korko kirjataan, kun päätös koron maksusta on tehty ja Gasum Oy:lle syntyy velvollisuus maksaa korko. Koronmaksun ajankohta on yhtiön harkinnassa.

Pääomalainalle 31.12.2024 kertynyt kumulatiivinen korko oli 74 miljoonaa euroa.

### Laskelma jakokelpoisesta omasta pääomasta EUR

	2024	2023
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	124 303 645,75	124 303 645,75
Kertyneet voittovarot	238 081 765,09	260 656 261,07
Tilikauden tulos	-73 117 771,06	-22 574 495,98
<b>Yhteensä</b>	<b>289 267 639,78</b>	<b>362 385 410,84</b>

## 20. Pakolliset varaukset

Pakolliset varaukset EUR	2024	2023
Tappiolliset sopimukset	2 544 933,00	1 585 596,57
<b>Yhteensä</b>	<b>2 544 933,00</b>	<b>1 585 596,57</b>

## 21. Pitkäaikainen vieras pääoma

Pitkäaikainen vieras pääoma EUR	2024	2023
Lainat rahoituslaitoksilta	345 000 000,00	345 000 000,00
Muut pitkäaikaiset velat	38 290 352,81	28 332 383,80
<b>Yhteensä</b>	<b>383 290 352,81</b>	<b>373 332 383,80</b>

Kaikki rahoituslainat erääntyvät alle 5 vuodessa.

### Pitkäaikainen velka konserniyrityksille EUR

	2024	2023
Johdannaisinstrumenttivelka	96 773,85	62 614,57
<b>Yhteensä</b>	<b>96 773,85</b>	<b>62 614,57</b>



## 22. Lyhytaikainen vieras pääoma

### Lyhytaikaiset velat ulkopuolisille EUR

	2024	2023
Ostovelat	216 206 016,68	217 119 361,82
Ennakkomaksut	3 904 040,24	14 802 433,04
Muut velat*	43 664 010,82	92 522 417,77
Siirtovelat	42 179 967,45	37 701 951,39
<b>Yhteensä</b>	<b>305 954 035,19</b>	<b>362 146 164,02</b>

\* Koostuu pääosin johdannaisinstrumenttivelasta 39,0 miljoonaa euroa (2023: 66,2 miljoonaa euroa) ja arvonalisäverovelasta 2,8 miljoonaa euroa (2023: 12,6 miljoonaa euroa).

### Siirtovelat EUR

	2024	2023
Siirtyvät korkovelat	12 593 586,55	13 737 419,38
Palkkoihin liittyvät erät	4 252 333,09	3 652 333,09
Maakaasuun liittyvät erät	11 630 763,69	11 630 763,69
Sähköliiketoimintaan liittyvät erät	7 402 048,04	0,00
Biokaasuliiketoimintaan liittyvät erät	944 546,55	0,00
Swing-tuotteen jaksotus	1 269 332,10	0,00
Muut siirtovelat	4 087 357,43	8 681 435,23
<b>Yhteensä</b>	<b>42 179 967,45</b>	<b>37 701 951,39</b>

### Lyhytaikaiset velat konserniyrityksille EUR

	2024	2023
Ostovelat konserniyrityksille	13 731 605,03	48 350 109,25
Johdannaisinstrumenttivelka	492 270,54	1 030 160,00
Konsernipankkivelat	67 500 179,63	134 229 798,82
Konsernikorkovelat	596 325,59	7 426 405,58
Muut siirtovelat konserniyrityksille	945 490,10	1 724 876,92
Muut lyhytaikaiset velat konserniyrityksille	53 675 851,97	21 878 398,27
<b>Yhteensä</b>	<b>136 941 722,86</b>	<b>214 639 748,87</b>

Lyhytaikaiset velat konserniyrityksille yhteensä sisältää taseen johdannaisinstrumenteissa esitetyn johdannaisinstrumenttivelan konserniyrityksille.

### Lyhytaikaiset velat omistusyhteisyrityksille EUR

	2024	2023
Ostovelat omistusyhteisyrityksille	590 164,32	582 064,61
Velat omistusyhteisyrityksille	3 511 802,72	3 682 023,79
<b>Yhteensä</b>	<b>4 101 967,04</b>	<b>4 264 088,40</b>

## 23. Vastuut

### Annetut vakuudet ja vastuusitoumukset EUR

	2024	2023
Omasta puolesta annetut:		
Vastuusitoumukset ja muut vastuut	32 330 183,28	53 290 741,57
Pantit	179 535,40	179 535,40
Konserniyhtiöiden puolesta annetut:		
Vastuusitoumukset ja muut vastuut	143 275 826,28	139 031 322,21
<b>Yhteensä</b>	<b>175 785 544,96</b>	<b>192 501 599,18</b>

### Vuokrasopimusvastuut EUR

	2024	2023
Yhden vuoden kuluessa erääntyvät	328 446,12	339 990,22
Yli vuoden ja enintään viiden vuoden kuluttua erääntyvät	170 627,22	221 540,93
<b>Yhteensä</b>	<b>499 073,34</b>	<b>561 531,15</b>

### Vuokravastuut EUR

	2024	2023
Yhden vuoden kuluessa erääntyvät	1 307 844,84	1 518 870,69
Yli vuoden ja enintään viiden vuoden kuluttua erääntyvät	2 078 715,80	3 099 685,46
Yli viiden vuoden kuluttua erääntyvät	3 772 366,63	2 582 155,59
<b>Yhteensä</b>	<b>7 158 927,27</b>	<b>7 200 711,74</b>

### Johdannaissopimukset EUR

	2024	2023
<b>Johdannaissopimusten käyvät arvot</b>		
Valuuttajohdannaiset	-686 563,31	-1 822 767,03
Hyödykejohdannaiset	-74 945 033,45	-91 678 503,91
Korkojohdannaiset	-2 277 200,00	-2 175 162,00
<b>Johdannaissopimusten käyvät arvot yhteensä</b>	<b>-77 908 792,16</b>	<b>-95 676 432,94</b>
<b>Johdannaissopimusten nimellisarvot</b>		
Valuuttajohdannaiset	53 394 927,23	94 950 160,20
Hyödykejohdannaiset	309 430 922,66	291 476 525,75
Korkojohdannaiset	250 000 000,00	90 000 000,00
<b>Johdannaissopimusten nimellisarvot yhteensä</b>	<b>612 825 849,89</b>	<b>476 426 685,95</b>

\*Emoyhtiön johdannaissopimusten netto käypäarvo oli yhteensä 9 672 550,18 euroa (2023: 34 960 636,99 euroa). Emoyhtiöllä oli johdannaissopimuksia, joilla oli positiivinen käypäarvo ja niiden nimellisarvo oli yhteensä 460 920 625,99 euroa (2023: 735 197 937,43 euroa).

# Maakaasuliiketoimintojen eriyttäminen

Maakaasumarkkinalain (587/2017) 13 luvussa säädetään maakaasuliiketoimintojen kirjanpidollisesta eriyttämisestä toisistaan sekä maakaasualaan kuulumattomista liiketoiminnoista. Lisäksi laskennallista eriyttämistä sääntelee työ- ja elinkeinoministeriön asetus maakaasuliiketoimintojen eriyttämisestä (1306/2019).

## Laadintaperiaatteet

Maakaasumarkkinalain mukaan liiketapahtumat ja tase-erät kirjataan liiketoimintojen tuloslaskelmiin ja taseisiin aiheuttamisperiaatteen mukaisesti. Lisäksi lain edellyttämällä tavalla yhteiset tulot ja menot sekä tase-erät jaetaan eriyttämisen yhteydessä laskennallisesti eri toiminnoille siten, että aiheuttamisperiaate mahdollisuuksien mukaan toteutuu. Tuloslaskelman ja taseen erät, jotka eivät ole suoraan kohdennettavissa liiketoiminnoille aiheuttamisperiaatteen mukaisesti, jaetaan liiketoiminnan laajuuteen perustuvilla jakoperusteilla. Kaikkien aiheuttamisperiaatteella ja liiketoiminnan laajuuteen perustuvilla jakoperusteilla kohdistettujen tase-erien kohdistamisen jälkeen jäljelle jäävä tase-ero tasataan tase-erässä 'Rahat ja pankkisaamiset'.

Yhtiö on valittanut Energiaviraston päätöksistä, jotka koskevat yhtiön vuoden 2020 eriytettyä tilinpäätöstä. Lisätietoja konsernitilinpäätöksen liitetietojen kohdassa 5.5 Oikeudenkäynnit ja vaateet.

# Gasum Oy, myyntiliiketoiminta

## Tuloslaskelma EUR

	1.1.–31.12.2024	1.1.–31.12.2023
<b>LIIKEVAIHTO</b>	<b>317 960 985,18</b>	<b>352 457 321,15</b>
Liiketoiminnan muut tuotot	33 855 124,85	22 371 884,65
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	-296 125 000,96	-205 791 459,95
Varastojen muutokset	18 191 703,06	-152 929 720,00
Ulkopuoliset palvelut	-728 938,03	-66 934,36
	-278 662 235,93	-358 788 114,31
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-1 480 963,09	-1 341 666,53
Henkilösivukulut	-425 688,17	-534 166,46
	-1 906 651,26	-1 875 832,99
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot	-1 065 696,20	-1 189 477,57
	-1 065 696,20	-1 189 477,57
Liiketoiminnan muut kulut	-49 350 359,57	-59 926 752,74

## Tuloslaskelma EUR

	1.1.–31.12.2024	1.1.–31.12.2023
<b>LIIKETULOS</b>	<b>20 831 167,07</b>	<b>-46 950 971,80</b>
Rahoitustuotot – ja kulut		
Muut korko- ja rahoituskulut	-689 408,26	-1 002 172,63
	-689 408,26	-1 002 172,63
<b>TULOS ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA</b>	<b>20 141 758,81</b>	<b>-47 953 144,43</b>
Tilinpäätössiirrot		
Konserniavustus annettu (-) tai saatu (+)	0,00	778 227,11
Tuloverot	-4 028 645,50	0,00
<b>TILIKAUDEN TULOS</b>	<b>16 113 113,31</b>	<b>-47 174 917,32</b>

# Gasum Oy, myyntiliiketoiminta

Tase EUR	31.12.2024	31.12.2023
<b>VASTAAVAA</b>		
<b>PYSYVÄT VASTAAVAT</b>		
Aineettomat hyödykkeet		
Aineettomat oikeudet	1 612,32	2 572,44
Muut pitkävaikutteiset menot	746 582,66	1 878 682,65
	748 194,98	1 881 255,09
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet		
Koneet ja kalusto	12 893,08	44 724,95
	12 893,08	44 724,95
<b>PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ</b>	<b>761 088,06</b>	<b>1 925 980,04</b>

Tase EUR	31.12.2024	31.12.2023
<b>VAIHTUVAT VASTAAVAT</b>		
Vaihto-omaisuus	513 303,59	5 074 850,00
Pitkäaikaiset saamiset		
Johdannaissaamiset	247 420,31	1 206 265,27
Lyhytaikaiset saamiset		
Johdannaissaamiset	5 595 785,58	93 211 567,36
Myyntisaamiset	21 718 263,83	41 538 094,85
Lyhytaikaiset saamiset saman konsernin yrityksiltä	44 443 436,88	134 161 341,95
Muut lyhytaikaiset saamiset	13 271 828,17	13 271 828,17
Siirtosaamiset	1 457 723,52	23 821 417,77
	86 487 037,98	306 004 250,10
Rahat ja pankkisaamiset	261 789 928,92	110 838 255,12
<b>VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ</b>	<b>349 037 690,80</b>	<b>423 123 620,49</b>
<b>VASTAAVAA YHTEENSÄ</b>	<b>349 798 778,86</b>	<b>425 049 600,52</b>

Tase  
EUR

31.12.2024 31.12.2023

<b>VASTATTAVAA</b>		
<b>OMA PÄÄOMA</b>		
Osakepääoma	58 042,31	58 042,31
Edellisten tilikausien tulos	114 445 593,76	161 620 511,08
Tilikauden tulos	16 113 113,31	-47 174 917,32
	130 558 707,07	114 445 593,77
<b>OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>	<b>130 618 218,06</b>	<b>114 503 636,08</b>
<b>VIERAS PÄÄOMA</b>		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Johdannaisvelat	224 425,31	1 127 656,47
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Johdannaisvelka	10 754 165,26	69 250 701,88
Ostovelat	182 930 579,36	170 303 679,88
Velat saman konsernin yrityksille	8 811 893,99	46 215 764,85
Muut velat	957 844,70	4 718 036,75
Siirtovelat	15 501 652,18	18 930 124,62
	218 956 135,49	309 418 307,98
<b>VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>	<b>219 180 560,80</b>	<b>310 545 964,45</b>
<b>VASTATTAVAA YHTEENSÄ</b>	<b>349 798 778,86</b>	<b>425 049 600,52</b>

## Rahoitusinstrumentit liittyen myyntiliiketoimintaan Gasum Oy:ssä

Emoyhtiön riskienhallintapolitiikka sisältyy konsernitasolla tehtyyn riskienhallinta-dokumentaatioon. Riskienhallinnan tavoitteena on suojata johdannaisten avulla avointa hyödykepositiota, vaihtuvakorkoisten lainasopimusten korkoriskiä sekä ulkomaisen valuutan ja euron välistä kurssiriskiä. Tarkemmat riskienhallintaan liittyvät tiedot ovat esitettyinä konsernin liitetiedoissa 4.2 ja 4.3.

Maakaasuun liittyvien hyödykejohdannaisten realisoituneet voitot ja tappiot sekä käyvän arvon muutoksista johtuvat realisoitumattomat voitot ja tappiot kirjataan eriyttämislaskelmilla liiketoiminnan muihin tuottoihin ja kuluihin.

### Rahoitusinstrumenttien vaikutus tuloslaskelmassa

EUR	2024	2023
Liiketoiminnan muut tuotot		
Realisoitunut voitto	24,833,326.83	22 371 884,65
Liiketoiminnan muut kulut		
Realisoitumaton tappio	-28,547,954.32	-28 846 589,94

Käyvät arvot EUR	2024 Varat	2024 Velat	Nettopositio
Hyödykejohdannaiset	5 843 205,89	10 978 590,57	-5 135 384,68
<b>Yhteensä</b>	<b>5 843 205,89</b>	<b>10 978 590,57</b>	<b>-5 135 384,68</b>
Käyvän arvon lyhytaikainen osuus	5 595 785,58	10 754 165,26	-5 158 379,68
Käyvän arvon pitkäaikainen osuus	247 420,31	224 425,31	22 995,00

Käyvät arvot EUR	2023 Varat	2023 Velat	Nettopositio
Hyödykejohdannaiset	94 417 832,63	70 378 358,35	24 039 474,28
<b>Yhteensä</b>	<b>94 417 832,63</b>	<b>70 378 358,35</b>	<b>24 039 474,28</b>
Käyvän arvon lyhytaikainen osuus	93 211 567,36	69 250 701,88	23 960 865,48
Käyvän arvon pitkäaikainen osuus	1 206 265,27	1 127 656,47	78 608,80



Käypien arvojen maturiteetit 2024 EUR	Alle 1 vuosi	1-2 vuotta	2-5 vuotta	Yli 5 vuotta	Yhteensä
Hyödykejohtannaiset	-5 158 379,69	22 995,00	0,00	0,00	-5 135 384,68
<b>Yhteensä</b>	<b>-5 158 379,69</b>	<b>22 995,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-5 135 384,68</b>

Käypien arvojen maturiteetit 2023 EUR	Alle 1 vuosi	1-2 vuotta	2-5 vuotta	Yli 5 vuotta	Yhteensä
Hyödykejohtannaiset	23 960 865,48	78 608,80	0,00	0,00	24 039 474,28
<b>Yhteensä</b>	<b>23 960 865,48</b>	<b>78 608,80</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>24 039 474,28</b>

Käypään arvoon arvostetut rahoitusinstrumentit arvostusmenetelmän mukaan jaoteltuina.

Käytetyt hierarkiatasot on määritelty seuraavasti:

- Taso 1: täysin samanlaisille varoille tai veloille noteeratut (oikaisemattomat) hinnat toimivilla markkinoilla
- Taso 2: muut syöttötiedot kuin tasoon 1 sisältyvät noteeratut hinnat, jotka kyseiselle omaisuuserälle tai velalle on havainnoitavissa joko suoraan (ts. hintana) tai epäsuorasti (ts. hinnoista johdettuina)
- Taso 3: omaisuuserää tai velkaa koskevat syöttötiedot, jotka eivät perustu havainnoitavissa olevaan markkinatietoon (muut kuin havainnoitavissa olevat syöttötiedot)

Käyvät arvot hierarkiatason mukaan EUR	31.12.2024		31.12.2023	
	Varat	Velat	Varat	Velat
Hyödykejohtannaiset (hierarkian taso 2)	5 843 205,89	10 978 590,57	94 417 832,63	70 378 358,35
<b>Yhteensä</b>	<b>5 843 205,89</b>	<b>10 978 590,57</b>	<b>94 417 832,63</b>	<b>70 378 358,35</b>
Pitkäaikainen osuus:				
Hyödykejohtannaiset (hierarkian taso 2)	247 420,31	224 425,31	1 206 265,27	1 127 656,47
<b>Pitkäaikainen osuus yhteensä</b>	<b>247 420,31</b>	<b>224 425,31</b>	<b>1 206 265,27</b>	<b>1 127 656,47</b>
Lyhytaikainen osuus				
Hyödykejohtannaiset (hierarkian taso 2)	5 595 785,58	10 754 165,26	93 211 567,36	69 250 701,88
<b>Lyhytaikainen osuus yhteensä</b>	<b>5 595 785,58</b>	<b>10 754 165,26</b>	<b>93 211 567,36</b>	<b>69 250 701,88</b>

# Sähköliiketoimintojen eriyttäminen

Sähkömarkkinoilla toimivan yrityksen on sähkömarkkinalain (588/2013) 77 §:n 1 momentin mukaan eriytettävä sähköverkkotoiminta muista sähköliiketoiminnoista sekä sähköliiketoiminnot muista yrityksen harjoittamista liiketoiminnoista.

Energiaviraston eriyttämistä koskevassa suosituksessa (Dnro 2449/421/2015) vahvistetun tulkinnan mukaan muiden liiketoimintojen (jotka eivät ole sähköliiketoimintoja) eriyttämislaskelmia ei tarvitse lain mukaan julkaista virallisen tilinpäätöksen yhteydessä. Yrityksen tulee kuitenkin laatia ja dokumentoida laskelmat myös muille liiketoiminnoille.

Gasumin velvollisuus eriyttää sähköliiketoiminnot muista liiketoiminnoista perustuu sähkömarkkinalain 77 §:ään sekä työ- ja elinkeinoministeriön sähköliiketoimintojen eriyttämisestä antaman asetuksen (1305/2019) 2 §:ään.

Hallituksen esityksessä eduskunnalle laiksi sähkömarkkinalain ja markkinaoikeuslain muuttamisesta (HE 127/2004 vp. s. 50) todetaan, että muilla sähköliiketoiminnoilla tarkoitetaan sähköntuotantoa ja sähkönmyyntiä. Energiaviraston suosituksessa sähkö- ja maakaasuliiketoimintojen laskennallisesta ja oikeudellisesta eriyttämisestä (Dnro 2449/421/2015) todetaan, että sähkön myyntitoimintaan kuuluu sähkön vähittäismyynti (myynti jakeluverkon kautta välittömästi loppukuluttajille), trading-toiminta ja muu vastaava sähkön myynti. Sähkön myyntitoiminta sisältää tyypillisesti myös sähkön hankintatoiminnan eli tukkusähkön oston myyjiltä tai omalta tuotantolaitokselta.

## Laadintaperiaatteet

Sähkömarkkinalain mukaan liiketapahtumat ja tase-erät kirjataan liiketoimintojen tuloslaskelmiin ja taseisiin aiheuttamisperiaatteen mukaisesti. Lisäksi lain edellyttämällä tavalla yhteiset tulot ja menot sekä tase-erät jaetaan eriyttämisen yhteydessä laskennallisesti eri toiminnoille siten, että aiheuttamisperiaate mahdollisuuksien mukaan toteutuu. Tuloslaskelman ja taseen erät, jotka eivät ole suoraan kohdennettavissa liiketoiminnoille aiheuttamisperiaatteen mukaisesti, jaetaan liiketoiminnan laajuuteen perustuvilla jakoperusteilla. Kaikkien aiheuttamisperiaatteella ja liiketoiminnan laajuuteen perustuvilla jakoperusteilla kohdistettujen tase-erien kohdistamisen jälkeen jäljelle jäävä tase-ero tasataan tase-erässä ´Rahat ja pankkisaamiset´.



# Gasum Oy, sähköliiketoiminta

## Tuloslaskelma EUR

	1.1.–31.12.2024	1.1.–31.12.2023
<b>LIIKEVAIHTO</b>	<b>203 151 275,69</b>	<b>270 655 837,90</b>
Liiketoiminnan muut tuotot	0,00	46 562 880,77
Materiaalit ja palvelut		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat		
Ostot tilikauden aikana	-196 495 583,84	-263 503 183,76
Ulkopuoliset palvelut	-39 167,94	-70 571,81
	-196 534 751,78	-263 573 755,57
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-2 051 946,05	-1 620 525,26
Henkilösivukulut	-192 674,70	-429 142,47
	-2 244 620,75	-2 049 667,73
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot	-6 916,85	-11 828,70
	-6 916,85	-11 828,70
Liiketoiminnan muut kulut	-9 196 678,17	-75 415 854,73

## Tuloslaskelma EUR

	1.1.–31.12.2024	1.1.–31.12.2023
<b>LIIKETULOS</b>	<b>-4 831 691,86</b>	<b>-23 832 388,07</b>
Rahoitustuotot – ja kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot muilta	337,80	57,42
Muut korko- ja rahoituskulut muilta	-3 802,14	-13,00
	-3 464,34	44,42
<b>TULOS ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA</b>	<b>-4 835 156,20</b>	<b>-23 832 343,65</b>
Tilinpäätössiirrot		
Konserniavustus annettu (-) tai saatu (+)	900 000,00	386 772,89
Tuloverot	0,00	0,00
<b>TILIKAUDEN TULOS</b>	<b>-3 935 156,20</b>	<b>-23 445 570,76</b>

Tase EUR	31.12.2024	31.12.2023
<b>VASTAAVAA</b>		
<b>PYSYVÄT VASTAAVAT</b>		
Aineettomat hyödykkeet		
Aineettomat oikeudet	644,93	835,21
Muut pitkävaikutteiset menot	66 570,79	111 917,92
	67 215,72	112 753,13
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet		
Koneet ja kalusto	1 952,76	5 533,92
	1 952,76	5 533,92
<b>PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ</b>	<b>69 168,47</b>	<b>118 287,05</b>

Tase EUR	31.12.2024	31.12.2023
<b>VAIHTUVAT VASTAAVAT</b>		
Pitkäaikaiset saamiset		
Johdannaissaamiset	38 833 786,61	34 479 210,92
	38 833 786,61	34 479 210,92
Lyhytaikaiset saamiset		
Johdannaissaamiset	10 763 883,24	10 778 741,58
Myyntisaamiset	5 674 933,04	14 559 571,12
Lyhytaikaiset saamiset saman konsernin yrityksiltä	22 325,66	86 668,27
Siirtosaamiset	642 904,09	634 438,00
	17 104 046,03	26 059 418,97
<b>VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ</b>	<b>55 937 832,64</b>	<b>60 538 629,89</b>
<b>VASTAAVAA YHTEENSÄ</b>	<b>56 007 001,11</b>	<b>60 656 916,94</b>

Tase EUR	31.12.2024	31.12.2023
<b>VASTATTAVAA</b>		
<b>OMA PÄÄOMA</b>		
Osakepääoma	1 455,07	1 455,07
Edellisten tilikausien tulos	-118 594,77	23 326 975,99
Tilikauden tulos	-3 935 156,20	-23 445 570,76
	-4 053 750,97	-118 594,77
<b>OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>	<b>-4 052 295,90</b>	<b>-117 139,71</b>

Tase EUR	31.12.2024	31.12.2023
<b>VIERAS PÄÄOMA</b>		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Johdannaisvelat	30 367 582,92	23 078 076,61
	30 367 582,92	23 078 076,61
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Johdannaisvelka	10 059 589,78	8 686 282,16
Ostovelat	3 301 196,18	1 288 537,49
Velat saman konsernin yrityksille	4 194 759,37	8 611 839,52
Muut velat	4 097 828,98	11 596 466,74
Siirtovelat	8 038 339,78	7 512 854,13
	29 691 714,09	37 695 980,03
<b>VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>	<b>60 059 297,01</b>	<b>60 774 056,64</b>
<b>VASTATTAVAA YHTEENSÄ</b>	<b>56 007 001,11</b>	<b>60 656 916,94</b>

## Rahoitusinstrumentit liittyen sähköliiketoimintaan Gasum Oy:ssä

Emoyhtiön riskienhallintapolitiikka sisältyy konsernitasolla tehtyyn riskienhallinta-dokumentaatioon. Riskienhallinnan tavoitteena on suojata johdannaisten avulla avointa hyödykepositiota, vaihtuvakorkoisten lainasopimusten korkoriskiä sekä ulkomaisen valuutan ja euron välistä kurssiriskiä. Tarkemmat riskienhallintaan liittyvät tiedot ovat esitettynä konsernin liitetiedoissa 4.2 ja 4.3.

Sähköön liittyvien hyödykejohdannaisten käyvän arvon muutoksista johtuvat realisoitumattomat voitot ja tappiot kirjataan eriyttämislaskelmilla liiketoiminnan muihin tuottoihin ja kuluihin.

### Rahoitusinstrumenttien vaikutus tuloslaskelmassa EUR

	2024	2023
Liiketoiminnan muut tuotot		
Realisoitunut voitto	0,00	1 304 928,27
Realisoitumaton voitto	0,00	45 257 952,50
Liiketoiminnan muut kulut		
Realisoitunut tappio	-251 785,66	-657 588,06
Realisoitumaton tappio	-4 323 096,58	-69 797 756,95

### Käyvät arvot EUR

	2024 Varat	2024 Velat	Nettopositio
Hyödykejohdannaiset	49 597 669,85	40 427 172,70	9 170 497,15
<b>Yhteensä</b>	<b>49 597 669,85</b>	<b>40 427 172,70</b>	<b>9 170 497,15</b>
Käyvän arvon lyhytaikainen osuus	10 763 883,24	10 059 589,78	704 293,46
Käyvän arvon pitkäaikainen osuus	38 833 786,61	30 367 582,92	8 466 203,69

### Käyvät arvot EUR

	2023 Varat	2023 Velat	Nettopositio
Hyödykejohdannaiset	45 257 952,50	31 764 358,77	13 493 593,73
<b>Yhteensä</b>	<b>45 257 952,50</b>	<b>31 764 358,77</b>	<b>13 493 593,73</b>
Käyvän arvon lyhytaikainen osuus	10 778 741,58	8 686 282,16	2 092 459,42
Käyvän arvon pitkäaikainen osuus	34 479 210,92	23 078 076,61	11 401 134,31

### Käypien arvojen maturiteetit 2024 EUR

	Alle 1 vuosi	1-2 vuotta	2-5 vuotta	Yli 5 vuotta	Yhteensä
Hyödykejohdannaiset	704 293,46	1 705 749,57	3 959 291,74	2 801 162,38	9 170 497,15
<b>Yhteensä</b>	<b>704 293,46</b>	<b>1 705 749,57</b>	<b>3 959 291,74</b>	<b>2 801 162,38</b>	<b>9 170 497,15</b>

### Käypien arvojen maturiteetit 2023 EUR

	Alle 1 vuosi	1-2 vuotta	2-5 vuotta	Yli 5 vuotta	Yhteensä
Hyödykejohdannaiset	2 092 459,46	2 741 281,77	3 972 575,95	4 687 276,77	13 493 593,73
<b>Yhteensä</b>	<b>2 092 459,46</b>	<b>2 741 281,77</b>	<b>3 972 575,95</b>	<b>4 687 276,77</b>	<b>13 493 593,73</b>

Käypään arvoon arvostetut rahoitusinstrumentit arvostusmenetelmän mukaan jaoteltuina.

Käytetyt hierarkiatasot on määritelty seuraavasti:

- Taso 1: täysin samanlaisille varoille tai veloille noteeratut (oikaisemattomat) hinnat toimivilla markkinoilla
- Taso 2: muut syöttötiedot kuin tasoon 1 sisältyvät noteeratut hinnat, jotka kyseiselle omaisuuserälle tai velalle on havainnoitavissa joko suoraan (ts. hintana) tai epäsuorasti (ts. hinnoista johdettuina)
- Taso 3: omaisuuserää tai velkaa koskevat syöttötiedot, jotka eivät perustu havainnoitavissa olevaan markkinatietoon (muut kuin havainnoitavissa olevat syöttötiedot)

### Käyvät arvot hierarkiatason mukaan EUR

	31.12.2024		31.12.2023	
	Varat	Velat	Varat	Velat
Hyödykejohdannaiset (hierarkian taso 2)	49 597 669,85	40 427 172,70	45 257 952,50	31 764 358,77
<b>Yhteensä</b>	<b>49 597 669,85</b>	<b>40 427 172,70</b>	<b>45 257 952,50</b>	<b>31 764 358,77</b>
Pitkäaikainen osuus:				
Hyödykejohdannaiset (hierarkian taso 2)	38 833 786,61	30 367 582,92	34 479 210,92	23 078 076,61
<b>Pitkäaikainen osuus yhteensä</b>	<b>38 833 786,61</b>	<b>30 367 582,92</b>	<b>34 479 210,92</b>	<b>23 078 076,61</b>
Lyhytaikainen osuus:				
Hyödykejohdannaiset (hierarkian taso 2)	10 763 883,24	10 059 589,78	10 778 741,58	8 686 282,16
<b>Lyhytaikainen osuus yhteensä</b>	<b>10 763 883,24</b>	<b>10 059 589,78</b>	<b>10 778 741,58</b>	<b>8 686 282,16</b>

# Hallituksen ehdotus voitonjaosta

Emoyhtiön jakokelpoinen oma pääoma 31.12.2024 oli 289 267 639,78 euroa.  
Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että tilikaudelta 1.1.–31.12.2024 ei jaeta osinkoa.

# Tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen allekirjoitukset

Espoossa, 12. päivänä maaliskuuta 2025

**Sirpa-Helena Sormunen**  
hallituksen puheenjohtaja

**Erkka Repo**  
varapuheenjohtaja, hallituksen jäsen

**Elina Kivioja**  
hallituksen jäsen

**Jukka Pahta**  
hallituksen jäsen

**Jari-Pekka Punkari**  
hallituksen jäsen

**Ari Vanhanen**  
hallituksen jäsen

**Mika Wiljanen**  
toimitusjohtaja

# Tilinpäätösmerkintä

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.  
Helsingissä 12 päivänä maaliskuuta 2025

Deloitte Oy  
Tilintarkastusyhteisö

**Alexi Martamo**  
(KHT)



# Tilintarkastuskertomus

Gasum Oy:n yhtiökokoukselle

## Tilinpäätöksen tilintarkastus

### Lausunto

Olemme tilintarkastaneet Gasum Oy:n (y-tunnus 0969819-3) tilinpäätöksen tilikaudelta 1.1.–31.12.2024. Tilinpäätös sisältää konsernin tuloslaskelman, laajan tuloslaskelman, taseen, rahavirtalaskelman, laskelman oman pääoman muutoksista, ja liitetiedot, mukaan lukien olennainen tilinpäätöksen laatimisperiaatteita koskeva informaatio sekä emoyhtiön tuloslaskelman, taseen, rahoituslaskelman ja liitetiedot.

Lausuntonamme esitämme, että

- konsernitilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan konsernin taloudellisesta asemasta sekä sen toiminnan tuloksesta ja rahavirroista EU:ssa käyttöön hyväksytyjen kansainvälisten IFRS-tilinpäätösstandardien mukaisesti
- tilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan emoyhtiön toiminnan tuloksesta ja taloudellisesta asemasta Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti ja täyttää lakisääteiset vaatimukset.

### Lausunnon perustelut

Olemme suorittaneet tilintarkastuksen Suomessa noudatettavan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti. Hyvän tilintarkastustavan mukaisia velvollisuuksiamme kuvataan tarkemmin kohdassa Tilintarkastajan velvollisuudet tilinpäätöksen tilintarkastuksessa.

Olemme riippumattomia emoyhtiöstä ja konserniyrityksistä niiden Suomessa noudatettavien eettisten vaatimusten mukaisesti, jotka koskevat suorittamaamme tilintarkastusta ja olemme täyttäneet muut näiden vaatimusten mukaiset eettiset velvollisuutemme.

Käsityksemme mukaan olemme hankkineet lausuntomme perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä.

### Tietyn seikan painottaminen - Oikeudenkäynnit ja vaateet

Haluamme kiinnittää huomiota konsernitilinpäätöksen liitetiedossa 5.5 annettuun kuvukseen emoyhtiön ja Energiaviraston välisistä asioista. Lausuntoamme ei ole mukautettu tämän seikan osalta.

### Tilinpäätöstä koskevat hallituksen ja toimitusjohtajan velvollisuudet

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat tilinpäätöksen laatimisesta siten, että konsernitilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan EU:ssa käyttöön hyväksytyjen kansainvälisten IFRS-tilinpäätösstandardien mukaisesti ja siten, että tilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti ja täyttää lakisääteiset vaatimukset. Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat myös sellaisesta sisäisestä valvonnasta, jonka ne katsovat tarpeelliseksi voidakseen laatia tilinpäätöksen, jossa ei ole väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvaa olennaista virheellisyyttä.

Hallitus ja toimitusjohtaja ovat tilinpäätöstä laatiessaan velvollisia arvioimaan emoyhtiön ja konsernin kykyä jatkaa toimintaansa ja soveltuissa tapauksissa esittämään seikat, jotka liittyvät toiminnan jatkuvuuteen ja siihen, että tilinpäätös on laadittu toiminnan jatkuvuuteen perustuen. Tilinpäätös laaditaan toiminnan jatkuvuuteen perustuen, paitsi jos emoyhtiö tai konserni aiotaan purkaa tai toiminta lakkauttaa tai ei ole muuta realistista vaihtoehtoa kuin tehdä niin.

## Tilintarkastajan velvollisuudet tilinpäätöksen tilintarkastuksessa

Tavoitteenamme on hankkia kohtuullinen varmuus siitä, onko tilinpäätöksessä kokonaisuutena väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvaa olennaista virheellisyyttä, sekä antaa tilintarkastuskertomus, joka sisältää lausuntomme. Kohtuullinen varmuus on korkea varmuustaso, mutta se ei ole tae siitä, että olennainen virheellisyys aina havaitaan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti suoritettavassa tilintarkastuksessa. Virheellisyyksiä voi aiheutua väärinkäytöksestä tai virheestä, ja niiden katsotaan olevan olennaisia, jos niiden yksin tai yhdessä voitaisiin kohtuudella odottaa vaikuttavan taloudellisiin päätöksiin, joita käyttäjät tekevät tilinpäätöksen perusteella.

Hyvän tilintarkastustavan mukaiseen tilintarkastukseen kuuluu, että käytämme ammatillista harkintaa ja säilytämme ammatillisen skeptisyyden koko tilintarkastuksen ajan. Lisäksi:

- Tunnistamme ja arvioimme väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvat tilinpäätöksen olennaisen virheellisyyden riskit, suunnittelemme ja suoritamme näihin riskeihin vastaavia tilintarkastustoimenpiteitä ja hankimme lausuntomme perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä. Riski siitä, että väärinkäytöksestä johtuva olennainen virheellisyys jää havaitsematta, on suurempi kuin riski siitä, että virheestä johtuva olennainen virheellisyys jää havaitsematta, sillä väärinkäytökseen voi liittyä yhteistoimintaa, väärentämistä, tietojen tahallista esittämättä jättämistä tai virheellisten tietojen esittämistä taikka sisäisen valvonnan sivuuttamista.
- Muodostamme käsityksen tilintarkastuksen kannalta relevantista sisäisestä valvonnasta pystyäksemme suunnittelemaan olosuhteisiin nähden asianmukaiset tilintarkastustoimenpiteet mutta emme siinä tarkoituksessa, että pystyisimme antamaan lausunnon emoyhtiön tai konsernin sisäisen valvonnan tehokkuudesta.
- Arvioimme sovellettujen tilinpäätöksen laatimisperiaatteiden asianmukaisuutta sekä johdon tekemien kirjanpidollisten arvioiden ja niistä esitettävien tietojen kohtuullisuutta.
- Teemme johtopäätöksen siitä, onko hallituksen ja toimitusjohtajan ollut asianmukaista laatia tilinpäätös perustuen oletukseen toiminnan jatkuvuudesta, ja teemme hankkimamme tilintarkastusevidenssin perusteella johtopäätöksen siitä, esiintyykö sellaista tapahtumiin tai olosuhteisiin liittyvää olennaista epävarmuutta, joka voi antaa merkittävää aihetta epäillä

emoyhtiön tai konsernin kykyä jatkaa toimintaansa. Jos johtopäätöksemme on, että olennaista epävarmuutta esiintyy, meidän täytyy kiinnittää tilintarkastuskertomuksessamme lukijan huomiota epävarmuutta koskeviin tilinpäätöksessä esitettäviin tietoihin tai, jos epävarmuutta koskevat tiedot eivät ole riittäviä, mukauttaa lausuntomme. Johtopäätöksemme perustuvat tilintarkastuskertomuksen antamispäivään mennessä hankittuun tilintarkastusevidenssiin. Vastaiset tapahtumat tai olosuhteet voivat kuitenkin johtaa siihen, ettei emoyhtiö tai konserni pysty jatkamaan toimintaansa.

- Arvioimme tilinpäätöksen, kaikki tilinpäätöksessä esitettävät tiedot mukaan lukien, yleistä esittämistapaa, rakennetta ja sisältöä ja sitä, kuvastaako tilinpäätös sen perustana olevia liiketoimia ja tapahtumia siten, että se antaa oikean ja riittävän kuvan.
- Hankimme tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä konserniin kuuluvia yhteisöjä tai liiketoimintoja koskevasta taloudellisesta informaatiosta pystyäksemme antamaan lausunnon konsernitiilinpäätöksestä. Vastaamme konsernin tilintarkastuksen ohjauksesta, valvonnasta ja suorittamisesta. Vastaamme tilintarkastuslausunnosta yksin.

Kommunikoimme hallintoelinten kanssa muun muassa tilintarkastuksen suunnitellusta laajuudesta ja ajoituksesta sekä merkittävistä tilintarkastushavainnoista, mukaan lukien mahdolliset sisäisen valvonnan merkittävät puutteellisuudet, jotka tunnistamme tilintarkastuksen aikana.

## Muut raportointivelvoitteet

### Muu informaatio

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat muusta informaatiosta. Muu informaatio käsittää toimintakertomukseen. Tilinpäätöstä koskeva lausuntomme ei kata muuta informaatiota.

Velvollisuutenamme on lukea edellä yksilöity muu informaatio tilinpäätöksen tilintarkastuksen yhteydessä ja tätä tehdessämme arvioida, onko muu informaatio olennaisesti ristiriidassa tilinpäätöksen tai tilintarkastuksessa hankkimamme tietämyksen kanssa tai vaikuttaako se muutoin olevan olennaisesti virheellistä. Toimintakertomuksen osalta velvollisuutenamme



on lisäksi arvioida, onko toimintakertomus laadittu sen laatimiseen sovellettavien säännösten mukaisesti.

Lausuntonamme esitämme, että toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen tiedot ovat yhdenmukaisia ja että toimintakertomus on laadittu toimintakertomuksen laatimiseen sovellettavien säännösten mukaisesti.

Jos teemme toimintakertomukseen sisältyvään informaatioon kohdistamamme työn perusteella johtopäätöksen, että kyseisessä muussa informaatiossa on olennainen virheellisyys, meidän on raportoitava tästä seikasta. Meillä ei ole tämän asian suhteen raportoitavaa.

## Muut lakiin perustuvat lausunnot

Velvollisuutemme on antaa suorittamamme tilintarkastuksen perusteella lausunto maakaasumarkkinalain 13 luvun 64 §:n edellyttämistä seikoista.

Eriytettyjen maakaasuliiketoimintojen tuloslaskelmat, taseet ja niiden lisätiedot on laadittu maakaasumarkkinalain ja sen nojalla annettujen säännösten ja määräysten mukaisesti.

## Muut lausumat

Puollamme tilinpäätöksen vahvistamista. Hallituksen esitys taseen osoittaman voiton käyttämisestä on osakeyhtiölain mukainen. Puollamme vastuuvapauden myöntämistä emoyhtiön hallituksen jäsenille sekä toimitusjohtajalle tarkastamaltamme tilikaudelta.

Helsingissä, 12. maaliskuuta 2025

**Deloitte Oy**

Tilintarkastusyhteisö

**Aleksi Martamo**

KHT

# Gasum



**GASUM GROUP**

Revontulenpuisto 2 C, P.O. Box 21

FI-02100 Espoo, Finland

Phone +358 20 44 71

[www.gasum.com](http://www.gasum.com)