



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 913 285 670
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: ST1 NORGE AS
Forretningsadresse: Bygg 6
Drammensveien 134
0277 OSLO

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2023 - 31.12.2023

Konsern

Morselskap i konsern: Ja
Konsernregnskap lagt ved: Ja

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Regnskapslovens alminnelige regler
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til konsernet: -

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Ann-Kristin Kjos
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 19.03.2024

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 25.05.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	3,4	18 451 000 000	20 793 000 000
Annen driftsinntekt		587 000 000	620 000 000
Sum inntekter		19 038 000 000	21 413 000 000
Kostnader			
Varekostnad	4	17 680 000 000	20 189 000 000
Lønnskostnad	1,5	217 000 000	201 000 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	149 000 000	135 000 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	6 000 000	7 000 000
Annen driftskostnad	4,7,8	937 000 000	946 000 000
Sum kostnader		18 989 000 000	21 478 000 000
Driftsresultat		49 000 000	-65 000 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		7 000 000	6 000 000
Annen renteinntekt		2 000 000	3 000 000
Annen finansinntekt	9,10	110 000 000	197 000 000
Sum finansinntekter		119 000 000	206 000 000
Rentekostnad til foretak i samme konsern	4	12 000 000	5 000 000
Annen finanskostnad	9,10	235 000 000	104 000 000
Sum finanskostnader		247 000 000	109 000 000
Netto finans		-128 000 000	97 000 000
Ordinært resultat før skattekostnad		-79 000 000	32 000 000
Skattekostnad på ordinært resultat	11	-16 000 000	8 000 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		-63 000 000	24 000 000
Årsresultat		-63 000 000	24 000 000
Overføringer og disponeringer			
Overføringer til/fra annen egenkapital	17	-63 000 000	24 000 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Sum overføringer og disponeringer		-63 000 000	24 000 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	11	16 000 000	
Immaterielle eiendeler	6	2 000 000	2 000 000
Sum immaterielle eiendeler		18 000 000	2 000 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6	943 000 000	926 000 000
Maskiner og anlegg	6	149 000 000	139 000 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	6	938 000 000	856 000 000
Sum varige driftsmidler		2 030 000 000	1 921 000 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	12	5 000 000	32 000 000
Investering i annet foretak i samme konsern	12	7 000 000	7 000 000
Andre fordringer	13	95 000 000	97 000 000
Sum finansielle anleggsmidler		107 000 000	136 000 000
Sum anleggsmidler		2 155 000 000	2 059 000 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	14	180 000 000	193 000 000
Sum varer		180 000 000	193 000 000
Fordringer			
Kundefordringer		1 763 000 000	1 826 000 000
Andre fordringer	15,16	231 000 000	157 000 000
Sum fordringer		1 994 000 000	1 983 000 000
Sum omløpsmidler		2 174 000 000	2 176 000 000
SUM EIENDELER		4 329 000 000	4 235 000 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	17,18	13 000 000	13 000 000
Sum innskutt egenkapital		13 000 000	13 000 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	17	1 852 000 000	1 914 000 000
Sum opptjent egenkapital		1 852 000 000	1 914 000 000
Sum egenkapital		1 865 000 000	1 927 000 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Avsetning til fjerning og nedstenging	19	82 000 000	84 000 000
Andre avsetninger og forpliktelser	19	109 000 000	104 000 000
Sum avsetninger for forpliktelser		191 000 000	188 000 000
Annen langsiktig gjeld			
Øvrig langsiktig gjeld		71 000 000	76 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		71 000 000	76 000 000
Sum langsiktig gjeld		262 000 000	264 000 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		1 262 000 000	741 000 000
Skyldige offentlige avgifter		471 000 000	612 000 000
Annen kortsiktig gjeld	16,20	470 000 000	691 000 000
Sum kortsiktig gjeld		2 203 000 000	2 044 000 000
Sum gjeld		2 465 000 000	2 308 000 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		4 330 000 000	4 235 000 000



Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2024 367020

Enheten

Organisasjonsnummer: 913 285 670
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: ST1 NORGE AS
Forretningsadresse: Bygg 6
Drammensveien 134
0277 OSLO

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2023 - 31.12.2023

Konsern

Mørselskap i konsern: Ja
Konsernregnskap lagt ved: Ja

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av
årsregnskapet til selskapet: Regnskapslovens alminnelige regler
Benyttet ved utarbeidelsen av
årsregnskapet til konsernet: -

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Ann-Kristin Kjos
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 19.03.2024

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskap er elektronisk innlevert.
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023.

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 24.04.2024



Organisasjonsnr: 913 285 670
STI NORGE AS

RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	3, 4	18 451 000 000	20 793 000 000
Annen driftsinntekt		587 000 000	620 000 000
Sum inntekter		19 038 000 000	21 413 000 000
Kostnader			
Varekostnad	4	17 680 000 000	20 189 000 000
Lønnskostnad	1, 5	217 000 000	201 000 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	149 000 000	135 000 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	6 000 000	7 000 000
Annen driftskostnad	4, 7, 8	937 000 000	946 000 000
Sum kostnader		18 989 000 000	21 478 000 000
Driftsresultat		49 000 000	-65 000 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		7 000 000	6 000 000
Annen renteinntekt		2 000 000	3 000 000
Annen finansinntekt	9, 10	110 000 000	197 000 000
Sum finansinntekter		119 000 000	206 000 000
Rentekostnad til foretak i samme konsern	4	12 000 000	5 000 000
Annen finanskostnad	9, 10	235 000 000	104 000 000
Sum finanskostnader		247 000 000	109 000 000
Netto finans		-128 000 000	97 000 000
Ordinært resultat før skattekostnad			
Skattekostnad på ordinært resultat	11	-16 000 000	8 000 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		-63 000 000	24 000 000
Årsresultat		-63 000 000	24 000 000
Overføringer og disponeringer			
Overføringer til/fra annen egenkapital	17	-63 000 000	24 000 000
Sum overføringer og disponeringer		-63 000 000	24 000 000





Organisasjonsnr: 913 285 670
STI NORGE AS

BALANSE

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	11	16 000 000	
Immaterielle eiendeler	6	2 000 000	2 000 000
Sum immaterielle eiendeler		18 000 000	2 000 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6	943 000 000	926 000 000
Maskiner og anlegg	6	149 000 000	139 000 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	6	938 000 000	856 000 000
Sum varige driftsmidler		2 030 000 000	1 921 000 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	12	5 000 000	32 000 000
Investering i annet foretak i samme konsern	12	7 000 000	7 000 000
Andre fordringer	13	95 000 000	97 000 000
Sum finansielle anleggsmidler		107 000 000	136 000 000
Sum anleggsmidler		2 155 000 000	2 059 000 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	14	180 000 000	193 000 000
Sum varer		180 000 000	193 000 000
Fordringer			
Kundefordringer		1 763 000 000	1 826 000 000
Andre fordringer	15,16	231 000 000	157 000 000
Sum fordringer		1 994 000 000	1 983 000 000
Sum omløpsmidler		2 174 000 000	2 176 000 000
SUM EIENDELER		4 329 000 000	4 235 000 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	17,18	13 000 000	13 000 000
Sum innskutt egenkapital		13 000 000	13 000 000



Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	17	1 852 000 000	1 914 000 000
Sum opptjent egenkapital		1 852 000 000	1 914 000 000
Sum egenkapital		1 865 000 000	1 927 000 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Avsetning til fjerning og nedstenging	19	82 000 000	84 000 000
Andre avsetninger og forpliktelser	19	109 000 000	104 000 000
Sum avsetninger for forpliktelser		191 000 000	188 000 000
Annen langsiktig gjeld			
Øvrig langsiktig gjeld		71 000 000	76 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		71 000 000	76 000 000
Sum langsiktig gjeld		262 000 000	264 000 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		1 262 000 000	741 000 000
Skyldige offentlige avgifter		471 000 000	612 000 000
Annen kortsiktig gjeld	16,20	470 000 000	691 000 000
Sum kortsiktig gjeld		2 203 000 000	2 044 000 000
Sum gjeld		2 465 000 000	2 308 000 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		4 330 000 000	4 235 000 000



Organisasjonsnr: 913 285 670
STI NORGE AS

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

Note
1

Regnskapsprinsipper
§ 3-7. Unntak fra konsernregnskapsplikt for morselskap i underkonsern

Note
5

Antall årsverk i regnskapsåret
145.40

Sum Beløp

Balanseført verdi 31.12. Varige driftsmidler Immaterielle eiend.

Konsernregnskap

Morselskapet sitt navn

Forretningskontor for morselskapet

Begrunnelse for at datterselskap er utelatt fra konsolideringen

Samlet beløp - tilknyttet selskap Årets Fjorårets

Samlet beløp - foretak i samme konsern Årets Fjorårets

Samlet beløp - foretak i samme konsern Årets Fjorårets

Samlet beløp - felles kontrollert virksomhet Årets Fjorårets

Pantstillelse Beløp



Beholdning av egne aksjer Antall Pålydende Andel av aksjek.



St1 Nordic Oy - Financial statement

Financial statements

Report on operations

Consolidated income statement

Consolidated balance sheet

Consolidated cash flow statement

Parent company income statement

Parent company balance sheet

Parent company cash flow statement

Notes to the financial statements

Signatures

Auditor's Report

for 913285670

Report on operations 1 January 2023–31 December 2023

1. Business operations and financial performance of StI Nordic Oy

StI Nordic Oy is the parent company to StI Nordic group which is a versatile player in the energy sector. The group engages in sale of traffic and heating fuels to consumers and the corporate sector in Finland, Sweden and Norway, to the marine sector in Sweden and Norway and to air traffic in Norway, as well as in the sale of biogas in Sweden and Finland. The group also has waste feedstock business in the UK.

At the turn of the year, the group had a distribution network of 1,259 stations operating under the StI and Shell brands in Finland and Sweden and under the Shell brand in Norway. The distribution network also includes gas refueling points. The StI and Shell service stations and unmanned stations are visited daily by hundreds of thousands of customers to refuel and take advantage of the stations' food, store and car wash offerings. Charging of electric cars is currently offered in connection with stations in Norway and Sweden, the construction of the charging network has also begun in Finland in 2023. The biogas business acquired in 2021 will also produce, trade and supply biogas to

customers also through other sales channels. Investments in the distribution network in Finland began in 2023.

The group manufactures, develops and refines liquid fuels at its oil refinery in Gothenburg, Sweden. The refinery's annual capacity is 30 million barrels of crude oil. Most of the refinery's production is sold through group's station network and other sales channels. StI focuses heavily on the energy transition at the refinery: in 2023, a biorefinery to produce renewable liquid fuels was constructed at the refinery site. The biorefinery is expected to start operations in 2024.

StI also focuses strongly on other renewable energy initiatives. StI operates wind parks on a service agreement in Finland. The group has industrial wind power projects in Northern Norway, Sweden and Finland. The Norwegian projects are the largest. The creation of new synthetic fuel value chains is assessed in Finland, Sweden and Norway. The subsidiary StI Lähenergia Oy installs devices based on ground source heating. Plants producing advanced bioethanol from waste in Finland were closed down at the end of 2023 for production

Key indicators of StI Nordic Oy's financial position and results of operations

	2023	2022	2021
Net sales, MEUR	46.5	35.4	30.9
Operating profit/loss, MEUR	-5.3	-6.7	-3.7
Operating profit, % of net sales	-11.4	-18.8	-11.9
Profit for the period, MEUR	133.4	10.3	78.0
Return on equity, %	21.2	1.8	14.0
Equity ratio, %	88.5	75.6	80.9

Key indicators of StI Nordic group's financial position and results of operations

	2023	2022	2021
Net sales, MEUR	8,209.6	10,474.8	6,381.7
Operating profit/loss, MEUR	185.6	*285.3	181.0
Operating profit, % of net sales	2.3	2.7	2.8
Profit for the period, MEUR	146.7	**235.4	148.0
Return on equity, %	11.0	***19.5	14.0
Equity ratio, %	55.7	***50.9	53.0

Key indicators have been adjusted. Unadjusted key indicators *284.4 MEUR **234.6 MEUR ***53.3%

and economic reasons. The plant operating in connection with the refinery in Gothenburg will continue its operations.

With an objective to maximize the competitiveness of the group's fuel procurement, the purchase of liquid fuels is centralized in the group's associated company North European Oil Trade Oy (Neot). Neot group purchases most of the Gothenburg refinery's production.

The group's revenue in 2023 was MEUR 8,209.6, which was MEUR 2,265.2 less than in the previous year. The decrease in turnover was due to the decrease in oil product prices during the year as well as a shutdown at the Gothenburg refinery. The share of bio products of the total turnover was more than 22% in 2023.

23% of the revenue came from Finland, 51% from Sweden, 25% from Norway, and 1% from the UK.

The group's operating profit was MEUR 185.6, which was MEUR 101.3 less than in the previous year. The refinery and wholesale margin were lower than the significantly high level of the year before. In addition, inventory valuation items were negative. The result level of the Retail and B2B market improved slightly. The biogas operations result turned positive after the unstable market situation of 2022.

The subsidiary St1 Oy booked a write-off on the closing of the Kajaani, Vantaa and Lahti bioethanol plants.

2. Group structure

The most notable change in the group structure in 2023 was the merger of St1 Biogas Ab with its parent company St1 Sverige Ab. In addition to the parent company, the St1 Nordic Oy group also includes the most significant operative subsidiaries St1 Oy, Lämpöpuisto Oy, St1 Finance Oy, St1 Lähienergia Oy, St1 Sverige AB, St1 Refinery AB, St1 Norge AS and Brocklesby Ltd.

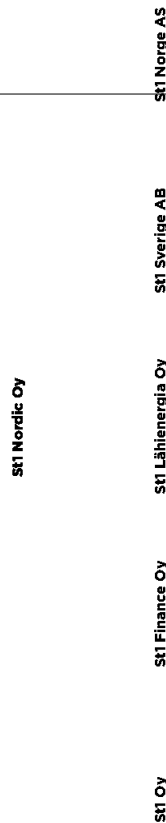
St1 Nordic Oy's most significant associated companies comprise North European Oil Trade Oy and the Norwegian Aviation Fuelling Services Norway AS, of which the latter conducts aircraft refuelling in Norway and purchases its products from St1 Norge AS. St1 Sverige AB and SCA have a joint company called Scastone AB, which owns 50% of Biorefinery Gothenburg AB. Scastone AB ensures the availability of tall oil-based raw material at the biorefinery. In Finland, St1 Oy and Vallo Oy have a joint venture operating under the name Suomen Lantakaasu Oy. The purpose of the joint venture is to produce renewable biogas from manure and side streams from farms to be used as fuel for traffic.

In December 2023, St1 Nordic Oy announced its intention to start cooperating in the biogas business with HitecVision and Aneo Renewables Holding AS. The joint venture iVision Biogas Ab was founded in January 2024.

3. Company shares

In 2023, the company cancelled 145,885 shares acquired in the previous year.

Chart of the group's main companies



Associated companies

ST1 Nordic Oy

ST1 Sverige AB

North European Oil Trade Oy

Aviation Fuelling Services Norway AB

Scastone AB

NEOT AB NEOT AS

50% owned directly by St1 Refinery AB
Gothenburg Biorefinery AB

Company shares

	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Share capital	100,000	100,000	100,000	100,000
Shares	38,591,233	38,737,118	38,737,118	38,737,118

4. Investments

The group's largest investments in 2023 were focused on the renewable diesel plant under construction in Gothenburg and the maintenance shutdown of the Gothenburg refinery.

In the Retail business, the investments were focused on selected growth targets, the charging point network for electric cars as well as business development and maintenance.

In the biogas business, investments focused on the construction of a new biogas upgrading and liquefaction refinery in Borås, Sweden, the maintenance of existing production facilities and distribution network as well as in a new distribution network in Finland.

Other investments were directed at developing and maintaining current operations.

The group's investments in intangible and tangible assets and daughter company and associated company shares amounted to MEUR 241.1.

In addition, subsidiary StI Sverige AB acquired 4.1% of the share capital of Biokraft AB in 2023, increasing the ownership to 18.6%.

Technological initialization expenditure includes development projects aimed at developing methods for producing ethanol and other bio refinery products to be used as advanced traffic fuel and other biorefining products from softwood sawdust and starch production process residues as well as enzyme production technology for decomposing sawdust pulp. The technology initialization expenditure was written off in 2023.

5. Research and development expenses

The research and development expenses of StI Nordic group were MEUR 271 in 2023 (MEUR 39.3 in 2022). Research and development expenses comprise the expenses for development of new production technologies and production methods for fuels from solid biomass, biogas and synthetic fuels.

6. Assessment of the most significant risks and uncertainties

6.1 Risk management policy and risk management arrangement

In the StI Nordic group, risk management refers to a systematic and proactive approach to analyze and manage the threats and opportunities for the operations, rather than solely eliminating the risks. For this purpose, the group's risk management is based on an awareness of the key threats, including strategic, operational and financial risks that can prevent the group from achieving its objectives.

The Board of Directors is responsible for the group's risk management policy and for monitoring its implementation. The risk management principles approved by the Board of Directors were reviewed in June 2023.

The CEO is responsible for the appropriate organization of risk management measures. Risk management has been integrated into the daily business operations and decision-making of business units and the group's support functions. Each employee shares in the responsibility for identifying risks that might threaten the achievement of the group's objectives and to report them.

6.2. Strategic and operational risks

The group has defined a number of risks that can affect its future profitability and development:

- The ongoing war in Ukraine has a heavy impact on the energy industry. There are significant changes to established delivery chains, which can impact both the price and availability of fuel.
- The ongoing events in the Middle East and their potential impact on ocean freight can have a significant impact on the availability and price of fuel.
- Prolonged fierce competition in the traffic fuel retail market may reduce profitability also in the future.
- Insufficient refining margins on petroleum products to cover the refining costs.
- Considerable costs due to environmental legislation and regulations, affecting the group's financial performance
- Political, financial and legislative changes may affect the group's result and demand for products.
- Risks related to the branch, sustainability and climate change may affect the group's result and demand for products in the long-term.

The price risks of petroleum products and refining margins can be managed with derivatives.

In accordance with the nature of the group's business operations, the largest balance sheet items consist of trade receivables and inventories.

The credit loss risk of sales receivables is managed through a uniform credit policy and efficient debt-collection. Principles used for the measurement of trade receivables and inventories in the financial statements are consistent with and based on the principle of prudence.

The continuity of the group's business is based on functional and reliable systems. The group seeks to maintain systems through duplication of information as duplicating critical information, data communications links, payment selection of partners and site/workstation models and information practices used in the group.

The group continuously takes measures aiming to protect it from cyber risks both preventive and continuous. External resources are also required to assess cyber risks. StI has a cyber security policy approved by the CEO. The perception of cyber security issues is enhanced through training. External experts are also used to assess risks related to cyber risks.

The group's core competencies business processes comprising production and procurement as well as the functions, such as information management, finance, human resources, real estate, logistics, marketing and communication. In addition, the group gains significant knowledge in renewable energy through unexpected and significant weather.

The group's core competencies is an unexpected and significant weather. The group continuously seeks to develop competencies and other significant of its personnel by offering training opportunities, work learning and training, as well as competent new employees, as well as new employees.

The most significant portion of revenue consists of retail and wholesale of liquid fuels as well as exports.

group's line of business and products into account, factors that may affect the group's revenue include decisions by the government or authorities on how different forms of energy are combined, subsidized or taxed, general economic trends, and, in the case of heating oil, regionally prevailing temperatures.

The volatile global situation has a significant impact on the energy industry. This may lead to notable volatility on the energy markets, which shows that the group's operations may be subject to surprising and significant impacts.

To eliminate the risk of human casualties or oil spills and the related costs, attention must be paid to safe and environmentally sound operating methods in the group's operations. StI has systematically evaluated and monitored its environmental obligations, as well as the obligations arising at group operating sites.

The group's environmental protection obligations have been defined by legislation and the quality programs applied by the company. The financial statements include a provision for environmental liabilities, that is reviewed for each financial period.

The group seeks to protect itself from significant risks to its assets by regularly reviewing its insurance policies as part of the overall risk management process. The company strives to insure itself against all risks that are financially or otherwise reasonable. The group's insurance coverage is subject to regular reviews.

There are no pending trials or any other legal risks that the Board is aware of, which would

materially affect the results of the group's operations.

6.3. Financial risks

Management of financial risks: The parent company manages the financing operations for the whole group. In order to secure liquidity, the group has adequate bank overdraft facilities. The Board of Directors approves the financial risk management policy annually.

Interest rate risk: At the end of the financial year, the group had approximately EUR 11 million of interest rate-sensitive loans (approx. EUR 49 million). Derivative agreements can be used to help in the management of interest rate risks. Interest rate derivatives were not in use at the end of the financial year.

Currency risk: The group's operative currency risk is mainly driven by crude oil purchases and inventory denominated in USD. In addition, the group is exposed to currency risk through the foreign currency denominated equity items of Swedish, Norwegian and British subsidiaries as well as eventual currency receivables from and liabilities with these companies.

Currency risks can be managed through forward agreements.

7. Estimation of probable future development

From the group management's perspective, the business environment will remain challenging and volatile. In the traffic fuels trade, competition in the group's home market remains over emphasized. The group aims to further improve its competitiveness by rationalizing systems and

business processes, taking measures to improve the average sales of retail stations as well as making carefully targeted investments.

When feasible, refining margin, utilities and end products are price hedged.

The group's financing position is strong per se, and the group believes that its liquidity will remain good.

8. Significant events after the end of the financial period

Since the end of the financial period, StI has become a 50% shareholder in the biogas business joint venture TVision Biogas Ab together with HitecVision and Aneo Renewables Holding AS. In addition, a decision was made to corporatize StI's biogas business; in partial demergers, the biogas business will be transferred from StI Oy to the established StI Biokaasu Oy and from StI Sverige AB to the established StI Biogas AB. The demerger procedures are in progress.

We continuously monitor the impact of the geopolitical situation on the energy market. In particular, the large price fluctuations of crude oil, bio raw material and energy products are expected to bring uncertainty to the operating environment.

Consolidated income statement

In thousand euros	Notes	1.1.–31.12.2023	1.1.–31.12.2022	In thousand euros	Notes	1.1.–31.12.2023
NET SALES	1.	8,209,634	10,474,845	OPERATING PROFIT		185,629
Other operating income	2.	166,847	133,995	Finance income and costs		
Materials and services				Income from other investments of non-current assets	7.	-267
Materials, supplies and products				Share of profit of investments using the equity method	7.	8,963
Purchases during the period		-7,539,644	-9,873,952	Other interest and finance income	7.	0
Change in inventories		-102,285	110,604	Exchange rate gain		
External services		-5,025	-10,143	Interest expenses and other finance costs		
		-7,646,954	-9,773,491	To others	7.	-8,131
				Exchange rate loss		-1,133
						-588
Personnel expenses				PROFIT BEFORE APPROPRIATIONS AND TAX		185,629
Wages and salaries		-81,462	-80,375			
Social security costs		-21,563	-17,433	Current income tax	9.	-36,944
Pension costs		-13,616	-13,745	Deferred tax	9.	-97
Other social security costs		-116,641	-111,553			-37,929
				PROFIT FOR THE PERIOD BEFORE MINORITY INTEREST		147,701
Depreciation and amortisation				Minority interest		-26
Depreciation and amortisation according to plan*	5.	-88,024	-84,645	PROFIT FOR THE PERIOD		146,775
Amortisation of goodwill*	5.	-19,004	-19,972			
Reduction in value of non-current assets*	5.	-18,599	-30,948			
		-125,627	-135,565			
Other operating expenses	6.	-301,629	-302,920			

* The comparison year figure has been adjusted.

Consolidated balance sheet

	In thousand euros	Notes	31.12.2023	31.12.2022	In thousand euros	Notes	31.12.2023
ASSETS							
NON-CURRENT ASSETS							
Intangible assets							
Capitalised development expenditure		10.	0	886			
Intangible rights		10.	37,346	33,963			
Goodwill		10.	1,280	357			
Goodwill on consolidation*		10.	167,690	193,256			
Other capitalised long-term expenditure		10.	732	941			
			207,049	229,402			
Tangible assets							
Land and water areas*		11.	198,261	200,030			
Buildings and structures*		11.	144,879	149,021			
Machinery and equipment*		11.	406,359	405,999			
Other tangible assets*		11.	7,334	8,078			
Advance payments and construction in progress		11.	394,919	260,362			
			1,151,752	1,023,490			
Investments							
Investments in associated companies		13.	113,290	104,750			
Other shares and holdings		13.	16,789	13,776			
Other receivables		13.	450	356			
			130,529	118,882			
CURRENT ASSETS							
Inventories							
Materials and supplies							237,304
Receivables							
Non-current receivables							0
Trade receivables		17.					16,002
Deferred tax assets							18,740
Loan receivables							2,738
Other receivables							37,531
							557,574
Current receivables							
Trade receivables							3,438
Other receivables*							76,438
Prepayments and accrued income*		19.					637,531
							77,354
Cash and cash equivalents							
							2,479,000

* The comparison year figure has been adjusted.

Consolidated cash flow statement

	1.1.–31.12.2023	1.1.–31.12.2022	In thousand euros	1.1.–31.12.2023
Cash flow from operating activities:			Cash flow from investing activities:	
Profit (loss) before appropriations and income tax	185,061	298,436	Purchase of tangible and intangible assets	-232,650
Adjustments:			Acquisitions deducted by acquired cash and cash equivalents	0
Depreciation and amortisation according to plan	107,027	105,447	Proceeds from sale of tangible and intangible assets	5,110
Other income and expenses with non-cash transactions	-22,592	-24,097	Proceeds from sale of subsidiaries	0
Other finance income and costs	301	-855	Investments in associated companies	-8,427
Impairment of investments in non-current assets	18,599	31,002	Purchase of other investments	-2,651
Cash flow before change in working capital	288,397	409,932	Dividends received	3,895
			Net cash used in investing activities (B)	-234,723
Change in working capital:				
Increase (-)/decrease (+) in current non-interest bearing receivables	99,582	-210,396	Cash flow from financing activities:	
Increase (-)/decrease (+) in inventories	102,285	-105,929	Acquisition of own shares	0
Increase (+)/decrease (-) in current non-interest bearing payables	-66,523	188,225	Proceeds from current loans	7,455
Cash flow from (used in) operating activities before financial items and taxes	423,741	281,831	Repayment of current loans	-65,174
			Proceeds from non-current loans	3,500
			Repayment of non-current loans	-2,307
			Dividends paid and other profit distribution	-38,700
Interest paid and charges on other finance costs	-6,899	-3,935	Net cash used in financing activities (C)	-95,557
Interest received	4,635	4,008		
Taxes paid	-59,691	-55,392	Net increase (+)/decrease (-) in cash and cash equivalents (A+B+C)	31,626
Net cash generated from operating activities (A)	361,785	226,513		
			Cash and cash equivalents at beginning of period	46,058
			Cash and cash equivalents at end of period	77,684

Parent company income statement

In euros	Notes	1.1.-31.12.2023	1.1.-31.12.2022	In euros	Notes	1.1.-31.12.2023
NET SALES	1.	46,548,977.56	35,437,497.31	OPERATING PROFIT (-LOSS)		-5,313,148.32
Other operating income	2.	1,698,814.56	1,592,943.96	Finance income and costs		
Raw materials and services				Income from shares in group companies	7.	129,969,872.19
Raw materials and consumables				Income from shares in associated companies	7.	3,895,290.76
Variation in stocks		-155.74	-735.41	Other interest and finance income		
		-155.74	-735.41	From group companies	7.	10,125,183.25
				From others	7.	1,719,672.32
Personnel expenses				Interest expenses and other finance costs		
Wages and salaries		-11,379,908.17	-8,802,734.94	To group companies	7.	-4,378,131.90
Social security costs		-2,403,956.75	-1,405,038.35	To others	7.	-4,324,744.77
Pension costs		-681,728.28	-513,548.17			137,007,142.86
Other social security costs		-14,465,593.20	-10,721,321.46	PROFIT BEFORE APPROPRIATIONS AND INCOME TAX		131,693,994.83
				Appropriations		
Depreciation according to plan	5.	-9,585,702.78	-8,602,992.08	Change in cumulative accelerated depreciation	8.	0.00
Other operating expenses	6.	-29,509,488.72	-24,379,518.77	Income taxes	9.	1,733,247.86
				PROFIT FOR THE PERIOD		133,427,241.83

Parent company balance sheet

In euros	Notes	31.12.2023	31.12.2022	In euros	Notes	31.12.2023
ASSETS						
NON-CURRENT ASSETS						
Intangible assets						
	10.	34,990,628.46	33,467,627.82			345,188.85
	10.	9,251,107.40	5,972,979.08			345,188.85
	10.	70,698.04	131,296.36			
		44,312,433.90	39,571,903.26			1,733,247.26
Property, plant and equipment						
	11.	284,318.12	331,451.75		14.	64,069,879.90
	11.	0.00	0.00			65,803,127.86
		284,318.12	331,451.75			
Investments						
	13.	520,488,956.76	523,588,956.76			49,625,373.88
	14.	1,340,000.00	1,340,000.00			55,887.77
	13.	23,476,917.03	23,476,917.03		19.	823,607.89
	13.	20,765.69	20,765.69			4,451,342.73
		545,326,639.48	548,426,639.48			54,956,211.67
Cash and cash equivalents						
						57,972,108.85
						769,000,027.86

Årsregnskab Tegnskabsskåret 2023 for 913285670

	In euros	Notes	31.12.2023	31.12.2022	In euros	Notes	31.12.2023
EQUITY AND LIABILITIES							
EQUITY							
Share capital		15.	100,000.00	100,000.00		18.	1,750,000.01
Reserve for invested unrestricted equity		15.	54,231,561.66	54,231,561.66			4,140,000.00
Retained earnings		15.	488,984,065.56	517,258,090.81			5,890,000.01
Profit for the period			133,427,241.39	10,317,932.53			
			676,642,868.61	581,807,585.00			
TOTAL EQUITY			676,742,868.61	581,907,585.00			1,166,666.66
LIABILITIES							
Non-current							
Loans from financial institutions							52,000,000.00
Advance payments							5,664,484.16
Current							
Loans from financial institutions						18.	20,285,655.82
Commercial paper							342,322.07
Trade payables							6,908,028.00
Liabilities to group companies						20.	86,367,158.81
Other liabilities							92,257,158.12
Accruals and deferred income							769,000,027.55
TOTAL LIABILITIES							769,000,027.55

Parent company cash flow statement

	In euros	
	1.1.-31.12.2023	1.1.-31.12.2022
Cash flow from operating activities:		
Profit (loss) before appropriations and income tax	131,693,994.13	10,317,932.53
Adjustments:		
Depreciation and amortisation according to plan	9,585,702.78	8,602,992.08
Finance income and costs	-137,335,393.58	-16,974,791.25
Other adjustments	0.00	-30,246.17
Cash flow before change in working capital	3,944,303.33	1,915,887.19
Change in working capital:		
Increase (-)/decrease (+) in inventories	155.74	735.41
Increase (-)/decrease (+) in current non-interest bearing receivables	-11,357,610.52	-4,511,967.27
Increase (+)/decrease (-) in current non-interest bearing payables	17,232,364.03	6,733,508.91
Cash flow from operating activities before financial items and taxes	9,819,212.58	4,138,164.24
Interest paid and other financial expenses	-8,702,876.07	-4,201,248.63
Interest received from operating activities	7,488,990.60	2,971,607.84
Taxes paid (received)	0.00	2,896,489.92
Net cash generated from operating activities (A)	8,605,327.11	5,805,013.37
Cash and cash equivalents at beginning of period	28,786,931.88	23,981,918.51
Cash and cash equivalents at end of period	57,972,108.56	29,786,931.88

* The comparison year figure has been adjusted.

1.1.-31.12.2023

In euros

Cash flow from investing activities:

Purchase of property, plant and equipment and intangible assets	-14,279,098.79
Proceeds from sale of property, plant and equipment and intangible assets	0.00
Investments in associated and subsidiary companies	0.00
Dividends received	133,865,162.95
Net cash used in investing activities (B)	119,586,063.16

Cash flow from financing activities:

Increase/decrease in short term receivables*	-1,118,237.11
Increase/decrease in long term receivables*	44,937,543.71
Proceeds from current loans	0.00
Repayment of current loans	-107,150,234.22
Proceeds from long-term loans	3,500,000.00
Repayment of long-term loans	-583,333.33
Acquisition of own shares	-724.08
Dividends paid and other profit distribution	-38,591,233.00
Net cash used in financing activities (C)	-99,006,210.00

Net increase (+)/decrease (-) in cash and cash equivalents (A+B+C)

29,185,176.17

28,786,931.88

57,972,108.56

28,786,931.88

57,972,108.56

Notes to the financial statements

31 December 2023

Accounting principles for the financial statements

Financial period

The company's financial period is from 1 January to 31 December.

Consolidated financial statements

The group structure was simplified during the year 2023 through mergers. St1 Sverige AB's subsidiary St1 Biogas AB merged into its parent company at the end of March. In Norway, the subsidiary Nemob AS was terminated as redundant in June. In Finland, Kiinteistö Oy Uusmarjala merged into its parent company St1 Oy in July.

The subsidiaries St1 Oy, Lämpöpuisto Oy, St1 Lähienergia Oy, St1 Finance Oy, Tuulivoitto Oy, St1 Renewable Energy (Thailand) Ltd, St1 Sverige AB, St1 Refinery AB, Falkenbergs Biogas AB, Söderåsens Bioenergi AB, St1 Vind AB, St1 Norge Group AS, St1 Norge AS, Shell Madla AS, St1 Davi Holding AS, St1 Sandfjellet Holding AS, St1 Nordre Sorøya Holding AS, Grenselandet DA, Sandfjellet Windfarm DA, Nordre Sorøya Windfarm DA, as well as Brocklesby Ltd are consolidated in St1 Nordic group financial statements. Gothenburg Biorefinery AB has been consolidated as a joint company according to ownership (75 %). Neither owner has a controlling interest in the joint company. Joint governance of the joint company is based on the articles of association. Associated companies North European Oil Trade Oy, Brang Oy, Suomen Lantakaasu Oy, Aviation Fuelling Services Norway AS, Knapphus Energi Norge AS, Biogas Energi Aksdal AS, Seastone AB as well as Biorefinery Östrand AB are consolidated in the financial statements of St1 Nordic Oy using the equity method.

St1 Nordic Oy's parent company is Keele Oy, which prepares the consolidated financial statements in which St1 Nordic Oy group is included in. Copies of the consolidated financial statements are available at: Keele Oy, Firdonkatu 2, 00520 Helsinki, Finland.

The group's inter-company transactions, margins, receivables and payables have been eliminated. Internal ownership has been eliminated using the acquisition method. Minority interest has been separated from consolidated equity and profit and it is shown as a separate line item in the consolidated income statement and balance sheet.

The income statements of foreign group companies have been converted into euros at the average foreign rate of exchange rates during the financial period. The balance sheet has been converted into the Finnish currency using the closing date exchange rate. Translation differences resulting from the currency conversions, as well as translation differences in foreign subsidiaries' equity arising from conversion, have been presented in 'retained earnings'.

Valuation of inventories

Liquid fuel inventories are valued at the last day's purchase price in the group companies. If inventory would be valued using the FIFO method, the difference would not be material. Other inventories are valued according to the FIFO principle using cost of purchase, or cost of repurchase, or likely sale price, if lower.

Measurement of non-current assets

Intangible and tangible assets have been capitalised at cost. Depreciation and amortisation according to plan have been recognised on a straight-line basis during the economic life of the assets. Depreciation and amortisation starts in the month when the assets have been taken into use. A revaluation of land has been recognised in the consolidated financial statements based on the land's market value.

Depreciation and amortisation periods in the group
capitalised development expenditure
software programs
other long-term capitalised expenditure

trademarks
goodwill
buildings and structures
machinery and equipment
other tangible assets

Goodwill on consolidation

Goodwill on consolidation is amortised on straight-line basis over the years. In addition, additional amortisation is booked if there are indications that the future income expectations of the assets to which good will has been assigned are lower than expected. Goodwill on consolidation has been composed of acquisition strategies, acquisitions, the effect of which expands over 10 to 20 years.

Deferred tax assets and liabilities in the group

A deferred tax asset has been recognised for provisions and tax liability for appropriations for the part not yet deducted, applying the following years' tax rate as confirmed on the consolidation date.

Foreign currency items in the group

Receivables and payables denominated in foreign currencies are converted into the Finnish currency using the closing date

Adjustments concerning prior periods

Accounting principles of consolidated financial statements have been changed due to consolidation system change. Goodwill on consolidation and consolidated goodwill allocated to assets are now calculated in original currencies instead of EUR, starting from acquisition. EUR values in asset groups decreased due to weak currency rates of SEK and NOK. Decreases are adjusted to 2022 assets.

Re-classification has been done between other receivables and prepayments as well as between other liabilities and accruals. Consolidation system enables better follow-up of the consolidated items.

Subsidiary S11 Oy has adjusted deferred tax debt amount to comparison year 2022.

	2022	Adjustment	Adjusted 2022
1,000 EUR			
Goodwill on consolidation	210,025	-16,769	193,256
Land and water areas	207,359	-7,329	200,030
Buildings and structures	149,797	-775	149,021
Machinery and equipment	406,394	-395	405,999
Other tangible assets	8,135	-57	8,078
Retained earnings	981,185	-26,255	954,930
Profit for the period (adjustments of GW depreciations)	234,561	883	235,444
Other receivables	6,890	-5,519	1,371
Prepayment and accrued income	88,821	5,519	94,340
Other liabilities	181,406	2,405	183,811
Accruals and deferred income	131,039	-2,405	128,634
Deferred tax liabilities	35,242	-3,815	31,427
Retained earnings (adjustment in subsidiary)	954,930	3,815	958,745

Notes to the income statement

1. Net sales

MEUR	Consolidated		Parent company	
	2023	2022	2023	2022
Fuels	8,128.6	10,379.5	0.0	0.0
Energy products and electricity	72.2	86.2	0.0	0.0
Other	8.8	9.1	46.5	35.4
	8,209.6	10,474.8	46.5	35.4
Domestic	1,900.5	2,257.9	16.8	14.0
Foreign	6,309.2	8,217.0	29.7	21.4
	8,209.6	10,474.8	46.5	35.4

2. Other operating income

MEUR	Consolidated		Parent company	
	2023	2022	2023	2022
Gains on sale of non-current assets and shares	1.8	1.9	0.0	0.0
Other operating income	165.0	132.1	1.7	1.6
	166.8	134.0	1.7	1.6

3. Average number of personnel

	Consolidated		Parent company	
	2023	2022	2023	2022
Personnel on average	1,054	1,057	107	83
	1,054	1,057	107	83

4. Management salaries and fees

Wages and salaries paid to the members of the board and the managing directors during the financial period amounted to EUR 2,788,467 (EUR 2,852,816 in 2022).

5. Depreciation, amortisation and impairment charges

	In thousand euros		Consolidated	
	2023	2022	2023	2022
Depreciation and amortisation according to plan				
Intangible assets				
Capitalised development expenses		357	825	357
Intangible rights		8,613	9,809	8,613
Goodwill		953	694	953
Other long-term capitalised expenditure		405	342	405
Tangible assets				
Buildings and structures		13,319	12,765	13,319
Machinery and equipment		59,089	61,757	59,089
Other tangible assets		1,909	1,830	1,909
			88,024	84,645

Amortisation /recognition of goodwill on consolidation

Impairment of investments to non-current assets

Other long-term capitalised expenditure

Consolidation goodwill

Buildings and structures

Land and water areas

Machinery and equipment

Other tangible assets

Depreciation and amortisation according to plan, total

125,627 **135,565**

The subsidiary St1 Oy wrote off Lahti and Vantaa Ethanolix plants due to weakened availability of feedstock. Profitable business has not been found. St1 Oy also wrote off Kajaani demonstration plant; production has been discontinued throughout its lifecycle.

St1 Oy booked 2022 final write-off on Otaniemi geothermal pilot heat plant investment.

6. Other operating expenses

	Consolidated		Parent company	
	2023	2022	2023	2022
In thousand euros				
Rents	40,105	39,212	1,436	1,227
Advertising and sales promotion	29,436	30,482	112	143
Operating and maintenance expenses	100,917	114,433	118	148
Other operating expenses	131,171	118,793	27,843	22,862
	301,629	302,920	29,509	24,380
Audit expenses				
Audit	899	726	135	110
Auditing Act 11,2§ Assignments	4	0	0	0
Tax consultation	99	82	38	6
Other services	89	59	39	11
	1,091	867	213	127

7. Finance income and expenses

	Consolidated		Parent company
	2023	2022	
In thousand euros			
Income from investments in other non-current assets			
From group companies	0	0	0
From associated companies	-267	12,698	
	-267	12,698	
Other interest and finance income			
From group companies	0	0	0
From others	8,963	6,900	
	8,963	6,900	
Impairment of investments			
Impairment of investments to non-current assets	0	453	
Impairment of investments to current assets	0	0	
Interest costs and other finance costs			
To group companies	0	0	0
To others	9,264	5,138	
	9,264	5,138	
Finance income and expenses, total	-568	14,006	

8. Appropriations

In thousand euros	Consolidated		Parent company	
	2023	2022	2023	2022
Change in accelerated depreciation	0	0	0	0
Group contribution received/given	0	0	0	0
9. Income taxes				
In thousand euros	Consolidated		Parent company	
	2023	2022	2023	2022
Current tax on profits for the financial period	-36,972	-53,974	0	0
Change in deferred taxes	-957	-9,879	1,733	0
	-37,929	-63,852	1,733	0

10. Intangible assets

In thousand euros	Intangible rights	Other long-term expenses	Advanced payments and construction in progress
Parent company			
Acquisition cost January 1	68,919	1,200	5
Additions	433	0	13
Disposals	0	0	-10
Transfers	10,458	0	9
Acquisition cost December 31	79,809	1,200	
Accumulated amortisation January 1	-35,451	-1,069	
Amortisation during the financial period	-9,368	-61	
Accumulated amortisation December 31	-44,819	-1,129	
Net book value December 31, 2023	34,991	71	

Notes to the balance sheet

Tangible and intangible assets

Capitalised development expenditure and intangible rights

Technological initialisation expenditure have included development projects aimed at developing methods for producing ethanol to be used as advanced traffic fuel as well as other biorefinery products from softwood sawdust and starch production process residues as well as enzyme production technology for decomposing sawdust pulp.

Technological initialisation expenditure have been written off 2023.

In thousand euros	Development expenses	Intangible rights
Group		
Acquisition cost prior to change in accounting principle	4,923	7,949
Change in accounting principle	-609	1,632
Acquisition cost January 1	4,313	6,317
Translation difference	0	-187
Additions	0	433
Disposals	-4,246	1,588
Transfer between assets	-67	1,729
Acquisition cost December 31	0	8,904

Advance payments and construction in progress

Other tangible assets

In thousand euros

Machinery and equipment

Buildings

Land

In thousand euros

Group	Land	Buildings	Machinery and equipment	In thousand euros	Other tangible assets	Advance payments and construction in progress
Acquisition cost prior to change in accounting principle	140,289	310,623	861,384	Acquisition cost prior to change in accounting principle	44,347	260,166
Change in accounting principle	-7,328	125,972	221,198	Change in accounting principle	8,102	196
Acquisition cost January 1	132,961	436,595	1,082,582	Acquisition cost January 1	52,449	260,362
Translation difference	-2,313	-8,302	-14,816	Translation difference	-566	5,054
Additions	1,247	2,616	10,612	Additions	236	222,448
Disposals	-769	-15,755	-55,414	Disposals	-1,922	-1,746
Transfer between assets	29,017	37,565	97,865	Transfer between assets	1,220	-91,198
Acquisition cost December 31	160,143	452,719	1,120,830	Acquisition cost December 31	51,416	394,919
Accumulated depreciation prior to change in accounting principle	0	-182,885	-478,858	Accumulated depreciation prior to change in accounting principle	-38,855	0
Change in accounting principle	0	-126,747	-221,594	Change in accounting principle	-8,159	0
Accumulated depreciation January 1	0	-309,632	-700,452	Accumulated depreciation January 1	-47,014	0
Translation difference	0	6,079	8,219	Translation difference	326	0
Accumulated depreciations from disposals and transfers	0	8,479	39,519	Accumulated depreciations from disposals and transfers	4,436	0
Depreciation during the financial period	0	-12,765	-61,757	Depreciation during the financial period	-1,830	0
Accumulated amortisation December 31	0	-307,840	-714,471	Accumulated amortisation December 31	-44,083	0
Revaluations January 1	67,069	22,059	23,868	Revaluations January 1	2,644	0
Additions	0	0	0	Additions	0	0
Transfer between assets	-28,952	-22,059	-23,868	Transfer between assets	-2,644	0
Revaluations December 31	38,118	0	0	Revaluations December 31	0	0
Net book value December 31, 2023	198,261	144,879	406,359	Net book value December 31, 2023	7,334	394,919

Disposals include 18,528,131 eur reduction in value of tangible assets and 71,346 eur reduction in intangible assets.

Årsregnskap regnskapsåret 2023 for 913285670

12. Revaluations

The revaluation is based on discounted cash flow calculation made by the company, income value and in some cases on building rights which are supported by an independent third-party expert's valuation on the likely sale price of the land.

13. Investments

Group companies	Group ownership	Parent ownership	Associated companies	Group ownership	Parent ownership
ST1 Oy	100.00%	100.00%			
ST1 Lähienenergia Oy	100.00%	100.00%	North European Oil Trade Oy -Group, Helsinki Equity EUR 48,971,499.45 and profit for the period EUR -4,435,751.45	49%	
ST1 Sverige AB	100.00%	100.00%			
ST1 Refinery AB	100.00%	0.00%	Brang Oy, Turku Equity EUR 342,016.82 and profit for the period EUR 157,057.77	25%	
ST1 Vind AB	100.00%	0.00%	Aviation Fuelling Services Norway AS Equity EUR 18,942,986.43 and profit for the period EUR 10,119,457.01, remaining goodwill on consolidation EUR 2,389,941.98	50%	
Falkenbergs Biogas AB	65.00%	0.00%			
Söderåsens Bioenergi AB	63.25%	0.00%			
ST1 Norge AS	100.00%	0.00%	Biogas Energi Aksdal AS Equity EUR 103,313.16 and profit for the period EUR 0, remaining goodwill on consolidation EUR 436,644.63	33.33%	
ST1 Norge Group AS	100.00%	100.00%			
Lämpöpuisto Oy	100.00%	0.00%			
ST1 Finance Oy	100.00%	100.00%	Knapphus Energi Norge AS Equity EUR -38,161.90 and profit for the period EUR -99,580.62	49%	
Tuulivoitto Oy	100.00%	100.00%			
Shell Madla AS	100.00%	0.00%	Suomen Lantakaasu Oy Equity EUR 1,906,133.24 and profit for the period EUR -52,110.86	50%	
Grenslandet AS	74.08%	0.00%	Scastone AB Equity EUR 127,311,124.40 and profit for the period EUR 7,846,418.44	50%	
ST1 Sandfjellet Holding AS	100.00%	0.00%			
ST1 Davvi Holding AS	100.00%	0.00%	Gothenburg Biorefinery AB Equity EUR 171,055,154 and profit for the period EUR -2,419,077	75%	
ST1 Nordre Sørøya Holding AS	100.00%	0.00%			
Sandfjellet Windfarm DA	100.00%	0.00%	Biorefinery Östrand AB Equity EUR 32,595,007.91 and profit for the period EUR -4,126,373.56, remaining goodwill on consolidation EUR 1,379,232.99	50%	
Norde Sørøya Windfarm DA	100.00%	0.00%			
Grenslandet DA	74.08%	0.00%			
Brocklesby Ltd	100.00%	100.00%			
ST1 Renewable Energy (Thailand) Ltd	100.00%	0.00%			

Investments, parent company

Shares

In thousand euros	Group companies	Associated companies	Others	Total
Acquisition cost January 1, 2023	523,589	23,477	21	547,086
Additions	0	0	0	0
Disposals	-3,100	0	0	-3,100
Acquisition cost December 31, 2023	520,489	23,477	21	543,986
Net book value December 31, 2023	520,489	23,477	21	543,986

Investments in the group

Shares

Receivables

In thousand euros	Associated companies	Others	Others	Total
Acquisition cost January 1, 2023	104,750	13,776	356	118,882
Additions	8,541	3,012	94	11,647
Acquisition cost December 31, 2023	113,291	16,789	450	130,529
Net book value December 31, 2023	113,291	16,789	450	130,529

14. Receivables from group companies

Consolidated

In thousand euros

	2023	2022
Current		
Trade receivables	0	0
Other receivables	0	0
Equity loans	0	0
Loan receivables	0	0
Non-current	0	0
Loan receivables	0	0

15. Equity

	Consolidated		Parent company	
	2023	2022	2023	2022
In thousand euros				
Share capital January 1	100	100	100	100
Increase in the share capital				
Share capital December 31	100	100	100	100
Revaluation reserve January 1	38,118	40,093	0	0
Change	0	-1,975	0	0
Revaluation reserve December 31	38,118	38,118	0	0
Reserve for invested unrestricted equity January 1	54,232	54,232	54,232	54,232
Change	0	0	0	0
Reserve for invested unrestricted equity December 31	54,232	54,232	54,232	54,232
Retained earnings January 1	1,194,188	1,033,039	527,576	537,394
Dividend distribution	-38,591	-15,882	-38,591	-15,882
Acquisition of own shares	-1	-4,254	-1	-4,254
Changes in Group structure	-187	29,513	0	0
Changes in accounting principles	0	5,269	0	0
Changes in accounting principles of cons. Goodwill	0	-26,255	0	0
Adjustment to prior period taxes	45	-302	0	0
Translation differences of foreign subsidiaries	-17,385	-62,383	0	0
Retained earnings December 31	1,138,070	958,745	488,984	517,258
Profit for the period	146,727	235,444	133,427	10,318
Capitalized development expenditure	1,339,028	1,248,420	676,643	581,808
Distributable earnings December 31	0	-886	0	0
	1,339,028	1,247,534	676,643	581,808
Equity total	1,377,246	1,286,638	676,743	581,908

The company's share capital by type of shares

Shares, amount	38,591,233 (100%)
Shares outstanding, amount	38,591,233

In 2023 the company canceled the 145,885 shares which it had acquired in the previous year through purchase. The Board of Directors proposes to the general meeting that the company pays a dividend financial year's profit of EUR 38,591,233 (1.00 EUR/share) and transfers the profit for the financial year "retained earnings". There has been no material change in the company's financial position after the financial period. The company's liquidity is good and it is the board's opinion that the proposed dividend does not put the company's liquidity at risk.

16. Provisions

	Consolidated	
In thousand euros	2023	2022
Certain retirement pensions for which company is liable	36,097	33,968
Other provisions	360	953
Expected environmental obligations	23,192	24,869
Total provisions	59,649	59,790

Environmental obligations: The total liability cannot be reliably determined. A provision has been recognised for known liabilities, for which the company is likely to be responsible for in the near future. These liabilities relate mainly to the environmental obligations concerning soil decontamination. Change in the provision has been recognised in other operating expenses against actual costs.

Pension provision is mainly composed of pension provisions in St1 Sverige AB and St1 Refinery AB as well as pension provision in St1 Oy.

17. Deferred tax assets and liabilities

	Consolidated	
In thousand euros	2023	2022
Deferred tax assets		
From provisions	16,002	12,603
	16,002	12,603
Deferred tax liabilities		
From appropriations	76,317	68,088
From revaluations and goodwill allocations	33,166	31,427
From consolidation	0	0
	109,483	99,515

18. Liabilities to group companies

	Consolidated	
In thousand euros	2023	2022
Non-current loans	0	0
Current loans:		
Trade payables	0	0
Other liabilities	0	0
Accruals and deferred income	0	0
	0	0

19. Adjusting entries for assets/Receivables carried forward

	Consolidated		Parent company	
	2023	2022	2023	2022
In thousand euros				
Financing cost allocations	245	276	244	276
Tax receivables	11,436	7,477	0	0
Other adjusting entries	64,707	86,587	4,207	3,937
	76,388	94,340	4,451	4,212

20. Accrued expenses

	Consolidated		Parent company	
	2023	2022	2023	2022
In thousand euros				
Personnel cost accruals	40,097	35,490	5,326	3,748
Interest accruals	649	61	38	0
Tax accruals	5,589	20,128	0	0
Other accrued expenses	28,379	72,955	1,544	576
	74,715	128,634	6,908	4,324

21. Financial instruments

Commercial paper program

Sti Nordic launched a Commercial paper program in November 2016. Maximum size of the program is 200 MEUR and it is used for short-term working capital purposes. Outstanding amount at the end of the year was 52 MEUR (79.5 MEUR in 2022 financial period).

Revolving Facility Agreement

Sti renewed in 2022 its 200 million euro revolving credit facility agreement for a new 3-year term. The facility also includes two option years, from which first one was agreed 2023. The agreement includes sustainability covenants.

Finnvera Loan Agreement

In April 2023, Sti Nordic Oy entered into a 3.5 MEUR loan agreement with Finnvera for a duration of

Green Loan Facility Agreement

Subsidiary Sti Refinery AB signed in March 2020 a EUR 150 million financing agreement for the final Gothenburg renewable diesel plant. The facility also includes two option years the use of which has decided upon. The agreement includes a green loan element.

Oil financing facility

Sti Sverige AB has a 100 million dollar oil financing facility. The facility was not drawn at year-end.

Recourse factoring

Sti Sverige AB has 600 MSEK factoring-limit. Outstanding amount at the end of the year was 22 MS

22. Commitments and contingencies

The group has not given business mortgages, real estate mortgages or shares as collateral.

	Consolidated		Parent company
	2023	2022	
In thousand euros			
Bank guarantees	7,242	7,226	

Guarantees on behalf of group companies

Other guarantees

53,123

367,813

Oil has been pledged as against the oil financing facility (EUR 55,942,612). The oil financing facility was year end. In addition, a guarantee was given for the associated company North European Trade Company payable amounting to EUR 23,026,802.31. Trade finance liabilities EUR 18,071,210 and Financial liabilities on 31 December 2023.

Refinery margin hedges
Part of the future refining margins consisting of the price difference between refined end products and crude oil have not been hedged for 2024.

Gas, propane and electricity price hedges
The price of gas, propane and electricity have an impact on the group's margin. Part of price risk has been hedged for 2024 and 2025. There are contracts with several counterparties. Fair values at the closing date are shown in the table.

	Consolidated		Parent company	
	2023	2022	2023	2022
In thousand euros				
Rent liabilities				
No later than one year	29,017	26,431	1,608	1,380
Later than one year	170,678	155,244	8,100	8,317

Commodity derivatives

	Consolidated		Parent company
	2023	2022	2022
Refinery margin, volume, mill. bbl	0,0	0,3	
Gas and propane, volume, GWh	258	296	
Electricity, volume, GWh	33	42	
Fair value, thousand euro	-3,158	-19,851	

	Consolidated		Parent company	
	2023	2022	2023	2022
In thousand euros				
Future leasing payments:				
No later than one year	2,917	2,294	419	393
Later than one year	4,994	2,721	382	361
Total	7,912	5,015	801	754

Foreign exchange derivatives

Volume, mill. Eur	328	145
Fair value, thousand euro	-706	152

Unrealized positive fair value changes are not booked to the income statement.

In addition, guarantees have been given for lease agreements of the subsidiaries. The subsidiaries may also have environmental liabilities which materialize over the long-run and the amount of which can not be calculated in a reliable way. These are not included on the balance sheet.

Derivatives

Price hedging of compulsory storage obligation

The group can use long-term commodity derivatives to hedge against price risk associated with inventory kept for the compulsory storage obligation in Sweden. Price of compulsory storage obligation inventory is in such case fixed with a commodity hedge. The hedge has been assessed efficient. The hedged part of compulsory storage obligation inventory and the commodity derivatives hedging it would be handled with the net practice according to KILA 1912/2014 opinion. There were no open price hedges at the closing date.

In addition, and in accordance with its risk management policies, the group may hedge the variations in inventory levels of operating activities with short-term commodity derivatives in different oil products. The changes in the value of the short-term commodity derivatives are reconciled daily against the counterparty, and they are recognised as income or expense in the income statement.

Signatures to the financial statements and the report on operations

Helsinki, 26 March 2024

Mika Anttonen
Chairman of the board

Kim Wiio
member of the board

Mikko Koskimies
member of the board

Kati Ihamäki
member of the board

Henrikki Talvitie
CEO

Auditor's Note
Our auditor's report has been issued today.

PricewaterhouseCoopers Oy
Authorised Public Accountants

Janne Rajalahti
Authorised Public Accountant (KHT)

Auditor's Report

(Translation of the Finnish Original)

To the Annual General Meeting of STI Nordic Oy

Report on the Audit of the Financial Statements

Opinion

In our opinion, the financial statements give a true and fair view of the group's and the company's financial performance and financial position in accordance with the laws and regulations governing the preparation of financial statements in Finland and comply with statutory requirements.

What we have audited

We have audited the financial statements of STI Nordic Oy (business identity code 2082259-7) for the financial period 1 January–31 December 2023. The financial statements comprise the balance sheets, the income statements, cash flow statements and notes for the group as well as for the parent company.

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with good auditing practice in Finland. Our responsibilities under good auditing practice are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of Financial Statements section of our report.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Independence

We are independent of the parent company and of the group companies in accordance with the ethical requirements that are applicable in Finland and are relevant to our audit, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements.

Responsibilities of the Board of Directors and the Managing Director for the Financial Statements
The Board of Directors and the Managing Director are responsible for the preparation of financial statements that are true and fair view in accordance with the laws and regulations governing the preparation of financial statements in Finland and comply with statutory requirements. The Board of Directors and the Managing Director are responsible for such internal control as they determine is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, the Board of Directors and the Managing Director are responsible for the parent company's and the group's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, information about going concern and using the going concern basis of accounting. The financial statements are prepared on a going concern basis of accounting unless there is an intention to liquidate the parent company or the group, to cease operations, or there is no realistic alternative but to do so.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes an opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with good auditing practice will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with good auditing practice, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the parent company's or the group's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of the Board of Directors' and the Managing Director's use of the going concern basis of accounting and based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the parent company's or the group's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the parent company or the group to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events so that the financial statements give a true and fair view.
- Obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities or business activities within the group to express an opinion on the consolidated financial statements. We are responsible for the direction, supervision and performance of the group audit. We remain solely responsible for our audit opinion.
- We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

Other Reporting Requirements

Other Information

The Board of Directors and the Managing Director are responsible for the other information. The other information that we have obtained prior to the date of this auditor's report is the report of the Board of Directors.

Our opinion on the financial statements does not cover the other information.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or knowledge obtained in the audit, or otherwise appears to be materially misstated. With respect to the Board of Directors, our responsibility also includes considering whether the report of the Board of Directors has been prepared in accordance with the applicable laws and regulations.

In our opinion, the information in the report of the Board of Directors is consistent with the information in the financial statements and the report of the Board of Directors has been prepared in accordance with the applicable laws and regulations.

If, based on the work we have performed on the other information that we obtained prior to the date of this report, we conclude that there is a material misstatement of this other information, we are required to report on this misstatement. We have nothing to report in this regard.

Helsinki 27 March 2024

PricewaterhouseCoopers Oy
Authorised Public Accountants

Janne Rajalahti

Authorised Public Accountant (KHT)



St1 Nordic Oy

Interested in CO₂-aware energy?

Read more at st1.com

St1 Nordic Oy is an energy group whose vision is to be the leading producer and seller of CO₂-aware energy



Office translation.

Legal authenticity remains with the original document in Norwegian.

**PROTOKOLL
FRA ÅRLIG GENERALFORSAMLING I
St1 Norge AS Org.nr. 913 285 670**

**MINUTES
FROM YEARLY GENERAL MEETING OF
St1 Norge AS Org.nr. 913 285 670**

Åpning av generalforsamling i St1 Norge AS.

Opening of general meeting in St1 Norge AS.

Generalforsamling i St1 Norge AS ble avholdt den 19.03.24

A general meeting of St1 Norge AS was held 19.03.24.

Til stede var selskapets eneksjonær, St1 Norge Group AS, representert ved Veijo Henrikki Talvitie, 100% aksjeeier og styreleder i St1 Norge Group AS.

Present were the Company's sole shareholder, St1 Norge Group AS, represented by Veijo Henrikki Talvitie, 100% shareholder and Chairman of the Board in St1 Norge Group AS.

100% av aksjene i selskapet var dermed representert.

100% of the shares were therefore represented.

Det var ingen innvendinger til innkalling eller dagsorden, og generalforsamlingen ble erklært for lovlig satt.

There were no objections to the summons or agenda and the general meeting was declared legal.

Til behandling forelå følgende saker:

The following matters were to be resolved:

1. Godkjenning av St1 Norge AS årsoppgjør og årsrapport for 2023.

1. Approval of St1 Norge AS yearly accounts and annual report for 2023.

Styret godkjenner herved årsoppgjør og årsrapport for St1 Norge AS for 2023.

The board hereby approves the annual settlement and annual report for St1 Norge AS for 2023.

Alle beslutninger var enstemmig.

All decisions were unanimous.

Det forelå ingen flere saker til behandling. Generalforsamlingen ble hevet og protokollen underskrevet.

There were no other matters on the agenda. Thus, the minutes of meeting were signed, and the meeting was adjourned.



*Office translation.
Legal authenticity remains with the
original document in Norwegian.*

Helsinki, 19.03.24

Veijo Henrikki Talvitie
Styreleder
Chairman of the board



Signatures



VEIJO HENRIKKI TALVITIE

henrikki.talvitie@st1.com

Authentications: Email, Zefort account, Finnish Trust Network

2024-04-03 09:05:50 UTC

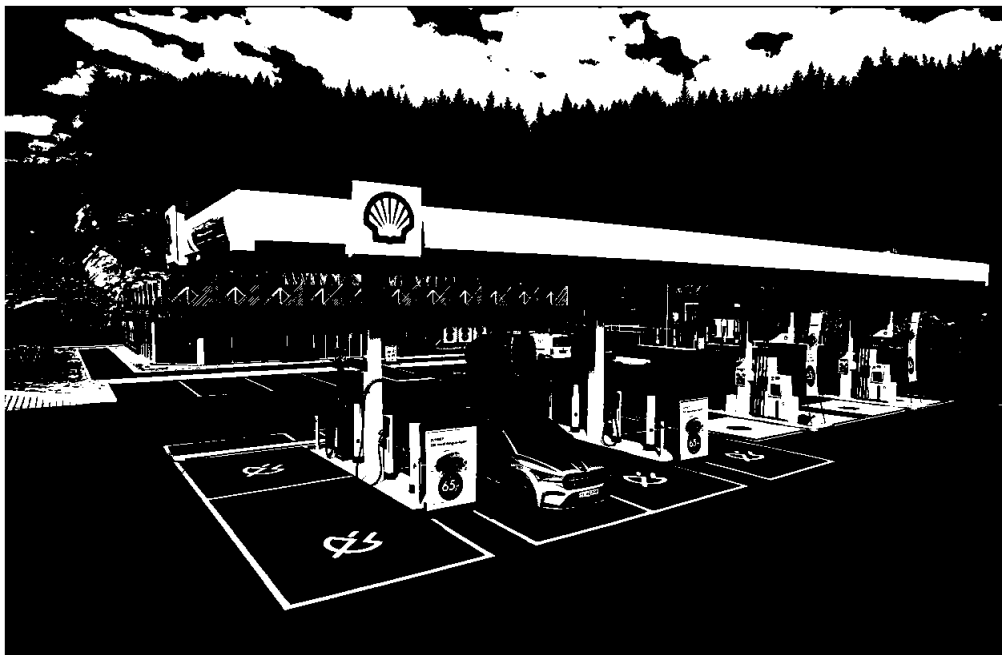
Signed with

ZEFORT Sign





2023



ÅRSRAPPORT 2023 – ST1 NORGE AS

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerat / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
4a12e69c-a34b-4022-9933-a8397ad78650

1/24

ZEFORT Sign



Innholdsfortegnelse

1 Innledning.....	3
2 Aktiviteter.....	3
2.1 Bilistmarkedet.....	3
2.2 Bulkprodukter, kommersiell transport og lokal marine.....	4
2.3 Forsyning og distribusjon.....	4
2.4 Fornybart drivstoff og en verdikjede i endring.....	4
3 Redegjørelse for årsregnskapet.....	5
3.1 Resultat og disponering.....	5
3.2 Kommentarer til resultatet.....	5
3.3 Kommentarer til balansen.....	6
3.4 Kommentarer til kontantstrømsoppstilling.....	6
4 Finansiell risiko.....	6
5 Arbeidsmiljø, ansatte og organisasjon.....	6
6 Åpenhetsloven.....	7
7 Helse, miljø og sikkerhet.....	7
8 Selskapets fremtidsutsikter.....	7



Årsberetning 2023

1 Innledning

St1 Norge AS er et heleid datterselskap av St1 Nordic Oy, et energikonsern med visjon om å være ledende på produksjon og salg av CO₂-bevisst energi. Konsernet forsker på og utvikler bærekraftige energiløsninger som er teknisk og økonomisk gjennomførbare. St1 gruppen fokuserer på å selge og markedsføre drivstoff, oljeraffinering og fornybare energiløsninger som avfallsbasert avansert biodrivstoff, biogass og industriell vindkraft. Totalt har St1 1250 stasjoner under merkevaren St1 og Shell i Norge, Sverige og Finland og rundt 1000 ansatte.

2 Aktiviteter

Året 2023 var år preget av urolig oljemarked og volatile priser. St1 Norge AS solgte i 2023 rundt 2,1 milliarder liter petroleumsprodukter.

St1 Norge er fortsatt en av de største aktørene i det norske markedet og har en sterk markedsposisjon for alle produktkategorier

Det foreligger en Retail Brand Licence Agreement (RBLA) mellom St1 og Shell. Dette betyr at Shells merkevare, kvalitetsdrivstoff og andre produkter vil fortsatt være på energistasjonene og euroShell-kortet er tilgjengelig for kundene.

I september annonserte St1 at ved utløpet av denne avtalen, kommer den ikke til å bli fornyet, og St1 kommer dermed til å omprofilere alle stasjoner til St1s egen merkevare. Dette vil skje om et par år, mens forberedelsene til denne omstillingen har startet internt i organisasjonen.

2.1 Bilistmarkedet

St1 Norge AS hadde ved årsslutt i 2023, 304 energistasjoner og sysselsetter om lag 2000

medarbeidere gjennom kjedens franchisedrift og forhandleravtaler. Etterspørselen etter flytende drivstoff har vært svakt fallende over flere år. Det kjøpes stadig flere kjøretøy i Norge, men drivstofforbruket påvirkes av mer drivstofføkonomiske biler, økende salg av elbiler, samt økte bompengesatser rundt de store byene.

1 av 2 bilister oppfatter Shell som en ledende leverandør av høykvalitetsdrivstoff. Våre seneste markedsundersøkelser viser at Shell som merkevare har hele 96 % gjenkjennelighet blant forbrukere i Norge.

Fra april 2023 innførte St1 en ny bensinkvalitet. 95 oktan FuelSave fikk da økt innblanding av bioetanol opp til 10 prosent (omtales som E10). Tidligere har denne bensinen hatt opptil fem prosent bioetanol. Overgangen medførte noe usikkerhet i markedet helt i starten, men medførte svært lite konkrete problemer. Kjøretøy som ikke kan bruke E10 er anbefalt å bruke 98 oktan V-Power, og vi har derfor opplevd en økning i salget av dette produktet.

Gjennom 2023 har vi fortsatt å bygge ut hurtigladetilbud ved flere av våre energistasjoner i samarbeid med Recharge AS. I tillegg har vi utviklet et nytt hurtigladekonsept for våre stasjoner, og lansert dette med St1 som ladeoperatør ved én stasjon i 2023. Videre utbygging av ladetilbud ved våre stasjoner vil være under dette nye konseptet.

Våre stasjoner har sitt eget bilvaskekonsept, «Norgesvask», utviklet for norske forhold, og bruker kun svanemerkede bilpleieprodukter i alle sine vaskeprogrammer. Svanemerkede produkter inneholder ikke helseskadelig eller allergifremkallende stoffer, men vasker fortsatt effektivt, og er skreddersydd til norske forhold. I 2023 lanserte St1 digitalt abonnement vask og har siden lansering hatt fin vekst i kategorien.



St1 Norge AS vokser sine markedsandeler innen salg av butikkvarer i kiosk- og bensinmarkedet (KBS) i 2023. Det er hard konkurranse fra dagligvarehandelen og de andre aktørene i KBS-markedet. Salg av mat på farta, bilvask og andre butikkvarer er viktig for stasjonens totale lønnsomhet og for St1 Norge AS. «Real» er matkonseptet som tilbyr kundene god og sunn mat på farta, og selskapet har økt markedsandelene også gjennom 2023. Strategien med å bygge egne merkevarer bestående av kvalitetsprodukter laget av gode Norske råvarer, er fortsatt sentral i utvikling av vårt «Real» matkonsept. Våre sunnere matalternativer som matpakka, salat og hvitt kjøtt er en suksess. Dette har gitt oss vekst, og vi er i dag markedsleder på tilbud av blant annet salat. Alt dette betyr at også i 2023 opprettholder Shell-stasjonene sin ledende posisjon på den viktige vekstkategorien mat på farta.

St1 Norge AS og kjedens forhandlere hadde per 31. desember 2023 oppgradert 100 stasjoner til nytt butikk konsept. Butikkene er oppgradert og tilrettelagt med tanke på økt produksjon av fersklaget mat, bredere kaffetilbud, kontaktpunkter for å lade mobiltelefoner og PCer og et mer dempet og rolig innemiljø. Vårt mål er at våre stasjoner skal være et naturlig stoppe- og hvilested på vei, uansett om man kjører bil eller kommer til oss på en annen måte.

Trumf og Snarveien er sentrale deler av vårt lojalitetstilbud. Trumf er Norges største lojalitetsprogram med over 2 millioner medlemmer. Dette er en viktig kommunikasjonskanal for å nå frem til våre kunder med relevante tilbud. Trumf-kunder handler en betydelig andel av Shells drivstoff og butikkvarer og Snarveien er vårt digitale verktøy som binder sammen alt vi gjør.

2.2 Bulkprodukter, kommersiell transport og lokal marine

St1 Norge AS har et landsdekkende nettverk og leverer energibærere til transportsektoren,

norsk industri og oppvarming til en rekke bedriftskunder og private husholdninger gjennom egen distribusjon og lokale forhandlere. I tillegg har St1 Norge levert til Hurtigruten i marine segmentet.

Etterspørselen etter drivstoff til veitrafikk har vært stabil på nivå med fjoråret. Innenfor salg av bulkprodukter har vi sett en fortsatt redusert etterspørsel av biodrivstoff drevet av endringer fra offentlige innkjøp.

Markedet har vært preget av stor volatilitet hvor leveringssikkerhet har fått økende betydning.

2.3 Forsyning og distribusjon

Med et overordnet mål om å maksimere konkurranseevnen til gruppen, er innkjøp av produkter sentralisert hos vår samarbeidspartner NEOT AS (North European Oil Trade AS). NEOT AS er et assosiert selskap i St1 Nordic Oy som også håndterer kjøp av oljeprodukter for St1's Finske og Svenske datterselskaper. Vår interne logistikkavdeling sørger for sikker og pålitelig drift av våre terminaler samt en sikker transport av produkter til kundene. I tråd med St1 sin HMS-visjon har logistikkavdelingen et sterkt fokus på leveringssikkerhet og HMS.

2.4 Fornybart drivstoff og en verdikjede i endring

St1 er et energikonsern med en tung tilstedeværelse i transportsektoren, og vårt mål er å være ledende på produksjon og salg av CO₂-bevisst energi. De siste årene har over halvparten av våre investeringer blitt gjort i vår fornybarportefølje.

Som en av Nordens største omsetter av flytende drivstoff til transportsektoren – både fossilt og fornybart – vet vi at vi står overfor en massiv utfordring når det kommer til å kutte transportutslipp. Og vi vet at ingen enkeltløsning alene kan ta oss over målstreken. Som energileverandør må vi tenke



bredt, og være kreative. Vi tror den europeiske transportmiksen innen 2050 vil være en blanding av elektrisitet, hydrogen, biodrivstoff og biogass. I 2023 fikk St1 Norge støtte fra Enova om å sette opp seks fyllpunkter for biogass. Dette vil vi gjøre gjennom vårt JV-selskap, Biogass Energi

Batterielektriske løsninger, biodrivstoff og mer effektive motorteknologier er viktige tiltak, men ikke alene tilstrekkelige. Særlig i tungtransporten, luft- og sjøfarten er direkte elektrifisering vanskelig, og biodrivstoff som universell løsning begrenses av tilgangen på bærekraftig råstoff. Med dette som bakteppe er syntetisk drivstoff laget av fornybar elektrisitet og gjenvunnet CO₂ (eller nitrogen for grønn ammoniakk) en nødvendig del av fremtidens energimiks. Store mengder fornybar elektrisitet er en nødvendig innsatsfaktor i produksjonen av syntetisk drivstoff.

St1 jobber med å utvikle kommersialiserbare og skalerbare syntetiske drivstoffløsninger. Det trengs store mengder hydrogen for å lage syntetisk drivstoff, og dette krever igjen store mengder elektrisitet. For å kutte utslipp er det avgjørende at denne kraften er fornybar, og St1 jobber derfor i begge ender av hydrogenverdikjeden. Vi ønsker å bygge ut mer fornybar kraftproduksjon og bruke denne kraften til å erstatte fossile energibærere. I 2021 inngikk St1 partnerskap med Horisont Energi for å gjennomføre forstudier av potensialet for grønn ammoniakkproduksjon i Finnmark basert på elektrolyse ved bruk av vindkraft, hydrogen fra forskjellige grønne kilder, og i tillegg undersøke bruken av et antall nye og alternative teknologier i grønn ammoniakkproduksjon.

I januar 2024 inngikk St1 en opsjonsavtale med Finnmarkseiendommen (FeFo) om tomten Skjånesodden i Lebesby kommune for grønn ammoniakkproduksjon.

I 2023 har St1 fortsatt arbeidet med å modne sin vindkraftportefølje i Norge. Selskapet er eneeier i prosjektet Sandfjellet vindkraftverk

(750 MW), i Gamvik kommune, som ble meldt til NVE i mars 2022. I 2023 ble det sendt en oppdatert melding til NVE, og vi avventer høring. St1 er majoritetseier i Davvi Vindpark (800 MW) i Lebesby kommune, og konsesjonssøknaden som ble innsendt NVE i 2019 avventer fortsatt behandling.

3 Redegjørelse for årsregnskapet

Regnskapet til St1 Norge AS vil konsolideres i konsernregnskapet til St1 Nordic Oy. Investeringer i andre selskap blir regnskapsført i henhold til kost metoden. Regnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift, og denne forutsetningen bekreftes å være til stede.

3.1 Resultat og disponering

I 2023 hadde St1 Norge AS et underskudd før skatt på MNOK -82 og etter skatt på -64 MNOK.

Årets resultat foreslås disponert som følger: overført til annen egenkapital.

3.2 Kommentarer til resultatet

Driftsinntektene for St1 Norge AS endte på 19 038 MNOK som er en nedgang sammenliknet med fjoråret. Nedgang skyldes hovedsakelig lavere pris og nedgang i volum.

Ordinært resultat før skattekostnader for 2023, endte på -82 MNOK som er en nedgang i forhold til forrige regnskapsår. Det er flere grunner til det lavere resultatet enn i 2022. Først og fremst har den høye konkurransen i markedet ført til en mye lavere bruttomargin i alle markeder. Som de fleste andre har den generelle kost økningen i markedet også preget St1. Prisen på elektrisitet har økt kraftig i forhold til tidligere år, materialer og vedlikehold har blitt dyrere, lønnsveksten var svært høy og den svake kronekursen har ført til dyrere priser på utenlandske tjenester.



Netto finansposter består av rentekostnader til St1 Nordic Oy, hvor St1 Norge AS har et kortsiktig lån. North European Oil Trade AS er et forsyningselskap som kjøper drivstoffprodukter for St1 Norge. St1 Norge har en avtale med NEOT om å prissikre varelageret til NEOT med et derivat. Når oljeprisen går ned, vil verdien på varelageret og dermed derivatet gå ned.

3.3 Kommentarer til balansen

Selskapet har varige driftsmidler for 2 030 MNOK som hovedsakelig består av bilistasjoner og terminaler. Omløpsmidler beløper seg til 2 174 MNOK og består hovedsakelig av kundefordringer, varelager på energistasjonene og andre kortsiktige fordringer.

Selskapets langsiktige gjeld beløper seg til 262 MNOK og består av avsetninger for fjerning og stenging av stasjoner/terminaler og forskuddsbetalt investeringer på terminalene fra tredjepart.

Kortsiktig gjeld er 2 186 MNOK. Dette inkluderer annen leverandørgjeld, skyldig offentlige skatter og avgifter og kortsiktig gjeld hvorav hoveddelen er lån i cash pool.

Egenkapitalen er på 1 866 MNOK og egenkapitalandelen er på 43 %. Likviditeten og egenkapitalen er gjennomgått og vurdert som solid og forsvarlig.

3.4 Kommentarer til kontantstrømsoppstilling

Kontantstrømsanalysen viser en nøytral kontantstrøm fordi selskapet inngår i en cash pool med morselskapet. Den viser en kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter på MNOK 82, investeringer på MNOK -201 og en økning i cash pool på MNOK 124.

4 Finansiell risiko

Blant de vesentligste markedsrisikoer for St1 Norge AS er priskonkurranse i markedet ut mot sluttkunden. St1 Norge AS har også en liten valutaeksponering mot kunder som faktureres i annen valuta enn NOK.

Selskapet bærer en kredittrisiko relatert til kundefordringer. Denne risikoen er dekket med en god kredittpolitikk og en effektiv oppfølging av utestående fordringer.

Siden St1 Norge AS er et selskap i St1 gruppen optimeres likvide midler mellom selskapene i konsernet. Selskapet operer med en cashpool avtale som sikrer løpende likviditet ved behov, innenfor de rammer som foreligger.

5 Arbeidsmiljø, ansatte og organisasjon

Det legges stor vekt på engasjement i organisasjonen der ledere, nettverk og ansatte selv spiller en aktiv rolle. Selskapet jobber videre med å bygge gode relasjoner til fagforeninger og vernetjeneste og samarbeider godt til beste for ansatte og bedriften. Gjennomsnittlig sykefravær i året: 3,89 %.

Arbeidet med likestilling og diskriminering i selskapet

Selskapet jobber for likestilling og mot diskriminering på grunn av bl.a. kjønn, graviditet, permisjon ved fødsel eller adopsjon, omsorgsoppgaver, etnisitet, religion, livssyn, funksjonsnedsettelse, seksuell orientering, kjønnsidentitet og kjønnsuttrykk og kombinasjoner av disse grunnlagene.

Antall ansatte og kjønns sammensetning er oppsummert i tabellen nedenfor.

	Antall totalt	Antall kvinner
Ansatte	153	59
Styret	5	2





Ledergruppe	8	4
-------------	---	---

Det er tegnet forsikring i Wills Towers Watson for styrets medlemmer og daglig leder for deres ansvar overfor foretaket og tredjepersoner. Forsikringen dekker ansvar for tap som påføres selskapet eller krav fra tredjepart.

Prinsipper og standarder for likestilling og ikke-diskriminering

Selskapets likestillingsarbeid er forankret i selskapets ulike strategier, verktøy og retningslinjer. Eksempelvis kan nevnes selskapets etiske retningslinjer (*Code of Conduct*), som ble oppdatert i 2020. Våre etiske retningslinjer utgjør, sammen med våre nordiske verdier, de grunnleggende reglene for oss og samarbeidspartnerne våre. Disse reviderte retningslinjene følger de ti prinsippene i FNs Global Compact, og her ligger et spesifikt fokus på likestilling og ikke-diskriminering. I våre etiske retningslinjer slås det fast at virksomheten vår er basert på likhet, og at vi behandler hverandre på en profesjonell og rettferdig måte. Alle som jobber på arbeidsplassen vår, er ansvarlig for lik behandling av alle. Vi diskriminerer ingen, og trakassering og mobbing tolereres ikke på arbeidsplassen eller i noen andre sammenhenger i selskapet.

Praktisk arbeide for å sikre likestilling og ikke-diskriminering

Flere ulike prosesser og verktøy er viktige i det praktiske arbeidet for å sikre likestilling og ikke-diskriminering i selskapet. Av eksempler kan nevnes:

St1s årlige medarbeiderundersøkelse, medarbeidersamtaler, lønns og bonusoppgjør, samarbeide med tillitsvalgte og arbeidsmiljøutvalg, rekruttering, organisasjonsplanlegging og varsling om kritikkverdige forhold, herunder brudd på selskapets etiske retningslinjer.



Både avsnittet «Prinsipper og standarder for likestilling og ikke-diskriminering, samt «Praktisk arbeide for å sikre likestilling og ikke-diskriminering» er dekket av likestillingsrapporten.

<https://www.st1.no/marine-og-bulk/produktinformasjon-og-betingelser>.

6 Åpenhetsloven

St1 Norge AS følger aktsomhetsvurderinger i henhold til OECD sine retningslinjer og rapporterer etter Åpenhetslovens krav. Selskapet vil rapportere i tråd med åpenhetsloven innen fristen.

Mer informasjon på:

<https://www.st1.no/st1no/om-oss/apenhetsloven>

7 Helse, miljø og sikkerhet

St1 Norge AS har en målsetting om null skader på mennesker og miljø. Det har i 2023 ikke vært noen større hendelser i bedriften relatert til HMS. I forbindelse med grunnboring iverksatt av grunneier på en av våre stasjoner,

ble St1 rammet av et større utslipp da en dieseltank ble skadet.

Det arbeides kontinuerlig med forbedringer og tiltak blir iverksatt for å redusere risiko og for å sikre at norske lover og regler, samt selskapsstandarder blir overholdt. Selskapet arbeider aktivt med eierskap og bevisstgjøring av ansatte og kontraktører på ulike områder innen HMS.

8 Selskapets fremtidsutsikter

St1 Norge AS er en del av et energikonsern med visjon om å være ledende innen produksjon og salg av CO2-bevisst energi. Det betyr at St1 Norge AS på lik linje med de andre selskapene i St1 gruppen jobber for å skifte ut fossilt drivstoff med fornybar energi. Samtidig er det bred enighet i bransjen om at fossile produkter fremdeles vil være viktig i mange år fremover. St1 Norge AS vil fortsette med salg av tradisjonelle oljeprodukter, parallelt med innføring av alternative drivstoff.

Vi legger innsats i å bygge relasjoner med industri, myndigheter og miljøorganisasjoner for i felleskap å finne gode løsninger i arbeidet med å nå klimamålene mot 2030.

Oslo, 19. mars 2024

Veijo Henrikki Talvitie
Styreleder

Kristine Grant-Carlsen
Daglig leder / Styremedlem

Årsregnskap 2023 St1 Norge AS, Org.nr. 913 285 670

Side | 9

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerat / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
4a12e69c-a34b-4022-9933-a8397ad78650

9/24

ZEFORT Sign



Trygve Grønbekk
Styremedlem

Svein Skudal Aase
Styremedlem

Hilde Karine Wahl
Styremedlem



Resultatregnskap

Resultatregnskap

(beløp i MNOK)

	Note	2023	2022
DRIFTSINNEKTER			
Salgsinntekt		23 653	26 720
Bensin- og mineraloljeavgift og lignende	3	-5 201	-5 926
Salgsinntekter etter særavgifter	3, 4	18 451	20 793
Gevinst ved salg av driftsmidler		8	-
Annens driftsinntekt		578	619
SUM DRIFTSINNEKTER		19 038	21 413
DRIFTSKOSTNADER			
Varekostnad	4	17 680	20 189
Lønnskostnad	1, 5	217	201
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterie	6	149	135
Nedskrivning av varige driftsmidler og immateri	6	6	7
Annens driftskostnad	4, 7, 8	937	946
SUM DRIFTSKOSTNADER		18 989	21 477
DRIFTSRESULTAT		49	-65
FINANSINNEKTEK			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		7	6
Annens renteinntekt		2	3
Utbytte		1	0
Valutagevinst	9	109	135
Annens finansinntekt	10	-0	62
SUM FINANSINNEKTER		119	206
FINANSKOSTNAD			
Rentekostnad til foretak i samme konsern	4	12	5
Annens rentekostnad		0	0
Valutatap	9	103	107
Annens finanskostnad	10	131	-3
SUM FINANSKOSTNADER		247	109
NETTO FINANSPOSTER		-128	96
ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD		-79	32
Skattekostnad på ordinært resultat	11	16	-8
ORDINÆRT RESULTAT		-63	24
ÅRSRESULTAT		-63	24
DISPONERING AV RESULTAT			
Overføringer til/fra annen egenkapital	17	-63	24
SUM OVERFØRINGER		-63	24



Balanse

Balanse pr. 31. desember

(beløp i MNOK)

	Note	2023	2022
EIENDELER			
ANLEGGSMIDLER			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	11	15	0
Programvare	6	2	2
SUM IMMATERIELLE EIENDELER		18	2
Varige driftsmidler			
Bygninger og anlegg	6	740	724
Tomter og boliger	6	202	202
Anlegg under arbeid	6	149	139
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner	6	938	856
SUM VARIGE DRIFTSMIDLER		2 030	1 921
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i datterselskap	12	5	32
Investeringer i tilknyttet selskap	12	7	7
Andre langsiktige fordringer	13	95	96
SUM FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER		108	136
SUM ANLEGGSMIDLER		2 155	2 059
OMLØPSMIDLER			
Varer			
Varelager	14	180	193
Kundefordringer		1 763	1 826
Andre kortsiktige fordringer	15, 16	231	158
SUM OMLØPSMIDLER		2 174	2 176
SUM EIENDELER		4 330	4 235



Balanse pr. 31. desember

(beløp i MNOK)	Note	2023	2022
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	17, 18	13	13
SUM INNSKUTT EGENKAPITAL		13	13
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	17	1852	1914
SUM OPPTJENT EGENKAPITAL		1852	1914
SUM INNSKUTT/OPPTJENT EGENKAPITAL		1865	1927
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Avsetning til fjerning og nedstengning	19	82	84
Andre avsetninger for forpliktelser	19	109	104
SUM AVSETNING FOR FORPLIKTELSE		191	188
Annen langsiktig gjeld			
Uopptjent inntekt		70	76
Øvrig langsiktig gjeld		0	0
SUM ANNEN LANGSIKTIG GJELD		70	76
SUM LANGSIKTIG GJELD		262	264
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		1262	741
Skyldige offentlige avgifter		471	612
Gjeld konsernkontoordningen	16	280	152
Annen kortsiktig gjeld	20	190	539
SUM KORTSIKTIG GJELD		2203	2044
SUM GJELD		2465	2308
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		4330	4235

Oslo, 19.mars 2024

Veijo Henrikki Talvitie
Styreleder

Kristine Grant-Carlson
Daglig leder /Styremedlem

Trygve Grønbekk
Styremedlem

Svein Skudal Aase
Styremedlem

Hilde Karine Wahl
Styremedlem



Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstilling

(beløp i mnok)

Operasjonelle aktiviteter	2023	2022
Resultat før skattekostnad	-79	32
Betalte skatter	-	-105
Erstatningsbeløp for ekspropriasjon	3	-73
Ordinære avskrivninger	6	135
Nedskrivning/reversering Anleggsmidler		7
Endring varelager	14	-44
Endring kundefordringer		-337
Endring i andre utestående fordringer		140
Endringer leverandørgjeld		-208
Endring andre tidsavgrensingsposter	19	293
Tilbakeføring kostnadsførte renter		-
Resultatført disagio finansiell gjeld		-4
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	82	-164
Investeringsaktiviteter		
Utbetaling ved kjøp aksjer og andeler		-5
Utbetaling på lånefordring konsern langsiktig		-9
Innbetaling på lånefordring langsiktig		2
Innbetaling fra salg av driftsmidler mv. *	3,6	83
Investerings i anleggsmidler	6	-208
Endring innskudd konsernkonto		224
Netto kontantstrøm fra investeringer	-201	96
Finansieringsaktiviteter		
Utbetaling ved nedbetaling av annen gjeld		-88
Betalte renter		-6
Innbetaling/Utbetaling konsernkonto		156
Netto kontantstrøm fra finansiering	119	68
Netto kontantstrøm fra året	0	-0
Likviditetsbeholdning 1.1	-	-
Likviditetsbeholdning 31.12	-	-
Endring likviditetsbeholdning	-	-

* posten inkluderer kompensasjon for eksproprietert stasjon

Det er foretatt en omarbeiding av sammenligningstallene for 2022 knyttet til klassifisering i oppstillingene ovenfor hvor nedbetaling av lån til St1 Norge Group AS på 66 MNOK er flyttet fra andre tidsavgrensingsposter til utbetalinger ved nedbetaling av annen gjeld. Det er også gjort enkelte andre mindre justeringer.



Noter til regnskapet

1 Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk.

Regnskapet inngår i konsernregnskap for St1 Nordic Oy. Investorrelasjoner kan kontaktes på webside: www.st1.eu for innhenting av årsregnskap til St1 Nordic Oy.

Utenlandsk valuta

Fordringer og gjeld i utenlandsk valuta omregnes til balansedagens kurs. Kursgevinster og kurstap knyttet til varesalg og varekjøp i utenlandsk valuta, føres som finansielle inntekter og kostnader. Transaksjoner i fremmed valuta blir omregnet til NOK basert på valutakurs på transaksjonstidspunktet.

Immaterielle eiendeler

Utgifter til immaterielle eiendeler balanseføres i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt.

Leasing

Selskapet klassifiserer leieavtaler som enten finansielle eller operasjonelle i samsvar med avtalenes reelle innhold. Dersom det vesentligste av økonomisk risiko og kontroll knyttet til det underliggende leieobjekt er gått over på selskapet, klassifiseres avtalen som finansiell og tilhørende eiendeler og forpliktelser balanseføres. Andre leieavtaler klassifiseres som operasjonelle.

Varige driftsmidler

Driftsmidlene knytter seg hovedsakelig til verdiene på drivstoffstasjonene og depotene. Tomter avskrives ikke. Andre varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært til restverdi over driftsmidlenes forventede utnyttbare levetid. Ved endring i avskrivingsplan fordeles virkningen over gjenværende avskrivningstid. Vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende som driftskostnad. Påkostninger og forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet.

En nedskrivningstest blir foretatt dersom det foreligger indikasjoner på at balanseført verdi av anleggsmidler er høyere enn virkelig verdi. Testen foretas for det laveste nivå av anleggsmidler som har selvstendig kontantstrøm. Hvis balanseført verdi er høyere enn både salgsverdi og gjenvinnbart beløp (nåverdi ved fortsatt eie/bruk), foretas det nedskrivning til høyeste av salgsverdi og gjenvinnbart beløp.

Investeringsstilskudd

Mottatt investeringsstilskudd er ført som langsiktig forpliktelse i balansen. I samsvar med NRS 4 betraktes tilskuddene som utsatt inntekt (bruttoføring). Tilskuddene resultatføres i takt med kontraktperioden. Avgitte investeringsstilskudd er behandlet tilsvarende, og ført som langsiktige fordringer i balansen.



Aksjer og andeler i tilknyttede selskaper

Kostmetoden brukes som prinsipp for investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper i selskapsregnskapet. Kostprisen økes når midler tilføres ved kapitalutvidelse, eller når det gis konsernbidrag til datterselskap. Mottatte utdelinger resultatføres i utgangspunktet som inntekt. Utdelinger som overstiger andel av opptjent egenkapital etter kjøpet føres som reduksjon av anskaffelseskost. Utbytte/konsernbidrag fra datterselskap regnskapsføres det samme året som datterselskapet avsetter beløpet. Utbytte fra andre selskaper regnskapsføres som finansinntekt når utbyttet er vedtatt.

Andre anleggsaksjer og andeler

Anleggsaksjer og mindre investeringer i ansvarlige selskaper og kommandittselskaper balanseføres til anskaffelseskost. Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger fra disse selskapene inntektsføres som annen finansinntekt når utdelingen ikke overstiger tilbakeholdt overskudd i eiertiden. Det overskytende regnskapsføres mot investeringen.

Varelager

Varer blir vurdert til det laveste av gjennomsnittlig anskaffelseskost og netto salgsverdi. Metode for tilordning av anskaffelseskost er FIFO. Det blir gjort fradrag for ukurante varer.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene. Andre fordringer, både omløpsmidler og anleggsfordringer, føres opp til det laveste av pålydende og virkelig verdi. Virkelig verdi er nåverdien av forventede framtidige innbetalinger.

Konsernkontoordningen klassifiseres i regnskapet som kortsiktig tilgodehavende.

Salgsinntekter

Inntekter ved salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto og etter fradrag for merverdiavgift, returer, rabatter og andre avslag. Salg av varer resultatføres når selskapet har levert sine produkter til kundene.

Andre inntekter

St1 sine bensinstasjoner er drevet gjennom samarbeidsavtaler med forhandlere. St1 får en prosentvis del av omsetningen fra butikkdriften som presenteres under andre inntekter.

Andre inntekter som ikke er relatert til ordinært salg føres her.

Bankinnskudd

Bankinnskudd inkluderer kontanter. I regnskapet er dette klassifisert under andre omløpsmidler. Innskudd i fremmed valuta er omregnet til NOK basert på valutakurs 31.12.2023. Selskapet inngår i konsernkontoordningen som klassifiseres som kortsiktig fordring/gjeld.

Skattekostnad og utsatt skatt

Skattekostnad er skatt knyttet til regnskapsmessig resultat og består av påløpt betalbar skatt og endring i utsatt skatt. Ved beregning av skattekostnaden blir gjeldende skattesatser for ordinær- og



særskatt benyttet. Inntekts- og balanseforskjeller etter egenkapitalmetoden, for eierandel i selskaper som er egne skattesubjekter, er etter skatt og inngår således ikke i skattegrunnlaget.

Utsatt skatt i balansen er skatt beregnet med 22% på netto positive midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier etter utligning av negative midlertidige forskjeller.

Det er foretatt full avsetning for utsatt skatt etter gjeldsmetoden uten diskontering. Utsatt skatt og utsatt skattefordel er presentert netto i balansen. Utsatte skattefordeler er bare oppført i balansen når det vurderes som overveiende sannsynlig at fordelene kan realiseres.

Forpliktelser

Usikre forpliktelser blir regnskapsført dersom det er mer enn 50 % sannsynlighet for at de kommer til oppgjør i samsvar med regnskapsstandard om betingede utfall og hendelser etter balansedagen. Beste estimat benyttes for beregning av oppgjørsverdi.

Pensjonsforpliktelser

St1 Norge AS har en innskuddsbasert pensjonsordning for de ansatte. Alle kostnader føres som personalkostnader.

Avsetning for fremtidig utgifter til fjerning og opprydding (usikre forpliktelser)

Selskapet regnskapsfører fremtidige utgifter til fjerning og opprydding når det vurderes sannsynlig at disse vil oppstå for den enkelte bilistasjon og forsyningsterminal. Nåverdien av fremtidige oppryddingsutgifter beregnes og kostnadsføres løpende over stasjonen eller terminalens levetid.

Fjerningsutgifter beregnes ved oppstart av virksomhet på anlegget og regnskapsføres som eiendel med korresponderende forpliktelse i balansen. Fjerningseiendelen avskrives i samsvar med anleggets økonomiske levetid. Endring i tidselementet (nåverdi) for fjerningsforpliktelsen kostnadsføres årlig som finanskostnad og økning av balanseført fjerningsforpliktelse.

Kontantstrøm

Selskapet er en del av en konsernkontoordning eid av St1 Nordic Oy og har derfor ingen kontantbeholdning eller kassekreditt utover denne.

2 Virksomhet

Virksomheten til selskapet består av innkjøp, distribusjon, markedsføring og salg av drivstoffprodukter. Hovedkontoret ligger i Oslo og det er her virksomheten ledes fra.



3 Salgsinntekter

Tabellen viser segmentert fordeling av salgsinntekter og særavgifter.

MNOK	2023		2022	
	Salg eks avgift	særavgift	Salg eks avgift	særavgift
Bilistmarked	5 660	2 845	6 130	3 030
Kommersiellmarked	2 531	938	2 834	1 234
Marinemarked	6 155	1 414	7 634	1 476
Flymarkedet	2 765	-	2 486	-
Andre energiselskap	1 341	4	1 710	187
Total salg	18 451	5 201	20 793	5 926

Flymarkedet er salg av jet-drivstoff til Aviation Fueling Services Norway AS et selskap delvis eid av St1, som selger jet-drivstoff til norske og utenlandske flyselskaper, se note 4 for transaksjoner med nærstående.

I annen driftsinntekt inngår mottatt erstatning for ekspropriasjon av stasjonen på Strand (83,6 mNOK 2022) og Knarvik (51mNOK 2023).

4 Transaksjoner med nærstående parter

Inntekter i MNOK	2023
Aviation Fueling Services Norway AS	2 754
NEOT AS	153
Andre St1 selskap	14
Total inntekter	2 922

Kostnader i MNOK	2023
St1 Nordic Oy, services	-124
NEOT AS, produkt kjøp	-17 419
Andre St1 selskap	-4
Total kostnader	-17 548

Kostnader til North European Oil Trade AS (NEOT AS) i perioden relaterte seg i det vesentlige til kjøp av varer for videresalg. Vårt morselskap St1 Nordic Oy, som leverer felles tjenester til hele konsernet eier 49% av NEOT AS.

5 Lønnskostnader, pensjonskostnader, lån til ansatte m.m.

Lønnskostnader

MNOK	2023	2022
Lønninger	172	159
Folketrygdavgift	27	23
Pensjonskostnader	11	11
Andre ytelser	6	8
Total	217	201

St1 Norge AS har en skattetreks garanti som til enhver tid dekker skyldig skattetrekk og som pr balansedagen er begrenset oppad til 30 mill kr.



St1 Norge AS er omfattet av tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon og har en innskuddsbasert pensjonsordning for de ansatte som oppfyller disse kravene. Alle kostnader føres om personalkostnader.

Lån til ansatte

Det er ikke gitt lån eller annen sikkerhetsstillelse til fordel for daglig leder eller styreleder.

Antatt årsverk

Ved utgangen av året var det 153 ansatte i St1 Norge AS. Ved regnskap årets start var det 143 ansatte. Antall årsverk sysselsatt i 2023 var 145,4.

Se note 21 for informasjon om garantier.

6 Varige driftsmidler

MNOK	Anlegg under arbeid (ingen avskrivning)	Bygg og anlegg 20 år	Tomter og boliger (ingen avskrivning)	Utstyr og andre driftsmidler 5 - 30 år	Programvare 5 år	Totalt
<i>Økonomisk levetid</i>						
Kostverdi 01.01.2023	139	1 666	203	2 277	35	4 321
Tilgang	264	0	0	0	0	264
Reklassifisering	-254	69	0	159	26	1
Avgang	0	-11	-1	-17	0	-29
Kostverdi 31.12.2023	149	1 724	203	2 419	62	4 556
Akk. avskrivninger 01.01.2023	0	-942	-1	-1 420	-35	-2 397
Årets avskrivninger	0	-50	0	-96	-3	-149
Avgang avskrivninger	0	9	0	13	0	21
Akk. avskrivninger 31.12.2023	0	-983	-1	-1 503	-38	-2 524
Bokført verdi 31.12.2023	149	740	202	916	24	2 032

Driftsmidlene knytter seg hovedsakelig til verdiene på drivstoffstasjonene og depotene. Alle varige driftsmidler avskrives lineært, og gjennomsnittlig levetid er 16 år. 2 millioner kroner av programvaren er klassifisert som immaterielle eiendeler i balansen. Det er ikke identifisert indikasjoner på at balanseført verdi av anleggsmidler er høyere enn virkelig verdi.

Det finnes ikke finansielle leieavtaler blant varige driftsmidler.

7 Ytelser til ledende ansatte, revisjonskostnader

Ytelser til daglig leder

Regnskapsførte lønnskostnader for administrerende direktør i St1 Norge AS for 2023 var som følger:

1000 NOK	2023	2022
Lønn og bonus	1 971	2 206
Pensjon	144	
Annen godtgjørelse	104	
Total	2 220	2 206

I lønn og bonus inngår en resultat- og prestasjonsbonus. Det er ikke gitt lån eller annen sikkerhetsstillelse til fordel for daglig leder.



Ytelser til styremedlemmer

Det er ikke utbetalt honorar til styremedlemmer i 2023.

Det er ikke gitt opsjoner, bonuser eller avtaler om ytelse ved styrevervets opphør til styremedlemmer i St1 Norge AS i egenskap av vervet som styremedlem.

Revisjonskostnader

1000 NOK	2023	2022
Lovpålagt revisjon	1 537	1 369
Andre attestasjonstjenester	221	216
Skatterådgivning	159	92
Andre tjenester utenfor revisjon	167	
Total	2 084	1 677

Kostnader til revisjon inngår i posten «andre driftskostnader».

8 Andre driftskostnader

MNOK	2023	2022
Tap avgang driftsmidler	6	-
Fraktkostnader salg	40	38
Reparasjon og vedlikehold	95	170
Kontorleie, lys og varme	140	164
Leiekostnader	155	154
Eksterne tjenester	34	34
Markedsføring	29	32
Provisjonskostnader	126	96
Lisens	121	107
Annet	197	150
Total	943	946

9 Finansiell markedsrisiko

St1 Norge AS står overfor flere finansielle markedsrisikoer. Blant de vesentligste og spesielle risikoer for selskapet kan nevnes;

- Lokal priskonkurranse
- Vekslingsforholdet mellom amerikanske dollar og norske kroner

Resultatført valutagevinst og -tap

MNOK	2023	2022
Valutagevinst(tap)	-6	-28



10 Finansielle poster

Selskapet inngikk 1. oktober 2015 en prissikringsavtale med North European Oil Trade AS for 55.971 metriske tonn av raffinerte oljeprodukter. Avtalen fornyes årlig basert på utviklingen i markedspriser (platts) på de raffinerte oljeproduktene fra 01.01 til 31.12. I 2023 ble det bokført et tap på -104 MNOK, og i 2022 en gevinst på 62 MNOK. Årets resultat av sikringsavtalen er presentert under annen finansinntekt ved gevinst og annen finanskostnad ved tap.

11 Skatt

Midlertidige forskjeller som inngår i grunnlaget for utsatt skatt/skattefordel	2 023	2022
Varige driftsmidler	203	131
Varebeholdning	-4	-4
Fordringer	-5	-7
Avsetninger til forpliktelser	-142	-113
Netto midlertidige forskjeller	51	7
Underskudd og godtgjørelse til fremføring	-120	-6
Grunnlag for utsatt skatt/skattefordel i balansen	-69	2
Utsatt skattefordel/utsatt skatt	-15	0
Ikke oppført utsatt skattefordel	0	0
Utsatt skatt/skattefordel i regnskapet	-15	0

Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt	2 023	2022
Resultat før skattekostnad	-79	32
Permanente forskjeller	7	2
Grunnlag for årets skattekostnad	-72	34
Endring i forskjeller som inngår i grunnlag for utsatt skatt/skattefordel	-44	-40
Endring i underskudd til fremføring	114	6
Andre poster	2	0
Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	0	0
Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)	0	0

Fordeling av skattekostnaden	2 023	2022
Betalbar skatt (22% av grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet)	0	0
For nye, for lite avsett i fjor	-1	0
Sum betalbar skatt	-1	0
Endring i utsatt skatt/skattefordel	-15	8
Endring i utsatt skatt/skattefordel som følge av endret skattesats	0	0
Effekt korreksjon utsatt skatt	0	0
Skattekostnad (22% av grunnlag for årets skattekostnad)	-16	8

Avstemming av årets skattekostnad	2 023	2022
Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	-79	32
Beregnet skatt 22%	-17	7
22% av permanente forskjeller	1	1
Skattekostnad i resultatregnskapet	-16	8
Differanse	0	0



Betalbar skatt i balansen	2023	2022
Betalbar skatt i skattekostnaden	0	0
Skattevirkning av konsernbidrag	0	0
Betalbar skatt i balansen	0	0

12 Deltakerlignede-, tilknyttede- og datterselskaper

Investeringer i tusen NOK	Selskap	Forretningskontor	Eierandel	Stermeandel	Egenkapital	Balansført verdi	Resultat 2023
					31.12 (vår andel)		
	Sisteme Drift DA	Oslo	25 %	25 %	0	0	0
	Knapphus Energi Norge AS	Vindafjord	49 %	49 %	500	245	-1 131
	Marienlyst Garasjer	Oslo	7,86 %	7,86 %	2 224	186	1 017
	Biogass Energi AS	Sandeid	33,33 %	33,33 %	1 211	6 600	-13
	Nordre Sørøya Holding AS	Akkarfjord	100 %	100 %	30	5 166	-43
	St1 Sandfjellet Holding AS	Oslo	100 %	100 %	100	100	-123
	St1 Davvi Holding AS	Oslo	100 %	100 %	100	100	-121

Det blir ikke utarbeidet konsernregnskap for St1 Norge da selskapet inngår i St1 gruppens konsernregnskap i Finland.

13 Fordringer med forfall senere enn ett år

Andre langsiktige fordringer består av tilskudd gitt til forhandlere for investeringer i utstyr.

MNOK	2023
Lån til forhandlere	32
Lån til selskap i samme konsern	34
Andre fordringer	29
Total	95

14 Varelager

Varelageret i balansen består av drivstoffprodukter som lagres på energistasjonene over hele landet. Varelager er vurdert til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi.

MNOK	2023	2022
Ferdigvarer	180	197
Neds krevet	0	-4
Bokført verdi	180	193



15 Andre kortsiktige fordringer

MNOK	2023	2022
Påløpte ikke fakturerte driftsinntekter	25	31
Fordringer kortoppgjør	4	5
Fordringer i konsernkontoordning	2	-
Andre kortsiktige fordringer	200	122
Total	231	158

Se note 21 for informasjon om garantier.

16 Mellomværende med selskap i samme konsern

MNOK	2023	2022
NEOT AS	-1 080	-579
St1 Nordic OY	-161	-290
Netto fordring/(gjeld)	-1 240	-869

Inkluderer konsernkonto ordningen med St1 Nordic Oy.

17 Egenkapital

MNOK	Aksjekapital	Annen Egenkapital	Total
Egenkapital 1. januar 2023	13	1 914	1 927
Årets resultat		-63	-63
Egenkapital 31. desember 2023	13	1 852	1 864

18 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen var på i alt MNOK 12,943 ved utgangen av 2023 og består av 100 000 aksjer pålydende 129,43 kroner pr aksje. Samtlige aksjer eies av St1 Norge Group AS. St1 Norge AS blir konsolidert inn i regnskapet til St1 Nordic Oy.

19 Gjeld som forfaller til betaling mer enn fem år etter regnskapsårets slutt

MNOK	2023	2022
Fjerningsforpliktelser	82	84
Andre avsetninger for forpliktels	109	104
Total	191	188

De fremtidige forpliktelsene er knyttet til fjerning av tanker på bensinstasjoner og terminaler hvor St1 Norge AS ikke er eier av grunnen. Avsetningen bygger på de enkelte kontraktens levetid og er klassifisert med en kortsiktig og en langsiktig del i balansen.



Fjerningsutgifter beregnes ved oppstart av virksomhet på anlegget og regnskapsføres som eiendel med korresponderende forpliktelse i balansen. Fjerningseiendelen avskrives i samsvar med anleggets økonomiske levetid. Endring i tidselementet (nåverdi) for fjerningsforpliktelsen kostnadsføres årlig som driftskostnad og økning av balanseført fjerningsforpliktelse. For inneværende år er det benyttet en diskonteringsrente på 2,6%.

Andre avsetninger for forpliktelser relaterer seg til miljøopprydding. Disse kostnadsføres fortløpende som driftskostnad og øker balanseført miljøforpliktelse.

20 Annen kortsiktig gjeld

MNOK	2023	2022
Trunf lojalitets program	49	72
Lønn, feriepenger o.l	60	50
Annen kortsiktig gjeld	81	417
Total	190	539

Annen kortsikt gjeld innbefatter avsetninger for påløpte ikke fakturerte kostnader med 65 MNOK.

21 Garantiforpliktelser som ikke er regnskapsført

MNOK	2023
Garanti for skattetrekk	30
Øvrige garantier	1
Total	31

Garantiforpliktelsene er ikke sikret med pant.

St1 Norge AS garanterer sammen med de andre St1 selskapene for St1 gruppen sine finansierings fasiliteter i Den Danske Bank og Nordea på totalt 200 MEUR.

22 Andre forpliktelser som ikke er regnskapsført

Tabellen under viser fremtidige leiekostnader, samt årets kostnad relatert til operasjonelle leieavtaler.

MNOK	Fremtidige leieforpliktelse		Årets leiekostnad
		Leieperiode	2023
Bygninger og tomter	1 554	1-50 år	150
Diverse annet	88	1-8 år	5
Total	1 642		155

St1 Norge AS hadde pr. 31.12.2023 ingen finansielle leieavtaler.

23 Hendelser etter balansedagen

Ingen spesielle hendelser.



Signatures



Svein-skudal Aase

svein-skudal.aase@st1.com

Authentications: Strong authentication Norway, Email

2024-03-21 11:47:07 UTC



Hilde Wahl

hilde.wahl@st1.com

Authentications: Strong authentication Sweden, Email, Zefort account

2024-03-22 07:25:31 UTC



Kristine Vergli

kristine.vergli@st1.com

Authentications: Strong authentication Norway, Email

2024-03-22 09:44:07 UTC



Trygve Gronbekk

trygve.gronbekk@st1.com

Authentications: Strong authentication Norway, Email

2024-03-22 13:14:56 UTC



VEIJO HENRIKKI TALVITIE

henrikki.talvitie@st1.com

Authentications: Finnish Trust Network, Email

2024-03-22 13:54:37 UTC

Signed with

ZEFORT Sign





Til generalforsamlingen i St1 Norge AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for St1 Norge AS som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til regnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2023, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

PricewaterhouseCoopers AS, Dronning Eufemias gate 71, Postboks 748 Sentrum, NO-0106 Oslo
T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, www.pwc.no
Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet. For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til: <https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Oslo, 19. mars 2024
PricewaterhouseCoopers AS

Hallvard Helgetun
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)



 Securely signed with Brevio

Revisjonsberetning

Signers:

Name	Method	Date
Helgetun, Hallvard	BANKID	2024-04-08 13:15

This document package contains:

- Closing page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.