



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2020 - 31.12.2020

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: Kristine Vergli Grant-Carlsen
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 18.03.2021

Grunnlag for avgivelse

År 2020: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2019: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2020

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, 25.05.2022



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	4,10	8 969 000 000	11 436 000 000
Annen driftsinntekt		551 000 000	643 000 000
Sum inntekter		9 520 000 000	12 079 000 000
Kostnader			
Varekostnad	10	7 933 000 000	10 667 000 000
Lønnskostnad	1,6	158 000 000	180 000 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	12	123 000 000	105 000 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	12	45 000 000	0
Annen driftskostnad	8,9,10	841 000 000	905 000 000
Sum kostnader		9 100 000 000	11 857 000 000
Driftsresultat		420 000 000	222 000 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		12 000 000	1 000 000
Annen renteinntekt		1 000 000	4 000 000
Annen finansinntekt	3,11	60 000 000	122 000 000
Sum finansinntekter		73 000 000	127 000 000
Rentekostnad til foretak i samme konsern	12	16 000 000	4 000 000
Annen rentekostnad		0	1 000 000
Annen finanskostnad	3,11	150 000 000	46 000 000
Sum finanskostnader		166 000 000	51 000 000
Netto finans		-93 000 000	76 000 000
Ordinært resultat før skattekostnad		327 000 000	298 000 000
Skattekostnad på ordinært resultat	21	78 000 000	66 000 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		249 000 000	232 000 000
Årsresultat		249 000 000	232 000 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	21	10 000 000	0
Immaterielle eiendeler	12	2 000 000	2 000 000
Sum immaterielle eiendeler		12 000 000	2 000 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	12	708 000 000	707 000 000
Maskiner og anlegg	12	200 000 000	179 000 000
Skip, rigger, fly og lignende	12	149 000 000	120 000 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	12	719 000 000	775 000 000
Sum varige driftsmidler		1 776 000 000	1 781 000 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	13	25 000 000	18 000 000
Investering i annet foretak i samme konsern	13	0	1 000 000
Andre fordringer	14	96 000 000	94 000 000
Sum finansielle anleggsmidler		121 000 000	113 000 000
Sum anleggsmidler		1 909 000 000	1 896 000 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	5	113 000 000	141 000 000
Sum varer		113 000 000	141 000 000
Fordringer			
Kundefordringer		907 000 000	1 420 000 000
Andre fordringer	15,17	877 000 000	301 000 000
Sum fordringer		1 784 000 000	1 721 000 000
Investeringer			
Andre finansielle instrumenter		0	0
Sum investeringer		0	0



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Sum omløpsmidler		1 897 000 000	1 862 000 000
SUM EIENDELER		3 806 000 000	3 758 000 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	21,22	13 000 000	13 000 000
Sum innskutt egenkapital		13 000 000	13 000 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	22	1 512 000 000	1 271 000 000
Sum opptjent egenkapital		1 512 000 000	1 271 000 000
Sum egenkapital		1 525 000 000	1 284 000 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	21	0	2 000 000
Avsetning til fjerning og nedstenging	16	88 000 000	87 000 000
Andre avsetninger og forpliktelser		46 000 000	20 000 000
Sum avsetninger for forpliktelser		134 000 000	109 000 000
Annen langsiktig gjeld			
Øvrig langsiktig gjeld	16	85 000 000	82 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		85 000 000	82 000 000
Sum langsiktig gjeld		219 000 000	191 000 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	17	654 000 000	844 000 000
Betalbar skatt	21	86 000 000	83 000 000
Skyldige offentlige avgifter		551 000 000	581 000 000
Annen kortsiktig gjeld	17,18	771 000 000	775 000 000
Sum kortsiktig gjeld		2 062 000 000	2 283 000 000
Sum gjeld		2 281 000 000	2 474 000 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		3 806 000 000	3 758 000 000



Financial statements



Contents

Report on operations	3
Consolidated income statement	8
Consolidated balance sheet	9
Consolidated cash flow statement	11
Parent company income statement	12
Parent company balance sheet	13
Parent company cash flow statement	15
Notes to the financial statements	16
Signatures	27
Auditor's note	28



Report for 1 January 2020–31 December 2020

Business operations and financial performance of St1 Nordic Oy

St1 Nordic Oy is the parent company to St1 Nordic group which is a versatile Nordic 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, as well as to the marine sector in Sweden and Norway and to air traffic in Norway. The group operates a total of 1,257 retail stations under the St1 and Shell brands in Finland and Sweden and under the Shell brand in Norway. St1 and Shell service stations and unmanned stations have more than 600,000 customer visits daily for refuelling as well as food, shop and car wash offering. St1 follows the development of EV charging business and currently offers EV charging at 31 sites in Norway. In addition, the first EV charging site was opened in Sweden.

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. The majority of the refinery's production is sold in Sweden through the retail station network and other sales channels. St1 focuses strongly on renewable energy initiatives. The group has production facilities producing bioethanol from waste in Kaiaani, Vantaa, Lahti, Hamina and Gothenburg in connection with the refinery. Especially

the Kaiaani facility focuses also on product development. In Otaniemi, Espoo, preparation of a geothermal heat pilot plant utilizing the world's deepest heat production wells continues. In addition, the subsidiary St1 Lähienergia Oy sells and installs devices based on geothermal heat.

St1 Nordic Oy sold the industrial wind power production which it owned through the associated company Tuuliwatti Oy in October 2020. St1 continues to operate the wind farms through a service agreement. Next the group aims at investing in industrial windpower in Northern Norway where projects are in permitting stage.

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

The group's revenue in 2020 was MEUR 4,923.1 which was MEUR 1,665.2 less than in the previous year. The decline in turnover was due to the sharp decline of oil products prices on the world market in spring 2020 and to some extent to decline in service stations sales volumes. Otherwise there were no significant changes in sales volumes apart from aviation fuel sales to associated company Aviation Fuelling Services Norway AS

Key indicators of St1 Nordic Oy's financial position and results of operations

	2020	2019	2018
Net sales, MEUR	41.8	51.1	50.5
Operating profit/loss, MEUR	11.0	13.0	14.8
Operating profit, % of net sales	26.2	25.4	29.3
Profit for the period, MEUR	28.6	27.1	44.0
Return on equity, %	5.5	5.3	8.7
Equity ratio, %	63.6	63.5	67.3

Key indicators of St1 Nordic group's financial position and results of operations

	2020	2019	2018
Net sales, MEUR	4,923.1	6,588.0	6,885.5
Operating profit/loss, MEUR	162.9	150.1	63.1
Operating profit, % of net sales	3.3	2.3	0.9
Profit for the period, MEUR	126.8	119.1	55.3
Return on equity, %	13.5	14.3	7.2
Equity ratio, %	57.7	46.3	40.8

* Calculated excluding the merger profit on the profit and loss statement.

which declined by 50 % due to reduced air traffic. An increasing part of liquid fuels are bio products, the share of which increased to almost 19 % of 2020 revenue.

25 % of revenue came from Finland, 48 % from Sweden and 27 % from Norway.

The group's operating profit was MEUR 162.9 which was MEUR 12.8 more than in the previous year. Refinery and wholesale margin was significantly below prior year's level as demand on the oil market declined due to COVID-19 pandemic, but was still positive as a whole. The improvement in 2021 to 2022 refinery margin hedges compensated for the result impact from oil price decline on inventory. Despite tight price competition and the COVID-19 pandemic, Retail and Commercial Fuels markets maintained the result levels. The result was also positively impacted by the sale of Tuulivatti Oy business in October 2020. The subsidiary Stl Norge AS booked a MEUR -4.2 write-off on the Kirkenås terminal in Norway as there is uncertainty about the continuation of its operation.

Group structure

There were no significant changes in the group structure during 2020 apart from the above mentioned sale of Tuulivatti ownership.

In addition to the parent company, Stl Nordic group consists now of the operative subsidiaries Stl Oy, Lämpöpuisto Oy Stl Finance Oy, Stl Lähienergia Oy, Stl Sverige AB, Stl Refinery AB, Stl Gothenburg Biorefinery AB and Stl Norge AS.

Stl Nordic Oy's most significant associated companies comprise North European Oil Trade Oy and the Norwegian Aviation Fuelling Services Norway AS. The associated company is engaged in the aircraft refuelling in Norway and purchases its products from Stl Norge AS.

Chart of the group's main companies

Stl Nordic Oy



Associated companies – partly owned by Stl Nordic Oy

North European
Oil Trade Oy

Aviation Fuelling
Services Norway
AB

NEOT
AB

NEOT
AS

Company shares

	31 Dec 2020	31 Dec 2019	31 Dec 2018	31 Dec 2017
Share capital	100,000	100,000	100,000	100,000
A-shares	38,737,118	38,737,118	38,737,118	38,737,118
B-shares			4,912,285	4,912,285

Investments

The group's largest investment in 2020 was focused on the construction of the renewable diesel plant in Gothenburg. Actual construction started in 2020 and the plant is estimated to be completed in the beginning of 2023.

Works on the geothermal heat plant in Otaniemi, Espoo were continued during 2020. The drilling works were finalized and at the moment cross flow tests preceding the actual commissioning are being designed.

The subsidiary Sti Sverige AB acquired in April Skarsfired AB which owns a liquid fuels terminal in Gävle, north of Stockholm. The terminal will further enhance Sti's logistics in Sweden.

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 124.7. Out of this, investments into renewable energy amounted to MEUR 51.3.

Technological initialisation expenditure includes development projects aimed at developing methods for producing ethanol to be used as advanced traffic fuel and other biorefining products from softwood sawdust and starch production process residues as well as entzyme production technology for decomposing sawdust pulp. In addition, the development costs for the construction of geothermal pilot heat plant have been capitalized as development expenditure.

The said expenditure fulfills requirements set for capitalization by the Ministry of Trade and Industry. The capitalised development expenses are shown as a separate item and depreciated over their economic lifetime, however as a maximum in 10 years. Depreciation starts when the projects are in production. Should investment decision not be made, the development expenses would be written off.

Research and development expenses

The research and development expenses of Sti Nordic group were MEUR 15.4 in 2020 (MEUR 15.4 in prior year). Research and development expenses comprise the expenses related to development of new production technologies and methods for production of fuels from solid biomass, biogas and synthetic fuels.

Assessment of the most significant risks and uncertainties

Risk management policy and arranging risk management

In the Sti Nordic group, risk management refers to a systematic and proactive approach to analyse and manage the opportunities and threats related to operations, rather than solely eliminating the risks. For this purpose, the group's risk management is based on awareness of the key threats, including strategic, operational and financial risks as well as risk of loss or damage, which have the potential to prevent the group from achieving its objectives.

The Board of Directors is responsible for the company's and group's risk management policy and monitors its implementation. The CEO is responsible for the appropriate organisation 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. Thus, each employee shares a responsibility to identify risks that might threaten the achievement of the group's objectives.

Strategic and operational risks

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

- Prolonged hard competition in the traffic fuel retail market may reduce profitability also in the future
- Refining margins on petroleum products may turn out to be insufficient to cover the costs related to refining.
- The group may incur 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 related to 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 related to sales receivables is managed through a uniform credit policy and efficient debt-collection activities. Principles used for the measurement of trade receivables and inventories in the financial statements are consistent and based on the principle of prudence.

The continuity of the group's business operations is based on functional and reliable information systems. The group seeks to manage the risks related to information systems through measures such as duplicating critical information systems and data communications links, paying attention to the selection of partners and standardising the work station models, software and information security practices used in the group.

The group's core competencies are related to business processes comprising oil refining, sales and procurement and to the requisite support functions, such as information management, finance, human resources, real estate services, logistics, marketing and communication. In addition, personnel gains significant technical knowledge in renewable energy projects. Unexpected and significant weakening of the group's core competencies would present a risk.

The company continuously seeks to improve the core competencies and other significant competencies of its personnel by offering opportunities for in-work learning and training, as well as by recruiting competent new employees, as needed.

The most significant portion of the group's revenue consists of retail and wholesale trade of liquid fuels as well as exports. Taking the group's

line of business and products into account, factors that might affect the group's revenue include decisions by the government or the authorities on how different forms of energy are combined, subsidised or taxed, as well as general economic trends and, with regard to heating oil, regionally prevailing temperatures. COVID-19 pandemic and subsequent demand disturbance on the oil market showed that the group's operations can face sudden and strong, negative impacts. The group, together with its partners, was however quickly able to adapt to the prevailing situation.

Risks of loss or damage

The company 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 cover with insurance all risks which are financially or otherwise reasonable. The group's insurance portfolio's 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.

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 bank overdraft facilities.

Interest rate risk: At the end of the financial year, the group had approximately EUR 10 million of

interest rate-sensitive loans. In the previous year interest-bearing loan portfolio was approximately EUR 13 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 from crude oil purchases and inventory denominated in USD. In addition, the group is exposed to currency risk through the foreign currency dominated equity items of Swedish and Norwegian subsidiaries as well as eventual currency receivables from and liabilities with these companies. Currency risks can be managed through forward agreements.

Environmental risks

In order 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.

Environmental protection obligations have been defined within the scope of legislation and in the quality programmes applied by the company. The financial statements include a provision for environmental liabilities, which is reviewed for each financial period.

Cyber risks

The group continuously takes various measures aiming to protect it from cyber risks. This includes continuous preventive work and measures to increase the personnel's awareness of cyber security related topics.

An estimate of probable future development

In the view of the group management, the business environment will remain challenging and volatile. In the traffic fuels trade, competition in the group's home market, particularly in Finland, remains over-emphasised. The group aims to further improve its competitiveness by rationalising systems and business processes, by measures to improve the average sales of retail stations as well as through carefully targeted investments. When feasible, refining margin is hedged. The group continues to adapt to the situation caused by the COVID-19 pandemic and is actively preparing for normalization of the circumstances. The group's financing position is strong per se and the group believes that its liquidity will remain good.

Analysis work on preparation for commissioning of daughter company StI Oy's geothermal heat plant in Otanemi continues, after which more information will be available on the plant's production capacity.

Significant events after the end of the financial period

There have been no significant events after the end of the financial period.

Personnel

Key figures describing the group's personnel

	2020	2019	2018	2017	2016
Average number of personnel during the financial period	880	793	774	556	537
Wages and salaries during the financial period, MEUR	60.0	58.4	53.1	40.4	40.2

Organisation

The company's Board of Directors consisted of Mika Anttonen (chair), Mikko Koskimies, Kim Wiio, Sampsa Halinen and Kati Ihämäki. Henriikki Talvite acted as the company's Chief Executive Officer.

The company's auditor is PricewaterhouseCoopers Oy and Authorized Public Accountant Janne Rajalahti is the Auditor in charge.

Disclosure of non-financial information

The vision of StI is to be a leading producer and seller of CO₂-aware energy, thereby enabling positive societal impact in all our operations. We work constantly towards enabling more sustainable value chain. We believe we will attain this vision by running a responsible and profitable business where economic performance, social responsibility and environmental sustainability are balanced. Achieving the results is important, but equally important is the way we reach our goals. We have committed to UN Global Compact and its ten principles, which is one step forward in bringing responsible business principles and sustainability targets more transparent in our

Proposal for profit distribution

The Board of Directors proposes to the general meeting that the company will pay a dividend of 15,494.847 euros and transfers the remaining financial year's profit to the 'Retained earnings account'.

There has been no significant changes in the company's financial position after the closure of the financial year. The company's liquidity is good and the proposed distribution does not in the board's opinion put the company's liquidity at risk.

People, Sustainable Carbon Cycle, Transparency and Competence Development are themes through which the RESPECT development

has continued both on corporate level and on business unit level. Actions taken during 2020 focused on increasing the internal competence level through trainings and understanding the extent of impact assessment of our value chain.

The most important emphasis together with competence development was understanding the impact our value chain has on people. After signing the commitment to UN Global Compact, StI Code of Conduct was updated, and a separate Human Rights Policy was formed and approved. In addition, we launched SpeakUp reporting channel. We also conducted a third-party human rights risk assessment that considers our entire value chain. We continue our development endeavours together in strong collaboration with our associated company North European Oil Trade Oy, and other respective partners within our value chain.

StI Nordic publishes its integrated corporate responsibility report at its internet site www.sti.com on 30 April 2021 the latest. The report complies, as appropriate, with the Global Reporting Initiative Standards and contains the non-financial information material to StI as required by the Accounting Act. Additionally, our oil refinery in Gothenburg complies both with 14001 and EMAS environmental management system (the Eco-Management and Audit Scheme) and publishes EMAS report after auditing in June 2021 the latest.

daily operations. The corporate management, the Board of Directors and personnel shall respect and follow these principles which have been approved by the Board of Directors, in addition to relevant national legislation and other regulation concerning the business operations. Our approach to human rights is based on the UN Guiding

Principles on Business and Human Rights (UNGPR) which states the governments' duty to protect human rights and businesses' responsibility to respect them, and offer appropriate and effective remedies if breached. We respect the rights laid down in the International Bill of Human Rights as well as the International Labour Organization's (ILO) Declaration on Fundamental Principles and Rights at Work. We expect all our Partners and their business partners to commit to these ethical and sustainable principles within their business operations, and supporting their active use within their sphere of influence and decision making.

In 2020 the StI Group's sustainability team was enforced through additional recruitments and the emphasis for the development work was derived from the themes acknowledged during the implementation of the StI internal sustainability program RESPECT. Impacts on

Consolidated income statement

In thousand euros	Notes	1.1.-31.12.2020	1.1.-31.12.2019	In thousand euros	Notes	1.1.-31.12.2020
NET SALES	1.	4,923,130	6,588,318	OPERATING PROFIT		162,936
Manufacturing for own use		141	2,640	Finance income and costs		
Other operating income	2.	181,244	143,555	Income from other investments of non-current assets		
Materials and services				Share of profit of investments using the equity method	7.	-2,282
Materials, supplies and products				Other interest and finance income	7.	6,771
Purchases during the period		-4,555,911	-6,215,465	Exchange rate gain	7.	318
Change in inventories		175	43,058	Impairment of investments in current assets		0
External services		-7,093	-9,367	Interest expenses and other finance costs		
		-4,562,829	-6,181,774	To others	7.	-27,077
						-22,210
Personnel expenses						140,636
Wages and salaries		-59,953	-58,375	PROFIT BEFORE APPROPRIATIONS AND TAX		
Social security costs				Current income tax	9.	-16,000
Pension costs		-8,201	-9,291	Deferred tax	9.	2,800
Other social security costs		-11,894	-11,443			-13,800
		-80,048	-79,109	PROFIT FOR THE PERIOD BEFORE MINORITY INTEREST		126,737
Depreciation and amortisation				PROFIT FOR THE PERIOD		126,737
Depreciation and amortisation according to plan	5.	-71,677	-65,691			
Amortisation of goodwill	5.	3,589	-12,023			
Reduction in value of noncurrent assets		-5,776	-7,592			
		-73,864	-85,306			
Other operating expenses	6.	-224,838	-238,185			

Årsregnskab for koncernrapport 2020 for 913285670

Consolidated balance sheet

In thousand euros	Notes	31.12.2020	31.12.2019
ASSETS			
NON-CURRENT ASSETS			
Intangible assets			
Capitalised development expenditure	10.	1,652	2,887
Intangible rights	10.	30,926	33,462
Goodwill	10.	2,478	3,380
Goodwill on consolidation	10.	156,564	165,316
Other capitalised long-term expenditure	10.	1,280	2,072
		192,900	207,117
Tangible assets			
Land and water areas	11.	209,662	207,310
Buildings and structures	11.	137,383	138,164
Machinery and equipment	11.	381,805	346,176
Other tangible assets	11.	28,455	30,486
Advance payments and construction in progress	11.	163,755	151,859
		921,060	873,995
Investments			
Investments in associated companies	13.	23,221	99,406
Other shares and holdings	13.	2,416	2,426
Other receivables	13.	263	261
		25,900	102,093
ASSETS			
CURRENT ASSETS			
Inventories			
Materials and supplies		169,438	
Receivables			
Non-current receivables			1,940
Trade receivables			1,690
Deferred tax assets	17.		3,778*
Loan receivables			4,209
Other receivables			11,605
			301,312
Current receivables			
Trade receivables			30,400
Loan receivables			46,205
Other receivables			378,697
Prepayments and accrued income	19.		29,429
			1,729,038
Cash and cash equivalents			
			1,729,038

In thousand euros	Notes	31.12.2020	31.12.2019
EQUITY AND LIABILITIES			
EQUITY			
Share capital	15.	100	100
Revaluation reserve	12.,15.	40,093	40,093
		40,193	40,193
Reserve for invested unrestricted equity	15.	54,232	54,232
Retained earnings	15.	775,347	665,053
Profit (loss) for the period	15.	126,797	119,059
		956,376	838,344
Total equity		996,569	878,537
MINORITY SHARE		4	0
PROVISIONS			
Other provisions	16.	53,629	50,436
		53,629	50,436
LIABILITIES			
Non-current			
Loans from financial institutions		9,966	
Deferred tax liabilities	17.	36,751	
Other liabilities		76	
Accruals and deferred income		8,036	
		54,829	
Current			
Loans from financial institutions		1,729,048	
Commercial paper		59,000	
Advance payments		88	
Trade payables		103,700	
Deferred tax liabilities	17.	44,402	
Liabilities to associated companies			
Trade payables		134,901	
Other liabilities		204,406	
Accruals and deferred income	20.	75,700	
		624,008	
		1,729,048	

Årsrapport 2020 for 913285670

Consolidated cash flow statement

	1.1.-31.12.2020	1.1.-31.12.2019
In thousand euros		
Cash flow from operating activities:		
Profit (loss) before appropriations and income tax	140,676	157,330
Adjustments:		
Depreciation and amortisation according to plan	68,087	77,715
Other income and expenses with non-cash transactions	-47,546	-11,441
Other finance income and costs	19,978	863
Cash flow before change in working capital	181,195	224,467
Change in working capital:		
Increase (-)/ decrease (+) in current non-interest bearing receivables	144,492	65,828
Increase (-)/ decrease (+) in inventories	-175	-43,058
Increase (+)/ decrease (-) in current non-interest bearing payables	-195,162	-11,918
Cash flow from (used in) operating activities before financial items and taxes	130,351	235,319
Interest paid and charges on other finance costs	-3,500	-6,380
Interest received	1,962	3,959
Taxes paid	-21,946	-7,342
Net cash generated from operating activities (A)	106,866	225,556
Net cash used in investing activities (B)		
Purchase of tangible and intangible assets	-121,187	
Acquisitions deducted by acquired cash and cash equivalents	-3,516	
Proceeds from sale of tangible and intangible assets	131,419	
Proceeds from sale of subsidiaries	0	
Proceeds from other investments	0	
Dividends received	4,293	
Net cash used in investing activities (B)	11,010	0
Cash flow from financing activities:		
Proceeds from current loans	0	
Repayment of current loans	-88,877	
Proceeds from non-current loans	9,936	
Repayment of non-current loans	-3,636	
Dividends paid and other profit distribution	-15,877	
Net cash used in financing activities (C)	-97,454	0
Net increase (+) / decrease (-) in cash and cash equivalents (A+B+C)	20,696	225,556
Cash and cash equivalents at beginning of period	8,736	8,736
Cash and cash equivalents at end of period	29,432	29,432

Parent company income statement

In euros	Notes	1.1.-31.12.2020	1.1.-31.12.2019
NET SALES	1.	41,779,988.76	51,114,646.67
Other operating income	2.	13,681,563.01	17,418,909.86
Raw materials and services			
Raw materials and consumables			
Purchases during the financial year		-11,613,126.88	-25,391,362.90
Personnel expenses			
Wages and salaries		-5,723,333.09	-4,802,435.05
Social security costs		-835,745.67	-796,518.12
Pension costs		-249,811.00	-220,607.98
Other social security costs		-6,808,889.76	-5,819,561.15
Depreciation according to plan	5.	-6,850,280.53	-6,031,175.23
Other operating expenses	6.	-19,237,900.99	-18,338,092.38
OPERATING PROFIT		10,951,353.61	10,951,353.61
Finance income and costs			
Income from shares in group companies	7.	16,339,669.49	16,339,669.49
Income from shares in associated companies	7.	4,293,106.87	4,293,106.87
Other interest and finance income			
From group companies	7.	5,199,701.31	5,199,701.31
From others	7.	591,576.33	591,576.33
Impairment of investments in current assets	7.	0.00	0.00
Interest expenses and other finance costs			
To group companies	7.	-5,004,636.04	-5,004,636.04
To others	7.	-1,861,969.10	-1,861,969.10
		19,557,441.11	19,557,441.11
PROFIT BEFORE APPROPRIATIONS AND INCOME TAX		30,508,800.92	30,508,800.92
Appropriations			
Change in cumulative accelerated depreciation	8.	0.00	0.00
		0.00	0.00
Income taxes	9.	-1,955,402.00	-1,955,402.00
PROFIT FOR THE PERIOD		28,553,398.92	28,553,398.92

Årsregnskab regnskapsår 2020 for 913285670

Parent company balance sheet

In euros	Notes	31.12.2020	31.12.2019
ASSETS			
NON-CURRENT ASSETS			
Intangible assets			
Intangible rights	10.	29,976,885.99	31,741,678.60
Advance payments and construction in progress	10.	5,100,681.63	1,720,771.24
Other capitalised long-term expenses	10.	252,492.79	7,529.09
		35,330,060.41	33,469,978.93
Property, plant and equipment			
Machinery and equipment	11.	690,423.41	591,081.43
Advance payments and construction in progress	11.	0.00	106,982.07
		690,423.41	698,063.50
Investments			
Shares in group companies	13.	498,903,698.67	454,748,578.00
Receivables from group companies	14.	1,290,000.00	1,290,000.00
Investments in associated companies	13.	25,079,124.31	67,729,124.31
Other shares and holdings	13.	20,765.69	20,765.69
		525,293,588.67	523,788,468.00
ASSETS			
Receivables			
Non-current receivables			
Receivables from group companies			148,685,535.45
			148,685,535.45
Current receivables			
Receivables from group companies	14.		103,349,006.20
Trade receivables	14.		2,914.00
Other receivables			686,451.02
Prepaid expenses and accrued income	19.		3,929,692.41
			107,968,063.65
Cash and cash equivalents			
			13,684,947.98
			831,652,619.09

Årsregnskab
Årsregnskab
Årsregnskab

Årsregnskab
Årsregnskab
Årsregnskab

In euros	Notes	31.12.2020	31.12.2019
EQUITY AND LIABILITIES			
EQUITY			
Share capital	15.	100,000.00	100,000.00
Reserve for invested unrestricted equity	15.	54,231,561.66	54,231,561.66
Retained earnings	15.	446,005,804.77	433,983,369.64
Profit for the period		28,553,398.40	27,129,911.15
		528,790,764.83	515,344,842.45
TOTAL EQUITY		528,890,764.83	515,444,842.45
APPROPRIATIONS			
Cumulative accelerated depreciation		0.00	0.00
LIABILITIES			
Non-current			
Liabilities to group companies	18.		
			0.00
			0.00
Current			
Loans from financial institutions			1,175,659.46
Commercial paper			59,000,000.00
Trade payables			2,407,443.74
Liabilities to group companies	18.		236,026,867.04
Other liabilities			134,505.01
Accruals and deferred income	20.		4,017,379.41
			302,761,854.63
TOTAL LIABILITIES			302,761,854.63
			831,652,619.08

Parent company cash flow statement

In euros	1.1.-31.12.2020	1.1.-31.12.2019	In euros	1.1.-31.12.2020
Cash flow from operating activities:			Cash flow from investing activities:	
Profit (loss) before appropriations and income tax	30,508,800.82	29,806,534.34	Purchase of property, plant and equipment and intangible assets	-8,543,313.82
Adjustments:			Proceeds from sale of property, plant and equipment and intangible assets	42,500.00
Depreciation and amortisation according to plan	6,850,280.53	6,031,175.23	Investments in associated and subsidiary companies	-1,505,120.67
Finance income and costs	-23,647,592.78	-22,016,364.66	Proceeds from other investments	0.00
Cash flow before change in working capital	13,711,488.57	13,821,344.91	Dividends received	20,632,776.36
Change in working capital:			Net cash used in investing activities (B)	10,626,841.87
Increase (-)/ decrease (+) in current non-interest bearing receivables	10,760,185.81	3,911,976.52	Cash flow from financing activities:	
Increase (+)/ decrease (-) in current non-interest bearing payables	5,470,042.44	3,609,526.92	Proceeds from current loans	105,268,805.17
Cash flow from operating activities before financial items and taxes	29,941,716.82	21,342,848.35	Repayment of current loans	-99,387,405.92
Interest paid and other financial expenses	-4,365,330.02	-6,135,367.89	Repayment of long-term loans	-16,339,669.36
Interest received from operating activities	1,276,439.50	2,376,874.27	Dividends paid and other profit distribution	-15,107,476.82
Taxes paid (received)	-737,172.11	-2,380,541.90	Net cash used in financing activities (C)	-25,565,745.83
Net cash generated from operating activities (A)	26,115,654.19	15,203,812.83	Net increase (+) / decrease (-) in cash and cash equivalents (A+B+C)	11,176,758.88
			Cash and cash equivalents at beginning of period	2,508,197.00
			Cash and cash equivalents at end of period	13,684,947.88

Årsregnskab regnskabsåret 2020 for 913285670

Notes to the financial statement

31 December 2020

Accounting principles for the financial statements

Financial period

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

Consolidated financial statements

Sti Nordic Oy's associated company Tuulivatti Oy demerged into two companies, Tuulivolti Oy and Gigawatti Oy, which were half and half owned by their owners, Sti Nordic Oy and S-Voima Oy. Immediately after the demerger, Sti Nordic Oy acquired S-Voimas share of Tuulivolti Oy and sold to S-Voima its share in Gigawatti Oy. After the transaction Tuulivolti Oy sold its wind power production assets to Exilion Tuuli. The transaction concluded by Tuulivolti Oy during the financial year includes EUR 9.1 million of withheld purchase price which has not been included as a receivable according to the principle of prudence. In Norway Sti Norge AS acquired 60.7 % of Gaisa AS which owns 66 % of Grenselandet AS. Sti Norge AS previously held already 34 % of Grenselandet AS which is a company in the process of permitting industrial wind power. Shell Klett AS merged into Sti Norge AS and Shell Madla AS demerged from Sti Norge AS. In Sweden Sti Sverige AB acquired Skansfred AB. The subsidiaries Sti Oy, Lämpöpuisto Oy, Sti Lähienergia Oy, Sti Finance Oy, Tuulivolti Oy, Sti Renewable Energy (Thailand) Ltd, Sti Sverige AB, Sti Refinery AB, Sti Biorefinery Gothenburg AB, Skansfred AB, Sti Norge Group AS, Sti Norge AS, Shell Madla AS, Nemob AS, Shell Narvik AS Gaisa AS and Grenselandet AS are consolidated in Sti Nordic group financial statements. Associated companies North European Oil Trade Oy, Aviation Fuelling Services Norway AS, Larmia Oy, Brang Oy and Knapphus Energi Norge AS are consolidated in the financial statements of Sti Nordic Oy using the equity method.

Sti Nordic Oy's parent company is Keele Oy, which prepares the consolidated financial statements in which Sti 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 intercompany 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. Depreciation of land has been recognised in the consolidated financial statements 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 10 years. In addition, additional amortisation is booked if there is a significant decrease in the future income expectations of the assets to which good will is related. Goodwill on consolidation has been compounded by strategic acquisitions, the effect of which expands over 10-20 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 confirmation on the closing date.

Foreign currency items in the group

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

Notes to the income statement

1. Net sales

MEUR	Consolidated		Parent company	
	2020	2019	2020	2019
Fuels	4,878.1	6,533.1	0.0	0.0
Energy products and electricity	38.2	48.0	11.6	24.9
Other	6.9	7.2	30.2	26.2
	4,923.1	6,588.3	41.8	51.1
Domestic	1,243.3	1,521.9	12.1	35.3
Foreign	3,679.8	5,066.4	29.7	15.8
	4,923.1	6,588.3	41.8	51.1

2. Other operating income

MEUR	Consolidated		Parent company	
	2020	2019	2020	2019
Gains on sale of non-current assets and shares	53.5	7.5	0.0	0.0
Other operating income	127.7	136.0	13.7	17.4
	181.2	143.6	13.7	17.4

3. Average number of personnel

Personnel on average	Consolidated		Parent company	
	2020	2019	2020	2019
	880	793	60	55
	880	793	60	55

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 2,316,836 (EUR 2,060,559 in 2019).

5. Depreciation, amortisation and impairment charges

In thousand euros	Consolidated		Parent company
	2020	2019	
Depreciation and amortisation according to plan			
Intangible assets			
Capitalised development expenses	1,247	385	0
Intangible rights	6,881	5,636	0
Goodwill	1,000	1,188	0
Other long-term capitalised expenditure	926	754	0
Tangible assets			
Buildings and structures	12,817	13,136	0
Machinery and equipment	45,649	42,036	0
Other tangible assets	3,158	2,557	0
	71,677	65,691	0
Amortisation /recognition of goodwill on consolidation	-3,589	12,023	0
	-3,589	12,023	0
Impairment of investments to non-current assets	5,776	7,592	0
	73,664	85,306	0

Depreciation plan for Kajaani plant has been adjusted from 20 years to 10 years to reflect the production nature of the facility.

6. Other operating expenses

In thousand euros	Consolidated		Parent company	
	2020	2019	2020	2019
Rents	35,659	37,675	1,216	1,735
Advertising and sales promotion	25,797	27,079	43	124
Operating and maintenance expenses	73,137	77,007	123	109
Other operating expenses	90,245	96,423	17,855	16,370
	224,838	238,184	19,238	18,338
Audit expenses				
Audit	698	786	93	108
Tax consultation	81	33	32	22
Other services	734	77	158	0
	1,513	896	283	130

7. Finance income and expenses

In thousand euros	Consolidated		Parent company
	2020	2019	
Income from investments in other non-current assets			
From group companies	0	0	0
From associated companies	-2,282	8,054	4
	-2,282	8,054	20
Other interest and finance income			
From group companies	0	0	5
From others	7,089	10,335	1
	7,089	10,335	6
Impairment of investments			
Impairment of investments to non-current assets	0	0	0
Impairment of investments to current assets	0	4,474	0
Interest costs and other finance costs			
To group companies	0	0	5
To others	27,067	6,724	0
	27,067	6,724	5
Finance income and expenses, total	-22,260	7,191	15

8. Appropriations

In thousand euros	Consolidated		Parent company	
	2020	2019	2020	2019
Change in accelerated depreciation	0	0	0	-45
Group contribution received/given	0	0	0	0
	0	0	0	-45

9. Income taxes

In thousand euros	Consolidated		Parent company	
	2020	2019	2020	2019
Current tax on profits for the financial period	-16,690	-31,402	-1,955	-2,722
Change in deferred taxes	2,812	-6,869	0	0
	-13,879	-38,271	-1,955	-2,722

Notes to the balance sheet**Tangible and intangible assets****Capitalised development expenditure and intangible rights**

Technological initialisation expenditure includes 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. In addition, the development costs for the construction of geothermal pilot heat plant have been capitalized as development expenditure.

The said expenditure fulfills requirements set for capitalization by the Ministry of Trade and Industry. The capitalised development expenses are shown as a separate item and depreciated over their economic lifetime, however as a maximum in 10 years. Depreciation starts when the projects are in production.

Should investment decision not be made, the development expenses would be written off.

10. Intangible assets

In thousand euros	Intangible rights	Other long-term expenses	Advanced payable and construction in progress
Parent company			
Acquisition cost January 1, 2020	45,002	897	1
Additions	3	14	8
Disposals	0	0	0
Transfers	4,802	288	-5
Acquisition cost December 31, 2020	49,807	1,200	5
Accumulated amortisation January 1, 2020	-13,260	-890	
Amortisation during the financial period	-6,570	-58	
Accumulated amortisation December 31, 2020	-19,830	-948	
Net book value December 31, 2020	29,977	252	5
Group			
Acquisition cost January 1, 2020	4,838	54,414	15
Additions	11	4,364	
Disposals	0	-19	
Translation difference	0	-2	
Acquisition cost December 31, 2020	4,850	58,757	15
Accumulated amortisation	-1,951	-20,951	-11
Amortisation during the financial period	-1,247	-6,881	-1
Accumulated amortisation December 31, 2020	-3,197	-27,832	-12
Net book value December 31, 2020	1,652	30,926	2

In thousand euros	Goodwill on consolidation	Other long-term expenses	Total
Acquisition cost January 1, 2020	218,070	16,008	308,455
Additions	3,631	158	8,165
Disposals	0	0	-133
Translation difference	114	-24	302
Acquisition cost December 31, 2020	221,816	16,142	316,789
Accumulated depreciation January 1, 2020	-52,755	-13,936	-101,338
Depreciation during the financial period	-12,497	-926	-22,551
Accumulated depreciation December 31, 2020	-65,252	-14,862	-123,889
Net book value December 31, 2020	156,564	1,280	192,900

11. Tangible assets

In thousand euros	Machinery and equipment	Advance payments and construction in progress	Total
Acquisition cost January 1, 2020	1,056	107	1,163
Additions	70	287	357
Disposals	-84	-107	-191
Transfers	287	-287	0
Acquisition cost December 31, 2020	1,329	0	1,329
Accumulated depreciation January 1, 2020	-465	0	-465
Depreciation during the financial period	-173	0	-173
Accumulated depreciation December 31, 2020	-638	0	-638
Net book value December 31, 2020	690	0	690

In thousand euros	Land	Buildings	Machinery and equipment
Group			
Acquisition cost January 1, 2020	137,664	259,956	644,700
Additions	6,857	107,394	312,482
Disposals	-3,987	-95,353	-229,062
Translation difference	-518	-5	-2,142
Acquisition cost December 31, 2020	140,016	271,992	725,978
Accumulated depreciation January 1, 2020	0	-143,851	-322,317
Depreciation during the financial period	0	-12,817	-45,649
Accumulated depreciation December 31, 2020	0	-156,668	-367,966
Revaluations January 1, 2020	69,646	22,059	23,793
Additions	0	0	0
Disposals	0	0	0
Revaluations December 31, 2020	69,646	22,059	23,793
Net book value December 31, 2020	209,662	137,383	351,805

Arsregnskap regnskapsåret 2020 for 913285670

In thousand euros	Advance payments and construction in progress	Total
Acquisition cost January 1, 2020	151,859	1,252,922
Additions	113,987	542,397
Disposals	-104,046	-432,850
Translation difference	1,955	-859
Acquisition cost December 31, 2020	163,755	1,361,610
Accumulated depreciation January 1, 2020	0	-497,069
Depreciation during the financial period	0	-61,623
Accumulated depreciation December 31, 2020	0	-558,692
Revaluation January 1, 2020	0	118,142
Additions	0	0
Disposals	0	0
Revaluation December 31, 2020	0	118,142
Net book value December 31, 2020	163,755	921,060

12. Revaluations

The revaluation is based on discounted cash flow calculation made by the company, income value and in 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	Par
Sti Oy	100.00%	
Sti Lähienergia Oy	79.11%	
Sti Sverige AB	100.00%	
Sti Refinery AB	100.00%	
Sti Gothenburg Biorefinery AB	100.00%	
Skansfred AB	100.00%	
Sti Norge AS	100.00%	
Sti Norge Group AS	100.00%	
Lämpöpuisto Oy	100.00%	
Sti Finance Oy	100.00%	
Kiinteistö Oy Usmarjala	77.27%	
Tuulivoitto Oy	100.00%	
Shell Madia AS	100.00%	
Gaissa AS	60.72%	
Grenselandet AS	100.00%	
Shell Narvik AS	100.00%	
Nemob AS	100.00%	
Sti Renewable Energy (Thailand) Ltd	100.00%	

Associated companies

	Group ownership	Parent ownership
North European Oil Trade Oy - Group, Helsinki Equity EUR 24,851,438.81 and result for the period EUR 3,772,175.63	49%	49%
Brang Oy, Turku Equity EUR 185,043.38 and result for the period EUR -48,217.19	25%	0%
Lamia Oy, Helsinki Equity EUR 2,491,138.88 and result for the period EUR 2,122,702.62	20%	20%
Aviation Fuelling Services Norway AS Equity EUR 8,705,077.01 and result for the period EUR 2,745,497.51, remainin goodwill on consolidation EUR 6,486,985.37	50%	50%
Knapphus Energi Norge AS, Vindafjord Equity EUR 28,551.66 and result for the period EUR -40,060.49	49%	0%

Investments, parent company

	Shares
In thousand euros	
Acquisition cost January 1, 2020	67,729
Additions	454,749
Disposals	44,155
	0
Acquisition cost December 31, 2020	-42,650
	25,079
Net book value December 31, 2020	25,079

Investments in the group

	Shares	Associated companies	Others	Other Receivables
In thousand euros				
Acquisition cost January 1, 2020		99,406	2,426	
Additions		0	0	
Disposals		-76,185	-10	
Acquisition cost December 31, 2020		23,221	2,416	
Net book value December 31, 2020		23,221	2,416	

14. Receivables from group companies

In thousand euros	Consolidated		Parent company	
	2020	2019	2020	2019
Current				
Trade receivables	0	0	2,654	356
Other receivables	0	0	116	0
Equity loans	0	0	1,290	1,290
Loan receivables	0	0	100,580	102,474
	0	0	104,639	104,121
Non-current				
Loan receivables	0	0	148,686	142,789

15. Equity

In thousand euros	Consolidated		Parent
	2020	2019	
Share capital January 1	100	100	100
Increase in the share capital			
Share capital December 31	100	100	100
Revaluation reserve January 1	40,093	40,093	40,093
Change	0	0	0
Revaluation reserve December 31	40,093	40,093	40,093
Reserve for invested unrestricted equity January 1	54,232	54,232	54,232
Change	0	0	0
Reserve for invested unrestricted equity December 31	54,232	54,232	54,232
Retained earnings January 1	784,113	692,307	41
Dividend distribution	-15,107	-12,009	-1
Adjustment to prior period taxes	-1,203	-1,480	
Translation differences of foreign subsidiaries	7,545	-3,765	
Retained earnings December 31	775,347	665,053	446
Profit for the period	126,797	119,059	28
Capitalized development expenditure	956,376	838,344	52
Distributable earnings December 31	-1,652	-2,887	
	954,724	835,457	52
Equity total	996,569	878,537	52

The company's share capital by type of shares	31.12.2020	31.12.2019
Shares, amount	38,737,118 (100%)	38,737,118 (100%)

The company did not pay a dividend in spring 2020 due to the uncertainty caused by the COVID-19 situation but authorized the board to decide on the payment of a dividend of maximum EUR 15,107,476.02 (0,39 EUR/share). The board decided in a meeting on 16 September 2020 to pay a dividend of such amount.

The Board of Directors proposes to the general meeting that the company pays a dividend on the previous financial year's profit of EUR 15,494,847 (0,40 EUR/share) and transfers the profit for the financial period to account "retained earnings". There has been no material change in the company's financial position after the end of the financial period. The company's liquidity is good and it is the board's opinion that the proposed dividend distribution does not put the company's liquidity at risk.

16. Provisions

	Consolidated	
In thousand euros	2020	2019
Certain retirement pensions for which company is liable	36,314	35,703
Other provisions	474	988
Expected environmental obligations	16,841	13,745
Total provisions	53,629	50,436

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 Stl Sverige AB and Stl Refinery AB as well as pension provision in Stl Oy.

17. Deferred tax assets and liabilities

In thousand euros

Deferred tax assets

From provisions

Deferred tax liabilities

From appropriations

From revaluations and goodwill allocations

From consolidation

18. Liabilities to group companies

In thousand euros	Consolidated	
	2020	2019
Non-current loans	0	0
Current loans	0	0
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	
	2020	2019	2020	2019
In thousand euros				
Financing cost allocations	479	79	99	79
Tax receivables	1,552	2,273	0	269
Other adjusting entries	44,253	52,328	3,830	4,707
	46,285	54,679	3,929	5,055

20. Accrued expenses

	Consolidated		Parent company	
	2020	2019	2020	2019
In thousand euros				
Personnel cost accruals	29,770	31,832	822	615
Interest accruals	23	3	0	0
Tax accruals	26,500	19,194	953	0
Other accrued expenses	19,487	26,868	2,243	2,608
	75,780	77,898	4,017	3,222

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 59 MEUR (135 MEUR in 2019 financial period).

Revolving Facility Agreement

Sti renewed its 150 million euro revolving facility agreement in 2018 for a new 3-year term. The facility also includes two option years the use of which has already been decided upon. In addition, the 50 MEUR accordion was taken into use in 2019.

Green Loan Facility Agreement

Subsidiary Sti Refinery AB signed in March 2020 a EUR 150 million financing agreement for the financing of a Gothenburg renewable diesel plant. 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.

22. Commitments and contingencies

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

Guarantees

	Consolidated		Parent company
	2020	2019	
In thousand euros			
Bank guarantees	8,105	7,790	
Guarantees on behalf of group companies			
Other guarantees	179,758	291,782	179,758

Oil has been pledged as against the oil financing facility (EUR 65,051,945) and oil (EUR 71,133,319) and receivables (EUR 68,401,083) have been pledged against account payables of oil. The oil financing facility is used at year end.

In addition, a guarantee was given for the associated company North European Oil Trade (NEO) amounting to EUR 15,398,304, derivatives liabilities EUR 36,956 and L/C liabilities EUR 44,155,217 on 31 December 2020.

In thousand euros

	Consolidated		Parent company
	2020	2019	
In thousand euros			
Rent liabilities			
No later than one year	24,634	24,548	
Later than one year	154,729	140,169	10,100

	Consolidated		Parent company	
	2020	2019	2020	2019
In thousand euros				
Future leasing payments				
No later than one year	1,965	2,466	369	358
Later than one year	1,794	3,258	260	336
Total	3,759	5,724	629	694
Residual value liability	37	94	7	6

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.

Refinery margin hedges

Part of the future refining margins consisting of the price difference between refined end products and crude oil price have been hedged for 2021 to 2022. There are contracts with several counterparties. Fair values at the closing date are presented in the table.

	Consolidated		Parent company
	2020	2019	
Volume, mill. bbl	1.7	15.9	
Fair value, thousand euro	14,719	-76,263	
Foreign exchange derivatives			
Volume, mill. Eur	155	259	
Fair value, thousand euro	2,338	-331	

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

Signatures to the financial statements and the report on operations

Helsinki, 25 March 2021

Mika Anttonen
Chairman of the board

Kim Wiio
member of the board

Mikko Koskimies
member of the board

Sampsa Halinen
member of the board

Kati Ihamäki
member of the board

Henrikki Talvitie
CEO

Auditor's Note

Our auditor's report has been issued today.

Helsinki, 26 March 2021

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 Stl 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 Stl Nordic Oy (business identity code 2082259-7) for the financial period 1.1.-31.12.2020. 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 a statement of the auditor's responsibilities and the scope of the audit. 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 matter. We have nothing to report in this regard.

Helsinki 26 March 2021

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 is a Nordic Energy Group whose vision
is to be the leading producer and seller of
CO₂-aware energy**





ÅRSRAPPORT 2020 · ST1 NORGE AS

Innhold

Contents

1	Innledning.....	2
2	Aktiviteter.....	2
2.1	Bilistmarkedet.....	2
2.2	Bulkprodukter, kommersiell transport og lokal marine.....	2
2.3	Forsyning og distribusjon.....	3
2.4	Fornybart.....	Error! Bookmark not defined.
3	Redegjørelse for årsregnskapet.....	4
3.1	Resultat og disponering.....	4
3.2	Kommentarer til resultatet.....	4
3.3	Kommentarer til balansen.....	4
3.4	Kommentarer til kontantstrømoppstilling.....	4
4	Finansiell risiko.....	5
5	Arbeidsmiljø, ansatte og organisasjon.....	5
6	Helse, miljø og sikkerhet.....	6
7	Selskapets framtidsutsikter.....	7



Årsberetning 2020

1 Innledning

St1 Norge AS er et heleid datterselskap av St1 Nordic Oy, et nordisk 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 etanol og industriell vindkraft. Totalt har St1 mer enn 1300 stasjoner og mer enn 880 ansatte under merkevaren St1 og Shell i Norge, Sverige og Finland.

2 Aktiviteter

Året 2020 var et svært spesielt år som var sterkt preget av Covid-19. Til tross for den utfordrende situasjonen, solgte St1 Norge AS rundt 2,2 milliarder liter petroleumprodukter, som er rundt 14% mindre enn foregående år inkludert St1 Norge Marine som ble fusjonert inn i St1 Norge i 2019. Salg av drivstoffprodukter var spesielt utfordrende for flybensin, men også for cruiseskipsegmentet og til dels også på bensinstasjonene.

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 bensinstasjonene og euroShell-kortet er tilgjengelig for kundene.

2.1 Bilistmarkedet

St1 Norge AS hadde ved årsslutt i 2020 312 energistasjoner og sysselsetter omlag 2500 medarbeidere gjennom kjedens franchisedrift og forhandleravtaler. Etterspørselen etter drivstoff har vært stabilt 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.

I av 2 bilister oppfatter Shell som en ledende leverandør av høykvalitets drivstoff. Våre seneste

markedsundersøkelser viser at Shell som merkevare har hele 90 % gjenkjennelighet blant forbrukere i Norge.

Våre stasjoner har sitt eget bilvaskekonsept, «Norgesvask», og bruker kun svanemerkede bilpleieprodukter i alle sine vaskeprogrammer. Svanemerkede produkter inneholder ikke helseskadelig eller allergifremkallende stoffer, men vasker fortsatt effektivt ved norske forhold.

Gjennom 2020 har vi fortsatt vårt samarbeide med Fortum om ytterligere utbygging av elbil-ladere ved norske Shell-stasjoner. Alle stasjoner som blir bygd ut med ladere vil tilby lademuligheter for alle typer elbiler, og hurtiglading. Avtalen er landsdekkende, men byer og tettbebygde strøk vil prioriteres.

St1 Norge AS holder sine markedsandeler innen salg av butikkvarer i kiosk- og bensinmarkedet (KBS) i 2020, men ser en økning i markedsandeler på kullsyreholdig drikke i samme periode. 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. Innenfor mat på farta har St1 Norge AS økt markedsandelene også gjennom 2020. Strategien med å fokusere på egne merkevarer bestående av kvalitetsprodukter laget av gode norske råvarer er fortsatt sentral i utvikling av vårt matkonsept. I tillegg har vi lansert en stor nyhet innenfor vegansegmentet – Naturli'burger som er godt mottatt i markedet. Også i 2020 befester Shell-stasjonene altså sin ledende posisjon på den viktige vekstkategorien mat i farta.

St1 Norge AS og kjedens forhandlere hadde per 31. desember 2020 oppgradert neste 60 stasjoner til nytt butikkonsept. Butikkene er oppgradert og tilrettelagt med tanke på økt produksjon av fersklaget mat, bredere kaffetilbud, trådløst internett og kontaktpunkter for å lade mobiltelefoner og PCer. 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 er en sentral del av vårt lojalitetstilbud og 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.



Koronasituasjonen har utfordret oss som selskap og våre samarbeidspartnere på mange områder gjennom store deler av 2020. Vi har brukt mye tid og ressurser på å hele tiden tilpasse vår drift til aktuelle råd fra myndighetene og de påvirkningene dette har fått på kundestrøm og marked. Smittevern for våre medarbeidere og kunder har stått øverst på agendaen.

2.2 Bulkprodukter, kommersiell transport og lokal marine

St1 Norge AS har et landsdekkende nettverk og leverer energibærere til transportsektoren, norsk industri, oppvarming og den maritime sektor til en rekke bedriftskunder og private husholdninger gjennom egen distribusjon og lokale forhandlere.

Lavere økonomisk aktivitet som følge av pandemien har bremset etterspørselen etter drivstoff til veitrafikk det siste året. Innenfor salg av bulkprodukter har vi sett en større stabilitet generelt med etterspørsel av biodrivstoffer for fyringsprodukter spesielt.

Innenfor lokal marine har vi befestet vår posisjon i segmentet for marine gassolje til båter i offshore segmentet. Cruisenæringen har hatt store utfordringer og fremtidige endringer i reisevaner vil kunne påvirke behovet for omstillinger i dette segmentet også fremover.

2.3 Forsyning og distribusjon

Med et overordnet mål om å maksimere konkurransevnen 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. Logistikkavdelingen har et sterkt fokus på leveringssikkerhet og HMS.

2020 har vært et utfordrende år i forhold Covid-19, det å sikre kontinuerlig drift og stabile energi tilgang til samfunnet på land, sjø og luft.

2.4 Fornybart drivstoff og en verdikjede i endring

St1 er en nordisk aktør med en tung tilstedeværelse i transportsektoren, og vår hovedoppgave er todelt: vi skal være best i Norden på produksjon og salg av energi, samtidig som vi skal redusere utslippet fra den energien

Årsregnskap 2020 St1 Norge AS, Org.nr. 913 285 670

vi leverer. De siste årene har over halvparten av våre investeringer blitt gjort i vår fornybarportefølje.

Som en av Nordens største omsetter av flytende drivstoff til veitransporten – 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 vi må være kreative. Vi tror den europeiske transportmiksen innen 2050 være en blanding av elektrisitet, hydrogen, biodrivstoff og biometan.

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.

St1s arbeid med å utvikle kommersialiserbare og skalerbare syntetiske drivstoffløsninger har fortsatt med fullt fokus i 2020. Det trengs mye hydrogen for å lage syntetisk drivstoff, og dette krever igjen mye kraft. For å kutte utslippet fra drivstoffet 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 kutte utslipp fra veitransporten – en av de største klimautfordringene Norge og Norden står overfor. I 2020 ble St1 medlem av European Clean Hydrogen Alliance (ECH2A). Alliansen jobber for å nå EUs ambisiøse mål for å skape en hydrogenøkonomi i Europa, med mål om 2x40 GW elektrolysekapasitet innen 2030.

I 2020 vi hatt fokus på å utvide St1s vindkraftportefølje i Norge. De arktiske områdene i Norden har noen av verdens beste vindressurser, og regionen kan skille med Europas billigste kraftproduksjon i form av vindkraft. Sammen med en rekke aktører som produserer, transformerer og bruker kraft, har St1 stiftet konsortiet Arctic Energy Forerunners. Vi deler tanken om at arktisk vindkraft vil være viktig for utslippsreduksjon i Norden.



Avansert bioetanolproduksjon fortsetter å være et viktig satsingsområde for St1, og i Norden jobber vi målrettet mot et fullskala bioraffineri som tar utgangspunkt i rester fra skogsindustrien. Bioetanol er et allsidig fornybart energiprodukt som kan blandes inn i bensin, og det kan brukes direkte i tungtransporten. Byggingen av en fornybarehet ved vårt raffineri i Gøteborg er i full gang, og er planlagt ferdig i 2022 med en årlig produksjonskapasitet på 200.000 tonn HVO, jet eller nafta.

Det er ikke nok å redusere fremtidig utslipp gjennom fornybare energiløsninger. Vi må ha to tanker i hodet og samtidig redusere mengden karbon som allerede er sluppet ut i atmosfæren. Påskoging og naturlige karbonlagre er viktige verktøy i kampen mot atmosfærisk CO₂, og St1 jobber med å få på plass et system som insentiverer til påskoging og etablering av naturlige karbonlagre. St1s Carbon Farming Scheme har fått støtte fra EU, og St1 deltar og i forskningsprosjektet Negem som forsker på potensialet for negative utslipp gjennom såkalte Negative Emission Technologies and Practices.

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 av fortsatt drift, og denne forutsetningen bekreftes å være til stede.

3.1 Resultat og disponering

I 2020 hadde St1 Norge AS et overskudd før skatt på MNOK 327 og etter skatt på 249 MNOK.

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

3.2 Kommentarer til resultatet

Driftsinntektene for St1 Norge AS endte på 9 520 MNOK som er en nedgang sammenliknet med fjoråret.

Grunnen til nedgang i drivstoffsalg sammenliknet med fjoråret, er først og fremst preget av to faktorer. For det første var 2020 sterkt preget av Covid-19, som beskrevet innledningsvis og endte volummessig 14% bak fjoråret. I tillegg korrelerer inntektene fra drivstoffsalg direkte med oljeprisen, som falt betydelig gjennom 2020.

Årsregnskap 2020 St1 Norge AS, Org.nr. 913 285 670

Ordinært resultat før skattekostnader for 2020, endte på 327 MNOK som er en økning i forhold til forrige regnskapsår. Det er flere grunner til det gode resultatet i 2020 til tross for en nedgang i salg av drivstoff som følge av Covid-19. Først og fremst har vi en marineforretning som ble fusjonert inn i St1 Norge 2019, noe som gjør at vi sammenlikner bare 3 måneders marineresultat i 2019 i forhold til fullt år i 2020. Resultat før skatt for St1 Norge Marine i 2019 utgjorde MNOK 59.

I tillegg ser vi at resultatet fra bensinstasjonene endte med godt salg i butikk, til tross for drivstoffsalg nedgang. Vi har også god inntjening fra vår bulk- og marineforretning.

Netto finansposter består av rentekostnader til St1 Nordic Oy, hvor St1 Norge AS har et kortsiktig lån og derivat mot North European Oil Trade AS.

3.3 Kommentarer til balansen

Selskapet har varige driftsmidler for 1 778 MNOK som hovedsakelig består av biliststasjoner og oljeterminaler. Omløpsmidler beløper seg til 1 897 MNOK og består hovedsakelig av varelager på bensinstasjonene, kundefordringer, kortsiktige fordringer hvorav hoveddelen er innskudd i cash pool.

Selskapets langsiktige gjeld beløper seg til 85 MNOK og består av avsetninger for fjerning og stenging av stasjoner/terminaler og forskuddsbetalt investeringer på terminalene fra tredjepart.

Kortsiktig gjeld er 2 063 MNOK. Dette inkluderer kortsiktig gjeld mot konsernet på 450 MNOK samt annen leverandørgjeld og skyldig offentlige skatter og avgifter.

Egenkapitalen er på 1 525 MNOK og egenkapitalandelen er på 40 %. Likviditeten og egenkapitalen er gjennomgått og vurdert som solid og forsvarlig.

3.4 Kommentarer til kontantstrømpstilling

Kontantstrømsanalysen viser en nøytral kontantstrøm fordi selskapet inngår i en cash pool med morselskapet. Den viser en kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter på MNOK 731, investeringer på MNOK 161 og et økt innskudd i cash pool på MNOK 564.



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 Cash poolavtale 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 har i året vært 2,1 %.

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	129	45
Styret	5	1
Ledergruppe	7	4

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

Årsregnskap 2020 St1 Norge AS, Org.nr. 913 285 670

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

6 Helse, miljø og sikkerhet

St1 Norge AS har en målsetting om null skader på mennesker, miljø og materiell. Det har i år ikke vært noen skader. Selskapets styrende dokumenter blir oppdatert for å sikre kontinuerlig forbedring av HMS-resultatene. Tiltak blir iverksatt for å redusere risiko og for å sikre at lovgivning, forskrifter og selskapsstandarder blir overholdt. Selskapet arbeider aktivt med bevisstgjøring av ansatte og kontraktører på ulike områder innen HMS. Selskapet jobber kontinuerlig for å hindre påvirkning av ytre miljø. Det har i år ikke vært vesentlig påvirkning av det ytre miljø.



7 Selskapets framtidsutsikter

St1 Norge AS er nå en del av et nordisk energiselskap med visjoner 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 skal jobbe for å skifte ut fossile drivstoff med fornybar energi. Samtidig er det bred enighet i bransjen om at fossile produkter vil være viktig i mange år fremover. St1 Norge AS vil fortsette med salg av tradisjonelle oljeprodukter, parallelet med innfasing av alternative drivstoff.

For tiden legges det innsats i å bygge relasjoner med industrien, myndigheter og miljøorganisasjoner for i felleskap å finne gode løsninger i arbeidet med å nå klimamålene mot 2030.

Selskapet som beskrevet tidligere har vært preget av lavere volum salg spesielt på bensitasjoner, flymarkedet og marinemarkedet som følge av Covid 19. Året 2020 var alt i alt gitt et krevende år med en usikker markedssituasjon. Selskapet har gjort tiltak som har sikret et tilfredsstillende driftsresultat. Dette viser selskapets evne til omstilling og legger forventninger for 2021 og årene fremover

Helsinki, 18. mars 2021

Veijo Henriikki Talvitie

Styreleder

Kristine Granf-Carlsen

Daglig leder / Styremedlem

Mika Kalevi Wiljanen

Styremedlem

Svein Skudal Aase

Styremedlem

Trygve Grønbekk

Styremedlem



Resultatregnskap

Resultatregnskap

(beløp i mNOK)

	Note	2020	2019
DRIFTSINNETEKTER			
Salgsinntekt		14 209	16 017
Bensin- og mineraloljeavgift og lignende		-5 240	-4 581
Salgsinntekter etter særavgifter	4,10	8 969	11 436
Gevinst ved salg av driftsmidler		6	3
Annen driftsinntekt		545	640
SUM DRIFTSINNETEKTER		9 520	12 079
DRIFTSKOSTNADER			
Varekostnad	10	7 933	10 667
Lønnskostnad	1,6	158	180
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	12	123	105
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendele	12	45	0
Annen driftskostnad	8,9,10	842	905
SUM DRIFTSKOSTNADER		9 101	11 857
DRIFTSRESULTAT		420	222
FINANSINNETEKT			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		12	1
Annen renteinntekt		1	4
Annen finansinntekt	3,11	61	122
SUM FINANSINNETEKTER		74	127
FINANSKOSTNAD			
Rentekostnad til foretak i samme konsern	12	16	4
Annen rentekostnad		0	1
Annen finanskostnad	3,11	151	46
SUM FINANSKOSTNADER		167	51
NETTO FINANSPOSTER		-92	76
ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD		327	298
Skattekostnad på ordinært resultat	21	-78	-66
ORDINÆRT RESULTAT		249	232
ÅRSRESULTAT		249	232
DISPONERING AV RESULTAT			
Overføringer til/fra annen egenkapital	22	249	232
SUM OVERFØRINGER		249	232

Årsregnskap 2020 St1 Norge AS, Org.nr. 913 285 670

Side | 7



Balanse

Balanse pr. 31. desember

(beløp i mnok)

	Note	2020	2019
EIENDELER			
ANLEGGSMIDLER			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	21	10	0
Programvare	12	2	2
SUM IMMATERIELLE EIENDELER		12	2
Varige driftsmidler			
Bygninger og anlegg	12	708	707
Tomter og boliger	12	200	179
Anlegg under arbeid	12	149	120
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	12	719	775
SUM VARIGE DRIFTSMIDLER		1 776	1 781
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i datterselskap	13	25	18
Investeringer i tilknyttet selskap	13	0	1
Andre langsiktige fordringer	14	95	95
SUM FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER		121	113
SUM ANLEGGSMIDLER		1 909	1 896
OMLØPSMIDLER			
Varer			
Varelager	5	113	141
Fordringer			
Kundefordringer		907	1 420
Andre kortsiktige fordringer	15,17	877	302
SUM OMLØPSMIDLER		1 897	1 863
SUM EIENDELER		3 806	3 758





Balanse pr. 31. desember

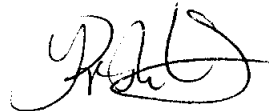
(beløp i mnok)


		2020	2019
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	22,23	13	13
SUM INNSKUTT EGENKAPITAL		13	13
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	22	1 512	1 271
SUM OPPTJENT EGENKAPITAL		1 512	1 271
SUM INNSKUTT/OPPTJENT EGENKAPITAL		1 525	1 284
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Utsatt skatt	21	0	2
Avsetning til fjerning og nedstengning	16	88	86
Andre avsetninger for forpliktelser		46	20
SUM AVSETNING FOR FORPLIKTELSE		134	108
Annen langsiktig gjeld			
Øvrig langsiktig gjeld	16	85	82
SUM ANNEN LANGSIKTIG GJELD		85	82
SUM LANGSIKTIG GJELD		219	191
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	17	654	844
Betalbar skatt	21	86	83
Skyldige offentlige avgifter		551	581
Annen kortsiktig gjeld	17,18	771	775
SUM KORTSIKTIG GJELD		2 063	2 283
SUM GJELD		2 281	2 474
SUM EGENKAPITAL		3 806	3 758


Helsinki, 18 mars 2021

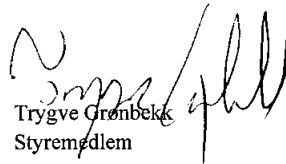

Veijo Henrikki Talvitie
Styreleder


Kristine Grant-Carlsen
Daglig leder /Styremedlem




Mika Kalevi Wiljanen
Styremedlem


Svein Skudal Aase
Styremedlem


Trygve Grønbekk
Styremedlem



Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstilling

(beløp i mnok)

Operasjonelle aktiviteter	2020	2019
Resultat før skattekostnad	327	298
Betalte skatter	-83	-63
Ordinære avskrivninger	12	123
Nedskrivning/reversering Anleggsmidler	12	45
Endring varelager	5	28
Endring kundefordringer		513
Endring i andre utestående fordringer		54
Endringer leverandørgjeld		-190
Effekt av fusjon		0
Endring andre tidsavgrensingsposter	16	-86
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	731	-50
Investeringsaktiviteter		
Netto endring i aksjer og andeler		-6
Investering i anleggsmidler	12	-161
Endring innskudd konsernkonto		-564
Netto kontantstrøm fra investeringer	-731	-168
Finansieringsaktiviteter		
Utbetaling av utbytte	22	0
Netto kontantstrøm fra finansiering	0	0
Netto kontantstrøm fra året	-0	-218
Likviditetsbeholdning 1.1		0
Likviditetsbeholdning 31.12	16	0
Endring likviditetsbeholdning	0	-218



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

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.

Nedskrivning av verdien på anleggsmidler blir foretatt dersom det er indikasjoner på at balanseført verdi på anleggsmidlet er høyere enn virkelig verdi etter at det er foretatt testing. 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 kontraktsperioden. 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 regnskapsførers det samme året som datterselskapet avsetter beløpet. Utbytte fra andre selskaper regnskapsførers 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, retur, 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.

Bankinnskudd

Bankinnskudd inkluderer kontanter. I regnskapet er dette klassifisert under andre omløpsmidler. Innskudd i fremmed valuta er omregnet til NOK basert på valutakurs 31.12.2020.

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 biliststasjon 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 tidsselementet (nåverdi) for fjerningsforpliktelsen kostnadsføres årlig som finanskostnad og økning av balanseført fjerningsforpliktelse.

Kontantstrøm

Kontantstrøm er utarbeidet i henhold til den indirekte metode beskrevet i Foreløpig Norsk Regnskapsstandard for kontantstrømoppstilling. Kontanter omfatter bankinnskudd.

2 Virksomhet

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

3 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

Netto resultatført valutagevinst og -tap er som følgende og inngår i annen finansinntekt/(finanskostnad) i resultatoppstillingen.

MNOK	2020	2019
Valutagevinst/(tap)	-0	-3

4 Salgsinntekter

Tabellen viser segmentert fordeling av netto salgsinntekter. I tillegg er det belastet særavgifter for 5,240 MNOK i 2020.

MNOK	2020	2019
Bilistmarked	3 021	3 899
Kommersiellmarked	1 034	668
Marinemarked	2 911	2 525
Flymarkedet	781	2 019
Andre oljeselskaper	1 223	2 324
Total innenlands salg	8 969	11 436
Eksport salg	0	0
Total salg	8 969	11 436

Flymarkedet er salg av jet fuel til Aviation Fueling Services Norway AS et selskap delvis eid av St1, som selger jet fuel til Norske og utenlandske flyselskaper. Se note 10 for transaksjoner med nærstående.



5 Varer og materiell

Varelageret i balansen består av ferdig raffinerte oljeprodukter som lagres på bensinstasjoner over hele landet.

Varelager er vurdert til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi.

MNOK	2020	2019
Ferdigvarer	114	145
Nedskrevet	-0	-4
Bokført verdi	113	141

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

Lønnskostnader:

MNOK	2020	2019
Lønninger	136	127
Folketrygdavgift	19	19
Pensjonskostnader	9	11
Andre ytelser	-6	23
Total	158	180

Selskapet har tilstrekkelig bankgaranti for ansattes skattetrekk.

StI 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 leder for styret.

7 Antall årsverk

Ved utgangen av året var det 129 ansatte i StI Norge AS. Ved regnskap årets start var det 127 ansatte. Antall årsverk sysselsatt for i 2020 blir dermed 128.

8 Ytelser til ledende ansatte, revisjonskostnader

Ytelser til daglig leder

Regnskapsførte lønnskostnader for administrerende direktør i StI Norge AS for 2019 var som følger:

1000 NOK	2020	2019
Lønn og bonus	1 606	1 465
Annen godtgjørelse	0	0
Total	1 606	1 465

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 2020.

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	2020	2019
Lovpålagt revisjon	1 486	1 058
Andre attestasjonstjenester	173	138
Skatterådgivning	115	64
Andre tjenester utenfor revisjonen	-	65
Total	1 774	1 325

Kostnader til revisjon inngår i posten «andre driftskostnader». Alle beløp er eks mva.

9 Andre driftskostnader

MNOK	2020	2019
Tap avgang driftsmidler	8	10
Fraktkostnader salg	34	29
Reparasjon og vedlikehold	99	96
Kontorleie, lys og varme	75	97
Leiekostnader	145	129
Eksterne tjenester	39	43
Markedsføring	24	28
Provisjonskostnader	173	263
Lisenses	94	0
Annet	151	210
Total	842	905

10 Transaksjoner med nærstående parter

Inntekter i MNOK	2020
St1 Nordic OY, services	9
St1 Finace OY	1
Aviation Fueling Services Norway AS	712
NEOT AS, services	1
Total inntekter	723
Kostnader i MNOK	2020
St1 Nordic Oy, services	-90
St1 Sverige AB, services	-3
NEOT AS, produkt kjøp	-7 875
Total kostnader	-7 967

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. St1 Sverige AB er et søsterselskap i konsernet.



11 Finansielle poster

Selskapet inngikk 1. oktober 2015 en prissikringsavtale med North European Oil Trade AS for 55.971 metriske tonn av raffinerte oljeprodukter. Det ble ikke betalt noen form for vederlag ved inngåelsen av avtalen. Avtalen løp til 31. desember 2018. Etter 31. desember 2018 har avtalen blitt forlenget for et år av gangen. Etter 31 desember 2018 har selskapet gjort opp avtalen årlig basert på utviklingen i markedspriser (platts) på de raffinerte oljeproduktene fra 01.01 til 31.12. I 2019 er bokført gevinst 65 MNOK. I 2020 ble det bokført et tap på 87 MNOK. Årets resultat av sikringsavtalen er presentert under annen finansinntekt ved gevinst og annen finanskostnad ved tap.

12 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 01.01.2020	120	1 534	180	2 006	36	3 875
Tilgang	161	0	0	0	0	161
Reklassifisering	-132	65	11	56	0	0
Fusjon Shell Klett	0	0	17	0	0	17
Fisjon Shell Madlakrossen	0	0	-6	0	0	-6
Avgang	0	-22	0	-47	0	-69
Kostverdi 31.12.2020	149	1 577	201	2 015	35	3 977
Akk. avskrivninger 01.01.2020	0	-826	-1	-1 232	-33	-2 092
Årets avskrivninger	0	-47	0	-76	-1	-123
Nedskrivning Kirkenes	0	-15	0	-30	0	-45
Avgang avskrivninger	0	18	0	43	0	61
Akk. Avskrivninger / nedskr. 31.12.20	0	-869	-1	-1 296	-34	-2 200
Bokført verdi 31.12.2020	149	708	200	719	2	1 778

Alle varige driftsmidler avskrives lineært, og gjennomsnittlig levetid er 15 år. Programvare er klassifisert som immaterielle eiendeler i balansen. Det finnes ikke finansielle leieavtaler blant varige driftsmidler.

13 Deltakerlignede-, tilknyttede- og datterselskaper

Investeringer i tusen NOK				Egenkapital 31.12 (vår andel)	Balansført verdi	Resultat 2020
Selskap	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel			
Sisterne Drift DA	Oslo	25 %	25 %	0	0	0
Grenselandet AS	Harstad	22,2 %	22,2 %	30	7	-1 527
Knapphus Energi Norge AS	Vindafjord	49 %	49 %	500	245	-99
Marienlyst Garasjer	Oslo	9,12 %	9,12 %	2 224	215	0
Gaissa	Harstad	60,72 %	60,72 %	-2 731	8 742	-66
Shell Narvik	Narvik	100,00 %	100,00 %	700	2 709	-270
NEMOB AS	Oslo	100 %	100 %	500	13 500	-762

Det blir ikke utarbeidet konsernregnskap for St1 Norge da selskapet inngår i St1 gruppens konsernregnskap i Finland. Konsernregnskap for gruppen kan lastes ned på www.st1.eu.



14 Fordringer med forfall senere enn ett år

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

MNOK	2020
Fordringer på ansatte	0
Lån til forhandlere	33
Andre fordringer	1
Total	34

15 Andre kortsiktige fordringer

MNOK	2020	2019
Påløpte ikke fakturerte driftsinntekter	93	14
Fordringer kortoppgjør	8	10
Fordringer i konsernkontoordning	637	72
Andre kortsiktige fordringer	138	205
Total	877	302

Selskapet er en del av en konsernkontoordning eid av St1 Nordic Oy. St1 Norge AS har en skattetrekk garanti som dekker skyldig skattetrekk pr årsslutt.

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

MNOK	2020	2019
Fjerningsforpliktelse	88	86
Andre avsetninger for forpliktelse	84	82
Total	172	169

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 tidsmomentet (nåverdi) for fjerningsforpliktelsen kostnadsføres årlig som driftskostnad og økning av balanseført fjerningsforpliktelse. For innværende år er det benyttet en diskonteringsrente på 1,2%.

Andre langsiktige forpliktelser består av innbetalinger fra andre oljeselskaper i forbindelse med investeringer på våre depoter. De andre selskapene betaler for retten til å bruke anlegget. Forskuddsbetalingene inntektsføres over kontraktens levetid. Dersom kontrakten brytes, forplikter selskapet seg til å tilbakebetale tilsvarende gjenstående tid av kontrakten.

17 Mellomværende med selskap i samme konsern

MNOK	2020	2019
NEOT AS	-540	-716
St1 Nordic OY	-457	-380
St1 Sverige AB	-0	-0
St1 Norge Group AS	-23	-0
Netto fordring/(gjeld)	-1 020	-1 096

Se note 19 for informasjon om garantier.



18 Annen kortsiktig gjeld

MNOK	2020	2019
Gjeld, konsernselskap	472	450
Trumf lojalitetsprogram	85	107
Annen kortsiktig gjeld	214	218
Total	771	775

Det er foretatt en avsetning på 0,6 MNOK til å dekke de resterende restruktureringskostnader fra 2015.

Annen kortsikt gjeld innbefatter generelle avsetninger for påløpte ikke fakturerte kostnader med 20 MNOK og en avsetning for å tilbakelevere produkter til Forsvaret 51 MNOK.

Lån fra St1 Nordic på MNO 450 er reklassifisert fra langsiktig til kortsiktig lån.

19 Garantiforpliktelser som ikke er regnskapsført

MNOK	2020
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.

20 Andre forpliktelser som ikke er regnskapsført

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

MNOK	Fremtidige leieforpliktelse	Leieperiode	2020
Bygninger og tomter	1 346	1-50 år	141
Diverse annet	22	1-6 år	-2
Total	1 368		139

St1 Norge AS hadde pr. 31.12.2020 ingen finansielle leieavtaler.



21 Skatt

Midlertidige forskjeller som inngår i grunnlaget for utsatt skatt/skattefordel	2020	2019
Varige driftsmidler	93	140
Varebeholdning	0	-4
Fordringer	-3	-3
Avsetninger til forpliktelser	-133	-124
Netto midlertidige forskjeller	-43	9
Grunnlag for utsatt skatt/skattefordel i balansen	-43	9
Utsatt skattefordel/utsatt skatt	-10	2
Ikke oppført utsatt skattefordel	0	0
Utsatt skatt/ skattefordel i regnskapet	-10	2

Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt	2020	2019
Resultat før skattekostnad	327	298
Endring i forskjeller som ikke skal inngå i grunnlag for utsatt skatt/skattefordel	0	0
Permanente forskjeller	10	3
Grunnlag for årets skattekostnad	337	301
Estimatavvik pensjon direkte balanseført	0	68
Endring i forskjeller som inngår i grunnlag for utsatt skatt/skattefordel	56	9
Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	393	377
Avgitt konsernbidrag	0	0
Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)	393	377

Fordeling av skattekostnaden	2020	2019
Betalbar skatt (22% av grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet)	86	83
For mye, for lite avsatt i fjor	3	0
Sum betalbar skatt	89	83
Endring i utsatt skatt/skattefordel	-12	-15
Endring i utsatt skatt/skattefordel som følge av endret skattesats	0	-2
Effekt korreksjon utsatt skatt	0	0
Skattekostnad (22% av grunnlag for årets skattekostnad)	78	66

Betalbar skatt i balansen	2020	2019
Betalbar skatt i skattekostnaden	86	83
Skattevirkning av konsernbidrag	0	0
Betalbar skatt i balansen	86	83



22 Egenkapital

MNOK	Aksjekapital	Annen Egenkapital	Total
Egenkapital 1 januar 2020	13	1 271	1 284
Årets resultat		249	249
Egenkapitaleffekt av fusjon Shell Klett		-4	-4
Fisjon Shell Madlakrossen	-0	-4	-4
Egenkapital 31. desember 2020	13	1 512	1 525

Selskapet har i regnskapsåret gjennomført en søsterfusjon med søsterselskapet Shell Klett AS. Fusjonen er gjennomført med skattemessig kontinuitet og til regnskapsmessig selskapskontinuitet med virkning fra 01.01.2020. Sammenligningstall er ikke endret som følge av fusjonen. Det er ikke utstedt noe vederlag i forbindelse med fusjonen.

Selskapet har i regnskapsåret fisjonert ut Shell Madlakrossen AS, organisasjons nummer 924544988, med skattemessig kontinuitet og til regnskapsmessig selskapskontinuitet med virkning fra 01.01.2020

23 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen var på i alt MNOK 12,943 ved utgangen av 2020 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. Konsernregnskapet kan hentes på www.st1.com

24 Hendelser etter balansedagen

Per avleggelse av regnskapet foreligger fortsatt noe usikkerhet knyttet til konsekvensen av coronaviruset både på selskapet og markedet generelt.

Dette vil kunne påvirke selskapets omsetning og resultat i 2021 og fremover.



Til generalforsamlingen i St1 Norge AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert St1 Norge AS' årsregnskap som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening er det medfølgende årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2020, 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 lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet slik det kreves i lov og forskrift, og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen.

Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon.

Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder 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.

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



Uavhengig revisors beretning - St1 Norge AS



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 avviklet.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål med revisjonen 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 lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:
<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Uttalelse om andre lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til resultatdisponering er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringskikk i Norge.

Oslo, 18. mars 2021
PricewaterhouseCoopers AS

Hallvard Helgetun
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

(2)



 Securely signed with Brevio

Revisjonsberetning

Signers:

Name	Method	Date
Helgetun, Hallvard	BANKID_MOBILE	2021-04-29 13:49

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.