



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

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: Jens Uthuag
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 24.03.2022

Grunnlag for avgivelse

År 2021: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2020: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2021

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, 07.05.2023



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	3,4	11 302 000 000	8 969 000 000
Annen driftsinntekt		502 000 000	551 000 000
Sum inntekter		11 804 000 000	9 520 000 000
Kostnader			
Varekostnad	4	10 356 000 000	7 933 000 000
Lønnskostnad	1,5	183 000 000	158 000 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	124 000 000	123 000 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	0	45 000 000
Annen driftskostnad	4,7,8	771 000 000	841 000 000
Sum kostnader		11 434 000 000	9 100 000 000
Driftsresultat		370 000 000	420 000 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		3 000 000	12 000 000
Annen renteinntekt		0	1 000 000
Annen finansinntekt	9,10	153 000 000	60 000 000
Sum finansinntekter		156 000 000	73 000 000
Rentekostnad til foretak i samme konsern	4	4 000 000	16 000 000
Annen rentekostnad		0	0
Annen finanskostnad	9,10	36 000 000	150 000 000
Sum finanskostnader		40 000 000	166 000 000
Netto finans		116 000 000	-93 000 000
Ordinært resultat før skattekostnad		486 000 000	327 000 000
Skattekostnad på ordinært resultat	11	108 000 000	78 000 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		378 000 000	249 000 000
Årsresultat		378 000 000	249 000 000
Overføringer og disponeringer			



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Overføringer til/fra annen egenkapital	17	378 000 000	249 000 000
Sum overføringer og disponeringer		378 000 000	249 000 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	11	7 000 000	10 000 000
Immaterielle eiendeler	6	2 000 000	2 000 000
Sum immaterielle eiendeler		9 000 000	12 000 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6	921 000 000	908 000 000
Maskiner og anlegg	6	155 000 000	149 000 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	6	779 000 000	719 000 000
Sum varige driftsmidler		1 855 000 000	1 776 000 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	12	22 000 000	25 000 000
Investering i annet foretak i samme konsern	12	7 000 000	0
Andre fordringer	13	98 000 000	96 000 000
Sum finansielle anleggsmidler		127 000 000	121 000 000
Sum anleggsmidler		1 991 000 000	1 909 000 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	14	149 000 000	113 000 000
Sum varer		149 000 000	113 000 000
Fordringer			
Kundefordringer		1 489 000 000	907 000 000
Andre fordringer	15,16	523 000 000	877 000 000
Sum fordringer		2 012 000 000	1 784 000 000
Sum omløpsmidler		2 161 000 000	1 897 000 000
SUM EIENDELER		4 152 000 000	3 806 000 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	17,18	13 000 000	13 000 000
Sum innskutt egenkapital		13 000 000	13 000 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	17	1 890 000 000	1 512 000 000
Sum opptjent egenkapital		1 890 000 000	1 512 000 000
Sum egenkapital		1 903 000 000	1 525 000 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	11	0	0
Avsetning til fjerning og nedstenging	19	89 000 000	88 000 000
Andre avsetninger og forpliktelser		49 000 000	46 000 000
Sum avsetninger for forpliktelser		138 000 000	134 000 000
Annen langsiktig gjeld			
Øvrig langsiktig gjeld	19	102 000 000	85 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		102 000 000	85 000 000
Sum langsiktig gjeld		240 000 000	219 000 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	20	949 000 000	654 000 000
Betalbar skatt	11	105 000 000	86 000 000
Skyldige offentlige avgifter		612 000 000	551 000 000
Annen kortsiktig gjeld	16,20	343 000 000	771 000 000
Sum kortsiktig gjeld		2 009 000 000	2 062 000 000
Sum gjeld		2 249 000 000	2 281 000 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		4 152 000 000	3 806 000 000



Til generalforsamlingen i St1 Norge AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert St1 Norge AS' årsregnskap som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømpstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2021, 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 de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet slik det kreves i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

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

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

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

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

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



Ledelsens ansvar for årsregnskapet

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

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

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon 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>

Oslo, 24. mars 2022
PricewaterhouseCoopers AS

Hallvard Helgetun
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

(2)



Revisjonsberetning

Signers:

Name	Method	Date
Helgetun, Hallvard	BANKID_MOBILE	2022-03-28 09:54

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.



ÅRSRAPPORT 2021 · ST1 NORGE AS



Innholdsfortegnelse

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



Årsberetning 2021

1 Innledning

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

2 Aktiviteter

Året 2021 var et spesielt år som i likhet med fjoråret var preget av pandemisituasjonen. Til tross for den utfordrende situasjonen, solgte St1 Norge AS rundt 2,1 milliarder liter petroleumsprodukter, som er rundt 4% mindre enn foregående år. Salg av drivstoffprodukter var spesielt utfordrende for flybensin, men også for cruiseskipsegmentet og til dels også på energistasjonene.

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

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

2.1 Bilistmarkedet

St1 Norge AS hadde ved årsslutt i 2021 308 energistasjoner og sysselsetter om lag 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 drivstoffbruket 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 og er skreddersydd til norske forhold.

Gjennom 2021 har vi fortsatt vårt samarbeide med Fortum, nå Recharge AS, 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, samt 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 2021, men ser en økning i markedsandeler på 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 2021. Strategien med å fokusere på egne merkevarer bestående av kvalitetsprodukter laget av gode norske råvarer er fortsatt sentral i utvikling av vårt matkonsept. Dette året lanserte vi, som første ute i vårt marked, saltbakst – vår egen pizza og ostebolle som har blitt godt mottatt av våre kunder og en viktig del av sortimentet i våre bakerier. Vårt fokus på sunnere matalternativer som salat og hvitt kjøtt har vært en suksess. Dette har gitt oss vekst, og i dag er vi markedsleder på tilbud av blant annet salat. Alt dette betyr at også i 2021 opprettholder Shell-stasjonene sin ledende posisjon på den viktige vekst kategorien mat i farta.

St1 Norge AS og kjedens forhandlere hadde per 31. desember 2021 oppgradert 73 stasjoner til nytt butikkkonsept. 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 hele 2021. 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 gjennom hele pandemien. Dette har ført til at vi totalt sett har kommet godt ut av situasjonen.

2.2 Bulkprodukter, kommersiell transport og lokal marine

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

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

Innenfor lokal marine har vi befestet vår posisjon i segmentet for marine gassolje til båter i offshore segmentet. Også i år har cruisenæringen hatt store utfordringer på grunn av covid-19, men i øvrig segment har det vært en stabil etterspørsel etter marine gassolje gjennom hele året.

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.

2.4 Fornybart drivstoff og en verdikjede i endring

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

Som en av Nordens største omsetter av flytende drivstoff til 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 være kreative. Vi tror den europeiske transportmiksen innen 2050 vil være en blanding av elektrisitet, hydrogen, biodrivstoff og biogass.

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 høyt fokus. 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 2021 inngikk St1 partnerskap med Horisont Energi for å gjennomføre forstudier av potensialet for grønn ammoniakkproduksjon i Finnmark basert på elektrolyse ved bruk av vindkraft, hydrogen fra forskjellige grønne kilder, og i tillegg undersøke bruken av et antall nye og alternative teknologier i grønn ammoniakkproduksjon.

Målet med partnerskapet er å produsere grønn ammoniakk for flere ulike fornybare energiprodukter for transport og industri.

I 2021 vi hatt fokus på å utvide St1s vindkraftportefølje i Norge. De arktiske områdene i Norden har noen av verdens beste vindressurser, og regionen kan skilte med Europas billigste kraftproduksjon i form av vindkraft. St1 har inne en konsesjonssøknad hos NVE for en vindkraftpark i Lebesby kommune, og jobber med identifisering av andre mulige områder for vindkraftutbygging.

Avansert bioetanolproduksjon fortsetter å være et viktig satsingsområde for St1, og i Norden jobber vi målrettet mot en 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.

I 2021 etablerte St1 og SCA et fellesforetak for produksjon og salg av flytende biodrivstoff. SCA vil forsyne fellesforetaket med tallolje til bruk i raffinering av biodrivstoff. Fellesforetaket, hvor St1 og SCA har lik eierandel, vil eie 50 prosent av St1 Gøteborg Bioraffineri. Avtalen gir også St1 50 prosent eierandel i SCA Östrand bioraffineri.

Byggingen av St1 Gøteborg bioraffineri er i full gang, og er planlagt ferdig i Q2 2023 med en årlig produksjonskapasitet på 200.000 tonn HVO, jet eller nafta.

St1 har i 2021 satset tungt på biogass og har gjort investeringer både i Norge, Sverige og Finland. Blant annet med oppkjøpet av E.ON Biofor i Sverige som nå heter St1 Biogas AB, og i Finland etablerer St1 og matvareselskapet Valio et selskap for produksjon av biogass fra gjødsel.

I Norge ble St1 i 2021 medeier i selskapet Biogass Energi AS sammen med Knapphus Energi og Nor-log Gruppen, og ambisjonen bak selskapet er å bygge et nasjonalt nettverk av fyllerpunkter for biogass i Norge.

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.

3 Redegjørelse for årsregnskapet

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

3.1 Resultat og disponering

I 2021 hadde St1 Norge AS et overskudd før skatt på MNOK 486 og etter skatt på 378 MNOK.

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

3.2 Kommentarer til resultatet

Driftsinntektene for St1 Norge AS endte på 11 804 MNOK som er en oppgang sammenliknet med fjoråret.

Grunnen til oppgang i omsetning sammenliknet med fjoråret, skyldes hovedsakelig direkte korrelasjon med oljeprisen, som steg betydelig gjennom 2021.



Ordinært resultat før skattekostnader for 2021, endte på 486 MNOK som er en økning i forhold til forrige regnskapsår. Det er flere grunner til det gode resultatet i 2021 til tross for at også dette året var noe preget av Covid-19. Først og fremst har salget av biodrivstoff økt betraktelig, og det er flere kunder som ønsker å kjøpe på miljøvennlige produkter. I tillegg har vi verdisikret vår innkjøpsorganisasjon NEOTs varelager mot vår balanse. Når oljeprisen går opp, vil verdien av vår prissikring stige, noe som var et stor driver til det positive resultatet i 2021.

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 1 857 MNOK som hovedsakelig består av bilstasjoner og oljeterminaler. Omløpsmidler beløper seg til 2 161 MNOK og består hovedsakelig av varelager på bensinstasjonene, kundefordringer, kortsiktige fordringer hvorav hoveddelen er innskudd i cash pool.

Selskapets langsiktige gjeld beløper seg til 98 MNOK og består av avsetninger for fjerning og stenging av stasjoner/terminaler og forskuddsbetalt investeringer på terminalene fra tredjepart.

Kortsiktig gjeld er 2 008 MNOK. Dette inkluderer kortsiktig gjeld mot morselskap på 62 MNOK samt annen leverandørgjeld og skyldig offentlige skatter og avgifter.

Egenkapitalen er på 1 903 MNOK og egenkapitalandelen er på 46 %. Likviditeten og egenkapitalen er gjennomgått og vurdert som solid og forsvarlig.

3.4 Kommentarer til kontantstrømoppstilling

Kontantstrømsanalysen viser en nøytral kontantstrøm fordi selskapet inngår i en cash pool med morselskapet. Den viser en kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter på MNOK 241, investeringer på MNOK 196 og en reduksjon i cash pool på MNOK 412.

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-pool avtale som sikrer løpende likviditet ved behov, innenfor de rammer som foreligger.

5 Arbeidsmiljø, ansatte og organisasjon

Det legges stor vekt på engasjement i organisasjonen der ledere, nettverk og ansatte selv spiller en aktiv rolle. Selskapet jobber videre med å bygge gode relasjoner til fagforeninger og vernetjeneste og samarbeider godt til beste for ansatte og bedriften. Gjennomsnittlig sykefravær har i året vært 2,89 %.

Arbeidet med likestilling og diskriminering i selskapet

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

Antall ansatte og kjønns sammensetning er oppsummert i tabellen nedenfor.

	Antall totalt	Antall kvinner
Ansatte	138	49
Styret	4	2
Ledergruppe	8	4

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



Prinsipper og standarder for likestilling og ikke-diskriminering

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

Praktisk arbeide for å sikre likestilling og ikke-diskriminering

Flere ulike prosesser og verktøy er viktige i det praktiske arbeidet for å sikre likestilling og ikke-diskriminering i selskapet. Av eksempler kan nevnes: St1s årlige medarbeiderundersøkelse, medarbeidersamtaler, lønns og bonusoppgjør, samarbeide med tillitsvalgte og arbeidsmiljøutvalg, rekruttering, organisasjonsplanlegging og varsling om kritikkverdige forhold, herunder brudd på selskapets etiske retningslinjer. Både avsnittet «Prinsipper og standarder for likestilling og ikke-diskriminering, samt «Praktisk arbeide for å sikre likestilling og ikke-diskriminering» er dekket av [likestillingsrapporten](#).

6 Helse, miljø og sikkerhet

St1 Norge AS har en målsetting om null skader på mennesker og miljø. Det har i 2021 vært rapportert en hendelse i form av et dieselutslipp fra en pumpe på en stasjon hvor det lokale brannvesen ble tilkalt for å bistå med opprydding. 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 norske lover og regler, samt selskapsstandarder blir overholdt. Selskapet arbeider

aktivt med bevisstgjøring av ansatte og kontraktører på ulike områder innen HMS.

7 Selskapets framtidsutsikter

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

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

Også i år har selskapet vært preget av lavere salg spesielt i flymarkedet og marinemarkedet som følge av Covid 19. Året 2021 var krevende år med en usikker markedssituasjon, men selskapet har gjort tiltak som har sikret et godt driftsresultat.

Dette viser selskapets gode evne til omstilling.

St1 følger nøye med endringene i energimarkedet som følge av krigen i Ukraina. Det er spesielt de store prissvingningene på råolje og andre energiprodukter som skaper usikkerhet i markedet.

Oslo, 24. mars 2022

Veijo Henrikki Talvitie

Styreleder

Trygve Grønbekk

Styremedlem

Kristine Grant-Carlsen

Daglig leder / Styremedlem

Svein Skudal Aase

Styremedlem



Resultatregnskap

Resultatregnskap

(beløp i mNOK)

	Note	2021	2020
DRIFTSINNEKTER			
Salgsinntekt		16 849	14 209
Bensin- og mineraloljeavgift og lignende		-5 547	-5 240
Salgsinntekter etter særavgifter	3, 4	11 302	8 969
Gevinst ved salg av driftsmidler		0	6
Annen driftsinntekt		503	545
SUM DRIFTSINNEKTER		11 804	9 520
DRIFTSKOSTNADER			
Varekostnad	4	10 356	7 933
Lønnskostnad	1, 5	183	158
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	124	123
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendele	6	0	45
Annen driftskostnad	4, 7, 8	772	842
SUM DRIFTSKOSTNADER		11 434	9 101
DRIFTSRESULTAT		370	420
FINANSINNEKTEK			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		3	12
Annen renteinntekt		0	1
Annen finansinntekt	9, 10	153	61
SUM FINANSINNEKTER		156	74
FINANSKOSTNAD			
Rentekostnad til foretak i samme konsern	4	4	16
Annen rentekostnad		0	0
Annen finanskostnad	9, 10	36	151
SUM FINANSKOSTNADER		40	167
NETTO FINANSPOSTER		115	-93
ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD		486	327
Skattekostnad på ordinært resultat	11	-107	-78
ORDINÆRT RESULTAT		378	249
ÅRSRESULTAT		378	249
DISPONERING AV RESULTAT			
Overføringer til/fra annen egenkapital	17	378	249
SUM OVERFØRINGER		378	249



Balanse

Balanse pr. 31. desember

(beløp i mnok)

	Note	2021	2020
EIENDELER			
ANLEGGSMIDLER			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	11	7	10
Programvare	6	2	2
SUM IMMATERIELLE EIENDELER		10	12
Varige driftsmidler			
Bygninger og anlegg	6	721	708
Tomter og boliger	6	200	200
Anlegg under arbeid	6	155	149
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	6	778	719
SUM VARIGE DRIFTSMIDLER		1 855	1 776
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i datterselskap	12	22	25
Investeringer i tilknyttet selskap	12	7	0
Andre langsiktige fordringer	13	98	95
SUM FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER		127	120
SUM ANLEGGSMIDLER		1 991	1 909
OMLØPSMIDLER			
Varer			
Varelager	14	149	113
Fordringer			
Kundefordringer		1 489	907
Andre kortsiktige fordringer	15, 16	522	877
SUM OMLØPSMIDLER		2 161	1 897
SUM EIENDELER		4 152	3 806

**Balanse pr. 31. desember**

(beløp i mnok)

		2021	2020
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	17, 18	13	13
SUM INNSKUTT EGENKAPITAL		13	13
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	17	1 890	1 512
SUM OPPTJENT EGENKAPITAL		1 890	1 512
SUM INNSKUTT/OPPTJENT EGENKAPITAL		1 903	1 525
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Utsatt skatt	11	0	0
Avsetning til fjerning og nedstengning	19	89	88
Andre avsetninger for forpliktelser		49	46
SUM AVSETNING FOR FORPLIKTELSE		138	134
Annen langsiktig gjeld			
Øvrig langsiktig gjeld	19	102	85
SUM ANNEN LANGSIKTIG GJELD		102	85
SUM LANGSIKTIG GJELD		240	219
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	20	949	654
Betalbar skatt	11	105	86
Skyldige offentlige avgifter		612	551
Annen kortsiktig gjeld	16, 20	342	771
SUM KORTSIKTIG GJELD		2 008	2 063
SUM GJELD		2 249	2 282
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		4 152	3 806

Oslo, 24 mars 2022

Veijo Henrikki Talvitie
StyrelederKristine Grant Carlsen
Daglig leder / StyremedlemSvein Skudal Aase
StyremedlemTrygve Grønbekk
Styremedlem



Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstilling

(beløp i mnok)

Operasjonelle aktiviteter	2021	2020
Resultat før skattekostnad	486	327
Betalte skatter	-86	-83
Tap/Gevinst av varige driftsmidler	12	0
Ordinære avskrivninger	6	123
Nedskrivning/reversering Anleggsmidler	6	45
Endring varelager	14	28
Endring kundefordringer	-582	513
Endring i andre utestående fordringer	355	54
Endringer leverandørgjeld	295	-190
Endring andre tidsavgrensingsposter	19	-86
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	241	732
Investeringsaktiviteter		
Netto endring i aksjer og andeler	-4	-6
Endring i andre finansielle anleggsmidler	-3	0
Investering i anleggsmidler	6	-161
Endring innskudd konsernkonto	412	-565
Netto kontantstrøm fra investeringer	209	-732
Finansieringsaktiviteter		
Utbetaling av utbytte	20	0
Netto kontantstrøm fra finansiering	-450	0
Netto kontantstrøm fra året	0	0
Likviditetsbeholdning 1.1	0	0
Likviditetsbeholdning 31.12	0	0
Endring likviditetsbeholdning	0	0



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 regnskapsføres det samme året som datterselskapet avsetter beløpet. Utbytte fra andre selskaper regnskapsføres som finansinntekt når utbyttet er vedtatt.



Andre anleggsaksjer og andeler

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

Varelager

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

Fordringer

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

Konsernkontoordningen klassifiseres i regnskapet som kortsiktig tilgodehavende.

Salgsinntekter

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

Andre inntekter

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

Bankinnskudd

Bankinnskudd inkluderer kontanter. I regnskapet er dette klassifisert under andre omløpsmidler. Innskudd i fremmed valuta er omregnet til NOK basert på valutakurs 31.12.2021.

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 tidselementet (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 Salgsinntekter

Tabellen viser segmentert fordeling av netto salgsinntekter. I tillegg er det belastet særavgifter for 5,547 MNOK i 2021.

MNOK	2021	2020
Bilistmarked	3 723	3 021
Kommersiellmarked	1 706	1 034
Marinemarked	3 931	2 911
Flymarkedet	758	781
Andre oljeselskaper	1 184	1 223
Total innenlands salg	11 302	8 969
Eksport salg	0	0
Total salg	11 302	8 969

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



4 Transaksjoner med nærstående parter

Inntekter i MNOK	2021
St1 Nordic OY, services	10
St1 Finace OY	1
Aviation Fueling Services Norway AS	976
NEOT AS, services	1
Total inntekter	988

Kostnader i MNOK	2021
St1 Nordic Oy, services	-87
St1 Sverige AB, services	-2
St1 Finance Oy	-4
St1 Norge Group	-1
NEOT AS, produkt kjøp	-10 984
Total kostnader	-11 078

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.

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

Lønnskostnader:

MNOK	2021	2020
Lønninger	147	136
Folketrygdavgift	21	19
Pensjonskostnader	9	9
Andre ytelser	5	-6
Total	183	158

Selskapet har tilstrekkelig bankgaranti for ansattes skattetrekk.

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

Lån til ansatte

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

Antatt årsverk

Ved utgangen av året var det 138 ansatte i St1 Norge AS. Ved regnskap årets start var det 129 ansatte. Antall årsverk sysselsatt for i 2021 blir dermed 135,5.

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.

Se note 19 for informasjon om garantier.



6 Varige driftsmidler

NOK	Anlegg under arbeid		Tøler og bolger	Utstyr og andre driftsmidler		Programvare	Tilgitt
	(ingen avskrivning)	20 år		(ingen avskrivning)	5 - 30 år		
Kostverdi 01.01.2021	149	1 577	201	2 015	36		3 978
Tilgang	195	0	0	1	0		196
Reklassifisering	-188	62	0	126	0		0
Shell Narvik	0	0	0	1	0		1
Oppskrivning Kirkenes	0	2	0	13	0		14
Avgang	0	-24	0	-33	0		-58
Kostverdi 31.12.2021	155	1 617	201	2 124	35		4 131
Årets avskrivninger	0	-48	0	-76	-1		-124
Oppskrivning Kirkenes	0	0	0	0	0		0
Avgang avskrivninger	0	21	0	27	0		48
Akk. Avskrivninger / nedskr. 31.12.2021	0	-896	-1	-1 344	-34		-2 276
Bokført verdi 31.12.2021	155	721	200	778	2		1 857

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.

7 Ytelser til ledende ansatte, revisjonskostnader

Ytelser til daglig leder

Regnskapsførte lønnskostnader for administrerende direktør i StI Norge AS for 2021 var som følger:

1000 NOK	2021	2020
Lønn og bonus	2 210	1 606
Annen godtgjørelse	0	0
Total	2 210	1 606

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 2021.

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

Revisjonskostnader

1000 NOK	2021	2020
Lovpålagt revisjon	997	1 486
Andre attestasjonstjenester	242	173
Skatterådgivning	101	115
Total	1 339	1 774

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



8 Andre driftskostnader

MNOK	2021	2020
Tap avgang driftsmidler	10	8
Fraktkostnader salg	36	34
Reparasjon og vedlikehold	101	99
Kontorleie, lys og varme	111	75
Leiekostnader	149	145
Eksterne tjenester	34	39
Markedsføring	23	24
Provisjonskostnader	101	173
Lisenses	87	94
Annet	120	151
Total	772	842

9 Finansiell markedsrisiko

Stl 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	2021	2020
Valutagevinst/(tap)	-1	-0

10 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. I 2021 ble det bokført en gevinst på 118 MNOK. Årets resultat av sikringsavtalen er presentert under annen finansinntekt ved gevinst og annen finanskostnad ved tap.



11 Skatt

Midlertidige forskjeller som inngår i grunnlaget for utsatt skatt/skattefordel	2021	2020
Varige driftsmidler	112	93
Varebeholdning	-2	0
Fordringer	-5	-3
Avsetninger til forpliktelser	-137	-133
Netto midlertidige forskjeller	-33	-43
Grunnlag for utsatt skatt/skattefordel i balansen	-33	-43
Utsatt skattefordel/utsatt skatt	-7	-10
Utsatt skatt/ skattefordel i regnskapet	-7	-10

Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt	2021	2020
Resultat før skattekostnad	489	327
Endring i forskjeller som ikke skal inngå i grunnlag for utsatt skatt/skattefordel	0	0
Permanente forskjeller	1	10
Grunnlag for årets skattekostnad	490	337
Estimatavvik pensjon direkte balanseført	0	0
Endring i forskjeller som inngår i grunnlag for utsatt skatt/skattefordel	-11	56
Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	479	393
Avgitt konsernbidrag	0	0
Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)	479	393

Fordeling av skattekostnaden	2021	2020
Betalbar skatt (22% av grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet)	105	86
For mye, for lite avsatt i fjor	0	3
For mye, for lite avsatt i fjor	0	3
Sum betalbar skatt	105	89
Endring i utsatt skatt/skattefordel	2	-12
Endring i utsatt skatt/skattefordel som følge av endret skattesats	0	0
Effekt korreksjon utsatt skatt	0	0
Skattekostnad (22% av grunnlag for årets skattekostnad)	107	78

Betalbar skatt i balansen	2021	2020
Betalbar skatt i skattekostnaden	105	86
Skattevirkning av konsernbidrag	0	0
Betalbar skatt i balansen	105	86



12 Deltakerlignede-, tilknyttede- og datterselskaper

Investering i tusen NOK				Regnskaplig	Balansert	Resultat
Selskap	Forretningskontor	Eierandel	Stemmandel	31.12 (vår endel)	verdi	2021
Sisterne Drift DA	Oslo	25 %	25 %	0	0	0
Grenselandet AS	Harstad	22,2 %	22,2 %	30	7	-2 089
Knapphus Energi Norge AS	Vindafjord	49 %	49 %	500	245	-331
Marienlyst Garasjer	Oslo	7,86 %	7,86 %	2 224	185	1 079
Biogass Energi Aksdal AS	Sandeid	33,33 %	33,33 %	344	6 600	-599
Gaissa	Harstad	60,72 %	60,72 %	-2 731	8 742	-56
NEMOB AS	Oslo	100 %	100 %	500	13 500	2 383

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.

13 Fordringer med forfall senere enn ett år

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

MNOK	2021
Lån til forhandlere	36
Lån til selskap i samme konsern	24
Andre fordringer	37
Total	98

14 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	2021	2020
Ferdigvarer	151	114
Nedskrevet	-2	-0
Bokført verdi	149	113

15 Andre kortsiktige fordringer

MNOK	2021	2020
Påløpte ikke fakturerte driftsinntekter	18	93
Fordringer kortoppgjør	8	8
Fordringer i konsernkontoordning	225	637
Andre kortsiktige fordringer	271	138
Total	522	877

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.

Se note 22 for informasjon om garantier.



16 Mellomværende med selskap i samme konsern

MNOK	2021	2020
NEOT AS	-826	-540
St1 Nordic OY	-7	-457
St1 Finance OY	-0	0
St1 Sverige AB	-0	-0
St1 Norge Group AS	-86	-23
Netto fordring/(gjeld)	-919	-1 020

17 Egenkapital

MNOK	Aksjekapital	Annen Egenkapital	Total
Egenkapital 1 januar 2021	13	1 512	1 525
Årets resultat		378	378
Avsatt til utbytte			0
Egenkapital 31. desember 2021	13	1 890	1 903

18 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen var på i alt MNOK 12,943 ved utgangen av 2021 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

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

MNOK	2021	2020
Fjerningsforpliktelser	89	86
Andre avsetninger for forpliktelse	49	82
Total	138	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 kontraktenes levetid og er klassifisert med en kortsiktig og en langsiktig del i balansen.

Fjerningsutgifter beregnes ved oppstart av virksomhet på anlegget og regnskapsføres som eiendel med korresponderende forpliktelse i balansen. Fjerningseiendelen avskrives i samsvar med anleggets økonomiske levetid. Endring i tidselementet (nåverdi) for fjerningsforpliktelsen kostnadsføres årlig som driftskostnad og økning av balanseført fjerningsforpliktelse. For innværende år er det benyttet en diskonteringsrente på 1,6%.

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 gjestående tid av kontrakten.



20 Annen kortsiktig gjeld

MNOK	2021	2020
Gjeld, konsernselskap	949	472
Trurmf loyalitetsprogram	80	85
Betalbar skatt	105	
Annen kortsiktig gjeld	874	214
Total	2 008	771

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

Annen kortsikt gjeld innbefatter generelle avsetninger for påløpte ikke fakturerte kostnader med 98 MNOK.

21 Garantiforpliktelser som ikke er regnskapsført

MNOK	2021
Garanti for skattetrekk	30
Øvrige garantier	1
Total	31

Garantiforpliktelsene er ikke sikret med pant.

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

22 Andre forpliktelser som ikke er regnskapsført

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

MNOK	Fremtidige		2021
	leieforpliktelse	Løseperiode	
Bygninger og tomter	1 445	1-50 år	147
Diverse annet	22	1-6 år	2
Total	1 467		149

St1 Norge AS hadde pr. 31.12.2021 ingen finansielle leieavtaler.

23 Hendelser etter balansedagen

Ukraina:

St1 følger nøye med endringene i energimarkedet som følge av krigen i Ukraina. Det er spesielt de store prissvingningene på råolje og andre energiprodukter som skaper usikkerhet i markedet. Fram til og med mars 2022 har prisen på råolje vært på sitt høyeste siden 2008. Siden prisene på drivstoff korrelerer med råoljeprisen, betyr dette at sluttkunden får ekstremt høye kostnader til drivstoff, som igjen betyr større utestående beløp for drivstoffaktører. St1 har høyt fokus på utestående og kredittrisiko som følge av dette, og jobber med å minimere risiko ved å korte ned faktureringsperiode og å få høyere sikkerhet.

Når det gjelder St1 Norge, er hovedkilden for drivstoff til Shell-stasjonene i Norge St1 sitt eget raffineri i Gøteborg, Sverige. Råmaterialet som brukes er primært råolje fra Nordsjøen og vi bruker ikke russisk råolje i produksjon av bensin og diesel.





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

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

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

Åpning av generalforsamling i St1 Norge AS.

Opening of general meeting in St1 Norge AS.

Generalforsamling i St1 Norge AS ble avholdt den 24.03.2022.

A general meeting of St1 Norge AS was held 24.03.2022.

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

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

100% av aksjene i selskapet var dermed representert.

100% of the shares were therefore represented.

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

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

Til behandling forelå følgende saker:

The following matters were to be resolved:

1. Godkjenning av St1 Norge AS årsoppgjør og årsrapport for 2021.

1. Approval of St1 Norge AS yearly accounts and annual report for 2021.

Styret godkjenner herved årsoppgjør og årsrapport for St1 Norge AS for 2021.

The board hereby approves the annual settlement and annual report for St1 Norge AS for 2021.

Alle beslutninger var enstemmig.

All decisions were unanimous.

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

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

2. Endring av styremedlem i St1 Norge AS.

2. Change of members in the board in St1 Norge AS



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

Det er besluttet at Hilde Wahl skal tiltre som styremedlem i St1 Norge AS.

It has been decided that Hilde Wahl will join the board of St1 Norge AS.

Helsinki,

Veijo Henrikki Talvitie
Styreleder
Chairman of the board

STI

Financial statements



STI NORDIC OY

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 2021-31 December 2021

Business operations and financial performance of St1 Nordic Oy

St1 Nordic Oy is the parent company to St1 Nordic group which is a versatile player in the energy sector. The group engages in sale of traffic and heating fuels to consumers and the corporate sector in Finland, Sweden and Norway, as well as to the marine sector in Sweden and Norway and to air traffic in Norway. The group expanded to the biogas sector by acquiring E.ON Biofor Sverige AB in Sweden on June 30, 2021. The company (now called St1 BioGas AB) produces, imports and exports biogas and delivers it to customers through several sales channels. 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 hundreds of thousands of customer visits daily for refueling as well as food, shop and car wash offering. EV charging is currently offered in Norway and 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. Most of the refinery's production is sold in Sweden through the retail station network and other sales channels. St1 focuses heavily on the energy transition at the

refinery: a renewable diesel facility is under construction at the refinery site. The groups has also strengthened its waste raw material business by acquiring Brocklesby Ltd in the UK in early 2022.

St1 also focuses strongly on other renewable energy initiatives. The group has production facilities producing bioethanol from waste in Kajaani, Vantaa, Lanti, Hamina and Gothenburg in connection with the refinery. The Kajaani facility focuses particularly on product development. The subsidiary St1 Lähienergia Oy installs devices based on geothermal heat. St1 operates wind parks on a service agreement in Finland. The group has industrial wind power projects in Northern Norway, Sweden and Finland. The Norwegian projects are the largest.

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

The group's revenue in 2021 was MEUR 6,381.5 which was MEUR 1,458.4 more than in the previous year. The increase in turnover was due to the sharp increase in oil product prices on the world market during the year and to some extent

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

	2021	2020	2019	2018
Net sales, MEUR	30.9	41.8	51.1	51.1
Operating profit/loss, MEUR	-3.7	11.0	13.0	13.0
Operating profit, % of net sales	-11.9	26.2	25.4	25.4
Profit for the period, MEUR	78.3	28.6	27.1	27.1
Return on equity %	14.0	5.5	5.3	5.3
Equity ratio %	80.7	63.6	63.5	63.5

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

	2021	2020	2019	2018
Net sales, MEUR	6,381.5	4,923.1	6,588.8	6,811.5
Operating profit/loss, MEUR	181.4	162.9	150.9	150.9
Operating profit % of net sales	2.8	3.3	2.3	2.2
Profit for the period, MEUR	148.8	126.8	119.9	119.9
Return on equity %	14.0	13.5	14.1	14.1
Equity ratio	53.8	57.7	46.8	46.8

* calculated excluding the merger profit on the profit and loss statement

to the increase in service stations and direct sales volumes. An increasing part of liquid fuels are bio products, whose share increased to almost 19 % of 2021 revenue.

24 % of revenue came from Finland, 50 % from Sweden and 26 % from Norway.

The group's operating profit was MEUR 181.4 which was MEUR 18.5 more than in the previous year. The refinery and wholesale margin were significantly above prior year's level as demand in the oil market recovered from the COVID-19 pandemic. In addition, the significant increase in the oil price during the year contributed positively to the result through inventory impact. Despite fierce price competition and the local effects of the COVID-19 pandemic, the Retail and Commercial Fuels markets somewhat improved the result levels.

The subsidiary St1 Oy booked a write-off on the Otaniemi geothermal pilot heat plant investment. The originally planned ESG technology has proven very challenging and the project now explores the best techno-economic solution. The company also made a write-off on the Hämeenlinna Bionolix plant which produces ethanol and biogas as the plant's productivity has remained very low.

Group structure

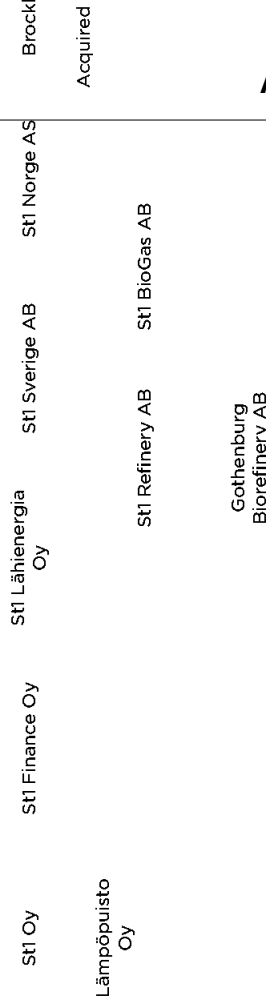
The most notable change in the group structure during 2021 was the above-mentioned acquisition of biogas business in Sweden, the company operates under the name St1 BioGas AB.

In addition to the parent company, St1 Nordic group consists now of the operative subsidiaries St1 Oy, Lämpöpuisto Oy St1 Finance Oy, St1 Lähienergia Oy, St1 Sverige AB, St1 Refinery AB, St1 Gothenburg Biorefinery AB, St1 BioGas AB and St1 Norge AS.

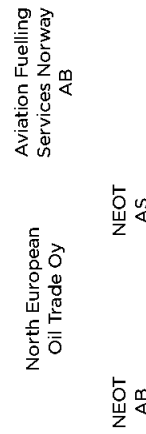
St1 Nordic Oy's most significant associated companies comprise North European Oil Trade Oy and the Norwegian Aviation Fuelling Services Norway AS, of which the latter conducts aircraft refueling in Norway and purchases its products from St1 Norge AS.

Chart of the group's main companies

St1 Nordic Oy



Associated companies - partly owned by St1 Nordic Oy



Company shares

	31 Dec 2021	31 Dec 2020	31 Dec 2019	31 Dec 2018
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				412,285

Investments

The group's largest investment in 2021 was focused on the construction of the renewable diesel plant in Gothenburg. The plant is estimated to be in production in the third quarter of 2023.

In June 2021, the subsidiary St1 Sverige AB acquired the entire share capital of E.ON Biofor Sverige AB. The company operates under the name St1 BioGas AB and is engaged in biogas production, distribution and export in Southern and South-Western Sweden and in the Stockholm area.

In the Retail business, the investments were focused on selected growth targets and, among others, EV charging stations in Norway. 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 279.2. Of this, investments in renewable energy amounted to MEUR 86.9.

Technological initialization 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 enzyme production technology for decomposing sawdust pulp.

The said expenditure fulfills requirements set for capitalization by the Ministry of Trade and Industry. The capitalized development expenses are shown as a separate item and depreciated

over their economic lifetime; however, as a maximum of 10 years. Depreciation starts when the projects are in production. Should an investment decision not be made, the development expenses would be written off.

Research and development expenses

The research and development expenses of St1 Nordic group were MEUR 83.3 in 2021 (MEUR 15.4 in prior year). Research and development expenses comprise the expenses for development of new production technologies and production methods for fuels from solid biomass, biogas, and synthetic fuels, as well as expenses for the development of geothermal energy. The expenses were higher in 2021 due to one-time bookings in the Otaniemi and Hämeenlinna projects.

Assessment of the most significant risks and uncertainties

Risk management policy and risk management arrangement

In the St1 Nordic group, risk management refers to a systematic and proactive approach to analyze and manage the threats and opportunities for the operations, rather than solely eliminating the risks. For this purpose, the group's risk management is based on an awareness of the key threats, including strategic, operational and financial risks that can prevent the group from achieving its objectives.

The Board of Directors is responsible for the company's and group's risk management policy

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

Strategic and operational risks

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

- Prolonged fierce competition in the traffic fuel retail market may reduce profitability also in the future.
- Insufficient refining margins on petroleum products to cover the refining costs.
- Considerable costs due to environmental legislation and regulations, affecting the group's financial performance.
- Political, financial and legislative changes may affect the group's result and demand for products.
- Risks related to the branch, sustainability and climate change may affect the group's result and demand for products in the long-term.

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

In accordance with the nature of the group's business operations, the largest balance sheet items consist of trade receivables and inventories. The credit loss risk of sales receivables is managed through a uniform credit policy and measurement of trade receivables and inventories efficient debt-collection. Principles used for the measurement of trade receivables and inventories

in the financial statements are consistent with and based on the principle of prudence.

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

The group continuously takes various measures aiming to protect it from cyber risks. This includes both preventive and continuous monitoring work. External resources are also regularly used to assess cyber risks. The personnel's awareness of cyber security issues is enhanced by regular training.

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

Unexpected and significant weakening of the group's core competencies is an identified risk. The group 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 may affect the group's revenue include decisions by the government or authorities on how different forms of energy are combined, subsidized or taxed, general economic trends, and, in the case of heating oil, regionally prevailing temperatures. The COVID-19 pandemic and the energy crisis in 2021 led to volatility in the energy market and showed that the group's operations can face sudden and strong impacts.

To eliminate the risk of human casualties or oil spills and the related costs, attention must be paid to safe and environmentally sound operating methods in the group's operations. StI has systematically evaluated and monitored its environmental obligations, as well as the obligations arising at group operating sites. The group's environmental protection obligations have been defined by legislation and the quality programs applied by the company. The financial statements include a provision for environmental liabilities, that is reviewed for each financial period.

The 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 insure itself against all risks that are financially or otherwise reasonable. The group's insurance coverage is subject to regular reviews.

There are no pending trials or any other legal risks that the Board is aware of, which would materially affect the results of the group's operations.

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 25 million of interest rate-sensitive loans (appr. EUR 10 million). Derivative agreements can be used to help in the management of interest rate risks. Interest rate derivatives were not in use at the end of the financial year.

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

An estimate of probable future development

From the group management's perspective, the business environment will remain challenging and volatile. In the traffic fuels trade, competition in the group's home market remains over emphasized. The group aims to further improve its competitiveness by rationalizing systems and business processes, taking measures to improve the average sales of retail stations as well as making carefully targeted investments. When feasible, refining margin, utilities and end products

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

Significant events after the end of the financial period

The company acquired the entire share capital of the UK based Brocklesby Limited on January 31, 2022. The company is engaged in waste raw material collection to serve, for example, as renewable diesel raw material.

As planned, the transition to a joint venture with SCA on the production of renewable diesel was carried out on February 1, 2022. StI Refinery AB sold 50 % of StI Biorefinery Gothenburg AB to Scastone AB, a company set up in the autumn. StI Sverige AB sold 50 % of Scastone AB to SCA.

Subsidiary StI Oy established according to plan a joint venture, Suomen Lantakaasu Oy, together with Valio Oy on February 4, 2022. The company will focus on biogas production.

The group follows tightly the impacts of the war in Ukraine on the energy market. In particular, the large price fluctuations of crude oil and energy products are expected to bring uncertainty to the operating environment. StI does not use Russian crude oil at its refinery.

Personnel

Key figures describing the group's personnel

	2021	2020	2019	2018	2017
Average number of personnel during the financial period	970	880	793	774	556
Wages and salaries during the financial period, MEUR	72.5	60.0	58.4	53.1	40.4

Organisation

The company's Board of Directors consisted until December 31, 2021 of Mika Anttonen (Chair), Mikko Koskimies, Kim Wlilo, Sampsa Hallinen and Kati Ihämäki. Sampsa Hallinen resigned from the board on January 1, 2022 upon transferring to the operative position of Director, Energy Trade and Logistics. Henrikki Talvitie acted as the company's Chief Executive Officer.

The company's auditor is PricewaterhouseCoopers Oy and Authorized Public Accountant Jarmo 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 through our operations. We work constantly toward enabling a more sustainable value chain. We believe that we will achieve 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 just as important is the way

In 2021, the StI group's sustainability team was reinforced through additional recruitments and the emphasis for the development work was adjusted with our updated materiality analysis and the principles prioritization in line with the UN SDG Ambition Program. The themes for our sustainability work remained to be impacts on People, Sustainable Carbon Cycle, Transparency and Competence Development. The focal points of our sustainability work in 2021 were developing the Group level sustainability agenda and objectives for the upcoming years, and further enhancing our capabilities in assessing the overall impact of our value chain. In addition, we conducted a group-wide gap analysis for our internal management systems to further develop our compliance and reporting practices. We continue our development endeavors 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 on the company's website www.sti.com on April 30, 2022, at the latest. The report complies, as appropriate, with the Global Reporting Initiative Standards and contains the non-financial information material of StI as required by the Accounting Act. Our oil refinery in Gothenburg also complies with the ISO 14001 environmental management system requirements.

Proposal for profit distribution

The Board of Directors proposes to the general meeting that the company will pay a dividend of 15,882,218 euros and transfer the remaining

financial year's profit to the Retained earnings account.

There have 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.

Consolidated income statement

In thousand euros	Notes	1.1.-31.12.2021	1.1.-31.12.2020
NET SALES	1.	6,381,515	4,923,130
Manufacturing for own use	2		141
Other operating income	2.	138,164	181,244
Materials and services			
Materials, supplies and products			
Purchases during the period		-5,877,041	-4,555,911
Change in inventories		59,547	175
External services		-9,069	-7,093
		-5,826,563	-4,562,829
Personnel expenses			
Wages and salaries		-72,481	-59,953
Social security costs			
Pension costs		-9,201	-8,201
Other social security costs		-15,047	-11,894
		-96,729	-80,048
Depreciation and amortisation			
Depreciation and amortisation according to plan	5.	-76,928	-71,677
Amortisation of goodwill	5.	-14,383	3,589
Reduction in value of noncurrent assets	5.	-69,902	-5,776
		-161,212	-73,864
Other operating expenses	6.	-253,754	-224,838
OPERATING PROFIT		181,423	181,423
Finance income and costs			
Income from other investments of non-current assets			
Share of profit of investments using the equity method	7.	4,710	4,710
Other interest and finance income	7.	3,455	3,455
Exchange rate gain	7.	2,948	2,948
Interest expenses and other finance costs			
To others	7.	-4,999	-4,999
		6,204	6,204
PROFIT BEFORE APPROPRIATIONS AND TAX		187,627	187,627
Current income tax	9.	-42,137	-42,137
Deferred tax	9.	3,468	3,468
		-38,669	-38,669
PROFIT FOR THE PERIOD BEFORE MINORITY INTEREST		148,958	148,958
Minority interest		-16	-16
PROFIT FOR THE PERIOD		148,792	148,792

Consolidated balance sheet

In thousand euros	Notes	31.12.2021	31.12.2020
ASSETS			
NON-CURRENT ASSETS			
Intangible assets			
Capitalised development expenditure	10.	1,175	1,652
Intangible rights	10.	34,819	30,926
Goodwill	10.	1,459	2,478
Goodwill on consolidation	10.	178,938	156,564
Other capitalised long-term expenditure	10.	1,026	1,280
		217,417	192,900
Tangible assets			
Land and water areas	11.	210,392	209,662
Buildings and structures	11.	149,751	137,383
Machinery and equipment	11.	410,455	381,805
Other tangible assets	11.	37,248	28,455
Advance payments and construction in progress	11.	194,515	163,755
		1,002,361	921,060
Investments			
Investments in associated companies	13.	23,834	23,221
Other shares and holdings	13.	2,415	2,416
Other receivables	13.	357	263
		26,605	25,900
ASSETS			
CURRENT ASSETS			
Inventories			
Materials and supplies		228,985	
Receivables			
Non-current receivables			1,447
Trade receivables	17.		13,509
Deferred tax assets			4,200
Loan receivables			6,100
Other receivables			25,400
			497,307
Other receivables			
Other receivables			6,391
Prepayments and accrued income	19.		65,066
			588,563
Cash and cash equivalents			
			26,111
			2,096,152

	Notes	31.12.2021	31.12.2020
In thousand euros			
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.	884,283	775,347
Profit (loss) for the period	15.	148,756	126,797
		1,087,271	956,376
Total equity		1,127,464	996,569
MINORITY SHARE		1,532	4
PROVISIONS			
Other provisions	16.	53,289	53,629
		53,289	53,629
LIABILITIES			
Non-current			
Loans from financial institutions			9,756
Deferred tax liabilities	17.		35,509
Other liabilities			45
Accruals and deferred income			8,242
			53,551
Current			
Loans from financial institutions			15,208
Commercial paper			72,000
Advance payments			66
Trade payables			126,800
Deferred tax liabilities	17.		58,102
Liabilities to associated companies			291,267
Trade payables			199,607
Other liabilities			96,804
Accruals and deferred income	20.		860,285
			2,096,182

Consolidated cash flow statement

	1.1.-31.12.2021	1.1.-31.12.2020	1.1.-31.12.2021
In thousand euros			
Cash flow from operating activities:			
Profit (loss) before appropriations and income tax	187,627	140,676	
Adjustments:			
Depreciation and amortisation according to plan	91,310	68,087	
Other income and expenses with non-cash transactions	-9,004	-47,546	
Other finance income and costs	-1,494	19,978	
Impairment of investments in non-current assets	69,902	0	
Cash flow before change in working capital	338,341	181,195	
Change in working capital:			
Increase (-)/ decrease (+) in current non-interest bearing receivables	-184,804	144,492	
Increase (-)/ decrease (+) in inventories	-59,547	-175	
Increase (+)/ decrease (-) in current non-interest bearing payables	190,335	-195,162	
Cash flow from (used in) operating activities before financial items and taxes	284,325	130,351	
Interest paid and charges on other finance costs	-3,130	-3,500	
Interest received	1,911	1,962	
Taxes paid	-49,361	-21,946	
Net cash generated from operating activities (A)	233,745	106,866	
Cash flow from investing activities:			
Purchase of tangible and intangible assets			-197,529
Acquisitions deducted by acquired cash and cash equivalents			-81,646
Proceeds from sale of tangible and intangible assets			26,528
Investments in associated companies			-661
Proceeds from sale of associated companies			4,753
Dividends received			1,453
Net cash used in investing activities (B)			-247,100
Cash flow from financing activities:			
Proceeds from current loans			26,881
Repayment of current loans			-10,000
Proceeds from non-current loans			0
Repayment of non-current loans			-15,664
Dividends paid and other profit distribution			10,478
Net cash used in financing activities (C)			-9,305
Net increase (+) / decrease (-) in cash and cash equivalents (A+B+C)			-2,939
Cash and cash equivalents at beginning of period			29,499
Cash and cash equivalents at end of period			26,560

In euros	Notes	31.12.2021	31.12.2020
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.	459,064,355.97	446,005,804.77
Profit for the period		78,329,843.12	28,553,398.40
		591,625,760.75	528,790,764.83
TOTAL EQUITY		591,725,760.75	528,890,764.83
LIABILITIES			
Current			
Loans from financial institutions		15,287,554.17	
Commercial paper		72,000,000.00	
Trade payables		2,951,105.14	
Liabilities to group companies	18.	47,685,967.00	
Other liabilities		149,050.17	
Accruals and deferred income	20.	3,491,561.39	
		141,565,237.87	
TOTAL LIABILITIES		141,565,237.87	
		733,290,998.62	

Årsregnskab regnskabsåret 2021 for 913285670

Parent company cash flow statement

In euros	1.1.-31.12.2021	1.1.-31.12.2020
Cash flow from operating activities:		
Profit (loss) before appropriations and income tax	78,328,161.49	30,508,800.82
Adjustments:		
Depreciation and amortisation according to plan	7,471,131.91	6,850,280.53
Finance income and costs	-80,926,406.26	-23,647,592.78
Cash flow before change in working capital	4,872,887.14	13,711,488.57
Change in working capital:		
Increase (-)/ decrease (+) in inventories	-346,080.00	0.00
Increase (-)/ decrease (+) in current non-interest bearing receivables	-1,472,391.95	10,760,185.81
Increase (+)/ decrease (-) in current non-interest bearing payables	2,973,564.77	5,470,042.44
Cash flow from operating activities before financial items and taxes	6,027,979.96	29,941,716.82
Interest paid and other financial expenses	-1,788,901.97	-4,365,330.02
Interest received from operating activities	570,460.05	1,276,439.50
Taxes paid (received)	-3,847,459.13	-737,172.11
Net cash generated from operating activities (A)	962,078.91	26,115,654.19
Net increase (+) / decrease (-) in cash and cash equivalents (A+B+C)		
Cash and cash equivalents at beginning of period		
Cash and cash equivalents at end of period		
	13,684,947.66	13,684,947.66
	2,885.11	2,885.11

* The comparison year figure has been adjusted

In euros

Cash flow from investing activities:

Purchase of property, plant and equipment and intangible assets

Proceeds from sale of property, plant and equipment and intangible assets

Investments in associated and subsidiary companies

Proceeds from sale of associated and subsidiary companies

Loans granted

Dividends received*

Net cash used in investing activities (B)

Cash flow from financing activities:

Proceeds from current loans

Repayment of current loans

Repayment of long-term loans*

Dividends paid and other profit distribution

Net cash used in financing activities (C)

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

Cash and cash equivalents at beginning of period

Cash and cash equivalents at end of period

Notes to the financial statement

31 December 2021

Accounting principles for the financial statements

Financial period

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

Consolidated financial statements

Changes occurred in the group structure during the year 2021 due to acquisitions, mergers and disposals. St1 Sverige AB established the daughter company Scastone AB in October 2021. On June 30, 2021, St1 Sverige AB acquired St1 BioGas AB (former E.ON Biofor AB) entire share capital. The company owns the production companies Falkenbergs Biogas AB (65 % and Söderåsens Bioenergi AB (63,25 %). St1 Norge AS acquired 33 % of the company Biogas Aksdal AS in April 2021. The company focuses on biogas. St1 Sverige AB acquired Wästgötavind AB, a company developing industrial windpower, in April 2021. The Norwegian daughter company Shell Narvik AS dissolved and the Swedish company Skansfred AB merged into St1 Sverige AB, both occurred during the first quarter. St1 Nordic Oy sold its 20 % share in Lamia Oy in November 2021.

The subsidiaries St1 Oy, Lämpöpuisto Oy, St1 Lähienergia Oy, St1 Finance Oy, Tuulivoitto Oy, St1 Renewable Energy (Thailand) Ltd, St1 Sverige AB, St1 Refinery AB, St1 Biorefinery Gothenburg AB, St1 BioGas AB, Falkenbergs Biogas AB, Söderåsens Bioenergi AB, Wästgöta Wind AB, St1 Norge Group AS, St1 Norge AS, Shell Madla AS, Nemob AS, Gaissa AS and Grenselandet AS are consolidated in St1 Nordic group financial statements. Associated companies North European Oil Trade Oy, Aviation Fuelling Services Norway AS, Brang Oy and Knapphus Energi Norge AS are consolidated in the financial statements of St1 Nordic Oy using the equity method.

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

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

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

Valuation of inventories

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

Measurement of non-current assets

Intangible and tangible assets have been capitalised at cost. Depreciation and amortisation according to plan have been recognised on a straight-line basis during the economic life of the assets. Depreciation and amortisation starts in the month when the assets have been taken into use. A revaluation

of land has been recognised in the consolidated financial statement 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 on consolidation has been compounded for strategic acquisitions, the effect of which expands over 10 years.

Deferred tax assets and liabilities in the group

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

Foreign currency items in the group

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

Notes to the income statement

1. Net sales

MEUR	Consolidated		Parent company	
	2021	2020	2021	2020
Fuels	6,347.7	4,878.1	0.0	0.0
Energy products and electricity	26.8	38.2	0.0	11.6
Other	7.0	6.9	30.9	30.2
	6,381.5	4,923.1	30.9	41.8
Domestic	1,545.8	1,243.3	12.5	12.1
Foreign	4,835.8	3,679.8	18.3	29.7
	6,381.5	4,923.1	30.9	41.8

2. Other operating income

MEUR	Consolidated		Parent company	
	2021	2020	2021	2020
Gains on sale of non-current assets and shares	16.0	53.5	0.0	0.0
Other operating income	122.2	127.7	1.6	13.7
	138.2	181.2	1.6	13.7

3. Average number of personnel

	Consolidated		Parent company	
	2021	2020	2021	2020
Personnel on average	970	880	66	60
	970	880	66	60

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 2,629,878 (EUR 2,316,836 in 2020).

5. Depreciation, amortisation and impairment charges

	Consolidated		Parent company
	In thousand euros	2021	
Depreciation and amortisation according to plan			
Intangible assets			
Capitalised development expenses		483	1,247
Intangible rights		7,563	6,881
Goodwill		970	1,000
Other long-term capitalised expenditure		400	926
Tangible assets			
Buildings and structures		12,890	12,817
Machinery and equipment		51,751	45,649
Other tangible assets		2,870	3,158
		76,928	71,677
Amortisation /recognition of goodwill on consolidation		14,383	-3,589
		14,383	-3,589
Impairment of investments to non-current assets			
Intangible rights		46	0
Other long-term capitalised expenditure		17	0
Buildings and structures		2,065	3,275
Land and water areas		88	161
Machinery and equipment		7,211	2,333
Other tangible assets		60,475	7
		69,902	5,776
		161,212	73,864

Depreciation and amortisation according to plan, total

The subsidiary ST1 Oy booked a write-off on Otaniemi geothermal pilot heat plant investment. The on ESG technology has proven very challenging and the project now explores the best technological and economic company also made a write-off on the Hämeenlinna Bionolix plant which produces ethanol and bio-gas. Productivity has remained very low.

The subsidiary ST1 Norge AS booked a write-off on the Kirkenäs terminal in Norway as the terminal was not a continuation of its operation.

6. Other operating expenses

In thousand euros	Consolidated		Parent company	
	2021	2020	2021	2020
Rents	36,715	35,659	1,204	1,216
Advertising and sales promotion	26,656	25,797	66	43
Operating and maintenance expenses	88,491	73,137	112	123
Other operating expenses	101,892	90,245	19,028	17,855
	253,754	224,838	20,409	19,238
Audit expenses				
Audit	685	698	101	93
Tax consultation	364	81	57	32
Other services	58	734	0	158
	1,107	1,513	158	283

7. Finance income and expenses

In thousand euros	Consolidated		Parent company
	2021	2020	
Income from investments in other non-current assets			
From group companies	0	0	76
From associated companies	4,710	-2,282	4
	4,710	-2,282	76
Other interest and finance income			
From group companies	0	0	3
From others	6,404	7,089	2
	6,404	7,089	5
Impairment of investments			
Impairment of investments to non-current assets	0	0	0
Impairment of investments to current assets	0	0	0
Interest costs and other finance costs			
To group companies	0	0	0
To others	4,909	27,067	2
	4,909	27,067	2
Finance income and expenses, total	6,204	-22,260	81

8. Appropriations

In thousand euros	Consolidated		Parent company	
	2021	2020	2021	2020
Change in accelerated depreciation	0	0	0	0
Group contribution received/given	0	0	0	0
	0	0	0	0

9. Income taxes

In thousand euros	Consolidated		Parent company	
	2021	2020	2021	2020
Current tax on profits for the financial period	-42,182	-16,690	2	-1,955
Change in deferred taxes	3,408	2,812	0	0
	-38,774	-13,879	2	-1,955

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.

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	Årsregnskap regnskapsåret 2021 for 913285670	
				Group	Parent company
Acquisition cost January 1, 2021	49,807	1,200	5	5	5
Additions	18	0	9	9	9
Disposals	0	0	0	0	0
Transfers	11,461	0	-11	-11	-11
Acquisition cost December 31, 2021	61,285	1,200	3	3	3
Accumulated amortisation January 1, 2021	-19,830	-948			
Amortisation during the financial period	-7,240	-61			
Accumulated amortisation December 31, 2021	-27,070	-1,008			
Net book value December 31, 2021	34,216	192	3	3	3
	Goodwill	Development expenses			
Acquisition cost January 1, 2021	15,224	4,850	58	58	58
Additions	0	6	11	11	11
Disposals	0	0	0	0	0
Translation difference	-49	0			
Acquisition cost December 31, 2021	15,175	4,856	70	70	70
Accumulated amortisation January 1, 2021	-12,746	-3,197	-27	-27	-27
Amortisation during the financial period	-970	-483	-7	-7	-7
Accumulated amortisation December 31, 2021	-13,716	-3,681	-35	-35	-35
Net book value December 31, 2021	1,459	1,175	34	34	34

In thousand euros	Other long-term expenses	Goodwill on consolidation	Total
Acquisition cost January 1, 2021	16,142	221,816	316,789
Additions	163	36,813	48,471
Disposals	-17	0	-63
Translation difference	0	-56	-92
Acquisition cost December 31, 2021	16,288	258,573	365,106
Accumulated depreciation January 1, 2021	-14,862	-65,252	-123,889
Depreciation during the financial period	-400	-14,383	-23,799
Accumulated depreciation December 31, 2021	-15,262	-79,634	-147,688
Net book value December 31, 2021	1,026	178,938	217,417

11. Tangible assets

In thousand euros	Machinery and equipment	Advance payments and construction in progress	Total
Acquisition cost January 1, 2021	1,329	0	1,329
Additions	0	0	0
Disposals	0	0	0
Transfers	0	0	0
Acquisition cost December 31, 2021	1,329	0	1,329
Accumulated depreciation January 1, 2021	-638	0	-638
Depreciation during the financial period	-171	0	-171
Accumulated depreciation December 31, 2021	-809	0	-809
Net book value December 31, 2021	520	0	520

In thousand euros	Land	Buildings	Machinery and equipment
Acquisition cost January 1, 2021	140,016	271,992	725,978
Additions	205	27,029	87,793
Disposals	-111	-1,963	-8,613
Translation difference	635	192	1,210
Acquisition cost December 31, 2021	140,746	297,250	806,367
Accumulated depreciation January 1, 2021	0	-156,668	-367,966
Depreciation during the financial period	0	-12,890	-51,739
Accumulated depreciation December 31, 2021	0	-169,558	-419,705
Revaluations January 1, 2021	69,646	22,059	23,793
Additions	0	0	0
Disposals	0	0	0
Revaluations December 31, 2021	69,646	22,059	23,793
Net book value December 31, 2021	210,392	149,751	400,455

In thousand euros	Advance payments and construction in progress	Total
Group		
Acquisition cost January 1, 2021	163,755	1,361,610
Additions	184,849	388,668
Disposals	-153,579	-241,486
Translation difference	-510	1,630
Acquisition cost December 31, 2021	194,515	1,510,422
Accumulated depreciation January 1, 2021	0	-558,692
Depreciation during the financial period	0	-67,511
Accumulated depreciation December 31, 2021	0	-626,203
Revaluation January 1, 2021	0	118,142
Additions	0	0
Disposals	0	0
Revaluation December 31, 2021	0	118,142
Net book value December 31, 2021	194,515	1,002,361

Disposals include 69,839,124 eur reduction in value of tangible assets and 62,583 eur reduction in intangible assets.

12. Revaluations

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

13. Investments

Group companies	Group ownership	Part
Sti Oy	100.00%	
Sti Lähienergia Oy	100.00%	
Sti Sverige AB	100.00%	
Sti Refinery AB	100.00%	
Sti Gothenburg Biorefinery AB	100.00%	
Wästgöta Wind AB	100.00%	
Sti BioGas AB	100.00%	
Falkenbergs Biogas AB	65.00%	
Söderåsens Bioenergi AB	63.25%	
Scastone 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 Usumarjala	77.27%	
Tuulivoitti Oy	100.00%	
Shell Madla AS	100.00%	
Gaissa AS	60.72%	
Grenselandet 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 28,153,252.25 and profit for the period EUR 3,481,380.06	49%	49%
Brang Oy, Turku Equity EUR 158,543.56 and profit for the period EUR -26,499.82	25%	0%
Aviation Fuelling Services Norway AS Equity EUR 11,685,502.38 and profit for the period EUR 4,720,995.94, remaining goodwill on consolidation EUR 5,121,304.24	50%	50%
Biogass Energi Akksdal AS Equity EUR 103,313.16 and profit for the period EUR -59,942.18, remaining goodwill on consolidation EUR 555,729.53	33.3%	0%
Knapphus Energi Norge AS, Vindafjord Equity EUR 28,546.78 and profit for the period EUR -41,664.42	49%	0%

Investments, parent company

Shares

In thousand euros	Group companies	Associated companies	Others
Acquisition cost January 1, 2021	498,904	25,079	
Additions	17	0	
Disposals	-42,650	-1,602	
Acquisition cost December 31, 2021	456,270	23,477	
Net book value December 31, 2021	456,270	23,477	

Investments in the group

Shares

In thousand euros	Associated companies	Others
Acquisition cost January 1, 2021	23,221	2,416
Additions	613	0
Disposals	0	0
Acquisition cost December 31, 2021	23,834	2,416
Net book value December 31, 2021	23,834	2,416

Receivab

Årsregnskap regnskapsåret 2021 for 913285670

14. Receivables from group companies

In thousand euros	Consolidated		Parent company	
	2021	2020	2021	2020
Current				
Trade receivables	0	0	3,435	2,654
Other receivables	0	0	63	116
Equity loans	0	0	1,340	1,290
Loan receivables	0	0	101,319	100,580
	0	0	106,157	104,639
Non-current				
Loan receivables	0	0	101,495	148,686

15. Equity

In thousand euros	Consolidated		Parent company
	2021	2020	
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	902,145	784,113	474,000
Dividend distribution	-15,495	-15,107	-15,107
Adjustment to prior period taxes	0	-1,203	0
Translation differences of foreign subsidiaries	-2,367	7,545	0
Retained earnings December 31	884,283	775,347	459,000
Profit for the period	148,756	126,797	78,797
	1,087,271	956,376	59,000
Capitalized development expenditure	-1,175	-1,652	0
Distributable earnings December 31	1,086,095	954,724	59,000
Equity total	1,127,464	996,569	59,000

The company's share capital by type of shares

	31.12.2021	31.12.2020
Shares, amount	38,737,118 (100%)	38,737,118 (100%)

The Board of Directors proposes to the general meeting that the company pays a dividend on the previous financial year's profit of EUR 15,882,218 (0,41 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	2021	2020
Certain retirement pensions for which company is liable	34,353	36,314
Other provisions	648	474
Expected environmental obligations	18,289	16,841
Total provisions	53,289	53,629

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

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

17. Deferred tax assets and liabilities**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**

Current loans:

Trade payables

Other liabilities

Accruals and deferred income

19. Adjusting entries for assets/Receivables carried forward

	Consolidated		Parent company	
	2021	2020	2021	2020
In thousand euros				
Financing cost allocations	90	479	90	99
Tax receivables	6,877	1,552	2,896	0
Other adjusting entries	58,069	44,253	2,761	3,830
	65,036	46,285	5,747	3,929

Green Loan Facility Agreement

Subsidiary St1 Refinery AB signed in March 2020 a EUR 150 million financing agreement for the financing of a new diesel plant in Gothenburg. The agreement includes a green loan element.

Oil financing facility

St1 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.

	Consolidated		Parent company
	2021	2020	
In thousand euros			
Bank guarantees	7,937	8,105	0
Guarantees on behalf of group companies			
Other guarantees	155,540	179,758	15,000

Oil has been pledged as against the oil financing facility (EUR 102,955,570) and oil (EUR 10,041,860) receivables (EUR 103,795,170) have been pledged against account payables of oil. The oil financing facility is in use at year end. In addition, a guarantee was given for the associated company North European Oil Refining AB. The group has also given a guarantee for the associated company North European Oil Refining AB accounts payable amounting to EUR 37,116,406.80, derivatives liabilities EUR 6,511,231 and other liabilities amounting to EUR 1,000,000 on 31 December 2021.

21. Financial instruments**Commercial paper program**

St1 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 72 MEUR (59 MEUR in 2020 financial period).

Revolving Facility Agreement

St1 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.

	Consolidated		Parent company		Part
	2021	2020	2021	2020	
In thousand euros					
Future leasing payments:					
No later than one year	2,006	1,965	381	369	
Later than one year	1,943	1,794	287	260	
Total	3,949	3,759	668	629	
Residual value liability	50	37	7	7	

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 2022 to 2023. There are contracts with several counterparties. Fair values at the closing date are presented in the table.

Consolidated

2021 2020

Volume, mill. bbl 3.5 1.7

Fair value, thousand euro 522 14,719

Foreign exchange derivatives

Volume, mill. Eur 182 155

Fair value, thousand euro -58 2,338

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

Signatures to the financial statements and the report on operations

Helsinki, 29 March 2022

Mika Anttonen

Chairman of the board

Kim Wiio

member of the board

Mikko Koskimies

member of the board

Kati Ihamäki

member of the board

Henrikki Talvitie

CEO

Auditor's Note

Our auditor's report has been issued today.

Helsinki, 30 March 2022

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.-31.12.2021. 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 give a 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 level of assurance. 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' financial statements.

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' financial statements 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 regulations.

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

Helsinki 30 March 2022

PricewaterhouseCoopers Oy

Authorised Public Accountants

Janne Rajalahti

Authorised Public Accountant (KHT)



St1 Nordic Oy

**Interested in CO₂-aware energy?
Read more at st1.com**

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