



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 918 500 863
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS
Forretningsadresse: Reidar Berges gate 9
4013 STAVANGER

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Thor Otto Lohne
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 20.02.2023

Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022

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, 07.06.2024



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt		722 016 866	770 888 195
Sum inntekter		722 016 866	770 888 195
Kostnader			
Produksjonskostnader		224 428 315	253 216 048
Lønnskostnad	2	4 725 308	4 700 791
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	3	68 523 844	66 778 890
Annen driftskostnad	2	10 279 726	9 512 704
Sum kostnader		307 957 193	334 208 433
Driftsresultat		414 059 673	436 679 762
Finansinntekter og finanskostnader			
Resultatandel fra investering etter egenakpitalmetoden	4	33 624 492	36 216 041
Annen finansinntekt	6	5 357 894	345 676
Sum finansinntekter		38 982 386	36 561 717
Rentekostnad til foretak i samme konsern	5	53 683 933	61 833 872
Annen rentekostnad		47 899	
Annen finanskostnad	6	5 648 849	143 875
Sum finanskostnader		59 380 681	61 977 747
Netto finans		-20 398 295	-25 416 030
Ordinært resultat før skattekostnad		393 661 378	411 263 732
Skattekostnad på ordinært resultat	7	375 795 207	385 554 297
Ordinært resultat etter skattekostnad		17 866 171	25 709 435
Årsresultat		17 866 171	25 709 435
Overføringer og disponeringer			
Overføringer til/fra annen egenkapital		17 866 170	25 709 435
Sum overføringer og disponeringer		17 866 170	25 709 435



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Investeringer	3	1 316 217 075	1 346 555 691
Sum varige driftsmidler		1 316 217 075	1 346 555 691
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer etter egenkapitalmetoden	4	505 019 640	572 595 148
Andre fordringer	6	112 578 236	154 216 179
Sum finansielle anleggsmidler		617 597 876	726 811 327
Sum anleggsmidler		1 933 814 951	2 073 367 018
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Andre fordringer		63 656 381	85 047 128
Sum fordringer		63 656 381	85 047 128
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	9	12 622 208	31 851 570
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		12 622 208	31 851 570
Sum omløpsmidler		76 278 589	116 898 698
SUM EIENDELER		2 010 093 540	2 190 265 716
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	8,10	14 027 500	14 027 500



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Overkurs	8	352 166 124	352 166 124
Sum innskutt egenkapital		366 193 624	366 193 624
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	8	58 091 446	40 225 276
Sum opptjent egenkapital		58 091 446	40 225 276
Sum egenkapital		424 285 070	406 418 900
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	7	325 769 482	308 095 866
Fjerningsforpliktelser	6	112 578 236	154 216 179
Sum avsetninger for forpliktelser		438 347 718	462 312 045
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig konserngjeld	5	935 567 894	1 116 583 961
Sum annen langsiktig gjeld		935 567 894	1 116 583 961
Sum langsiktig gjeld		1 373 915 612	1 578 896 006
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld			322 906
Betalbar skatt	7	183 765 952	182 338 673
Skyldige offentlige avgifter		305 587	240 240
Annen kortsiktig gjeld		27 821 319	22 048 990
Sum kortsiktig gjeld		211 892 858	204 950 809
Sum gjeld		1 585 808 470	1 783 846 815
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 010 093 540	2 190 265 715



Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2023 319488

Enheten

Organisasjonsnummer: 918 500 863
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS
Forretningsadresse: Reidar Berges gate 9
4013 STAVANGER

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Thor Otto Lohne
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 20.02.2023

Revisjon

Årsregnskapet er utarbeidet av ekstern
autorisert regnskapsfører: Ja
Ekstern autorisert regnskapsfører har i
løpet av regnskapsåret bistått ved den
løpende regnskapsføringen eller utført
andre tjenester for selskapet enn å
utarbeide årsregnskapet: Ja

Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskap er elektronisk innlevert.
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022.

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, 08.03.2023

Brønnøysundregistrene
Postadresse: Postboks 900, 8910 Brønnøysund
Telefon: 75 00 75 00
E-post: firmapost@brreg.no Internett: www.brreg.no
Organisasjonsnummer: 974 760 673



Organisasjonsnr: 918 500 863
NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS

RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt		722 016 866	770 888 195
Sum inntekter		722 016 866	770 888 195
Kostnader			
Produksjonskostnader		224 428 315	253 216 048
Lønnskostnad	2	4 725 308	4 700 791
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	3	68 523 844	66 778 890
Annen driftskostnad	2	10 279 726	9 512 704
Sum kostnader		307 957 193	334 208 433
Driftsresultat		414 059 673	436 679 762
Finansinntekter og finanskostnader			
Resultatandel fra investering etter egenakpitalmetoden	4	33 624 492	36 216 041
Annen finansinntekt	6	5 357 894	345 676
Sum finansinntekter		38 982 386	36 561 717
Rentekostnad til foretak i samme konsern	5	53 683 933	61 833 872
Annen rentekostnad		47 899	
Annen finanskostnad	6	5 648 849	143 875
Sum finanskostnader		59 380 681	61 977 747
Netto finans		-20 398 295	-25 416 030
Ordinært resultat før skattekostnad		393 661 378	411 263 732
Skattekostnad på ordinært resultat	7	375 795 207	385 554 297
Ordinært resultat etter skattekostnad		17 866 171	25 709 435
Årsresultat		17 866 171	25 709 435
Overføringer og disponeringer			
Overføringer til/fra annen egenkapital		17 866 170	25 709 435
Sum overføringer og disponeringer		17 866 170	25 709 435



Organisasjonsnr: 918 500 863
NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS

BALANSE

Beløp i: NOK **Note** **2022** **2021**

BALANSE - EIENDELER

Anleggsmidler Immaterielle eiendeler

Varige driftsmidler

Investeringer	3	1 316 217 075	1 346 555 691
Sum varige driftsmidler		1 316 217 075	1 346 555 691

Finansielle anleggsmidler

Investeringer etter egenkapitalmetoden	4	505 019 640	572 595 148
Andre fordringer	6	112 578 236	154 216 179
Sum finansielle anleggsmidler		617 597 876	726 811 327

Sum anleggsmidler		1 933 814 951	2 073 367 018
--------------------------	--	----------------------	----------------------

Omløpsmidler

Varer

Fordringer

Andre fordringer		63 656 381	85 047 128
Sum fordringer		63 656 381	85 047 128

Bankinnskudd, kontanter og lignende

Bankinnskudd, kontanter og lignende	9	12 622 208	31 851 570
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		12 622 208	31 851 570

Sum omløpsmidler		76 278 589	116 898 698
-------------------------	--	-------------------	--------------------

SUM EIENDELER		2 010 093 540	2 190 265 716
----------------------	--	----------------------	----------------------

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Selskapskapital	8,10	14 027 500	14 027 500
Overkurs	8	352 166 124	352 166 124
Sum innskutt egenkapital		366 193 624	366 193 624

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital	8	58 091 446	40 225 276
Sum opptjent egenkapital		58 091 446	40 225 276



Sum egenkapital		424 285 070	406 418 900
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	7	325 769 482	308 095 866
Fjerningsforpliktelser	6	112 578 236	154 216 179
Sum avsetninger for forpliktelser		438 347 718	462 312 045
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig konserngjeld	5	935 567 894	1 116 583 961
Sum annen langsiktig gjeld		935 567 894	1 116 583 961
Sum langsiktig gjeld		1 373 915 612	1 578 896 006
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld			322 906
Betalbar skatt	7	183 765 952	182 338 673
Skyldige offentlige avgifter		305 587	240 240
Annen kortsiktig gjeld		27 821 319	22 048 990
Sum kortsiktig gjeld		211 892 858	204 950 809
Sum gjeld		1 585 808 470	1 783 846 815
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 010 093 540	2 190 265 715



Organisasjonsnr: 918 500 863
NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

Note
2

Antall årsverk i regnskapsåret
4.00

<u>Sum</u>	<u>Beløp</u>
<u>Balanseført verdi 31.12.</u>	<u>Varige driftsmidler Immaterielle eiend.</u>

Konsernregnskap

Morselskapet sitt navn

Forretningskontor for morselskapet

Begrunnelse for at datterselskap er utelatt fra konsolideringen

<u>Samlet beløp - tilknyttet selskap</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
--	--------------	------------------

<u>Samlet beløp - foretak i samme konsern</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
---	--------------	------------------

<u>Samlet beløp - foretak i samme konsern</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
---	--------------	------------------

<u>Samlet beløp - felles kontrollert virksomhet</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
---	--------------	------------------

<u>Pantstillelse</u>	<u>Beløp</u>
----------------------	--------------

<u>Beholdning av egne aksjer</u>	<u>Antall</u>	<u>Pålydende</u>	<u>Andel av aksjek.</u>
----------------------------------	---------------	------------------	-------------------------



Til generalforsamlingen i North Sea Infrastructure AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for North Sea Infrastructure AS som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling 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 rettvisende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

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

Øvrig informasjon

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

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

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

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

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettvisende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik

PricewaterhouseCoopers AS, Kanalsletta 8, Postboks 8017, NO-4068 Stavanger

T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, www.pwc.no

Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



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. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

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

Stavanger, 9. februar 2023
PricewaterhouseCoopers AS

Per Arvid Gimre
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)



 Securely signed with Brevio

Revisjonsberetning

Signers:

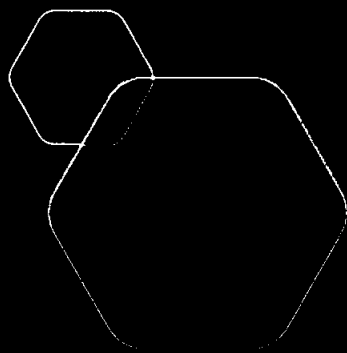
Name	Method	Date
GIMRE, PER ARVID	BANKID	2023-02-14 16:29

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.



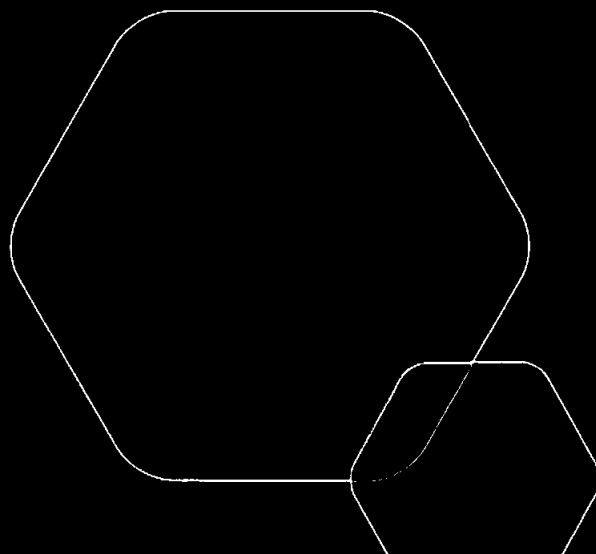
This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.



Årsregnskap 2022

North Sea Infrastructure AS

Styrets årsberetning
Resultatregnskap
Balanse
Kontantstrøm
Noter til regnskapet



Org.nr.: 918 500 863



Årsberetning 2022 for North Sea Infrastructure AS

VIRKSOMHETENS ART

North Sea Infrastructure AS (NSI) ble stiftet i 2017, og har som formål å investere i infrastruktur knyttet til olje- og gassvirksomheten på norsk sokkel. Selskapets målsetting er å være en attraktiv partner for olje- og gasselskapene på norsk sokkel, gjennom langsiktige investeringer i infrastruktur. Selskapet vurderer videre investeringer i slik virksomhet.

NSI har en deltagerandel på 13.7% i Nyhamna gassprosessringsanlegg og en eierandel på 23% i Vestprosess DA.

Selskapet eies av NSI DK HoldCo K/S, med en eierandel på 97.1 prosent og Borgland Invest AS, Valmuen Invest AS, Notouw Advisory AS og Astrea Advice AS, hver med 0.725 prosent. Selskapets hovedkontor er lokalisert i Stavanger kommune.

NYHAMNA GASSPROSESSERINGSANLEGG

Nyhamna er et prosessanlegg for å skille gass, lettolje, vann og frostvæske, lokalisert i Aukra kommune. Anlegget eies av interessentskapet Nyhamna Joint Venture, med Gassco som operatør. A/S Norsk Shell er ansvarlig for drifting av prosessanlegget, som teknisk tjenesteyter for operatøren.

VESTPROSESS GASSPROSESSERINGSANLEGG

Vestprosess omfatter et prosesseringsanlegg for naturgass på Mongstad i Lindås kommune, samt en rørdledning fra ilandføringsanleggene på Kollsnes og Sture til Mongstad. Gassco er operatør for anlegget. Equinor ASA er ansvarlig for drifting av prosessanlegget, som teknisk tjenesteyter for operatøren. Drift av Vestprosess er integrert i totaldriften for raffinerikomplekset på Mongstad.

FORTSATT DRIFT

I samsvar med regnskapslovens § 3-3a bekreftes det at forutsetningen om fortsatt drift er til stede og at denne forutsetningen er lagt til grunn ved utarbeidelsen av regnskapet.

REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET

Totale inntekter for selskapet i 2022 er NOK 722. Tilsvarende inntekter 2021 var NOK 770.9 millioner.

Resultat før skatt utgjør NOK 393.7 millioner. Tilsvarende resultat i 2021 var NOK 411.3 millioner.

Resultat etter skatt NOK er 17.9 millioner. Dette gir en effektiv skatteprosent på 93.3%.

Forskjeller mellom driftsresultat og kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter knytter seg hovedsakelig til betalt skatt i perioden, avskrivninger, rentebetalinger, tidsavgrensninger samt at inntekter fra Vestprosess regnskapsføres som en finansinntekter etter egenkapitalmetoden

NSI har en egenkapital på NOK 424.3 millioner ved utgangen av året, som tilsvarer en egenkapitalandel på 21.1 prosent.

Styret er fornøyd med driften og driftsresultatet i selskapet og forventer positive resultater fremover. Styret kjenner ikke til noen forhold av viktighet for å bedømme selskapets stilling og resultat som ikke fremgår av regnskapet og balansen med noter. Det er heller ikke etter regnskapsårets utgang inntrådt forhold som etter styrets syn har betydning ved bedømmelse av regnskapet.

FINANSIELL-, KREDITT-, OG LIKVIDITETSRISIKO

Selskapet har som målsetting å investere i langsiktige prosjekter med lav risikoprofil. Selskapets kunder vil være olje- og gassprodusenter på norsk sokkel, som forventes å ha tilfredsstillende finansiell styrke og lønnsomhet. Risikoen for at kundene ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses som lav, da inntektene stammer fra tariffbetalinger fra produserende olje- og gasselskaper på norsk sokkel.



Finansiell- og likviditetsrisiko ansees som lav. Selskapet har en sunn finansiering og ingen gjeld til finansielle institusjoner. All finansiering gjøres gjennom langsiktig finansieringsavtale med morselskapet samt innskutt egenkapital.

Selskapets omsetning og hoveddelen av kostnadene er i NOK. Det foreligger derfor kun begrenset valutarisiko.

Selskapet vil være eksponert for generell markedsrisiko knyttet til etterspørsel etter olje og gass i Europa og vil også indirekte være eksponert for markedsrisiko gjennom kundenes virksomhet og eksponering. Gassmarkedet i Europa har vært meget sterkt gjennom året.

ARBEIDSMILJØ, LIKESTILLING OG DISKRIMINERING

NSI har som mål å være en arbeidsplass der det råder full likestilling mellom kvinner og menn. Selskapet hadde ved årets utløp 4 ansatte, og selskapets styre består av 3 personer. Selskapet har kun mannlige styremedlemmer og ansatte.

Det er tegnet ansvarsforsikring som dekker styret og daglig leder i henhold til normal praksis.

I henhold til gjeldende lover og forskrifter fører selskapet oversikt over totalt sykefravær blant selskapets ansatte. Det er ikke registrert sykefravær siden selskapet ble operativt medio 2018. Styret anser arbeidsmiljøet som godt. Det er ikke iverksatt spesielle tiltak i denne forbindelse.

Det er ikke rapportert om skader eller ulykker på arbeidsplassen i 2022.

MILJØRAPPORTERING

Selskapets virksomhet (og prosessering av naturgass) medfører i noen grad utslipp av blant annet CO₂ og NO_x til det ytre miljø. Slike utslipp er strengt regulert av myndighetene gjennom konsesjoner og tillatelser. Ettersom Nyhamna-anleggene i stor grad er elektifisert medfører virksomheten her meget lave klimautslipp i forhold til andre gassprosesseringsanlegg. Både Nyhamna og Vestprosess har et omfattende miljøovervåkingsprogram, som omfatter både vann, luft, vegetasjon og dyreliv. Gjennom kontinuerlig måling og oppfølging fra operatør, eiere og teknisk tjenesteyter, samt bruk av beste tilgjengelige teknologi sikrer man at utslipp minimeres. Det vises forøvrig til årsberetning for operatøren av Nyhamna, Gassco, for ytterligere kommentarer knyttet til miljørapportering.

ÅPENHETSLOVEN

Selskapet vil innen 30. juni 2023 publisere en redegjørelse for utførte aktsomhetsvurderinger etter § 4 i åpenhetsloven. Redegjørelsen vil bli tilgjengelig på selskapets nettsider: <https://northseainfrastructure.com>

FRAMTIDSUTSIKTER

Selskapets inntekter er eksponert for utvikling i produksjon fra eksisterende og nye felt på norsk sokkel, samt transport- og prosesseringsanleggenes tekniske tilstand og driftspålitelighet.

Gassco som operatør for det samlede norske gasstransportssystemet, inklusive Nyhamna og Vestprosess, har sterk fokus på sikkerhet for anleggene i lys av den økte geopolitiske spenning etter Russlands invasjon av Ukraina og sprengningen av Nordsteam-gassledningene i Østersjøen. Tiltak er iverksatt i samarbeid med norske sikkerhetsmyndigheter samt operatørens tekniske tjenesteytere.

Styret forventer høy produksjon av gass og økning i investeringer de nærmeste årene. Anlegg som NSI er medeier i er i en god tilstand som følge av drift og vedlikehold av god standard. Dermed vurderes fremtidsutsiktene som gode.



REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET OG RESULTATDISPONERING

Etter styrets oppfatning gir fremlagt resultatregnskap og balanse med noter et rettviseende bilde av selskapets resultat eiendeler, gjeld og finansielle stilling for 2022. Det er ikke inntrådt forhold etter regnskapsårets slutt som er av betydning for bedømmelse av regnskapet.

ÅRSRESULTAT OG DISPONERING

I 2022 hadde selskapet et resultat etter skattekostnad på NOK 27.8 som foreslås overført til annen egenkapital.

Stavanger, 09.02.2023
Styret i North Sea Infrastructure AS

Thor Otto Lohne
Styreformann

Jonas Kofoed Larsen
Styremedlem

Jannick Prehn Brøndum
Styremedlem

Peder Sortland
Daglig leder



RESULTATREGNSKAP

NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS

DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	Note	2022	2021
Salgsinntekt		722 016 866	770 888 195
Sum driftsinntekter		722 016 866	770 888 195
Produksjonskostnader		224 428 315	253 216 048
Lønnskostnad	2	4 725 308	4 700 791
Avskrivning av driftsmidler	3	68 523 844	66 778 890
Annen driftskostnad	2	10 279 726	9 512 704
Sum driftskostnader		307 957 194	334 208 433
Driftsresultat		414 059 672	436 679 762
FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Resultatandel fra investering etter egenkapitalmetoden	4	33 624 492	36 216 041
Finansinntekter	6	5 357 894	345 676
Rentekostnad til foretak i samme konsern	5	53 683 933	61 833 872
Annen rentekostnad		47 899	0
Andre finanskostnader	6	5 648 849	143 875
Resultat av finansposter		-20 398 295	-25 416 030
Resultat før skattekostnad		393 661 377	411 263 731
Skattekostnad på resultat	7	375 795 207	385 554 297
Resultat		17 866 170	25 709 435
Årsresultat	8	17 866 170	25 709 435
Avsatt til annen egenkapital		-17 866 170	-25 709 435
Sum overføringer		17 866 170	25 709 435



BALANSE

NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS

EIENDELER	Note	2022	2021
ANLEGGSMIDLER			
VARIGE DRIFTSMIDLER			
Investeringer	3	1 316 217 075	1 346 555 691
Sum varige driftsmidler		1 316 217 075	1 346 555 691
FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER			
Investeringer etter egenkapitalmetoden	4	505 019 640	572 595 148
Andre langsiktige fordringer	6	112 578 236	154 216 179
Sum finansielle anleggsmidler		617 597 876	726 811 327
Sum anleggsmidler		1 933 814 951	2 073 367 018
OMLØPSMIDLER			
FORDRINGER			
Andre kortsiktige fordringer		63 656 381	85 047 128
Sum fordringer		63 656 381	85 047 128
Bankinnskudd, kontanter o.l.	9	12 622 208	31 851 570
Sum omløpsmidler		76 278 589	116 898 698
Sum eiendeler		2 010 093 540	2 190 265 716



BALANSE

NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS

EGENKAPITAL OG GJELD	Note	2022	2021
EGENKAPITAL			
INNSKUTT EGENKAPITAL			
Aksjekapital	8, 10	14 027 500	14 027 500
Overkurs	8	352 166 124	352 166 124
Sum innskutt egenkapital		366 193 624	366 193 624
OPPTJENT EGENKAPITAL			
Annen egenkapital	8	58 091 446	40 225 276
Sum opptjent egenkapital		58 091 446	40 225 276
Sum egenkapital		424 285 070	406 418 900
GJELD			
AVSETNING FOR FORPLIKTELSER			
Utsatt skatt	7	325 769 482	308 095 866
Fjerningsforpliktelser	6	112 578 236	154 216 179
Sum avsetning for forpliktelser		438 347 718	462 312 045
ANNEN LANGSIKTIG GJELD			
Øvrig langsiktig gjeld	5	935 567 894	1 116 583 961
Sum annen langsiktig gjeld		935 567 894	1 116 583 961
KORTSIKTIG GJELD			
Leverandørgjeld		0	322 906
Betalbar skatt	7	183 765 952	182 338 673
Skyldig offentlige avgifter		305 587	240 240
Annen kortsiktig gjeld		27 821 320	22 048 991
Sum kortsiktig gjeld		211 892 859	204 950 810
Sum gjeld		1 585 808 471	1 783 846 816
Sum egenkapital og gjeld		2 010 093 540	2 190 265 715



BALANSE

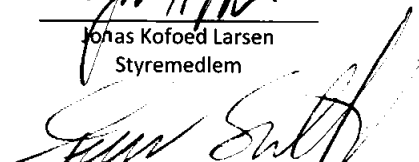
NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS

Stavanger, 09.02.2023
Styret i North Sea Infrastructure AS


Thor Otto Lohne
Styreformann


Jannick Prehn Brøndum
Styremedlem


Jonas Kofoed Larsen
Styremedlem


Peder Sortland
Daglig leder



KONTANTSTRØMOPPSTILLING

NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS

	Note	2022	2021
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER			
Resultat før skattekostnad		393 661 377	411 263 731
Periodens betalte skatt	7	-356 881 318	-95 504 185
Avskrivninger og nedskrivninger	3	68 523 844	66 778 890
Reversering etter egenkapitalmetoden	4	-33 624 492	-36 216 041
Endring i leverandørgjeld		-322 906	-93 360 786
Endring i andre tidsavgrensningsposter		18 096 522	-51 889 971
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		89 453 027	201 071 638
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER			
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	3, 4	-28 866 321	-30 532 374
Innbetalinger fra selskapsandeler	4	101 200 000	106 950 000
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		72 333 679	76 417 626
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld		-181 016 067	-256 766 128
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-181 016 067	-256 766 128
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		-19 229 361	20 723 136
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. begyn		31 851 569	11 128 434
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. slutt		12 622 208	31 851 570



NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2022

Note 1 Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk.

BRUK AV ESTIMATER

I utarbeidelse av årsregnskapet har man brukt estimater og forutsetninger som har påvirket resultatregnskapet og verdsettelsen av eiendeler og gjeld, samt usikre eiendeler og forpliktelser på balansedagen i henhold til god regnskapsskikk. Områder som i stor grad inneholder slike skjønsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for årsregnskapet, er beskrevet i notene.

VALUTA

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner ved å benytte balansedagens kurs. Ikke-pengeposter som måles til historisk kurs uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til norske kroner ved å benytte valutakursen på transaksjonstidspunktet. Ikke-pengeposter som måles til virkelig verdi uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til valutakursen fastsatt på måletidspunktet. Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden under andre finansposter.

INNETEKTER

Inntekter innregnes i den utstrekning at det er sannsynlig at de økonomiske fordelene vil strømme til selskapet og at inntektene kan måles pålitelig. Tariffinntekter fra behandling av gass blir regnskapsført når gassen er behandlet eller iht. underliggende avtale.

SKATT

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reverseres i samme periode er utlignet og nettoført. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli utnyttet. Det benyttes vedtatte skattesatser for den perioden hvor skatteposisjonene forventes å bli utnyttet.

Med virkning fra inntektsåret 2022 er det vedtatt betydelige endringer i petroleumskatteregimet. Omleggingen av særskatten til en kontantstrømskatt innebærer umiddelbar fradragsføring av investeringer i særskattegrunnlaget, utfasing av friinntekt og fradrag for en beregnet selskapsskatt i særskattegrunnlaget. Videre vil skatteverdien av eventuelle underskudd i særskattegrunnlaget bli refundert årlig.

Selskaper engasjert i petroleumrelatert virksomhet på norsk sokkel er gjenstand for alminnelig selskapsskatt, hvor effektiv skatterate er endret til 6,2 % for 2022. Av petroleumsinntekt fra behandling av gass og rørledningstransport betales det i tillegg en særskilt skatt til staten. Skatteraten for særskattegrunnlaget er endret til 71,8 % for 2022. Marginalskatten på petroleumrelatert inntekt er således fortsatt på 78 % i 2022.

Selskapet har ingen prosjekter som omfattes av det midlertidige skatteregime fra 2020.

FJERNINGSKOSTNADER

Estimert kostnad for fjerning og demontering av innretninger på kontinentalsokkelen beregnes etter nåverdimetoden. Forpliktelsen balanseføres som en fordring mot skiperne. Endring i estimat for nedstengning og fjerning avsettes og balanseføres tilsvarende.



NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2022

KLASSIFISERING OG VURDERING AV OMLØPSMIDLER

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter normalt poster som forfaller til betaling innen ett år etter balansedagen, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Omløpsmidler vurderes til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på transaksjonstidspunktet.

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. For øvrige kundefordringer utføres en uspesifisert avsetning for å dekke forventet tap på krav.

PENSJONER - INNSKUDSBASERT ORDNING

Kostnaden til innskuddsbasert pensjonsordning tilsvarer periodens premie til forsikringsselskapet.

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer.

ANDELER I FELLESFORETAK OG JOINT VENTURES

Andeler i fellesforetak regnskapsføres etter bruttometoden og andeler i tilknyttet selskap føres etter egenkapitalmetoden hvorved selskapet tar inn sin respektive andel av eiendeler, gjeld, inntekter og driftskostnader i samsvar med avregning fra operatør.

ANDELER I TILKNYTTET SELSKAP

Eiendeler i felles kontrollert virksomhet blir bokført etter egenkapitalmetoden. Investeringen er vurdert til investors andel av egenkapitalen, og andel av resultatet etter skatt er resultatført. På kjøpstidspunktet er investeringen vurdert til anskaffelseskost. Resultatandelen fratrukket utdelinger er tillagt investeringen i balansen.

Ved beregning av resultatandelen er det tatt hensyn til merverdi/mindreverdi på kjøpstidspunktet, og internegevinster. Av- og nedskrivning skjer gjennom nedskrivning i regnskapet til det tilknyttede selskapet og gjennom nedskrivning av merverdi og tilhørende utsatt skatt/ skattefordel.



NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2022

Note 2 Lønnskostnader og ytelser, godtgjørelser til daglig leder, styret og revisor

LØNSKOSTNADER	2022	2021
Lønninger	4 046 151	4 028 664
Arbeidsgiveravgift	582 241	579 157
Pensjonskostnader	86 917	75 040
Andre ytelser	10 000	17 929
Sum	4 725 308	4 700 791

Antall årsverk	4	4
----------------	---	---

TRANSAKSJONER MED NÆRSTÅENDE

Selskapets styreformann, daglig leder og to andre ledende ansatte eier 1/4 hver av aksjene i Borgland Advisory AS. De fire ansatte har mottatt lønn fra NSI AS i 2022. I tillegg er det kostnadsført et honorar til Borgland Advisory AS på NOK 1 764 577.

PENSJONSFORPLIKTELSE

Etter lov om obligatorisk tjenestepensjon er selskapet pliktig til å tilby en tjenestepensjonsordning. Selskapet tilbyr sine ansatte en innskuddsbasert ordning som tilfredsstiller kravene i loven.

YTELSER TIL LEDENDE PERSONER

	Daglig leder	Styret
Lønn	1 012 307	0
Sum	1 012 307	0

Hverken daglig leder eller styreformann har avtaler om særskilte vederlag ved opphør eller endring av ansettelsesforhold eller verv.

REVISOR

Kostnadsført revisjonshonorar for 2022 utgjør NOK 208 000.



NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2022

Note 3 Investeringer

Investeringer i Nyhamna

Anskaffelseskost pr. 01.01.2022	1 510 856 377
Tilgang	38 185 228
Anskaffelseskost 31.12.2022	1 549 041 605
Av- og nedskrivninger pr. 01.01.2022	-164 300 685
Årets ordinære avskrivninger	-68 523 844
Av- og nedskrivninger pr. 31.12.2022	-232 824 529
Bokført verdi 31.12.2022	1 316 217 075

Selskapets anleggsmidler består av en eierandel på 13,7% i Nyhamna JV.

Nyhamna er et prosessanlegg for å skille gass, lettolje, vann og frostvæske, lokalisert i Aukra kommune. Anlegget eies av interessentskapet Nyhamna Joint Venture, med Gassco som operatør. A/S Norsk Shell er ansvarlig for drifting av prosessanlegget, som teknisk tjenesteyter for operatøren.

Nyhamna avskrives lineært frem til 2041, som er tidspunkt for når lisensperioden utgår. Nyhamna er en felles kontrollert virksomhet som bokføres etter bruttometoden.

Note 4 Investeringer etter egenkapitalmetoden

Investeringer i Vestprosess

Anskaffelseskost pr. 01.01.2022	733 642 016
Anskaffelseskost 31.12.2022	733 642 016
Resultatandel og utbetalinger 01.01.2022	-161 046 868
Andel resultat gjennom året	33 624 492
Utbetalinger	-101 200 000
Resultatandel og utbetalinger 31.12.2022	-228 622 376
Bokført verdi 31.12.2022	505 019 640

Vestprosess omfatter et prosesseringsanlegg for naturgass på Mongstad i Lindås kommune, samt en rørledning fra ilandføringsanleggene på Kollsnes og Sture til Mongstad. Gassco er operatør for anlegget. Equinor ASA er ansvarlig for drifting av prosessanlegget, som teknisk tjenesteyter for operatøren. Drift av Vestprosess er integrert i totaldriften for raffinerikomplekset på Mongstad.

Vestprosess blir bokført etter egenkapitalmetoden.

Bokført andel av egenkapitalen i Vestprosess var på MNOK 179,6 i 2022.



NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS
NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2022

Note 5 Mellomværende med selskap i samme konsern og transaksjoner med nærstående

	2022	2021
Gjeld		
Lån fra foretak i samme konsern	935 567 894	1 116 583 961
Renter til foretak i samme konsern	53 683 933	61 833 872

Selskapet har en lånefasilitet med morselskapet med en ramme på NOK 1 700 mill. Per 31.12.2022 var det trukket NOK 936 mill. under denne avtalen. Lånet forfaller i sin helhet i 2028, og låntager kan tilbakebetale lånet helt eller delvis i perioden fram til endelig forfall. Hele lånet er ansett som langsiktig gjeld per 31.12.2022.

Lånet har en fastrente på 5% over hele lånets løpetid.



NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2022

Note 6 Nedstengning / fjerning

Forpliktelsen omfatter fremtidig nedstengning og fjerning av olje- og gassinstallasjoner. Norske myndigheter samt OSPAR- konvensjonen legges til grunn ved fastsettelse av forpliktelsens omfang.

Operatørens estimater er benyttet som grunnlag ved beregning av forpliktelsen. Det vil være knyttet stor usikkerhet til flere faktorer i fjerningsestimater, inkludert forutsetninger for fjerningsmetode, teknologi og fjerningstidspunkt. Fjerningstidspunkt antas i hovedsak å inntreffe ett til to år etter produksjonsslutt. Rentekostnad på forpliktelsen klassifiseres som en finanskostnad i resultatregnskapet. Diskonteringsrenten er fastsatt til 4,8297% (2,95% i 2021) og selskapet har i beregningen forutsatt en inflasjon på 2,0% (2,0% i 2021).

	2022	2021
Fjerningsforpliktelse		
Forpliktelser per 1.1	154 216 179	78 095 775
Endrede estimat	-46 995 838	74 697 331
Rentekostnad	5 357 894	1 423 073
Forpliktelser per 31.12	112 578 236	154 216 179

Fjerningsforpliktelsen vil bli betalt på fjerningstidspunktet av skiperne som benytter anlegget. Forpliktelsen er derfor oppført i balansen som en langsiktig fordring med tilsvarende beløp som forpliktelsen. Rentekostnader blir ført som en økning i fordring på skiperne.

Selskapet har ført fjerningsforpliktelsen i Vestprosess etter egenkapitalmetoden og inngår i investeringskostnaden for Vestprosess. Selskapets andel av fjerningsforpliktelse i Vestprosess er på MNOK 17,6. Se note 4.

I årene før 2021 har fjerningsestimater for Nyhamna vært basert på en sammenligning med tilsvarende estimat for Kollsnesanlegget. I 2021 ble en egen studie gjennomført av Shell som TSP på Nyhamna for å utvikle et eget fullverdig estimat for Nyhamna anlegget som sådan. Resultatet fra denne studien er benyttet i årsregnskapet for 2021 og 2022 og vil ligge til grunn i årene fremover.



NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2022

Note 7 Skatt

	2022	2021
Årets skattekostnad		
Resultatført skatt:		
Betalbar skatt	354 789 889	300 782 672
Endring i utsatt skatt	17 673 616	79 738 608
Avsatt for lite / mye skatt 2020/2019	3 331 702	5 033 017
Skattekostnad ordinært resultat	375 795 207	385 554 297
Skattepliktig inntekt:		
Resultat før skatt	393 661 376	411 263 731
Permanente forskjeller	70 766 156	83 863 611
Endring i midlertidige forskjeller	33 227 764	-38 319 221
Skattepliktig inntekt selskapsskatt	497 655 296	456 808 121
Skattepliktig inntekt selskapsskatt	497 655 296	456 808 122
Ekstra avskrivninger i særskattepliktig inntekt	-13 588 107	-19 833 077
Tilbakeføring av finansposter	53 750 053	57 336 770
Tilbakeføring av landinntekt	-91 753 714	-116 486 152
Bruk av friinntekt	-985 967	-11 471 051
Beregnet selskapsskatt til fradrag i særskattegrunnlaget	-103 426 135	0
Skattepliktig inntekt særskatt	341 651 426	357 651 581
Betalbar skatt, selskapsskatt	109 484 165	100 497 787
Betalbar skatt, særskatt	245 305 724	200 284 885
Betalbar skatt i resultatet	354 789 889	300 847 362
Forskuddsbetalt skatt	171 023 937	118 443 999
Betalbar skatt i balansen ved årsslutt	183 765 952	182 338 673
Spesifikasjon av midlertidige forskjeller 2022	Grunnlag	Skatt
Varige driftsmidler	-1 234 180 966	-940 677 090
Fordringer	98 844 029	77 102 296
Fjerningsavsetning	-98 844 029	-77 102 297
Sum midlertidige forskjeller	-1 234 180 966	-940 677 090
Etter skatt-verdi varige driftsmidler	837 656 965	653 405 939
Ekstra avskrivninger i særskattepliktig inntekt	-61 957 292	-38 498 332
Sum utsatt skatteforpliktelse		-325 769 482



NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2022

Spesifikasjon av midlertidige forskjeller 2021	Grunnlag	Skatt
Varige driftsmidler	-1 267 408 730	-965 520 777
Fordringer	154 216 179	120 288 620
Fjerningsavsetning	-154 216 179	-120 288 620
Sum midlertidige forskjeller	-1 267 408 730	-965 520 777

Etter skatt-verdi varige driftsmidler	867 672 408	683 804 478
Fremtidig friinntekt	1 262 815	707 176
Ekstra avskrivninger i særskattepliktig inntekt	-48 369 184	-27 086 743
Sum utsatt skatteforpliktelse		-308 095 866

Effektiv skatterateanalyse

2022

Resultat før skatt	393 661 376
Forventet skatt (78%)	307 071 620
Faktisk skattekostnad	375 795 207
Forskjell	68 723 587

Forklaringer

Finansposter skattlagt med 22%	30 102 180
Endringer i utsatt skatt på finansposter	1 026 248
Avskrivninger etter skatt	30 398 539
Permanente forskjeller Nyamma	61 100
Resultatført andel i Vestprosess	3 753 582
Effekt endring skatterate	50 984
Effekt endring skatterate uplift	-748
For lite avsatt skatt i 2021	3 331 702
Som forklaringer	68 723 587

Note 8 Egenkapital

	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Pr. 31.12.2021	14 027 500	352 166 124	40 225 276	406 418 900
Årets resultat			17 866 170	17 866 170
Pr. 31.12.2022	14 027 500	352 166 124	58 091 446	424 285 070

Note 9 Bankinnskudd

Selskapet har opprettet egen konto for forskuddstrekk. Totalt bankinnskudd per 31.12.22 er NOK 12 622 208, hvorav NOK 236 038 er bundet kapital.



NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2022

Note 10 Antall aksjer, aksjeeiere m.v

	Antall	Pålydende	Balanseført
Aksjekapital			
A-aksjer	27 255	500	13 627 500
B-aksjer	<u>800</u>	500	<u>400 000</u>
Sum	<u>28 055</u>		<u>14 027 500</u>

A-aksjer er de eneste aksjer som har stemmerett i selskapet.

<u>Aksjonærer:</u>	<u>Aksjer</u>	<u>Eierandel</u>
NSI DK HoldCo K/S (A-aksjer)	27 255	97%
Aksjer eid ansatte (B-aksjer)	800	3%
Sum	28 055	100%

Selskapets styreformann og daglig leder eier hhv 0,725% hver gjennom sine eierselskaper, Notouw Advisory AS og Borgland Invest AS.

Note 11 Leieavtaler og kontraktsforpliktelser

Selskapet har ingen vesentlige leieavtaler eller kontraktsforpliktelser knyttet til egen virksomhet eller gjennom sine andeler i virksomhetene Nyhamna JV og Vestprosess DA.