



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2023 - 31.12.2023

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: Peder Sortland
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 14.03.2024

Grunnlag for avgivelse

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

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

Brønnøysundregistrene, 15.06.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt		653 612 180	722 016 866
Sum inntekter		653 612 180	722 016 866
Kostnader			
Produksjonskostnader		283 449 808	224 428 315
Lønnskostnad	3	3 516 447	4 725 308
Avskrivning av driftsmidler	4	70 776 352	68 523 844
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	4		
Annen driftskostnad	3	16 425 258	10 279 726
Sum kostnader		374 167 864	307 957 194
Driftsresultat		279 444 317	414 059 672
Finansinntekter og finanskostnader			
Resultatandel fra investering etter egenkapitalmetoden	5	212 526 686	33 624 492
Annen renteinntekt	6	4 568 356	5 357 894
Sum finansinntekter		217 095 042	38 982 386
Rentekostnad til foretak i samme konsern	7	47 189 604	53 683 933
Annen rentekostnad		205 596	47 899
Andre finanskostnader	6	4 167 062	5 648 849
Sum finanskostnader		51 562 263	59 380 681
Netto finans		165 532 780	-20 398 295
Ordinært resultat før skattekostnad		444 977 096	393 661 377
Skattekostnad på resultat	8	256 652 508	375 795 207
Ordinært resultat etter skattekostnad		188 324 588	17 866 170
Årsresultat	9	188 324 588	17 866 170
Årsresultat etter minoritetsinteresser		188 324 587	17 866 170
Totalresultat		188 324 587	17 866 170



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Overføringer og disponeringer			
Overført fra overkurs		-180 000 000	
Ordinært utbytte		180 000 000	
Avsatt til annen egenkapital		188 324 588	17 866 170
Sum overføringer og disponeringer		188 324 588	17 866 170



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	8		
Varige driftsmidler			
Investeringer	4	1 291 346 738	1 316 217 075
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	4		
Sum varige driftsmidler		1 291 346 738	1 316 217 075
Finansielle anleggsmidler			
Lån til foretak i samme konsern	7		
Investeringer etter egenkapitalmetoden	5	592 886 326	505 019 640
Andre langsiktige fordringer	6	117 171 008	112 578 236
Sum finansielle anleggsmidler		710 057 334	617 597 876
Sum anleggsmidler		2 001 404 072	1 933 814 951
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Andre kortsiktige fordringer		70 019 775	63 656 381
Konsernfordringer	8		
Sum fordringer		70 019 775	63 656 381
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	10	16 621 732	12 622 208
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		16 621 732	12 622 208
Sum omløpsmidler		86 641 507	76 278 589
SUM EIENDELER		2 088 045 579	2 010 093 540

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	9, 11	14 027 500	14 027 500
Overkurs	9	172 166 124	352 166 124
Sum innskutt egenkapital		186 193 624	366 193 624
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	9	246 416 034	58 091 446
Udekket tap	9		
Sum opptjent egenkapital		246 416 034	58 091 446
Sum egenkapital		432 609 658	424 285 070
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	8	348 526 772	325 769 482
Fjerningsforpliktelser	6	117 171 008	112 578 236
Sum avsetninger for forpliktelser		465 697 780	438 347 718
Annen langsiktig gjeld			
Øvrig langsiktig gjeld	7	1 027 157 498	935 567 894
Sum annen langsiktig gjeld		1 027 157 498	935 567 894
Sum langsiktig gjeld		1 492 855 279	1 373 915 612
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		3 180 738	
Betalbar skatt	8	139 161 037	183 765 952
Skyldig offentlige avgifter		248 349	305 587
Annen kortsiktig gjeld		19 990 519	27 821 320
Sum kortsiktig gjeld		162 580 643	211 892 859
Sum gjeld		1 655 435 922	1 585 808 471
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 088 045 579	2 010 093 540



Årsregnskap 2023
North Sea Infrastructure AS

Styrets årsberetning
Resultatregnskap
Balanse
Kontantstrøm
Noter til regnskapet

Org.nr.: 918 500 863



Årsberetning 2023 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.

NSI har en deltagerandel på 13.7% i Nyhamna gassprosesseringsanlegg 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 rørledning fra flandføringsanleggene 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 tilstede og at denne forutsetningen er lagt til grunn ved utarbeidelsen av regnskapet.

REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET

Totale inntekter for selskapet i 2023 er NOK 653.6 millioner. Tilsvarende inntekter 2022 var NOK 722 millioner.

Resultat før skatt utgjør NOK 445 millioner. Tilsvarende resultat i 2022 var NOK 393.7 millioner.

Resultat etter skatt er NOK 188.3 millioner. Dette gir en effektiv skatteprosent på 57.7 %.

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 432.6 millioner ved utgangen av året, som tilsvarer en egenkapitalandel på 20.7 prosent.

På tross av betydelig forlenget revisjonsstatus på Nyhamna og forsinket oppstart av Dvalln er styret fornøyd med driften og driftsresultatet i selskapet. Selskapet forventer forbedrede 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 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 2023.

MILJØRAPPORTERING

Selskapets investering i 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 elektrifisert 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 og Vestprosess, Gassco, for ytterligere kommentarer knyttet til miljørapportering.

ÅPENHETSLOVEN

Selskapet publiserer en årlig redegjørelse for utførte aktsomhetsvurderinger etter §4 i åpenhetsloven. Redegjørelsen, er tilgjengelig på selskapes 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 gasstransportsystemet, 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.

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 2023. Det er ikke inntrådt forhold etter regnskapsårets slutt som er av betydning for bedømmelse av regnskapet.

ÅRSRESULTAT OG DISPONERING

I 2023 hadde selskapet et resultat etter skattekostnad på NOK 188 324 588 som foreslås overført til annen egenkapital.

Stavanger, 14.03.2024

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	2023	2022
Salgsinntekt		653 612 180	722 016 866
Sum driftsinntekter		653 612 180	722 016 866
Produksjonskostnader		283 449 808	224 428 315
Lønnskostnad	3	3 516 447	4 725 308
Avskrivning av driftsmidler	4	70 776 352	68 523 844
Annen driftskostnad	3	16 425 258	10 279 726
Sum driftskostnader		374 167 864	307 957 194
Driftsresultat		279 444 317	414 059 672
FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Resultatandel fra investering etter egenkapitalmetoden	5	212 526 686	33 624 492
Finansinntekter	6	4 568 356	5 357 894
Rentekostnad til foretak i samme konsern	7	47 189 604	53 683 933
Annen rentekostnad		205 596	47 899
Andre finanskostnader	6	4 167 062	5 648 849
Resultat av finansposter		165 532 780	-20 398 295
Resultat før skattekostnad		444 977 096	393 661 377
Skattekostnad på resultat	8	256 652 508	375 795 207
Resultat		188 324 588	17 866 170
Årsresultat	9	188 324 588	17 866 170
Tilleggsutbytte		180 000 000	0
Avsatt til annen egenkapital		188 324 588	17 866 170
Overført fra overkurs		-180 000 000	0
Sum overføringer		188 324 588	17 866 170



BALANSE

NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS

EIENDELER	Note	2023	2022
ANLEGGSMIDLER			
VARIGE DRIFTSMIDLER			
Investeringer	4	1 291 346 738	1 316 217 075
Sum varige driftsmidler		1 291 346 738	1 316 217 075
FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER			
Investeringer etter egenkapitalmetoden	5	592 886 326	505 019 640
Andre langsiktige fordringer	6	117 171 008	112 578 236
Sum finansielle anleggsmidler		710 057 334	617 597 876
Sum anleggsmidler		2 001 404 072	1 933 814 951
OMLØPSMIDLER			
FORDRINGER			
Andre kortsiktige fordringer		70 019 775	63 656 381
Sum fordringer		70 019 775	63 656 381
Bankinnskudd, kontanter o.l.	10	16 621 732	12 622 208
Sum omløpsmidler		86 641 507	76 278 589
Sum eiendeler		2 088 045 579	2 010 093 540

NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS

SIDE 6



BALANSE

NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS

EGENKAPITAL OG GJELD	Note	2023	2022
EGENKAPITAL			
INNSKUTT EGENKAPITAL			
Aksjekapital	9, 11	14 027 500	14 027 500
Overkurs	9	172 166 124	352 166 124
Sum innskutt egenkapital		186 193 624	366 193 624
OPPTJENT EGENKAPITAL			
Annen egenkapital	9	246 416 034	58 091 446
Sum opptjent egenkapital		246 416 034	58 091 446
Sum egenkapital		432 609 658	424 285 070
GJELD			
AVSETNING FOR FORPLIKTELSER			
Utsatt skatt	8	348 526 772	325 769 482
Fjerningsforpliktelser	6	117 171 008	112 578 236
Sum avsetning for forpliktelser		465 697 780	438 347 718
ANNEN LANGSIKTIG GJELD			
Øvrig langsiktig gjeld	7	1 027 157 498	935 567 894
Sum annen langsiktig gjeld		1 027 157 498	935 567 894
KORTSIKTIG GJELD			
Leverandørgjeld		3 180 738	0
Betalbar skatt	8	139 161 037	183 765 952
Skyldig offentlige avgifter		248 349	305 587
Annen kortsiktig gjeld		19 990 519	27 821 320
Sum kortsiktig gjeld		162 580 643	211 892 859
Sum gjeld		1 655 435 922	1 585 808 471
Sum egenkapital og gjeld		2 088 045 579	2 010 093 540

NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS

SIDE 7



BALANSE

NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS

Stavanger, 14.03.2024
Styret i North Sea Infrastructure AS

Thor Otto Lohne
Styreformann

Jonas Kofoed Larsen
Styremedlem

Jannick Prehn Brøndum
Styremedlem

Peder Sortland
Daglig leder

NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS

SIDE 8



KONTANTSTRØMOPPSTILLING

NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS

	Note	2023	2022
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER			
Resultat før skattekostnad		444 977 096	393 661 377
Periodens betalte skatt	8	-303 446 385	-356 881 318
Avskrivninger og nedskrivninger	4	70 776 352	68 523 844
Reversering etter egenkapitalmetoden	5	-212 526 686	-33 624 492
Endring i leverandørgjeld		3 180 738	-322 906
Endring i andre tidsavgrensingsposter		10 694 820	18 096 522
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		13 655 935	89 453 027
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER			
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	4, 5	-45 906 015	-28 866 321
Innbetalinger fra selskapsandeler	5	124 660 000	101 200 000
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		78 753 985	72 333 679
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld		-88 410 396	-181 016 067
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-88 410 396	-181 016 067
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		3 999 524	-19 229 361
Beholdning av kontanter ved årets begynnelse		12 622 208	31 851 569
Beholdning av kontanter ved årets slutt		16 621 732	12 622 208



NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2023

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 petroleumskatteordningen. Omleggingen av særskatten til en kontantstrømskatt innebærer umiddelbar fradragføring av investeringer i særskattegrunnlaget, utfasing av friinntekt og fradrag for en beregnet selskapskatt i særskattegrunnlaget. Videre vil skatteverdien av eventuelle underskudd i særskattegrunnlaget bli refundert årlig.

Selskaper engasjert i petroleumsrelatert virksomhet på norsk sokkel er gjenstand for alminnelig selskapskatt, 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 petroleumsrelatert inntekt er således fortsatt på 78 % i 2023.

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



NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2023

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.

PENSJONER - INNSKUDDSBASERT ORDNING

Kostnaden til innskuddsbasert pensjonsordning tilsvarer periodens premie til forsikringselskapet.

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.

Note 2 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.



NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2023

Note 3 Lønnskostnader og ytelser, godtgjørelser til daglig leder, styret og revisor

LØNNSKOSTNADER	2023	2022
Lønninger	2 996 907	4 046 151
Arbeidsgiveravgift	438 067	582 241
Pensjonskostnader	66 973	86 917
Andre ytelser	14 500	10 000
Sum	3 516 447	4 725 308
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 2023. I tillegg er det kostnadsført et honorar til Borgland Advisory AS på NOK 3 574 084.

PENSJONSFORPLIKTELSE

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

YTELSER TIL LELENDE PERSONER	Daglig leder	Styret
Lønn	778 461	779 657
Sum	778 461	779 657

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

REVISOR

Kostnadsført revisjonshonorar for 2023 utgjør NOK 263 600. I tillegg kommer honorar for andre tjenester NOK 135 650. Alle beløp er eks. mva.



NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS **NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2023**

Note 4 Investeringer

Investeringer i Nyhamna

Anskaffelseskost pr. 01.01.2023	1 549 041 605
Tilgang	45 906 015
Anskaffelseskost 31.12.2023	1 594 947 620
Av- og nedskrivninger pr. 01.01.2023	-232 824 529
Årets ordinære avskrivninger	-70 776 352
Av- og nedskrivninger pr. 31.12.2023	-303 600 881
Bokført verdi 31.12.2023	1 291 346 738

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 5 Investeringer etter egenkapitalmetoden

Investeringer i Vestprosess

Anskaffelseskost pr. 01.01.2023	733 642 016
Anskaffelseskost 31.12.2023	733 642 016
Resultatandel og utbetalinger 01.01.2023	-228 622 376
Andel resultat gjennom året	89 890 483
Reversering av tidligere års nedskrivninger	122 636 204
Utbetalinger	-124 660 000
Resultatandel og utbetalinger 31.12.2023	-140 755 689
Bokført verdi 31.12.2023	592 886 326

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.

I 2023 ble det foretatt en imipirment test hvor verdien av andelen i Vestprosess DA ble vurdert ut fra fremtidig kontantstrøm samt bud på andelen. På bakgrunn av denne testen ble det vurdert at virkelig verdi overstiger kostpris. Tidligere års nedskrivninger på kr 122 636 204 er blitt reversert i 2023.

Vestprosess blir bokført etter egenkapitalmetoden.

Bokført andel av egenkapitalen i Vestprosess var på MNOK 163,6 i 2023.



NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2023

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 fjerningsestimatet, 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 4,7184% (4,8297% i 2022) og selskapet har i beregningen forutsatt en inflasjon på 2,0% (2,0% i 2022).

	2023	2022
Fjerningsforpliktelse		
Forpliktelser per 1.1	112 578 236	154 216 179
Endrede estimat	655 199	-46 995 838
Rentekostnad	3 937 572	5 357 894
Forpliktelser per 31.12	117 171 008	112 578 236

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 50,5. Se note 5.

I årene før 2021 har fjerningsestimatet 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 2022 og 2023 og vil ligge til grunn i årene fremover.



NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS
NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2023

Note 7 Mellomværende med selskap i samme konsern og transaksjoner med nærstående

	2023	2022
Gjeld		
Lån fra foretak i samme konsern	1 027 157 498	935 567 894
Renter til foretak i samme konsern	47 189 604	53 683 933

Selskapet har en lånefasilitet med morselskapet med en ramme på MNOK 1 700. Per 31.12.2023 var det trukket MNOK 1 028 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 31.12.2023.

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



NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2023

Note 8 Skatt

<u>Årets skattekostnad</u>	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Resultatført skatt:		
Betalbar skatt	249 861 037	354 789 889
Endring i utsatt skatt	16 157 944	17 673 616
Avsatt for lite / mye skatt tidligere år	-9 366 473	3 3317 02
Skattekostnad ordinært resultat	256 652 508	375 795 207
Skattepliktig inntekt:		
Resultat før skatt	444 977 095	393 661 376
Permanente forskjeller	-92 672 165	70 766 156
Endring i midlertidige forskjeller	39 581 557	33 227 764
Skattepliktig inntekt selskapsskatt	391 886 488	497 655 296
Skattepliktig inntekt selskapsskatt	391 886 488	497 655 296
Ekstra avskrivninger i særskattepliktig inntekt	-21 423 648	-13 588 107
Tilbakeføring av finansposter	46 885 929	53 750 053
Tilbakeføring av landinntekt	-114 354 747	-91 753 714
Bruk av friinntekt	0	-985 967
Beregnet selskapsskatt til fradrag i særskattegrunnlaget	-75 074 787	-103 426 135
Skattepliktig inntekt særskatt	227 919 234	341 651 426
Betalbar skatt, selskapsskatt	86 215 027	109 484 165
Betalbar skatt, særskatt	163 646 010	245 305 724
Betalbar skatt i resultatet	249 861 037	354 789 889
Forskuddsbetalt skatt	110 700 000	171 023 937
Betalbar skatt i balansen ved årsslutt	139 161 037	183 765 952
Spesifikasjon av midlertidige forskjeller 2023	Grunnlag	Skatt
Varige driftsmidler	-1 196 152 560	-912 000 294
Fordringer	117 171 008	91 398 073
Fjerningsavsetning	-117 171 008	-91 398 073
Sum midlertidige forskjeller	-1 196 152 560	-912 000 294
Etter skatt-verdi varige driftsmidler	800 709 946	624 585 786
Ekstra avskrivninger i særskattepliktig inntekt	-91 146 695	-61 112 265
Sum utsatt skatteforpliktelse		-348 526 772



NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2023

<u>Spesifikasjon av midlertidige forskjeller 2022</u>	<u>Grunnlag</u>	<u>Skatt</u>
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

<u>Effektiv skatterateanalyse</u>	<u>2023</u>
Resultat før skatt	444 977 095
Forventet skatt (78%)	347 099 933
Faktisk skattekostnad	256 652 508
Forskjell	-90 447 425

<u>Forklaringer</u>	
Finansposter/landaktivitet skattlagt med 22%	-36 792 181
Permanente forskjeller Nyhamna	29 003 239
Permanente forskjeller Vestprosess	-72 292 639
Andre permanente forskjeller	-1 000 643
For lite/mye avsatt skatt tidligere år	-9 365 201
Som forklaringer	-90 447 425

Note 9 Egenkapital

	<u>Aksjekapital</u>	<u>Overkurs</u>	<u>Annen egenkapital</u>	<u>Sum egenkapital</u>
Pr. 31.12.2022	14 027 500	352 166 124	58 091 446	424 285 070
Tilleggsutbytte		-180 000 000		-180 000 000
Årets resultat			188 324 588	188 324 588
Pr. 31.12.2023	14 027 500	172 166 124	246 416 034	432 609 658

Note 10 Bankinnskudd

Selskapet har opprettet egen konto for forskuddstrekk. Totalt bankinnskudd per 31.12.23 er NOK 16 621 732, hvorav NOK 171 821 er bundet kapital.



NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2023

Note 11 Antall aksjer, aksjeeiere m.v

	<u>Antall</u>	<u>Pålydende</u>	<u>Balanseført</u>
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.



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 2023, 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 2023, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

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

Øvrig informasjon

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

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

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

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

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

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

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

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

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



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, 14. mars 2024
PricewaterhouseCoopers AS

Arne Birkeland
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)



 Securely signed with Brevio

Revisjonsberetning

Signers:

Name	Method	Date
Birkeland, Arne	BANKID	2024-03-14 12:44

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.