



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

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

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2020 - 31.12.2020

### 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: 12.03.2021

### Grunnlag for avgivelse

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

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

Brønnøysundregistrene, 24.05.2022



### Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekt		632 386 284	334 360 152
Annen driftsinntekt		-2 973	22 330
<b>Sum inntekter</b>		<b>632 383 311</b>	<b>334 382 482</b>
<b>Kostnader</b>			
Produksjonskostnader		168 061 235	102 832 328
Lønnskostnad	7	4 682 422	4 689 414
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler	5, 6	65 170 543	24 460 403
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6		
Annen driftskostnad	7	8 505 397	10 631 029
<b>Sum kostnader</b>		<b>246 419 597</b>	<b>142 613 174</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>385 963 714</b>	<b>191 769 309</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Resultatandel fra investering etter egenkapitalmetoden	6	14 511 977	
Annen renteinntekt		3 465	2 175 732
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>14 515 442</b>	<b>2 175 732</b>
Rentekostnad til foretak i samme konsern	8	69 517 929	26 428 369
Annen rentekostnad		520 578	
Andre finanskostnader	10	873 098	2 222 277
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>70 911 605</b>	<b>28 650 646</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-56 396 163</b>	<b>-26 474 915</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>329 567 551</b>	<b>165 294 394</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	4	331 853 129	148 492 974
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>-2 285 578</b>	<b>16 801 420</b>
<b>Årsresultat</b>	2	<b>-2 285 578</b>	<b>16 801 420</b>
<b>Årsresultat etter minoritetsinteresser</b>		<b>-2 285 578</b>	<b>16 801 420</b>



## Resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Totalresultat		-2 285 578	16 801 420



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	4		
<b>Varige driftsmidler</b>			
Investeringer	5	1 374 331 315	1 406 541 277
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	5		
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>1 374 331 315</b>	<b>1 406 541 277</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Lån til foretak i samme konsern	8		
Investeringer etter egenkapitalmetoden	6	651 800 000	27 000 000
Andre langsiktige fordringer	10	78 095 775	58 399 071
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>729 895 775</b>	<b>85 399 071</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>2 104 227 089</b>	<b>1 491 940 348</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Andre kortsiktige fordringer		71 853 291	99 332 141
Konsernfordringer	4	22 939 816	
<b>Sum fordringer</b>		<b>94 793 107</b>	<b>99 332 141</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	9	11 128 434	5 342 212
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>11 128 434</b>	<b>5 342 212</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>105 921 541</b>	<b>104 674 353</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>2 210 148 630</b>	<b>1 596 614 701</b>

## BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	2, 3	14 027 500	10 000 000
Overkurs	2	352 166 124	244 983 563
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>366 193 624</b>	<b>254 983 563</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	2	14 515 842	16 801 420
Udisponert resultat			
Udekket tap	2		
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>14 515 842</b>	<b>16 801 420</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>380 709 466</b>	<b>271 784 983</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Utsatt skatt	4	228 357 259	40 582 060
Fjerningsforpliktelser	10	78 095 775	58 399 071
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>306 453 034</b>	<b>98 981 131</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Øvrig langsiktig gjeld	8	1 373 350 089	1 138 986 181
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>1 373 350 089</b>	<b>1 138 986 181</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>1 679 803 123</b>	<b>1 237 967 312</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld		88 650 676	382 759
Betalbar skatt	4		82 842 630
Skyldig offentlige avgifter		339 642	335 988
Annen kortsiktig gjeld		60 645 724	3 301 029
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>149 636 041</b>	<b>86 862 406</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>1 829 439 164</b>	<b>1 324 829 718</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>2 210 148 630</b>	<b>1 596 614 701</b>



Til generalforsamlingen i North Sea Infrastructure AS

## *Uavhengig revisors beretning*

### *Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet*

---

#### *Konklusjon*

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

Etter vår mening er det medfølgende årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2020, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

---

#### *Grunnlag for konklusjonen*

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet slik det kreves i lov og forskrift, og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

---

#### *Øvrig informasjon*

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

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

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

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

---

#### *Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet*

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

---

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

T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, [www.pwc.no](http://www.pwc.no)

Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



Uavhengig revisors beretning - North Sea Infrastructure AS



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

---

### *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*

Vårt mål med revisjonen er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

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

---

### *Uttalelse om andre lovmessige krav*

---

#### *Konklusjon om årsberetningen*

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

---

#### *Konklusjon om registrering og dokumentasjon*

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

Stavanger, 23. februar 2021  
**PricewaterhouseCoopers AS**

Per Arvid Gimre  
Statsautorisert revisor  
(elektronisk signert)

(2)



 Securely signed with Brevio

Revisjonsberetning

**Signers:**

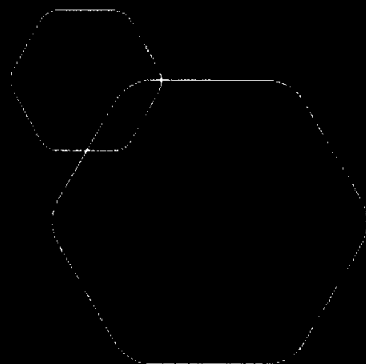
<b>Name</b>	<b>Method</b>	<b>Date</b>
GIMRE, PER ARVID	BANKID_MOBILE	2021-03-16 13:40

**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.



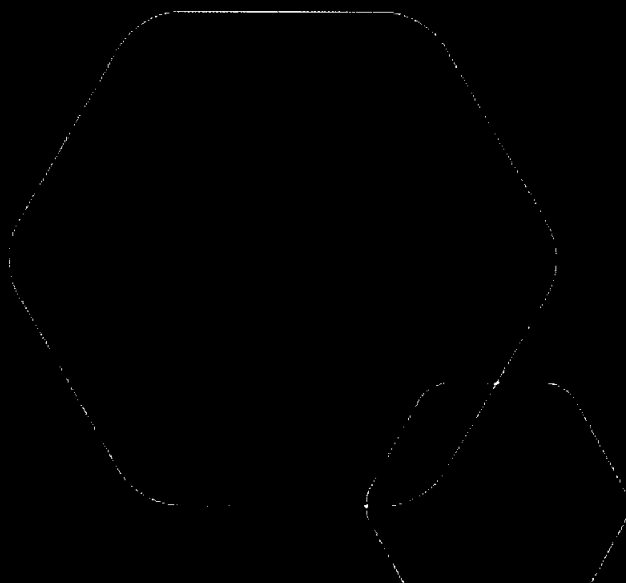
This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.



# Årsregnskap 2020

## North Sea Infrastructure AS

Styrets årsberetning  
Resultatregnskap  
Balanse  
Kontantstrøm  
Noter til regnskapet



Org.nr.: 918 500 863



## Årsberetning 2020 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 derfor videre investeringer i slik virksomhet.

NSI har idag en eierandel på 13.7% i Nyhamna JV og 23% i Vestprosess DA.

Gassterminalen på Nyhamna består av prosessanlegg knyttet til Ormen Lange-feltet og PolarLed-rørledningen, og er lokalisert på Nyhamna i Aukra kommune.

I 2020 har NSI gjennomført avtalen inngått med AS Norske Shell om kjøp av 8% av Vestprosess DA, samt gjort ytterligere to kjøp av andeler i Vestprosess DA (- 5% fra Total Total E&P Norge AS og 10% fra ExxonMobil Norway Upstream Holding, INC.) slik at samlet eierandel nå er 23%.

Selskapet eies av NSI DK HoldCo K/S, med en eierandel på 97,2 prosent og Borgland Invest AS, Valmuen Invest AS, Notouw Advisory AS og Astrea Advice AS, hver med 0,7 prosent. Selskapets hovedkontor er lokalisert i Stavanger kommune.

### NYHAMNA GASSPROSESSERINGSANLEGG

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

Siden oppstarten i 2007 har anlegget behandlet gass fra Ormen Lange-feltet. I perioden 2013 til 2017 gjennomgikk anlegget en betydelig modifisering og utvidelse for Polarled, som er et nytt tilførselsrør av gass til Nyhamna og har kapasitet til flere felt. I desember 2018 startet produksjonen fra gassfeltet Aasta Hansteen til Polarled, og i slutten av 2020 ble gassfeltet Dvalin knyttet til Polarled.

### VESTPROSESS

Vestprosess DA omfatter et prosesseringsanlegg for gass lokalisert på Mongstad i Lindås kommune samt en rørledning fra ilandføringsterminalene på Kollsnes og Sture til Mongstad. Anlegget er integrert i Equinors raffineri 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 er på NOK 632,4 millioner. Tilsvarende inntekter i 2019 var NOK 334,4 millioner.

Resultat før skatt utgjør NOK 329,6 millioner sammenlignet med et tilsvarende resultat på NOK 165,3 millioner i 2019. Resultat etter skatt er NOK -2,3 millioner, noe som innebærer en effektiv skatteprosent på 101%.

Forskjellen mellom driftsresultat og kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter knytter seg hovedsakelig til avskrivninger, renter, betalt skatt og tidsavgrensninger.

Selskapet har en egenkapital på NOK 380,7 millioner ved utgangen av året, som tilsvarer en egenkapitalandel på 17,4 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 tariff-betalinger fra produserende olje- og gasselskaper på norsk sokkel.

Finansiell- og likviditetsrisiko ansees som lav. Selskapet har en sunn finansiering og ingen gjeld til eksterne aktører. All finansiering gjøres gjennom langsiktig finansieringsavtale med morselskapet samt innskutt egenkapital. Selskapets omsetning og hoveddel av kostnader 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.

## **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 fire ansatte, og selskapets styre består av tre personer. Selskapets ansatte og styremedlemmer er alle menn. Styret har ut fra en vurdering av antall ansatte og stillingskategorier ikke funnet det nødvendig å iverksette spesielle tiltak med hensyn til likestilling.

I henhold til gjeldende lover og forskrifter fører selskapet oversikt over totalt sykefravær blant selskapets ansatte. Det er ikke registrert sykefravær i selskapet i 2020. 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 2020.

## **MILJØRAPPORTERING**

Selskapets virksomhet (og prosessering av naturgass) medfører i noen grad utslipp av blant annet CO<sub>2</sub> og NO<sub>x</sub> til det ytre miljø. Slike utslipp er strengt regulert av myndighetene gjennom konsesjoner og tillatelser. Nyhamna 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. Innenfor den virksomhet hvor NSI deltar har utslipp til det ytre miljø i 2020 vært i henhold til tillatelser gitt av myndighetene. Det vises forøvrig til årsberetning for operatøren av både Nyhamna-anleggene og Vestprosess, Gassco, for ytterligere kommentarer knyttet til miljørapportering.

## **FRAMTIDSUTSIKTER**

Selskapet har til dato ikke vært negativt påvirket av COVID19 utover at enkelte planlagte aktiviteter på anleggene er blitt utsatt eller har tatt lengre tid å ferdigstille. Den primære COVID19 risiko for selskapet er at gassprosesseringsanlegg må stenge ned på grunn av COVID19 smitte blant de som jobber hos selskapene som er ansvarlige for drifting av anleggene. Tilsvarende vil COVID19 smitte kunne medføre at Gassco sine operasjoner må stenge ned helt eller delvis. Til dato har ikke dette skjedd, og både Gassco og TSPs har omfattende smitteverntiltak på plass.

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

Styret forventer høy produksjon av gass og økning i investeringer de nærmeste årene. Anleggene som NSI er medeier i har tatt lengre tid å ferdigstille, men er i god tilstand, og tilknyttet drift og vedlikehold er 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 2020. Det er ikke inntrådt forhold etter regnskapsårets slutt som er av betydning for bedømmelse av regnskapet.

## ÅRSRESULTAT OG DISPONERING

I 2020 hadde selskapet et resultat etter skattekostnad på NOK -2,3 millioner som foreslås overført fra annen egenkapital.

Stavanger, 23.02.2021

Styret i North Sea Infrastructure AS

Thor Otto Lohne  
Styreformann

Peder Sortland  
Daglig leder

Jonas Kofoed Larsen  
Styremedlem

Johan Bernt Nordang  
Styremedlem



## RESULTATREGNSKAP

### NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS

DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	Note	2020	2019
Salgsinntekt		632 386 284	334 360 152
Annen driftsinntekt		-2 973	22 330
<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>632 383 311</b>	<b>334 382 482</b>
Produksjonskostnader		168 061 235	102 832 328
Lønnskostnad	7	4 682 422	4 689 414
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler	5, 6	65 170 543	24 460 403
Annen driftskostnad	7	8 505 397	10 631 029
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>246 419 597</b>	<b>142 613 174</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>385 963 714</b>	<b>191 769 309</b>
<b>FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER</b>			
Resultatandel fra investering etter egenkapitalmetoden	6	14 511 977	0
Finansinntekter		3 465	2 175 732
Rentekostnad til foretak i samme konsern	8	69 517 929	26 428 369
Annen rentekostnad		520 578	0
Andre finanskostnader	10	873 098	2 222 277
<b>Resultat av finansposter</b>		<b>-56 396 163</b>	<b>-26 474 915</b>
Ordinært resultat før skattekostnad		329 567 551	165 294 394
Skattekostnad på ordinært resultat	4	331 853 129	148 492 974
<b>Ordinært resultat</b>		<b>-2 285 578</b>	<b>16 801 420</b>
<b>Årsresultat</b>	<b>2</b>	<b>-2 285 578</b>	<b>16 801 420</b>



### BALANSE

#### NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS

EIENDELER	Note	2020	2019
<b>ANLEGGSMIDLER</b>			
<b>VARIGE DRIFTSMIDLER</b>			
Investeringer	5	1 374 331 315	1 406 541 277
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>1 374 331 315</b>	<b>1 406 541 277</b>
<b>FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER</b>			
Investeringer etter egenkapitalmetoden	6	651 800 000	27 000 000
Andre langsiktige fordringer	10	78 095 775	58 399 071
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>729 895 775</b>	<b>85 399 071</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>2 104 227 089</b>	<b>1 491 940 348</b>
<b>OMLØPSMIDLER</b>			
<b>FORDRINGER</b>			
Andre kortsiktige fordringer		71 853 291	99 332 141
Refusjon skatt	4	22 939 816	0
<b>Sum fordringer</b>		<b>94 793 107</b>	<b>99 332 141</b>
Bankinnskudd, kontanter o.l.	9	11 128 434	5 342 212
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>105 921 541</b>	<b>104 674 353</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>2 210 148 630</b>	<b>1 596 614 701</b>

**BALANSE****NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS**

<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>	<b>Note</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
<b>EGENKAPITAL</b>			
<b>INNSKUTT EGENKAPITAL</b>			
Aksjekapital	2, 3	14 027 500	10 000 000
Overkurs	2	352 166 124	244 983 563
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>366 193 624</b>	<b>254 983 563</b>
<b>OPPTJENT EGENKAPITAL</b>			
Annen egenkapital	2	14 515 842	16 801 420
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>14 515 842</b>	<b>16 801 420</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>380 709 466</b>	<b>271 784 983</b>
<b>GJELD</b>			
<b>AVSETNING FOR FORPLIKTELSER</b>			
Utsatt skatt	4	228 357 259	40 582 060
Fjerningsforpliktelser	10	78 095 775	58 399 071
<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>		<b>306 453 034</b>	<b>98 981 131</b>
<b>ANNEN LANGSIKTIG GJELD</b>			
Øvrig langsiktig gjeld	8	1 373 350 089	1 138 986 181
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>1 373 350 089</b>	<b>1 138 986 181</b>
<b>KORTSIKTIG GJELD</b>			
Leverandørgjeld		88 650 676	382 759
Betalbar skatt	4	0	82 842 630
Skyldig offentlige avgifter		339 642	335 988
Annen kortsiktig gjeld		60 645 724	3 301 029
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>149 636 041</b>	<b>86 862 406</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>1 829 439 164</b>	<b>1 324 829 718</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b>2 210 148 630</b>	<b>1 596 614 701</b>



**BALANSE**

**NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS**

Stavanger, 23.02.2021  
Styret i North Sea Infrastructure AS

Thor Otto Lohne  
Styreformann

Peder Sortland  
Daglig leder

Jonas Kofoed Larsen  
Styremedlem

Johan Bernt Nordang  
Styremedlem

**KONTANTSTRØMOPPSTILLING**

## NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS

	Note	2020	2019
<b>KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER</b>			
Resultat før skattekostnad		329 567 551	165 294 394
Periodens betalte skatt	4	-247 660 376	-2 200 000
Avskrivninger og nedskrivninger	5, 6	65 170 543	24 460 403
Reversering etter egenkapitalmetoden	6	-14 511 977	0
Endring i leverandørgjeld		86 067 917	116 300
Endring i andre tidsavgrensningsposter		84 827 199	-90 207 295
<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>		<b>303 460 857</b>	<b>97 463 802</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER</b>			
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	5, 6	-747 848 604	-1 074 589 200
Innbetalinger fra selskapsandeler	6	104 600 000	0
Forskuddsbetaling ved kjøp av andre investeringer	6	0	-27 000 000
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>		<b>-643 248 604</b>	<b>-1 101 589 200</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER</b>			
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	8	234 363 908	790 628 369
Innbetalinger av egenkapital	2	111 210 062	213 100 000
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>		<b>345 573 970</b>	<b>1 003 728 369</b>
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		5 786 223	-397 029
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. begyn.		5 342 211	5 739 240
<b>Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. slutt</b>		<b>11 128 434</b>	<b>5 342 212</b>



## 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.

### INNTEKTER

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 ligningsmessig 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.

Selskaper engasjert i petroleumsrelatert virksomhet på norsk sokkel er gjenstand for alminnelig selskapskatt, som er på 22 % for 2020. Av petroleumsinntekt fra behandling av gass og rørledningstransport betales det i tillegg en særskilt skatt til staten. Særskatten er på 56 % for 2020. Marginalskatten på petroleumsrelatert inntekt er således på 78 % i 2020.

For å skjerme normalavkastning fra særskatt på petroleumsinntekt, gis det et fradrag i beregningsgrunnlaget for særskatten, kalt friinntekt. Friinntekten er satt til 24 prosent innenfor de midlertidige skatteendringene som ble opprettet i 2020, og er gjeldende for 2020 og 2021, samt for prosjekter hvor plan for utbygging og drift (PUD) og plan for anlegg og drift (PAD) er innlevert innen 2022 og godkjent innen 2023. Videre gjelder det for investeringskostnader påløpt fram til fastsatt produksjonsstart som beskrevet i godkjent PUD.

Selskapene får utgiftsføre investeringer umiddelbart i særskatten for årene 2020 og 2021. Friinntekten ble fullt ut benyttet for selskapet i 2020.

Det er etablert en ordning med negativ terminskatt, som gjør at selskapene får utbetalt skatteverdien av forventet underskudd gjennom inntektsåret.

### 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.



## **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 - 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 FELLEFORETAK 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 interne gevinster. Av- og nedskrivning skjer gjennom nedskrivning i regnskapet til det tilknyttede selskapet og gjennom nedskrivning av merverdi og tilhørende utsatt skatt/ skattefordel.



## Note 2 Egenkapital

	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Pr. 31.12.2019	10 000 000	244 983 563	16 801 420	271 784 983
Kapitalforhøyelser	4 027 500	107 182 562		111 210 062
Årets resultat			-2 285 578	-2 285 578
<b>Pr 31.12.2020</b>	<b>14 027 500</b>	<b>352 166 124</b>	<b>14 515 842</b>	<b>380 709 466</b>

## Note 3 Antall aksjer, aksjeeiere m.v

Aksjekapital	Antall	Pålydende	Balanseført
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.

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

Selskapets styreformann og daglig leder eier hhv 0,7% hver gjennom sine eierselskaper, Notouw Advisory AS og Borgland Invest AS.



## Note 4 Skatt

<b>Årets skattekostnad</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Resultatført skatt på ordinært resultat:		
Betalbar skatt	153 360 186	85 042 630
Endring i utsatt skatt	187 775 199	63 450 344
Avsatt for mye skatt 2019	-9 282 256	0
<b>Skattekostnad ordinært resultat</b>	<b>331 853 129</b>	<b>148 492 974</b>
Skattepliktig inntekt:		
Ordinært resultat før skatt	329 567 551	165 294 394
Permanente forskjeller	52 687 681	785 545 695
Endring i midlertidige forskjeller	-162 242 698	-788 245 692
Tilbakeføring av finansposter	0	-43 349 775
<b>Skattepliktig inntekt</b>	<b>220 012 534</b>	<b>119 244 622</b>
Bruk av underskudd til fremføring	0	-14 664 046
<b>Skattepliktig inntekt ordinær selskapsskatt etter underskudd til fremføring</b>	<b>220 012 534</b>	<b>104 580 575</b>
Ekstra avskrivninger i særskattepliktig inntekt	-19 833 077	0
Tilbakeføring av finansposter	67 720 668	60 911 280
Tilbakeføring av landinntekt	-66 912 761	0
Bruk av friinntekt	-13 563 384	-64 447 468
<b>Skattepliktig inntekt særskatt før underskudd til fremføring</b>	<b>187 423 980</b>	<b>115 708 432</b>
Bruk av underskudd til fremføring	0	-4 931 818
<b>Skattepliktig inntekt særskatt etter underskudd til fremføring</b>	<b>187 423 980</b>	<b>110 776 614</b>
Betalbar skatt, ordinær selskapsskatt	48 402 758	23 007 726
Betalbar skatt, særskatt	104 957 429	62 034 904
<b>Betalbar skatt i resultatet</b>	<b>153 360 186</b>	<b>85 042 630</b>
Forskuddsbetalt skatt i 2020	176 300 002	2 200 000
<b>Betalbar skatt i balansen ved årsslutt</b>	<b>-22 939 816</b>	<b>82 842 630</b>
<b>Spesifikasjon av midlertidige forskjeller 2020</b>	<b>Grunnlag</b>	<b>Skatt</b>
Varige driftsmidler	-1 229 089 509	-934 565 506
Fordringer	78 095 775	60 914 704
Fjerningsavsetning	-78 095 775	-60 914 704
<b>Sum midlertidige forskjeller</b>	<b>-1 229 089 509</b>	<b>-934 565 506</b>
Etter skatt verdi varige driftsmidler	917 212 622	715 425 845
Transaksjonskostnader Vestprosess	0	0
Fremtidig friinntekt	3 373 082	1 888 926
Ekstra avskrivninger i særskattepliktig inntekt	-19 833 077	-11 106 523
<b>Sum utsatt skatteforpliktelse (-)</b>		<b>-228 357 258</b>



<b>Spesifikasjon av midlertidige forskjeller 2019</b>	<b>Grunnlag</b>	<b>Skatt</b>
Varige driftsmidler	-1 054 888 946	-797 593 863
Fordringer	58 399 071	45 551 275
Fjerningsavsetning	-58 399 071	-45 551 275
<b>Sum midlertidige forskjeller</b>	<b>-1 054 888 946</b>	<b>-797 593 863</b>
Etter skatt verdi varige driftsmidler	960 050 655	748 839 511
Transaksjonskostnader Vestprosess	2 418 654	1 886 550
Fremtidig friinntekt	11 224 540	6 285 742
<b>Sum utsatt skattefordel</b>		<b>-40 582 060</b>
<b>Effektiv skatterateanalyse</b>		<b>2020</b>
Resultat før skatt		329 567 551
Forventet skatt (78%)		257 062 689
Faktisk skattekostnad		331 853 129
<b>Forskjell</b>		<b>74 790 440</b>
<b>Forklaringer</b>		
Permanente forskjeller		41 096 391
Friinntekt		-3 198 679
Finansposter skattlagt med 22%		37 923 574
Endringer i utsatt skatt på finansposter		1 140 083
Avskrivninger etter skatt		33 413 667
Landinntekt Vestprosess		-37 471 146
Endring utsatt skatt Vestprosess		1 886 550
<b>Som forklaringer</b>		<b>74 790 440</b>



## Note 5 Investeringer

	Investeringer i Nyhamna
Anskaffelseskost pr. 01.01.2020	1 439 117 415
Tilgang	32 735 695
<b>Anskaffelseskost 31.12.2020</b>	<b>1 471 853 110</b>
Av- og nedskrivninger pr. 01.01.2020	-32 576 138
Årets ordinære avskrivninger	-64 945 657
<b>Av- og nedskrivninger pr. 31.12.2020</b>	<b>-97 521 795</b>
<b>Bokført verdi 31.12.2020</b>	<b>1 374 331 315</b>

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

Nyhamna JV består av Nyhamna Gassprosesseringsanlegg. Anlegget behandler gass fra Ormen Lange, og tar også imot gass fra Aasta Hansteen. Anlegget vil også ta imot gass fra felt under utbygging gjennom Polarled rørledningen.

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

## Note 6 Investeringer etter egenkapitalmetoden

	Investeringer i Vestprosess
Anskaffelseskost pr. 01.01.2020	0
Tilgang	742 112 909
<b>Anskaffelseskost 31.12.2020</b>	<b>742 112 909</b>
Andel resultat gjennom året	50 417 256
Utbetalinger	-104 600 000
<b>Resultatandel og utbetalinger</b>	<b>-54 182 744</b>
Av- og nedskrivninger pr. 01.01.2020	0
Årets ordinære avskrivninger	-224 886
Årets nedskrivning	-35 905 279
<b>Av- og nedskrivninger pr. 31.12.2020</b>	<b>-36 130 165</b>
<b>Bokført verdi 31.12.2020</b>	<b>651 800 000</b>

Vestprosess er et prosesseringsanlegg for gass som kommer fra Kolnes og Sture og det er lokalisert i Lindås kommune. I løpet av 2019 inngikk selskapet en avtale med Norske Shell om kjøp av 8% av Vestprosess DA og denne avtalen ble sluttført i 2020. I løpet av 2020 kjøpte selskapet eierandeler på 5% og 10% av henholdsvis Total E&P Norge AS og ExxonMobil Exploration and Production Norway AS slik at total eierandel nå er 23%. Total balanseført investering i 2020 for Vestprosess er MNOK 651,8. Av dette ble MNOK 27 forskuddsbetalt i 2019.

Vestprosess blir bokført etter egenkapitalmetoden.

Bokført andel av egenkapitalen i Vestprosess var på MNOK 206,6 i 2020.



## Note 7 Lønnskostnader og ytelser, godtgjørelser til daglig leder, styret og revisor

<b>LØNNKOSTNADER</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Lønninger	4 026 575	4 025 956
Arbeidsgiveravgift	552 901	580 682
Pensjonskostnader	77 926	78 052
Andre ytelser	25 020	4 724
<b>Sum</b>	<b>4 682 422</b>	<b>4 689 414</b>
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 2020. I tillegg er det kostnadsført et honorar til Borgland Advisory AS på NOK 514 676.

### 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.

<b>YTELSER TIL LEDENDE PERSONER</b>	<b>Daglig leder</b>	<b>Styret</b>
Lønn	1 012 308	0
Annen godtgjørelse	4 255	0
<b>Sum</b>	<b>1 016 563</b>	<b>0</b>

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

### REVISOR

Kostnadsført revisjonshonorar for 2020 utgjør NOK 219 200.

I tillegg kommer honorar for andre tjenester:

Skattetjenester: NOK 16 000

Andre attestasjonstjenester: NOK 55 000

Finansiell modellering: NOK 424 300

## Note 8 Mellomværende med selskap i samme konsern og transaksjoner med nærstående

	<b>2020</b>	<b>2019</b>
<b>Gjeld</b>		
Lån fra foretak i samme konsern	1 373 350 089	1 138 986 181
<b>Renter</b>		
Renter til foretak i samme konsern	69 517 929	26 428 369

Selskapet har en lånefasilitet med morselskapet med en ramme på NOK 1 700 mill. Per 31.12.2020 var det trukket NOK 1 373 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 31.12.2020.

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



## Note 9 Bankinnskudd

Selskapet har opprettet egen konto for forskuddstrekk. Totalt bankinnskudd per 31.12.20 er NOK 11 128 434, hvorav NOK 243 397 er bundet kapital.

## Note 10 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 2,5% (3,8% i 2019) og selskapet har i beregningen forutsatt en inflasjon på 2,0% (2,0% i 2019).

Fjerningsforpliktelse	2020	2019
Forpliktelser per 1.1	58 399 070	16 989 893
Nye forpliktelser	0	37 248 931
Endrede estimat	17 454 181	2 000 650
Rentekostnad	2 242 524	2 159 596
<b>Forpliktelser per 31.12</b>	<b>78 095 775</b>	<b>58 399 071</b>

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 12. Se note 5.

## 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.

## Note 12 Andre forhold

North Sea Infrastructure AS er involvert i en pågående tvistesak knyttet til kjøp av en andel i Vestprosess hvor det er uenighet om en del av vederlaget. Selskapet har ikke balanseført det omtvistede beløp på i størrelsesorden 5 MNOK da dette er en betinget fordring. Styret er av den oppfatning at North Sea Infrastructure AS har en god sak.

Styret mener at årsregnskapet gir et rettvise bilde av selskapets eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat.

