



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer: 939 545 832  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: ALTERA INFRASTRUCTURE PRODUCTION AS  
Forretningsadresse: Brattørkaia 17A  
7010 TRONDHEIM

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2020 - 31.12.2020

### Konsern

Morselskap i konsern: Ja  
Konsernregnskap lagt ved: 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: Ida Minsaas Lunde  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 06.10.2021

### 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, 12.03.2023



## Resultatregnskap

| Beløp i: NOK  | Note        | 2020               | 2019               |
|---|-------------|--------------------|--------------------|
| <b>RESULTATREGNSKAP</b>                                       |             |                    |                    |
| <b>Inntekter</b>  |             |                    |                    |
| Salgsinntekt  | 2           | 134 428 000        | 130 255 000        |
| Inntekter fra konsernselskap                                  |             | 331 506 000        | 267 084 000        |
| <b>Sum inntekter</b>  |             | <b>465 934 000</b> | <b>397 340 000</b> |
| <b>Kostnader</b>  |             |                    |                    |
| Lønnskostnad  | 3, 9,<br>10 | 260 811 000        | 211 469 000        |
| Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler         | 11          | 6 307 000          | 8 075 000          |
| Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler | 11          |                    |                    |
| Annen driftskostnad   | 3           | 162 493 000        | 153 356 000        |
| <b>Sum kostnader</b>  |             | <b>429 610 000</b> | <b>372 900 000</b> |
| <b>Driftsresultat</b>   |             | <b>36 324 000</b>  | <b>24 439 000</b>  |
| <b>Finansinntekter og finanskostnader</b>                     |             |                    |                    |
| Inntekt på investering i datterselskap                        |             | 29 122 000         |                    |
| Renteinntekt fra foretak i samme konsern                      |             | 47 001 000         | 4 800 000          |
| Annen renteinntekt  |             | 275 000            | 1 000              |
| Netto agiogevinst   |             | 28 385 000         | 11 248 000         |
| Annen finansinntekt   |             | 83 000             |                    |
| Verdiøkning markedsbaserte omløpsmidler                       |             | 1 618 000          | 18 042 000         |
| <b>Sum finansinntekter</b>                                    |             | <b>106 485 000</b> | <b>34 091 000</b>  |
| Rentekostnad til foretak i samme konsern                      |             | 13 042 000         |                    |
| Annen rentekostnad  |             | 13 000             |                    |
| Annen finanskostnad   |             | 136 000            | 170 000            |
| <b>Sum finanskostnader</b>                                    |             | <b>13 191 000</b>  | <b>170 000</b>     |
| <b>Netto finans</b>   |             | <b>93 293 000</b>  | <b>33 921 000</b>  |
| <b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>                    |             | <b>129 617 000</b> | <b>58 360 000</b>  |
| Skattekostnad på ordinært resultat                            | 8           | -978 000           | -2 393 000         |
| <b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>                  |             | <b>130 595 000</b> | <b>60 753 000</b>  |



## Resultatregnskap

| <b>Beløp i: NOK</b>                           | <b>Note</b> | <b>2020</b>        | <b>2019</b>       |
|---|-------------|--------------------|-------------------|
| <b>Årsresultat</b>                            |             | <b>130 595 000</b> | <b>60 753 000</b> |
| <b>Årsresultat etter minoritetsinteresser</b> |             | <b>130 595 000</b> | <b>60 753 000</b> |
| <b>Totalresultat</b>                          |             | <b>130 595 000</b> | <b>60 753 000</b> |
| <b>Overføringer og disponeringer</b>          |             |                    |                   |
| Avsatt til annen egenkapital                  | 5           | 130 595 000        | 60 753 000        |
| Overført fra annen egenkapital                | 5           |                    |                   |
| <b>Sum overføringer og disponeringer</b>      |             | <b>130 595 000</b> | <b>60 753 000</b> |



## Balanse

| Beløp i: NOK                                   | Note | 2020                 | 2019                 |
|--|------|----------------------|----------------------|
| <b>BALANSE - EIENDELER</b>                     |      |                      |                      |
| <b>Anleggsmidler</b>                           |      |                      |                      |
| <b>Immaterielle eiendeler</b>                  |      |                      |                      |
| Programvare, lisenser, o.l.                    | 11   | 4 251 000            | 7 781 000            |
| Utsatt skattefordel                            | 8    |                      |                      |
| Goodwill                                       | 11   |                      |                      |
| <b>Sum immaterielle eiendeler</b>              |      | <b>4 251 000</b>     | <b>7 781 000</b>     |
| <b>Varige driftsmidler</b>                     |      |                      |                      |
| Innredning leide lokaler                       | 11   | 2 678 000            | 2 997 000            |
| Maskiner og anlegg                             | 11   |                      |                      |
| Skip og flytende installasjoner                | 11   |                      |                      |
| Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr             | 11   | 16 038 000           | 10 841 000           |
| <b>Sum varige driftsmidler</b>                 |      | <b>18 716 000</b>    | <b>13 839 000</b>    |
| <b>Finansielle anleggsmidler</b>               |      |                      |                      |
| Investering i datterselskap                    | 13   | 13 893 000           | 13 893 000           |
| Investering i annet foretak i samme konsern    | 13   |                      |                      |
| <b>Sum finansielle anleggsmidler</b>           |      | <b>13 893 000</b>    | <b>13 893 000</b>    |
| <b>Sum anleggsmidler</b>                       |      | <b>36 860 000</b>    | <b>35 512 000</b>    |
| <b>Omløpsmidler</b>                            |      |                      |                      |
| <b>Varer</b>                                   |      |                      |                      |
| <b>Fordringer</b>                              |      |                      |                      |
| Kundefordringer                                |      | 70 939 000           | 57 260 000           |
| Andre kortsiktige fordringer                   |      | 11 888 000           | 21 565 000           |
| Konsernfordringer                              | 4    | 1 577 723 000        | 962 513 000          |
| <b>Sum fordringer</b>                          |      | <b>1 660 550 000</b> | <b>1 041 338 000</b> |
| <b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>     |      |                      |                      |
| Bankinnskudd, kontanter o.l.                   | 7    | 30 524 000           | 77 726 000           |
| <b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b> |      | <b>30 524 000</b>    | <b>77 726 000</b>    |
| <b>Sum omløpsmidler</b>                        |      | <b>1 691 074 000</b> | <b>1 119 064 000</b> |



## Balanse

| Beløp i: NOK                            | Note | 2020                 | 2019                 |
|---|------|----------------------|----------------------|
| <b>SUM EIENDELER</b>                    |      | <b>1 727 934 000</b> | <b>1 154 577 000</b> |
| <b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>   |      |                      |                      |
| <b>Egenkapital</b>                      |      |                      |                      |
| <b>Innskutt egenkapital</b>             |      |                      |                      |
| Aksjekapital                            | 5, 6 | 287 000 000          | 287 000 000          |
| Annen innskutt egenkapital              | 5    | 98 447 000           | 25 254 000           |
| <b>Sum innskutt egenkapital</b>         |      | <b>385 447 000</b>   | <b>312 254 000</b>   |
| <b>Opptjent egenkapital</b>             |      |                      |                      |
| Annen egenkapital                       | 5    | 230 868 000          | 100 273 000          |
| <b>Sum opptjent egenkapital</b>         |      | <b>230 868 000</b>   | <b>100 273 000</b>   |
| <b>Sum egenkapital</b>                  |      | <b>616 315 000</b>   | <b>412 527 000</b>   |
| <b>Gjeld</b>                            |      |                      |                      |
| <b>Langsiktig gjeld</b>                 |      |                      |                      |
| Pensjonsforpliktelse                    | 9    | 317 000              | 358 000              |
| Utsatt skatt                            | 8    |                      |                      |
| <b>Sum avsetninger for forpliktelse</b> |      | <b>317 000</b>       | <b>358 000</b>       |
| <b>Annen langsiktig gjeld</b>           |      |                      |                      |
| <b>Sum langsiktig gjeld</b>             |      | <b>317 000</b>       | <b>358 000</b>       |
| <b>Kortsiktig gjeld</b>                 |      |                      |                      |
| Leverandørgjeld                         |      | 253 276 000          | 165 274 000          |
| Betalbar skatt                          | 8    |                      |                      |
| Skyldig offentlige avgifter             |      | 24 260 000           | 23 126 000           |
| Kortsiktig konserngjeld                 | 4    | 744 114 000          | 474 721 000          |
| Annen kortsiktig gjeld                  | 14   | 89 652 000           | 78 571 000           |
| <b>Sum kortsiktig gjeld</b>             |      | <b>1 111 302 000</b> | <b>741 691 000</b>   |
| <b>Sum gjeld</b>                        |      | <b>1 111 619 000</b> | <b>742 050 000</b>   |
| <b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>         |      | <b>1 727 934 000</b> | <b>1 154 577 000</b> |



## Balanse

| <b>Beløp i: NOK</b> | <b>Note</b> | <b>2020</b> | <b>2019</b> |
|---------------------|-------------|-------------|-------------|
|---------------------|-------------|-------------|-------------|

---



# Årsregnskap 2020

## Altera Infrastructure Production AS

Årsberetning  
Resultatregnskap  
Balanse  
Kontantstrømoppstilling  
Noter

Org.nr.: 939 545 832



## Årsberetning 2020 for Altera Infrastructure Production AS

### Virksomhetens art

Altera Infrastructure Production AS (ALIP) inngår i konsernet Altera Infrastructure L.P. (ALIN) som er notert på New York-børsen. ALIP er det operative selskapet i ALIN sin forretningsenhet for flytende oljeproduksjon, kalt Altera Production (AIP). ALIN er datterselskap av Brookfield Business Partners L.P. (BBP).

ALIP er et teknologifokusert oljeserviceselskap, hovedsakelig involvert i å levere flytende produksjonstjenester i Nordsjøen og internasjonalt. ALIP driftet i 2020 to FPSO-er utenfor Brasil og fem FPSO-er i Nordsjøen. Av enhetene i Nordsjøen er én på norsk sokkel og fire på britisk sokkel. Tre av FPSO-ene på britisk sokkel er eid av Teekay Corporation (TK), men AIP driftet enhetene på vegne av TK. For tiden har AIP også en enhet i opplag i Norge. I tillegg til drift av FPSO-ene er ALIP også prosjektansvarlig for FPSO-prosjekter i ALIN.

ALIP er et heleid datterselskap av Altera Infrastructure Production Holdings AS (ALIPH) med hovedkontor i Trondheim. Hovedkontorets adresse er Brattørkaia 17A, 7010 Trondheim, Norge. I tillegg har AIP et driftskontor i Florø. I Aberdeen leier AIP et kontor og lagereidendom og i Brasil har forretningsenheten kontor i Rio og kontor og lagereidendom i Aracaju.

De ansatte i forretningsenheten er ansatt gjennom ALIP og dets datterselskaper. Det er datterselskaper av ALIN- konsernet som har eierskap til FPSO-ene og kontraktene for levering av produksjonstjenester til oljeselskapene. ALIP har gjennom produksjonsserviceavtaler med driftsselskapene ansvaret for drift av forretningsenhetens enheter og TKs enheter. I tillegg til driften av FPSO-ene utfører selskapet markedsførings- og prosjektarbeid i forbindelse med å sikre nye kontrakter for eksisterende enheter, samt løpende vurdering av nye prosjekter.

For en full oversikt over de datterselskaper og tilknyttede selskaper som er direkte underlagt ALIP vises til note 13.

### Markeder, drift og prosjekter

Under følger en oversikt over FPSO-ene ALIP hadde i drift i 2020.

#### FPSO-er eid av ALIN:

- FPSO-en Petrojarl Knarr produserer på Knarr-feltet i norsk sektor i Nordsjøen, hvor Shell er operatør. Kontrakten med Shell ble i 2020 forlenget og løper til sommeren 2022. Produksjonen har vært på 15 788 fat olje i gjennomsnitt per dag. Dette er en økning sammenlignet med 2019 som følge av at Shell boret en ny brønn in 2020.
- FPSO-en Petrojarl I ligger på Atlanta-feltet i Brasil på en femårskontrakt med Enauta som løper til 2023. Oppetid i produksjonen i 2020 var høy frem til juni, men var preget av driftsutfordringer siden. Utfordringene var først og fremst kytet til innløps varmevekslere som oljen passerer gjennom når den kommer ombord på FPSOen. Fra midten av november måtte produksjonen stenges ned. Produksjonen startet opp igjen i februar 2021, men full produksjon kom ikke igang før i august 2021, når alle reparasjoner var ferdig utført. Gjennomsnittlig produksjon per dag i 2020 var på 17,117 fat per dag.
- FPSO-en Voyageur Spirit har vært på Huntington-feltet i britisk sektor i Nordsjøen, hvor Harbor Energy (Tidligere Premier Oil) er operatør. Produksjon på feltet ble avsluttet i april 2020, og enheten forlot feltet i juli 2020. Voyageur Spirit ligger nå i opplag i Kishorn i Skottland i påvente av ny kontrakt.
- FPSO-en Piranema Spirit lå på Piranema-feltet utenfor Aracaju i Brasil gjennom 2020, men produksjonen ble stengt ned i april 2020. Piranema Sprit forlot feltet i april 2021 og ligger nå til verft hos Brasfels i Brasil. I perioden siden oppstart på Piranema feltet i 2003 har FPSOen produsert 25,691,827 fat med olje og hatt en oppetid på over 98%.
- FPSO-en Petrojarl Varg har ligget i opplag ved Skipavika Næringspark i 2020 i påvente av ny kontrakt.



- FPSO-en Petrojarl Cidade de Rio das Ostras ble sendt til resirkulering i India i starten av 2020.

I tillegg er det to FPSO-er eid i joint venture med det brasilianske selskapet Ocyan hvor AIP har ansvaret for ALIN sin investering. Enhetene driftes av joint venturet Altera-Ocyan.

- FPSO-en Pioneira de Libra startet produksjonen på Libra-feltet utenfor Brasil i slutten av november 2017, med Petrobras som operatør. Kontrakten løper til 2029. Gjennomsnittlig produksjon i 2020 var 25 531 fat per dag.
- FPSO-en Cidade de Itajai har vært i produksjon på Bauna og Piracaba-feltet i Brasil i hele 2020. I oktober 2020 ble feltet overdratt fra Petrobras til Karoon Energy og kontrakten ble forlenget frem til februar 2026. Enheten produserte i gjennomsnitt 15 789 fat olje per dag i 2020.

FPSO-er som driftes for TK og BP:

- FPSO-en Petrojarl Foinaven produserer på Foinaven-feltet på britisk sektor, hvor BP er operatør. Frem til mars 2020 driftet AIP Petrojarl Foinaven for TK som hadde kontrakten med BP. I mars 2020 ble dette endret slik at AIP ervervet driftsselskapet Golar Nor UK Ltd fra TK og inngikk en direkte driftskontrakt med BP. BP leier fortsatt FPSO'en fra TK. Kontrakten var i utgangspunktet satt til opptil 7 år. I april 2021, i forbindelse med en lengere planlagt driftsstans, ga imidlertid BP beskjed om at de ikke ville starte opp produksjon på Foinaven feltet igjen med Petrojarl Foinaven. Det var for store kostnader og usikkerhet knyttet til integritet av FPSO for å kunne være på feltet i mange år fremover. Petrojarl Foinaven har vært på Foinaven-feltet, West of Shetland, siden 1997. Den har produsert mer enn 387 millioner fat olje, noe som er beundringsverdig, ikke minst med tanke på de svært vanskelige værforholdene West of Shetland.
- FPSO-en Petrojarl Banff produserte på feltene Banff og Kyle, som ligger på britisk sektor i Nordsjøen, hvor Canadian Natural Resources (CNR) er operatør. Enheten stengte ned produksjonen i juni 2020 og gikk av feltet til opplag i 3 kvartal. Altera sin kontrakt med TK for Petrojarl Banff tok slutt i november 2020. TK har senere besluttet å sende FPSO-en til resirkulering i Danmark.
- FPSO-en Hummingbird Spirit ligger på Chestnut-feltet i britisk sektor i Nordsjøen, hvor Spirit Energy er operatør. Kontrakten ble i oktober 2019 forlenget til mars 2023. Produksjonen i 2020 har i gjennomsnitt vært på 5,341 fat per dag.

I forbindelse med Petrojarl I-prosjektet for Atlanta-feltet var det store forsinkelser på verftet, Damen Shiprepair Yard (Damen) i Rotterdam, som har gitt et rettslig etterspill. ALIP supporterer Petrojarl I LLC i rettsprosessen mot Damen og et forlik med verftet ble inngått i 2020.

### **Resultat, investeringer, finansiering og likviditet**

Bokført verdi av eiendeler pr 31.12.2020 utgjorde TNOK 1 727 934, hvorav anleggsmidler utgjorde TNOK 36 860. Hoveddelen av anleggsmidlene var varige anleggsmidler og investeringer i konsernselskap. Omløpsmidlene utgjorde TNOK 1 691 074, hvorav hoveddelen bestod av konserninterne fordringer. Kontantbeholdningen utgjorde TNOK 30 524 per 31.12.2020.

Selskapets langsiktige gjeld bestod av pensjonsforpliktelser på TNOK 317, mens kortsiktig gjeld utgjorde TNOK 1 111 302. Denne bestod hovedsakelig av konsernintern gjeld.

Selskapet har en egenkapital på TNOK 616 315, som gir en egenkapitalandel på 36 %. Dette er på samme nivå som i 2019.

Selskapet oppnådde en totalomsetning på TNOK 465 934. Økningen fra 2019 skyldes i hovedsak at selskapet fra 2020 rapporterer crew til Joint Venture selskapene i Brasil brutto, mens dette i 2019 ble presentert netto. Dette utgjør MNOK 70 og justert for dette er omsetning i 2020 på samme nivå som i 2019. Se forøvrig nærmere informasjon i note 3.



Samlede driftskostnader utgjorde TNOK 429 610. Justert for bruttoføringen som nevnt over utgjør dette en reduksjon sammenlignet med 2019. Dette reflekterer en lavere aktivitet som følge av at flere enheter er i opplag.

Netto finansinntekter var TNOK 93 293. Dette er i all hovedsak relatert til inntekter fra investeringer i datterselskaper, renteinntekter fra foretak i konsernet og valutagevinster.

Ordinært resultat etter skattekostnad utgjorde TNOK 130 595, noe som er en økning sammenlignet med 2019. Hovedårsaken er inntekter fra investering i datterselskap og renteinntekter fra foretak i samme konsern.

Kontantstrømpoppstillingen viser en netto reduksjon i kontanter og kontantekvivalenter på TNOK 47 202, noe som hovedsakelig skyldes endringer i konserninterne fordringer.

### **Fortsatt drift**

Styret og daglig leder bekrefter at styrets beretning og årsregnskapet gir et riktig bilde av ALIPs økonomiske stilling og at forutsetningen om fortsatt drift er til stede.

Styret og daglig leder bekrefter, i henhold til regnskapsloven § 3-3 a, at årsregnskapet er utarbeidet ut ifra en forutsetning om fortsatt drift

### **Finansiell markedsrisiko**

Gjennom selskapets aktiviteter utsettes ALIP for ulike typer finansiell risiko: markedsrisiko, kredittrisiko og likviditetsrisiko. ALIPs strategi for risikostyring er å minimere de mulig skadelige effektene disse risikoene kan få for ALIPs finansielle resultater. ALIP benytter seg av derivater for å sikre seg mot visse risikoer.

### **Markedsrisiko**

#### **i) Valutarisiko**

ALIP er utsatt for valutarisiko på kontantstrømmer knyttet til kostnader og investeringstransaksjoner i andre valutaer enn NOK. Selv om både inntekter og kostnader i hovedsak er i NOK, så er det også transaksjoner i annen valuta. I tillegg styrer ALIP forretningsenhetens kontantstrøm og har gjennom dette en valutarisiko knyttet til konsernmellomværende. ALIN konsernet sikrer deler av sin valutaeksponering ved å anvende markedssensitive finansielle instrumenter.

ALIN har en valutasikringspolicy knyttet til kjøp av valuta på terminkontrakter som ivaretas av konsernets treasury-avdeling.

#### **ii) Renterisiko**

Renter på mellomværende med andre selskaper fastsettes på bakgrunn av konsernets til enhver tid gjeldende rente. Kun mellomværende som anses som finansiering belastes renter, mens ordinær kortsiktig driftsmellomværende ikke rentebelastes.

### **Kredittrisiko**

Kredittrisiko anses å være svært liten da selskapets inntekter i hovedsak kommer internt fra ALIN-konsernet.

Den maksimale risikoeksponeringen er knyttet til bokført verdi av de finansielle eiendeler, inkludert derivater, i balansen. Siden motparten i derivathandler normalt er en bank, er kredittrisikoen knyttet til derivater vurdert som relativt liten. Selskapet vurderer derfor sin maksimale risikoeksponering til å utgjøre bokført verdi av kundefordringene og andre omløpsmidler.



## **Likviditetsrisiko**

ALIP hadde per 31.12.2020 en kontantbeholdning på TNOK 30 524. Basert på kontantbeholdningen ved årsskiftet, tilgjengelig likvider og konsernfinansiering, har ALIP tilstrekkelige likvider og likviditetsrisiko på et akseptabelt nivå.

## **Råvarerisiko**

Til driften av de ulike FPSO-ene trenger selskapet betydelige mengder drivstoff. Dette dekkes imidlertid av feltoperatørene, og selskapets råvarerisiko er av denne grunn ikke vesentlig.

## **Helse, miljø, sikkerhet og kvalitet (HMSK)**

HMSK er integrert i alle deler av virksomheten, og godt forankret i selskapets ledelsessystem. HMS og kvalitet er egen avdeling i forretningsenheten, og rapporterer til øverste leder i forretningsenheten.

For å sikre kontinuerlig forbedring, proaktiv tilnærming og godt eierskap i alle ledd har selskapet valgt å sertifisere seg i henhold til kvalitetsstandard ISO 9001, miljøstandard ISO 14001, ISO 45001 for helse og sikkerhet, ISM-koden for sikkerhetsledelse og ISPS-koden for sikring.

Proaktivt fokus og tilnærming til helse, miljø, sikkerhet og kvalitet er en kjerneverdi i selskapets forretningsvirksomhet på alle nivå av virksomheten, en naturlig og integrert del av styrets fokus og forankret i styringssystem og HMSK policy. Involvering av ansatte, aktivt samarbeid med vernetjeneste og rapportering av både hendelser og gode ideer er ansett som både viktig og nødvendig for å sikre kontinuerlig forbedring.

Selskapets hovedmål innenfor HMSK for 2020 var: Sikker drift og kontinuerlig forbedring av vårt styringssystem

For å nå disse målene ble det utarbeidet og gjennomført flere globale sikkerhetskampanjer gjennom året. Covid-19 pandemien preget året og mye av fokuset var å sikre den fysiske og mentale helsen til de ansatte, og å holde pandemien borte fra skipene. For styringssystemet fortsatte arbeidet med forenkling av prosedyrer og prosesser. Det ble også gjort mye arbeid i forberedelse med overgang til ny plattform for selve systemet. I dette arbeidet er punkter identifisert i interne forbedringsprosjekter tatt inn for å sikre at systemet blir best mulig for sluttbrukeren og enklest mulig å administrere for bidragsyttere på land.

Selskapet legger til rette for en åpen og god rapporteringskultur av både ideer til forbedring og reelle hendelser, og benytter blant annet et system som kalles Safe Card for dette. Dette er enkelt tilgjengelig for alle, både faste ansatte, innleide konsulenter og besøkende. I 2020 mottok selskapet 2668 Safe Card onshore og offshore, noe som var hele 438 flere enn i 2019. Mesteparten var gode HMS-ideer og innspill og AIP ser på dette som en styrking av det proaktive forbedringsarbeidet for å sikre læring på tvers av enheter, kontorer og regioner, og viser at AIP har en åpen og transparent rapporteringskultur.

Erfaringsoverføring er en viktig del av selskapets proaktive arbeid innen HMSK, og er med på å sikre læring på tvers av organisasjonen. Som eksempel må alle Erfaringsoverføringer gjennomgå på alle skift på alle enheter, og dette logges i Synergi, selskapets erfarings- og aksjonsoppfølgingsverktøy innen HMSK.

I tillegg gjennomføres jevnlig tilsyn både av egen virksomhet og våre underleverandører. Det ble gjennomført 21 tilsyn i 2020 innenfor storulykke med fokus på Prosess, Sikkerhet eller Marine og ISO14001, IOS45001, ISM og ISPS. Alle enhetene i flåten hadde tilsyn i 2020, men flesteparten ble gjort fra land på grunn av Covid-19 reiserestriksjoner.



## Helse og arbeidsmiljø

Gjennomsnittlig sykefravær ved våre offshore installasjoner er generelt sett stabilt rundt 3%. I 2020 var gjennomsnittlig sykefravær 3.3%. Gjennomsnittlig sykefravær for selskapets kontor i Trondheim var 1% i 2020, dette er en nedgang på 1.4% sammenlignet med 2019.

Konsernet jobber systematisk og kontinuerlig med å sikre et forsvarlig arbeidsmiljø og AIP har stort fokus på å fremme helse og forebygge arbeidsrelatert sykdom. I 2020 har det innen helse og arbeidsmiljø vært spesielt fokus på smitteforebyggende tiltak (onshore og offshore), mental helse og forebygge muskel- og skjelettplager. Det ble gjennomført flere kampanjer gjennom 2020, i tillegg til AIPs globale helsemåned som ble avholdt i september med fokus på livsstilsendring «make a change» (trening, kosthold og å fremme mental helse).

## Miljø

### *Utslipp av produsert vann til sjø*

Total olje til sjø fra produsert vann for FPSO-er driftet av AIP var 30,4 tonn i 2020 en reduksjon fra 39,1 tonn i 2019. Oljeinnholdet i produsert vann har en liten økning til et gjennomsnitt på 18,6 mg/l (ppm) i 2020 mot et gjennomsnitt på 15,27 mg/l (ppm) i 2019.

### *Atmosfæriske utslipp*

AIP hadde i 2020 en nedgang i utslipp av CO2 til luft fra kraftgenerering fra FPSO-ene i forhold til året før. Totalt ble det sluppet ut 982 889 tonn CO2, noe som er en nedgang med 248 712 tonn fra 1 231 601 tonn i 2019.

### *Avfall*

AIP har hatt en økning i mengden avfall fra 844 tonn i 2019 til 2 097 tonn i 2020. Årsaken til denne økningen skyldes avfall relatert til kjemisk rengjøring av kjeler på Petrojarl I og produsert vann som ble sendt på land og blir da regnet som avfall.

### *Bærekraft*

AIP etterstreber å ha fokus på mennesker, planet og lønnsomhet i alle våre beslutninger. Selskapet utgir årlig en bærekraftsrapport som oppsummerer dette arbeidet. Rapporten kan lastes ned fra konsernets hjemmeside, [www.alterainfra.com](http://www.alterainfra.com).

## Sikkerhet

Selskapets hovedmål innen HMS var i 2020 som nevnt ovenfor knyttet mot to hovedområder: Sikker drift og kontinuerlig forbedring av AIP sitt styringssystem. Dette har i 2020 ført til en liten nedgang i antall gasslekkasjer.

AIP hadde i flåten i 2020 totalt to fraværsskader og tre skader som krevde medisinsk behandling, fordelt på 1,6 millioner arbeidstimer. Tallene for 2019 var en fraværsskade og fire medisinske behandlingsskader. Ved årsslutt 2020 var TRIF (Total Recordable Injury Frequency) på 3,07, og kom akkurat under vårt mål om en TRIF ved årsslutt på 3,5.

AIP følger opp alle hendelser for å sikre at de berørte får den beste oppfølging selskapet kan gi. Alle fraværsskader og hendelser med risiko for alvorlig skade på personell, miljø eller materiell blir gransket for å forhindre gjentakelse, og identifiserte tiltak fulgt opp i et eget system for å sikre lukking. Selskapets arbeid innen HMS og kvalitet blir verifisert årlig av DNV, som ledd av selskapets mange sertifiseringer.



## Beredskap

Året 2020 ble et annerledes år også innenfor områdene trening og øvelser. Det meste av eksternt trening onshore stoppet opp grunnet smittefare, og i en lang periode stanset større mønstringsøvelser offshore. Dette er nå tilbake til normalen for de fleste beredskapslag. De normale størøvelsene onshore ble gjennomført som table-tops ved bruk av Teams.

Det er i løpet av 2020 gjennomført seks «table-tops» og en øvelse i samarbeid med operatørene av feltene AIP produserer olje på. De ukentlige «table-tops» i forbindelse med vaktbytte mellom avtroppende og påtroppende beredskapslag har fortsatt. I løpet av 2020 ble det gjennomført opplæring og trening i beredskapshåndtering ved AIPs operasjonskontor i Rio, Aberdeen og ved hovedkontoret i Trondheim. Alle disse ble gjennomført virtuelt.

## Organisasjon

ALIP hadde pr. 31. desember 2020 184 ansatte mot 232 pr. 31. desember 2019.

Tradisjonelt har en høy andel av ALIP sine ansatte vært menn. Selskapet anstrenger seg for å oppnå balanse og likhet blant ansatte når det gjelder kjønn, alder og kulturell bakgrunn.

Per 31. desember 2020 var 35% av ALIP sine ansatte kvinner og 65% menn. Pr. 31.12.2019 var andelen 24% kvinner og 76% menn.

Styret består av to menn og en kvinne menn fra konsernets ledelse. Dette er på nivå med kjønnsbalansen i selskapets ledelse der kvinneandelen er 37,5 %.

Selskapet er av den oppfatning at det ikke gjør forskjell på ansatte, eller ved ansettelse, på grunn av etnisitet, nasjonal opprinnelse, avstamning, hudfarge, språk, religion eller livssyn. ALIP legger vekt på å bidra til et inkluderende arbeidsliv. Selskapets kontorbygg er moderne, godt tilrettelagt og tilgjengelig.

## Forskning og utvikling

ALIP satsing på forskning og utvikling knytter seg i hovedsak til driftsforbedringer. ALIP kan delta i forskningsaktiviteter som delvis finansieres gjennom statlig støttede forsknings- og utviklingsprogrammer. Det er også aktuelt for selskapet å engasjere seg i kunderelaterte forsknings- og utviklingsprosjekter, finansiert av kunden.

## Framtidsutsikter

I 2020 ble verden rammet av COVID-19. Dette lammet verden og etterspørselen etter olje gikk vesentlig ned. I tillegg oppstod det en priskrig mellom Saudi Arabia og Russland. Dette gjorde at oljeprisen var i fritt fall og var en stund under \$20 per fat i april i 2020. Prisene har siden da styrket seg jevnt og trutt og i oktober 2021 er oljeprisen over \$80 per fat. Det indikerer at markedene forventer en økning i etterspørsel når verden i løpet av 2021 får kontroll på pandemien og får vaksinert store deler av befolkningen.

Oljeprisfallet i 2020 medførte at investeringer enten ble utsatt eller kansellert. Selv om AIP hadde et stort aktivitetsnivå i 2020 så man at beslutningsprosessene tok lengre tid. I 2021 er det en tydelig optimisme å spore og AIP anser mulighetene for å lande nye prosjekter som svært gode. Dette vil være svært viktig for AIP som har flere enheter som kommer av kontrakt i nær fremtid. Da prosjektperioden frem til første olje på nye prosjekter vanligvis er ganske lang vil det medføre et lavere aktivitetsnivå på drift i en periode. Det gjør også at bemanningssituasjonen vil kunne måtte tilpasses for å møte et lavere aktivitetsnivå.

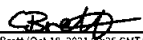


Til tross for COVID-19 var 2020 var et godt år for AIP med gode HMS-resultater og god drift med høy oppetid på de fleste enheter. AIP har håndtert COVID-19 godt med svært liten påvirkning på løpende drift offshore. Styret vil benytte anledningen til å berømme ansattes innsats og fleksibilitet som er vist gjennom pandemien. Aktivitetsnivået på prosjektsiden høyt i 2020 og det ble gjennomført en rekke studier for nye prosjekter. En tendens som har fortsatt inn i 2021.

Styret understreker at uttalelsene i denne rapporten angående fremtiden kun er basert på ulike antakelser fra AIPs side om forhold som er utenfor vår kontroll og underlagt visse risikoer og usikkerhetsmomenter. Faktiske resultater kan derfor komme til å avvike fra de som er beskrevet i utsagnene om fremtiden.

Trondheim, 06.10.2021

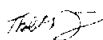
Styret i Altera Infrastructure Production AS



---

Chris Brett (Oct 18, 2021 09:26 GMT+2)

Christopher Allan Brett  
styreleder



---

Thale Martine Juul  
styremedlem



---

Tor Olav Bye-Andersen (Oct 8, 2021 09:31 GMT+2)

Tor Olav Bye-Andersen  
styremedlem/daglig leder



## Resultatregnskap

### Altera Infrastructure Production AS

(Beløp i hele 1000)

| <b>Driftsinntekter og driftskostnader</b>             | <b>Note</b> | <b>2020</b>    | <b>2019</b>    |
|---|-------------|----------------|----------------|
| Salgsinntekt  | 2           | 134 428        | 130 255        |
| Inntekter fra konsernselskap                          |             | 331 506        | 267 084        |
| Sum driftsinntekter                                   |             | <u>465 934</u> | <u>397 340</u> |
| Lønnskostnad  | 3, 9, 10    | 260 811        | 211 469        |
| Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler | 11          | 6 307          | 8 075          |
| Annen driftskostnad                                   | 3           | 162 493        | 153 356        |
| Sum driftskostnader                                   |             | <u>429 610</u> | <u>372 900</u> |
| Driftsresultat  |             | <u>36 324</u>  | <u>24 439</u>  |
| <b>Finansinntekter og finanskostnader</b>             |             |                |                |
| Inntekt på investering i datterselskap                |             | 29 122         | 0              |
| Renteinntekt fra foretak i samme konsern              |             | 47 001         | 4 800          |
| Annen renteinntekt                                    |             | 275            | 1              |
| Netto agiogevinst                                     |             | 28 385         | 11 248         |
| Annen finansinntekt                                   |             | 83             | 0              |
| Verdiøkning markedsbaserte omløpsmidler               |             | 1 618          | 18 042         |
| Rentekostnad til foretak i samme konsern              |             | 13 042         | 0              |
| Annen rentekostnad                                    |             | 13             | 0              |
| Annen finanskostnad                                   |             | 136            | 170            |
| Resultat av finansposter                              |             | <u>93 293</u>  | <u>33 921</u>  |
| Ordinært resultat før skattekostnad                   |             | 129 617        | 58 360         |
| Skattekostnad på ordinært resultat                    | 8           | -978           | -2 393         |
| Ordinært resultat                                     |             | <u>130 595</u> | <u>60 753</u>  |
| Årsresultat   |             | <u>130 595</u> | <u>60 753</u>  |
| <b>Overføringer</b>                                   |             |                |                |
| Avsatt til annen egenkapital                          | 5           | 130 595        | 60 753         |
| Sum overføringer                                      |             | <u>130 595</u> | <u>60 753</u>  |



## Balanse

### Altera Infrastructure Production AS

(Beløp i hele 1000)

| Eiendeler                          | Note | 2020             | 2019             |
|------------------------------------|------|------------------|------------------|
| <b>Anleggsmidler</b>               |      |                  |                  |
| <b>Immaterielle eiendeler</b>      |      |                  |                  |
| Programvare, lisenser, o.l.        | 11   | 4 251            | 7 781            |
| Sum immaterielle eiendeler         |      | <u>4 251</u>     | <u>7 781</u>     |
| <b>Varige driftsmidler</b>         |      |                  |                  |
| Innredning leide lokaler           | 11   | 2 678            | 2 997            |
| Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr | 11   | 16 038           | 10 841           |
| Sum varige driftsmidler            |      | <u>18 716</u>    | <u>13 839</u>    |
| <b>Finansielle anleggsmidler</b>   |      |                  |                  |
| Investeringer i datterselskap      | 13   | 13 893           | 13 893           |
| Sum finansielle anleggsmidler      |      | <u>13 893</u>    | <u>13 893</u>    |
| Sum anleggsmidler                  |      | <u>36 860</u>    | <u>35 512</u>    |
| <b>Omløpsmidler</b>                |      |                  |                  |
| <b>Fordringer</b>                  |      |                  |                  |
| Kundefordringer                    |      | 70 939           | 57 260           |
| Fordringer på konsernselskap       | 4    | 1 577 723        | 962 513          |
| Andre kortsiktige fordringer       |      | 11 888           | 21 565           |
| Sum fordringer                     |      | <u>1 660 550</u> | <u>1 041 338</u> |
| <b>Investeringer</b>               |      |                  |                  |
| Bankinnskudd, kontanter o.l.       | 7    | 30 524           | 77 726           |
| Sum omløpsmidler                   |      | <u>1 691 074</u> | <u>1 119 064</u> |
| Sum eiendeler                      |      | <u>1 727 934</u> | <u>1 154 577</u> |



## Balanse


### Altera Infrastructure Production AS

(Beløp i hele 1000)


| Egenkapital og gjeld                | Note | 2020             | 2019             |
|-------------------------------------|------|------------------|------------------|
| <b>Innskutt egenkapital</b>         |      |                  |                  |
| Aksjekapital                        | 5, 6 | 287 000          | 287 000          |
| Annen innskutt egenkapital          | 5    | 98 447           | 25 254           |
| Sum innskutt egenkapital            |      | <u>385 447</u>   | <u>312 254</u>   |
| <b>Opptjent egenkapital</b>         |      |                  |                  |
| Annen egenkapital                   | 5    | 230 868          | 100 273          |
| Sum opptjent egenkapital            |      | <u>230 868</u>   | <u>100 273</u>   |
| Sum egenkapital                     |      | <u>616 315</u>   | <u>412 527</u>   |
| <b>Gjeld</b>                        |      |                  |                  |
| <b>Avsetning for forpliktelser</b>  |      |                  |                  |
| Pensjonsforpliktelser               | 9    | 317              | 358              |
| Sum avsetning for forpliktelser     |      | <u>317</u>       | <u>358</u>       |
| <b>Kortsiktig gjeld</b>             |      |                  |                  |
| Leverandørgjeld                     |      | 253 276          | 165 274          |
| Skyldig offentlige avgifter         |      | 24 260           | 23 126           |
| Kortsiktig gjeld til konsernselskap | 4    | 744 114          | 474 721          |
| Annen kortsiktig gjeld              | 14   | 89 652           | 78 571           |
| Sum kortsiktig gjeld                |      | <u>1 111 302</u> | <u>741 691</u>   |
| Sum gjeld                           |      | <u>1 111 619</u> | <u>742 050</u>   |
| Sum egenkapital og gjeld            |      | <u>1 727 934</u> | <u>1 154 577</u> |

Trondheim, 06.10.2021

Styret i Altera Infrastructure Production AS

  
Chris Brett (Oct 18, 2021 09:26 GMT+2)  
Christopher Allan Brett  
styreleder

  
Thale Martine Juul  
styremedlem

  
Tor Olav Bye-Andersen (Oct 6, 2021 09:31 GMT+2)  
Tor Olav Bye-Andersen  
styremedlem/daglig leder



## Indirekte kontantstrøm

### Altera Infrastructure Production AS

|  | Note | 2020            | 2019            |
|--|------|-----------------|-----------------|
| <b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b> |      |                 |                 |
| Resultat før skattekostnad                           |      | 129 617         | 58 360          |
| Ordinære avskrivninger                               |      | 6 307           | 8 075           |
| Verdiendring i derivater                             |      | -1 618          | -18 042         |
| Endring i pensjonsavsetninger                        |      | -41             | -44             |
| Endring i kundefordringer                            |      | -13 679         | -16 985         |
| Endring i leverandørgjeld                            |      | 88 003          | 20 824          |
| Endring i konsernmellomværender                      |      | -345 817        | -361 899        |
| Endring i andre tidsavgrensningsposter               |      | 23 512          | -1 576          |
| Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter     |      | <u>-113 718</u> | <u>-311 286</u> |
| <b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>   |      |                 |                 |
| Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler og imr  |      | -7 655          | -14 783         |
| Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter       |      | <u>-7 655</u>   | <u>-14 783</u>  |
| <b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>  |      |                 |                 |
| Innbetalinger av konsernbidrag                       |      | 74 171          | 353 878         |
| Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter      |      | <u>74 171</u>   | <u>353 878</u>  |
| Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter     |      | -47 202         | 27 808          |
| Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. begy   |      | 77 726          | 49 918          |
| Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. slutt  |      | <u>30 524</u>   | <u>77 726</u>   |



## **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 henføres til perioden for opptjening.

### **Skatt**

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22 % 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 reverseres 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.

### **Leasing**

Det skilles mellom finansiell og operasjonell leasing. Driftsmidler finansiert ved finansiell leasing er regnskapsmessig klassifisert under varige driftsmidler. Motposten er medtatt som langsiktig gjeld. Leiebeløp fordeles mellom rentekostnad og avdrag på gjelden.

Operasjonell leasing kostnadsføres som driftskostnad basert på fakturert leasingleie.

### **Klassifisering og vurdering av anleggsmidler**

Anleggsmidler omfatter eiendeler bestemt til varig eie og bruk. Anleggsmidler er vurdert til anskaffelseskost, fratrukket avskrivninger og nedskrivninger. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på transaksjonstidspunktet.

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets økonomiske levetid. Vesentlige driftsmidler som består av flere betydelige komponenter med ulik levetid er dekomponert med ulik avskrivningstid for de ulike komponentene. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Varige driftsmidler nedskrives til gjenvinnbart beløp ved verdifall som forventes ikke å være forbigående. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdi av fremtidige kontantstrømmer knyttet til eiendelen. Nedskrivningen reverseres når grunnlaget for nedskrivningen ikke lenger er til stede.



## **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.

## **Forskning og utvikling**

Utgifter til egen forskning og utvikling kostnadsføres når de påløper.

## **Datterselskap**

Datterselskap vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Investeringen er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan forventes å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk. Nedskrivninger er reversert når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede.

Utbytte, konsernbidrag og andre utdelinger fra datterselskap er inntektsført samme år som det er avsatt i givers regnskap. Overstiger utbytte / konsernbidraget andelen av opptjent resultat etter anskaffelsestidspunktet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene er fratrukket investeringens verdi i balansen til morselskapet.

## **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.

## **Derivater**

Derivater balanseføres til virkelig verdi på det tidspunkt derivatkontrakten inngås, og deretter løpende til virkelig verdi. Endring i virkelig verdi resultatføres løpende.

## **Skatt**

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22 % 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 reverseres 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.

## **Pensjoner**

Kostnaden til innskuddsbasert pensjonsordning tilsvare periodens premie til forsikringsselskapet. For én gjenværende pensjonist dekkes forpliktelsen over drift.

## **Syntetiske aksjeopsjoner – Restricted Stock Units**

Restricted Stock Units (RSU) speiler faktiske aksjer i Altera Infrastructure og øker/synker i verdi med aksjekursen. De ansatte vil få oppgjør i kontanter for forskjellen mellom verdien av markedskursen på opptjeningstidspunktet og nominell verdi på RSU-en.

## **Betingede utfall**

Kostnadsknyttede betingede utfall regnskapsføres når utfall kan estimeres og kostnaden anses sannsynlig.

## **Kontantstrømoppstilling**

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



## Note 2 Salgsinntekter

(alle tall i 1000)

|                              | 2020           | 2019           |
|------------------------------|----------------|----------------|
| <b>Per virksomhetsområde</b> |                |                |
| Oljerelaterte tjenester      | 465 934        | 397 340        |
| <b>Sum</b>                   | <b>465 934</b> | <b>397 340</b> |
| <b>Geografisk fordeling</b>  |                |                |
| Norge                        | 132 661        | 164 835        |
| Storbritannia                | 184 139        | 168 048        |
| Øvrige land                  | 149 134        | 64 457         |
| <b>Sum</b>                   | <b>465 934</b> | <b>397 340</b> |

Inntekter fra konsernselskaper relaterer seg til honorar for driftsrelaterte tjenester som Altera Infrastructure Production AS yter til resten av konsernet. I 2020 utgjorde dette inntekter på TNOK 331 506, mot TNOK 267 084 i 2019.

Selskapet har frem til 2019 nettoført effekter fra konserninterne tjenester knyttet til et Joint Venture i konsernet. Fra og med regnskapsåret 2020 bruttoføres disse effektene. Som følge av dette er inntekter fra konsernselskap økt med MNOK 70 i 2020.

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

(alle tall i 1000)

| Lønnskostnader     | 2020           | 2019           |
|--------------------|----------------|----------------|
| Lønninger          | 204 842        | 154 071        |
| Arbeidsgiveravgift | 30 778         | 31 875         |
| Pensjonskostnader  | 22 080         | 18 570         |
| Andre ytelser      | 3 110          | 6 953          |
| <b>Sum</b>         | <b>260 811</b> | <b>211 469</b> |

Selskapet har i 2020 sysselsatt 184 årsverk.

Selskapet har frem til 2019 nettoført effekter fra konserninterne tjenester knyttet til et Joint Venture i konsernet. Fra og med regnskapsåret 2020 bruttoføres disse effektene. Som følge av dette er lønnskostnaden økt med MNOK 70 i 2020.

### Pensjonsforpliktelser

Selskapet er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne lov.



## Ytelser til daglig leder

|                       | Lønn  | Bonus/LTI | Natural-<br>ytelser | Pensjons-<br>kostnad | Sum   |
|-----------------------|-------|-----------|---------------------|----------------------|-------|
| Tor Olav Bye-Andersen | 1 445 | 586       | 5                   | 141                  | 2 177 |

Daglig leder har en bonusavtale der bonus er 25 % av årslønn ved en måloppnåelse på 1,0. Måloppnåelsen er begrenset nedad til 0,5. Bonus knyttet til resultatene for 2020 ble utbetalt i april 2021.

Daglig leder deltok i 2019 i Altera Infrastructures "long term incentive" plan (LTI). Det vil si at daglig leder fikk tildelt syntetiske opsjoner, såkalte "restricted stock units" (RSU). RSU-ene opptjenes med 1/3 per år. For ytterligere beskrivelser av RSU-er, se note 10. LTI ordningen opphørte i 2020 i forbindelse med at Altera Infrastructures sine "Common Units" ble tatt av børs. Allerede tildelte RSU-er opptjenes på vanlig måte.

Daglig leder har innskuddsbasert pensjon, som beskrevet i noten for pensjoner. Daglig leder har også en individuell spareavtale knyttet til lønn over 12 G.

Det ble ikke utbetalt styrehonorar til noen av medlemmene i styret i hverken 2020 eller 2019. Ingen medlemmer av styret eller daglig leder har mottatt godtgjørelse eller økonomiske fordeler fra andre konsernselskaper for sine funksjoner utover det som fremgår ovenfor. Ingen ytterligere godtgjørelse er gitt for spesielle tjenester utover de normale funksjonene for daglig leder.

Det er ikke gitt lån/sikkerhetsstillelse til daglig leder, styrets leder eller andre nærstående parter. Det er ingen enkelt lån/sikkerhetsstillelser som utgjør mer enn 5 % av selskapets egenkapital.

## Revisor

|                  | 2020       | 2019       |
|------------------|------------|------------|
| Ordinær revisjon | 837        | 929        |
| <b>Sum</b>       | <b>837</b> | <b>929</b> |

## Note 4 Mellomværende med selskap i samme konsern (alle tall i 1000)

|                                      | 2020             | 2019           |
|--------------------------------------|------------------|----------------|
| <b>Fordringer</b>                    |                  |                |
| Andre kortsiktige fordringer konsern | 1 577 723        | 962 513        |
| <b>Sum</b>                           | <b>1 577 723</b> | <b>962 513</b> |
| <b>Gjeld</b>                         |                  |                |
| Annen kortsiktig gjeld konsern       | 744 114          | 474 721        |
| <b>Sum</b>                           | <b>744 114</b>   | <b>474 721</b> |



## Note 5 Egenkapital

(alle tall i 1000)

|  | Aksjekapital   | Annen innskutt egenkapital | Annen egenkapital | Sum egenkapital |
|--|----------------|----------------------------|-------------------|-----------------|
| <b>Pr 01.01.2020</b>                           | <b>287 000</b> | <b>25 254</b>              | <b>100 273</b>    | <b>412 527</b>  |
| Årets resultat                                 | 0              | 0                          | 130 595           | 130 595         |
| Konsernbidrag mottatt uten skattemessig effekt | 0              | 69 725                     | 0                 | 69 725          |
| Konsernbidrag mottatt med skattemessig effekt  | 0              | 3 468                      | 0                 | 3 468           |
| <b>Pr 31.12.2020</b>                           | <b>287 000</b> | <b>98 447</b>              | <b>230 868</b>    | <b>616 315</b>  |

## Note 6 Aksjonærer

Selskapets aksjekapital er på kr. 287 000 000, fordelt på 287 000 000 aksjer à kr 1.

### Selskapets eierstruktur er:

|  | Antall             | Eierandel | Stemmeandel |
|--|--------------------|-----------|-------------|
| Altera Infrastructure Production Holdings AS | 287 000 000        | 100 %     | 100 %       |
| <b>Totalt antall aksjer</b>                  | <b>287 000 000</b> |           |             |

Det er med hjemmel i regnskapsloven § 3-7, 1.ledd ikke utarbeidet konsernregnskap for Altera Infrastructure Production AS med datterselskaper, da selskapet er et datterselskap som inngår i konsernet Altera Infrastructure L.P. Altera Infrastructure Production AS med datterselskaper er konsolidert i konsernregnskapet til Altera Infrastructure L.P. Konsernregnskapet kan lastes ned [www.alterainfra.com](http://www.alterainfra.com), eller ved å kontakte hovedkontoret i Westhill, Aberdeenshire (UK).

## Note 7 Bankinnskudd

(alle tall i 1000)

Innestående midler på skattetrekkkonto (bundne midler) er på TNOK 18 984.



## Note 8 Skatt

(alle tall i 1000)

| Årets skattekostnad                      | 2020        | 2019          |
|--|-------------|---------------|
| Resultatført skatt på ordinært resultat: |             |               |
| Betalbar skatt                           | 0           | 0             |
| For mye/lite avsatt tidligere år         | 0           | 0             |
| Endring i utsatt skattefordel            | -978        | -2 393        |
| <b>Skattekostnad ordinært resultat</b>   | <b>-978</b> | <b>-2 393</b> |
| Skattepliktig inntekt:                   |             |               |
| Ordinært resultat før skatt              | 129 617     | 58 360        |
| Permanente forskjeller                   | -31 883     | -19 049       |
| Endring i midlertidige forskjeller       | 3 255       | 2 794         |
| Mottatt konsernbidrag                    | 4 446       | 10 878        |
| Anvendelse av fremførbart underskudd     | -105 435    | -52 983       |
| <b>Skattepliktig inntekt</b>             | <b>0</b>    | <b>0</b>      |
| Betalbar skatt i balansen:               |             |               |
| Betalbar skatt på årets resultat         | -978        | -2 393        |
| Betalbar skatt på mottatt konsernbidrag  | 978         | 2 393         |
| <b>Sum betalbar skatt i balansen</b>     | <b>0</b>    | <b>0</b>      |

Skatteeffekten av midlertidige forskjeller og underskudd til fremføring som har gitt opphav til utsatt skatt og utsatte skattefordeler, spesifisert på typer av midlertidige forskjeller.

|   | 2020          | 2019          | Endring      |
|---|---------------|---------------|--------------|
| Varige driftsmidler                       | 536           | 94            | -442         |
| Gevinst – og tapskonto                    | 19 507        | 24 384        | 4 877        |
| Pensjonspremie/- forpliktelse             | -317          | -358          | -41          |
| Andre forskjeller                         | -565          | -1 703        | -1 138       |
| <b>Sum</b>                                | <b>19 162</b> | <b>22 417</b> | <b>3 255</b> |
| Akkumulert fremførbart underskudd         | -1 426 469    | -1 531 904    | -105 435     |
| Inngår ikke i beregningen av utsatt skatt | 1 407 307     | 1 509 487     | 102 180      |
| <b>Utsatt skattefordel (22 %)</b>         | <b>0</b>      | <b>0</b>      | <b>0</b>     |

## Note 9 Ytelsespensjon / pensjon som dekkes over drift

Selskapet dekker pensjon over drift for en gjenværende pensjonist. Pensjonsforpliktelsen knyttet til denne ordningen utgjorde pr 31.12.2020 TNOK 317. Den samme forpliktelsen utgjorde pr 31.12.2019 TNOK 358.

### Tilskuddsbaserte pensjonsordninger

Ordningen er i overensstemmelse med lov om tjenstepensjon (OTP) og innebærer tilskudd på 3 % av lønn mellom 1 og 7,1 G og 15 % for lønn mellom 7,1 og 12 G.

Årets tilskudd til ordningen utgjorde NOK 22,7 millioner.



## Note 10 Aksjebasert avlønning

Ansatte i forretningsenheten AIP sin ledergruppe inngikk i Altera Infrastructure LP sin "Long Term Incentive Plan" (LTI) og fikk tildelt syntetiske opsjoner, såkalte "Restricted Stock Units" (RSU). Fra og med 2020 ble LTI avviklet og ingen nye tildelinger vil bli gjort. Dette i forbindelse med at Altera Infrastructure LP sine Common Units ble tatt av børs i januar 2020. Tidligere tildelinger vil opptjenes på vanlig måte.

### Aksjeopsjoner i Teekay Corporation (TKC)

Utøvelseskursen på opsjonene er lik markedspris dagen før tildelingen. Opsjonene opptjenes over 3 år med 1/3 hvert år. Opsjonene har en løpetid på 10 år, eller 90 dager etter avslutning av ansettelsesforholdet. Konsernet har ingen juridiske eller underforståtte forpliktelser til å kjøpe tilbake eller gjøre opp opsjonene kontant. Opsjonene ble kansellert av TKC 28 mai 2020, knyttet til opphør av ansettelsesforhold i konsernet, og med TKC sin lave aksjekurs var alle opsjoner "out of the money", dvs. uten verdi for mottakerene av opsjonene.

Bevegelser i antall utestående aksjeopsjoner og veide gjennomsnittlige utøvelseskurser:

|                  | 2020  |          | 2019  |          |
|------------------|---|----------|---|----------|
|                  | Gjennomsnittlig utøvelseskurs i USD per aksje | Opsjoner | Gjennomsnittlig utøvelseskurs i USD per aksje | Opsjoner |
| Per 1. januar    | 6,76  | 96 120   | 6,76  | 96 120   |
| Tildelt          | 0   | 0        | 0   | 0        |
| Forspilt         | 0   | -91 120  | 0   | 0        |
| Utøvet           | 0   | 0        | 0   | 0        |
| Utløpt           | 0   | 0        | 0   | 0        |
| Per 31. desember | 6,76  | 0        | 6,76  | 96 120   |

Gjenstående opsjoner ble kansellert og det er ingen utestående igjen per 31.12.2020.

Selskapet kostnadsførte hele den forventede kostnaden knyttet til opsjonene i 2018 siden ansatte i selskapet ikke lenger er en del av konsernet Teekay Corporation.

### Restricted stock units - Teekay Corporation

RSU-er speiler faktiske aksjer i Teekay Corporation (TKC), og øker og synker i verdi med svingningene i aksjekursen. RSU-ene opptjenes over 3 år med en lik andel hvert år. Den ansatte mottar oppgjør i aksjer lik verdien av aksjene på opptjeningstidspunktet. Hvis den ansatte slutter før RSU-ene er opptjent faller de bort. Selskapet kostnadsførte fullt ut kostnader knyttet til RSU-er i TKC siden de ansatte ikke lenger er en del av TKC konsernet. Ordningen ble kansellert av TKC for Altera ansatte i 2020. Siste opptjening var i mars 2020. Opptjening ble da utbetalt i kontanter fremfor oppgjør i aksjer. De resterende utestående RSU-er ble kansellert.

|                      | 2020   | 2019    |
|----------------------|--------|---------|
| Per 1. januar        | 9 397  | 28 172  |
| Tildelt              | 0      | 0       |
| Forspilt             | 0      | 0       |
| Opptjent og oppgjort | -9 397 | -18 775 |
| Per 31. desember     | 0      | 9 397   |

**Restricted stock units - Altera Infrastructure LP**

RSU'er speiler faktiske aksjer i Altera Infrastructure LP (ALIN), og øker og synker i verdi med svingningene i aksjekursen. RSU'ene opptjenes over 3 år med en lik andel hvert år. Den ansatte mottar oppgjør i kontant utbetaling lik verdien av aksjene på opptjeningstidspunktet. Hvis den ansatte slutter før RSU'ene er opptjent faller de bort. Fra og med 2020 avvikles LTI og ingen nye tildelinger vil bli gjort. Dette i forbindelse med at ALIN sine Common Units ble tatt av børs i januar 2020. Tidligere tildelinger vil opptjenes på vanlig måte.

|                      | 2020    | 2019     |
|----------------------|---------|----------|
| Per 1. januar        | 840 261 | 384 468  |
| Tildelt              | 0       | 628 439  |
| Forspilt             | 0       | 0        |
| Opptjent og oppgjort | 327 532 | -172 647 |
| Per 31. desember     | 512 729 | 840 261  |

RSU'er som ble opptjent og oppgjort i 2020 ble opptjent til en verdi lik USD 1.55 per RSU.

**Note 11 Anleggsmidler**

(alle tall i 1000)

|                                     | Innredning leide lokaler | Driftsløsøre  | Immaterielle eiendeler | Totalt        |
|-------------------------------------|--------------------------|---------------|------------------------|---------------|
| Anskaffelseskost 01.01.2020         | 3 653                    | 17 275        | 41 417                 | 62 345        |
| Tilgang kjøpte driftsmidler         | 0                        | 7 655         | 0                      | 7 655         |
| <b>Anskaffelseskost 31.12.2020</b>  | <b>3 653</b>             | <b>24 929</b> | <b>41 417</b>          | <b>69 999</b> |
| Akkumulerte avskrivninger           | 975                      | 8 891         | 37 166                 | 47 032        |
| <b>Bokført verdi pr. 31.12.2020</b> | <b>2 678</b>             | <b>16 038</b> | <b>4 251</b>           | <b>22 968</b> |
| Årets avskrivninger                 | 319                      | 2 458         | 3 530                  | 6 307         |
| Forventet økonomisk levetid         | 4 år                     | 5 år          | 3 - 5 år               |               |
| Avskrivningsplan                    | Lineær                   | Lineær        | Lineær                 |               |

**Note 12 Fiansielle instrumenter****Finansiell risiko**

Selskapet har finansielle instrumenter som kundefordringer, leverandørgjeld etc. knyttet til den daglige driften. Selskapet benytter seg av noen finansielle instrumenter for sikringsformål. Selskapet benytter ikke finansielle instrumenter, inkludert finansielle derivater, til spekulasjonsformål.

Konsernet har utarbeidet en policy for å styre risiko knyttet til konsernets drift og finansiering. Prinsippene for sikring ivaretas av konsernets treasury-avdeling.

Selskapets vesentligste finansielle risiko er valutarisiko, renterisiko og likviditetsrisiko. Ledelsen evaluerer kontinuerlig disse risikoene og fastsetter prinsipper knyttet til hvordan disse skal ivaretas i selskapet.



Selskapet opererer internasjonalt og er eksponert for valutarisiko. Altera Infrastructure Production AS benytter derivater for å redusere risikoer i samsvar med konsernets strategi for dets eksponering for valutarisiko.

Renter på langsiktig mellomværende med andre selskaper i konsernet fastsettes på bakgrunn av konsernets til enhver tid gjeldende rente. Selskapet har ikke halt langsiktig mellomværende i 2020.

#### *Kredittrisiko*

Kredittrisiko anses å være svært liten da selskapets inntekter i hovedsak kommer internt fra andre selskaper i konsernet. Den maksimale risikoeksponeringen er knyttet til bokført verdi av de finansielle eiendeler, inkludert derivater, i balansen. Siden motparten i derivathandler normalt er en bank, er kredittrisikoen knyttet til derivater vurdert som liten. Selskapet vurderer derfor sin maksimale risikoeksponering til å utgjøre bokført verdi av kundefordringene og andre omløpsmidler.

#### *Valutarisiko*

Selskapet er utsatt for valutarisiko på kontantstrømmer knyttet til kostnader og investeringstransaksjoner i andre valutaer enn NOK. Selv om både inntekter og kostnader i hovedsak er i NOK, så er det også transaksjoner i annen valuta. I tillegg styrer Altera Infrastructure Production AS forretningsenhetens kontantstrøm og har igjennom dette en valutarisiko knyttet til konsernmellomværende.

#### **Note 13 Aksjer i datterselskap**

*(alle beløp i 1000)*

|   | <b>Forretnings-<br/>kontor /stemmeandel</b> | <b>Eier- Egenkapital<br/>31.12.2020</b> | <b>Resultat<br/>2020</b> | <b>Balanseført<br/>verdi</b> |
|---|---|---|--------------------------|------------------------------|
| Altera Infrastructure<br>Production Crew AS         | Trondheim                                   | 100 %<br>24 805                         | 3 467                    | 13 554                       |
| Altera Infrastructure<br>Production UK Ltd.         | Aberdeen                                    | 100 %<br>33 532                         | 6 299                    | 0                            |
| Altera Infrastructure FPSO<br>(Singapore) Pte. Ltd. | Singapore                                   | 100 %<br>757                            | 340                      | 339                          |
| <b>Totalt</b>                                       |   | <b>59 094</b>                           | <b>10 106</b>            | <b>13 893</b>                |

Det er gjennomført nedskrivningstester av alle investeringer i datterselskap. Tallene i tabellen over er ureviderte tall.

#### **Note 14 Annen kortsiktig gjeld**

*(alle tall i 1000)*

|   | <b>2020</b>   | <b>2019</b>   |
|---|---------------|---------------|
| Påløpte feriepenger inkluderte arbeidsgiveravgift | 23 070        | 22 073        |
| Påløpt, ikke utbetalt lønn                        | 7 872         | 6 565         |
| Avsetning bonus                                   | 31 695        | 40 353        |
| Andre avsetninger                                 | 27 015        | 9 579         |
| <b>Sum annen kortsiktig gjeld</b>                 | <b>89 652</b> | <b>78 571</b> |



Building a better  
working world

Statsautoriserte revisorer  
Ernst & Young AS

Thormøhlens gate 53 D, NO-5006 Bergen  
Postboks 6163, NO-5892 Bergen

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA  
Tlf: +47 24 00 24 00

www.ey.no  
Medlemmer av Den norske revisorforening

## UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Altera Infrastructure Production AS

### Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

#### Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Altera Infrastructure Production AS som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Etter vår mening er 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 (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i avsnittet *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med de relevante etiske kravene i Norge knyttet til revisjon slik det kreves i lov og forskrift. Vi har også 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

Øvrig informasjon omfatter informasjon i selskapets årsrapport bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller 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.

#### Ledelsens ansvar for årsregnskapet

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 intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller 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 med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle selskapet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

#### 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 feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betyggende 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. Feilinformasjon kan skyldes misligheter eller feil og er å anse som vesentlig

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Pennepo Dokumentnøkkel: UIVEG-ZHEYY-181A-E-EBVT-VHEFD-MONC04



Building a better  
working world

2

dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste uttalelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll;
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll;
- vurderer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige;
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape betydelig tvil om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det foreligger vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet. Hvis slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, må vi modifisere vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapets evne til fortsatt drift ikke lenger er til stede;
- vurderer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettvise bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen, tidspunktet for vårt revisjonsarbeid og eventuelle vesentlige funn i vår revisjon, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom vårt arbeid.

## Uttalelse om øvrige lovmessige krav

### Konklusjon om årsberetningen

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

Pemico Dokumentnr: 01 VEG-71EY-181A7-ESBVT-V4EFD-MENCO



Building a better  
working world

3

### Andre forhold

Denne revisjonsberetningen erstatter tidligere avgitt revisjonsberetning, datert 5. september 2021, som ble avgitt ved utløpet av lovens frist for avholdelse av generalforsamling. Fullstendig årsregnskap var på dette tidspunktet ikke avgitt av styret og daglig leder.

Bergen, 20. oktober 2021  
ERNST & YOUNG AS

*Revisjonsberetningen er signert elektronisk*

Øyvind Nore  
statsautorisert revisor

Републіка Документів: U1V6SG-7HLYY-181A-E3BVT-V4EFD-601N024

Uavhengig revisors beretning - Altera Infrastructure Production AS

A member firm of Ernst & Young Global Limited



## PENNEO

*Signaturer i PDF-dokumenter er pålitelige og sikrer at dokumentet er autentisk og ikke har blitt endret. Dette er et digitalt signatur- og sertifikat som er registrert i Brønnøysundregistrene.*

*"Med min signatur bekrefter jeg gjørelse av data og innholdet i dette dokumentet"*

**Øyvind Nore**

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5994-4-485745

IP: 77.16.xxx.xxx

2021-10-20 13:50:15 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: U1VEG-7HEY-18IA-ESEVT-VAEFD-M0NG04

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

#### Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service** <penneo@penneo.com>. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validate>