

# Leverert 2022

*Petroleumsrelatert leverandørindustri og  
aktivitet i Nord-Norge. 13. utgave. September 2023.*

**& KPB**



**Mot en  
normalisering**

side 8

**De største leverandørene  
dominerer nordnorsk  
leverandørindustri**

side 14

**Flere ting på gang  
i Nord-Norge**

side 18

**Ringvirkningene  
fra nordnorsk  
petroleumsaktivitet**

side 26

## Innhold

8	Mot en normalisering
12	Leveranser fordelt på økonomiske regioner
14	De største leverandørene dominerer nordnorsk leverandørindustri
15	Leverandørkategorier
16	Opprettholder sysselsettingen
18	Flere ting på gang i Nord-Norge
20	Aktivitet ved basene i Nord-Norge
22	Leverandørøversikt
25	Vendifull petroleumsproduksjon
26	Ringvirkningene fra nordnorsk petroleumsaktivitet

## Metode

### Metodisk avgrensning

Avgrensningene i Levert-rapporten er basert på at selskaper eller avdelingskontorene har registrert forretningsadresse i Nord-Norge, og at de leverer utstyr eller tjenester til petroleumssektoren. Enkeltpersonforetak, offentlige foretak og leverandører av utstyr eller tjenester som ikke er bransjespesifikke er ikke medregnet. Listen inkluderer leverandører fra hele leverandørkjeden så lenge tjenestene eller produktene er inkludert i spesifikke leveranser til bransjen. Den metodiske avgrensingen er lik eller tilnærmet lik som alle tidligere år, noe som gjør tallene sammenlignbare over tid.

Alle tall for nordnorsk leverandørindustri er i løpende kroner.

#### Ytterligere presisering;

- For bedrifter som er del av et konsern er kun den nordnorske aktiviteten tatt med. Dette gjelder selv om konsernet har hovedkontor i Nord-Norge.
- Statlige institusjoner og offentlig eide selskaper er ikke tatt med
- Salgskontorer/agenter som selger produkter på vegne av nasjonale/internasjonale selskaper uten direkte industriell aktivitet i nord er holdt utenfor.

- For rederier er aktiviteten knyttet til fartøyer som opererer utenfor landsdelen ikke inkludert, så lenge fartøyet ikke har hjemmehavn i landsdelen.
- Entreprenører og selskaper innen bygg- og anleggssektoren med leveranser som ikke regnes som bransjespesifikke (eksempelvis bygg som kan anvendes av andre sektorer) er ikke tatt med.
- Operatørselskapenes egen virksomhet er ikke inkludert i rapporten.

### Ringvirkningsberegningene

Det er i denne rapporten beregnet ringvirkninger av vare- og tjenesteleveransene til feltene i Nord-Norge fra samtlige norske leverandører. I tillegg er det beregnet ringvirkninger av operatørselskapene sine egne interne årsverk for de ulike feltene. Norske vare- og tjenesteleveranser til drift av feltene er fordelt på næringer. Som grunnlag for beregninger av direkte årsverk er gjennomsnittlig produksjonsverdi (SSB) i aktuell næring benyttet. Ved å bruke leverandørlistene som grunnlag har det vært mulig å beregne årsverkene i de faktiske næringene som har hatt leveranser, som

igjen bidrar til mer nøyaktige ringvirkningsberegninger. I denne studien er ringvirkningene beregnet i form av årsverk. Vi gjør oppmerksom på at antall sysselsatte vil være om lag 15 prosent høyere. Ringvirkningene er beregnet ved hjelp av PANDA (Plan og analyseverktøy for næring, demografi og arbeidsmarked), og beregnes til siste ledd i kjeden.

#### Begreper;

- Direkte årsverk: Årsverk hos leverandørene som har direkte leveranser til operatørselskapene. Interne årsverk hos operatørselskap-

ene knyttet til drift av feltet er også inkludert.

- Indirekte årsverk inkludert konsumeffekter: Årsverk hos underleverandører (dette kan gå flere ledd bakover i verdikjeden), samt konsum-effekter. Som følge av flyten av vare- og tjenestekjøp, samt konsum, vil de indirekte årsverkene utgjøre en mindre andel i Nord-Norge.
- Verdiskaping: Bedriftenes omsetning fratrukket alle varekjøp til produksjonen. Tilsvarende bruttoprodukt i nasjonalregnskapet.

# Levert 2022

Arbeidet som har foregått på Melkøya for å få Hammerfest LNG i produksjon igjen etter brannen har hatt stor betydning for aktivitetsnivået i leverandørindustrien de siste tre årene. Når arbeidet ble ferdigstilt i løpet av første halvår 2022, begynte industrien også å gå mot mer et mer normalt aktivitetsnivå igjen.

2.154 årsverk ble sysselsatt i nordnorsk leverandørindustri i 2022, og det finnes sysselsatte i leverandørindustrien i 21 av landsdelens 80 kommuner. Densom de sysselsatte i petroleumsproduksjon inkluderes øker dette til 56.

En betydelig utfordring har vært, og er fortsatt, å ha et høyt nok aktivitetsnivå på petroleumsaktiviteten i landsdelen til at det legges grunnlag for mer varige etableringer av leverandørindustri og arbeidsplasser. Pågående og planlagte investeringer gir håp om økt aktivitet i landsdelen. De kommende årene vil satelittutbygginger på både Skarv, Norne og Aasta Hansteen gi aktivitet i nordnorsk leverandørindustri. I tillegg til dette kommer elektrifiseringen av Hammerfest LNG, samt at det ventes økt leteaktivitet i Barentshavet.

Ved årets kartlegging har vi hatt kontakt med 218 bedriften som kan ha hatt leveranser til petroleumsnæringen. Vi ønsker å takke alle leverandørene som har tatt seg tid å prate med oss. Det er helt avgjørende for å få til det presisjonsnivået Levert-rapporten skal ha, og alltid har hatt.

Innholdet i denne rapporten finner du også på [www.levertreporten.no](http://www.levertreporten.no). Det kan du i tillegg gjøre dine egne analyser og sammenligninger, søke opp leverandørbedrifter og undersøke utviklingen fra de siste tretten årene.

Årets utgave av Levert-rapporten er finansiert av Equinor, Vår Energi, Wintershall DEA, Aker BP, Olje- og energidepartementet, Nordland fylkeskommune og Hammerfest kommune. Vi ønsker å takke dem for bidrag og godt samarbeid rundt rapporten.

God lesing!

#### Ringvirkninger

Det er langt flere årsverk i landsdelen som kan knyttes til petroleumsaktiviteten enn hva som kommer frem av Levert-tallene. Blant annet i operatørselskapenes driftsorganisasjonen, men også leverandører av ikke-bransjespesifikke varer og tjenester. I årets Levert-rapport er det beregnet ringvirkninger fra petroleumsaktiviteten i Nord-Norge, som består av fem felt i drift; Norne, Skarv, Aasta Hansteen, Goliat og Hammerfest LNG. Gjennom et godt samarbeid med Equinor, Vår Energi og Aker BP kan vi legge frem de totale ringvirkningene av petroleumsproduksjonen i Nord-Norge i 2022:

- Ringvirkninger på nærmere 6.500 årsverk på landsbasis
- En verdiskaping for det norske samfunn på 8,4 milliarder kroner
- Ringvirkninger i Nord-Norge på nærmere 4.400 årsverk, fordelt på nær 2.600 årsverk fra felt i drift og 1.800 årsverk tilknyttet annen petroleumsaktivitet

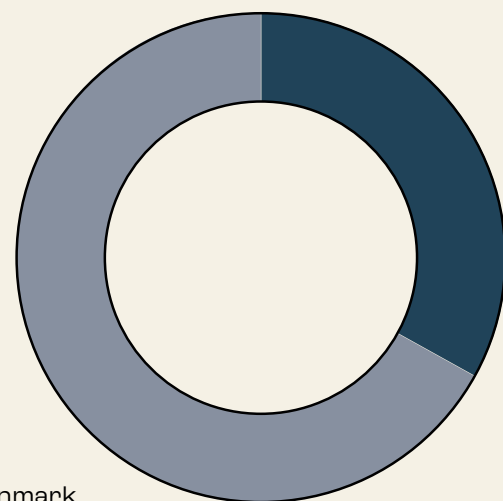
## Leverandører i 2022

# 139

### Petroleumsrelatert omsetning, mnok

### Fordelt på regioner

Brønnøysund	209
Mosjøen	42
Sandnessjøen	546
Mo i Rana	90
Bodø	783
Lofoten og Vesterålen	15
Harstad	255
Tromsø og Nord-Troms	202
Alta	29
Hammerfest	2 860
Kirkenes	67



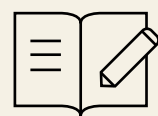
### Hvor det leveres, mnok

	Leveranser fra		Leveranser til	
	Nord-Norge	Norge for øvrig	Eksport	
Nordland	809	253	624	
Troms og Finnmark	3 101	98	215	

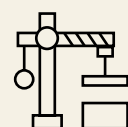
### Fase av petroleumsprosjekter det leveres til, mnok



Leteaktivitet



Tidligfase/studier



Utbyggingsfase



Driftsfase

Nordland	94	4	774	814
Troms og Finnmark	151	80	358	2 824

### Leveranser av varer og tjenester, mnok

	Varer	Tjenester
Nordland	869	817
Troms og Finnmark	765	2 649

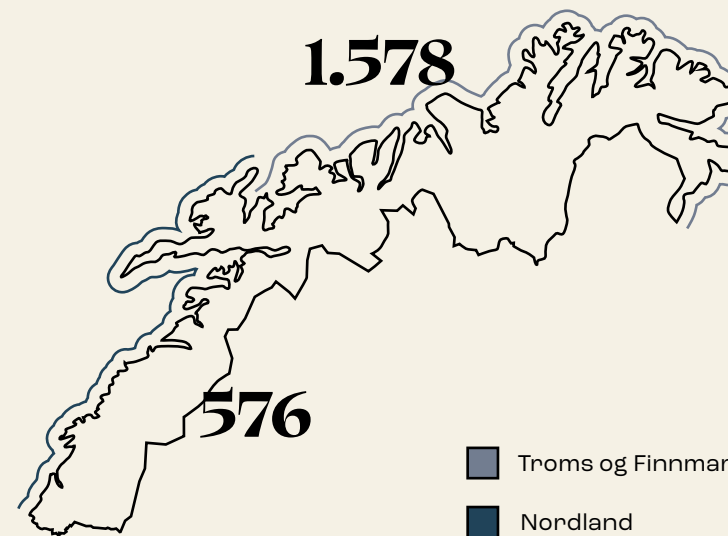
## Sysselsatte i 2022

# 2.154

### Petroleumsrelaterte årsverk i fylker

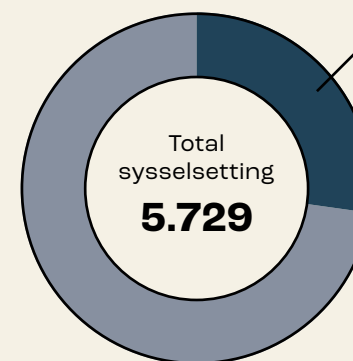
### Fordelt på regioner

Brønnøysund	49
Mosjøen	17
Sandnessjøen	210
Mo i Rana	56
Bodø	235
Lofoten og Vesterålen	9
Harstad	73
Tromsø og Nord-Troms	141
Alta	13
Hammerfest	1 314
Kirkenes	37



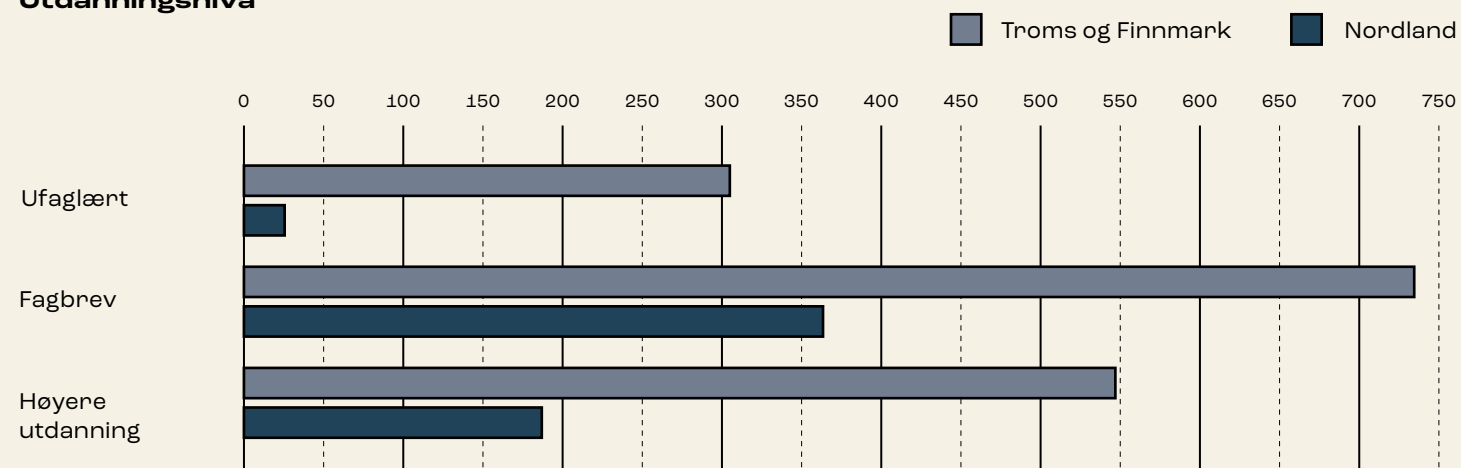
### Petroleumsrelaterte årsverk av total sysselsetting i bedrifter

### Arbeidskraft

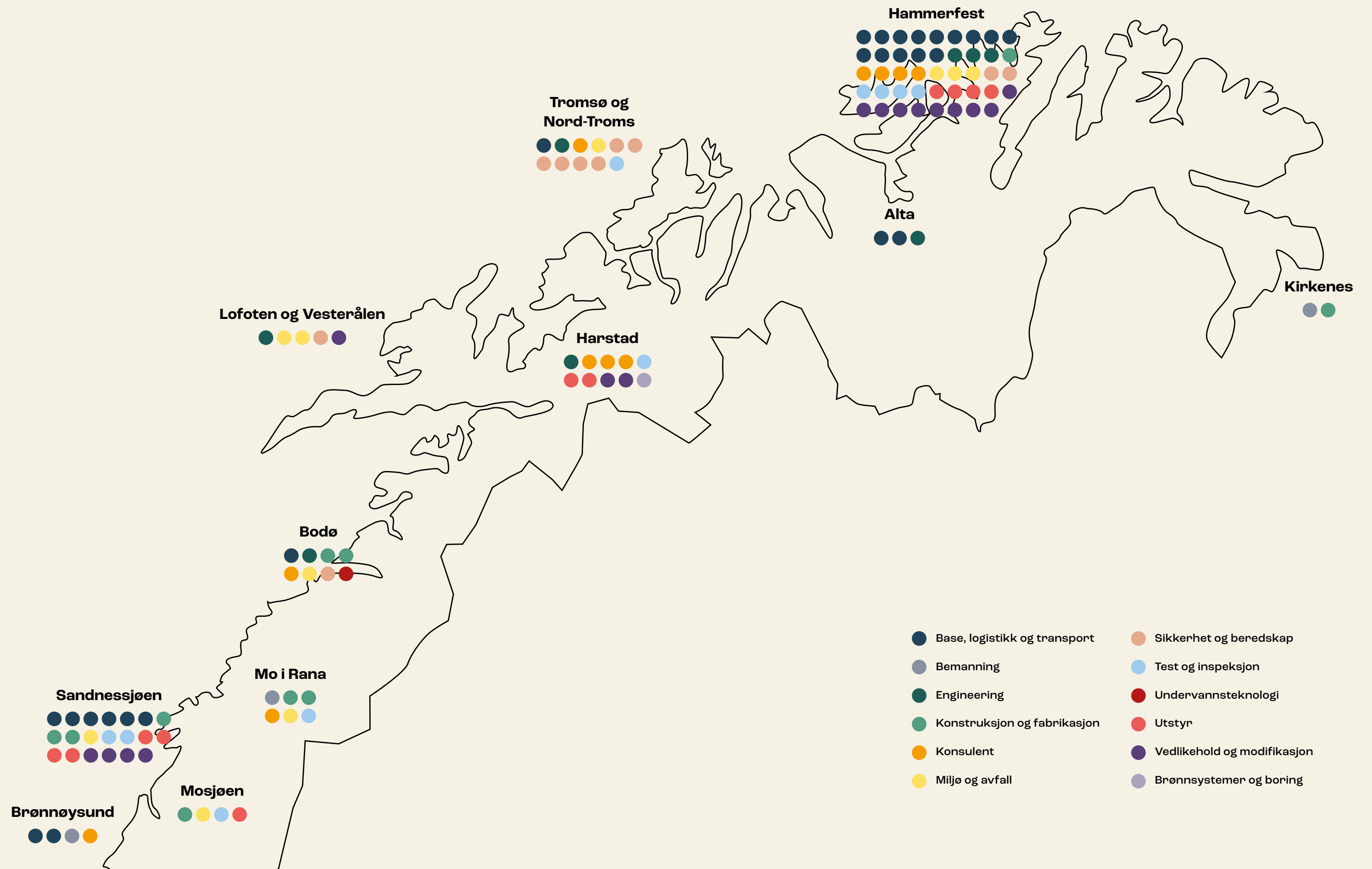


Nordland	483	Troms og Finnmark	621
	93	Lokal	957
		Pendlere	

### Utdanningsnivå



# Leverandørkategorier



# Mot en normalisering

Nordnorsk leverandørindustri leverte varer og tjenester til petroleumssektoren for i overkant av 5 milliarder kroner i 2022. Leveransene gikk ned med 8 prosent fra 2021, men var noe over det leverandørene selv hadde forventet ved forrige kartlegging.

Totalleveransene fra Nord-Norge (i mrd. kr)												
2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
3,54	3,66	4,43	4,70	5,64	4,70	3,17	3,64	3,76	3,93	3,76	5,54	5,10

2022 var det mest lønnsomme året for petroleumssektoren noensinne med hensyn til olje- og gasspris. Den norske stats petroleumsinntekter tredoblet seg fra 2021, og var i stor kontrast til 2020 hvor koronapandemien og medførende usikkerhet bidro til rekordlave priser og inntekter.

Den viktigste hendelsen for aktivitetsnivået hos nordnorsk leverandørindustri de siste årene har vært brannen på Melkøya, en isolert hendelse som har medført et midlertidig behov for ekstraarbeid. Ferdigstillingen av dette arbeidet har allerede fått effekt i form av lavere aktivitet i Hammerfest, og det økte leveransenivået man har sett vil fremover normaliseres.

## 25 prosent opp i Nordland

Arbeidet som har foregått på Melkøya for å få Hammerfest LNG i produksjon igjen etter brannen har hatt stor betydning for aktivitetsnivået i leverandørindustrien de siste tre årene. I 2020 var det med på å dempe et ventet fall i aktiviteten, mens det i 2021 var utslagsgivende for en betydelig økning i leveransene. 2022-leveransene ligger også over det man har sett foregående år, med unntak av 2021, og ble høyere enn hva leverandørene selv hadde sett for seg ved forrige kartlegging. Arbeidet på Melkøya

i første halvdel av 2022 hadde mye å si for at man ikke fikk en større nedgang.

Selv om det var mye ekstraarbeid på Melkøya i første halvår av 2022, gikk omsetningen til leverandørene i Troms og Finnmark totalt over året ned med nær 800 millioner. Størrelsen på leveransene fra fylket var likevel på et høyt nivå historisk sett, og ligger over det som må antas å være et normalnivå. Mye av nedgangen kom for Hammerfest-regionen, mens det ellers kun var mindre endringer opp og ned for øvrige regioner i Troms og Finnmark.

Arbeid på Hammerfest LNG var viktig for nordnorsk leverandørindustri i 2022, likevel var det Nordlands-leverandørene som opplevde økning i aktivitetsnivået. Leverandørene i Nordland økte leveransene sine med nær 350 millioner kroner, til nesten 1,7 milliarder, og bidro dermed til å dempe den samlede nordnorske nedgangen. Alle regionene med unntak av Mosjøen opplevde vekst fra 2021, og størst vekst var det i Bodø og resterende regioner på Helgeland. For Bodø-regionen økte leveransene med 37 prosent (211 millioner), mens Helgeland (Sandnessjøen, Rana, Mosjøen og Brønnøysund) samlet sett økte leveransene med 127 millioner kroner.

Av de totale leveransene fra nordnorske leverandører var 68 prosent tjenester

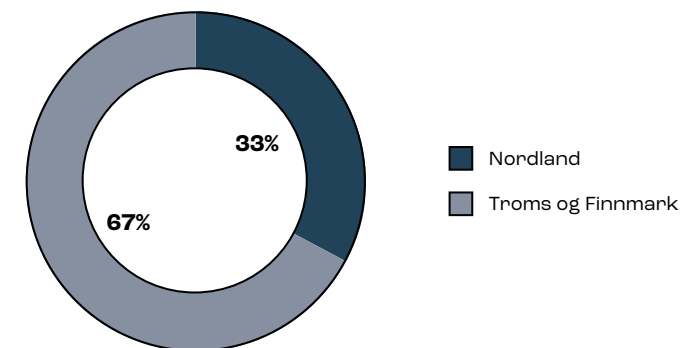
og 32 prosent varer. I Troms og Finnmark var tjenesteleveransene klart dominerende, med 78 prosent. Dette skyldes store vedlikeholds- og modifikasjonsleveranser. Fordelingen i Nordland var jevnere, med 52 prosent vareleveranser og 48 prosent tjenesteleveranser. I Nordland er det blant annet leveranser innen konstruksjon og fabrikasjon som bidrar til vareleveranser.

## Mest i egen landsdel, men økning i eksportleveransene

Det meste av leveransene fra nordnorsk leverandørindustri går til egen landsdel. I 2022 var andelen på 77 prosent, og utgjorde 3,9 milliarder kroner. Dette er fortsatt historisk sett høyt i Levert-sammenheng, men betydelig ned fra 2021 hvor andelen var 82 prosent og leveransene på 4,6 milliarder. Også leveransene til Norge utenom Nord-Norge gikk ned i 2022, og var på 351 millioner kroner, tilsvarende en nedgang på nesten 30 prosent. Eksportleveransene økte fra 576 millioner til 839 millioner. Som tidligere år var det leverandørene i Nordland som sto for det meste av både eksportleveransene og leveransene til landet for øvrig.

Leveranser til egen landsdel knyttes i stor grad til felt og installasjoner i drift. Leverandørindustrien i Troms og Finnmark, da spesielt Finnmark, er

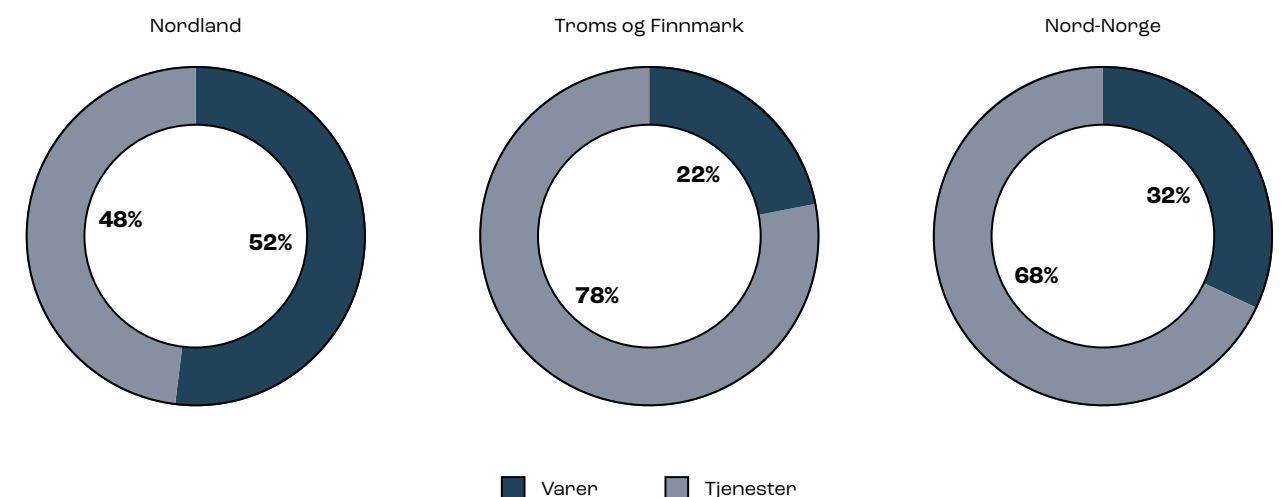
Fordeling av leveranser mellom fylkene



## Verdiskapingen fra nordnorsk leverandørindustri

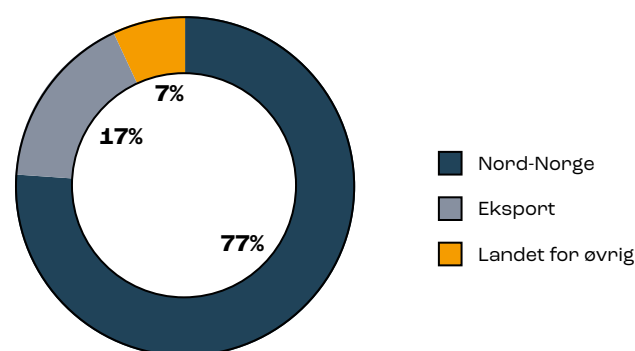
Leveransene fra nordnorsk leverandørindustri kan knyttes til en verdiskaping på i overkant av 3 milliarder kroner. Gjennomsnittlig verdiskaping per årsverk var på 1,40 millioner kroner. Til sammenligning var gjennomsnittlig verdiskaping per årsverk for fastlands-Norge på 1,23 millioner kroner. Verdiskapingen var høyere i Troms og Finnmark (1,45 millioner per årsverk), enn i Nordland (1,27 millioner per årsverk).

Fordeling av varer og tjenester





### Geografisk fordeling av leveransene



i stor grad etablert opp mot aktiviteten i Barentshavet, med Snøhvit/Hammerfest LNG og Goliat i produksjon, og Johan Castberg under utbygging. I Nordland er det feltene Norne, Aasta Hansteen og Skarv leverandørene har aktivitet mot. Samlet sett var leveransene til disse feltene/installasjonene på 3,2 milliarder kroner i 2022.

#### Leverandører til flere næringer

Den samtidige økningen i Nordland og nedgangen i Troms og Finnmark førte til at det i 2022 var en mer «normal» fordeling av leveransene mellom de to fylkene, med 33 prosent av de totale leveransene i Nordland, og 67 prosent i Troms og Finnmark.

Leverandørene hadde en totalomsetning på 14,6 mrd. kr i 2022, og den petroleumsrelaterte omsetningen utgjorde dermed 35 prosent. Leverandørene

i Nordland er mindre petroleumsspesialiserte enn i Troms og Finnmark, og har en større del av sin aktivitet mot andre næringer. I 2022 utgjorde petroleumsrelatert omsetning 24 prosent av den totale omsetningen i Nordland, og både havbrukssektoren og kraftkrevende industri utgjør betydelige andeler av resterende omsetning.

I Troms og Finnmark, og særlig i Hammerfest-regionen, er det derimot en rekke spesialiserte leverandører som leverer utelukkende til petroleumssektoren. En rekke av disse selskapene er etablert i landsdelen for å levere på kontrakter knyttet opp mot installasjoner som er under utbygging og drift, noe som forklarer at en høyere andel av omsetninger totalt sett er knyttet mot petroleumssektoren (46 prosent i 2022). I Troms er leverandørene mindre spesialiserte, og

leverer i tillegg til blant annet til fiskeri- og havbrukssektoren.

Når leverandørene leverer mot andre sektorer, drar de nytte av kunnskaps- og erfaringsbasen de har opparbeidet seg gjennom arbeidet mot petroleumssektoren. Leveranser til petroleumssektoren har i større grad vært regulert med tanke på krav til HMS, kvalitetssikring, sertifiseringer og dokumentasjon enn hva som tidligere har vært vanlig i andre sektorer. Innen blant annet havbrukssektoren og industrien stilles det nå strengere krav, og flere leverandører trekker dermed frem petroleums erfaringene som en fordel.

Leveranser til installasjoner i Nord-Norge (tusen kroner)						
	Hammerfest LNG	Goliat	Johan Castberg	Norne	Skarv	Aasta Hansteen
Sum	1 755	586	302	238	191	154
(Endring fra 2021)	(-591)	(44)	(-193)	(-13)	(-6)	(-22)

## Petroleumsaktiviteten på vei mot nord

Nordnorsk leverandørindustri utgjør 2,1 prosent av den nasjonale, et nivå som har vært ganske stabilt over tid. Samtidig utgjør den nordnorske petroleumsproduksjonen en økende andel av produksjonen på norsk sokkel (11,9 prosent i 2022, mot 3,9 prosent i 2012).

Oljedirektoratets anslag over gjenværende petroleumsressurser tilsier at en stor del av fremtidige funn ligger i Nord-Norge, og da særlig i Barentshavet. Den nordnorske andelen av norsk petrole-

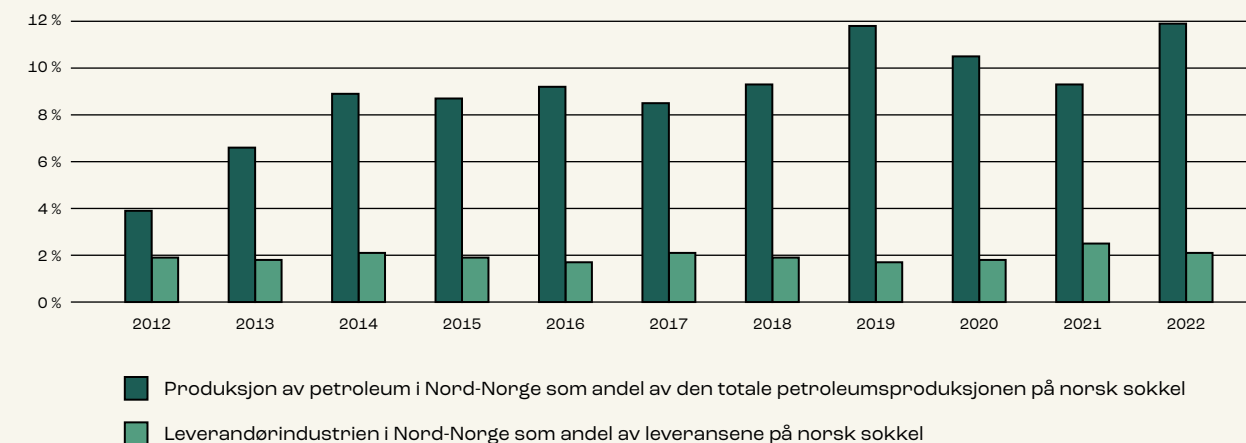
umsproduksjon vil derfor styrke seg også i årene som kommer.

Johan Castberg er under bygging, og det ventes at Wisting og andre installasjoner vil komme i drift på sikt. Dette vil øke etterspørselen til leverandørindustrien, og dermed gi grunnlag for flere arbeidsplasser. Samtidig er det viktig med stor leteaktivitet for å påvise funn som kan gi fremtidig utbygging og forlenge levetiden til eksisterende installasjoner. I driftsfase er det mer begrenset

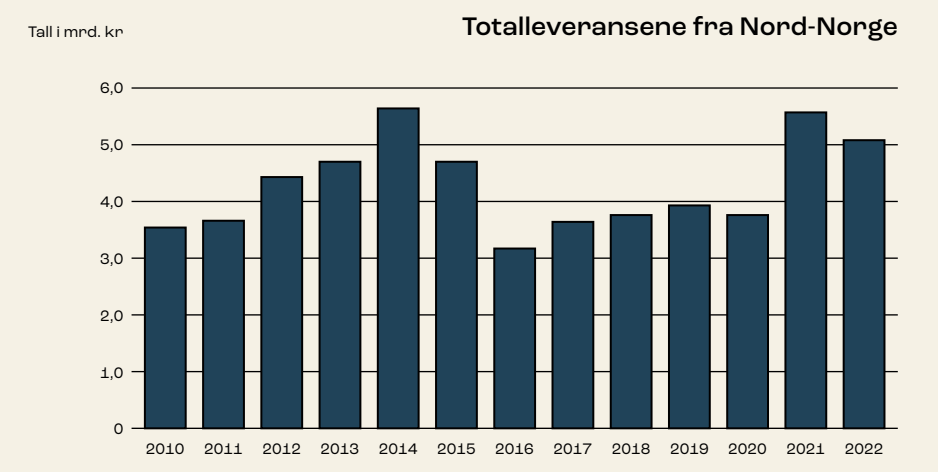
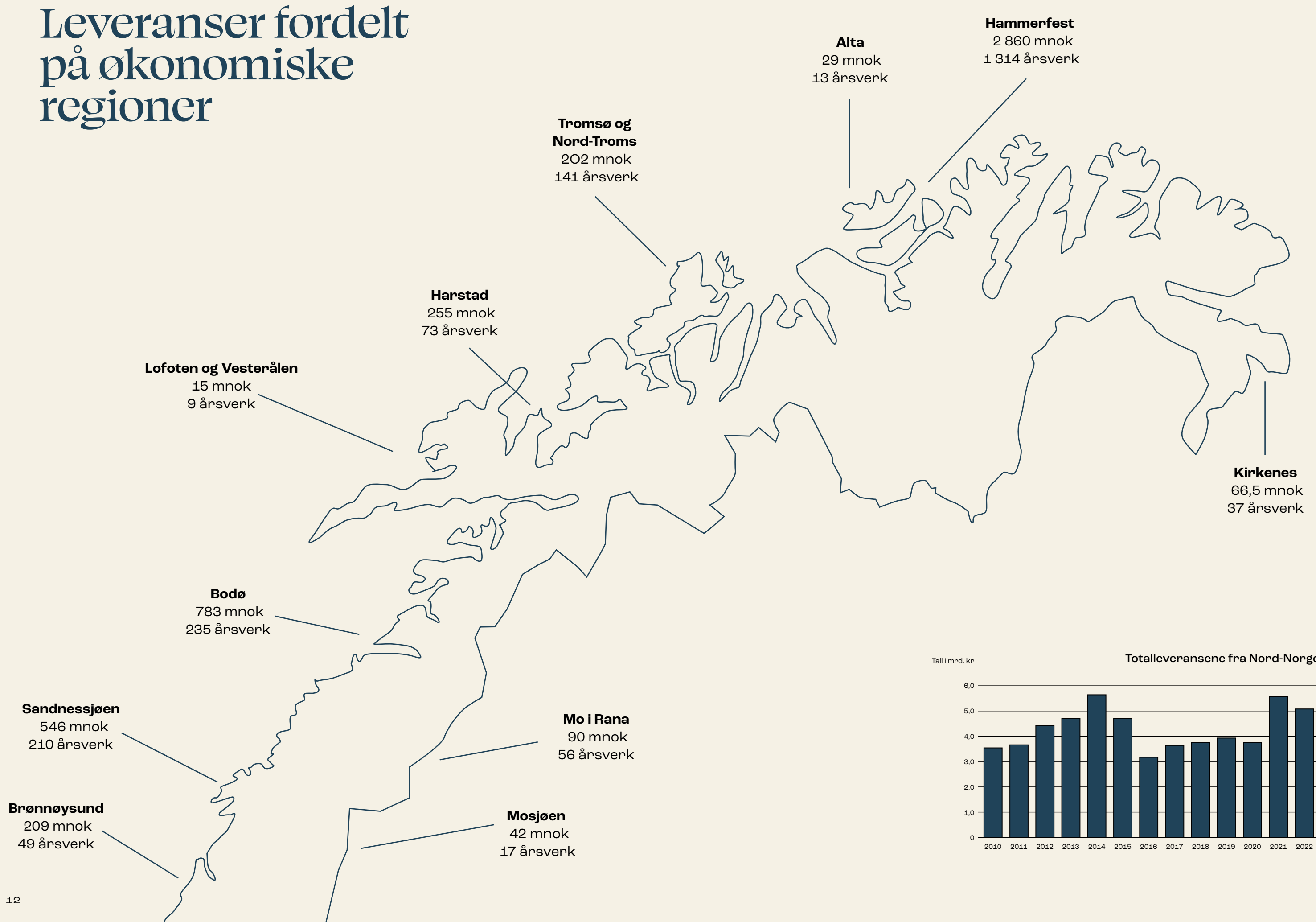
etterspørsel etter varer og tjenester til installasjonene i landsdelen, men med store aktivitetstopper når revisjoner og mer omfattende vedlikeholdsarbeid gjennomføres.

Lokal tilstedeværelse av mer leverandørindustri vil være positivt for petroleumsselskapene, og samtidig bidra til økt beredskap og lavere responstid.

### Utvikling i nordnorsk andel av petroleumsproduksjon og leverandørindustri



# Leveranser fordelt på økonomiske regioner



# De største leverandørene dominerer nordnorsk leverandørindustri

I 2022 var det 11 leverandørbedrifter som hadde en omsetning mot petroleumssektoren på over 100 millioner kroner. Samlet sett utgjorde leveransene fra disse selskapene nær 70 prosent av de totale nordnorske leveransene.

De to siste årene (2021 og 2022) har vært kjennetegnet av stor leveranseandel fra de største selskapene. Tidligere år har andelen ligget mellom 37 prosent på det laveste og 58 prosent på det høyeste. Historikken tyder på at jo høyere nivå på leveransene fra landsdelen, desto større er andelen til de største selskapene. Det er altså disse selskapene som står for mye av variasjonen, eller endringene, fra år til år.

Som en del andre forhold kan dette forklares ved at disse selskapene er petroleumsspesialiserte, og i stor grad etablert i landsdelen for å arbeide på kontrakter opp mot installasjoner under

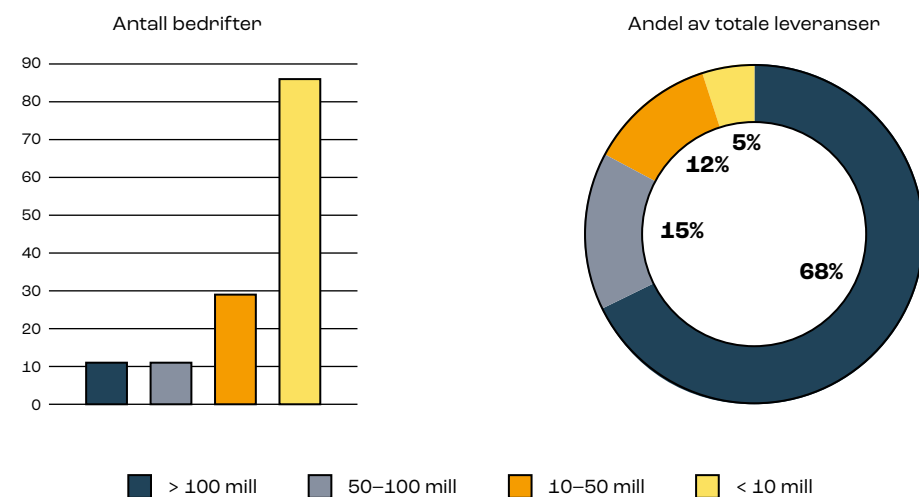
utbygging eller i drift. Flere av selskapene er avdelinger av større, nasjonale eller internasjonale selskap, og har dermed både kompetanse og kapasitet til å ta på seg ekstra/annet arbeid ved behov, slik som har vært tilfellet under arbeidet på Melkøya.

I tillegg til dette, så er det et utviklingstrekk i nordnorsk leverandørindustri at bedrifter som i mindre grad har vært petroleumsspesialiserte har valgt å rette fokuset mot andre næringer. Dette er en viktig grunn bak at man har sett en reduksjon i antall leverandørbedrifter på over 30 prosent siden toppen

i 2015. Bedriftene som faller fra, ligger oftest i kategorien med bedrifter som hadde petroleumsomsetning på under 10 millioner kroner.

Det er uvisst hvorfor de faller fra, men høyt aktivitetsnivå og investeringsvilje i øvrige deler av næringslivet kan være en viktig forklaring. Dette gjelder blant annet investeringer knyttet til energiomstilling og miljøtiltak i industrien, og utbygging av kapasitet i havbrukssektoren.

Leverandører fordelt etter leveransestørrelse



# Leverandørkategorier

Leverandørindustrien inndeles ofte i kategorier ut fra type leveranser.

I Levertrapporten skiller vi mellom de seks kategoriene: 1) Vedlikehold og modifikasjon, 2) Støtte og servicetjenester, 3) Konstruksjon og fabrikkasjon, 4) Engineering, 5) Brønnsystemer, boring og undervannsteknologi, og 6) Sikkerhet og beredskap.

De største leveransene finner man innen støtte- og servicetjenester, og vedlikehold og modifikasjon. Samlet utgjør disse to kategoriene om lag 70 prosent av leveransene fra landsdelens leverandørindustri. Engineering, i tillegg til brønnsystemer, boring og undervannsteknologi er kategorier med begrensede leveranser.

Vedlikehold og modifikasjon utgjør en betydelig del av kostnadene forbundet med ordinær drift av en installasjon. Dette er et leveranseområde som i stor grad krever lokal tilstedeværelse og hvor operatørene oftest har inngått rammeavtaler med store nasjonale selskaper, som igjen har lokale avdelinger i Nord-Norge. 40 prosent av leveransene i 2022 var innenfor kategorien vedlikehold og modifikasjon. Ekstra arbeid på Hammerfest LNG som følge av brannen i 2022 har bidratt til å løfte leveransene i denne kategorien. Andelen er ventet å falle tilbake til et mer normalt nivå i 2023.

Støtte- og servicetjenester inkluderer underkategorier som basetjenester, logistikk og transport, bemanning, test

og inspeksjon, konsulenttenester og utstyrsleveranser. I mange år har dette vært den kategorien som har sørget for størst aktivitet i leverandørindustrien i Nord-Norge. I snitt har leverandører innenfor denne kategorien normalt stått for 50 prosent av leveransene, hvor basetjenester og helikoptertransport utgjør en vesentlig del. De to siste årene har andelen vært på rundt 30 prosent, som følge av de høye leveransene til vedlikehold og modifikasjon. Størrelsen på leveransene har nær sammenheng med aktivitetsnivået i næringen. Feltutbygginger og leteaktivitet bidrar til økte leveranser i periodene hvor dette pågår. Det var en liten nedgang i leveransene i 2022 sammenlignet med året forut, men det forventes at støtte- og servicetjenester i Hammerfest øker når Johan Castberg FPSO installeres på feltet. Det forventes også en økning i støtte- og servicetjenestene i forbindelse med flere satellitt-utbygginger på Helgeland.

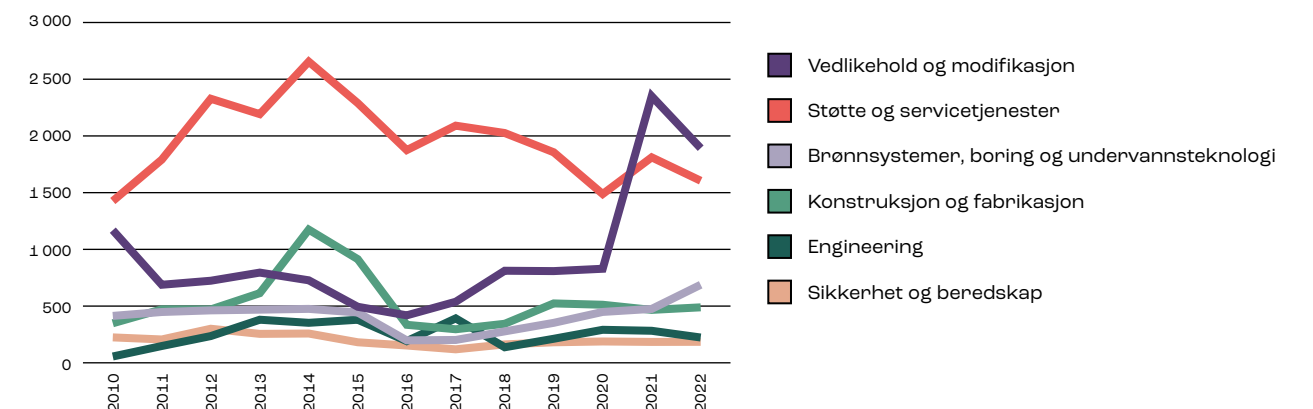
Leveranser innenfor konstruksjon og fabrikkasjon utgjør 9 prosent av de totale leveransene fra nordnorsk leverandør-

industri. Det ble kartlagt 12 leverandører med leveranser i denne kategorien. Manglende kapasitet i verftsindustrien i Nord-Norge har i mange år vært en utfordring med tanke på å oppnå økte leveranser. Sterk konkurranse fra verft i andre landsdeler og utlandet er en annen utfordring for å oppnå økte leveranser.

Det er begrensede leveranser av brønnsystemer, boring og undervannsteknologi. I 2022 utgjorde denne kategorien 14 prosent av de totale leveransene fra leverandørindustrien i landsdelen.

Leverandører av engineering-tjenester sto kun for 4 prosent av de nordnorske leveransene i 2022, hvor det de største leveransene kom fra Troms og Finnmark. Leveranser forbundet med sikkerhet og beredskap har i mange år lagt på om lag samme nivå. Det er et fåtall leverandører hvor de aller største er lokalisert i Tromsø.

Utvikling i leveranser fordelt på leverandørkategorier





# Opprettholder sysselsettingen

I 21 av landsdelens 80 kommuner finner man sysselsatte i leverandørindustrien, inkluderer man de sysselsatte i petroleumsproduksjon øker dette til 56. Kompetansen disse bedriftene opparbeider seg gjennom leveranser til petroleumssektoren kommer også øvrig næringsliv i landsdelen til gode.

Utfordringen har vært å ha et høyt nok aktivitetsnivå på petroleumsaktiviteten i landsdelen, slik at det legges grunnlag for mer varige etableringer av leverandørindustri og arbeidsplasser. Pågående og planlagte investeringer gir håp om økt sysselsetting i landsdelen.

2.154 årsverk ble sysselsatt i den nordnorske leverandørindustrien i 2022, en nedgang på 17 årsverk fra 2021. Det var flest årsverk som ble utført i Troms og Finnmark med 1.578, mens resterende 576 årsverk ble utført i Nordland. Likt som for utviklingen i leveransene økte sysselsettingen i Nordland med 65 årsverk, mens Troms og Finnmark reduserte sysselsettingen med 81.

## Pendling er fortsatt viktig for sysselsettingen

I Nordland er de fleste årsverkene lokale, og kun 16 prosent er pendlerårsverk. Årsverkene som må pendles inn til fylket er spesifikk fagkompetanse som det er vanskelig å få tak i lokalt, og en god del av disse årsverkene er utenlandsk arbeidskraft.

Leverandørindustrien i Nordland har større spredning på ulike regioner, og med mindre avstander mellom regionene er det også bedre muligheter for å løse regionale utfordringer med tilgang på arbeidskraft uten å øke pendlingen utenfra landsdelen.

Det er fremdeles en høy grad av pendling i Troms og Finnmark, og det er flere pendlerårsverk (61 prosent eller 957 årsverk) enn det er lokalt bosatte årsverk (39 prosent eller 621 årsverk). Dette var også tilfellet i 2021, mens man tidligere år har hatt flere lokalt bosatte årsverk enn pendlerårsverk.

Som tidligere år er det til Hammerfest flest årsverk pendler inn, og det er fortsatt den høye aktiviteten på Hammerfest LNG som har ført til økt behov for pendlere. Arbeidsledigheten i Hammerfest er lav (1,5 prosent i desember 2022), og det er dermed ikke alltid mulig å få tak i tilstrekkelig lokal arbeidskraft ved plutselige hendelser, og kortvarige behov for økt aktivitet. Pendlere er likevel positivt for aktivitetsnivået, og en avgjørende faktor for at det har vært mulig å øke aktiviteten og sørge for lokale leveranser.

Å få til en økning i årsverk vil avhenge av at fremtidig aktivitet øker og forblir stabilt høyere over tid. Dette vil igjen kunne bidra til at man klarer å rekruttere arbeidskraft som enten allerede bor i landsdelen, eller som kan bosette seg i landsdelen.

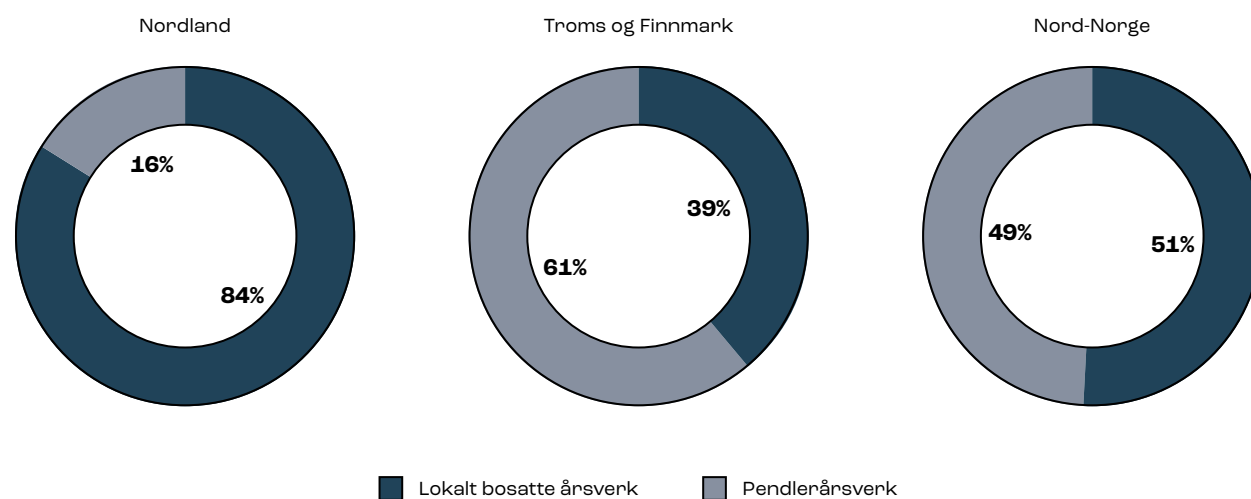
## Økning i sysselsatte med høyere utdanning

De fleste årsverkene i nordnorsk leverandørindustri har enten fagbrev eller høyere utdanning, og består av høyt kompetent arbeidskraft. Halvparten av årsverkene som ble utført av nordnorsk leverandørindustri ble utført av fagarbeidere. Ut over disse ble én tredjedel utført av personer med høyere utdanning, mens resterende årsverk ble utført av ufaglærte. Andelen fagarbeidere gikk noe ned sammenlignet med 2021, mens andelen med høyere utdanning økte. For de ufaglærte var det kun en marginal økning fra 2021 til 2022.

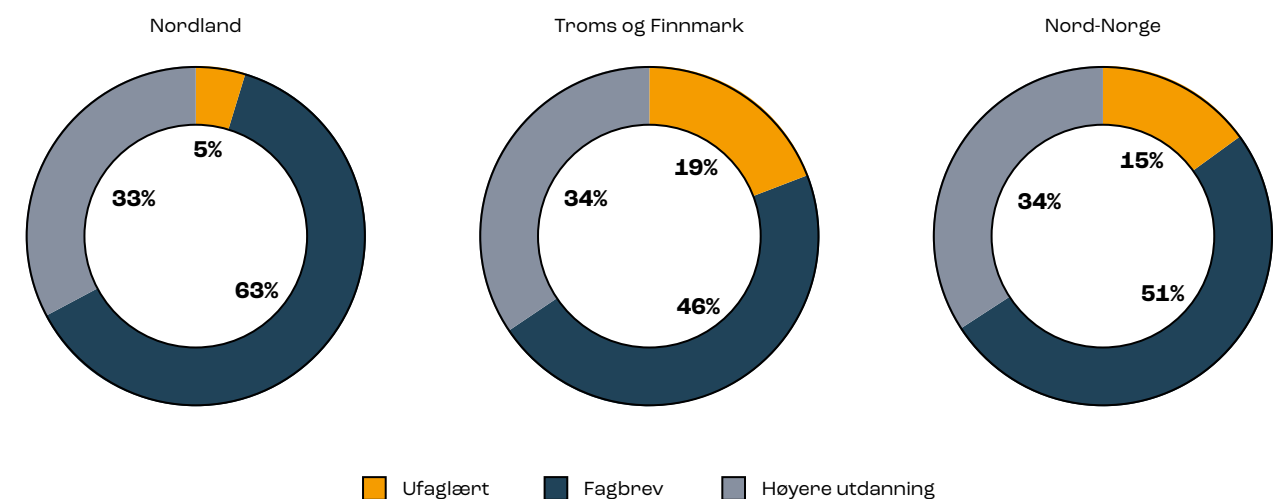
Leverandørindustrien har over tid hatt utfordringer med tilgang på arbeidskraft, og særlig i regioner med lav arbeidsledighet. For enkelte bedrifter er tilgang på arbeidskraft en

begrensende faktor med tanke på å øke aktiviteten, og det høye nivået på pendlere illustrerer at det ikke er tilstrekkelig antall sysselsatte med nødvendig kompetanse særlig i de største leverandørregionene. Den kompetansen som etterspørres av leverandørene etterspørres i flere andre næringer, og konkurransen er dermed høy. Historisk har den største utfordringen vært fagarbeidere innen flere ulike felt, men med en økning i årsverk med høyere utdanning er også tilgangen på denne typen arbeidskraft mer utfordrende, da særlig innenfor tekniske retninger.

## Arbeidskraft etter bosted



## Utdanningsnivå



# Flere ting på gang i Nord-Norge

2022-leveransene ble høyere enn hva leverandørene selv hadde ventet. I 2023 ventes det et mer normalt nivå på leveransene på rett i overkant av 4 milliarder kroner. Dette vil være en nedgang på nesten 1,1 milliarder kroner, men på litt lengre sikt er det grunn til optimisme.

Det er Hammerfest-leverandørene som står for det meste av nedgangen. Det ekstraordinært høye aktivitetsnivået på Hammerfest LNG er over, og leveransene er tilbake til hva de er i en normal driftssituasjon. I Nordland ventes det også en mindre nedgang. Det er særlig i Bodø-regionen man vil merke nedgangen, men fallet dempes av ventet økning i leveransene fra Mosjøen, Rana og Brønnøysund.

Samlet sett ventes det at antall årsverk som jobber med leveranser til petroleumssektoren vil falle med 315 i 2023. For fylkene hver for seg venter Troms og Finnmark en reduksjon på 341 årsverk, mens leverandørene i Nordland venter å øke antall årsverk med 26. Den ventes dermed flere årsverk hos de bedriftene i Nordland som øker sine leveranser i 2023, enn de som reduseres hos bedriftene som venter nedgang.

Det er flere prosjekter og planer som vil være viktig for aktivitetsnivået i årene som kommer. Aker BP er i gang med utbyggingen av Skarv-satellittene Alve Nord, Idun Nord og Ørn, som sikrer forlenget levetid for Skarv FPSO mot 2040. Utbyggingen ventes å gi leveranser på om lag 10 milliarder kroner på nasjonalt nivå, og hvor en betydelig del av ingeniør- og konstruksjonsarbeidet utføres på Helgeland, blant annet hos Aker Solutions i Sandnessjøen.

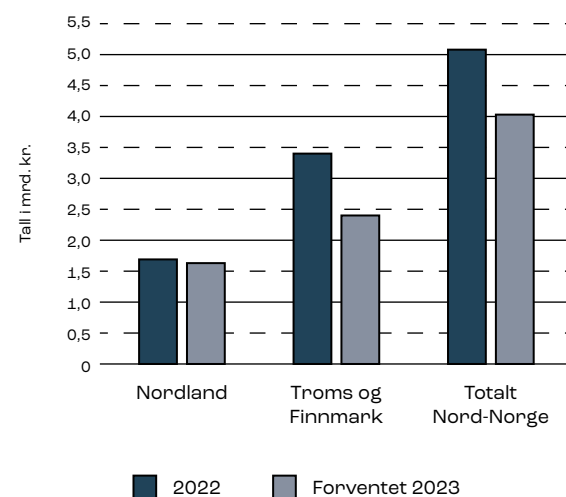
Feltene Norne og Aasta Hansteen har også fått godkjent satellitt-utbygginger i løpet av 2023. Havbunnsfeltet Irpa skal knyttes til Aasta Hansteen, og vil bidra til å forlenge levetiden med sju år (fram til 2039). Dette gir aktivitet hos de lokale leverandørselskapene Westcon Helgeland og Momek, samt Aibel. Norne får også levetidsforlengelse gjennom utbyggingen av funnet Verdande og brønnen Andvare, hvor Aibel har fått tildelt kontrakt, der størstedelen av arbeidet skal utføres av V&M-miljøet i Harstad. Prosjektene vil også gi økt og forlenget aktivitet ved forsyningsbasen i Sandnessjøen og helikopterbasen i Brønnøysund.

Regjeringen godkjente i august 2023 planene for Snøhvit Future, som innebærer elektrifisering av Hammerfest LNG. Prosjektet anslås å kunne leveranser til nordnorsk leverandørin-

dustri på rundt 3 milliarder kroner over utbyggingsperioden, tilsvarende totalt 1.700 årsverk.

I tillegg til pågående og planlagte utbyggingsprosjekter, har Gassco vurdert det som sokkeløkonomisk lønnsomt å bygge ut ny gassseksportsløsning fra Barentshavet. Det er ikke tatt en beslutning på om det vil bli bygget ut, men det ventes at signalene vil gi økt leteaktivitet fremover. Blant annet har Vår Energi og Equinor gått sammen om en borerigg i perioden 2024–2026 som skal avdekke ytterligere petroleumsressurser nær Goliat og Johan Castberg, samt lete etter nye gassressurser. Dette vil både gi positive effekter for lokale leverandører i perioden, samt at eventuelle funn vil kunne bidra til økt aktivitet på lengre sikt.

Forventninger i fylkene



## Gasseksport fra Barentshavet

Gassco kom i 2023 kom med en oppdatert vurdering av alternativer for økt gasstransportkapasitet fra Barentshavet Sør. Vurderingene var basert på analyser, dialog og informasjon fra relevante selskaper og oppdaterte nessesvurderingen fra Oljedirektoratet. I rapporten konkluderte Gassco med at det ville være sokkeløkonomisk lønnsomt å bygge ut ny kapasitet fra Barentshavet basert

på påviste volum fra felt i drift og funn basert på forutsetninger som ligger til grunn for de studerte løsningene.

Scenariene med økt gasstransportkapasitet fra Barentshavet som ble studert inkluderte tre hovedalternativer: Økt LNG-prosesserings- og transportkapasitet (HICU), DPCU-anlegg inkl. CO<sub>2</sub>-fjerning med transport via gassrørledning til eksisterende infrastruktur i Norskehavet, og Blå ammoniakproduksjonsanlegg og transport.



# Aktivitet ved basene i Nord-Norge

Et av de mest betydningsfulle bidragene fra nordnorsk petroleumsaktivitet er opprettelsen av arbeidsplasser og styrkingen av lokal økonomi. Etablering av forsyningsbaser langs kysten har ikke bare gitt direkte arbeidsplasser, men også utløst en rekke indirekte muligheter i form av leverandørkjeder, logistikk og annen støttevirkosomhet. Dette har vært viktig for å opprettholde og stimulere økonomisk aktivitet i landsdelen.

## Basene i Nord-Norge

Petroleumsproduksjonen i Nord-Norge er økende, og aktiviteten støttes av de ulike basene i landsdelen. I Nordland er forsyningsbasene lokalisert i Sandnessjøen og består av logistikkcenteret på Horvnes, Helgelandbase, og ASCO like ved som begge leverer base- og servicetjenester til feltene Norne, Skarv og Aasta Hansteen i tillegg til støtte for lete- og produksjonsboringer.

I tillegg til baseaktiviteten i Sandnessjøen, betjener helikopterbasen i Brønnøysund drift av Norne, Skarv og Aasta Hansteen, samt lete- og borevirkosomhet utenfor Nordland. Helikopterbasen omfatter offshore helikopterterminal, legehelikopter og ambulansefly.

Hammerfest er senter for baseaktiviteten i Troms og Finnmark, og har to eksisterende forsyningsbaser: Norsesea Polarbase og ASCO. Basene leverer et bredt spekter av tjenester til petroleumsnæringen i Barentshavet. Omtrent 40 leverandørbedrifter er etablert i forbindelse med Norsesea Polarbase. Basene leverer base- og servicetjenester til Goliat, i tillegg til støtte for lete- og produksjonsboringer.

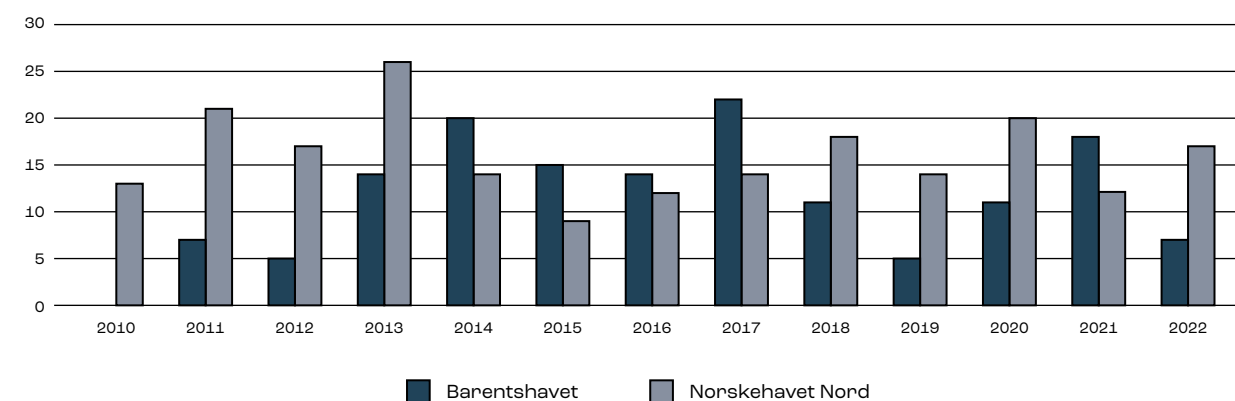
Hammerfest har også en eksisterende helikopterbase som i dag betjener personell til Goliat-feltet, utfører vedlikeholdsarbeid på Snøhvit og håndterer mye av lete-/borevirkosomheten i Barentshavet. Helikopterbasen ligger i tilknytning til Hammerfest lufthavn, og Bristow står for all helikoptertransport offshore i dag.

## Lete- og produksjonsboring er avgjørende for basene

En del av aktiviteten ved forsynings- og helikopterbasene i Nord-Norge er knyttet til driften av olje- og gassinstallasjonene i Norskehavet Nord og Barentshavet. Mens leveransene til driftsfasen er forutsigbare, har installasjonene i driftsfase et

begrenset behov for basetjenester. Det er dermed å forsyne boreaktiviteten (spesifikt lete- og produksjonsboring) som er avgjørende for at basene oppnår et aktivitetsnivå som legger grunnlag for en økonomisk forsvarlig drift.

## Antall lete- og produksjonsboringer 2010–2022



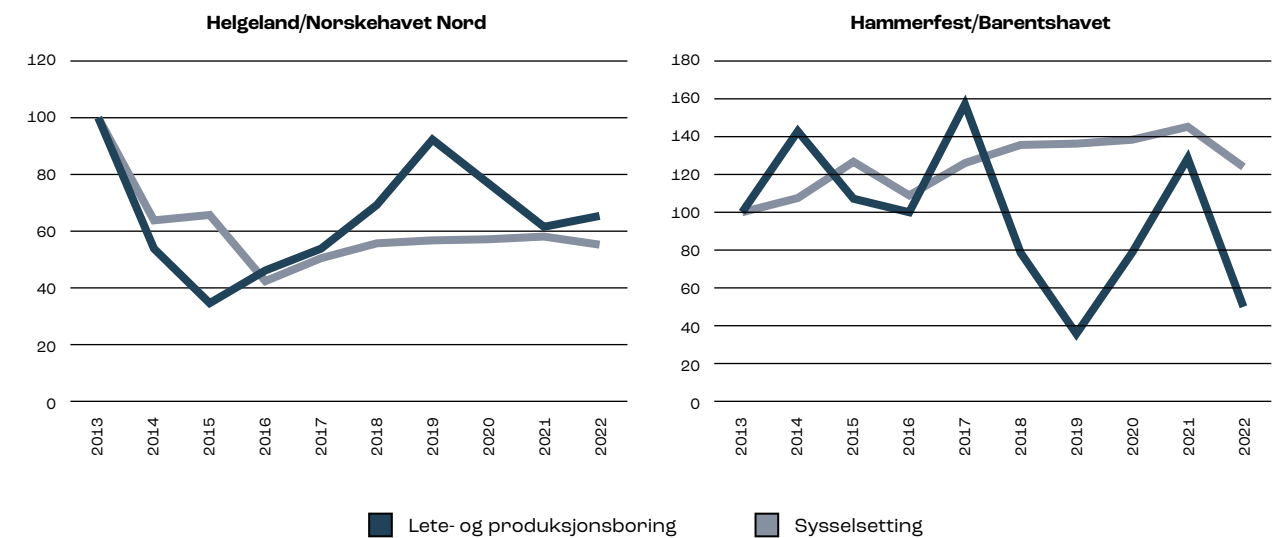
Lete- og produksjonsboringer er det som skaper størst aktivitet ved basene, målt i aktivitet over en periode. Hvis man måler aktiviteten i tonnasje gir de faste installasjonene i snitt noe under 1000 tonn over kai per måned for en installasjon, mens lete- og produksjonsboring vil kunne medføre en tonnasje som er tre til fire ganger så høy.

Det er store variasjoner i hvor mange lete- og produksjonsboringer som gjennomføres per år, som igjen gir betydelig utslag i behovet blant annet for sysselsetting ved basene, men også i

øvrige leverandørindustri. Ikke minst er boreaktiviteten viktig også i andre næringer, som blant annet overnatting og servering.

På Helgeland har redusert boreaktivitet fra 2012/2013 ført til betydelig reduksjon i antall sysselsatte, som per 2022 utgjør omtrent halvparten av hva de gjorde i 2013. På samme tid har baseaktørene i Hammerfest i all hovedsak jevnt økt sin sysselsetting, noe som blant annet skyldes at de store svingningene i boreaktivitet gjør det vanskelig å tilpasse sysselsettingen år for år.

## Utvikling i boreaktivitet og sysselsetting ved basene



## Konkurransesituasjonen for basene på Helgeland

I tillegg til varierende boreaktivitet er det også en påvirkende faktor for baseaktiviteten på Helgeland at det er en «konkurrerende» base i Kristiansund. Det har vært kjent at boreaktivitet nord for 65,3 breddegrad skal betjenes av forsyningsbasene i Sandnessjøen, men dette praktiseres ikke av alle aktører. I all hovedsak er det Equinor, Aker BP og Wintershall DEA som forholder seg til dette, mens kun et fåtall av brønner boret av andre aktører forsynes fra Sandnessjøen.

Fra 2010 til 2021 ble det boret 42 brønner nord for 65,3 breddegrad som ikke ble forsynt fra Sandnessjøen. Disse ville i snitt ha gitt nær et halvt år med boreaktivitet, og videre bidratt med 15–20 arbeidsplasser på basene og hos leverandører. Det er altså viktig for den videre utviklingen av basene på Helgeland at også øvrige aktører som driver boreaktivitet i Norskehavet Nord benytter seg av disse.

# Leverandøroversikt

Tabellen viser bedrifter som hadde leveranser for 0,5 mill. kr eller mer til petroleumssektoren i 2022. Bedriftene er fordelt på kategorier basert på hvilke typer leveranser bedriftene hadde mest av. Enkelte av leverandørene har leveranser som kan klassifiseres innen flere av områdene.

ENGINEERING	UNDERVANNSTEKNOLOGI
ABB Aker Solutions Multiconsult Norconsult Polarkonsult	Nexans Rognan
KONSTRUKSJON OG FABRIKASJON	VEDLIKEHOLD OG MODIFIKASJON
Aker Solutions Barel Grotnes Steel Hammerfest Industriservice Momek Group Mosjøen Kulde og Klimaservice Rapp Bomek Semek Slipen Mekaniske Svetek	Manoda AF Gruppen Aibel Apply Bilfinger Nordics Gagama Elektro GK Norge H.Blix Heatwork Norway Helgeland Overflateteknikk Helgeland V&M Karsten Moholt Oss-nor Score
SIKKERHET OG BEREDSKAP	
Arcos Avarn Security Boreal Maritim Fisheryservice Kongsberg Satellite Services NOFI Tromsø NOFO Norlense Offshore Health Services Restech Norway Vakumkjempen Nord-Norge	

Se [www.levertrapporten.no](http://www.levertrapporten.no) for ytterligere informasjon om leverandørbedriftene

STØTTE- OG SERVICETJENESTER	
BASE, LOGISTIKK OG TRANSPORT	KONSULENT
Alta Lastebilentral Alta Logistics ASCO Barents Naturgass Bring Cargo Bristow CHC Helikopter Service Coor Ditt Bud GAC Norway Halliburton Helgelandsbase Kraemer Maritime Møkster Polar Nordtech Services Nor-Lines NorSea Polarbase North Sea Safety Polarlift Sandnessjøen Vaktsselskap Sinus Sandnessjøen Viggo Eriksen	Advokatfirmaet Finn Akvaplan Niva Arctic Energy Partners DNV Kinevo KPB Kunnskapsparken Helgeland KUPA Pro Barents Stiftelsen Barentshavkonferansen Visual360
BEMANNING	MILJØ OG AVFALL
Arctic Resource BM Elektro Kimek Offshore	Delitek Finnmark Ressursselskap Helgeland Industrier Miljøteknikk Terrateam Perpetuum SAR Sjøgren Gjenvinning Stim Østbø
	TEST OG INSPEKSJON
	Arctic-Service Certex Hammerfest Inspection & Testing IKM Testing Nemko Norlab Ramco Norway Reach Subsea SOS Inspection Testpartner Wellconnection
	UTSTYR
	Arne Bjørnvold Baker Hughes Hammerfest Maskinforretning KGS systemer Mento Modex Paul Nygaard Seashore Technology Tech's Tess Nord TOOLS



# Verdifull petroleumproduksjon

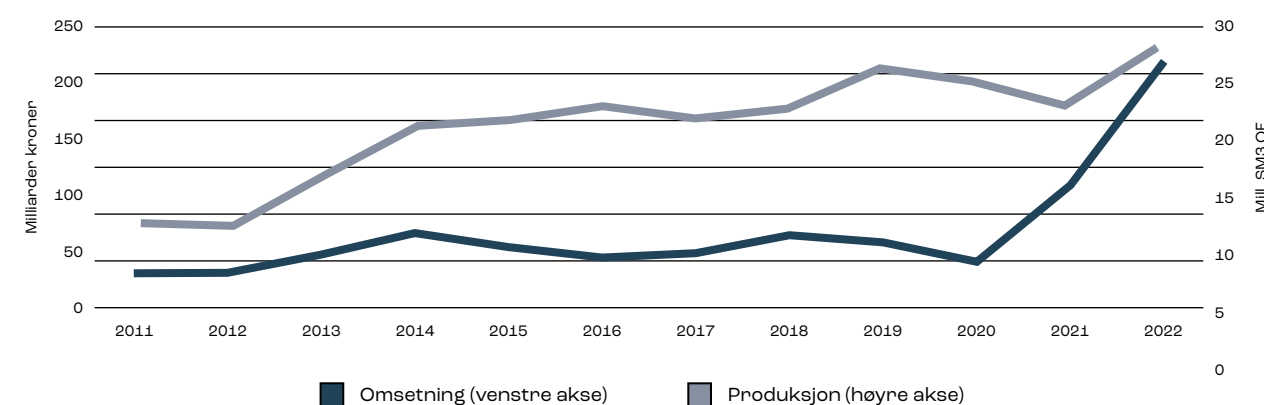
Petroleumsleveransene fra felt i Nord-Norge hadde en eksportverdi\* på hele 218 milliarder kroner i 2022. En økning på over 100 milliarder fra 2021.

Den store veksten forklares i all hovedsak av de rekordhøye prisene på gass. Økt industriell produksjon i kjølvannet av pandemien samt økt etterspørsel etter gass fra land i Europa som følge av krigen i Ukraina, var viktige drivere bak prisveksten. 185 milliarder kroner av eksportverdien kom fra gassleveranser, mens 33 milliarder kom fra olje.

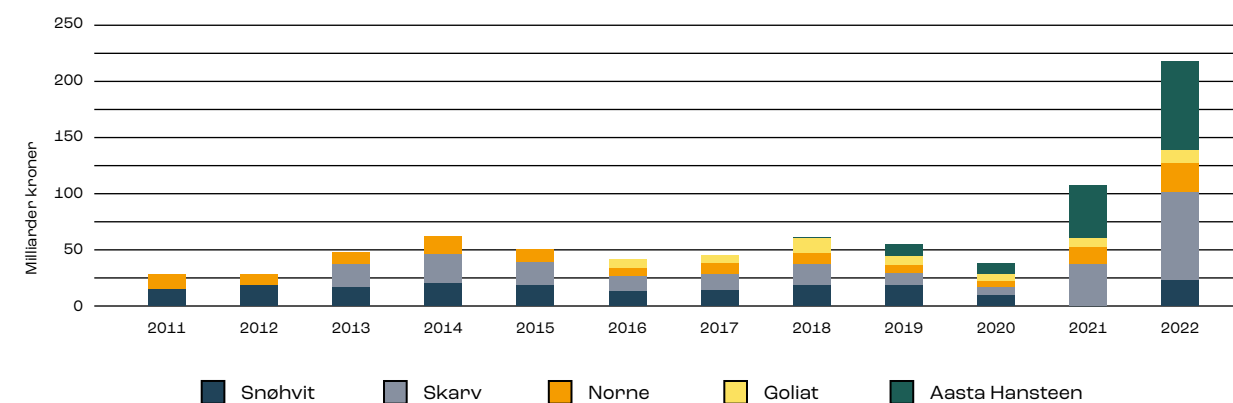
Produksjonen i nord har heller aldri vært høyere, med 27,8 millioner Sm<sup>3</sup> oljeequivalenter i 2022. Den forrige rekorden fra 2019 var på 25,6. Samtidig er det verdt å bemerke at produksjonen kunne ha vært enda høyere i 2022, men produksjonen på Melkøya (etter brannen i 2020) kom ikke i gang før i andre kvartal.

Høye gasspriser gjenspeiles også i at installasjonene Skarv og Aasta Hansteen sto for mye av eksportverdien i 2022.

Omsetning (i 2022-kroner) og produksjon fra felt i Nord-Norge



Omsetningsutvikling felt Nordlandssokkelen (2022-kr)



\* Eksportverdier er beregnet av KPB og tar utgangspunkt i faktiske produksjonsvolum, valutakursen, gjennomsnittlige priser for gass og olje. Denne typen beregninger er heftet med stor usikkerhet da prisene varierer mye gjennom året, og produksjonen selges på ulike kontrakter.

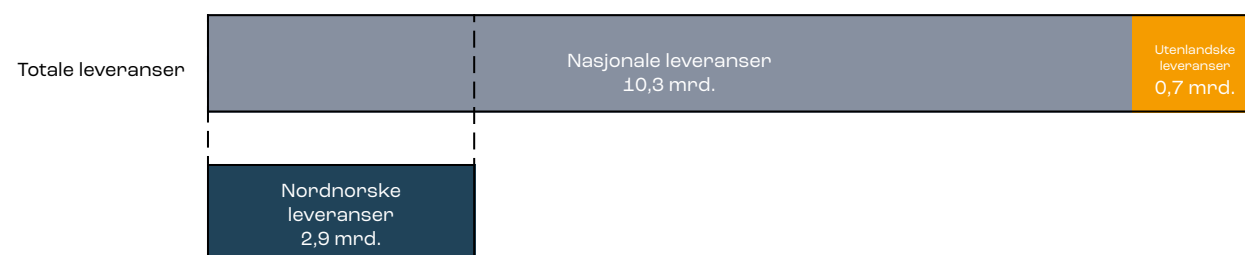
Aaste Hansteen  
Foto: Equinor



# Ringvirkningene fra nordnorsk petroleumsaktivitet

Felt og installasjoner i Nord-Norge gir betydelige ringvirkninger både nasjonalt og i landsdelen.

## Fordeling av leveranser til felt i drift i Nord-Norge



**Nordnorske felt kjøpte varer- og tjenester for 11 milliarder**  
I 2022 ble det kjøpt varer og tjenester til drift av felt og installasjoner på nordnorsk sokkel for 11 milliarder kroner, som var på omtrent tilsvarende nivå som det har ligget på de siste årene. 94 prosent av kostnadene var hos norsk leverandørindustri, mens resterende kostnader gikk til vare- og tjenestekjøp fra utenlandske leverandører. Av de nasjonale leveransene stod nordnorske leverandører for 28 prosent. Nordnorsk leverandørindustri har langt høyere andel av leveransene til felt i egen landsdel, sammenlignet med andelen av norsk leverandørindustri som helhet. Dette kommer i all hovedsak på grunn av

at det stilles krav fra myndighetene om at petroleumsaktiviteten til havs også skal gi ringvirkninger til lands, og petroleums-selskapene er dermed forpliktet å sørge for at deler av drifts-aktiviteten kan gjennomføres av aktører i Nord-Norge.

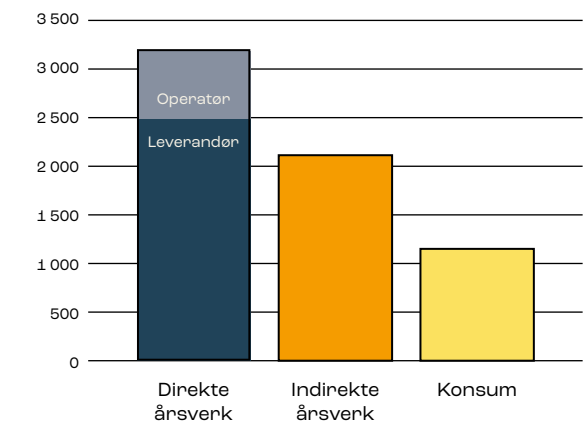
Leveranser fra næringen Tjenester tilknyttet utvinning dominerte leveransebildet. Denne næringen består av få men store virksomheter som Aker Solutions, Odfjell, Subsea7, Halliburton og Aibel. Store deler av leveransene til drift kommer dermed fra arbeid utført av hovedkontraktører, og omfatter blant annet vedlikehold, driftsstøtte, borerigger og modifikasjon.

## Innkjøpene ga 6.500 årsverk nasjonalt

Det var nær 6.500 årsverk som kunne knyttes til drift av nordnorske petroleumsfelt i 2022. De direkte årsverkene fordelte seg med i underkant av 700 årsverk internt hos operatørselskapene, og 2.500 årsverk hos leverandører. Videre viser beregningene at aktiviteten ga i overkant av 2.100 indirekte årsverk som følge av kjøp av varer- og tjenester hos underleverandører, i tillegg til 1.200 årsverk som følge av de sysselsattes konsum og skatteinnbetalinger.

KPBs beregninger viser at aktiviteten norske petroleums-sektoren samlet sett kan knyttes til sysselsettingen av nær 176 tusen årsverk. 4 prosent av dette kommer dermed av den delen av aktiviteten som foregår i Nord-Norge.

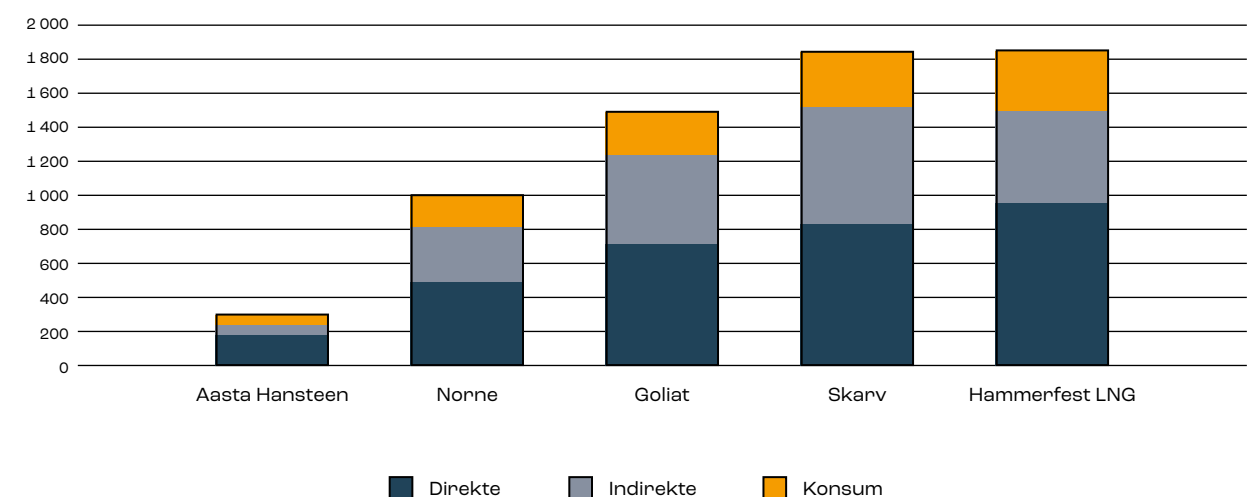
## Nasjonale årsverk fra drift av felt i Nord-Norge



De direkte årsverkene finner man i stor grad innen Tjenester tilknyttet utvinning. Også i næringen petroleum og rør-transport var direkte årsverk dominerende, og besto i all hovedsak av operatørselskapenes egne sysselsatte. De indirekte årsverkene var størst i næringene som er mer underleveranse- og konsumorienterte, som varehandel og finans og forretningsmessig tjenesteyting.

Det var installasjonene Skarv og Hammerfest LNG som ga de største sysselsettingsvirkningene, med i overkant av 1.800 årsverk hver. Deretter fulgte Goliat med nær 1.500 årsverk, Norne med 1.000 årsverk og Aasta Hansteen med 300 årsverk.

## Totale nasjonale årsverk fordelt på de nordnorske feltene



## Nordnorsk sokkel gir 2.600 årsverk i nord

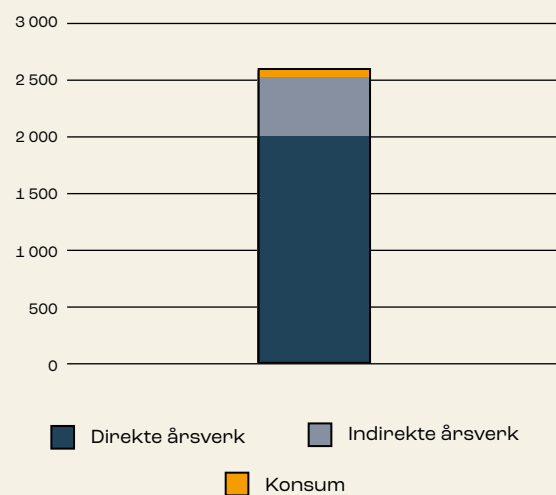
Det var 1.400 direkte årsverk i nordnorske leverandørbedrifter til drift av felt/installasjoner i landsdelen i 2022, som utgjorde 65 prosent av sysselsettingen i nordnorsk leverandørindustri. I tillegg til dette var 600 årsverk sysselsatt direkte hos de ulike petroleumsselskapene som er operatør for feltene. De direkte årsverkene i leverandørindustrien og petroleumsselskapene kan videre knyttes til i overkant av 500 indirekte årsverk som følge av underleveranser. Inkluderer man i tillegg 60 årsverk som følge av de sysselsattes konsum og skattebetalinger, var det totalt 2.600 nordnorske årsverk i tilknytning til drift av feltene på nordnorsk sokkel.

De indirekte årsverkene og årsverkene fra konsum utgjør en lavere andel når man ser kun på Nord-Norge enn de er for Norge som helhet. Dette kommer av at det for Nord-Norge kun tas med årsverk som kommer av kjøp av varer og tjenester i landsdelen. Nordnorske bedrifter kjøper ikke kun varer- og tjenester fra andre nordnorske bedrifter, og en del av underleveransene kommer dermed utenfor landsdelen. På den måten vil også en del av de indirekte årsverkene oppstå utenfor landsdelen. I tillegg til dette vil også deler av skattebetalingene fra de direkte årsverkene gå til statskassen, og ikke bli i landsdelen.

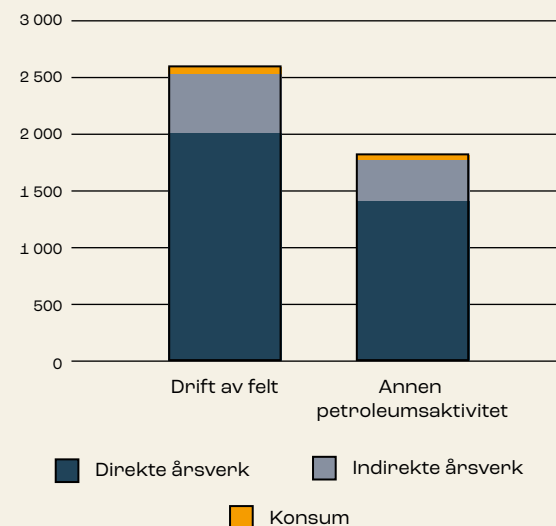
Ringvirkningene i Nord-Norge utgjorde om lag 40 prosent av de totalt 6.500 årsverkene som disse installasjonene ga for landet som helhet.

Det er flere årsverk i Nord-Norge enn de som kommer av aktiviteten til drift av de fem feltene og installasjonene. Flere leverandører har blant annet leveranser til utbyggingen av Johan Castberg, i tillegg til leveranser både andre steder i Norge og verden. Operatørselskapene har også flere ansatte i landsdelen enn de som arbeider med drift av disse fem feltene. Samlet ga denne aktiviteten totalt 1.800 årsverk i 2022. Av disse var 1.400 direkte årsverk, mens underleveranser fra den direkte aktiviteten kunne knyttes til 350 indirekte årsverk, i tillegg til nær 50 årsverk i konsum. Totalt ble dermed 4.400 årsverk i Nord-Norge sysselsatt som effekt av petroleumssaktiviteten i 2022.

Årsverk knyttet til drift av felt i Nord-Norge



Totale årsverk knyttet til nordnorsk petroleumssaktivitet



### Verdiskaping

Aktiviteten fra feltene i drift i havområdet utenfor Nord-Norge skaper verdier for det norske samfunnet. På nasjonalt nivå medførte aktiviteten en verdiskaping på 8,4 milliarder kroner i 2022. Inkludert i denne verdiskapingen er både direkte verdiskaping i leverandørindustrien og operatørselskapene, samt verdiskaping fra de indirekte effektene fra driften, som underleveranser og konsum.

Reell verdiskaping av operatørselskapenes ansatte er betydelig høyere enn hva som fremkommer av tallene. I beregningene brukes en gjennomsnittsfaktor på 1,7 millioner kroner (i hovedsak lønn + variable kostnader), og operatørselskapenes store overskudd med påfølgende verdiskaping er ikke inkludert. Den faktiske verdiskapingen for ansatte i næringen utvinning av olje og naturgass (som

de ansatte i operatørselskapene tilhører) var på i underkant av 80 millioner kroner per årsverk i 2022. Ved å benytte den faktiske verdiskapingen som grunnlag ville de direkte årsverkene i operatørselskapene som inngår i disse beregningene representert en verdiskaping på over 72 milliarder.

Den nordnorske petroleumssaktiviteten førte totalt sett til en verdiskaping på 5,9 milliarder kroner. Likt som for nasjonal verdiskaping brukes et beløp for operatørselskapene som i hovedsak dekker lønnskostnader + variable kostnader. Reell verdiskaping for de over 1.400 nordnorske årsverkene som arbeider innen næringen utvinning av olje og naturgass ville vært på over 11,3 milliarder dersom verdiskapingen for næringen fra SSB hadde vært lagt til grunn.



# Felt på nordnorsk sokkel

Olje- og gassproduksjon på nordnorsk sokkel foregår fra fem installasjonene; Goliat, Skarv, Norne, Hammerfest LNG og Aasta Hansteen



## Hammerfest LNG

Snøhvit ligger i den sørlige del av Barentshavet, rundt 150 km nordvest for Hammerfest. Feltet ble påvist i 1984, og omfatter strukturene Snøhvit, Askeladd og Albatross. Feltet var det første som ble bygd ut i Barentshavet, og startet produksjonen i 2007.

Aktiviteten knyttet til produsert gass og kondensat fra Snøhvit skjer på Hammerfest LNG. Selve Snøhvit-feltet er bygget ut med undervannsinstallasjoner, og gass og kondensat sendes til Hammerfest LNG via en 160 km lang rørledning før det prosesseres og sendes med skip til markedet.

## Norne

Nornefeltet ligger i Norskehavet rett vest for Sandnessjøen. Norne ble påvist i 1992 og bygd ut med et produksjons- og lagerskip (FPSO).

Norne har siden 1997 produsert olje og utvidet til gassproduksjon i 2001. Oljen eksporteres på tankskip, mens produsert gass sendes i rørledning til Åsgardfeltet for videre transport gjennom Åsgard Transport til Kårstø-terminalen.

Nornefeltet er snart tomt for utvinnbar petroleum, men feltet fungerer i dag som feltcenter og infrastruktur for en rekke mindre felt i området. Blant annet de Equinor-opererte feltene Alve, Urd og Skuld er tilkoblet Norne, samt det Vår Energi-opererte feltet Marulk.



## Goliat

Goliat ligger i Barentshavet, omtrent 85 km nordvest for Hammerfest. Feltet ble påvist i 2000, og startet produksjon i 2016. Goliat er utbygd med en sylindrisk flytende produksjons- og lagerenhet.

Goliat produserer olje, som transporteres direkte til markedet med skytteltankskip. Utvinning skjer gjennom vanninjeksjon med ekstra trykkstøtte fra reinjisering av produsert gass.

## Skarv

Skarvfeltet ligger i Norskehavet rett vest for Brønnøysund. Skarv ble påvist i 1998 og har siden 2013 produsert både olje og gass. Feltet er utbygd ut med et produksjons- og lagerskip (FPSO). Ærfulg-feltet er bygd ut som en tilknytning til Skarv-skipet, og er nå i drift.

Oljen fra Skarv fraktes med tankskip, mens produsert gass transporteres til Kårstø-terminalen gjennom en rørledning tilkoblet Åsgard Transport System.



## Aasta Hansteen

Aasta Hansteen ligger helt nord i Norskehavet vest for Meløy og 120 km nordvest for Norne. Feltet ble påvist i 1997 og består av fire gassførende strukturer. Feltet er bygget ut med en såkalt SPAR-plattform, en flytende innretning med et vertikalt sylindrisk skrog som er forankret til havbunnen.

Produksjon på feltet ble igangsatt i 2018. Aasta Hansteen produserer i hovedsak gass som sendes gjennom gassrørledningen Polarled til Nyhamna-terminalen på Aukra utenfor Molde.



ISBN: 978-82-8151-087-6

Rapporten er utarbeidet av  
Signe Kilskar, Carl Erik Nyvold, Sissel Ovesen, Andreas Knutson,  
Sunniva Greger, Ida Woje og Kristian Rydland Antonsen

[www.kpb.no](http://www.kpb.no)

Design: by north™

Prosjektledelse:

& KPB

Samarbeidspartnere og finansierer:

