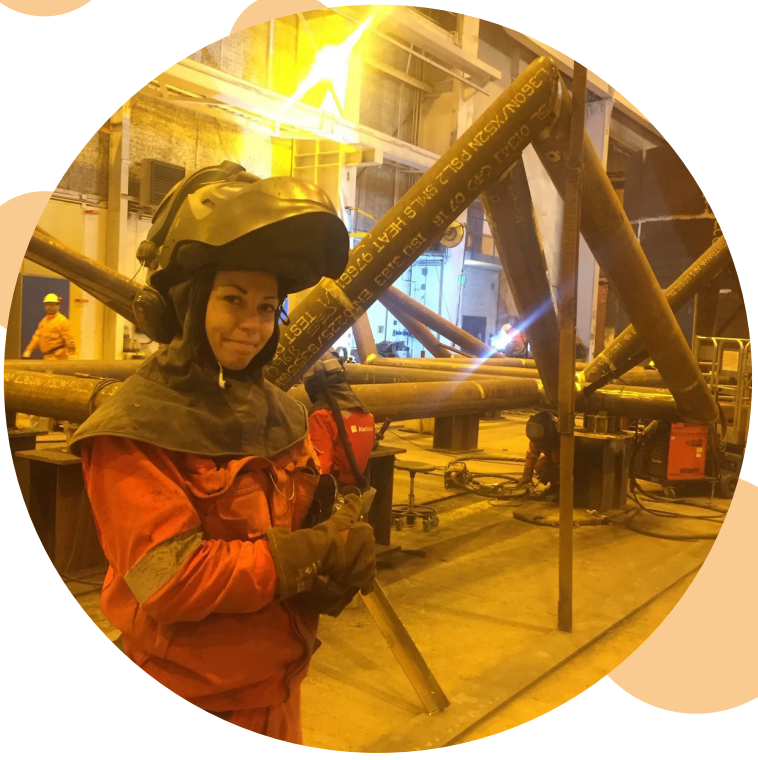
petroarctic

ÅRSBERETNING 2018



petroarctic

INNHOLD

1
PETRO ARCTIC 2018
side 3 - 7

2
AKTIVITETER OG PROSJEKTER
side 8 - 15

3
NÆRINGSPOLITISK ARBEID
side 16 - 21

4
FREMTIDEN
side 22 - 25

5
REGNSKAP
side 26 - 32

6
REVISJONS BERETNING
side 33 - 35

7
VALGKOMITÉ
side 36 - 38

Layout og design: Hammerfestingen Marked

petroarctic

1

PETRO ARCTIC

petroarctic

1. PETRO ARCTIC

Styreleder Yngve Vassmyr

1.1 STYRETS ARBEID

Styret har i perioden hatt 5 styremøter og kan vise til et godt økonomisk resultat for 2018. Det har over tid vært fokusert på kostnadskontroll og tilpasning av aktiviteter i forhold til inntekter.

Dette gir forutsigbar drift og langsiktighet i vårt viktige arbeid for en positiv petroleumsutvikling i nord for våre 330 medlemsbedrifter.

Petro Arctic har i løpet av året ytterligere befestet sin posisjon som Nord-Norges leverandørnettverk innen olje & gass. Gjennom overtakelse av Love Petro og Senja Petro. I tillegg til dette, har vi også styrket vårt samarbeid med Olje- og Gassklynge Helgeland.

Levert rapporten for 2017 viser en liten økning i leveransene fra nord, og prognosen for 2018 er litt mer optimistisk. Vi er fornøyd med at våre medlemsbedrifter har fått tatt del i den verdiskaping og veksten som har skjedd.

STYRETS SAMMENSETNING

STYREMEDLEMMER

Yngve Vassmyr	styreleder
Inger Lise Svendsen	nestleder
Alfred Hanssen	styremedlem
Bente Slåtto Steien	styremedlem
Petter Bjørkli	styremedlem
Wenche Brennbakk	styremedlem

VARAREPRESENTANTER

Heidi Johnsen	1. vara
Geir Otto Samuelsen	2. vara

FORENINGENS REVISOR:

Finnmarksrevisjon, Hammerfest

Utbygging av Johan Castberg, Askeladd, Ærfugl og Snefrid Nord har gitt store kontrakter til våre medlemmer i nord. Petro Arctic vil også i 2019 ha et høyt fokus på å sikre ringvirkninger av disse utbyggingene, og vi vil fortsette vårt arbeid med å tilrettelegge for at våre bedrifter skal få konkurrere om leveranser til prosjekter på hele norsk sokkel.

Drift og vedlikehold av feltsentrene i nord er en viktig del av ringvirkningen i nord. Petro Arctic har alltid vært en viktig stemme i denne utviklingen. Det er derfor gledelig at både Harstad, Helgeland og Hammerfest har hatt en fin utvikling innenfor dette området. Våre medlemmer bidrar med viktige leveranser til Skarv, Norne, Goliat, Aasta Hansteen og Hammerfest LNG hver eneste dag.

Leteåret 2018 hadde mange spennende brønner i porteføljen. Dessverre var det få boringer som ble suksessfulle, samtidig utførte både Lundin og OMV viktige testbrønner på hhv. Alta & Gohta og Wisting med gode resultater. Oljeselskapene legger opp til et ekspansivt leteprogram også i 2019. I det langsiktige perspektiv er det viktig at oljeselskapene påviser nye funn som kan sikre kontinuitet i leverandørindustrien.

Styret har arbeidet aktivt mot myndigheter og andre instanser for å sikre at rammebetingelsene forblir forutsigbare og at arbeidet med forvaltningsplanen blir et godt verktøy for videre næringsutvikling i nord. Dessverre ble beslutning av en mindre oljeterminal på Veidnes i Nordkapp utsatt til høsten 2019. Styret vil fortsatt ha denne saken på agendaen og jobbe aktivt for en positiv beslutning.

Styret vil takke administrasjonen for høy kvalitet og gode prioriteringer i arbeidet innenfor fokusområdene til foreningen. Vi takker også alle våre samarbeidspartnere for økonomiske bidrag og støtte for å sikre leveranser fra nordnorske bedrifter. Styret ser svært optimistisk på utviklingen av petroleumsindustrien i nord, og det gir grunnlag til at våre bedrifter vil være en del av den fremtidige verdiskaping i nordområdene.

petroarctic

1.2 OM PETRO ARCTIC

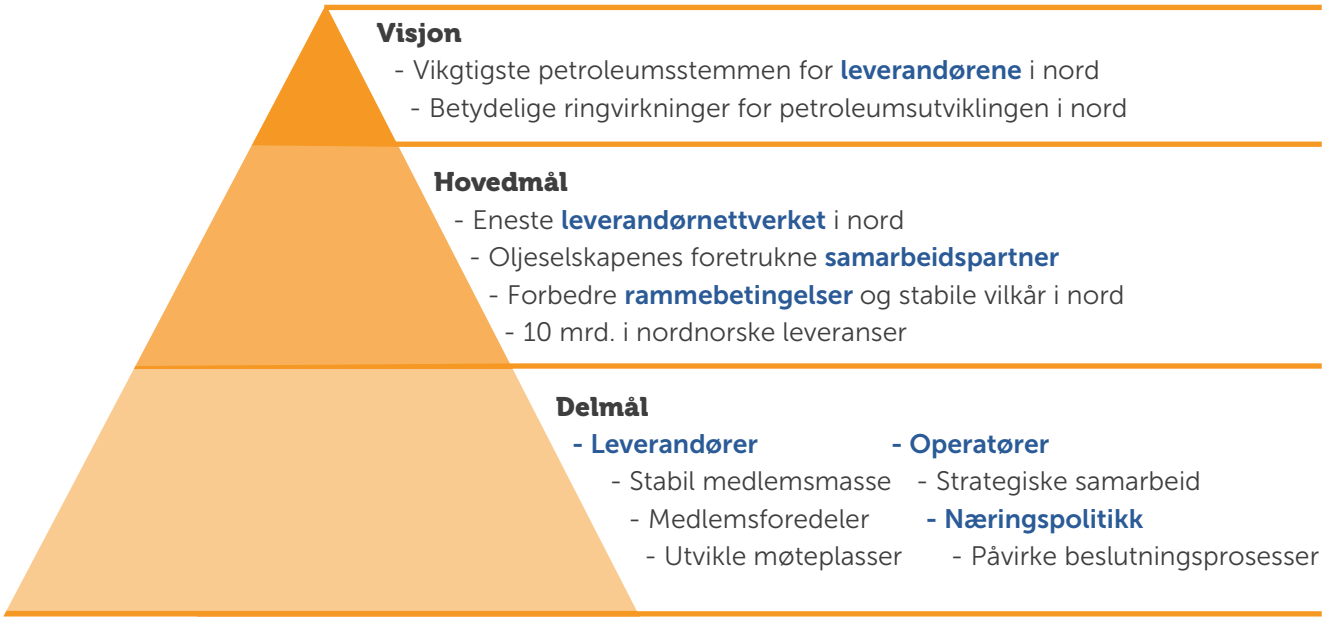
Petro Arctic er leverandørnettverk for petroleumsvirksomheten i nord. Nettverket har samarbeidsavtaler med oljeselskapene som har felt i drift, under utvikling, har lisenser eller ønsker aktivitet i Norskehavet Nord, Barentshavet og Nord-Vest Russland.

I samarbeid med operatørselskapene og deres hovedleverandører skal Petro Arctic legge til rette for størst mulige ringvirkninger av disse prosjektene, herunder leveranser fra medlemsbedriftene, informasjon om prosjektene og markedsmulighetene.

Foreningen Petro Arctic er en interesseorganisasjon for bedrifter som ønsker å posisjonere seg som leverandør til utbygging og drift av petroleumsprosjekter på nordnorsk sokkel.

Hovedmålsetting
Oppnå så store leveranser av varer og tjenester som mulig fra medlemsbedriftene til felt i produksjon eller under utbygging i Norskehavet Nord og Barentshavet.

Hovedpunkter strategiplan 2019 – 2024



Hovedfokus strategiperioden 2019-2024

- Leverandørnettverk for alle prosjekter på nordnorsk sokkel
- Stabilt antall medlemmer - 400 medlemsbedrifter
- Forvaltningsplanen Lofoten og Barentshavet

1.3 ORGANISERING OG LEDELSE

Direktør Kjell Giæver

Prosjektdirektør Nina Kivijærvi

Prosjektmedarbeider Geir Roar Nesbø

Prosjektleder Andreas Inelseth

Petro Arctic ble etablert i 1997 og er organisert som en forening med årsmøtet som øverste organ.
Drift av foreningen finansieres av foreningens medlemmer, hovedsamarbeidspartnerne Equinor, Vår Energi og Lundin Norway, samt andre oljeselskap som ønsker å satse i nord.

Foreningen har to faste ansatte og ledes av direktør Kjell Giæver. Nina Kivijervi Jonassen er ansatt som prosjektdirektør. I tillegg er Geir Roar Nesbø engasjert i 50 % stilling som prosjektmedarbeider.

Petro Arctic har kontorsteder i Hammerfest og Bodø, i tillegg til representant på Helgeland. Andreas Inselseth er ansatt ved Kunnskapsparken Helgeland og følger opp vår aktivitet i regionen.

Hovedkontoret til Petro Arctic er i Hammerfest hvor man er etablert i Hammerfest Næringshage. Kontoret i Bodø er samlokalisert med Kunnskapsparken Bodø, som er en av Petro Arctics samarbeidspartnere i ulike prosjekter.

Næringspolitisk arbeid er en viktig del av administrasjonens arbeid for å oppnå de målsettinger som er satt. Dette arbeidet inngår som en viktig del av administrasjonenes oppgaver.

Styret legger rammer for det arbeidet som skal utføres og de økonomiske vilkår som gjelder gjennom foreningens styrende vedtekter, budsjetter og gjeldende strategier.

1.4 HELSE, MILJØ OG SIKKERHET

Petro Arctic har ingen aktivitet som medfører direkte utslipp tilknyttet det ytre miljø. I vårt generelle arbeid og kommunikasjon legger vi vekt på at petroleumsnæringen i nord skal opptre på en bærekraftig måte og være ledende når det gjelder teknologiske løsninger som gir minst mulig karbonavtrykk.

1.5 MEDLEMSOVERSIKT

Ved årsskiftet 2018/2019 var det registrert 330 medlemsbedrifter i Petro Arctic. Dette er en økning på ca 30 sammenlignet med forrige årsskifte.

Det er satt inn tiltak for å forsøke å øke medlemsrekrutteringen. Foreningen har et mål om 400 medlemmer. Det er startet et internt prosjekt, M400 som skal bidra til at fokuset på rekruttering opprettholdes.

Økningen som registreres kan nok knyttes direkte til det faktum at foreningene LoVe Petro og Senja Petro fusjonerte inn i Petro Arctic i løpet av sommeren 2018. Når så flere av medlemsbedriftene som ble overført fra LoVe Petro signaliserte at de ikke viderefører medlemskap hos oss, kan nok dette til en viss grad forklares med de politiske avklaringer om konsekvensutredning for Lofoten, Vesterålen og Senja som kom i løpet av året.

Varer og tjenester leveres hver dag fra våre medlemmer i Nordland, Troms og Finnmark. Den geografiske fordelingen viser at tyngdepunktet av foreningens medlemsmasse er etablert i Hammerfest-regionen og på Helgeland. I disse regionene er det de senere år blitt bygd opp en solid leverandørindustri til petroleumsnæringen. Dette kan forklares med at det i disse regionene er etablerte forsyning- og helikopterbaser, og at all transport av personell og materiell til felt i drift, eller under utbygging foregår fra disse regionene.

Gassfeltet Aasta Hansteen, som ligger 300 km vest av Sandnessjøen, kom i drift i fjor for Equinor og partnerne. Dette gir naturlig nok ringvirkninger i denne regionen, på samme måte som Equinors LNG-anlegg på Melkøya gjør det for Hammerfestregionen.

2

AKTIVITETER OG PROSJEKTER

petroarctic

2. AKTIVITETER OG PROSJEKTER

2.1. MØTER, SEMINARER OG MEDLEMSKONTAKT

I 2018 har Petro Arctic vært aktiv på flere ulike arenaer. Det er gjennomført egne workshops i samarbeid med Equinor for Johan Castberg, leverandørdager, ulike seminarer, medlemsbesøk og samarbeid rundt programinnhold i på flere konferanser.

Kjell Giæver og Andreas Inselseth under workshop for Equinor, boring og brønn Johan Castberg.

Medlemskontakt

Våre ca. 330 medlemmene er grunnlaget for foreningens eksistens og daglig kontakten med medlemmene er foreningens viktigste aktivitet. De fleste medlemmene nås gjennom personlig dialog, deltakelse på felles møteplasser og spesielt gjennom de leverandørseminarer foreningen selv arrangerer i samarbeid med oljeselskapene.

Tilbakemeldinger fra våre medlemmer er veldig viktig for Petro Arctic, og er avgjørende for hvordan man legger fram saker i møter med operatører og myndigheter, eller andre aktører.

Petro Arctic gjennomfører årlig målrettede markedskartlegginger for å synliggjøre og markedsføre våre medlemsbedrifter ovenfor utbyggere og større hovedleverandører. Gjennom disse kartleggingene er vi tett dialog med relevante medlemsbedrifter. Bedriftsbesøk er en viktig del av foreningens kontakt med våre medlemmer og vil fortatt ha et høyt fokus i foreningens daglig drift.

Medlemsbedriftene oppfordres hele tiden å informere om spennende ting som skjer i deres virksomhet slik at det kan lages nyhetssaker til Petro Arctic web. Gjennom vår nye digitale plattform tilbyr vi våre medlemmer en utmerket markedskanal for leveranser fra nord.

Medlemsbedrift Advantec i businessmøte under Johan Castberg-workshop i Tromsø.

Workshop Johan Castberg/Askeladd - Tromsø

I mars inviterte Equinor og Petro Arctic til workshop i Tromsø for nordnorsk leverandørindustri. Hovedfokus var leveransemuligheter innenfor områdene floater og subsea. Fem hovedkontraktører presenterte sine kontrakter med fokus på de områdene de ser behov for lokale underleveranser.
Workshopen var godt besøkt og det ble gjennomført over 100 individuelle møter mellom nordnorske bedrifter, Equinor og deres hovedkontraktører.

Barentshavkonferansen 2018
Petro Arctic er medlem i programkomiteen og også deleier i stiftelsen Barentshavkonferanser.

Konferansen avholdes hvert år i Hammerfest på våren og er den ledende olje- og gassmessen i nord med over 500 deltakere inkludert studenter og stand-personell. Fra 2017 har prosjektdirektør ivaretatt styrelederververvet i stiftelsen Barentshavkonferanser.

Odd Peder Wang-Norderud og lærlinger fra bedrifter i Hammerfest på scenen under Barentshavkonferansen 2018

De siste årene har Petro Arctic fått satt av tid med olje- og energiministeren og hans stab fra OED i forbindelse med Barentshavkonferansen. Under konferansen i 2018 ble det også som tidligere år valgt å invitere noen utvalgte medlemsbedrifter med i møtet. I tillegg tok Petro Arctic initiativ til et felles tverrpolitisk møte for å diskutere ulike problemstillinger for utviklingen av petroleumsnæringa i nord. Dette møtet hvor også statsråden deltok, ble veldig godt mottatt og det ble ytret ønske fra deltakerne at Petro Arctic etablerte dette som en fast årlig møteplass.

Petro Arctic v/styreleder var også invitert til å holde innlegg under selve konferansen. Konferansedagene ble også benyttet til å gjennomføre en rekke møter med medlemsbedrifter, politikere, operatørselskap og andre stakeholdere.

Offshore Nordland
Denne konferansen arrangeres av Helgeland Regionråd i samarbeid med Olje- og gassklynge Helgeland, Petro Arctic og Nordland fylkeskommune. Denne konferansen gjennomføres i Sandnessjøen, og er den ledende olje- og gass konferansen i Nordland. Petro Arctic bidro i 2018 i programkomitearbeidet.

Equinor – «Supplier Day» 2018
På oppdrag fra Equinor arrangerte Petro Arctic også i 2018 to «Supplier Days», en i Sandnessjøen på våren, og en i Hammerfest om høsten.

Dette var to av flere leverandørdager som Equinor arrangerer i Norge og Petro Arctic hadde oppgaven med å organisere de to i Nord-Norge.

Equinor ønsket blant annet å informere om sine kontraktstrategier og markedsmuligheter, samt få tilbakemeldinger fra industrien. Petro Arctic bidro i utarbeidelse av program, profilering, rekruttering og møteledelse. Det ble også mulighet å booke møter med Equinor og deres hovedkontraktører i etterkant av fellesarrangementet.

ONS 2018
Petro Arctic ledet styringsgruppen for årets Xplore North. 30 bedrifter fra nord og et betydelig antall øvrige interessenter deltok. I løpet av ONS uken i Stavanger tilrettela og arrangerte Petro Arctic frokostseminar, oilwalk, møter med hovedkontraktører, politiske møter og individuelle markedsmøter for våre medlemsbedrifter. Deltakerne har i etterkant blitt forespurt om i hvilken grad de var fornøyd de var med sin deltakelse og felleskapet på Xplore North, her svaret ca. 80% at de i stor, til svært stor grad er fornøyd.

Leverandørindustrien toppledermøte i nord
Petro Arctic arrangerte i samarbeid med Norsk Industri «Leverandørindustrien toppledermøte i nord» i september 2018 i Hammerfest.

På møtet deltok en rekke toppledere for nasjonale og regionale industribedrifter, oljeselskaper og myndigheter.

Arctic Operations
Petro Arctic er medlem av programkomiteen og offisiell samarbeidspartner for konferansen. I år ble det valgt å avholde Equinor Supplier Day som første del av konferansen. Konferansen arrangeres i Hammerfest.

Nina Kivijervi Jonassen og politisk rådgiver for olje- og energiministeren, Christian Haugen er klare for innlegg på Barents youth conference.

Nordområdekonferansen
Her er Petro Arctic er både samarbeidspartner med arrangør Conventor og medlem i programkomiteen. Årets konferanse ble avholdt i Harstad og er en tverrfaglig konferanse med fokus på havnæringer.

Olje og jazz
I 2018 ble denne arrangert for fjerde år på rad og er blitt veldig populært. Arrangementet har vært fulltegnet alle de årene det har vært arrangert. Olje & Jazz gjennomføres i Honningsvåg, i samarbeid med Nordkapp Næringshage.

Petro Arctic står for det faglige innholdet og Nordkapp Næringshage for praktisk gjennomføring. Hovedfokus på aktivitet tilknyttet Johan Castberg, Wisting, Alta/Gotha og terminalløsning på Veidnes. Tanken er faglig fokus gjennom dagen som avsluttes med kulturelt innslag i form av jazzkonsert.

Deltar på ulike arena
Petro Arctic er synlig på mange ulike arenaer ved å delta i debatter, uttalelser i media, egne pressemeldinger om relevante saker, høy aktivitet på egen webside, holder en rekke foredrag, og deltar i programkomiteer og på møter i ulike fora, både i inn- og utland.

Foreningen gjennomfører og støtter arrangement i hele landsdelen, og gjennom 2017 har vi vært tilstede i Kirkenes, Vadsø, Honningsvåg, Hammerfest, Tromsø, Harstad, Svolvær, Kabelvåg, Leknes, Balstad, Hadsel, Røst, Saltdal, Bodø, Meløy, Mo i Rana, Sandnessjøen og Finnsnes. Kontakt med våre medlemmer blir prioritert på disse arrangementene.

2.2 MYNDIGHETER, MEDIA, DIGITAL PLATTFORM

Myndighets, samfunns- og mediekontakt
Petro Arctic har jevnlig møter med Olje- og energidepartementet, nasjonale, regionale og lokale politikere, samt fylkeskommuner og relevante kommuner.

For synliggjøring av våre medlemsbedrifter, samarbeidspartnere og skape positiv oppmerksomhet rundt petroleumsutvikling i nord er kontakt med media, og presse viktig. Petro Arctic har bygget opp et solid nasjonalt, regionalt og lokalt nettverk med relevante aktører, og er blitt en av premissgiverne i de fleste oppslag knyttet til petroleum i nord.

Petro Arctic websider – sosiale medier
Nyhetsformidling er viktig for å informere våre medlemmer og interessepartnere om hva som skjer i næringen, med fokus på nord.

I 2018 har Petro Arctic produsert en sto del av nyhetssaker selv. Dette har vært mulig da vi har fått tilført ressurser i form av journalist i 50 % stilling gjennom et felles prosjekt om mediesamarbeid. Nyhetssaker mottas også gjennom pressemeldinger fra operatørselskaper og medlemsbedrifter.

Informasjonsovervåking, oppfølging i forhold til presseomtale, informasjon fra myndigheter, olje-selskap og andre er viktige kilder til nyhetsformidling. Foreningen har avtale med Meltwater News om nyhetsovervåkning.

Helt på slutten av 2018 fikk foreningen fått på plass en ny digital plattform. Seria i Bodø er leverandør av denne. Den nye digitale plattformen skal forenkle arbeidet med blant annet nyhetsformidling og medlemskontakt og den skal være mer oversiktlig og brukervennlig enn den gamle.

Målet for administrasjonen er å kunne publisere rundt 3-5 relevante saker på Petro Arctics webside hver uke. Alle sakene som publiseres blir samlet opp på et nyhetsbrev som sendes ut til rundt 550 mottakere hver uke.

Petro Arctic har også en egen profil på Facebook hvor det legges ut og deles saker stort sett daglig. Treffene av de som nås gjennom Facebook-profilen er stadig økende og det arbeides kontinuerlig for å få flere og mer engasjerte følgere. I tillegg til Facebook finner man også Petro Arctic på Linkedin.

Klynger og nettverk
Foreningen har valgt å arbeide mer gjennom de ulike klyngealternativene som er etablert i landsdelen. Ved å samarbeide med klyngene vil man kunne nå mange flere av våre medlemsbedrifter.

Petro Arctic har i 2018 samarbeidet med følgende klynger og nettverk; Olje- og gassforum Hammerfest, Arktisk Vedlikehold, Nordkapp Næringshage, Energiklyngen Nord i Tromsø, Senja Petro og Love Petro, samt Arena Olje- og gassklynge Helgeland (OGH).

Petro Arctic har i 2018 styrket sitt samarbeid med OGH og skal være OGH sin hovedsamarbeidspartner.

I tillegg deltar og bidrar Petro Arctic på ulike øvrige klynge- og nettverksaktivitetene i landsdelen. Ulike nettverk er viktig da det forenkler informasjonsflyten, både for å motta og gi informasjon om aktuelle tema og markedsmuligheter.

2.3 PROSJEKTER OG PRODUKTER

Overlevering av Levertrapporten 2017

Levertrapporten
Levert-undersøkelsen har etablert seg som en årlig markedsanalyse, som synliggjør nordnorske leveranser til petroleumsindustrien på årlig basis. Rapporten er finansiert av ulike oljeselskaper, Equinor, Vår Energi og de tre fylkeskommunene i nord, samt olje- og energidepartementet, Lundin, DEA og RN Nordic Oil. Rapporten gir ikke et komplett bilde av de totale ringvirkningene, men måler leveransene til spesifikke leveranser til petroleumsnæringen fra nord.

Rapporten blir utarbeidet av Kunnskapsparken i Bodø, i samarbeid med Kunnskapsparken Nord og Petro Arctic, som har ansvaret for datainnsamlingen i henholdsvis Tromsø og Finnmark. Dataen innhentes gjennom intervjuer av alle leverandørbedriftene i Nord-Norge.

Petro Arctic deltar under pressekonferansen og det utarbeides hvert år pressemelding i forkant av lanseringen. 2017-tallen viser en økning i leveransene fra nordnorsk leverandørindustri.

Johan Castberg – Studier
Equinor har til hensikt å kvalifisere nordnorske bedrifter som underleverandører til Johan Castberg utbyggingen. Den innhentede leverandørinformasjon utgjør et viktig grunnlag i det videre arbeidet med kvalifisering.

Boring og brønn
Petro Arctic har på oppdrag fra Equinor kartlagt nordnorske leverandører innen leveranse boring og brønn i Barentshavet.
Leverandøroversikten skal kunne brukes av Equinor og deres norske og utenlandske hovedkontraktører i arbeidet med å velge ut regionale/lokale underleverandører. Denne typen prosjektarbeid er viktig for Petro Arctic da den i tillegg til det økonomiske gir økt kunnskap, og gjør til at man får en tettere kontakt med våre medlemsbedrifter og andre etablerte virksomheter i nord.

Droner i nord
Digitalisering og automasjon vi være en av de ledende drivkreftene innen teknologi og industrialisering. Med ønske om at nordnorske leverandører skal bedre kunne ta del i denne utviklingen har Petro Arctic på oppdrag fra Equinor kartlagt leverandører, kompetanse og FoU-miljøer tilknyttet dronetjenester i Nord-Norge.

Andre kartlegginger av mulige leverandører til Johan Castberg;
Petro Arctic har på oppdrag fra Equinor utført kartlegginger av nordnorske leverandører innen leveranser av SO – System og Operasjonsmanualer, Verktøyboder, Animasjonstjenester, Løfte og sikringsutstyr, Skiltleverandører.

Leverandøroversikten skal brukes av Equinor og deres norske og utenlandske hovedkontraktører i arbeidet med å velge ut mulige regionale/lokale underleverandører til utbygging og driftsfase.

Delleverandør følgeforskning Johan Castberg og Aasta Hansteen for Equinor
Petro Arctic er del- leverandør til Kunnskapsparken Bodø på følgeforskning ringvirkningsstudier til feltutbyggingen Aasta Hansteen og Johan Castberg. Disse studiene går over flere år.

I 2018 har Petro Arctic også vært del-leverandør i ringvirkningsstudie for BSOI alternativer på Veidnes.

AlaskaNor
Petro Arctic er partner i prosjektet AlaskaNor: Opportunities for Blue Growth in Alaska and North Norway. Prosjeket er eid av High North Centre for Business and Governance at the Nord University Business School, og tildelt av The Norwegian Ministry of Foreign Affairs. Varighet på prosjektet er 3 år med oppstart i 2018.

Observatør i Nord Norsk Petroleumsråd
Nordnorsk Petroleumsråd (NNP) ble etablert i 2013. Rådet bidrar gjennom sitt arbeid til å fremme utviklinga av petroleumsnæringa i landsdelen gjennom politisk og administrativt samarbeid.
Rådet skal drøfte petroleumsrelaterte saker som berører landsdelen slik at landsdelen framstår som samlet i sine handlinger. Deltagende fylkeskommuner og kommuner i Nordnorsk Petroleumsråd skal gjennom forpliktende samarbeid medvirke til at petroleumsressursene i Nordområdene skaper størst mulig verdiskaping og sysselsetting i landsdelen. Petro Arctic er fast observatør i rådet.

Norwegian Energy Partner – Arctic and Cold Climate Solution
Dette er et internasjonalt prosjekt som går inn i sitt fjerde år. Petro Arctic er hovedsamarbeidspartner til prosjekteier Norwegian Energy Partner, i hovedsak for den delen som gjelder markedene i Norge, Russland og Grønland

Thor Christian Andvik fra NORWEP og Nina Kivijervi Jonassen i Petro Arctic er i Moskva og promoterer norsk industri.

Prosjektperioden er 2016-2019 og er det største enkeltprosjektet Petro Arctic har deltatt i. Prosjektet støttes av industrien selv, Innovasjon Norge, OED, flere fylkeskommuner og Barentssekretariatet. Prosjektet avsluttes 30.6.2019.

Målet med prosjektet er å styrke norsk arktisk offshore maritim- og petroleumsrelatert teknologi og kompetanse. Man skal legge til rette for norsk industri å levere teknologi og løsninger i verdensklasse for arktiske og kaldt klima prosjekter i markedene: Norge, Grønland, USA (Alaska), Canada, Russland og Kasakhstan (The Kaspiske hav).

Petro Arctic har også i løpet av 2018 deltatt i møter og workshops mellom norsk industri og oljeselskaper flere steder i Norge og Russland. Foruten det norske markedet planlegges det betydelig aktivitet i Murmansk i forbindelse med gigantprosjektet Arctic LNG II, hvor Novatek er operatør. Her skal det de neste årene bygges LNG-anlegg og det vil være leveransemuligheter også for nordnorsk leverandørindustri.

Dette prosjektet bidrar til at Petro Arctic både får internasjonal erfaring, samt kjennskap til nasjonal leverandørindustri.

Petrokartet
Petrokartet ble utgitt i ny utgave i 2017. Denne versjonen gjelder også for 2018. Kartet gis ut i samarbeid med Kunnskapsparken Bodø og Kunnskapsparken Nord.

2.4 SAMARBEIDSPARTNERE

Samarbeid er viktig for Petro Arctic. Her er en oversikt over våre hovedsamarbeidspartnere i 2018:

Oljeselskap
Equinor | Vår Energi |Lundin Norway | Dea | Aker BP| OMV | Shell | RN Nordic Oil

Samarbeidende kunnskapsmiljøer
Kunnskapsparken Bodø | Pro Barents | Kunnskapsparken Helgeland | Kunnskapsparken Nord | Innovasjon Norge| Norsk olje og gass| Norwegian Energy Partner

Konferanser
The Barents Sea Conference | Arctic Operations | Nordområdekonferansen | Offshore Nordland

Norsk Industri
Petro Arctic er organisert i Norsk Industri og Kjell Giæver sitter i bransjestyret for leverandørindustrien til olje og gass.

Norsk-Russisk Handelskammer

Nordvest-Russland er et av Petro Arctics geografiske nedslagsfelt. For å knytte nettverk og holde seg oppdatert på markedsmuligheter, restriksjoner etc. valgte foreningen i 2018 og melde seg inn i The Norwegian-Russian Chamber of Commerce.

3

NÆRINGSPOLITISK ARBEID

petroarctic

3. NÆRINGSPOLITISK ARBEID 2018

3.1 NÆRINGSPOLITISK ARBEID

Kjell Giæver og daværende Olje- og energiminister Terje Søviknes under Barentshavkonferansen 2018

Petro Arctic arbeider aktivt med blant annet næringspolitiske spørsmål i tilknytning til oljevirksomheten i nord og er en meget sentral aktør i arbeidet for å legge til rette for økt petroleumsvirksomhet og utvikling av næringen.

Politiske beslutninger og rammebetingelser har avgjørende betydning for petroleumsnæringen og for leverandørindustriens utvikling i nord. Petro Arctic har gjennom sitt arbeid bidratt til å legge til rette for rammebetingelser som muliggjør en videre lønnsom utvikling av petroleumsnæringen og leverandørindustrien.

Lete- og produksjonsaktiviteten i deler av Barentshavet berøres nå i mindre utstrekning enn tidligere perioder av miljøorganisasjonenes og andres arbeid for å begrense petroleumsindustriens virksomhet. Virksomheten i det sørlige delen av Barentshavet er i dag akseptert og har befestet seg som et moderne område.

Det har imidlertid vært usikkerhet i forhold til begrepet «iskanten» og debatt i forhold til hvor langt nord i Barentshavet petroleumsindustrien skal kunne operere. Når det gjelder dagens aktivitet i de nordligste områder av Barentshavet vil det være nødvendig med et langvarig arbeid for å få samme aksept som sør i Barentshavet.

Ringvirkninger
Ringvirkninger i Nord Norge er avgjørende for våre medlemmer. Dette skal i hovedsak komme gjennom konkurransekraft fra alle våre bedrifter i nord. Samtidig er kontakt og dialog med kommuner, fylkeskommuner, embetsverk, politiske partier, regjering og storting av stor betydning. Petro Arctic har gjennom 2018 befestet sin posisjon som en av landsdelens fremste stemmer for ringvirkninger av olje og gass aktiviteten i Nord-Norge.

Klima og miljø - Verdens strengeste krav til teknologi og rammebetingelser
Klimaendringer og miljøforurensing er en av våre største utfordringer også i nord. Bruk av kull, olje og gass er en av de største kildene til utslipp av klimagasser, samtidige øker verdens energietterspørsel i takt med befolkningsvekst og høyere levestandard. Olje og gass kommer til å være en del av vår energi og råstoffkilde i all framtid, hvor stor andel kan ingen vite med sikkerhet i dag.

Norge er i dag en verdens veiviser innen ny teknologi og rammebetingelser for å løse framtidens klimautfordringer og energibehov, gjennom olje og gass aktiviteten i Barentshavet og Norskehavet vil vi vise verden hvordan dette kan gjøres på en best mulig måte før klima og miljø.

Vi har tidenes mulighet til å sette verdens strengeste krav til teknologi og rammebetingelser

På noen områder viser vi vei allerede i dag - CO2 avgift, CCS, LNG/Hybrid fartøy, landstrøm til fartøy, fornybarstrøm fra land til drift av oljefelt, energi effektivitet, LNG produksjon med verdens laveste CO2 avtrykk, Oljevern i samspill med kyst-fisker i verdensklasse og leverandørindustri i verdensklasse.

Petro Arctic vil bidra aktivt i samfunnsdebatten på dette området.

Stabile rammevilkår for Barentshavet og Norskehavet - Forvaltningsplanen
Langsiktighet og stabile rammebetingelser er under press fra flere politiske partier og NGOèr

Dette kan bli spesielt utfordrende for aktiviteten i nord

Gjennom ulike politiske vedtak er rammebetingelsene for petroleumsvirksomhet i de sørlige deler av Barentshavet blitt stabile og forutsigbare, og antall tildelte blokker har økt betydelig. Petro Arctic har arbeidet aktivt for å bidra til økt virksomhet. Virksomheten i den sørlige del av Barentshavet er allment akseptert, og betraktes nå som en naturlig del av norsk olje- og gass aktivitet, på lik linje med øvrig norsk sokkel.

Det har imidlertid vært usikkerhet i forhold til begrepet «iskanten» og debatt i forhold til hvor langt nord i Barentshavet petroleumsindustrien skal kunne operere. Begrepet «iskanten» ble innført i forbindelse med regjeringsforhandlingene i forkant av etableringen av den nye regjeringen etter siste Stortingsvalg.

Petro Arctic har i løpet av 2018 tatt en aktiv rolle i arbeidet med den nye forvaltningsplanen, og vil følge opp dette arbeidet i årene som kommer.

Tilgang på nye arealer
Regjeringen har besluttet at de ikke vil åpne områdene Nordland VI, Nordland VII og Troms II i denne stortingsperioden.

Petro Arctic vil fortsette sitt arbeid for å få til en konsekvensutredning av områdene utenfor Lofoten/Vesterålen og Senja.

Når det gjelder de nordligste områder av Barentshavet vil det være nødvendig med et langvarig arbeid for å få til en gradvis åpning. Her vil Petro Arctic bidra positivt.

Russland
Sanksjoner og samarbeid med Russland har gitt en ny situasjon med nye problemstillinger i forhold til den videre utvikling av petroleumsvirksomhet på norsk sokkel. Petro Arctic følger dette nært, med et spesielt fokus på Øst- Finnmark og i et nært samarbeid med NORWEP, NOROG, Norsk Industri, NRCC og i minst våre medlemmer i Øst-Finnmark.

Leting i nord
Interessen for tildelingsrundene på norsk sokkel er god blant oljeselskapene, samtidig er det færre store utenlandske selskaper som deltar i leting i nord. Dette bekymrer oss i Petro Arctic. Petro Arctic har et høyt fokus på å synliggjøre et positivt bilde av letemuligheter i Nord-Norge til oljeselskapene.

25 konsesjonsrunde er utsatt til forvaltningsplanene er klar. Dette er en uheldig situasjon som skaper uforutsigbarhet og usikkerhet om aktivitet i nord. Vårt arbeid med forvaltningsplanen vil også ha betydning i denne saken.

Leterefusjonsordningen er under press
I perioden 2000-2006 fant fem selskaper 1 milliard nye fat olje på norsk sokkel. Siden 2007 har 13 selskaper funnet 6 milliarder fat ny olje. Flertallet av disse er funnet i områder som er godt utforsket tidligere, i nærheten av eksisterende felt i drift og der det tidligere har blitt boret tørt og hvor de etablerte selskapene så bort fra mulighetene for nye funn av betydning.

Nye selskaper har sett på sokkelen med et nytt blikk og gjort eventyrlige funn i mange av disse områdene, samtidig som de har stimulert flere av de etablerte selskapene til å øke sin leteaktivitet.

Petro Arctic støtter dagens ordning og mener den vil ha stor betydning for å opprettholde et høyt letenivå også i nord.

Næringens omdømme og attraktivitet
Olje og gass næringens omdømme er betydelig svekket både i Nord-Norge og nasjonalt. Vi jobber aktivt for å engasjere våre medlemmer, nøkkelpersoner, organisasjoner og myndigheter i debatten. Petro Arctic er spesielt opptatt av å få frem nye unge stemmer fra nord, samt synliggjøre leveranser fra våre medlemmer. Omdømme arbeid krever langsiktighet og ressurser, her mener vi næringen, myndigheter og spesielt olje selskapene har et betydelig ansvar både gjennom egne aktiviteter men også med bidrag til vårt engasjement.

Illustrasjon: Equinor

Terminal på Veidnes i Finnmark
Petro Arctic jobber aktivt for at Equinor med partnere skal beslutte en mindre oljeterminal/omlastning på land i Nordkapp kommune som på en fremtidsrettet måte kan bygges ut på en lønnsom måte og samtidige oppfylle Stortingets beslutninger og landsdelens forventninger om lokale ringvirkninger. Legitimitet til oljenæringen fra oss som bor her nord helt avgjørende for videre inntekter og aktiviteter til havs for denne viktige næringen.

Johan Castberg
Utbygging av Johan Castberg er av meget stor betydning, ikke minst for det lokale og regionale drifts og leverandørmiljø som har bygd opp kompetanse i tilknytning til dagens aktivitet. Vårt hovedfokus ligger på leveranser, arbeidsplasser og verdiskaping i regionen både i utbyggings- og driftsfasen.

Bilde: Vår Energi

Goliat

Goliat er første oljefelt i drift i Barentshavet. Petro Arctic har vært opptatt av at feltet skal driftes sikkert og med de høyeste HMS-standarder. Vi er derfor glad for at dette er blitt tatt på alvor av myndigheter, Vår Energi og arbeidstaker organisasjoner. Vi har også vært opptatt av å kommunisere de betydelige positive effekter feltet har når det gjelder ringvirkninger i Finnmark

Infrastruktur, transport og kommunikasjoner

PA har gjennom sitt arbeid over tid bidratt til å plassere olje- og gassaktivitet i nord høyt opp på den regionale og nasjonale dagsorden. En offensiv nordområdepolitikk er ikke mulig uten økt olje- og gassvirksomhet som en meget viktig drivkraft. Et viktig element i den videre utviklingen er Infrastruktur, transport og kommunikasjoner. Petro Arctic vil spesielt løfte fram støtte og viktigheten av en ny flyplass i Hammerfest.

Utvikling av utdanningssystemet, utdanningstilbud

Petro Arctic bidrar og støtter aktivt behovet for ny arbeidskraft til petroleumsnæringen. Det har her vært fokusert på ingeniørfag og yrkesbasert utdanning på videregående nivå, samt lærlingeplasser.

Leting etter mer gass i nord

OD estimerer at nesten to tredjedeler av de uoppdagede ressursene ligger i Barentshavet. Dette området vil være viktig for å opprettholde høy produksjon på lengre sikt.

Norge er en viktig og langsiktig leverandør av gass til Europa. Gass kan bidra til en mer bærekraftig utvikling på tre måter: gjennom å gi rimelig og stabil tilgang til energi, gjennom å fortrenge bruk av kull og gjennom å støtte opp under fornybar energiproduksjon.

Petro Arctic vil være en aktiv stemme for mer leting i nord også etter gass. For å lykkes med dette må dagens infrastruktur for gass i Barentshavet utvikles ytterligere, samt at ny infrastruktur må vurderes. Gassco er i gang med studier om gassinfrastruktur i nord og Petro Arctic følger utviklingen og har en god dialog med Gassco om dette arbeidet.

Vi vil bruke vår stemme, slik at fremtidens løsninger bidrar til en positiv petroleumsutvikling i nord og ringvirkninger på land i hele landsdelen.

3.2 LEVERT 2017

Tallene for 2017 viste en økning fra 2016 på 15 % og det ble levert varer og tjenester for 3,64 milliarder kroner fra nordnorske leverandører til petroleumsnæringen. Totalt er ringvirkningene av petroleumsaktiviteten i Nord mye større enn tallene som fremkommer av denne rapporten, oljeselskapene sin egen aktivitet utenfor er holdt utenfor, i tillegg til indirekte ringvirkninger som hotell, transport, it, byggenæring, infrastruktur osv.

Den største økningen er i Finnmark hvor petroleumsklyngen i Hammerfestregionen er den desiderte vinneren. Hammerfestregionen står for over 2,1 milliarder av de totale leveransene fra nord. Den største nedgangen finner vi i Nordland som for første gang leverer for under 1 milliard kroner.

Utbyggingene og en betydelig lete og boreaktivitet som kommer på løpende bånd i Nord-Norge vil etter 2019 vil være en av bærebjelkene i norsk leverandørindustri. Våre medlemsbedrifter i nord er godt rustet for framtidig oppdrag og kommer til å ta en stor del av leveransen i årene som kommer

4

FREMTIDEN

petroarctic

4. FREMTIDEN

Siden 2010 har våre medlemmer levert varer og tjenester for over 30 milliarder. Vi i Petro Arctic har satt oss tydelig og ambisiøse mål for våre 330 medlemmer i nord.

Vi ønsker å nå 100 milliarder i leveranser fra nord i løpet av de neste 10 årene. Flere milepæler har blitt oppnådd i Nord-Norge i 2018, blant annet regner vi med industrielle leveranser på ca. 4 milliarder fra våre medlemmer.

Oppstart av gassfeltet Aasta Hansteen i Norskehavet Nord og en ny gassinfrastruktur nord for Polarsirkelen gjennom Polarled ble et av årets store høydepunkt.

Langs hele kysten i nord har våre medlemmer vunnet viktige kontrakter og mange av bedriftene er godt i gang med hjerne og muskler for å bygge fremtidens olje og gass installasjoner for hele Norge.

Gjennom aktivitet ute i havet skapes mange muligheter for våre medlemsbedrifter til leveranser langt inn i fremtiden.

Nord-Norge vil i mange år stå i sentrum for flere av Europas største og viktigste industriutbygginger med betydelige ringvirkninger og flere 1000 nye arbeidsplasser i hele landsdelen.

Nå er også 2018 er historie, nå er det 2019 som gjelder. Hva blir de viktigste saken for petroleumsnæringen dette året i Nord Norge.

Leteboringer i nord
Leteaktiviteten på sokkelen i Nord Norge har de siste årene vært er høy. Vi forventer at denne trenden fortsetter også de neste årene. Vi tror det bores mellom 15 og 20 letebrønner i 2019 i Norskehavet Nord og Barentshavet.

Nye oljefunn i Barentshavet og Norskehavet Nord er gode nyheter for ringvirkninger nord.

Spesielt oljefunn nært andre oljeplattformer i Nord-Norge gir store muligheter for lønnsomme framtidig utbygginger.

Når det gjelder letebrønner som på sikt kan gi nye store feltsenter, brønner som på fagspråket kalles «gamechanger» har vi plukket ut 2 stykker som gir ekstra grunn til optimisme.

I Norskehavet Nord peker Aker BP sin brønn Vågar nordøst for Norne og DEA sin brønn Toutatis vest for Bodø seg ut som de mest spennende. I Barentshavet har vi valgt ut brønnene på grensen til Russland. På grensen til vår nabo i øst er oljeselskapene på skikkelig elefantjakt.

Wisting
2019 vil bli et meget spennende år for videre utvikling av Wisting feltet langt nord i Barentshavet. OMV vil jobbe videre med konseptvalg og viktige beslutninger vil etter all sannsynlighet bli tatt i løpet av året, med mulig oppstart i 2026.

Foreløpige konsepter for feltet er:
- Flytende produksjonsenhet (FPSO) med havbunnssatelitter
- 18 produksjonsbrønner and 16 injektorer
- Produksjon på over 100 000 fat olje per dag
- 45-48 måneder byggeperiode
- Minst 25 år i drift
- Logistikkbase (helikopter og supply)
- Wisting driftskontor

Oljeterminal i Finnmark
Equinor vil i løpet av 3 kvartal beslutte hvilken løsning som vil bli valgt for transport og lagring av Castberg oljen og som mulig løsning for Wisting og Alta/Gotha oljen. 3 alternativer ligger på bordet;

1. Skip-til-skipomlasting i Sarnesfjorden/Kåfjorden
2. Skip-til-skipomlasting ved en nedskalert terminal på Veidnes bestående av et kaianlegg med enkelte støttefunksjoner, men blant annet uten tanker for lagring av olje på land.
3. Transport av olje rett til markedet fra Johan Castberg feltet.

Alta/Gohta
I oktober 2014 gjorde Lundin Norway oljefunnet «Alta» på Loppahøyden i Barentshavet, omkring 20 mil nordøst for Hammerfest. Funnet var på mellom 14 - 50 millioner standard kubikkmeter utvinnbar olje og mellom fem og 17 standard utvinnbar gass. Til sammen estimeres de to funnene til å kunne gi 115 – 390 millioner fat oljeekvivalenter.

I løpet av sommeren 2018 har selskapet gjennomført en vellykket produksjonstest av Alta-formasjonen. Det er fullt mulig å produsere over tid fra karstifiserte karbonater. Produksjonstesten gikk over to måneder. Det planlegges for en ytterligere avgrensningsbrønn i løpet av 2019, for å skaffe ytterligere informasjon om undergrunnen. Lundin Norway jobber videre med konseptvalg, og hvilke løsninger som kan gi en lønnsom utbygging. Vi tror dette blir det neste Barentshavet-prosjekt etter Johan Castberg og Wisting.

Leveranser fra nord

Driftskontraktene til Goliat skal gjennomgås og Vår Energi ønsker å se på mulighetene for å øke sine lokale leveranser til Goliat ytterligere. Allerede i januar er første møtet med leverandørindustrien i nord om behov for leveranser fra nord. Byggingen av Johan Castberg er godt i gang. Flere industribedrifter i Nord Norge har vunnet kontrakter for tilsammen flere hundre millioner kroner og er blitt sentrale leverandører til Equinor og deres hovedkontraktører. Mye av dette arbeidet skal gjøres i 2019 og 2020. Equinor har flere betydelige pågående satellitt-prosjekter til Norne, Aasta Hansteen og Hammerfest LNG. I tillegg til dette er det store modifiseringer på feltsenteret Norne som gir oppdrag og muligheter gjennom hele 2019. Aker BP har en sentral rolle i Norskehavet hvor Skarvskipet og videreutvikling av dette feltsenteret har stor oppmerksomhet. Oppkjøp av Alve Nord funnet fra Total og utbyggingen av Ærfugl viser betydningen av dette feltsenteret. Aker BP har gitt klare signaler om økte leveranser fra Helgeland og vi tror flere leverandører på Helgeland vil nytte godt av dette i løpet av 2019.

Gass fra nord

Olje- og gasseventyret er knapt halvveis på norsk sokkel sier oljedirektør Bente Nyland i deres oppsummering for 2018.

«Den høye leteaktiviteten viser at norsk sokkel er attraktiv. Det er gledelig! Men en ressurstilvekst på dette nivået er ikke nok til å opprettholde produksjonen på et høyt nivå etter 2025. Derfor må det påvises flere lønnsomme ressurser, og det haster», sier Nyland.

Norge er en viktig og langsiktig leverandør av gass til Europa. Gass kan bidra til en mer bærekraftig utvikling på tre måter: gjennom å gi rimelig og stabil tilgang til energi, gjennom å fortrenge bruk av kull og gjennom å støtte opp under fornybar energiproduksjon.

Hun minner om at nesten to tredjedeler av de uoppdagede ressursene ligger i Barentshavet. Dette området vil være viktig for å opprettholde høy produksjon på lengre sikt.

Petro Arctic tror 2019 vil bli et år hvor ny gassinfrastruktur i Barentshavet vil stå i fokus, her vil en mulig utvidelse av Hammerfest LNG og nye transportløsninger gjennom rørledninger fra Barentshavet bli ytterligere modnet og fremdriftsplaner diskutert.

5

REGNSKAP

petroarctic

Petro Arctic
2018

petroarctic

Resultatregnskap

Petro Arctic

	Note	2018	2017
Salgsinntekter		6 670 987	6 436 066
Sum driftsinntekter		**6 670 987**	**6 436 066**
Fremmedytelser	2	1 570 582	530 304
Lønnskostnad	3	2 541 800	2 296 295
Avskrivning varige driftsmidler	4	16 594	175 000
Nedskrivning av varige driftsmidler	4	0	209 697
Annen driftskostnad	3	1 639 302	2 740 168
Sum driftskostnad		**5 768 277**	**5 951 463**
Driftsresultat		**902 710**	**484 603**
Annen renteinntekt		1 559	1 471
Sum finansinntekter		**1 559**	**1 471**
Annen rentekostnad		0	541
Annen finanskostnad		0	90
Sum finanskostnader		**0**	**631**
Sum netto finansposter		**1 559**	**840**
Ordinært resultat før skattekostnad		**904 269**	**485 442**
Ordinært resultat		**904 269**	**485 442**
Årsresultat		**904 269**	**485 442**
Overført annen egenkapital	5	904 269	485 442
Sum disponert		**904 269**	**485 442**

Balanse

Petro Arctic

	Note	2018	2017
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner,patenter,lisenser o.l.	4	108 026	0
Sum immaterielle eiendeler		**108 026**	**0**
Varige driftsmidler			
Finansielle anleggsmidler			
Sum anleggsmidler		**108 026**	**0**
Omløpsmidler			
Fordringer			
Kundefordringer		947 697	2 378 681
Andre fordringer		545 837	132 670
Sum fordringer		**1 493 533**	**2 511 350**
Investeringer			
Bankinnskudd,kontanter o.l.	**6**	**3 428 109**	**1 160 757**
Sum omløpsmidler		**4 921 642**	**3 672 108**
Sum eiendeler		**5 029 668**	**3 672 108**

petroarctic

Balanse

Petro Arctic

	Note	2018	2017
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		3 142 045	2 237 776
Sum opptjent egenkapital		3 142 045	2 237 776
Sum egenkapital	**5**	**3 142 045**	**2 237 776**
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Annen langsiktig gjeld			
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		243 845	0
Skyldige offentlige avgifter		288 511	438 094
Annen kortsiktig gjeld	7	1 355 268	996 238
Sum kortsiktig gjeld		**1 887 624**	**1 434 332**
Sum gjeld		**1 887 624**	**1 434 332**
Sum egenkapital og gjeld		**5 029 668**	**3 672 108**

Hammerfest, 18.03.2019
Styret for Petro Arctic

Yngve Vassmyr Styrets leder	Inger Lise Svendsen Styremedlem	Alfred Hansen Styremedlem
Wenche Brennbakk Styremedlem	Bente Slåtto Steien Styremedlem	Petter Bjørkli Styremedlem

Kjell Giæver
Daglig leder

Note 1 Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven. Det er utarbeidet etter norske regnskapsstandarder til god regnskapsskikk for små foretak. Petro Arctic er ikke pliktig til å levere inn årsregnskap til Brønnøysund. Selskapet har under 20 mill. i eiendeler og gjennomsnittlig færre enn 20 årsverk, da har man ikke krav til årsregnskap.

Salgsinntekter
Inntektsføring ved salg av varer og tjenester mv. skjer ved leveringstidspunktet.

Varige driftsmidler
Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlenes levetid dersom de har en levetid over 3 år og har en kostpris som overstiger kr. 15.000. Direkte vedlikehold av driftsmidlene kostnadsføres fortløpende, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlenes kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet.

Fordringer
Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pålydende. Det er ikke avsatt noe til forventet tap, da fordringene ansees som sikker. Alle fordringer i regnskapet forfaller innen 1 år.

Klassifisering og vurdering av balanseposter
Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld.

Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi dersom verdifallet ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Note 2:
Fremmedytelser i forbindelse med prosjekter blir behandlet som "varekostnad". Man har under denne posten tatt med alle direkte kostnader som er knyttet direkte opp mot leveranser i forbindelse med gjennomføring av prosjekter.

Note 3: Lønnskostnader / antall ansatte / godtgjørelser / lån til ansatte / pensjoner mv.

Lønnskostnader mv.

	2018	**2017**
Lønn, feriepenger mv.	2 119 677	1 899 040
Annen godtgjørelse	130 900	172 248
Arbeidsgiveravgift	79 987	89 776
Andre personalkostnader	211 236	135 230
Sum	**2 541 800**	**2 296 295**

Bedriften har avtale med DNB Livsforsikring AS når det gjelder pensjonsforsikring. Selskapet er pliktig til å ha en pensjonsordning for sine ansatte, og man har valgte en innskuddsbasert pensjonsordning, der løpende premier blir kostnadsført.
Gjennomsnittlig antall ansatte (målt i årsverk) i 2018: 2,0

Godtgjørelse (i kroner)	Daglig leder	Styret
Lønn	1 107 428	114 000

Daglig leder har ikke fått ubetalt bonus eller lignende i 2018.
Det er ikke gitt noen lån til, eller sikkerhetsstillelse for daglig leder eller styreleder

Revisor
Kostnadsførte revisjonshonorarer for 2018 utgjør kr. 16 000 eks. mva
Fordelingen er som følger:
Lovpålagt revisjon kr. 16.000
Skatterådgivning kr. 0
Annen bistand kr. 0

Note 4: Varige driftsmidler og immatrielle eiendeler:

	Kostpris	Tilgang	Avgang	Akk.av/ned	Regnskap m. verdi	Årets.ord. avskr.
Datautstyr	0	124 620	0	16 594	108 026	16 594
Sum	**0**	**124 620**	**0**	**16 594**	**108 026**	**16 594**

Note 5: Egenkapital
Endring egenkapital

	2018	2017
Egenkapital 01.01.	2 237 776	1 752 333
Tilført fra årets resultat	904 269	485 442
Egenkapital 31.12.	**3 142 045**	**2 237 776**

Note 6: Skattetrekk
Av bankinnskudd er kr. 136 419 bundet som skattetrekks midler.

Note 7: Avsetning forpliktelser oppgradering digital plattform
Selskapets digitale plattform, både web-sider og medlemsregister er under oppgradering. Man har et etterslep i forhold til å løfte den digitale plattformen, og det er satt av kr. 100.000 i påløpt kostnad per 31.12.2018 til det videre arbeidet.

6

REVISJONSBERETNING

petroarctic

7

VALGKOMITÉ

petroarctic

VALGKOMITÉENS INNSTILLING BLIR PRESENTERT PÅ ÅRSMØTET 19.3.2019

Valgkomiteen har bestått av:
Ketil Holmgren, leder
Hans Marius Mastermo
Rune Brandfjell

Styret har i forrige periode bestått av:

Yngve Vassmyr	styreleder til 2019 - på valg
Inger Lise Svendsen	**til 2020**
Petter Bjørkli	til 2019 - på valg
Wenche Brennbakk	til 2019 - på valg
Alfred Hanssen	til 2019 - på valg
Bente Slåtto Steien	til 2019 - på valg

Vararepresentanter

1. vara Heidi Johnsen	***på valg***
2. vara Geir Otto Samuelsen	***på valg***

Hammerfest 7. mars 2019

Signert elektronisk

Kjell Giæver
Direktør Petro Arctic

Yngve Vassmyr
Styreleder

Inger Lise Svendsen
Nestleder

Petter Bjørkli
Styremedlem

Wenche Brennbakk
Styremedlem

Alfred Hanssen
Styremedlem

Bente Slåtto Steien
Styremedlem

petroarctic