

Rapport om slutførte forhandlinger om andres bruk av innretninger

Rapporten avgis i henhold til § 14 i forskrift om andres bruk av innretninger, fastsatt av Olje- og energidepartementet 20.12.2005. Eier og bruker fyller ut rapporten. Bruker av innretning sørger for at rapporten oversendes Oljedirektoratet, som vil sørge for publisering.

Innhold:

1. Hovedelementer i den inngåtte avtale om andres bruk av innretninger
2. Informasjon om brukers felt og strømmer¹
3. Informasjon om forhandlingsprosess

Avtalens navn og dato²	«Agreement between the Gjøa Group and the Nova Group for tie-in and services related to the production of the Nova Field»
Referansenummer OD³	
Referansenummer OD relaterte avtaler³	
Avtaleparter⁴	Eier: Gjøalisensen (PL153) Bruker: Novalisensen (PL418)

1. Hovedelementer i avtalen	
Oversikten/rapporten skal omfatte de viktigste bestemmelsene om ansvarsfordeling og økonomiske betingelser	
Tjenester ⁵	Motta og prosessere brønnstrøm Relevante eksportvolumer Operere, kontrollere og monitorere brukers innretninger fra verftsplattform Måling, allokering, testing og verdijustering Behandling av produsert vann Løftegass og vanninjeksjon Strøm Innkjøp og injeksjon av kjemikalier Pigging
Start og varighet av tjenester ⁶	Fra det tidspunktet verftsplattformen er klar til å motta brønnstrøm
Tariffer ⁷	Prosesseringstariff inkludert gassløft og vanninjeksjon: 17 - 19 NOK per BOE Eskalering av tariff basert på konsumprisindeks Kostnadsdeling fra 1. januar 2025
Annen kompensasjon ⁸	20 MNOK per riser slot (totalt 5 stk) Kompensasjon for pre-investeringer i dekk- og vektkapasitet: 255 MNOK Betaler for annet forbruksmaterielt ut i fra behov Strøm betales ihht til gjennomstrømming (BOE)
Kapasitetsrettigheter (over tid) ⁹	Olje- og gassprosesseringskapasitet ihht til produksjonsprofiler. Må kompensere for evt tapt og utsatt produksjon fra vertsfelt (deferral)

¹ Det som transporteres, behandles, injiseres mv kalles i det følgende for strømmer

² Oppdateres ved eventuelle tillegg til, unntak fra eller endringer i avtalen

³ Fastsattes av Oljedirektoratet (OD)

⁴ Navn på eier og bruker, ref § 3 i forskriften, og rettighetshaveres andeler i innretning og brukerfelt

⁵ Beskrivelse av tjenester avtalen omhandler, inkludert informasjon om inngangspunkt og tilbakeleveringspunkt for strømmer

⁶ Start og varighet av tjenester i følge avtalen

⁷ Løpende kompensasjon til eier. Oppgi også eventuell indeksering og/eller endringer i satser over tid. Tariffene skal splittes opp i den grad dette er gjort i avtalen. Om ønskelig kan det gis et intervall eller et nivå som ikke skal avvike mer enn +/- 15% fra faktisk avtalt kompensasjon

⁸ Eventuelle kostnader dekket etter regning, dekning av utsatt produksjon for eier av infrastruktur, og annen kompensasjon (for eksempel for bruk av stigerør) som ikke dekkes av løpende kompensasjon

⁹ Spesifiseres for ulike kapasiteter i henhold til avtale. Endringer over tid og betingede endringer bør framgå

Fleksibilitet i volumer ¹⁰	Betalingsforpliktelse på 80% av ikke benyttet reservert kapasitet for gass under tariffperioden. Bruker har mulighet til å øke og redusere reservert kapasitet innenfor avtalt ramme
Prioritet ¹¹	Lik prioritet de første 14 dagene, deretter har bruker prioritet etter eier og eksisterende tredjeparter. På strøm, basert på belastning (load shedding)
Tekniske krav ¹²	
Særskilte forhold ¹³	

¹⁰ Spesifiser om det må betales uavhengig av faktisk bruk av infrastruktur ("send or pay"), og om ubrukte rettigheter som kan overføres til senere perioder

¹¹ Prioritet for brukers strømmer når tilgjengelighet til tjenester er begrenset

¹² Tekniske krav som avviker fra det som ellers er publisert om den aktuelle infrastrukturen og særlige forhold knyttet til brukers strømmer

¹³ Eventuell utfyllende informasjon om avtalen

2. Informasjon om brukers felt og strømmer	
Rapporten/oversikten skal beskrive feltet og de strømmer med videre som er relevante for avtalen	
Brukerfelt	Nova
Planlagt utbyggingsløsning ¹⁴	Undervannstilkobling av 2 bunnrammer med totalt 8 slisser, 3 produsenter og 3 vanninjektorer. Trykkstøtte med vanninjeksjon. Gassløft på produksjonsbrønnene
Utnyttelse av tjenester i avtalen ¹⁵	
1. Startdato og sluttdato ¹⁶	Estimert oppstart Q3 2021 Estimert økonomisk levetid til 2030
2. Starttidspunkt platå ¹⁷	Ved oppstart, etter kort oppkjøringstid
3. Platånivå	Olje: 8000 Sm ³ /strømningsdag Gass: 3,45 MSm ³ /strømningsdag inkludert gassløft
4. Varighet platå	Ca 3 år
5. Totalt volum	Økonomisk utvinnbare volumer: 12,2 MSm ³ OE
Unike karakteristikker ved strømmer ¹⁸	

3. Informasjon om forhandlingsprosess	
Dato for mottatt forespørsel om bruk ¹⁹	24. februar 2015
Dato for sendt svar på forespørsel om bruk ²⁰	11. mars 2015
Milepæler i avtaleforhandlinger ²¹	Kommersielt tilbud før konseptvalg: desember 2016. Signert avtale: mai 2018
Forhandlingsstruktur og -roller ²²	Polariserte forhandlinger. Neptune (Gjøa operatør) ledet forhandlingene for eier. Wintershall (Novaoperatør) ledet forhandlingene for bruker fram til konseptvalg. Spirit (Bayerngas) overtok som forhandlingsleder fra konseptvalg fram til signert avtale, operatøren var medlem av forhandlingsteamet på Novasiden.
Andre sentrale momenter vedrørende forhandlingene	Klage på kommersielt tilbud før konseptvalg sendt til departementet av et flertall av Novapartnere.

¹⁴ Overordnet beskrivelse, evt. illustrasjon av utbygging. Beskrivelse skal inkludere utbyggingsløsning (herunder endringer på eiers innretning knyttet til avtalen), gassløft, injeksjon (gass og/eller vann), eksportløsninger og, hvis relevant, brukte boreslisser/stigerør og eventuelle andre viktige parametre

¹⁵ Feltets forventede strømmer og andre størrelser som er aktuelle for tjenestene i avtalen. Punkt 1-5 oppgis per strøm med videre (for eksempel: Brønnstrøm, behandlet olje, gass, kondensat, NGL, produsert vann, injisert gass, antall brukte stigerør eller brønnslisser)

¹⁶ Forventet startdato og sluttdato for utnyttelse av tjeneste

¹⁷ Platå er høyeste nivå på tjeneste, for eksempel volum brønnstrøm, volum vanninjeksjon, eller antall brukte brønnslisser

¹⁸ Dette kan for eksempel være: Lav API, høy H₂S, Høy CO₂, signifikant sandproduksjon eller liknende

¹⁹ Dato for eiers mottak av forespørsel om bruk, ref § 6 i forskriften

²⁰ Dato for eiers svar på forespørsel om bruk, ref § 6 i forskriften

²¹ Startdato, milepæler (frist overholdt: J / N: Årsak) og sluttdato (frist overholdt: J/N: Årsak) i forhold til første fremdriftsplan sendt til departementet, ref § 7 i forskriften

²² Forhandlingsstruktur: Polarisert eller rundebord. Partenes forhandlingsroller: Forhandlingsleder, tilrettelegger, teknisk assistent.