

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 Grane Oil Pipeline Joint Venture and the Hanz Shippers for transportation of Hanz Oil in the Grane Oil Pipeline», datert 24.januar 2022.
Referansenummer OD³	
Referansenummer OD relaterte avtaler³	
Avtaleparter⁴	Ved kontraktsinngåelse: Eier : Grane Oil Pipeline Joint Venture; Petoro AS 42,0631 % Equinor Energy AS 23,5399 % Vår Energi AS 28,2226 % ConocoPhillips Skandinavia AS 6,1744 % Bruker : Hanz skipere; Equinor Energy AS 50,00 % Aker BP ASA 35,00 % Spirit Energy Norway AS 15,00 %

1. Hovedelementer i avtalen	
Oversikten/rapporten skal omfatte de viktigste bestemmelsene om ansvarsfordeling og økonomiske betingelser	
Tjenester ⁵	Transport av Hanz olje gjennom Grane oljerør (GOP).
Start og varighet av tjenester ⁶	Fra oppstartsdato (antatt 1.april 2024) til utløp av GOPs eller Hanz feltets lisensperiode, eller til permanent avsluttet drift av GOP eller permanent avsluttet produksjon fra Hanz, og da den tidligste dato av disse.

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

Tariffer ⁷	<p>Skipper betaler</p> <ul style="list-style-type: none"> - fixed unit tariff på 1,89 NOK/bbl (som skal eskaleres med konsumprisindeks fra 01.12.2019), og - andel av driftskostnader og driftsinvesteringer beregnet pro/rata for sitt skipede volum i forhold til totalt skipet volum i Grane oljerør. <p>Dersom det forpliktes nye volum (felt) til Grane oljerør av en betydelig størrelse, skal fixed unit tariff re-beregnes til en ny og lavere tariff. Denne re-beregnete fixed unit tariffen skal gjelde for alle skipere i Grane oljerør fra tidspunkt for Plan for utbygning og drift for det nye feltet sendes myndighetene.</p>
Annen kompensasjon ⁸	<p>Annen kompensasjon:</p> <ul style="list-style-type: none"> - dersom det påløper betydelig økt piggeaktivitet som følge av skipernes volum, så skal skiperne betale for økning i piggekostnad + 10% - andre tjenester kan avtales ved behov til faktisk kostnad + 10% - skiperne skal betale andel av fjerningskostnader basert på totalt akkumulert volum fra skiperne relatert til total akkumulert volum transportert i Grane oljerør.
Kapasitetsrettigheter (over tid) ⁹	<p>Skiperne booker årlig innen 1 november kapasitet for olje basert på seneste RNB base estimate ressursklasse 1-3. Avtalefestet per idag maksimalrate (for 2024) på 2900 Sm³/d.</p>
Fleksibilitet i volumer ¹⁰	<p>Tariff betales etter faktisk skipede volum. Det er send-or-pay for 80% av årlig reservert kapasitet.</p>
Prioritet ¹¹	<p>Skiperne har prioritet bak Grane skiperne, og lik prioritet som alle andre skipere i Grane oljerør unntatt Grane.</p>
Tekniske krav ¹²	<p>Det er ingen avvikende tekniske krav. Hanz skipere skal levere olje til GOP i hht standard spesifikasjon for stabil olje.</p>
Særskilte forhold ¹³	<p>Ingen spesielle.</p>

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

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	Hanz, PL028B
Planlagt utbyggingsløsning ¹⁴	Subsea tie-back til Ivar Aasen for videre prosessering på Edvard Grieg og eksport av stabil olje gjennom Edvard Grieg oljerør og Grane oljerør før mottak og håndtering på Sture.
Utnyttelse av tjenester i avtalen ¹⁵	
1. Startdato og sluttdato ¹⁶	Fra oppstartsdato (antatt 1.april 2024) til utløp av GOPs eller Hanz feltets lisensperiode, eller til permanent avsluttet drift av GOP eller permanent avsluttet produksjon fra Hanz (antatt 2033), og da den tidligste dato av disse.
2. Starttidspunkt platå ¹⁷	2024
3. Platånivå	18 250 bbl/d, tilsvarende 2900 Sm ³ /d.
4. Varighet platå	Rundt 1 år.
5. Totalt volum	Ca. 15 Mill bbl olje.
Unike karakteristikk ved strømmer ¹⁸	Ingen spesielle.

3. Informasjon om forhandlingsprosess	
Dato for mottatt forespørsel om bruk ¹⁹	Hanz var inkludert i transportavtalen mellom GOP og Ivar Aasen skiperne gjennom endringsavtale til denne datert 16.november 2016. GOP mottok forespørsel om å skille Hanz ut i en egen avtale, 30.september 2021 da eierskap i PL028B (Hanz) og Ivar Aasen Unit er ulikt.
Dato for sendt svar på forespørsel om bruk ²⁰	Bindende tilbud sendt fra GOP 8.november 2021.
Milepæler i avtaleforhandlinger ²¹	Det ble avholdt et par avklaringsmøter i tillegg til skriftlig korrespondanse.
Forhandlingsstruktur og -roller ²²	Ingen forhandling nødvendig. Avtalte prinsipper som inngått 16.november 2016 ble videreført i en egen avtale mellom GOP og Hanz.
Andre sentrale momenter vedrørende forhandlingene	Ingen, for øvrig er transportavtalene i GOP standardiserte.

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.