

# 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 strømmer<sup>1</sup>
3. Informasjon om forhandlingsprosess

<b>Avtalens navn og dato</b> <sup>2</sup>	Agreement between the Grane Oil Pipeline Joint Venture and the NOA Shippers for transportation of NOA Oil in the Grane Oil Pipeline, datert 12.12.2022.
<b>Referansenummer OD</b> <sup>3</sup>	
<b>Referansenummer OD relaterte avtaler</b> <sup>3</sup>	
<b>Avtaleparter</b> <sup>4</sup>	Grane Oil Pipeline Joint Venture: <ul style="list-style-type: none"><li>- Petoro AS 42.0631%</li><li>- Vår Energi ASA 28.2226%</li><li>- Equinor Energy AS 23.5399%</li><li>- ConocoPhillips Skandinavia As 6.1744%</li></ul> Hugin Shippers: <ul style="list-style-type: none"><li>- AkerBP ASA 87.7%</li><li>- Lotos Exploration and Production Norge AS 12.30%</li></ul>

<b>1. Hovedelementer i avtalen</b>	
Oversikten/rapporten skal omfatte de viktigste bestemmelsene om ansvarsfordeling og økonomiske betingelser	
Tjenester <sup>5</sup>	Transport av Hugin olje gjennom Grane oljerør (GOP).
Start og varighet av tjenester <sup>6</sup>	Fra oppstartsdato (antatt i perioden mellom 01.10.2026 og 01.07.2027) til utløp av GOPs eller NOA feltets lisensperiode, eller til permanent avsluttet drift av GOP eller permanent avsluttet produksjon fra Hugin, og da den tidligste dato av disse.
Tariffer <sup>7</sup>	Fixed unit tariff skal baseres på RNB2023 og er foreløpig estimert til 1.62 NOK/bbl samt andel av driftskostnader.  Dersom det forpliktes nye volum til Grane oljerør av en betydelig størrelse, skal fixed unit tariff re-beregnes til en ny og lavere tariff.

<sup>1</sup> Det som transporteres, behandles, injiseres mv kalles i det følgende for strømmer

<sup>2</sup> Oppdateres ved eventuelle tillegg til, unntak fra eller endringer i avtalen

<sup>3</sup> Fastsettes av Oljedirektoratet (OD)

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

<sup>5</sup> Beskrivelse av tjenester avtalen omhandler, inkludert informasjon om inngangspunkt og tilbakeleveringspunkt for strømmer

<sup>6</sup> Start og varighet av tjenester i følge avtalen

<sup>7</sup> 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

Annen kompensasjon <sup>8</sup>	Operating investment andel iht gjenværende reserver (RNB resursklasse 1-3). 10% uplift på andre tjenester. Fjerningskostnader iht andel av total gjennomstrømning.
Kapasitetsrettigheter (over tid) <sup>9</sup>	Initial reservasjon av RNB resursklasse 1-3 profil samt årlig bookingprosess
Fleksibilitet i volumer <sup>10</sup>	Tariff betales etter faktisk skipede volum. Det er send-or-pay for 80% av årlig reservert kapasitet.
Prioritet <sup>11</sup>	Skiperne har prioritet bak Grane skiperne, og lik prioritet som alle andre skipere i Grane oljerør unntatt Grane.
Tekniske krav <sup>12</sup>	
Særskilte forhold <sup>13</sup>	Likelydende avtaler for Yggdrasil området (Hugin(NOA), Munin(Krafla) og Fulla).

<sup>8</sup> 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

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

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

<sup>11</sup> Prioritet for brukers strømmer når tilgjengelighet til tjenester er begrenset

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

<sup>13</sup> Eventuell utfyllende informasjon om avtalen

<b>2. Informasjon om brukers felt og strømmer</b>	
Rapporten/oversikten skal beskrive feltet og de strømmer med videre som er relevante for avtalen	
Brukerfelt Hugin lisensene med reservoarene Frigg Gamma Delta, Frøy, Langfjellet, Rind	
Planlagt utbyggingsløsning <sup>14</sup> Subsea tie-back direkte til Hugin A plattformen, tie-back via brønnhodeplattformen Hugin B til Hugin A plattformen og egne plattformbrønner på Hugin A for videre prosessering og transport.	
Utnyttelse av tjenester i avtalen <sup>15</sup>	
1. Startdato og sluttdato <sup>16</sup>	2027 – 2050+
2. Starttidspunkt platå <sup>17</sup>	2028
3. Platånivå	Ca 1.9 mil Sm <sup>3</sup> /år
4. Varighet platå	Ca 2 år
5. Totalt volum	12.35 mil Sm <sup>3</sup>
Unike karakteristikk ved strømmer <sup>18</sup>	

<b>3. Informasjon om forhandlingsprosess</b>	
Dato for mottatt forespørsel om bruk <sup>19</sup>	5 juli 2022
Dato for sendt svar på forespørsel om bruk <sup>20</sup>	29. august 2022
Milepæler i avtaleforhandlinger <sup>21</sup>	Start: 29. august 2022 Godkjennelse av Styringskomiteen i respektive lisenser: 17. november 2022 Slutt: BOG 12. desember 2022
Forhandlingsstruktur og -roller <sup>22</sup>	Polariserte forhandlinger GOP/ Yggdrasil. GOP representert med alle eiere og ledet av Equinor. Yggdrasil (Hugin, Munin, Fulla) representert ved Aker BP og Lotos. Ledet av Aker BP.
Andre sentrale momenter vedrørende forhandlingene	Equinor deltok i forhandling som GOP eier. Representert ved Aker BP som deltaker i Fulla og Munin.

<sup>14</sup> 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

<sup>15</sup> 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)

<sup>16</sup> Forventet startdato og sluttdato for utnyttelse av tjeneste

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

<sup>18</sup> Dette kan for eksempel være: Lav API, høy H<sub>2</sub>S, Høy CO<sub>2</sub>, signifikant sandproduksjon eller liknende

<sup>19</sup> Dato for eiers mottak av forespørsel om bruk, ref § 6 i forskriften

<sup>20</sup> Dato for eiers svar på forespørsel om bruk, ref § 6 i forskriften

<sup>21</sup> 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

<sup>22</sup> Forhandlingsstruktur: Polarisert eller rundebord. Partenes forhandlingsroller: Forhandlingsleder, tilrettelegger, teknisk assistent.