

# 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<sup>2</sup></b>	«Transportation Agreement between Edvard Grieg Oil Pipeline Joint Venture and Hanz Shippers for transportation of Hanz Oil in the Edvard Grieg Oil Pipeline», datert 24.januar 2022.
<b>Referansenummer OD<sup>3</sup></b>	
<b>Referansenummer OD relaterte avtaler<sup>3</sup></b>	
<b>Avtaleparter<sup>4</sup></b>	Ved kontraktsinngåelse:  Eier : Edvard Grieg Oil Pipeline JV; Lundin Energy Norway AS 39,5540 % Equinor Energy AS 16,5892 % Aker BP ASA 13,9145 % OMV (Norge) AS 12,2216 % Wintershall Dea Norge AS 11,5846 % Spirit Energy Norway AS 4,9269 % Neptune Energy Norge AS 1,2092 %  Bruker : Hanz skipere; Equinor Energy AS 50,00 % Aker BP ASA 35,00 % Spirit Energy Norway AS 15,00 %

<b>1. Hovedelementer i avtalen</b>	
Oversikten/rapporten skal omfatte de viktigste bestemmelsene om ansvarsfordeling og økonomiske betingelser	
<b>Tjenester<sup>5</sup></b>	Transport av Hanz olje gjennom Edvard Grieg oljerør (EGOP).
<b>Start og varighet av tjenester<sup>6</sup></b>	Fra oppstartsdato (antatt i perioden mellom 1.januar 2024 og 1.juli 2024) til utløp av EGOPs eller Hanz feltets lisensperiode, eller til permanent avsluttet drift av EGOP eller permanent avsluttet produksjon fra Hanz, og da den tidligste dato av disse.

<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> Fastsattes 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

Tariffer <sup>7</sup>	<p>Skiper betaler</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- capital cost factor tariff som re-kalkuleres årlig basert på faktiske skipede volum i EGOP og ship-or-pay forpliktelse framover i tid for alle felt tilknyttet EGOP. Per 2022 er capital cost factor 2.10 NOK/bbl. Estimert capital cost factor ved oppstart av Hanz er 0,00 NOK/bbl (dvs bortfall av denne). Capital cost faktor skal eskaleres med konsumprisindeks fra basis juni 2015 til desember i året før aktuelt år, og</li> <li>- andel av driftskostnader og driftsinvesteringer (påplussset 25% ved bortfall av capital cost factor) beregnet pro/rata for sitt skipede volum i forhold til totalt skipet volum i Edvard Grieg oljerør.</li> </ul>
Annen kompensasjon <sup>8</sup>	<p>Annen kompensasjon:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- dersom det påløper betydelig økt piggeaktivitet som følge av at skipernes volum ikke møter mottaksbetingelsene i EGOP, så skal skiperne betale for økning i piggekostnad + 10%</li> <li>- ved behov for flytforbedrer eller andre kjemikalier skal skiperne betale faktisk kostnad for dette + 10%</li> <li>- andre tjenester kan avtales ved behov til faktisk kostnad + 10%</li> <li>- skiperne skal betale andel av fjerningskostnader basert på totalt akkumulert volum fra skiperne relatert til totalt akkumulert volum transportert i Edvard Grieg oljerør.</li> </ul>
Kapasitetsrettigheter (over tid) <sup>9</sup>	<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 18 250 bbl/d (som tilsvarer 2900 Sm<sup>3</sup>/d).</p>
Fleksibilitet i volumer <sup>10</sup>	<p>Tariff betales etter faktisk skipede volum.</p>
Prioritet <sup>11</sup>	<p>Alle skipere har lik prioritet i EGOP. Ved kapasitets-restriksjoner vil Hanz skipernes kapasitetsrettighet reduseres proratarisk i forhold til samlet booking for alle skipere i EGOP.</p>
Tekniske krav <sup>12</sup>	<p>Det er ingen avvikende tekniske krav. Hanz skipere skal levere olje til EGOP i hht standard spesifisering for stabil olje.</p>

<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

<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

Særskilte forhold <sup>13</sup>	Ingen spesielle.
---------------------------------	------------------

<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	Hanz, PL028B
Planlagt utbyggingsløsning <sup>14</sup>	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 <sup>15</sup>	
1. Startdato og sluttdato <sup>16</sup>	Fra oppstartsdato (antatt i perioden mellom 1.januar 2024 og 1.juli 2024) til utløp av EGOPs eller Hanz feltets lisensperiode, eller til permanent avsluttet drift av EGOP eller permanent avsluttet produksjon fra Hanz (antatt 2033), og da den tidligste dato av disse.
2. Starttidspunkt platå <sup>17</sup>	Platånivå forventes oppnådd i løpet av første året etter oppstart (2024).
3. Platånivå	18 250 bbl/d, tilsvarende 2900 Sm <sup>3</sup> /d.
4. Varighet platå	Rundt 1 år.
5. Totalt volum	Ca. 15 Mill bbl olje.
Unike karakteristikk ved strømmer <sup>18</sup>	Ingen spesielle.

<b>3. Informasjon om forhandlingsprosess</b>	
Dato for mottatt forespørsel om bruk <sup>19</sup>	Hanz var inkludert i transportavtalen mellom EGOP og Ivar Aasen skiperne gjennom endringsavtale til denne datert 16.november 2016. EGOP 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 <sup>20</sup>	Bindende tilbud sendt fra EGOP 8.november 2021.
Milepæler i avtaleforhandlinger <sup>21</sup>	Det ble avholdt et par avklaringsmøter i tillegg til skriftlig korrespondanse.

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

<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

Forhandlingsstruktur og -roller <sup>22</sup>	Ingen forhandling nødvendig. Avtalte prinsipper som inngått 16.november 2016 ble videreført i en egen avtale mellom EGOP og Hanz.
Andre sentrale momenter vedrørende forhandlingene	Ingen, for øvrig er transportavtalene i EGOP standardiserte.

---

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