

# 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 Rolvsnes Shippers for transportation of Rolvsnes Oil in the Edvard Grieg Oil Pipeline», datert 29.03.2019.
<b>Referansenummer OD<sup>3</sup></b>	
<b>Referansenummer OD relaterte avtaler<sup>3</sup></b>	
<b>Avtaleparter<sup>4</sup></b>	Ved kontraktinngåelse:  Eier : Edvard Grieg Oil Pipeline JV; Lundin Norway AS 39,5540 % Equinor Energy AS 16,5892 % Aker BP ASA 13,9145 % OMV (Norge) AS 12,2216 % Wintershall Norge AS 11,5846 % Spirit Energy Norway AS 4,9269 % Neptune Energy Norge AS 1,2092 %  Bruker : Rolvsnes skipere; Lundin Norway AS 80,00% OMV (Norge) AS 20,00%

<b>1. Hovedelementer i avtalen</b>	
Oversikten/rapporten skal omfatte de viktigste bestemmelsene om ansvarsfordeling og økonomiske betingelser	
Tjenester <sup>5</sup>	Transport av Rolvsnes olje gjennom Edvard Grieg oljerør (EGOP).
Start og varighet av tjenester <sup>6</sup>	Fra oppstartsdato (antatt i perioden mellom 01.01.2021 og 01.07.2021) til utløp av EGOPs eller Rolvsnes feltets lisensperiode, eller til permanent avsluttet drift av EGOP eller permanent avsluttet produksjon fra Rolvsnes, 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 rettighetshavers 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>Skipper 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 for alle felt tilknyttet EGOP. Per 2019 er capital cost factor 8,32 NOK/bbl. Estimert capital cost factor ved oppstart av Rolvsnes er 4,50 NOK/bbl. 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 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>Skipperne booker årlig innen 1 november kapasitet for olje basert på seneste RNB base estimate ressursklasse 1-3. Avtalefestet per idag maksimalrate (for 2021) på 3147 bbl/d.</p>
Fleksibilitet i volumer <sup>10</sup>	<p>Tariff betales etter faktisk skipede volum. Det er send-or-pay for 100% av initial reserved capacity.</p>
Prioritet <sup>11</sup>	<p>Alle skipere har lik prioritet i EGOP. Ved kapasitets-restriksjoner vil Rolvsnes 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. Rolvsnes 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	Rolvnes, PL338C
Planlagt utbyggingsløsning <sup>14</sup>	Rolvnes planlegges først bygd ut for en testfase. En satelittbrønn vil knyttes til Edvard Grieg installasjonen for prosessering. Stabil olje skal eksporteres i rørledning gjennom Edvard Grieg oljerør, Grane oljerør og til Stureterminalen. Gassen skal eksporteres til Storbritannia.
Utnyttelse av tjenester i avtalen <sup>15</sup>	
1. Startdato og sluttdato <sup>16</sup>	Fra oppstartsdato (antatt i perioden mellom 01.01.2021 og 01.07.2021) til utløp av EGOPs eller Rolvsnes feltets lisensperiode, eller til permanent avsluttet drift av EGOP eller permanent avsluttet produksjon fra Rolvsnes, og da den tidligste dato av disse.
2. Starttidspunkt platå <sup>17</sup>	For testfasen forventes platånivå oppnådd i løpet av første året etter oppstart.
3. Platånivå	500 Sm <sup>3</sup> /d (som tilsvarer 3147 bbl/d).
4. Varighet platå	For testfasen, ca 1 års varighet.
5. Totalt volum	For testfasen, ca 1 Mbbl.
Unike karakteristikk ved strømmer <sup>18</sup>	Ingen spesielle.

<b>3. Informasjon om forhandlingsprosess</b>	
Dato for mottatt forespørsel om bruk <sup>19</sup>	EGOP mottok forespørsel om bruk fra PL338C Rolvsnes 15.02.2018.
Dato for sendt svar på forespørsel om bruk <sup>20</sup>	Bindende tilbud fra EGOP ble sendt PL338C Rolvsnes 30.04.2018.
Milepæler i avtaleforhandlinger <sup>21</sup>	Det ble avholdt to forhandlingsmøter i tillegg til skriftlig korrespondanse. Enighet ble oppnådd mars 2019, og avtalen signert 29.03.2019.

<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 boresliss/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 brønnsliss)

<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 brønnsliss

<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>	<p>Polariserte forhandlinger.</p> <p>EGOP: Equinor Energy AS (forhandlingsleder og teknisk assistent) og Aker BP ASA ble gitt mandat fra EGOP eierne til å representere EGOP i forhandlingen med PL338C Rolvsnes.</p> <p>PL338C Rolvsnes: Lundin Norway AS (forhandlingsleder) og OMV (Norge) AS.</p>
Andre sentrale momenter vedrørende forhandlingene	

---

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