

DONG Oil Pipe A/S  
Teknikerbyen 25  
2830 Virum

31. januar 2014  
J.nr. 1002/8032-0001  
Ref. J-BC/KLE/VNL  
Indvinding

Att. Lars Bach

### Godkendelse af

- **model for transportaftaler mellem DONG Oil Pipe A/S og brugerne af olierørledningen og separationsfaciliteterne**
- **kriterium for sammensætning af olie og kondensat, som kræver separation**

DONG Oil Pipe A/S har i overensstemmelse med Energistyrelsens godkendelse i brev af 28. juni 2013 med mail af 31. oktober 2013 fremsendt ansøgning til Energistyrelsen om godkendelse af udkast til model for Transportation Agreement (transportaftalen) for brug af selskabets olierørledning mellem Gorm E platformen og Fredericia og af selskabets kommende separationsfaciliteter i Fredericia.

Selskabet har endvidere foretaget en sproglig justering af kriterium for hvilken sammensætning af råolie og kondensat, som kræver separation. Justeringen er foretaget i forhold til det godkendte i Energistyrelsens brev af 28. juni 2013.

I henhold til § 2, stk. 5, § 3b, stk. 2, samt § 3b, stk. 1, i lov nr. 291 af 10. juni 1981 om etablering og benyttelse af en rørledning til transport af råolie og kondensat med senere ændringer, jf. lovbekendtgørelse nr. 957 af 9. september 2011 (rørledningsloven), godkendes transportaftalen og brugerkriterium på de i afsnit 5 anførte vilkår.

#### 1. Ansøgningen og parternes indlæg

Med mail af 31. oktober 2013 har DONG Oil Pipe A/S fremsendt ansøgning om godkendelse af udkast til model for transportaftaler med brugere af DONG Oil Pipe A/S' olierørledning og separationsfaciliteter. Der er endvidere foretaget en sproglig justering af kriteriet i transportaftalens Section 11.3 for hvilken sammensætning af råolie og kondensat, som kræver separation. Justeringen er foretaget i forhold til afsnit 13 og 7 i Energistyrelsens godkendelse af 28. juni 2013.

Med mail af 1. november 2013 anmodede Energistyrelsen om parternes synspunkter på det fremsendte udkast. Bayerngas Norge AS har på vegne af selskabet selv og Bayerngas Petroleum Danmark AS og Bayerngas Danmark Aps i brev af 21. november 2013 fremsendt kommentarer til udkastet. Mærsk Olie og Gas A/S har på vegne af DUC partnerne fremsendt kommentarer i brev af 29. november 2013, mens DONG E&P A/S på egne og vegne af DONG E&P Norge A/S har sendt kommentarer i brev af 29. november 2013.

Energistyrelsen har i mail af 3. december 2013 anmodet DONG Oil Pipe A/S om bemærkninger til selskabernes kommentarer. Endvidere anmodede Energistyrelsen i samme mail om selskabets svar på en række spørgsmål til transportaftalen.

DONG Oil Pipe A/S fremsendte med mail af 17. december 2013 bemærkninger til Bayerngas Norge AS, Mærsk Olie og Gas A/S og DONG E&P A/S synspunkter samt svar på Energistyrelsens spørgsmål. Med mails af 6. og 16. januar 2014 har DONG Oil Pipe A/S fremsendt henholdsvis et bilag til mailen af 17. december 2014 og en revideret formulering af Section 4.1 d., 2. afsnit. Om det sidste oplyses, at Mærsk Olie og Gas A/S kan tilslutte sig forslaget. Da genpart ikke var sendt til DONG E&P A/S og Bayerngas sendte Energistyrelsen den 16. januar 2014 mailen videre til disse selskaber.

Energistyrelsen udsendte 17. januar 2014 udkast til denne godkendelse. Udkastet blev drøftet på møde den 24. januar 2014.

## **2. Kriterium for brug af separationsfaciliteter**

Kriteriet, for hvornår en bruger af DONG Oil Pipe A/S' olierørledning også bliver bruger af separationsfaciliteterne i Fredericia, fremgår af Section 11.3:

“If Propane or Butane is produced from the Facilities in a Month Producers shall be considered users of the Facilities if the Crude Petroleum delivered from Producers' Licence in the Month averaged over the same Month has an RVP above 12 pursuant to Section 9.3.g (Users – such Producers individually referred to as User).“

Formuleringen er sprogligt justeret men ikke indholdsmæssigt ændret i forhold til godkendelsen i afsnit 13 i Energistyrelsens godkendelse af 28. juni 2013. Energistyrelsen kan derfor godkende kriterium.

## **3. Energistyrelsens vurdering**

### *3.1. Model for transportaftaler*

Det fremsendte udkast til transportaftale er i overensstemmelse med Energistyrelsens godkendelse af 28. juni 2013 ændret til at være en model for transportaftaler mellem DONG Oil Pipe A/S og brugere af DONG Oil Pipe A/S' olierørledning og separationsfaciliteter.

Der kan derfor være brug for individuelle tillæg til modelaftalen med de nuværende brugere, hvor blandt andet overgangsordninger fra de nuværende aftaler skal behandles. Ligeledes kan der være behov for individuelle tillæg til transportaftaler med kommende brugere.

Enhver ændring eller tilføjelse i forhold til den generelle model for en transportaftale i en aftale med en bruger eller i den generelle model for transportaftale skal godkendes af Energistyrelsen. Det gælder også for bilag eller underbilag, herunder udeladelse af sådanne, samt ændringer i beregningsmodellerne for allokering, tariffberegning og værdijustering.

Eventuelle tillæg til den generelle model for en transportaftale med en rettighedshaver skal godkendes af Energistyrelsen, som kan fastsætte vilkår herfor. De nuværende transportaftaler skal bortfalde snarest mulig i overensstemmelse med eventuelle overgangsordninger.

Det betyder blandt andet, at Exhibit C General Description of Producers' Facilities (der er i udkastet anført: if applicable) skal være en del af de individuelle tillæg med de enkelte brugere, som knyttes til modelaftalen, hvis Transporter vurderer, at det er relevant. Der vil derfor ikke være noget Exhibit C til modelaftalen. I individuelle tillæg med enkelte brugere kan indgå et Exhibit C med en beskrivelse af brugerens anlæg.

### *3.2. Offentliggørelse af modelaftale*

Med henblik på at nuværende og potentielle rettighedshavere til en tilladelse til efterforskning og indvinding af kulbrinter meddelt efter undergrundsloven kan gøre sig bekendt med betingelser og vilkår for anvendelse af olierørledning og separationsfaciliteter, skal DONG Oil Pipe A/S offentliggøre modelaftalen, inkl. regneark, på en hjemmeside. Modelaftalen skal sendes til enhver, der anmoder om et eksemplar.

I de offentliggjorte regneark skal angives summen af alle reservationer, sammensætninger (kvaliteter) mv., men ikke oplysninger om de enkelte brugeres reservationer og sammensætninger. I videst muligt omfang angives kapaciteten i DONG Oil Pipe A/S' Transportation System således, at det er muligt at danne sig et indtryk af status for ledig kapacitet fordelt på måneder fremover.

### *3.3. Brugeraudit af regnskaber for separationsvirksomhed*

I bekendtgørelse nr. 43 af 20. januar 2014 om betaling for transport af råolie og kondensat indgår som § 23, stk. 2, at en eller flere brugere efter modtagelse af regnskab for rørledningsvirksomhed i et driftsår med mindst 30 dages varsel og senest 24 måneder efter udløbet af et regnskabsår kan foretage revision (audit) af, at regnskabet er udfærdiget i overensstemmelse med budgettet for driftsåret, rørledningsloven, bekendtgørelsen og de regnskabsmæssige retningslinjer. Ved en sådan revision skal brugerne have adgang til de relevante regnskabsbilag hos DONG Oil Pipe A/S. Udgifterne ved en sådan revision afholdes af de pågældende brugere, som har udført revision. En rapport om revisionen skal sendes til alle brugere og Energistyrelsen.

Energistyrelsen finder, at en tilsvarende bestemmelse om mulighed for en eller flere brugere til at foretage audit af regnskabet for separationsvirksomheden bør indgå i transportaftalen. DONG Oil Pipe A/S skal derfor indarbejde en bestemmelse i transportaftalen.

### *3.4. Section 1.1 Definitions*

#### *3.4.1 Definition of Modifications*

DONG E&P A/S har foreslået, at der efter i slutningen af definitionen af Modifications tilføjes "..., nor the establishment of fiscal metering systems regarding stabilized crude and Off Gases from Degassing Facilities 1 and associated costs". (Energistyrelsen har ændret "Off Gases" således, at det svarer til den definerede term i transportaftalen). DONG Oil Pipe A/S kan tilslutte sig denne ændring.

Energistyrelsen er enig i den foreslåede ændring.

#### *3.4.2 Definition of Proces Model*

Energistyrelsen finder, at definitionen af Process Model bør justeres. DONG Oil Pipe A/S har ikke bemærkninger hertil.

På den baggrund skal definitionen ændres til følgende:

“A process model for Producers’ facilities owned and maintained by Producers for which the method for calculating RVP shall be based on ASTM D323 or equivalent standard. The Process model shall be of an acknowledged type in line with accepted good oilfield practice in the countries around the North Sea. The model shall be supplied by a recognized and reputable supplier. The Process Model shall include all relevant parts of Producers’ facilities and the input to the model including, but not limited to, relevant temperatures and pressures, which shall correspond to the actual process conditions during the Month in Producers’ facilities.”

#### *3.4.3 Definition of Load Index*

Load Index er defineret således:

“The number resulting from the higher of (i) the ratio of Crude Petroleum delivered on a Day from a Licence (expressed in Barrels) divided by the production for the Day from the same Licence stipulated in the Relevant Profile (expressed in Barrels) and (ii) the ratio of Off Gases produced on the Day from a Licence (expressed in Sm<sup>3</sup>) divided by the Associated Evolved Gases on the Day from the same Licence.”

Associated Evolved Gases er defineret således:

“All light end hydrocarbon components and gases simulated to be removed from the Crude Petroleum stream by the Degassing Facilities, as determined by the Simulation Model as linked to a Field or Licence's Degassing Facilities Baseline Conditions.”

Det betyder, at ved uændret mængde og sammensætning af en Producers produktion ændres Load Index for (ii), hvis driften af separationsfaciliteterne ændres. Dette er ikke i overensstemmelse med Energistyrelsens godkendelse af 28. juni 2013, p. 9, og DONG Oil Pipe A/S' præsentation, overhead nr. 9, på mødet 2. maj 2013.

DONG Oil Pipe A/S har i mail af 17. december 2013 foreslået at ændre definitionen af Associated Evolved Gases til:

“All light end hydrocarbon components and gases simulated to be removed from the Relevant Profile at the composition using the Simulation Model.”

Energistyrelsen er enig i denne ændring.

#### *3.5. Obligations regarding Redelivery, Section 3.3 e.*

Efter Section 3.3 e. i udkastet skal Producers godtgøre det tab, som DONG Oil Pipe A/S måtte lide på grund af tredjemands manglende overholdelse af DONG Oil Pipe A/S' lifting procedures. Energistyrelsen finder, at Section 3.3 e. regulerer en særlig situation vedrørende tredjemands overtrædelse af DONG Oil Pipe A/S' lifting procedures, som ikke er reguleret af det

generelle knock-for-knock princip i Section 18.1. Energistyrelsen finder, at det for at undgå fortolkningsstvivl klart bør fremgå af Section 3.3 e., at bestemmelsen går forud for bestemmelserne i Section 18.1.

### *3.6. Magnitude of Reservation, Section 4.1 b.*

#### *3.6.1 Reservation ved ændring af driftsforhold i separationsfaciliteter*

Det fremgår af Energistyrelsens godkendelse af 28. juni:

”Energistyrelsen finder, at det er afgørende, at ændringer i driftsforholdene for afgasningsanlæggene og separationsfaciliteterne ikke påvirker den enkelte brugers reservation. En bruger skal således kunne levere samme volumen per tidsenhed af Crude Petroleum og med samme sammensætning af Crude Petroleum uanset, hvorledes DONG Oil Pipe A/S driver separationsfaciliteterne.

Det er Energistyrelsens opfattelse, at en reservation skal give brugeren ret til en kapacitet. Kapaciteten indebærer, at brugeren kan levere en specificeret mængde Crude Petroleum udtrykt i volumen per tidsenhed med en given sammensætning.”

På den baggrund kan styrelsen tilslutte sig Bayerngas Norge AS’ forslag, som modificeret af DONG E&P A/S, om at indføje følgende sætninger i Section 4.1 b. Magnitude of Reservation lige før afsnittet, som indledes ”Producers will further receive Transporters calculation...”:

“In any case, Producers’ Magnitude of Reservation shall not be affected. In the event that any update affects the calculated Associated Evolved Gases, Transporter will inform Producers of the new volume of Associated Evolved Gases derived from the Crude Petroleum flow and composition as per the Magnitude of Reservation.”

De nuværende to sidste sætninger i definitionen af Simulation Model udgår som konsekvens af dette.

#### *3.6.2 Data fra DONG Oil Pipe A/S ved bekræftelse af reservation og Redelivery Forecasts*

Energistyrelsen finder, at Transporter skal beregne de forventede mængder af Crude Oil udover de andre anførte produkter i Section 4.1 b., 2. sidste afsnit. Tilsvarende skal der i Section 5.2 udover de anførte produkter også beregnes mængderne af Fuel Gas. DONG Oil Pipe A/S har ikke haft bemærkninger til dette.

### *3.7. Reservation date, Section 4.1 c.*

I udkastet til transportaftale er Reservation Date defineret i overensstemmelse med vilkår 3.12 i Energistyrelsens godkendelse af 28. juni 2013. DONG E&P A/S og Mærsk Olie og Gas A/S har i deres høringssvar til det foreliggende udkast ønsket dette ændret således, at reservation kan opnås 5 år før påbegyndelse af produktion i stedet for 4 år før. Baggrunden er, at udbygninger bliver mere komplekse og tager længere tid. Der er derfor behov for sikkerhed for kapacitet ved mere komplicerede udbygninger.

Energistyrelsen fastsatte i godkendelsen af 28. juni 2013 den tidsmæssige begrænsning under hensyn til den efter tidsplanen forventede periode mellem udbygningsbeslutningen og produktionsstart i forbindelse med Hejre udbygningen. Bayerngas havde i sit høringssvar påpeget

dette. Der var ikke bemærkninger fra DONG E&P A/S og Mærsk Olie og Gas A/S til dette forhold.

DONG Oil Pipe A/S har telefonisk den 15. januar 2014 meddelt Energistyrelsen, at selskabet vil kunne acceptere, at fristen ændres fra 4 til 5 år forud for forventet påbegyndelsen af normal produktion.

På den baggrund finder Energistyrelsen, at Reservation Date i henhold til Section 4.1 c., 2. pind, skal ændres fra 4 til 5 år.

### *3.8. Delivery Entitlement, Section 4.1 d.*

#### *3.8.1 Overvågning af kapacitetsreservationen ved Load Index*

I godkendelsen af 28. juni 2013 indgik som vilkår 3.8:

”DONG Oil Pipe A/S skal udarbejde en procedure for monitorering (overvågning) af korttidsvariationer i flow og sammensætning, som blandt andet skal inddrage alle relevante data herunder online data for flow, inklusive måling af Associated Evolved Gases fra afgasningsanlæggene, såvel som målinger af RVP og af densitet. Alle målepunkter og – udstyr skal angives på bilag A til transportaftalen. Proceduren skal gøre det muligt, at følge den enkelte brugers efterlevelse af kapacitetsreservations og udnyttelse af Load Index.”

I godkendelsen er på p. 10-11 redegjort for baggrunden for vilkåret.

DONG Oil Pipe A/S har i mail af 17. december 2013 ved besvarelsen af spørgsmål 9 oplyst, at hensigten med Section 4.1 d. i transportaftalen er at opfylde dette vilkår. Det er Energistyrelsens opfattelse, at Section 4.1 d. ikke har en detaljeringsgrad, som kan forventes af en procedure.

Styrelsen er enig med DONG Oil Pipe A/S i, at en procedure ikke skal indgå i transportaftalen og skal udformes efter drøftelse i Producers Forum.

På den baggrund er det Energistyrelsens opfattelse, at der skal udarbejdes en overvågningsprocedure, som efter drøftelse i Producers Forum skal fremsendes til Energistyrelsens godkendelse. Overvågningen efter proceduren skal dokumenteres af DONG Oil Pipe A/S. Brugere af DONG Oil Pipe A/S' rørledning/separationsfaciliteter skal have adgang til dokumentationen. Der skal i transportaftalen henvises til den til enhver tid gældende overvågningsprocedure.

DONG Oil Pipe tilkendegav på mødet 24. januar 2014, at separationsfaciliteterne burde være kommissioneret før overvågningsproceduren blev udarbejdet. Der var på mødet ønske om på et tidligere tidspunkt at få forelagt og drøftet en filosofi for overvågningsproceduren.

Energistyrelsen finder på den baggrund, at en filosofi for overvågningen skal drøftes på et møde i Producers Forum inden 1. november 2014. Indkaldelse til møde, udsendelse af materiale mv. skal være i overensstemmelse med Section 19.11.3.

Udkast til overvågningsproceduren skal udsendes af DONG Oil Pipe A/S efter kommissionering af separationsfaciliteterne, dog senest 1. juli 2015. Efter drøftelse i Producers Forum skal overvågningsproceduren fremsendes til Energistyrelsens godkendelse senest 1. september 2015.

Proceduren skal, når der er behov, revideres på grundlag af erfaringer, når der kommer nye brugere eller når ændring af produktionsforhold hos de nuværende brugere gør det nødvendigt. Efterfølgende revisioner af proceduren skal godkendes af Energistyrelsen.

### 3.8.2 Variation i en brugers levering

Af Section 4.1 d. fremgår blandt andet:

“Producers shall endeavour to deliver a steady flow of Crude Petroleum in order to minimise adverse effects in the Facilities, thus, the production from a Licence delivered at the Delivery Point should not in any minute exceed the Magnitude of Reservation divided by one thousand four hundred forty (1,440) unless Transporter's prior acceptance has been obtained which acceptance shall not unreasonably be withheld.”

Mærsk Olie og Gas A/S har i høringssvaret af 29. november 2013 ønsket denne tolerance for variationer ændret således, at den svarer til den nuværende, hvor der er et tillæg på 10 % til den maksimale levering pr minut.

DONG Oil Pipe A/S anfører i mail af 17. december 2013, at tillægget er udgået, da separationsfaciliteterne ikke er dimensioneret til at kunne behandle en samtidig forøgelse på 10 % fra alle brugere.

DONG Oil Pipe A/S har efter drøftelse med Mærsk Olie og Gas A/S den 16. januar 2014 i mail fremsat forslag om, at afsnittet i Section 4.1 d. formuleres således:

“Producers shall endeavour to deliver a steady flow of Crude Petroleum in order to minimize adverse effects in the Facilities. Thus the production from a Licence delivered at the Delivery Point may not in any minute exceed the Magnitude of Reservation plus ten (10) per cent divided by 1440 and the production from a Licence delivered at the Delivery Point may not in an hour exceed the Magnitude of Reservation divided by twenty four (24) unless Transporter's prior acceptance has been obtained which acceptance shall not unreasonably be withheld.”

Energistyrelsen har telefonisk den 17. januar 2014 fået bekræftet at ”an hour” skal ændres til ”any hour”. Endvidere har styrelsen i den godkendte formulering tilføjet et komma.

Energistyrelsen kan tilslutte sig det ændrede forslag.

### 3.8.3 Transporters mulighed for at reducere den på Gorm E leverede produktion

I Section 4.1 d., sidste afsnit, anføres, at ” ...., Transporter may, or may demand Producers to, reduce or ultimately suspend delivery of such excess production ....”. På møde den 24. januar

2014 har DONG Oil Pipe A/S oplyst, at Transporter ikke har en fysisk mulighed for at reducere, men kan afbryde en strøm ind til Gorm E.

Energistyrelsen finder derfor, at formuleringen ”Transporter may, . . . , reduce or ultimately suspend . . .” ikke afspejler, at det i praksis kun kan lade sig gøre at afbryde leveringen af en strøm til DONG Oil Pipe A/S’ olierørledning fuldstændigt. Derfor skal ordlyden præciseres, så den gengiver, hvad der i praksis kan lade sig gøre.

### *3.9. Ændring af reservation på grund af lavere produktion eller ændret sammensætning (kvalitet), Section 4.1 e.*

Magnitude of Reservation er defineret i Section 4.1 b., som en gennemsnitlig mængde Crude Petroleum i en periode med en specificeret sammensætning. Såfremt Load Index under de i Section 4.1 e. anførte omstændigheder er mindre end 0,88 skal DONG Oil Pipe A/S (Transporter) reducere Magnitude of Reservation efter den beskrevne procedure.

Energistyrelsen finder, at der er behov for at præcisere, hvad konsekvensen er, hvis Load Index er mindre end 0,88 for forholdet mellem Off Gases og Associated Evolved Gases; det vil sige på grund af en anden sammensætning af Crude Petroleum end den, som ligger til grund for Magnitude of Reservation.

DONG Oil Pipe A/S skal i det tilfælde på grundlag af sammensætningen af den faktisk leverede Crude Petroleum fastsætte en sammensætning som grundlag for Magnitude of Reservation. Dette skal ske efter den beskrevne procedure i Section 4.1 e.

### *3.10. Allokeringshierarki, Section 9.3 f.*

I henhold til vilkår 4.1 i godkendelsen af 28. juni 2013 skal det sikres, at usikkerheden ved allokering mellem flere brugere, som leverer Crude Petroleum i en samlet produktionsstrøm til Gorm E, forbliver i denne strøm. Energistyrelsen angav i vilkåret, at allokeringen først skal udføres mellem de strømme, som modtages på Gorm E, og de produkter, som udleveres i Fredericia (Finished Products). Derefter skal der på grundlag af oplysninger, som hver bruger månedligt skal meddele til DONG Oil Pipe A/S om den leverede mængde og sammensætning fra brugeren i en måned, jf. Section 9.3 f. i transportaftalen, foretages allokering på udleverede produkter i Fredericia til de enkelte brugere. Hensigten med proceduren er at sikre, at det er målingen af de udleverede produkter i Fredericia, der lægges til grund, og allokering af sammensætning og mængde foregår bagudrettet fra Fredericia til Gorm E og derfra til de enkelte brugere.

Energistyrelsen bemærker, at det ikke fremgår klart af transportaftalen af 31. oktober 2013, at der skal anvendes dette allokeringshierarki i allokeringsmodellen, jf. Exhibit G, som er angivet i vilkår 4.1.

DONG Oil Pipe A/S anfører i mail af 17. december 2013, ad spørgsmål 12, at allokeringshierarkiet bliver sikret med definitionen af Entrant som en licens med undtagelse af Eneretsbevillingen, Trym og Lulita, der anses samlet for at være en Entrant. DONG Oil Pipe A/S anfører desuden, at ved at allokering baseres på DONG Oil Pipe A/S’ egne målinger, vil usikkerheden ikke påvirke andre Entrants.



DONG Oil Pipe A/S' forklaring finder Energistyrelsen ikke er tilstrækkelig oplysende, og derfor kontaktede Energistyrelsen DONG Oil Pipe A/S telefonisk den 19. december 2013 og den 7. januar 2014 for at få oplyst, hvorledes det i vilkår 4.1 beskrevne allokeringshierarki sikres opretholdt i allokeringmodellen.

DONG Oil Pipe A/S redegjorde for, hvorledes usikkerheden ved allokering i en strøm med Crude Petroleum fra flere brugere bliver i den samme strøm. DONG Oil Pipe A/S vil ved hjælp af de modtagne allocation keys i henhold til Section 9.3 f. for brugere, som leverer i den samme produktionsstrøm, udføre en indledende forholdsmæssig allokering af Crude Petroleum på Entrant niveau af mængde og sammensætning i forhold til målingerne af denne strøm på Gorm E. De herved beregnede mængder og sammensætninger for de enkelte Entrants indsættes derpå i allokeringmodellen, som så vil fordele mængde og sammensætning efter proceduren for samtlige Entrants for de udleverede produkter i Fredericia.

Energistyrelsen bemærker, at denne indledende allokering ikke fremgår af transportaftalen. Energistyrelsen finder derfor, at der i transportaftalens Section 9.4 skal være en beskrivelse af allokering på brugere (Entrants), som leverer i samme produktionsstrøm ved hjælp af allocation keys samt af formålet med denne.

I henhold til Section 9.4 b. i transportaftalen skal der foretages en allokering fra Entrant niveau til Producers ud fra de allocation keys, som leveres til DONG Oil Pipe A/S i medfør af Section 9.3 f. Denne bestemmelse må udelukkende vedrøre Eneretsbevillingen, Trym og Lulita, da de er de eneste Producers, der er en samlet Entrant. Energistyrelsen har telefonisk fået oplyst af DONG Oil Pipe A/S den 9. januar 2014, at her vil kun foregå en allokering på mængde, så de tre Producers (Eneretsbevillingen, Lulita og Trym) stadig får allokert den samme sammensætning som på Entrant niveau.

Energistyrelsen bemærker, at når der henvises generelt til allocation keys i Section 9.3 f., giver det indtryk af, at der vil blive foretaget en allokering ved brug af samtlige allocation keys og ikke kun allocation key for mængde, som DONG Oil Pipe mundtligt har beskrevet, jf. ovenfor. Det er derfor nødvendigt, at få dette præciseret i Section 9.4 b., så det fremgår klart, at allokering fra Entrant til Producers niveau (Eneretsbevillingen, Trym og Lulita) udelukkende er på mængde. Dette skal konsekvensrettes i Exhibit F, p. 2.

### *3.11. Brugerkræterium, Section 11.3 User Criterion*

I Section 11.3 beskrives, hvorledes DONG Oil Pipe A/S vil udføre en kontrol af de beregnede RVP-værdier, som brugerne indleverer månedligt til DONG Oil Pipe A/S. Det beskrives, at Transporter vil udtage repræsentative prøver, som analyseres på et laboratorium, der giver en sammensætning af Crude Petroleum leveret fra hver "Producers' Licence" ved Delivery Point. Sammensætningen af Crude Petroleum fra "Producers' Licence" lægges af DONG Oil Pipe A/S ind i deres simuleringssmodel og heri beregner DONG Oil Pipe A/S en RVP-værdi for den Crude Petroleum, som Producers' Licence har leveret.

Af vilkår 7.1 i godkendelsen af 28. juni 2013 fremgår, at DONG Oil Pipe A/S skal udføre en kontrol af de af brugerne beregnede værdier ved at sammenholde de opgjorte RVP værdier baseret på prøvetagning og de af brugerne oplyste, beregnede værdier for RVP. Energistyrelsen havde hermed forudsat, at kontrollen ville blive foretaget for RVP-værdien for hver brugers delstrøm. Det fremgår ikke klart af teksten i Section 11.3, om DONG Oil Pipe A/S har

tilstrækkelige data til rådighed alene baseret på analyseresultaterne fra prøverne til at kunne beregne RVP i deres simuleringsmodel for hver enkelt bruger.

DONG Oil Pipe A/S har oplyst, at selskabets sammenligning af de RVP værdier, der er oplyst og beregnet af brugerne, og de RVP værdier, der er beregnet af DONG Oil Pipe A/S på basis af analyseresultaterne, kun sker for hver af de to strømme, der går ind på Gorm E. En sådan strøm kan være sammensat af produktion fra flere brugere (commingled stream). Det vil sige, at kontrollen ikke sker på brugerniveau men på de samlede (commingled) strømme. DONG Oil Pipe A/S oplyste desuden, at de forventer, at brugerne vil indlevere beregnede RVP-værdier såvel for hver enkelt bruger som for en samlet (commingled) strøm, der går ind på Gorm E. Selskabets kontrol udføres kun for værdier i en samlet (commingled) strøm.

Energistyrelsen finder ikke, at dette fremgår klart af teksten i andet afsnit i Section 11.3, der er formuleret, som at kontrollen udføres på "Producers' Licence" niveau. Desuden var hensigten med Energistyrelsens vilkår 7.1, at kontrollen skulle foregå på brugerniveau, hvilket ikke ser ud til at være tilfældet.

Energistyrelsen finder, at der er behov for at præcisere Section 11.3. Det skal fremgå, at DONG Oil Pipe A/S med henblik på kontrol af brugernes oplyste RVP-værdier, jf. Section 9.3 g., på grundlag af analyser af flowproportionale prøver udtaget af de strømme af Crude Petroleum, som modtages på Gorm E, vil beregne RVP-værdier for hver samlet strøm (commingled eller ikke-commingled), som modtages på Gorm E. Det skal endvidere fremgå, at brugere, som leverer produktion i en blandet (commingled) strøm, er forpligtet til at oplyse såvel det beregnede månedlige gennemsnit for RVP i den blandede strøm for alle brugere, som det beregnede månedlige gennemsnit for RVP for hver brugers delstrøm.

Energistyrelsen finder desuden, at der skal udarbejdes en procedure for kontrol af de af brugerne oplyste RVP-værdier og sammensætninger af produktionen fra de enkelte Producers, hvor produktion leveres på Gorm E i en blandet (commingled) strøm. Udkast til proceduren skal drøftes i Producers Forum senest 1. november 2014. DONG Oil Pipe A/S skal senest 2. januar 2015 fremsende proceduren bilagt brugernes synspunkter til Energistyrelsens godkendelse. Energistyrelsen kan fastsætte vilkår for godkendelsen.

### 3.12. *Reimbursement of Cost, Section 12.2.3.3*

DONG Oil Pipe A/S' ret til godtgørelse i tilfælde, hvor ingen bruger længere ønsker at benytte rørledningen, er reguleret både i Section 12.2.3.1, 2. pkt. og Section 12.2.3.3. Reguleringen i de to punkter er den samme, men ordlyden er forskellig. Da ordlyden i de to punkter er forskellig, og da det ikke er nødvendigt, at det samme forhold reguleres i begge punkter, finder Energistyrelsen, at Section 12.2.3.1, 2. pkt. i udkastet skal udgå.

### 3.13. *Mutual Indemnity and Liability, Section 18.1*

Efter Section 18.1 h. finder bestemmelserne i Section 18.1 a., b., c., d., e. og f. ikke anvendelse i en række tilfælde, hvor skade forvoldes af en tredjepart, som handler i henhold til en kontrakt indgået med brugerne eller DONG Oil Pipe A/S. Energistyrelsen finder, at det i Section 18.1 eller et andet sted i aftalen klart bør fremgå, om Section 18.1 h. finder anvendelse i forholdet mellem Mærsk Olie og Gas A/S og DONG Oil Pipe A/S vedrørende det operatørarbejde, som Mærsk Olie og Gas A/S udfører på Gorm E på vegne af DONG Oil Pipe A/S.

*3.14. Fortrolighed, Section 19.4*

Mærsk Olie og Gas A/S har henvist til, at det under forhandlingerne i efteråret 2013 om transportaftalen blev aftalt, at de enkelte brugeres produktionsprofiler for fremtidig produktion, som leveres til DONG Oil Pipe A/S i henhold til transportaftalen, skal være fortrolige overfor andre brugere. Historiske oplysninger om faktiske leverede mængder mv. skal være tilgængelige for alle brugere.

DONG Oil Pipe A/S har i mail af 17. december 2013 bekræftet dette.

På den baggrund finder Energistyrelsen, at det skal indføres i aftalen, at brugernes oplysninger om fremtidig produktion - produktionsprofiler og sammensætning -, som leveres i henhold til transportaftalen, skal være fortrolige i forhold til andre brugere. Historiske oplysninger om produktion og sammensætning skal være tilgængelige for alle brugere.

*3.15. Samarbejde mellem DONG Oil Pipe A/S og brugerne, Section 19.11*

Af transportaftalens Sections 19.11.2 og 19.11.6 fremgår, at Energistyrelsen inviteres til at deltage i møder i Producers Forum og have referater. På baggrund af vilkår 11.2 i godkendelsen af 28. juni 2013 skal det præciseres, at Energistyrelsen skal indkaldes med samme varsel og have samme materiale som de øvrige deltagere.

Mærsk Olie og Gas A/S har i brev af 29. november 2013 gjort opmærksom på, at ved at lade "market conditions" indgå i emnerne for diskussioner i Producers Forum er der mulighed for konflikt med konkurrencelovgivningen.

DONG Oil Pipe A/S har i mail af 17. december 2013 oplyst, at dette ikke har været hensigten med formuleringen.

På den baggrund finder Energistyrelsen, at "market conditions" skal udgå.

*3.16. Exhibit B Measurements, Tests and Sampling*

Exhibit B omfatter forhold, som vil blive reguleret af Energistyrelsens kommende godkendelse af de fiskale målere på Gorm E og i Fredericia. Det er derfor Energistyrelsens opfattelse, at Exhibit B skal opdateres af DONG Oil Pipe A/S, når godkendelse er meddelt. En godkendelse forventes meddelt i februar 2014. DONG Oil Pipe skal herefter revidere Exhibit B i overensstemmelse med godkendelsen.

*3.17. Exhibit D Offtake and Lifting Procedures og L Offtake and Lifting Procedures (Propane and Butane)*

Exhibit D Off-take and Lifting Procedures (Crude Oil) og Exhibit L Off-take and Lifting Procedures (Propane and Butane) har været forhandlet siden foråret 2013. Da forarbejdet i form af kapacitetsstudier har taget længere tid end forventet, har forhandlingerne ikke kunnet færdiggøres.

DONG Oil Pipe A/S skal tilrettelægge forhandlingerne om Exhibit D og L således, at de kan afsluttes snarest muligt. Energistyrelsen fastsætter derfor som vilkår for denne godkendelse, at Exhibit D og L fremsendes til Energistyrelsens godkendelse senest 31. marts 2014.

3.18. *Exhibit E Magnitude of Reservation and Reservation Date*

Der er i Exhibit E kun plads til angivelse af en sammensætning (kvalitet), mens det i Section 4.1 a. anføres, at kvalitet skal anføres for hvert produktionsår. DONG Oil Pipe A/S har i mail af 17. december 2013 anført, at det vil blive ændret.

Energistyrelsen finder, at Exhibit E skal ændres, så det svarer til formuleringen i Section 4.1 a.

3.19. *Exhibit F Value Adjustment Procedure med tilhørende Appendix 2*

Mærsk Olie og Gas A/S har i brev af 29. november 2013 angivet nogle kommentarer, som DONG Oil Pipe A/S i mail af 17. december 2013 oplyser, at selskabet ikke har problemer med at ændre.

På den baggrund finder Energistyrelsen, at der skal foretages de fornødne ændringer i Exhibit F med tilhørende Appendix 2.

Af Energistyrelsens godkendelse af 28. juni 2013, vilkår 6.1 fremgår, at når værdijusteringsproceduren har været i anvendelse i 24 måneder, skal DONG Oil Pipe A/S indkalde til et møde i Producers Forum, hvor proceduren drøftes.

I udkastet til transportaftale er i Exhibit F, Section 12 angivet en frist på 6 måneder, før vurdering skal foretages.

Der var på mødet den 24. januar 2014 enighed om, at perioden skal være 12 måneder. Fristen i det nævnte vilkår 6.1 er på den baggrund revideret og indsat som vilkår for denne godkendelse.

3.20. *Exhibit G Allocation Procedure med tilhørende Appendix 3a og 3b*

Mærsk Olie og Gas A/S har i brev af 29. november 2013 angivet nogle kommentarer til Exhibit G og Appendix 3a og 3b hertil. DONG Oil Pipe A/S har i mail af 17. december 2013 oplyst, at selskabet ikke har problemer med kommentarerne til Exhibit G. På mødet den 24. januar 2014 oplyste DONG Oil Pipe A/S, at dette også var tilfældet med bemærkningerne til Appendix 3a og 3b.

På den baggrund finder Energistyrelsen, at der skal foretages de fornødne ændringer i Exhibit G og Appendix 3a og 3b.

3.21. *Exhibit J Sale and Purchase Agreement on Fuel Gas*

DONG Oil Pipe A/S har i en note til bilagsfortegnelsen til transportaftalen foreslået, at Bilag J Sale and Purchase Agreement on Fuel Gas udgår. I selskabets mail af 17. december er det begrundet med, at den nuværende aftale forventes erstattet af en ny i løbet af 2014. På den baggrund har Energistyrelsen ikke bemærkninger til at lade bilaget udgå,

3.22. *Exhibit P CD-ROM (model for the calculation of the Tariff – exemplification of the Allocation Schedule)*

Det fremgår af Energistyrelsens godkendelse af 28. juni 2013, at de matematiske modeller for allokering, tarifberegning og værdijustering skal beskrives i transportaftalen og de tilhørende bilag og findes som formler i regneark.

Ifølge det fremsendte udkast skal Exhibit P kun omfatte allokering og tarifberegning. Der er endvidere ikke i Exhibit F henvist til cd-rommen. Der skal derfor i Exhibit F henvises til beregningsmodellen på cd-rommen, ligesom modellen skal inkluderes i Exhibit P.

Exhibit P skal omfatte regneark for beregning af tarif, værdijustering og eksempler på allokeringssmodellen. Det skal fremgå af indholdsfortegnelsen til transportaftalen. DONG Oil Pipe A/S har i svar af 17. december 2013 anført, at regnearkene ikke vil blive anvendt ved beregningerne, som bliver udført i et databasesystem. Da det ikke er anført noget steds i transportaftalen, skal dette tilføjes.

3.23. *Eksportkvaliteter for Butane og Propane, Exhibit N og O*

Bayerngas Norge AS anfører på baggrund af transportaftalens Section 19.11.5, at der i transportaftalen bør indgå retningslinjer for, hvornår en eventuel revision af kvalitetsspecifikationerne for Butane og Propane kan tages op og hvem, som kan træffe den endelige beslutning herom.

DONG E&P A/S foreslår, at det i transportaftalen anføres, at "DONG Oil Pipe A/S shall strive to provide the best possible specification above the design specification within the planned facility design".

DONG Oil Pipe A/S anfører, at selskabet "does not concur to insert into the Transportation Agreement further obligations relating to Export Quality than those that have already been agreed."

Det er Energistyrelsens vurdering, at produkterne Butane og Propane vil blive solgt på grundlag af analyser af den faktiske sammensætning af de to produkter fremfor med henvisning til specifikationerne i bilag N og O. I sådanne analyser kan også indgå andre parametre end dem, som er anført i bilagene.

Det er endvidere styrelsens opfattelse, at spørgsmålet om eksportkvaliteter for Butane og Propane skal ses i sammenhæng med målsætningerne i de to første afsnit i Section 11.4. Spørgsmål vedrørende eksportkvaliteterne kan derfor til enhver tid tages op i Producers Forum, jf. specielt Section 19.11.1. Efter konsultationerne i Producers Forum træffer DONG Oil Pipe A/S afgørelse om kvalitetterne. Såfremt en bruger finder, at beslutningen ikke er i overensstemmelse med transportaftalen, kan spørgsmålet indbringes for en ekspert, jf. aftalens Article 14.

3.24. *Rapporteringsbilag*

I henhold til vilkår 12.1 i godkendelsen af 28. juni 2013 skal der laves et nyt Exhibit til transportaftalen med paradigme for DONG Oil Pipe A/S' rapportering af foreløbige og endelige data til brugerne og Energistyrelsen. På møderne den 17. og 18. september 2013 med brugerne og DONG Oil Pipe A/S var der enighed om, at dette paradigme løbende bør kunne tilpas-

ses og således ikke bør indgå i modeltransportaftalen. Energistyrelsen er indforstået med dette og har derfor revideret vilkåret med denne godkendelse.

### 3.25. *Redaktionelle ændringer, trykfejl mv.*

Bayerngas Norge AS, DONG E&P A/S og Mærsk Olie og Gas A/S har i deres høringsvar angivet en række redaktionelle fejl. DONG Oil Pipe A/S skal gennemgå disse og foretage de fornødne ændringer i teksten til transportaftalen.

## **4. Forholdet mellem Energistyrelsens godkendelse af 28. juni 2013, denne godkendelse og godkendelse af udestående bilag**

Energistyrelsen godkendte i brev af 28. juni 2013 på en række vilkår udkast til transportaftaler for DONG Oil Pipe A/S. Godkendelsen blev korrigeret med Energistyrelsens brev af 23. august 2013. Vilkårene for den godkendelse opretholdes i det omfang, de ikke er ændret med nærværende godkendelse.

Denne afgørelse indeholder vilkår, som angiver ændringer, der skal foretages i den fremsendte model for transportaftaler og de fremsendte Exhibits. Afgørelsen indeholder endvidere vilkår om, at de manglende Exhibit B, D og L skal fremsendes til Energistyrelsens godkendelse inden en nærmere angivet frist. Modellen for transportaftalen er først endelig godkendt, når godkendelse af disse bilag er meddelt.

På det foreliggende grundlag vurderer Energistyrelsen, at udformningen af disse bilag ikke vil få betydning for den foreliggende transportaftale og de nu foreliggende Exhibits. Energistyrelsen er derfor ikke indstillet på, at godkende ændringer i den nu foreliggende aftale med tilhørende Exhibits, som følge af færdiggørelsen af Exhibit B, D og L.

## **5. Godkendelse**

På baggrund af ovenstående godkender Energistyrelsen hermed i henhold til § 2, stk. 5, og § 3b, stk. 2, i rørledningsloven den i mail af 31. oktober 2013 fra DONG Oil Pipe A/S fremsendte model for en transportaftale med tilhørende bilag og underbilag.

Endvidere godkender Energistyrelsen hermed i henhold til § 3b, stk. 1, i rørledningsloven følgende kriterium for sammensætning af råolie og kondensat, som kræver separation:

If Propane or Butane is produced from the Facilities in a Month Producers shall be considered users of the Facilities if the Crude Petroleum delivered from Producers' Licence in the Month averaged over the same Month has an RVP above 12 pursuant to Section 9.3.g (Users – such Producers individually referred to as User).

RVP skal beregnes for hver enkelt bruger af rørledningen. Beregningen skal udføres i henhold til vilkår 7.1 i Energistyrelsens godkendelse af 28. juni 2013

For så vidt angår de nuværende brugere

- Eneretsbevillingen,
- Lulita delen af tilladelse 7/86,
- tilladelse 1/90 og
- den norske produktionslicens PL147

skal kriterium anvendes på den samlede strøm af olie, som leveres fra disse tilladelser og Energetsbevillingen. Det betyder, at er det beregnede RVP på 12 psia eller derunder, bliver ingen af rettighedshaverne til disse tilladelser og Bevillingshaverne brugere af separationsfaciliteterne. Er det beregnede RVP over 12 psia, bliver alle rettighedshaverne og Bevillingshaverne brugere.

Kriterium og den særlige regel for nuværende brugere indgår i Section 11.3 i den fremsendte model for transportaftale.

Energistyrelsen er i medfør af § 3, stk. 1, nr. 3, jf. §§ 10 og 12, i bekendtgørelse nr. 436 af 11. maj 2012, delegeret kompetence til at træffe denne afgørelse af klima-, energi- og bygningsministeren.

Godkendelserne gives på nedenstående vilkår. Forudsætninger for og vilkår i Energistyrelsens godkendelse af 28. juni 2013 med tilhørende korrektion af 23. august 2013 opretholdes i det omfang, de ikke ændres med nærværende godkendelse.

Med tilknytning til modeltransportaftalen men uden at skulle indgå som bilag til den, skal der findes:

- a. procedure for monitoring (overvågning) af korttidsvariationer i flow og sammensætning, jf. vilkår 3.8.1
- b. procedure for kontrol af de af brugerne oplyste RVP-værdier og sammensætninger, jf. vilkår 3.11.2
- c. et paradigme, som DONG Oil Pipe A/S anvender til rapportering, jf. vilkår 3.24
- d. procedurer for håndtering af uregelmæssigheder ved driften af separationsfaciliteterne, jf. godkendelsen af 28. juni 2013, vilkår 11.3.

3.1 Enhver ændring eller tilføjelse i forhold til den generelle model for en transportaftale i en aftale med en bruger eller i den generelle model for transportaftale skal godkendes af Energistyrelsen. Det gælder også for bilag eller underbilag, herunder udeladelse af sådanne.

Eventuelle tillæg til den generelle model for en transportaftale med en rettighedshaver skal godkendes af Energistyrelsen, som kan fastsætte vilkår herfor. De nuværende transportaftaler skal bortfalde snarest mulig i overensstemmelse med eventuelle overgangsordninger.

Det betyder, at Exhibit C General Description of Producers' Facilities kan være en del af de individuelle tillæg med de enkelte brugere, som knyttes til modelaftalen. Der vil derfor ikke være noget Exhibit C til modelaftalen.

3.2 Modellen for en transportaftale, inklusive tilhørende regneark for allokering, værdijustering og tarifberegning, og kriterium for at være bruger af separationsfaciliteterne skal offentliggøres på DONG Oil Pipe A/S' hjemmeside og efter anmodning fremsendes til enhver, som anmoder om det. Offentliggørelse skal ske senest 15. april 2014. Samtidig skal link til modelaftalen på hjemmesiden

sendes til Energistyrelsen og parterne til de kommende transportaftaler. Det skal oplyses på hjemmesiden, at udformningen af bilag B, D og L fortsat forhandles.

I de offentliggjorte regneark skal angives summen af alle reservationer, kvaliteter mv. fordelt på de relevante tidsperioder, men ikke oplysninger om de enkelte brugeres reservationer og sammensætninger (kvaliteter). I videst mulig omfang angives kapaciteten i DONG Oil Pipe A/S' Transportation System, således at det muligt, at danne sig et indtryk af status for ledig kapacitet fordelt på måneder fremover.

- 3.3 Der skal indarbejdes en bestemmelse i transportaftalen om brugernes mulighed for revision (audit) af regnskabet for separationsvirksomheden. Bestemmelsen skal svare til bestemmelsen i § 23, stk. 2, i bekendtgørelse nr. 43 af 20. januar 2014 om betaling for transport af råolie og kondensat, som snart udsendes. Det fremgår af denne, at en eller flere brugere kan efter modtagelse af regnskab for rørledningsvirksomheden i et driftsår med mindst 30 dages varsel og senest 24 måneder efter udløbet af et regnskabsår foretage revision af, at regnskabet er udfærdiget i overensstemmelse med budgettet for driftsåret, rørledningsloven, denne bekendtgørelse og de regnskabsmæssige retningslinjer. Ved en sådan revision skal brugerne have adgang til de relevante regnskabsbilag hos DONG Oil Pipe A/S. Udgifterne ved en sådan revision afholdes af de pågældende brugere. En rapport om revisionen skal sendes til alle brugere og Energistyrelsen.

- 3.4.1 I definitionen af Modification skal tilføjes

"..., nor the establishment of fiscal metering systems regarding stabilized crude and Off Gases from Degassing Facilities 1 and associated costs".

- 3.4.2 Definitionen af Process Model skal ændres til

"A process model for Producers' facilities owned and maintained by Producers for which the method for calculating RVP shall be based on ASTM D323 or equivalent standard. The Process model shall be of an acknowledged type in line with accepted good oilfield practice in the countries around the North Sea. The model shall be supplied by a recognized and reputable supplier. The Process Model shall include all relevant parts of Producers' facilities and the input to the model including, but not limited to, relevant temperatures and pressures which shall correspond to the actual process conditions during the Month in Producers' facilities."

- 3.4.3 Definitionen af definitionen af Associated Evolved Gases skal ændres til:

"All light end hydrocarbon components and gases simulated to be removed from the Relevant Profile at the composition using the Simulation Model."

- 3.5 Det skal fremgå af Section 3.3 e., at bestemmelsen går forud for bestemmelserne i Section 18.1.



3.6.1 Der skal indføjes følgende sætninger i Section 4.1 b. Magnitude of Reservation lige før afsnittet, som indledes "Producers will further receive Transporters calculation...".

"In any case, Producers' Magnitude of Reservation shall not be affected. In the event that any update affects the calculated Associated Evolved Gases, Transporter will inform Producers of the new volume of Associated Evolved Gases derived from the Crude Petroleum flow and composition as per the Magnitude of Reservation."

De nuværende to sidste sætninger i definitionen af Simulation Model udgår som konsekvens af dette.

3.6.2 Ved accept af en reservation skal DONG Oil Pipe A/S beregne profiler for udleveret stabiliseret råolie (Crude Oil), propan (Propane) og butan (Butane) på grundlag af ansøgers oplysninger og aktuelle oplysninger om andre brugeres reservationer. Der skal derfor i Section 4.1 b., næstsidste afsnit tilføjes Crude Oil til listen over Transporter's calculations eller anføres Finished Products. Tilsvarende skal der i Section 5.2 udover de anførte produkter også beregnes mængderne af Fuel Gas.

3.7 Reservation Date i henhold til Section 4.1 c., 2. pind, skal ændres fra 4 til 5 år forud for forventet påbegyndelse af normal produktion.

3.8.1 DONG Oil Pipe A/S skal udarbejde en procedure for monitoring (overvågning) af korttidsvariationer i flow og sammensætning, som blandt andet skal inddrage alle relevante data herunder online data for flow, inklusive måling af Off Gases fra afgasningsanlæggene, såvel som målinger af RVP og af densitet. Alle målepunkter og -udstyr skal angives på bilag A til transportaftalen. Proceduren skal gøre det muligt, at følge den enkelte brugers efterlevelse af kapacitetsreservationer og udnyttelse af Load Index.

Der skal i transportaftalen henvises til den til enhver tid gældende overvågningsprocedure.

Overvågningen efter proceduren skal dokumenteres af DONG Oil Pipe A/S. Brugere af DONG Oil Pipe A/S' rørledning/separationsfaciliteter skal have adgang til dokumentationen.

En filosofi for overvågningen skal drøftes på et møde i Producers Forum inden 1. november 2014. Indkaldelse til mødet, udsendelse af materiale mv. skal være i overensstemmelse med Section 19.11.3.

Udkast til overvågningsproceduren skal udsendes af DONG Oil Pipe A/S efter kommissionering af separationsfaciliteterne, dog senest 1. juli 2015. Efter drøftelse i Producers Forum skal overvågningsproceduren fremsendes til Energistyrelsens godkendelse senest 1. september 2015.

Proceduren skal, når der er behov, revideres på grundlag af erfaringer, når der kommer nye brugere eller når ændring af produktionsforhold hos de nuværende brugere gør det nødvendigt. Efterfølgende revisioner af proceduren skal godkendes af Energistyrelsen. Energistyrelsen kan fastsætte vilkår for godkendelserne.

3.8.2 Section 4.1 d., 3. afsnit, formuleres således:

"Producers shall endeavour to deliver a steady flow of Crude Petroleum in order to minimize adverse effects in the Facilities. Thus the production from a Licence delivered at the Delivery Point may not in any minute exceed the Magnitude of Reservation plus ten (10) per cent divided by 1440 and the production from a Licence delivered at the Delivery Point may not in any hour exceed the Magnitude of Reservation divided by twenty four (24) unless Transporter's prior acceptance has been obtained, which acceptance shall not unreasonably be withheld."

3.8.3 I Section 4.1 d, sidste afsnit, skal ordlyden præciseres, så den gengiver de i praksis gennemførlige muligheder for at reducere leveringerne til DONG Oil Pipe A/S' olierørledning.

3.9 Det skal præciseres i Section 4.1 e., at hvis Load Index er mindre end 0,88 for forholdet mellem Off Gases og Associated Evolved Gases, det vil sige på grund af en anden sammensætning af Crude Petroleum end den, som ligger til grund for Magnitude of Reservation, vil DONG Oil Pipe A/S på grundlag af sammensætningen af den faktisk leverede Crude Petroleum fastsætte en sammensætning, som grundlag for Magnitude of Reservation. Dette skal gennemføres efter den beskrevne procedure i Section 4.1 e.

3.10 a Der skal i transportaftalens Section 9.4 skal være en beskrivelse af allokering på brugere (Entrants), som leverer i samme produktionsstrøm, ved hjælp af allocation keys samt af formålet med denne.

3.10 b Det skal præciseres i Section 9.4.b, hvilke allocation keys i Section 9.3.f, der anvendes til allokering fra Entrant til Producers for Eneretsbevillingen, Trym og Lulita. Exhibit F, side 2, 3. afsnit skal konsekvensrettes.

3.11 a Af Section 11.3 skal fremgå, at DONG Oil Pipe A/S med henblik på kontrol af brugernes oplyste RVP-værdier, jf. Section 9.3 g., på grundlag af analyser af flowproportionale prøver udtaget af de strømme af Crude Petroleum, som modtages på Gorm E, vil beregne RVP-værdier for hver samlet strøm (commingled eller ikke-commingled), som modtages på Gorm E. Det skal endvidere fremgå, at brugere, som leverer produktion i en blandet (commingled) strøm, er forpligtet til at oplyse såvel det beregnede månedlige gennemsnit for RVP i den blandede strøm for alle brugere, som det beregnede månedlige gennemsnit for RVP for hver brugers delstrøm.

- 3.11 b Der skal udarbejdes en procedure for kontrol af de af brugerne oplyste RVP-værdier og sammensætninger af produktionen fra de enkelte Producers, hvor produktion leveres på Gorm E i en blandet (commingled) strøm. Udkast til proceduren skal drøftes i Producers Forum senest 1. november 2014. DONG Oil Pipe A/S skal senest 2. januar 2015 fremsende proceduren bilagt brugernes synspunkter til Energistyrelsens godkendelse. Energistyrelsen kan fastsætte vilkår for godkendelsen.
- 3.12 DONG Oil Pipe A/S' ret til godtgørelse i tilfælde, hvor ingen bruger længere ønsker at benytte rørledningen, er reguleret både i Section 12.2.3.1, 2. pkt. og Section 12.2.3.3. Reguleringen i de to punkter er den samme, men ordlyden er forskellig. Section 12.2.3.1, 2. pkt. i udkastet skal derfor udgå.
- 3.13 Det skal i Section 18.1 eller et andet sted i transportaftalen angives, om Section 18.1 h. finder anvendelse i forholdet mellem Mærsk Olie og Gas A/S og DONG Oil Pipe A/S vedrørende det operatørarbejde, som Mærsk Olie og Gas A/S udfører på Gorm E på vegne af DONG Oil Pipe A/S.
- 3.14 Det skal indføres i transportaftalen, at brugernes oplysninger om fremtidig produktion - produktionsprofiler og sammensætning -, som leveres i henhold til transportaftalen, skal være fortrolige i forhold til andre brugere. Historiske oplysninger om produktion og sammensætning skal være tilgængelige for alle brugere.
- 3.15 a Det skal præciseres, at Energistyrelsen, udover det anførte i Sections 19.11.2 og 19.11.6 om retten til at deltage som observatører ved møder i Producers Forum og få tilsendt referater, skal indkaldes med samme varsel og have samme materiale som de øvrige deltagere.
- 3.15 b Ordene "market conditions" skal udgå af Section 19.11
- 3.16 DONG Oil Pipe A/S skal opdatere Exhibit B, når Energistyrelsens godkendelse af de fiskale målere på Gorm E og i Fredericia er meddelt, således at Exhibit B er i overensstemmelse med godkendelsen. Det opdaterede Exhibit B skal fremsendes til Energistyrelsens godkendelse senest 31. marts 2014.
- 3.17 DONG Oil Pipe A/S skal tilrettelægge forhandlingerne om bilag D og L således, at de kan afsluttes snarest muligt. Bilag D og L skal fremsendes til Energistyrelsens godkendelse senest 31. marts 2014.
- 3.18 Exhibit E skal ændres således, at der skal angives sammensætning (kvalitet) af Crude Petroleum for hvert år.
- 3.19 a De af Mærsk Olie og Gas A/S i bilag til brevet af 29. november 2013 anførte ændringer i Exhibit F Value Adjustment Procedure med tilhørende bilag 2 skal foretages.

3.19 b Når værdijusteringsproceduren har været i anvendelse i 12 måneder, skal DONG Oil Pipe A/S indkalde brugerne til et møde, hvor proceduren drøftes i Producers Forum. Energistyrelsen kan deltage i mødet og skal indkaldes med samme varsel og have tilsendt samme materiale som brugerne. Såfremt der på mødet fremsættes ønske om ændringer af proceduren, skal ændringsforslag, der er opnået enighed om, indsendes til Energistyrelsen til godkendelse.

Kan der ikke opnås enighed om eventuelle skriftligt formulerede ændringsforslag fra en eller flere brugere senest 3 måneder efter afholdelsen af mødet, skal DONG Oil Pipe A/S snarest underrette Energistyrelsen herom. Underretningen skal vedlægges ændringsforslag og de øvrige brugeres kommentarer hertil. Energistyrelsen vil herefter træffe afgørelse om, hvorvidt værdijusteringsproceduren skal ændres.

3.20 De af Mærsk Olie og Gas A/S anførte ændringer i Exhibit G Allocation Procedure med tilhørende Appendix 3a og 3b skal foretages.

3.21 Bilag J kan udgå af bilagene til transportaftalen.

3.22 Modellerne for allokering, tariffberegning og værdijustering skal beskrives i transportaftalen og de tilhørende bilag. Endvidere skal regnearkene med modellerne brændes på en cd-rom, som udgør et tillæg til transportaftalen, således at de udgør en integreret del af aftalen. Der skal i transportaftalen henvises til den vedlagte cd-rom med regnearkene.

Der skal derfor i Exhibit F henvises til beregningsmodellen på cd-rommen ligesom modellen skal inkluderes i Exhibit P.

Det skal i transportaftalen angives, at beregningerne ikke bliver udført i regnearkene men i et databasesystem.

3.24 Der skal til enhver tid foreligge et standard paradigme, som anvendes af DONG Oil Pipe A/S ved rapportering af foreløbige og endelige data til brugerne og Energistyrelsen.

Udkast til paradigme skal drøftes i Producers Forum senest 1. november 2014. DONG Oil Pipe A/S skal senest 2. januar 2015 fremsende paradigme bilagt brugernes synspunkter til Energistyrelsens godkendelse. Energistyrelsen kan fastsætte vilkår for godkendelsen.

Rapporteringen skal indeholde de i Energistyrelsens godkendelse af 27. juli 2011 anførte oplysninger for hver enkelt bruger om tilført og udleveret sammensætning og mængde. Endvidere skal sammensætning og mængde af beholdningen i rørledning og separationsfaciliteter opgøres. Rapporten skal omfatte oplysningerne i Exhibit F, Appendix 1 og Exhibit G, Appendix 4 (sidstnævnte findes kun i transportaftaleudkastet af 11. december 2013) fordelt på brugere. Endvidere skal beregnede RVP værdier for hver bruger og målte værdier på relevante steder i Transportation System oplyses.

Standardrapporter (datafiler) skal sendes til både brugere og Energistyrelsen elektronisk.

Alle mængde- og vægtangivelser ved rapportering til Energistyrelsen, jf. vilkår 6 og 8 i Energistyrelsens godkendelse af 27. juli 2011, skal være angivet i MKSA enheder og for gas vedkommende i Nm<sup>3</sup> ved 0° Celsius.

- 3.25 DONG Oil Pipe A/S skal gennemgå redaktionelle ændringer, trykfejl mv., som er angivet i høringssvarene fra Bayerngas Norge AS, DONG E&P A/S og Mærsk Olie og Gas A/S og foretage de fornødne ændringer i teksten til transportaftalen.

DONG Oil Pipe A/S skal revidere transportaftalen med tilhørende bilag og underbilag i overensstemmelse med denne godkendelse. Den reviderede aftale med bilag og underbilag, eksklusiv bilag B, D og L, skal senest den 31. marts 2014 sendes til parterne til de kommende transportaftaler, som har modtaget kopi af denne godkendelse. Parterne til de kommende transportaftaler skal derefter senest den 7. april 2014 meddele DONG Oil Pipe A/S og Energistyrelsen – med kopi til modtagerne af denne godkendelse – eventuelle bemærkninger til implementeringen af denne godkendelse samt eventuelle konstaterede tryk- og redaktionelle fejl. Energistyrelsen vil umiddelbart efter tage stilling til eventuelle spørgsmål om implementering af denne godkendelse på grundlag af parternes eventuelle bemærkninger og egen vurdering af den reviderede transportaftale. DONG Oil Pipe A/S skal korrigere eventuelle tryk- og redaktionelle fejl.

## 6. Klagevejledning

Denne afgørelse kan påklages til Klima-, Energi- og Bygningsministeriet, Stormgade 2-6, 1470 København K.

De dele af afgørelsen, som er truffet efter rørledningslovens § 2, stk. 5, kan dog af bevillingshaverne indbringes for det voldgiftsnævn, der er omhandlet i § 14, stk. 2, i bevillingen, jf. bekendtgørelse nr. 372 af 7. november 1963, med senere aftalte ændringer.

Venlig hilsen



for Jens Skov-Spilling

cc Mærsk Olie og Gas A/S, att. Lasse Anderson, Christian Tullberg  
Shell Olie og Gasudvinding Danmark B.V., att. Allan Søndergaard  
Chevron Denmark Inc., att. Andrew Milne, Ulrik Hallager  
Nordsøfonden, att. Oliver Nielsen  
DONG E&P A/S, att. Kurt Jager Lykke, Ole Udsen  
Noreco Oil Denmark A/S, Noreco Petroleum Denmark A/S, att. Carsten Tolderlund  
DONG E&P Norge A/S, att. Øistein Hansen  
Bayerngas Norge AS, Bayerngas Petroleum Danmark AS, Bayerngas Danmark ApS,  
att. Sidsel Nørstebø, Johannes Håland

## Indhold

1.	Ansøgningen og parternes indlæg .....	1
2.	Kriterium for brug af separationsfaciliteter .....	2
3.	Energistyrelsens vurdering .....	2
3.1.	Model for transportaftaler .....	2
3.2.	Offentliggørelse af modelaftale.....	3
3.3.	Brugeraudit af regnskaber for separationsvirksomhed .....	3
3.4.	Section 1.1 Definitions.....	3
3.4.1	Definition af Modifications .....	3
3.4.2	Definition af Proces Model.....	3
3.4.3	Definition af Load Index.....	4
3.5.	Obligations regarding Redelivery, Section 3.3 e. ....	4
3.6.	Magnitude of Reservation, Section 4.1 b. ....	5
3.6.1	Reservation ved ændring af driftsforhold i separationsfaciliteter.....	5
3.6.2	Data fra DONG Oil Pipe A/S ved bekræftelse af reservation og Redelivery Forecasts .....	5
3.7.	Reservation date, Section 4.1 c. ....	5
3.8.	Delivery Entitlement, Section 4.1 d. ....	6
3.8.1	Overvågning af kapacitetsreservationen ved Load Index .....	6
3.8.2	Variation i en brugers levering .....	7
3.8.3	Transporters mulighed for at reducere den på Gorm E leverede produktion .....	7
3.9.	Ændring af reservation på grund af lavere produktion eller ændret sammensætning (kvalitet), Section 4.1 e. ....	8
3.10.	Allokeringshierarki, Section 9.3 f.....	8
3.11.	Brugerkræterium, Section 11.3 User Criterion .....	9
3.12.	Reimbursement of Cost, Section 12.2.3.3 .....	10
3.13.	Mutual Indemnity and Liability, Section 18.1.....	10
3.14.	Fortrolighed, Section 19.4 .....	11
3.15.	Samarbejde mellem DONG Oil Pipe A/S og brugerne, Section 19.11 .....	11
3.16.	Exhibit B Measurements, Tests and Sampling.....	11
3.17.	Exhibit D Offtake and Lifting Procedures og L Offtake and Lifting Procedures (Propane and Butane).....	11
3.18.	Exhibit E Magnitude of Reservation and Reservation Date.....	12
3.19.	Exhibit F Value Adjustment Procedure med tilhørende Appendix 2.....	12
3.20.	Exhibit G Allocation Procedure med tilhørende Appendix 3a og 3b.....	12
3.21.	Exhibit J Sale and Purchase Agreement on Fuel Gas.....	12
3.22.	Exhibit P CD-ROM (model for the calculation of the Tariff – exemplification of the Allocation Schedule).....	13
3.23.	Eksportkvaliteter for Butane og Propane, Exhibit N og O .....	13
3.24.	Rapporteringsbilag .....	13
3.25.	Redaktionelle ændringer, trykfejl mv .....	14
4.	Forholdet mellem Energistyrelsens godkendelse af 28. juni 2013, denne godkendelse og godkendelse af udestående bilag.....	14
5.	Godkendelse .....	14
6.	Klagevejledning.....	21