

Høringsnotat - forslag til endringer i petroleumsforskriften og tarifforskriften

1 Innledning

Departementet sender på høring forslag til enkelte endringer i forskrift 27. juni 1997 nr. 653 til lov om petroleumsvirksomhet (petroleumsforskriften) og forskrift 20. desember 2002 nr. 1724 om fastsettelse av tariffer mv. for bestemte innretninger (tarifforskriften).

Forslagene til endringer i petroleumsforskriften gjelder bl.a. opphevelse av § 19 om opplysninger om fremtidige leveranser av rik- og tørrgass og endring av rapporteringsfristen i § 47 om årlig statusrapport for felt i produksjon.

I tarifforskriften foreslås det nye bestemmelser for fastsettelse av tariffer for regulering av blandetjenester i område P Nyhamna, etablering av ny utgang i område B for gassimport til Draugen feltet og en ny utgang i område D for Europipe II grenrørledning til Danmark. I tillegg foreslås en presisering vedrørende gjeldende tariff ved rebooking mellom ulike utganger/områder.

2 Forslag til endringer i petroleumsforskriften

2.1 Endring av § 5 om betaling for undersøkelsestillatelsen og § 9 om behandlingsgebyr
Petroleumsforskriften § 5 tredje ledd og § 9 tredje ledd er i dag likelydende som følger:

"For hver seismiske undersøkelse skal det betales et gebyr til staten ved Oljedirektoratet på kr 33 000. Gebyret skal betales senest samtidig med oppstart av undersøkelsen. Ved forsinket betaling skal det betales rente etter lov 17. desember 1976 nr. 100 om renter ved forsinket betaling m.m."

Disse bestemmelsene ble endret ved forskrift 22. desember 2006 slik at det betales gebyr for hver seismisk undersøkelse. Det ble i høringsnotatet i forkant av endringen lagt til grunn at det med seismisk undersøkelse i denne sammenhengen menes aktivitet innenfor undersøkelsestillatelsen eller utvinningstillatelsen der seismiske eller elektromagnetiske data blir samlet inn. På grunnlag av dette har Oljedirektoratet innkrevet gebyr også for elektromagnetiske undersøkelser. Departementet foreslår nå å klargjøre dette i forskriftens ordlyd slik at det fremgår direkte av forskriftsteksten at gebyr også skal betales for elektromagnetiske undersøkelser.

2.2 Opphevelse av § 19 om opplysninger om fremtidige leveranser av rik- og tørrgass

Departementet foreslår å oppheve § 19 i petroleumsforskriften. Bestemmelsen gjelder opplysninger om fremtidige leveranser av rik- og tørrgass. Departementets behov for informasjon om gassavsetning ivaretas tilstrekkelig gjennom annen rapportering.

Petroleumsforskriften § 19 lyder i dag som følger:

"Rettighetshaver skal innen 30 dager etter utløpet av hvert kvartal gi departementet opplysninger om rettighetshavers forpliktelser til levering av rik- og tørrgass fra norsk kontinentalsokkel. Opplysningene skal inneholde en overordnet volumprofil for forpliktelser til levering av rik- og tørrgass, og en beskrivelse av hovedvilkårene for forpliktelsene inngått i foregående kvartal. Departementet kan fastsette et annet tidsintervall for rapporteringen basert på gassalgsaktiviteten i det enkelte selskap."

Departementet kan i særlige tilfeller bestemme at rettighetshaver skal gi opplysninger om vilkår i enkeltavtaler."

Petroleumsforskriften § 19 fikk sin nåværende utforming etter en forskriftsendring 20. januar 2006. Den tidligere ordningen med godkjennelse av gassalgskontrakter ble da erstattet med en rapporteringsordning som nå fremgår av bestemmelsen. Bakgrunnen var at avsetning av gass fra norsk sokkel gjennom Gassforhandlingsutvalget (GFU) hadde blitt permanent avvirket fra og med 1. januar

2002. Selv om gassalgskontraktene ikke lenger skulle godkjennes, ble det lagt til grunn at myndighetene fortsatt hadde behov for samlet informasjon om hvilke forpliktelser rettighetshaver hadde inngått for leveranse av gass fra norsk sokkel da slik informasjon ville benyttes som grunnlag for departementets arbeid knyttet til ressursforvaltning.

I henhold til petroleumsforskriften § 49 skal rettighetshaverne gi opplysninger til departementet om salg av petroleum. Det fremgår av § 49 tredje ledd at rettighetshaverne ikke trenger å gi slike opplysninger i den utstrekning tilsvarende opplysninger gis etter petroleumsskatteloven eller skatteforvaltningsloven og forskrifter gitt i medhold av disse. Man har i dag en felles rapporteringsløsning som gir opplysningene som trengs både for ligningsbehandlingen og som ledd i ressursforvaltningen. Rapporteringen er således samordnet og en unngår unødvendig dobbelrapportering for rettighetshaverne jf. Prop. 126 LS (2009-10) pkt. 5.6.2.4. Skatteforvaltningsloven § 8-10 inneholder i dag opplysningsplikt til skattemyndighetene. Opplysninger som skattemyndighetene får kan gis til Olje- og energidepartementet uten hinder av taushetsplikten, jf. skatteforvaltningsloven § 3-5 andre ledd.

Departementet har behov for informasjon om hvordan norsk gass prises i markedet, hvilke priser som realiseres, solgte volumer fordelt på leveransepunkter, hvilke prismekanismer som benyttes (gassprisindeks eller annet) og prisindekstype (dag, måned, kvartal osv.) Dette er nødvendig for utarbeidelse av prisprognoser og prisanslag til Nasjonalbudsjettet og Revidert nasjonalbudsjett.

Departementet mottar i dag de data man har behov for fra Oljeskattekontoret og direkte fra rettighetshaverne i henhold til petroleumsforskriften § 49.

På bakgrunn av dette foreslår departementet å oppheve petroleumsforskriften § 19. Det foreslås at den etterfølgende paragrafnummereringen i petroleumsforskriften beholdes uendret etter at § 19 er opphevet.

2.3 Endring av § 20 om plan for utbygging og drift av en petroleumsforekomst, § 28 om tillatelse til anlegg og drift av innretninger, § 43 om avslutningsplan og § 85 om saksbehandling og taushetsplikt

Det foreslås å oppdatere petroleumsforskriften § 20 første ledd, § 28 første ledd, § 43 fjerde ledd og § 85 siste ledd i tråd med dagens departementsstruktur slik at ordlyden endres fra "Arbeids- og inkluderingsdepartementet" til "Arbeids- og sosialdepartementet".

2.4 Endring av § 47 om årlig statusrapport for felt i produksjon

For å legge til rette for bedre samkjøring mellom årlig statusrapport og rapporteringen i forbindelse med Revidert Nasjonalbudsjett, jf. petroleumsforskriften § 50a, foreslår departementet å endre fristen for innsending til Oljedirektoratet av årlig statusrapport i henhold til petroleumsforskriften § 47 fra 1. november til 15. oktober.

Petroleumsforskriften § 47 lyder i dag som følger:

"En årlig statusrapport for felt i produksjon skal sendes Oljedirektoratet innen 1. november hvert år. Rapporten skal beskrive aktiviteter og tiltak for å danne grunnlag for myndighetenes vurdering av produksjonsstrategi, miljømessige forhold m.v.

Oljedirektoratet kan gi nærmere bestemmelser om innhold i og utforming av rapporten."

Fristen for innrapportering i forbindelse med Revidert Nasjonalbudsjett er i dag 15. oktober, mens fristen for innsending av årlig statusrapport i henhold til petroleumsforskriften § 47 er 1. november. Oljedirektoratet har påpekt at dette medfører at direktoratet bruker tid og ressurser på å etterspørre informasjon i forbindelse med Revidert Nasjonalbudsjett som ofte finnes i årlig statusrapport. Informasjonen i årlig statusrapport bidrar videre til å gi bedre forståelse av innrapporteringen i forbindelse med Revidert Nasjonalbudsjett. Sammenfallende frister vil derfor kunne effektivisere

arbeidet i Oljedirektoratet. Sammenfallende frister vil også kunne bidra til at det i større grad unngås overlappende informasjon i de to innrapporteringene. Dette er noe Oljedirektoratet kan klargjøre, jf. ressursforskriften § 35. Dette vil også forenkle rapporteringen for selskapene.

3 Forslag til endringer i tarifforskriften

3.1 Regulering av CO₂ og H₂S og blandetjenester i område P

Etter petroleumsforskriften § 59 tredje ledd skal naturgass som leveres til transportsystemet ha «(...) spesifikasjoner som med rimelighet er forenlig med tekniske krav for og hensynet til effektiv drift av oppstrøms gassrørledningsnett.»

Spesifikasjonskravene er detaljert i standard transportavtale som hver skiper inngår i forbindelse med kapasitetsreservasjon. Spesifikasjonene for Nyhamna (område P) inneholder blant annet maksimumsgrenser for CO₂ og H₂S.

Forslag om fastsettelse av tariff for Polarled og Nyhamna ble sendt på høring 21.04.2017, og vedtatt 28. juni samme år. I høringsnotatet uttalte departementet at det vil komme tilbake med forslag til tariffing for utblandingstjenester når det oppstår behov for dette. Oppstart av Dvalin-feltet, som er planlagt i 2020 vil medføre behov for blandingstjenester for CO₂ og H₂S. Departementet foreslår derfor nå etablering av blandingstjenester og tariff for slike tjenester.

Nyhamna har anlegg for blanding av CO₂ og H₂S, men blandetjenesten forutsetter at det kommer annen gass med lavt CO₂- og H₂S- innhold til område P som kan brukes til å bringe gass som er rik på CO₂ og H₂S innenfor spesifikasjonene. Gassco sine analyser viser at det i område P vil være CO₂- og H₂S- fattig gass som kan brukes til utblanding av CO₂- og H₂S- rik gass.

Tariffen for blandetjenester fastsettes av departementet og inngår i tarifforskriften. Det er ikke foretatt noen investeringer i transportsystemet for å kunne tilby blandetjenesten på Nyhamna.

Departementet foreslår at det fastsettes tariff for CO₂ og H₂S- blandetjeneste for område P. Departementet foreslår at K-elementet i tariffen for utblanding av karbondioksid settes til 150 kroner (faste 2002-priser) per tonn utblandet karbondioksid. For utblanding av hydrogensulfid foreslår departementet at K-elementet settes til 1 000 kroner (faste 2002-priser) per kg utblandet hydrogensulfid. De foreslåtte tariffene er på samme nivå som tilsvarende blandetariffer i område D og E.

Det foreslås at tariffen tilfaller skiperne av gass som gjøre det mulig å tilby denne tjenesten tilsvarende som i område C, D og E, jf. tarifforskriften § 4. Dersom det i fremtiden blir foretatt investeringer i transportsystemet for denne type tjenester vil departementet gjøre en ny vurdering av tariffen.

3.2 Ny utgang i område B

Departementet foreslår at det i tarifforskriften § 2 legges til en ny utgang i område B for Draugen. Draugen planlegger å starte gassimport for kraftproduksjon på feltet i løpet av 2020. Årsaken er en produksjonen av gass fra reservoaret blir utilstrekkelig til å forsyne gasturbinen på plattformen. Draugen planlegger å benytte eksisterende tilknytningsrørledning fra Draugen til Åsgard Transport som i dag benyttes for gasseksport fra feltet.

Det foreslås at K-elementet for den nye utgangen skal være lik som for den andre utgangen i område B.

3.3 Ny utgang i område D

Det planlegges et nytt grenrør fra en eksisterende T-kobling på Europipe II til Nybro i Danmark (Europipe II grenrørledning). Det er inngått traktat mellom Norge og Danmark om transport av norsk gass i dette grenrøret. Europipe II grenrørledning og ilandføringsterminalen i Danmark vil operasjonelt være en integrert del av det norske oppstrøms gassrørledningsnett, der Gassco er systemansvarlig.

Grenrørledningen og ilandføringsterminalen i Danmark skal anlegges, bekostes, eies og drives av den danske operatøren Energinet. Grenrørledningen er underlagt dansk jurisdiksjon og ikke regulert av tarifforskriften. Tilkoblingspunktet for grenrørledningen på Europipe II vil utgjøre en ny utgang i område D. Departementet foreslår derfor at det i tarifforskriften § 2 legges til en ny utgang i område D for dette punktet.

Det foreslås at K-elementet for den nye utgangen skal være lik som for de andre utgangene i område D.

3.4 Klargjøring av tarifforskriften § 5 (tariff ved endring av rett til bruk)

Det følger av tarifforskriften § 5 første punktum at «Når en bruker endrer inngang eller utgang, skal brukeren belastes den høyeste av tariffene.»

Operatøren, Gassco AS, har i sin praksis lagt til grunn at det er mulig å endre inngang og/eller utgang fra et område til et annet; foreløpig kun aktuelt mellom område A og B. Videre har operatøren lagt til grunn at brukeren ved endring av inngang eller utgang, belastes for det høyeste K-elementet i henhold til tarifforskriften § 5. Brukeren er imidlertid belastet for driftskostnadselementet (O) og investeringselementet (I) i tariffen for tjenesten/området som faktisk er brukt.

Det foreslås at ordlyden i § 5 første punktum endres slik at det klargjøres at brukeren ved endring av inngang eller utgang tariffes med det høyeste K-elementet. Den foreslåtte endringen er ikke ansett å innebære en realitetsendring, kun en klargjøring i tråd med gjeldende praksis.

4 Økonomiske og administrative konsekvenser

Forslaget til endringer i petroleumsforskriften vil innebære at rapporteringsplikt for rettighetshaverne etter petroleumsforskriften § 19 fjernes. Videre legges det til rette for at rettighetshavernes innrapporteringer etter henholdsvis petroleumsforskriften § 47 og § 50a kan samkjøres bedre og at Oljedirektoratet og kan arbeide mer effektivt med innrapporteringene. De øvrige forslagene til forskriftsendringer antas ikke å ha administrative eller økonomiske konsekvenser av betydning.

5 Ikraftsetting

Departementet foreslår at endringene i petroleumsforskriften og tarifforskriften trer i kraft 1. januar 2020.

6 Forslag til forskriftsendringer

Forskrift om endring i forskrift 27. juni 1997 nr. 653 til lov om petroleumsvirksomhet

Fastsatt ved Olje- og energidepartementets vedtak med hjemmel i lov 29. november 1996 nr. 72 om petroleumsvirksomhet § 10-18 første ledd, jf. delegeringsvedtak 15. mai 2009 nr. 512

I

I forskrift 27. juni 1997 nr. 653 til lov om petroleumsvirksomhet gjøres følgende endringer:

§ 5 tredje ledd skal lyde:

For hver seismiske **eller elektromagnetiske** undersøkelse skal det betales et gebyr til staten ved Oljedirektoratet på kr 33 000. Gebyret skal betales senest samtidig med oppstart av undersøkelsen.

Ved forsinket betaling skal det betales rente etter lov 17. desember 1976 nr. 100 om renter ved forsinket betaling m.m.

§ 9 tredje ledd skal lyde:

For hver seismiske **eller elektromagnetiske** undersøkelse skal det betales et gebyr til staten ved Oljedirektoratet på kr 33 000. Gebyret skal betales senest samtidig med oppstart av undersøkelsen. Ved forsinket betaling skal det betales rente etter lov 17. desember 1976 nr. 100 om renter ved forsinket betaling m.m.

§ 19 oppheves.

§ 20 første ledd skal lyde:

Plan for utbygging og drift av en eller flere petroleumsforekomster, jf. loven § 4-2, skal inneholde en beskrivelse av utbyggingen og en konsekvensutredning. Uttalelser til konsekvensutredningen tas med i vurderingen ved godkjenning av plan for utbygging og drift. Planen skal sendes departementet og **Arbeids- og sosialdepartementet** med kopi til Oljedirektoratet og Petroleumstilsynet.

§ 28 første ledd skal lyde:

Søknad om tillatelse til anlegg og drift av innretninger som nevnt i loven § 4-3 første ledd skal omfatte en plan som skal inneholde beskrivelse av prosjektet og en konsekvensutredning. Uttalelser til konsekvensutredningen tas med i vurderingen ved godkjenning av plan for anlegg og drift. Søknaden skal sendes departementet og **Arbeids- og sosialdepartementet** med kopi til Oljedirektoratet og Petroleumstilsynet. Dersom en søknad fremmes av andre enn rettighetshaver etter en utvinningstillatelse, kommer bestemmelsene i § 8 til anvendelse så langt de passer.

§ 43 fjerde ledd skal lyde:

Avslutningsplan skal sendes departementet og **Arbeids- og sosialdepartementet** med kopi til Oljedirektoratet og Petroleumstilsynet.

§ 47 første ledd skal lyde:

En årlig statusrapport for felt i produksjon skal sendes Oljedirektoratet innen **15. oktober** hvert år. Rapporten skal beskrive aktiviteter og tiltak for å danne grunnlag for myndighetenes vurdering av produksjonsstrategi, miljømessige forhold m.v.

§ 85 syvende ledd skal lyde:

Bestemmelsen i denne paragraf skal heller ikke være til hinder for utveksling av informasjon med **Arbeids- og sosialdepartementet**, Petroleumstilsynet og operatøren som nevnt i loven § 4-9 og forskriftens § 66.

II

Forskriften trer i kraft 1. januar 2020.

Forskrift om endring i forskrift 20. desember 2002 nr. 1724 om fastsettelse av tariffer mv. for bestemte innretninger

Fastsatt ved Olje- og energidepartementets vedtak med hjemmel i lov 29. november 1996 nr. 72 om petroleumsvirksomhet § 10-18 første ledd og § 4-8 og forskrift av 27. juni 1997 nr. 653 til lov om petroleumsvirksomhet § 70

I

I forskrift 20. desember 2002 nr. 1724 om fastsettelse av tariffer mv. for bestemte innretninger gjøres følgende endringer:

§ 2 skal lyde:

Område A

Innganger:

Alle tilknytningspunkter der naturgass kan leveres inn i rørledningen mellom Statfjord B og terminalen på Kårstø.

Utganger:

Ved utløpet av rørledningen fra Statfjord B til Kårstø ved terminalen på Kårstø, ved inngang til område F og ved inngang til 12" Statfjord UK gassrør.

Område B

Innganger:

Alle tilknytningspunkter der naturgass kan leveres inn i rørledningen fra Åsgard B for transport til Kårstø.

Utganger:

Ved utløpet av rørledningen fra Åsgard B til Kårstø ved terminalen på Kårstø **og ut ved tilknytningspunktet til Draugen for import av gass til feltet.**

Område C

Behandling:

- Fjerning av hydrogensulfid
- Ekstraksjon
- Fraksjonering, lagring og utskipning av NGL-produkter utenom etan
- Stabilisering, lagring og utskipning av kondensat
- Fjerning av karbondioksid
- Utblanding av karbondioksid
- Fraksjonering, rensing, lagring og utskipning av etan.

Område D

Innganger:

Alle tilknytningspunkter der naturgass kan leveres inn i de relevante rørledningene ved Sleipner, Kollsnes, Oseberg, Jotun T-forbindelse, Heimdal, Kårstø, Ekofisk og Nyhamna.

Utganger:

Der naturgass kan leveres ut fra terminalene i Zeebrugge, Dunkerque, Emden, Dornum, St. Fergus og Easington, ut ved Snurrevarden, **ut ved Europipe II grenrørledning til Danmark** og ut ved Heimdal for transport av naturgass for injeksjon i Grane og ut ved tilknytningspunkter for feltene Mariner og Gina Krog for injeksjon i feltene.

Område E

Behandling:

Ekstraksjon og videresendelse av NGL og tørrgass.

Område F

Innganger:

Alle tilknytningspunkter der naturgass kan leveres inn i område F.

Utgang:

Ved utløpet av rørledningen fra Statfjord B til FLAGS.

Område G

Innganger:

Alle tilknytningspunkter der naturgass kan leveres inn i område G.

Utgang:

Ved utløpet av rørledningen ved terminalen på Kollsnes.

Område H

Innganger:

Alle tilknytningspunkter der naturgass kan leveres inn i område H.

Utganger:

Ved knutepunkt mellom område H og område B for leveranse inn til område B og for leveranse inn til rørledningen til Heidrun plattformen.

Område I

Innganger:

Alle tilknytningspunkter der naturgass kan leveres inn i område I.

Utgang:

Ved utløpet av rørledningen fra Gjøa-plattformen til FLAGS.

Område J

Innganger:

Alle tilknytningspunkter der naturgass kan leveres inn i område J.

Utgang:

Ved utløpet av rørledningen fra Valemon-plattformen til Heimdal stigerørsplattform.

Område K

Innganger:

Alle tilknytningspunkt der naturgass kan leveres inn i område K.

Utgang:

Ved utløpet av rørledningen fra Heidrun-plattformen til Tjeldbergodden.

Område L

Innganger:

Alle tilknytningspunkter der naturgass kan leveres inn i område L.

Utgang:

Ved utløpet av rørledningen fra Edvard Grieg-plattformen til Beryl-rørledningen på britisk sokkel.

Område M

Innganger:

Alle tilknytningspunkter der NGL kan leveres inn i område M.

Utgang:

Ved utløpet av rørledningen fra Kollsnes til Mongstad.

Område N

Behandling:

- Stabilisering,
- Fraksjonering, lagring og utskipning.

Område O

Innganger:

Alle tilknytningspunkter der naturgass kan leveres inn i område O.

Utgang:

Ved utløpet av rørledningen fra Aasta Hansteen-feltet til terminalen på Nyhamna.

Område P

Behandling:

- Ekstraksjon og videresendelse av kondensat og tørrgass

§ 4 skal lyde:

Tariffene fastsettes med følgende formel ved inngang til og/eller utgang fra områdene A, B, D, F, G, H, I, J, K, L, M, og O og for behandling i område C, E, N og P:

$$t = \left(K + \frac{I}{Q} + U \right) \cdot E + \frac{O}{Q}$$

hvor:

t = tariff per enhet for rett til bruk av inngang, utgang eller behandling

K = fast del av kapitalelement per enhet

Q = estimert samlet reservert kapasitet for gjeldende år, for tjenesten fraksjonering, rensing, lagring og utskipning av etan skal Q være estimert samlet etan for gjeldende år

I = årlig element beregnet for investeringer for opprettholdelse av systemet

U = element beregnet for investeringer knyttet til utvidelser av systemet

E = eskaleringsfaktor

O = forventede driftskostnader.

For avbrytbar kapasitet skal tariff være 50 prosent av standard t for de respektive områdene. Innbetalinger som følger av avbrytbar kapasitet skal tilfalle brukere av relevant område gjennom en reduksjon av O-elementet.

Unntak:

- Før 1. oktober 2016 skal tariff for avbrytbar kapasitet være 50 prosent av t som gjelder for rett til bruk som er avtalt etter 1. juli 2013 for bruk før 1. oktober 2016.

Alle tall i dette kapittelet er i 2002-kroner, med mindre annet er angitt.

i) Fast del av kapitalelement (K)

Område A

For område A er K 0,55 øre/Sm³ og gjelder ved utgangene av området.

Unntak:

- For rett til bruk av utgangene i A som er avtalt før 1. juli 2013, er K 5,5 øre/Sm³.
- For rett til bruk av utgangene i A som er avtalt etter 1. juli 2013 for bruk før 1. oktober 2016, er K 5,5 øre/Sm³.

Område B

For område B er K 0,35 øre/Sm³ og gjelder ved utgangen^e av området.

Unntak:

- For rett til bruk av utgangen i B som er avtalt før 1. juli 2013, er K 3,5 øre/Sm³.
- For rett til bruk av utgangen i B som er avtalt etter 1. juli 2013 for bruk før 1. oktober 2016, er K 3,5 øre/Sm³.

Område C

For ekstraksjon er K 1,0 øre/Sm³.

Unntak:

- For rett til ekstraksjon som er avtalt før 1. juli 2013, er K 10,0 øre/Sm³.
- For rett til ekstraksjon som er avtalt etter 1. juli 2013 for bruk før 1. oktober 2016, er K 10,0 øre/Sm³.
- For rett til ekstraksjon som er avtalt for Åsgardfeltet før 1. januar 2003, er K 0.

For fraksjonering, lagring og utskipning av NGL er K 30 kroner/tonn.

Unntak:

- For rett til fraksjonering, lagring og utskipning som er avtalt før 1. juli 2013, er K 300 kroner/tonn.
- For rett til fraksjonering, lagring og utskipning som er avtalt etter 1. juli 2013 for bruk før 1. oktober 2016, er K 300 kroner/tonn.
- For rett til fraksjonering, lagring og utskipning som er avtalt for feltene Åsgard, Gullfaks Sør, Draugen, Heidrun og Norne før 1. januar 2003, er K 530 kroner/tonn.
- For rett til fraksjonering, lagring og utskipning som er avtalt for feltene Sleipner Øst, Sleipner Vest og Sigyn før 1. januar 2003, er K 130 kroner/tonn.

For stabilisering, lagring og utskipning av kondensat er K 4,3 kroner/tonn.

- For rett til stabilisering, lagring og utskipning av kondensat for bruk før 1. oktober 2016 er K 42,8 kroner/tonn.
- For rett til stabilisering, lagring og utskipning av kondensat for feltene Sleipner Øst, Sleipner Vest og Sigyn, er K 0.

For fraksjonering, rensing, lagring og utskipning av etan er K 220,0 kroner/tonn før 1. oktober 2016 og deretter er K 160,0 kroner/tonn. Rett til bruk av fraksjonering, rensing, lagring og utskipning av etan tilsvarende hver bruker sin andel av etanuttak.

For fjerning av karbondioksid er K 211,0 kroner/tonn fjernet karbondioksid.

For utblanding av karbondioksid er K 105,5 kroner/tonn utblandet karbondioksid. Innbetalinger som følger av dette elementet skal tilfalle brukere av område C som leverer gass med karbondioksidinnhold lavere enn gjeldende spesifisering.

Unntak:

- For utblanding av karbondioksid fra feltet Veslefrikk er t 0.
- For fjerning av hydrogensulfid fra feltet Veslefrikk er t 0.

Område D

I område D gjelder K ved inngangene til området og ved utgangene av området. Videre gjelder K for utblanding av karbondioksid og utblanding av hydrogensulfid.

Ved inngangene er K 0.

Unntak:

- For rett til bruk av innganger til område D som samsvarer med rett til bruk av utganger fra område D som er avtalt før 1. juli 2013 og for slik rett til bruk som er avtalt etter 1. juli 2013 for bruk før 1. oktober 2016 skal K ved inngangen være:
 - Ved Kollsnes 1,93 øre/Sm³.
 - Ved Kårstø og Oseberg 2,43 øre/Sm³.
 - Ved Nyhamna 0.
 - Ved øvrige 0,43 øre/Sm³.

Ved utgangene er K 0,71 øre/Sm³.

Unntak:

- For rett til bruk som er avtalt før 1. juli 2013 er K 5,57 øre/Sm³.
- For rett til bruk som er avtalt etter 1. juli 2013 for bruk før 1. oktober 2016, er K 5,57 øre/Sm³.
- For rett til bruk av utgangen Emden, for naturgass opprinnelig fra petroleumsforekomst(er) i utvinningstillatelse 018, som er avtalt før 1. juli 2013 og for slik rett til bruk som er avtalt etter 1. juli 2013 for bruk før 1. oktober 2016 er K 1,77 øre/Sm³.
- For rett til bruk av inngangen Kårstø og utgangen Snurrevarden for transport av naturgass til Snurrevarden, er K 0.

For utblanding av hydrogensulfid er K 1 000 kroner/kg utblandet hydrogensulfid. Innbetalinger som følger av dette elementet skal tilfalle brukere av område D som leverer gass med hydrogensulfidinnhold lavere enn gjeldende spesifikasjon.

For utblanding av karbondioksid er K 150 kroner/tonn utblandet karbondioksid. Innbetalinger som følger av dette elementet skal tilfalle brukere av område D som leverer gass med karbondioksidinnhold lavere enn gjeldende spesifikasjon.

Unntak:

- For rett til utblanding av karbondioksid fra feltene Sleipner Øst, Sleipner Vest og Vale er t 0.

Område E

For ekstraksjon og videresendelse av NGL og tørrgass er K = 0,45 øre/Sm³.

Unntak:

- For rett til ekstraksjon og videresendelse av NGL og tørrgass som er avtalt før 1. februar 2004, er K 0.

For utblanding av hydrogensulfid er K 1 000 kroner/kg utblandet hydrogensulfid. Innbetalinger som følger av dette elementet skal tilfalle brukere av område E som leverer gass med hydrogensulfidinnhold lavere enn gjeldende spesifikasjon.

Unntak:

- For rett til utblanding av hydrogensulfid fra feltet Kvitebjørn er t 0.

For utblanding av karbondioksid er K 150 kroner/tonn utblandet karbondioksid. Innbetalinger som følger av dette elementet skal tilfalle brukere av område E som leverer gass med karbondioksidinnhold lavere enn gjeldende spesifikasjon.

Unntak:

- For rett til utblanding av karbondioksid fra feltet Kvitebjørn som er avtalt før 1. juli 2011 er t 0.

Område F

For område F er K 6,0 øre/Sm³ og gjelder ved utgangen av området.

Område G

For område G er K 1,49 øre/Sm³ og gjelder ved utgangen av området.

Område H

For område H er K 3,5 øre/Sm³ og gjelder ved utgangene av området.

Område I

For område I er K 4,05 øre/Sm³ og gjelder ved utgangen av området.

Område J

For område J er K 3.80 øre/Sm³ og gjelder ved utgangen av området.

Område K

For område K er K 4,10 øre/Sm³ og gjelder ved utgangen av området.

Område L

For område L er K 19,80 øre/Sm³ og gjelder ved utgangen av området.

Område M

I område M gjelder K ved inngangene til området. For brukere som leverer NGL fra Sture-terminalen skal rett til bruk tilsvare det høyeste av avtalt rett til bruk og hver bruker sin andel av uttak av NGL-produkter.

Ved inngangene er K 7,44 kroner/Sm³.

Unntak:

- For rett til bruk av inngang til område M for NGL omfattet av avtale datert 31. august 2001 mellom Vestprosess DA og rettighetshavere i Framfeltet er K som fastsatt i avtalen.
- For rett til bruk av inngang til område M for NGL omfattet av avtale datert 18. desember 2001 mellom Vestprosess DA og rettighetshavere i Kvitebjørnfeltet er K som fastsatt i avtalen.
- For rett til bruk av inngang til område M for NGL omfattet av avtale datert 31. januar 2002 mellom Vestprosess DA og rettighetshavere i Kvitebjørnfeltet og Trollfeltet er K som fastsatt i avtalen.
- For rett til bruk av inngang til område M for NGL omfattet av avtale datert 1. februar 2003 mellom Vestprosess DA og rettighetshavere i Tunefeltet er K som fastsatt i avtalen.
- For rett til bruk av inngang til område M for NGL omfattet av avtale datert 12. februar 2003 mellom Vestprosess DA og rettighetshavere i Visundfeltet er K som fastsatt i avtalen.

Område N

For stabilisering er K 3,42 kroner/tonn. For brukere som leverer NGL fra Sture-terminalen skal rett til bruk tilsvare det høyeste av avtalt rett til bruk og hver bruker sin andel av uttak av NGL-produkter. Rett til bruk for NGL som leveres fra Mongstad-raffineriet skal tilsvare hver bruker sin andel av uttak av NGL-produkter.

Unntak:

- For rett til stabilisering av NGL omfattet av avtale datert 31. august 2001 mellom Vestprosess DA og rettighetshavere i Framfeltet er K som fastsatt i avtalen.
- For rett til stabilisering av NGL omfattet av avtale datert 18. desember 2001 mellom Vestprosess DA og rettighetshavere i Kvitebjørnfeltet er K som fastsatt i avtalen.
- For rett til stabilisering av NGL omfattet av avtale datert 31. januar 2002 mellom Vestprosess DA og rettighetshavere i Kvitebjørnfeltet og Trollfeltet er K som fastsatt i avtalen.
- For rett til stabilisering av NGL omfattet av avtale datert 1. februar 2003 mellom Vestprosess DA og rettighetshavere i Tunefeltet er K som fastsatt i avtalen.
- For rett til stabilisering av NGL omfattet av avtale datert 12. februar 2003 mellom Vestprosess DA og rettighetshavere i Visundfeltet er K som fastsatt i avtalen.

For fraksjonering, lagring og utskipning er K 22,79 kroner/tonn. For brukere som leverer NGL fra Sture-terminalen skal rett til bruk tilsvare det høyeste av avtalt rett til bruk og hver bruker sin andel av uttak av NGL-produkter. Rett til bruk for NGL som leveres fra Mongstad-raffineriet skal tilsvare hver bruker sin andel av uttak av NGL-produkter.

Unntak:

- For rett til fraksjonering, lagring og utskipning av NGL omfattet av avtale datert 31. august 2001 mellom Vestprosess DA og rettighetshavere i Framfeltet er K som fastsatt i avtalen.
- For rett til fraksjonering, lagring og utskipning av NGL omfattet av avtale datert 18. desember 2001 mellom Vestprosess DA og rettighetshavere i Kvitebjørnfeltet er K som fastsatt i avtalen.
- For rett til fraksjonering, lagring og utskipning av NGL omfattet av avtale datert 31. januar 2002 mellom Vestprosess DA og rettighetshavere i Kvitebjørnfeltet og Trollfeltet er K som fastsatt i avtalen.
- For rett til fraksjonering, lagring og utskipning av NGL omfattet av avtale datert 1. februar 2003 mellom Vestprosess DA og rettighetshavere i Tunefeltet er K som fastsatt i avtalen.
- For rett til fraksjonering, lagring og utskipning av NGL omfattet av avtale datert 12. februar 2003 mellom Vestprosess DA og rettighetshavere i Visundfeltet er K som fastsatt i avtalen.

Område O

I område O gjelder K ved inngangene til området og ved utgangen av området.

- For inngangen ved Aasta Hansteen-feltet er K 2,1 øre/Sm³.
- For inngangen ved Dvalin-feltet er K 0 øre/Sm³.
- For utgangen er K 6,9 øre/Sm³.

Område P

- For ekstraksjon og videresendelse av kondensat og tørrgass er K 11,5 øre/Sm³.

For utblanding av hydrogensulfid er K 1 000 kroner/kg utblandet hydrogensulfid. Innbetalinger som følger av dette elementet skal tilfalle brukere av område P som leverer gass med hydrogensulfidinnhold lavere enn gjeldende spesifisering.

For utblanding av karbondioksid er K 150 kroner/tonn utblandet karbondioksid. Innbetalinger som følger av dette elementet skal tilfalle brukere av område P som leverer gass med karbondioksidinnhold lavere enn gjeldende spesifisering.

ii) Reservert kapasitet (Q)

Operatøren skal anslå Q for de ulike områdene for det gjeldende år. I områdene A, B, D, F, G, H, I, J, K, L, M og O fastsettes anslagene for Q ved utgangene av områdene. I område C, E, N og P fastsettes anslaget for Q for den enkelte tjeneste i disse områdene.

iii) Investeringer knyttet til opprettholdelse av systemet (I)

I skal beregnes for investeringer som kreves for å opprettholde systemet og som ikke dekkes under O som angitt nedenfor. I fastsettes av departementet. I skal fastsettes for hver slik investering og skal beregnes som en årlig annuitet innenfor gjenværende konsesjonstid. Annuiteten skal fastsettes slik at eierne kan forvente en rimelig avkastning på totale investeringer. I skal, etter at kapasitetsutvidelsen som følge av investeringen tas i bruk, inkluderes i tariffen for det område som nødvendiggjør investeringen. Dersom det ved utgangen av året er innkrevd et beløp som avviker fra beløpet som beregnes etter andre, tredje og fjerde punktum, skal det foretas korreksjon for avviket i I det etterfølgende år. I områdene A, B, D, F, G, H, I, J, K, L, M og O skal I fastsettes ved utgangene av området. I område C, E, N og P skal I fastsettes for den enkelte tjeneste i disse områdene. Investeringer knyttet til kompressorene på Kårstø-terminalen skal inngå i område D.

iv) Investeringer knyttet til utvidelser av systemet (U)

Departementet kan bestemme at U skal fastsettes for investeringer som medfører en utvidelse av kapasitet og som ikke faller innenfor I eller O som angitt i iii) og vi). I slike tilfeller skal U gjelde for det området som nødvendiggjør investeringen og fastsettes slik at eierne kan forvente en rimelig avkastning på totale investeringer. Ved fastsettelse av U skal departementet ta hensyn til den inntekt som samsvarer med forpliktet rett til bruk av kapasitet som eksisterer før U fastsettes og kommer til anvendelse. U skal gjelde for all fremtidig rett til bruk av kapasitet, herunder rett til bruk av kapasitet som er ervervet før U fastsettes og kommer til anvendelse. For øvrig skal departementet ta hensyn til forhold som beskrevet i iv) tredje ledd.

I område A, B, D, F, G, H, I, J, K, L, M og O fastsettes U ved utgang av området. I område C, E, N og P skal U fastsettes for den enkelte tjeneste i disse områdene. Investeringer knyttet til kompressorene på Kårstø-terminalen skal inngå i område D.

For brukere som innehar rett til bruk av kapasitet før U fastsettes og kommer til anvendelse for den aktuelle investering, skal summen av alle U innenfor hvert av områdene A, B, D, F, G, H, I, J, K, L, M og O ikke kunne overstige 0,7 øre/Sm³ ved et gasstransportnivå på inntil 72 mrd. Sm³/år og 0,6 øre/Sm³ ved et gasstransportnivå på 90 mrd. Sm³/år eller mer. For gasstransportnivåer mellom 72 og 90 mrd. Sm³/år skal U være inntil lineær mellom 0,6 og 0,7 øre/Sm³. Dersom U etter dette ikke er tilstrekkelig til å gi den ovenfor nevnte avkastningen på investering i kapasitetsutvidelsen, skal departementet fastsette en tilleggstariff for de brukere som erverver rett til bruk av kapasitet som følge av utvidelsen.

v) Eskaleringsfaktor (E)

Eskaleringsfaktoren for hvert enkelt år fastsettes på grunnlag av den norske konsumprisindeks som offentliggjøres av Statistisk Sentralbyrå, og er forholdstallet mellom siste indeks som er publisert før 1. januar samme år og den tilsvarende indeks per 1. januar 2002 (77,9). Dersom forholdstallet er mindre enn 1,0, settes E lik 1,0.

vi) Forventede driftskostnader (O)

Operatøren skal ved starten av året fastsette O for de ulike områder. Før slik fastsettelse skal operatøren samrå seg med brukerne. O skal dekke kostnadene ved drift av oppstrøms

gassrørledningsnett som nevnt i § 1 og kostnadene som operatøren pådrar for sin virksomhet i samsvar med petroleumsforskriften kapittel 9. Kostnader som bæres av andre i samsvar med petroleumsforskriften § 66A syvende ledd omfattes likevel ikke.

I område A, B, D, F, G, H, I, J, K, L, M og O skal O fastsettes ved utgangene av relevant område. I område D skal kostnader som betales for bruk av bestemte innretninger i dette området som beskrevet i § 7, inngå i O. I tillegg skal kostnader for drift av kompressorer på Kårstø-terminalen inngå i O. I område A skal kostnader som betales til Statfjord for kapasitetsrett over Statfjord B-plattformen til område F og til 12" Statfjord UK gassrør inngå. Disse kostnadene skal belastes de som har rett til bruk av utgangen mot 12" Statfjord UK gassrør og utgangen mot område F. I område F skal kostnader som betales til Statfjord for kapasitetsrett over Statfjord C-plattformen til tilkopling mellom Statfjord A-plattformen og Statfjord C-plattformen inngå. Disse kostnadene skal belastes de som har rett til bruk av kapasitet over Statfjord C-plattformen til rørledningen fra Statfjord B for transport til FLAGS.

I område C, E, N og P skal O fastsettes for den enkelte tjeneste i disse områdene. O for fjerning av hydrogensulfid i område C skal betales av brukere som får rett til å levere gass med hydrogensulfidinnhold utover gjeldende spesifisering inn i område A og B. O for fjerning av hydrogensulfid skal betales i forhold til den mengde hydrogensulfid hver enkelt bruker gis rett til å levere utover gjeldende spesifisering. I område N skal alle kostnader som betales til Oseberg Transport (OTS) for drift av kavernen på Sture og alle kostnader som betales til Mongstad for tjenester fra Mongstad-raffineriet, herunder kostnader til fyrgass, inngå i O.

I tillegg til løpende driftskostnader skal enkeltinvesteringer, som ikke overstiger beløpsgrensene i tabellen under, kunne inngå i O for de forskjellige områdene.

Område	Inntil
A og B	40 mill. kroner x E
C	250 mill. kroner x E
D	200 mill. kroner x E
E	250 mill. kroner x E
F	40 mill. kroner x E
G	40 mill. kroner x E
H	40 mill. kroner x E
I	40 mill. kroner x E
J	40 mill. kroner x E
K	40 mill. kroner x E
L	40 mill. kroner x E
M	40 mill. kroner x E
N	100 mill. kroner x E
O	40 mill. kroner x E
P	250 mill. kroner x E

Summen av enkeltinvesteringer som kan inngå i O per år skal likevel begrenses til inntil tre ganger beløpsgrensen innenfor hvert område og det skal tas behørig hensyn til at ikke O for et enkelt år skal gi urimelige utslag på tariffnivået for området eller en tjeneste.

Dersom operatøren ved utgangen av året har innkrevd driftskostnader som avviker fra faktiske driftskostnader, skal det foretas korreksjon for avviket i etterfølgende års anslag for O innenfor samme område.

§ 5 første ledd skal lyde:

Når en bruker endrer inngang eller utgang, skal brukeren belastes den høyeste av **Ki** tariffene. Endring som nevnt i første punktum forutsetter at det er ledig kapasitet i den inngang eller utgang det ønskes byttet til. Når en bruker endrer fra fast til avbrytbar kapasitet, skal brukeren belastes den høyeste tariffen.

II

Forskrift treer i kraft 1. januar 2020.