

Høringsnotat – forslag til endringer i tarifforskriften

1. Innledning

Som følge av endringer i virksomheten på kontinentalsokkelen, herunder endringer på felt og infrastruktur, at Kvitebjørn gassrør har oppnådd forutsatt avkastning, samt at det anses hensiktsmessig å endre fastsettelsen av I-element, trengs det justeringer i tarifforskriften. Departementet sender derfor på høring forslag til justeringer i § 1, § 2 og § 4 i forskrift 20. desember 2002 nr. 1724 om fastsettelse av tariffer mv. for bestemte innretninger (tarifforskriften).

Dette høringsnotatet har følgende disposisjon:

- Forslagene under punkt 2 gjelder en oppdatering av forskriften for å reflektere nye felt og rørforbindelser mv., område J som ikke er i bruk samt fjerning av bestemmelser som ikke lenger er relevant.
- Forslaget under punkt 3 gjelder fastsettelse av K-element for nye transportavtaler i område G, Kvitebjørn gassrør.
- Forslaget beskrevet under punkt 4 er knyttet til muligheten for endret kostnadsprofilering av I-elementer.
- Under punkt 5 foreslås en endring i fastsettelse av I-element.

Vedlagt høringsnotatet ligger en omtale av mulighet for endret driftsmodus på Kårstø, herunder knyttet til etan-tjenesten, og tariffmessig håndtering av dette. Departementet finner det hensiktsmessig å omtale dette nå for å gi forutberegnelighet, og imøteser tilbakemelding på løsningen som skisseres.

2. Endringer i tarifforskriftens § 1, § 2 og § 4

Det har kommet nye felt og rørforbindelser, og det er felt under utbygging som vil knytte seg til gasstransportsystemet, som ikke er reflektert i forskriften. Dette gjelder 12" Johan Sverdrup gassrør T-forbindelse og 12" Yggdrasil gassrør T-forbindelse i område A og Troll B T-forbindelsen i område G.

Heimdal-innretningen har endret driftsmodus, hvor stigerørsplattformen er disponert og det er blitt etablert en undersjøisk tilknytning slik at gasstransporten kan gå uavhengig av denne plattformen. Det foreslås å omtale dette som «*Heimdal rørledningskryss*¹» i tarifforskriftens område D.

Område J (Valemon gassrørledning) er ikke lenger i bruk og foreslås utgå.

Videre inneholder forskriftens § 4 bestemmelser som ikke lenger er relevante, herunder knyttet til tariffer for bruk før 1. oktober 2016 og tariff for utblanding av karbondioksid fra Vale-feltet som ble stengt ned i 2023. Det foreslås at disse bestemmelsene utgår.

3. Fastsettelse av nytt K-element i område G i tarifforskriften

Kvitebjørn gassrør

¹ I tillatelsen av 26. mars 2021 er denne omtalt som «Heimdal Subsea Bypass». I transportavtalen og andre relevante dokumenter er dette omtalt som «Heimskringla undersjøisk tilknytning».

Kvitebjørn gassrør er en 148 km lang rørledning som transporterer rikgass fra Kvitebjørnplattformen i Nordsjøen til Kollsnes prosessanlegg i Vestland.

Tillatelse til anlegg og drift ble gitt 22. mars 2002, og rørledningen ble satt i drift i 2004. Tillatelsens varighet er til 31. desember 2028.

Gassrørledningen er en del av Gassled som eies av staten gjennom SDØE-ordningen. Gassco AS er operatør for rørledningen.

Kvitebjørn gassrør ble regulert i tarifforskriften i 2008 som område G. K-elementet ble fastsatt til 1,49 øre/Sm³ (faste 2002-priser) og gjelder ved utgangen av rørledningen. Tariffnivået ble forutsatt å skulle gi en forventet 7 pst. realavkastning før skatt på investert kapital. Departementet har innhentet informasjon fra Gassco som viser at realavkastningen vil overstige 7 pst. i løpet av 2025.

Forslag til kapitalelement for nye transportavtaler

Hovedmålet i petroleumspolitikken er å legge til rette for lønnsom produksjon av olje og gass i et langsiktig perspektiv. Gasstransportsystemet er et viktig virkemiddel for å oppnå dette målet. For å sikre effektiv bruk av gasstransportsystemet er avkastning og tariffene for bruk av kapasitet regulert av myndighetene. Formålet med reguleringen er å sikre at fortjenesten (grunnrenta) blir tatt ut på feltene og ikke i transportleddet.

Departementet fastsetter kapitalelementer for tariffen for bruk av gasstransportsystemet med hjemmel i petroleumsløven § 4-8 første ledd, jf. § 10-18 første ledd, jf. petroleumsforskriften § 70, jf. § 63. Petroleumsforskriften § 63 fjerde ledd lyder:

«Kapitalelementet fastsettes av departementet. Ved fastsettelse skal det tas hensyn til at best mulig ressursforvaltning fremmes. Kapitalelementet skal videre fastsettes slik at eier kan forvente en rimelig avkastning på investert kapital. Det kan også tas hensyn til andre særlige forhold.»

Tariffene skal fastsettes slik at best mulig ressursforvaltning fremmes, og skal reflektere den (lave) samfunnsøkonomiske kostnaden ved transport av gass gjennom rørsystemet. Lave tariffen vil redusere kostnaden for å transportere gass til markedet og dermed legge til rette for god ressursforvaltning ved at transportkostnaden reflekterer den samfunnsøkonomiske kostnaden ved transporten.

Investert kapital i Kvitebjørn gassrør har oppnådd forutsatt avkastning. Det betyr at det kan, iht. etablert praksis, fastsettes en betydelig lavere tariff for nye transportavtaler. Departementet har lagt til grunn at K-elementet skal fastsettes slik at tariffene vil gi en rimelig fortjeneste også fra nye transportavtaler, hensyntatt den risiko eier påtar seg som følge av disse.

Departementet foreslår på denne bakgrunn å fastsette et nytt kapitalelement for Kvitebjørn gassrør. Det foreslås å redusere K for område G med 90 pst. fra 1. januar 2026 i tråd med tidligere praksis. Departementet foreslår å fastsette K for område G til følgende:

Ny K for område G foreslås fastsatt til 0,149 øre/Sm³ (faste 2002-priser). For rett til bruk av utgangen i område G som er avtalt før 1. januar 2026, foreslås det at K fortsatt skal være 1,49 øre/Sm³ (faste 2002-priser).

4. Kostnadsprofilering av I-elementer

Kostnadsprofilering

I-elementer beregnes og fastsettes etter dagens forskrift som en årlig annuitet innenfor gjeldende konsesjonstid, jf. tarifforskriften § 4 iii):

«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.»

Dagens forskriftsregulering med I-elementer som en årlig annuitet vil medføre økende enhetskostnader for bruk i takt med at kapasitetsutnyttelsen i systemet synker. Med høy kapasitetsutnyttelse har ikke dette vært et problem. Gassproduksjonen fra norsk sokkel er ventet å avta betydelig etter 2030, hvilket kan medføre uhensiktsmessig høye I enhetstariffer på sikt.

Tilbakebetalingsperioden skal iht. gjeldende forskrift være innenfor gjeldende konsesjonstid. Historisk har en typisk benyttet gjenværende konsesjonstid som periode for tilbakebetaling, men det har blitt gjort enkelte unntak hvor en har fastsatt en kortere periode på bakgrunn av forventet bruk. I senere år har gjenværende konsesjonstid blitt benyttet ettersom dette har vært få år frem i tid.

Departementet foreslår at kostnadsprofilering av I-elementer kan gjøres på annen måte som i større grad er en funksjon av forventet bruk (volum) og slik legge til rette for at utviklingen i enhetskostnadene over tid er mest mulig i tråd med god ressursforvaltning. Dette kan gjøres ved at I fastsettes som årlige beløp med utgangspunkt i forventet bruk. Hva som er en rimelig tilbakebetalingsperiode bør vurderes ut fra det konkrete prosjektet, hvor det tas hensyn til usikkerhet om fremtidig bruk og ses hen til tidligere praksis, men vil normalt ikke overstige 7 år. Forslaget innebærer at I-elementet fortsatt kan fastsettes som en årlig annuitet dersom forventet bruk er relativt likt i perioden.

Departementet foreslår at I skal beregnes som forhåndsfastsatte årlige beløp med utgangspunkt i forventet bruk innenfor gjenværende konsesjonstid. I skal fastsettes slik at eierne kan forvente en rimelig avkastning på totale investeringer.

5. Endring i forholdet mellom I-element og O-elementet

Etter någjeldende tarifforskrift har eierne rett til å få dekket investeringer knyttet til opprettholdelse av systemet når disse ikke dekkes gjennom tariffelementet for forventede driftskostnader (O). Etter § 4 vi), femte ledd kan enkeltinvesteringer som ikke overstiger visse beløpsgrenser satt for ulike områder, dekkes gjennom O-elementet. Ifølge operatøren er det i praksis slik at enkeltinvesteringer som kan belastes i O-elementet, faktisk blir belastet i O-elementet.

For enkeltinvesteringer som ikke dekkes gjennom O-elementet etter denne bestemmelsen, blir det beregnet et tariffelement (I) etter § 4 iii). Over- eller underdekning på I-elementet justeres det påfølgende år.

Fordelene med denne ordningen er at det gir rask tilbakebetaling gjennom O-elementet slik at man akkumulerer mindre I-elementer. Dette kan gi mindre økning i enhetskostnader

utover i tid når volumgrunnlaget ventes redusert, noe som kan være fordelaktig for ressursforvaltningen.

Summen av enkeltinvesteringer skal iht. dagens forskrift likevel begrenses til inntil tre ganger beløpsgrensene innenfor hvert område, jf. § 4 vi) sjette ledd. Bakgrunnen for denne bestemmelsen er å unngå at O for et enkelt år gir for store utslag på enhetskostnadene for et område eller tjeneste. Samtidig gir en slik absolutt grense lite rom for skjønnsmessige vurderinger. Det kan være tilfeller hvor det er hensiktsmessig at slike enkeltinvesteringer inngår i O selv om summen overstiger beløpsgrensene for å unngå for høye enhetskostnader ut i tid og slik legge til rette for god ressursforvaltning.

På denne bakgrunn foreslår departementet å justere dagens ordning slik at det kan gjøres unntak fra begrensningen på inntil tre ganger beløpsgrensene dersom det i større grad legger til rette for god ressursforvaltning. Det foreslås å endre forskriften slik at departementet kan bestemme at det gjøres unntak fra begrensningen om tre ganger beløpsgrensene innenfor hvert område. Det skal videre tas hensyn til at ikke O for et enkelt år gir urimelige utslag på tariffnivået for området eller en tjeneste.

6. Administrative og økonomiske konsekvenser

Forslagene til forskriftsendring antas å ikke ha administrative konsekvenser av betydning. Forslagene vil legge til rette for bedre ressursforvaltning og kan bidra til at flere samfunnsøkonomisk lønnsomme prosjekter blir gjennomført.

7. Ikraftsetting

Departementet foreslår at endringene i tarifforskriften trer i kraft 1. januar 2026.

8. Forslag til forskriftsendringer

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

Fastsatt ved Energidepartementet 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:

§ 1 skal lyde

Denne forskriften får anvendelse for innretninger som nevnt i tredje ledd.

Innretninger som nevnt i tredje ledd skal omfattes av alle bestemmelsene om oppstrøms gassrørledningsnett i petroleumsforskriften kapittel 9, jf. petroleumsforskriften § 69 første ledd første punktum.

Innretningene deles inn i områdene A, B, C, D, E, F, G, H, I, J, K, L, M, N, O og P som følger:

Område A

- 30" rørledning for transport av rikgass mellom Statfjord B-plattformen og terminalen på Kårstø inklusive 16" Gullfaks satellitt T-forbindelse, 12" Veslefrikk T-forbindelse, 12" Johan Sverdrup gassrør T-forbindelse, 12" Yggdrasil gassrør T-forbindelse og 8" Brage T-forbindelse. Område A inkluderer kapasitetsrettighet over Statfjord B-plattformen til område F og til 12" Statfjord UK gassrør.

Område B

- 42" rørledning for transport av rikgass fra Åsgard B-plattformen til terminalen på Kårstø, inklusive U-loop T-forbindelse, Draugen T-forbindelse, Haltenbanken vest T-forbindelse, Njord T-forbindelse og Skarv T-forbindelse.

Område C

- Terminalen på Kårstø for prosessering av rikgass, NGL og kondensat, leveranse av NGL og kondensat, samt videresendelse av tørrgass inn i område D, med unntak av K-Lab og propanfyllestasjon.

Område D

- 42" rørledning for transport av tørrgass fra terminalen på Kårstø til innretninger i Tyskland,
- 28" rørledning for transport av tørrgass mellom terminalen på Kårstø og Draupner S stigerørplattform inklusive 4" Snurrevarden T-forbindelse,
- 36" rørledning for transport av tørrgass mellom Heimdal rørledningskryss Heimdal-plattformen og Draupner S stigerørplattform inklusive 16" Jotun T-forbindelse,

- 40" rørledning for transport av tørrgass fra terminalen på Kollsnes til Sleipner stigerørsplattform,
- 40" rørledning for transport av tørrgass fra terminalen på Kollsnes til Draupner E stigerørsplattform,
- Draupner E stigerørsplattform,
- Draupner S stigerørsplattform,
- 30" rørledning for transport av tørrgass mellom Sleipner stigerørsplattform og Draupner S stigerørsplattform,
- 40" rørledning for transport av tørrgass fra Sleipner stigerørsplattform til terminalen i Zeebrugge,
- Terminalen i Zeebrugge,
- 40" rørledning for transport av tørrgass fra Draupner S stigerørsplattform, via Draupner E stigerørsplattform, til innretninger i Tyskland,
- Innretninger i Tyskland som består av mottaksfasiliteter for tørrgass etablert i Dornum, målefasiliteter etablert i Dornum og 42" rørledning for transport av tørrgass mellom disse fasilitetene og terminalen i Emden,
- 36" rørledning for transport av tørrgass fra Draupner S stigerørsplattform til terminalen i Emden, inklusive Y-forbindelse for tilknytning av Ekofisk,
- Terminalen i Emden,
- Terminalen Norsea Gas i Emden,
- 42" rørledning for transport av tørrgass fra Draupner E stigerørsplattform til terminalen i Dunkerque,
- Terminalen i Dunkerque,
- 36" rørledning for transport av tørrgass fra Oseberg D-plattformen til Heimdal rørledningskryssHeimdal stigerørsplattform, Heimdal stigerørsplattform,
- 32" rørledning for transport av tørrgass fra Heimdal rørledningskryssHeimdal stigerørsplattform opp til og inklusive måleinstrumenter ved terminalen i St. Fergus samt tilknyttede installasjoner definert som «den norske rørledningen» i art. 30 sjette ledd i overenskomst mellom Norge og Storbritannia om endring av Frigg-overenskomsten av 10. mai 1976, jf. St.prp.nr.73 (1998–1999),
- 32" rørledning fra Frigg TCP2-plattform som knytter seg til rørledningen fra Heimdal rørledningskryssHeimdal stigerørsplattform til St. Fergus,
- 42" rørledning for transport av tørrgass fra Nyhamna til Sleipner stigerørsplattform,
- 44" rørledning for transport av tørrgass fra Sleipner stigerørsplattform til terminalen i Easington og
- Terminalen i Easington.

Område E

- Terminalen på Kollsnes for prosessering av rikgass, videresendelse av NGL til Vestprosess og Sture samt videresendelse av tørrgass inn i område D, til Kollsnes Næringspark og til Mongstad.

Område F

- 32" rørledning for transport av rikgass fra Statfjord B-plattformen til FLAGS-rørledningen på britisk sokkel, inklusive 12" rørledning fra 32" T til tilkopling på

rørledningen mellom Statfjord A-plattformen og Statfjord C-plattformen. Område F inkluderer også kapasitetsrettighet over Statfjord C-plattformen til tilkopling på rørledningen mellom Statfjord A-plattformen og Statfjord C-plattformen.

Område G

- 30" rørledning for transport av rikgass fra Kvitebjørn plattformen til terminalen på Kollsnes inklusive Visund T-forbindelsen og Troll B T-forbindelsen.

Område H

- 16" rørledning for transport av rikgass fra Norne plattformen til knutepunktet mellom område B og rørledningen fra Heidrun-plattformen.

Område I

- 28" rørledning for transport av rikgass fra Gjøa-plattformen til FLAGS-rørledningen på britisk sokkel.

Område J

~~22" rørledning for transport av rikgass fra Valemon-plattformen til Heimdal stigerørplattform.~~
Utgått.

Område K

- 16" rørledning for transport av rikgass fra Heidrun-plattformen til Tjeldbergodden samt mottaksanlegg på Tjeldbergodden.

Område L

- 16" rørledning for transport av rikgass fra Edvard Grieg-plattformen til Beryl-rørledningen på britisk sokkel.

Område M

- 12 3/4" rørledning for transport av NGL fra Kollsnes til Mongstad og 8" tilknytningsrørledning fra oljeterminalen på Sture.

Område N

- Anlegg for stabilisering, fraksjonering, lagring og utskipping av NGL på Mongstad.

Område O

- 36" rørledning for transport av rikgass fra Aasta Hansteen-plattformen til terminalen på Nyhamna inklusiv Dvalin T-forbindelsen.

Område P

- Terminalen på Nyhamna for prosessering av rikgass og leveranse av kondensat og tørrgass.

§ 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 og videresendelse av tørrgass
- 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 rørledningskryss 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 rørledningskryss 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 Valemøn-plattformen til Heimdal stigerørsplattform.

Utgått.

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:

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

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 utgangene 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 tilsvarer 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 spesifikkasjon.

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, og 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 0,149 øre/Sm³ og gjelder ved utgangen av området.

Unntak:

- For rett til bruk av utgangen i G som er avtalt før 1. januar 2026, er K 1,49 øre/Sm³.

Område H

For område H er K 0 øre/Sm³ og gjelder ved utgangene av området.

Område I

For område I er K 0,405 øre/Sm³ og gjelder ved utgangen av området.

Unntak:

- For rett til bruk av utgangen i I som er avtalt før 1. januar 2023, er K 4,05 øre/Sm³.

Område J

~~For område J er K 3,80 øre/Sm³ og gjelder ved utgangen av området.~~

Utgått.

Område K

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

Område L

For område L er K 1,98 øre/Sm³ og gjelder ved utgangen av området.

Unntak:

- For rett til bruk av utgangen i L som er avtalt før 1. juli 2023, er K 19,8 øre/Sm³.

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 forhåndsfastsatte årlige beløp med utgangspunkt i forventet bruk en årlig annuitet innenfor gjenværende konsesjonstid. Annuiteten I 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.

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.

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. Operatøren kan fastsette at en del av O-elementet justeres månedlig.

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 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.

Ved fastsettelse av O i område H skal det legges til 1,5 mill. kroner x E. Ved fastsettelse av O i område K skal det legges til 4,5 mill. kroner x E.

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 spesifikasjon 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 spesifikasjon. 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. Departementet kan bestemme at det skal gjøres unntak fra begrensningen i første punktum. ~~eg-~~ 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 O-elementer som avviker fra faktiske driftskostnader, inkludert tilleggene i område H og K, skal det foretas korreksjon for avviket i etterfølgende års anslag for O innenfor samme område.

Ikkraftsetting

Endringene i forskriften trer i kraft 1. januar 2026.