

Forskrift om fastsettelse av tariffer mv. for bestemte innretninger

Fastsatt av Olje-og energidepartementet den 20. desember 2002 med hjemmel i lov 29. november 1996 nr. 72 om petroleumsvirksomhet §§ 10-18 første ledd og 4-8, og forskrift 27. juni 1997 nr. 653 til lov om petroleumsvirksomhet § 70.

§ 1 Virkeområde mv.

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 kap 9, jfr petroleumsforskriften § 69 første ledd første punktum.

Innretningene deles inn i områdene A, B, C og D som følger:

Område A

- 30" rørledning for transport av rikgass fra Statfjord B-plattformen til terminalen på Kårstø inklusive 16" Gullfaks satellitt T-forbindelse, 12" Veslefrikk T-forbindelse og 8" Brage T-forbindelse.

Område B

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

Område C

- Terminalen på Kårstø for prosessering av rikgass, NGL og kondensat, med unntak av K-Lab, propanfyllestasjon og anlegg for rensing, lagring og utskipning av etan.

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 stigerørsplattform inklusive 4" Snurrevarden T-forbindelse,
- 36" rørledning for transport av tørrgass mellom Heimdal-plattformen og Draupner S stigerørsplattform 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 samt målefasiliteter etablert i Emden,
- 36” rørledning for transport av tørrgass fra Draupner S stigerørsplattform til terminalen Norse Sea Gas i Emden, inklusive Y-forbindelse for tilknytning av Ekofisk og plattformene B-11 og H-7,
- Terminalen Norse Sea 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 stigerørsplattform,
- Heimdal stigerørsplattform,
- 32” rørledning for transport av tørrgass fra Heimdal 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) og
- 32” rørledning fra Frigg TCP2-plattform som knytter seg til rørledningen fra Heimdal stigerørsplattform til St. Fergus.

§ 2 Definisjon av innganger, utganger og behandling

Område A

Innganger:

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

Utgang:

Ved utløpet av rørledningen fra Statfjord B til Kårstø ved terminalen på Kårstø.

Område B

Innganger:

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

Utgang:

Ved utløpet av rørledningen fra Åsgard B til Kårstø ved terminalen på Kårstø.

Område C

Behandling:

- Ekstraksjon
- Fraksjonering, lagring og utskipning av NGL-produkter utenom etan
- Stabilisering, lagring og utskipning av kondensat
- Fraksjonering 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 og Ekofisk.

Utganger:

Der naturgass kan leveres ut fra terminalene i Zeebrugge, Dunkerque, Emden, Dornum og St. Fergus, ut ved Snurrevarden og ut ved Heimdal for transport av naturgass for injeksjon i Grane.

§ 3 Rett til bruk av kapasitet

Rett til bruk av kapasitet omfatter det å levere naturgass ved innganger eller å ta naturgass ut ved utganger eller behandling i område C.

§ 4 Tariffer

Tariffene fastsettes med følgende formel ved inngang til og/eller utgang fra områdene A, B og D og for behandling i område C:

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

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

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

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

i) Fast del av kapitalelement (K)

For område A er K 5,5 øre/Sm³ og gjelder ved utgangen av området.

Unntak:

- For rett til bruk av utgangen i A som er avtalt for feltene Statfjord, Gullfaks fase 1 og 2, Veslefrikk, Statfjord Nord, Statfjord Øst, Brage, Tordis og Snorre før ikrafttredelse av denne forskrift, er K 18 øre/Sm³ til og med kalenderår 2010.

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

Område C:

For ekstraksjon er K 10,0 øre/Sm³.

Unntak:

- For rett til ekstraksjon som er avtalt for Åsgardfeltet før ikrafttredelse av denne forskrift, er K 0.

- For rett til bruk av ekstraksjon for volumer fra feltene Heidrun, Norne, Huldra, Borg og Tordis Øst som ikke kan gis sikker rett til bruk til og med september 2003, er K 7,5 øre/Sm³.

For fraksjonering, lagring og utskipning av NGL er K 300 kroner/tonn i innretninger som er omfattet av plan for anlegg og drift vedtatt av interessentskap eller selskap før ikrafttredelse av denne forskrift. Dette gjelder også den kapasitet som oppnås i innretninger som bygges for å imøtekomme behov for behandling av naturgass fra feltene Mikkel og Kristin.

Unntak:

- For rett til fraksjonering, lagring og utskipning som er avtalt for feltene Staffjord, Gullfaks fase 1 og 2, Veslefrikk, Staffjord Nord, Staffjord Øst, Brage, Tordis og Snorre før ikrafttredelsen av denne forskrift, er K 1070 kroner/tonn.
- For rett til fraksjonering, lagring og utskipning som er avtalt for feltene Åsgard, Gullfaks Sør, Draugen, Heidrun og Norne før ikrafttredelsen av denne forskrift, er K 530 kroner/tonn.
- For rett til fraksjonering, lagring og utskipning som er avtalt for feltene Sleipner Øst, SleipnerVest og Sigyn før ikrafttredelsen av denne forskrift, er K 130 kroner/tonn.

For stabilisering, lagring og utskipning av kondensat for feltene Sleipner Øst, Sleipner Vest og Sigyn, er K 0 innenfor kapasitet som eksisterer før denne forskriftens ikrafttredelse.

For fraksjonering av etan er K 17,8 NOK/tonn innenfor kapasitet som eksisterer før denne forskriftens ikrafttredelse.

I område D gjelder K ved inngangene til området og ved utgangene av området.

Ved inngang er K:

- Ved Kollsnes 3 øre/Sm³ til og med kalenderår 2010 og 1,5 øre/Sm³ fra og med kalenderår 2011.
- Ved Kårstø og Oseberg 2 øre/Sm³.
- Ved øvrige 0.

Ved utgangene er K:

- 12,5 øre/Sm³ til og med kalenderår 2006.
- 8,5 øre/Sm³ fra og med kalenderår 2007 til og med kalenderår 2010.
- 6,0 øre/Sm³ fra og med kalenderår 2011.

Unntak fra K for område D som fastsatt i *i*) syvende og åttende ledd:

- For rett til bruk av utgangen Emden for naturgass opprinnelig fra petroleumforekomst(er) i utvinningstillatelse 018, er K 2,2 øre/Sm³.
- For rett til bruk av utgangen Emden som er avtalt for feltet Valhall før ikrafttredelse av denne forskrift, er K 10 øre/Sm³ til og med kalenderår 2006.
- For rett til bruk av utgangen St. Fergus for naturgass opprinnelig fra petroleumforekomst(er) i utvinningstillatelse 024, er K 0.
- For rett til bruk av utgangen St. Fergus for naturgass opprinnelig fra den britiske andelen av feltet Frigg, er K 0 til og med september 2003.
- For rett til bruk av utgangen Heimdal for transport av naturgass for injeksjon i Grane, er K 0.
- For rett til bruk av inngangen Kårstø og utgangen Snurrevarden for transport av naturgass til Snurrevarden, er K 0.

ii) Reservert kapasitet (Q)

Operatøren skal anslå Q for de ulike områdene for det gjeldende år. I områdene A, B og D fastsettes anslagene for Q ved utgangene av områdene. I område C fastsettes anslaget for Q for de ulike tjenestene i dette området.

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 og D skal I fastsettes ved utgangene av området. I område C skal I fastsettes for de ulike tjenestene i dette området. 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 og D fastsettes U ved utgang av området. 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 og D 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 (108,9). 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.

I område A, B og D 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 C skal *O* fastsettes for de ulike tjenestene i dette området.

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	60 mill. kroner x E
D	200 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.

For naturgass opprinnelig fra petroleumsforekomst(er) i utvinningstillatelse 024 er *O* 0 for bruk av utgangen St. Fergus til og med september 2003.

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 Tariff ved endring av rett til bruk

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

§ 6 Avhjelp mv.

En bruker med et uforutsett leveranseproblem skal ha rett til avhjelp uten vederlag fra øvrige brukere for allerede bestilte leveranser dersom brukeren ikke kan møte sine forpliktelser ved hjelp av egen naturgass. De øvrige brukere har likevel ikke plikt til å yte slik avhjelp dersom dette vil hindre dem fra å utnytte egen rett til bruk av kapasitet. En bruker som har mottatt avhjelp skal tilbakelevere mottatt volum så snart som mulig. Den kumulative avhjelp til én bruker skal ikke overstige summen av én dags rett til bruk ved utganger i område D for slik bruker.

En bruker som grunnet planlagte hendelser, herunder planlagt vedlikehold, skal, dersom dette ikke hindrer andre brukere fra å utnytte egne kapasitetsrettigheter, uten vederlag kunne få

tilgang til fleksibilitet i innretninger som omfattes av denne forskrift til å møte sine forpliktelser. Slik tilgang til fleksibilitet i innretninger som omfattes av denne forskrift skal være balansert i forhold til brukerens faktiske bidrag til den etablerte fleksibilitet.

§ 7 Offentliggjøring av vilkår for rett til bruk av bestemte innretninger

Eier av terminalene i Zeebrugge og Dunkerque, eier av mottaks- og målefasiliteter for tørrgass etablert i Dornum samt 42" rørledning for transport av tørrgass mellom disse fasilitetene og eier av terminalen Norseas Gas og målefasiliteter etablert i Emden skal minst en gang i året offentliggjøre de viktigste forretningsmessige vilkår for bruk av disse innretningene.

§ 8 Ikrafttredelse

Denne forskrift trer ikraft 1. januar 2003.

Fra og med forskriftens ikrafttredelse skal all bruk av innretninger som nevnt i § 1 skje i henhold til vilkår fastsatt i denne forskrift og petroleumsloven kapittel 9.

Naturgassforetak og kvalifiserte kunder med eksisterende avtaler om transport av naturgass i oppstrømsgassrørledningsnett som kan godtgjøre at deres plikt til betaling av tariffer under denne forskriften samlet sett medfører at de økonomisk sett blir dårligere stilt enn under eksisterende avtaler som nevnt, og som er godkjent i medhold av lov 29. november 1996 nr. 72 om petroleumsvirksomhet § 4-8 eller tilsvarende bestemmelser, kan innen 1. mars 2003 søke Olje- og energidepartementet om å videreføre nærmere angitte eksisterende avtaler. Departementet kan fastsette vilkår for slik videreføring, herunder fastsette at kun enkelte rettigheter og forpliktelser i en slik avtale skal videreføres.