

Forslag til endring i tarifforskriften for fastsettelse av tariffer for bruk av Utsirahøyden gassrørledning

Vedlagt oversendes utkast til endringer i forskrift 20. desember 2002 nr. 1724 om fastsettelse av tariffer mv. for bestemte innretninger (tarifforskriften). I forskriften foreslås det inntatt nye bestemmelser for fastsettelse av tariffer for bruk av rørledningen Utsirahøyden gassrørledning.

Transportsystemet for naturgass skal bidra til god ressursforvaltning. Det må legges til rette for best mulig utvinning av naturgassressursene gjennom sikker og effektiv levering av naturgass fra norsk sokkel til lavest mulig kostnad. Samtidig må det være insentiver slik at det foretas ytterligere investeringer i transportsystemet når det er riktig.

Gasstransportsystemet skal virke nøytralt i forhold til aktører som har behov for å transportere naturgass. Naturgassforetak og kvalifiserte kunder skal ha rett til adgang på ikke-diskriminerende, objektive og transparente vilkår. Det legges vekt på at gasstransportsystemet skal være enkelt og oversiktlig for å holde administrasjons- og transaksjonskostnadene lave.

Kapittel 9 i petroleumsforskriften fastslår hovedprinsippene for adgangsregimet. Prinsipper for rett til bruk gjelder for alle oppstrøms gassrørledningsnett og anlegg for behandling av naturgass på norsk sokkel samt ilandføringsterminalene. Tariffer for behandling og transport av naturgass er fastsatt i tarifforskriften. Tariffer i nyere rørledninger er fastsatt slik at eierne kan forvente en realavkastning på om lag 7 pst. før skatt på totalkapitalen, med mulighet for mindre tilleggssinntekter for å stimulere til økt utnyttelse og kostnadseffektiv drift.

Utsirahøyden gassrørledning

Gasseksport fra Edvard Grieg og Ivar Aasen feltene er planlagt gjennom en ny 16 tomers rørledning fra Edvard Grieg plattformen som knytter seg på Beryl ledningen som er en del av Scottish Area Gas Evacuation (SAGE) systemet som tar gassen inn til St. Fergus for videre prosessering. Rørledningen har fått navnet Utsirahøyden gassrørledning. Tillatelse til anlegg og drift ble gitt 11.6.2014.

Deltakere i Utsira High Gas Pipeline Joint Venture er Statoil Petroleum AS (30,8838 %), Det norske oljeselskap ASA (20,8717 %), Lundin Norway AS (20,8310 %), Wintershall Norge AS (9,8769 %), OMV (Norge) AS (8,3324 %), Bayerngas Norge AS (7,3904 %) og VNG Norge AS (1,8138 %).

Utsirahøyden gassrørledning planlegges ikke innlemmet i Gassled på nåværende tidspunkt.

Departementet har tidligere sendt ut høringsforslag om at Haltenpipe legges inn som nytt område "K" i tarifforskriften. Saken er fortsatt til behandling og det foreslås derfor at Utsirahøyden gassrørledning legges inn i tarifforskriften som nytt område "L" og

med virkning fra oktober 2015. Fast del av kapitalelementet (K) i tariffen foreslås fastsatt til 19,80 øre₂₀₀₂/Sm³.

Tariffgrunnlaget for fastsettelse av K-elementet er 1 460 millioner kroner, som er total investering i rørledningen. Foreslått tariff baserer seg på innmeldte volumer til revidert nasjonalbudsjett fra Edvard Grieg, Hanz og Ivar Aasen samt tilleggsvolumer fra prospektene Apollo, Luno II og Rolvsnes. Dette innebærer noen grad av volumrisiko.

Varigheten av tillatelse til anlegg og drift for Utsirahøyden gassrørledning er foreløpig ikke fastsatt. Tillatelse til anlegg og drift for rørledningen viser til at departementet vil angi varigheten av denne på et senere tidspunkt, etter at varigheten på utvinningstillatelsen til Grieg-feltet (PL 338) er fastsatt. Varigheten for utvinningstillatelse 338 ble ved vedtak av 18.12.2014 satt til 17.12.2029. Forslaget til tarifffastsettelse for Utsirahøyden gassrørledning er basert på samme periode.

Mindre investeringer som driftskostnadselement i tariffen

Det foreslås at mindre investeringer under 40 millioner kroner₂₀₀₂ kan inkluderes i driftskostnadselementet (O) i tariffen.

Høring

Departementet sender vedlagte forslag til endring i tarifforskriften på høring. Høringsfristen settes til 1. september.