



Norsk olje & gass

HOVEDKONTOR /

Postboks 8065, 4068 Stavanger
besøk / Vassbotnen 1, 4313 Sandnes

OSLO /

Postboks 5481 Majorstuen, 0305 Oslo
besøk / Middelthunsgate 27, 0368 Oslo

TROMSØ /

Postboks 448, 9008 Tromsø
besøk / Bankgata 9/11, 9008 Tromsø

TEL / +47 51 84 65 00

www.norskoljeoggass.no

Org. nr.: 956 685 818

Olje- og energidepartementet
Postboks 8148
0033 Oslo

Dato: 16.01.15

Forslag til endring av lov om elsertifikater – kommentar fra Norsk olje og gass

Norsk olje og gass viser til brev av 03.12.2014 der Olje- og energidepartementet (OED) sender på høring et forslag til endring av lov om elsertifikater.

Høringsnotatet som ligger til grunn for endringsforslaget grunngir på en oversiktlig måte bakgrunnen for lovendringen. For Norsk olje og gass er det positivt å registrere at det for raffineriene foreslås å unnta deres kraftforbruk fra elsertifikatplikt, jf. høringsnotatets avsnitt 3.2.2.

Norsk kraftintensiv industri er, med unntak av petroleum oppstrøms landanlegg, og nå også raffineriene i hovedsak unntatt fra elsertifikatplikten. Norsk olje og gass mener at også oppstrøms landanlegg i petroleumsektoren bør unntas elsertifikatplikten og at en endret tekst i elsertifikatforskriftens §19 må ta høyde for dette.

Norsk olje og gass sin begrunnelse for unntak for elsertifikatplikten for denne type anlegg er at petroleumssektoren er kraftintensiv etter de samme kriterier som gjelder for annen kraftintensiv industri i Norge som er fritatt for elsertifikatplikt. Det er i samfunnsøkonomisk interesse å likebehandle næringer innenfor samme kategori og OED er vel kjent med at petroleumssektoren oppfyller alle kriterier for kategorien stort forbruk, høy brukstid (SFHB) som etterfølger kategorien Kraftintensiv Industri (KII).

Oppstrøm landanlegg eksporterer hydrokarboner i et internasjonalt marked. Norske rammevilkår for petroleumproduksjon er blant de strengeste i verden. En ytterligere kostnadsbyrde som elsertifikatplikt innebærer, svekker konkurransekraften for norsk eksport og produksjon av petroleum. Etter det vi kjenner til er ikke tilsvarende anlegg i EU omfattet av liknende plikter som den norske elsertifikatordningen.

Etter det vi erfarer er anlegg som ilandfører og behandler gass i Storbritannia fritatt for tilsvarende avgifter (i UK: CCL (Climate Change Levy). I UK ser også DECC (Department of Energy & Climate Change) på dagens regime rundt Renewable Obligations og det kan komme endringer i 2015 som ytterligere vil redusere klimaskatter på kraftintensive

prosesser i UK. I Nederland muliggjør regelverket at forbrukere med mer enn 10 GW i årlig forbruk og energisparingsplaner får redusert sine energiavtaler betydelig. Norsk olje og gass mener derfor at OED også må tilrettelegge for tilsvarende likebehandling for landbasert kraftintensiv petroleumsindustri i Norge hva gjelder fritak for denne type særavgifter.

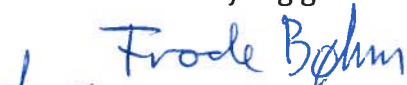
EU har i sin nylig utgitte strategi for energiforsyning stilt seg kritisk til forutsigbarheten til gassleveranser fra Russland og pekt på Norge som en mer stabil og forutsigbar leverandør av gass til EU. Foruten at det kreves økt produksjon og eksport av gass, samt økt transportkapasitet for å øke vår nåværende gasseksport, må det legges rammevilkår til rette for å opprettholde eller øke vår andel av gassforsyning i EU over et lengre tidsrom. Elsertifikatplikt trekker i motsatt retning av å oppnå en slik målsetting.

Elsertifikatplikten er knyttet til miljøtiltak. Så godt som all norsk gass som blir produsert blir eksportert. Gass konkurrerer med kull som energibærer. Elsertifikatplikt for produksjonsanlegg for gass vil ytterligere svekke denne konkurransen med et svekket miljøregnskap som resultat i en global kontekst.

Med referanse til tabellen i lovforslagets §17 vil elsertifikatplikten i en kritisk periode fra 2018 til 2027 innebære betydelige ekstrakostnader for de anlegg vi i dag kjenner vil være i drift i denne perioden. Vi taler om milliardkostnader over anleggenes levetid. Dette vil ha betydning for feltutvikling i nye områder for eksempel i Barentshavet og for utvinning av marginale ressurser i modne områder. Elsertifikatplikt vil heller ikke virke positivt for etablering av ilandføringsanlegg i samband med en eventuell feltutvikling i Barentshavet eller i andre provinser på norsk sokkel.

Norsk olje og gass håper OED vil gi unntak for elsertifikatplikt i et perspektiv som både tar hensyn til norsk olje og gassindustri sin konkurransekraft og kostnadssituasjon, og tar hensyn til klima og miljø i en global sammenheng. Det bør innebære at elsertifikatforskriften §19 endres til å ta høyde for at det også kan søkes om unntak for kraftforbruket fra oppstrøms landanlegg fra elsertifikatplikt etter ny lov om elsertifikat §18 annet ledd.

Med vennlig hilsen
Norsk olje og gass



Gro Brækken
Administrerende direktør