
Olje- og energidepartementet

Til tilbydere

Deres referanse

Deres dato

Vår referanse

Vår dato

12/766

03.04.2012

**Kunnskapsinnheting om virkninger av petroleumsvirksomhet
i det nordøstlige Norskehavet
Konsekvensutredning (KU) som en del av prosessen med åpning av havområdene ved
Jan Mayen for petroleumsvirksomhet
Konsekvensutredning (KU) som en del av prosessen med åpning av det tidligere
omstridte området vest for avgrensingslinjen i Barentshavet Sør**

**Anskaffelse av studie om risiko ved akuttutslipp - miljørisiko
Åpen anbudskonkurranse
(FOA Del I og III)**

**Sak
12/766**

Postadresse
Postboks 8148 Dep
0033 Oslo
<http://www.oed.dep.no/>

Kontoradresse
Einar Gerhardsens plass
1

Telefon
22 24 90 90
Org no.
977 161 630

Økonomi- og
administrasjonsavdelingen
Telefaks
22 24 66 27

Saksbehandler
Kjell Hauge
22 24 61 95

Innholdsfortegnelse

Konkurransesgrunnlag	3
1. Innledning	3
1.1 Om oppdragsgiver	3
1.2 Generelt om avtalen	3
1.3 Konkurransesgrunnlagets oppbygning	4
2. Beskrivelse av leveransen / kravspesifikasjon	4
2.1 Leveransen	4
2.2 Omfang	7
Hvem skal avtalen gjelde for	7
Leveransefrist, annet	7
3. Administrative vilkår og bestemmelser	7
3.1 Oppdragsgiverens adresse og kontaktinformasjon	7
3.2 Språk	8
3.3 Tidsfrister	8
3.4 Kostnader	8
3.5 Retur av tilbud	8
3.6 Oppdatering av konkurransegrunnlag	8
3.7 Feil i konkurransegrunnlaget	8
3.8 Aksept av vilkår	9
3.9 Vedståelsesfrist	9
3.10 Offentleglova	9
3.11 Tilbudets utforming	9
3.12 Innlevering av tilbud	10
3.13 Åpning	11
4. Kvalifikasjonskrav	11
Obligatoriske dokumentasjonskrav	11
5. Tildelingskriterier	11
5.1 Tilbudt faglig kompetanse (40 %)	11
5.2 Oppdragsforståelse/metode (40 %)	11
5.3 Pris (20 %)	12
Vedleggsoversikt	12

Konkurransesgrunnlag

1. Innledning

1.1 Om oppdragsgiver

Olje- og energidepartementet (OED) har det overordnede ansvaret for forvaltningen av petroleumssressursene på norsk kontinentalsokkel. Departementet skal påse at petroleumsvirksomheten blir utført i henhold til de retningslinjene Stortinget og regjeringen fastsetter.

1.2 Generelt om avtalen

Ved behandlingen av Meld. St. 10 (2010-2011) *Oppdatering av forvaltningsplanen for det marine miljø i Barentshavet og havområdene utenfor Lofoten* ble det besluttet at OED skal gjennomføre kunnskapsinnhenting om virkninger av petroleumsvirksomhet i uåpnede deler av Nordland IV, V, VI, VII og Troms II. Samfunns- og næringsmessige virkninger av petroleumsvirksomhet vil tillegges særlig vekt i kunnskapsinnhenting. Temaer har blitt fastsatt etter innspill fra lokale og regionale myndigheter samt sektormyndigheter, fagmiljøer og andre berørte parter. Programmet for kunnskapsinnhenting er fastsatt og er tilgjengelig på OEDs nettside, se:

<http://www.regjeringen.no/nb/dep/oed/aktuelt/nyheter/2011/programmet-for-kunnskapsinnhenting-om-pe.html?id=667525>.

Regjeringen har besluttet å starte en åpningsprosess, Meld. St. 10 (2010-2011), for petroleumsvirksomhet i Barentshavet sørøst, med sikte på tildeling av utvinningstillatelser. I tråd med Lov om petroleumsvirksomhet § 3-1, skal Olje- og energidepartementet utarbeide et beslutningsgrunnlag for spørsmålet om åpning for petroleumsvirksomhet. Forslaget til program for konsekvensutredningen har vært på offentlig høring. Programmet og innkomne høringsuttalelser er tilgjengelig på OEDs nettside, se:

<http://www.regjeringen.no/nb/dep/oed/pressesenter/pressemeldinger/2011/startskuddet-for-apningsprosessen-av-hav.html?id=663852>.

Regjeringen også besluttet å starte en åpningsprosess for petroleumsvirksomhet ved Jan Mayen med sikte på tildeling av utvinningstillatelser, jf. St.meld. nr. 37 (2008-2009) *Helhetlig forvaltning av det marine miljø i Norskehavet (forvaltningsplan)*. I tråd med Lov om petroleumsvirksomhet § 3-1 skal Olje- og energidepartementet utarbeide et beslutningsgrunnlag for spørsmålet om åpning for petroleumsvirksomhet. Programmet for konsekvensutredningen er fastsatt og er tilgjengelig på OEDs nettside, se:

<http://www.regjeringen.no/nb/dep/oed/aktuelt/nyheter/2011/konsekvensutredningsprogram-for-jan-maye.html?id=660919>.

I forbindelse med kunnskapsinnhenting om virkninger av petroleumsvirksomhet i det nordøstlige Norskehavet, samt for konsekvensutredningene av virkninger av petroleumsvirksomhet i sørøstlige Barentshavet og for havområdene ved Jan Mayen, ønsker OED med dette å inngå avtale om leveranse av kunnskapsstatus om konsekvenser av akuttutslipp, vurdering av konsekvenspotensial, gjennomføring av miljørisikoanalyse og vurdering av risikoreduserende tiltak i ovennevnte områder.

Arbeidet vil finne sted i perioden fra kontraktsinngåelse og tentativt tre måneder fremover.

Anskaffelsen gjøres i henhold til lov 16. juli 1999 nr. 69 om offentlige anskaffelser (LoA) og forskrift om offentlige anskaffelser fastsatt ved kgl.res. 7. april 2006 nr. 402 (FOA), Del III. Kontraktstildeling vil bli foretatt etter prosedyren ”Åpen anbudskonkurranse”.

Det gjøres oppmerksom på at forhandlinger ikke er tillatt i denne prosedyren. Tilbud som inneholder forbehold, feil, uklarheter, ufullstendigheter mv. som kan medføre tvil om hvordan tilbudet skal vurderes sammenliknet med de øvrige tilbudene, skal avvises etter forskrift om offentlige anskaffelser § 11-11(1).

Vi oppfordrer derfor leverandøren til å levere tilbud basert på de anvisninger og føringer som fremgår av dette konkurransegrunnlaget med vedlegg og eventuelt stille spørsmål via Mercell-portalen, ved uklarheter i konkurransegrunnlaget.

1.3 Konkurransegrunnlagets oppbygning

Konkurransegrunnlaget omfatter følgende dokumenter:

- Del 1 – Administrative bestemmelser (dette dokumentet) med kvalifikasjonskrav/kriterier og tildelingskriterier
- Del 2 – Utkast til kontrakt m/vedlegg
 - Vedlegg 1 – Konfidensialitetserklæring

Del 1 – Administrative bestemmelser - omfatter administrative bestemmelser for konkurransen, krav til utformingen av tilbudet, generelt om tjenesten/produktet som etterspørres, kvalifikasjonskrav/kriterier og tildelingskriteriene.

Del 2 – Utkast til kontrakt – regulerer betingelsene i den endelige avtalen
Vedlagt følger Olje- og energidepartementets kontraktsmal som vil benyttes ved kontraktsinngåelse.

Det vedlegges også en konfidensialitetserklæring. Hverken kontraktsmalen eller konfidensialitetserklæringen skal signeres i forbindelse med innsendelse av tilbud.

Leverandøren skal imidlertid i forbindelse med innsendelse av tilbudet bekrefte at organisasjonen er nøytral og objektiv i forhold til de spørsmål som skal utredes.

2. Beskrivelse av leveransen / kravspesifikasjon

Det vises til utlysning på Doffin.

2.1 Leveransen

Innledning

Kunnskap om miljørisiko er en viktig del av kunnskapsinnhenting (KI) for petroleumsvirksomhet og også en viktig del av grunnlaget som skal utredes som en del av konsekvensutredningsprosessene for åpning av henholdsvis Jan Mayen og Barentshavet Sør for petroleumsvirksomhet.

I deler av KI-området er miljørisiko utredet både som en del av ULB-arbeidet og senere forvaltningsplaner. Hele det geografiske området er likevel ikke dekket, samtidig som eventuell ny kunnskap kan medføre behov for oppdatering av analyser fra tidligere utredet område. Herunder inngår forbedret kunnskap om geologi og reservoarforhold, modeller og analyseverktøy, samt miljøkunnskap.

En studie er igangsatt for å modellere oljedrift i de aktuelle områdene. Dette arbeidet er basert på scenarier for aktivitet som angitt av Oljedirektoratet. I tillegg inngår utslippspunkter for letebrønner, valgt ut basert på miljøkriterier. Resultater fra oljedrift utført som en del av Risikogrubbens arbeid etter Macondo-ulykken vil nå også være gjenstand for miljørisikovurdering. Totalt omfatter dette anslagsvis følgende antall utslippspunkter per havområde:

- Jan Mayen, 4 punkter
- Det nordøstlige Norskehavet, 9 punkter
- Barentshavet Sørøst, 4 punkter

Resultater fra oljedriftsmodelleringen vil inngå som input i arbeidet med miljørisikoanalysen.

Arbeidsbeskrivelse

Aktivitet 1. Kunnskapsstatus

Det skal presenteres en oppsummering av dagens kunnskap om virkninger av akuttutslipp av olje på relevante naturressurser og/eller miljøkomponenter. Det er viktig at denne oppsummeringen inkluderer forhold som er spesielle for de aktuelle geografiske områdene, herunder is/iskant for enkelte områder, og kunnskap om konsekvenser for relevante naturressurser/økosystem.

Kunnskapen skal angi type og omfang av dokumenterte effekter (inkludert forskningsresultater), samt angivelse av konsekvens (akutt – langtidsvirkninger (restitusjonstid), bestandsmessige konsekvenser osv.). Nyere kunnskap fra Mexicogolfen skal angis hvor dette finnes og er relevant for utredningsområdene. Oppsummeringen skal være kortfattet og referere til relevant litteratur. Eventuelle mangler i kunnskapen skal drøftes.

For KI-området og Jan Mayen skal kunnskapsstatusen også inneholde en oversikt over de viktigste resultatene fra tidligere miljørisikovurderinger gjort som en del av grunnlaget for forvaltningsplanene, og en vurdering av relevans av disse (basert på forutsetninger og metoder benyttet), slik at rapportene som presenteres nå gir en best mulig oversikt over resultater/risikobilde og annen relevant kunnskap.

Aktivitet 2. Vurdering av konsekvenspotensial

Basert på informasjon om et spesifikt utslipp av en definert olje type, volum og lokalisering mm. (utslippsscenarioer og resultater fra oljedriftberegningene), utrede i hvilket omfang konsekvenser kan forventes på relevante miljøkomponenter (dvs. vurdering av konsekvenspotensial). Utslippsscenarioer utarbeides av Oljedirektoratet i samarbeid med relevante direktorater og vil være grunnlag for arbeidet.

Vurderingene skal også omfatte konsekvenspotensial relatert til transportløsninger, avgrenset geografisk til hvert av de tre områdene.

Tilbudet skal angi hvilke miljøkomponenter som foreslås benyttet som grunnlag for konsekvensvurdering og miljørisikoanalyse i hvert av de tre områdene (aktivitet 3). Primært skal arter/naturtyper innen sjøfugl, sjøpattedyr, fisk (egg/larver) og strandhabitat foreslås, men enkelte typer kan være irrelevant i enkelte geografiske områder. Hvor relevant skal typer (indikatorer) baseres på grunnlaget for forvaltningsplanene. For konsekvensvurderingene bør

det gis en bredest mulig vurdering av relevante arter/naturtyper, mens miljørisikoanalysene bør fokusere på viktige nøkkelindikatorer i økosystemene. Det skal angis hvilke datakilder som planlegges benyttet for miljødata, og om disse dataene finnes tilgjengelig eller må innhentes. Dette skal også gjenspeiles i kostnadsanslaget.

Konsekvensvurderingene skal gjøres for de ulike årstider, eventuelt på månedsbasis, og eventuell variasjon i konsekvenspotensial over tid skal fremkomme. Eventuelle variasjoner fra år til år (for eksempel i forekomst av sårbare naturtyper/arter) og betydningen av dette for konsekvenspotensialet skal drøftes.

Sammenligninger mellom ulike områder skal presenteres i figurer/tekst.

Metode/tilnærming for kvantifisering/differensiering og presentering av konsekvenser skal foreslås.

Aktivitet 3. Analyse av miljørisiko

Metoder for gjennomføring av miljørisikoanalysen skal baseres på beste industripraksis i Norge samt den praksis som er benyttet i arbeidet med det faglige grunnlaget for forvaltningsplanene. Foreslått(e) metode(r) skal presenteres i tilbudet.

Resultater fra aktivitet 2 (Konsekvenspotensial) skal kobles mot sannsynlighet for det aktuelle utslippet (scenariet), dvs. miljørisikoanalyse. Analysene skal gi et bredest mulig totalbilde av mulige utfallsrom for miljørisiko, og diskutere betydningen av dette og usikkerhet i analysene. Usikkerhet relatert til utslippsscenariene/forutsetninger for analysene og resultatene skal diskuteres og betydningen av usikkerheten vurderes. Begrensninger i metodikk, og hva analysene eventuelt ikke dekker, skal også fremkomme tydelig.

Data for sannsynlighet for et gitt scenario vil fremskaffes av Olje- og energidepartementet i samarbeid med relevante direktorater og tilsyn. Oppdragstaker kan inviteres med i denne prosessen, og vil da kompenseres på timebasis.

Miljørisiko skal vurderes for fire årstider, eventuelt på månedsbasis. Dette skal fremkomme i tilbudet, og kostnad for begge alternativer skal angis om relevant.

Aktivitet 4. Vurdering av risikoreduserende tiltak

Det skal presenteres en oversikt over relevante tiltak for risikoreduksjon. Herunder inngår ikke oljevern, som er gjenstand for et eget studium. Oversikten skal blant annet vurdere resultater fra Petroleumstilsynets RNNP samt eventuelle tiltak som er fremkommet de siste år. Det skal gjøres en vurdering av relevans og effektivitet av de ulike typer av tiltak i forhold til de aktuelle scenariene/havområdene.

Leveranse og rapportering:

Resultatene skal presenteres i rapport støttet med tabeller/figurer med relevante data og informasjon. Det skal utarbeides en separat rapport for henholdsvis det nordøstlige Norskehavet, Jan Mayen og Barentshavet sør. Rapportene skal skrives på norsk.

Et utkast til rapport skal leveres oppdragsgiver for kommentering før rapporten slutføres. Oppdragsgiver vil vurdere muligheten for å involvere eksterne aktører for å kvalitetssikre rapportutkastet.

Det kan bli aktuelt med tilleggsarbeid etter rapportfremleggelse. Tilleggsarbeid avtales mellom oppdragsgiver og -taker. Timerater for et slikt tilleggsarbeid ønskes angitt i tilbudet.

Gjennomføring:

Utkast til rapport: 03.09.2012

Endelig rapport: 17.09.2012

Et oppstartsmøte vil finne sted i oppdragstakers lokaler. Eventuelle oppfølgende møter vil også finne sted her.

2.2 Omfang

Arbeidet vil finne sted sommer/høst 2012 (fra kontraktsinngåelsen og tentativt tre måneder frem i tid).

Se også punkt om tilleggsarbeid etter avtale.

Hvem skal avtalen gjelde for

Avtalen gjelder for Olje- og energidepartementet og den samarbeidspart departementet velger å inngå kontrakt med.

Leveransefrist, annet

Leveransen skal startes opp så snart som mulig, og oppdragsgiver tar sikte på kontraktsoppstart ila. mai 2012.

Tilbyder må i tilbudet angi når arbeidet kan starte.

3. Administrative vilkår og bestemmelser



3.1 Oppdragsgiverens adresse og kontaktinformasjon

Oppdragsgiver og adresse for denne anskaffelsen er:

Olje- og energidepartementet
Postboks 8148 Dep, 0033 Oslo
Tlf. 22 24 90 90

Kommunikasjon

All kommunikasjon i prosessen skal foregå via Mercell-portalen, www.mercell.no. Dette for at all kommunikasjon skal loggføres. Når du er inne på konkurransen skal du velge fanebladet Kommunikasjon.

Klikk deretter på symbolet  Ny melding. Skriv inn informasjon til oppdragsgiver og trykk deretter  . Oppdragsgiver mottar så meldingen din. Hvis spørsmålet angår alle tilbydere vil oppdragsgiver besvare dette anonymisert ved å gi svaret som en tilleggsinformasjon. Tilleggsinformasjon er tilgjengelig under fanebladet Forespørsel og deretter under fanebladet Tilleggsinformasjon. Du vil også få en e-post med en link til tilleggsinformasjonen.

Kontaktpersoner:

Kjell Hauge (tlf. 97 57 38 51/e-post: kjell.hauge@oed.dep.no)
Elisabeth Øien (tlf. 91 91 06 65/e-post: elisabeth.oien@oed.dep.no)

All kommunikasjon vedrørende anskaffelsen, skal rettes skriftlig pr. e-post til oppdragsgiver ved begge de angitte kontaktpersoner gjennom Mercell-portalen.

3.2 Språk

Alle dokumenter/kommunikasjon som omhandler denne anskaffelsen, skal være/foregå på norsk.

3.3 Tidsfrister

Kunngjøringstidspunktet er 03.04.2012.

Tilbudsfrist er **tirsdag 15.05.2012 kl. 1300**.

Tilbudet skal være oppdragsgiver i hende innen denne tidsfristen.

Oppdragsgiver vil måtte avvise for sent mottatte tilbud.

Tentativ fremdriftsplan

Milepæl	Dato
Kunngjøring	03.04.2012
Tilbudsfrist	15.05.2012 kl. 1300
Evaluering	Uke 22/23/24
Innstilling	Uke 24
Meddelelse om tildeling	Uke 24
Karensfrist	10 dager
Kontraktssignering	Etter utløp av karensfrist
Kontraksstart	Etter kontraktsinngåelse

3.4 Kostnader

Kostnader som leverandøren pådrar seg i forbindelse med utarbeidelse, levering og oppfølging av tilbudet vil ikke bli refundert av oppdragsgiver.

3.5 Retur av tilbud

Oppdragsgiver vil ikke returnere mottatte tilbud.

3.6 Oppdatering av konkurransegrunnlag

Eventuelle rettelser, suppleringer eller endringer vil bli bekjentgjort gjennom Mercell-portalen se 3.7.

3.7 Feil i konkurransegrunnlaget

Dersom en tilbyder oppdager feil, mangler, utelatelse eller uklarheter i konkurransegrunnlaget plikter tilbyder umiddelbart å varsle oppdragsgiver om dette. Leverandør plikter å gjennomgå konkurransegrunnlaget med vedlegg på en forsvarlig måte, og er ansvarlig for å gjøre seg kjent med alle forhold som kan påvirke leveransen.

Opplysninger om rettelser, suppleringer og endringer kunngjøres elektronisk via Mercell portalen. Ved en revisjon av konkurransen, vil dette vises som en ny versjon av konkurransen. Når det gjelder tilleggsopplysninger vil dette fremkomme i fanebladet Tilleggsinformasjon i Mercell portalen. Leverandører som allerede har meldt sin interesse vil også få en melding via sin e-post, om at det er gitt tilleggsinformasjon på konkurransen, eller det er gjort en revisjon av konkurransen. Følge da denne linken i denne meldingen slik at du kommer inn på den aktuelle konkurransen.

Dersom det oppdages feil i konkurransegrunnlaget, bes det om at dette formidles til oppdragsgiver via kommunikasjonsmodulen i Mercell portalen.

3.8 Aksept av vilkår

Leverandøren må erklære at samtlige vilkår som oppstilles i dette konkurransegrunnlaget er akseptert. **Dersom underleverandører skal brukes legges forpliktelseserklæringene med i tilbudet**

3.9 Vedståelsesfrist

Tilbudet skal være gyldig i minimum 60 dager fra tilbudsfristen.

3.10 Offentleglova

Den nye offentleglova (lov 19. mai 2006 nr. 16 om rett til innsyn i dokument i offentlig verksemd (offl.) trådte i kraft 1. januar 2009.

Loven gjelder for alle anskaffelser underlagt Lov og Forskrift om offentlige anskaffelser fra oppdragsgivere som også er underlagt Offentleglova. Tilbydere til OED bes derfor å levere en elektronisk kopi av tilbudet beregnet for offentligheten i forbindelse med innsending av elektronisk versjon.

OED er av den oppfatning at alle tilbudene i sin helhet er gjenstand for offentlighet og anser i utgangspunktet at det kan gis innsyn i tilbudene i sin helhet, med unntak av timepriser. Det antas dog at totalpris, som er basert på en gjennomsnittsprisberegning, kan oppgis. Dersom dere har innsigelser til dette, ber vi om en begrunnet vurdering av dette.

Det gjøres videre oppmerksom på at OED ved begjæring om innsyn har plikt til å foreta en selvstendig vurdering av hva som skal unntas offentlighet. Det gjøres også oppmerksom på at OED regelmessig har mottatt forespørsel om innsyn i innstillingsdokumentet, samt vår vurderingstabell, og vi er innstilt på å utgi dette i sin helhet.

3.11 Tilbudets utforming

Etterspurte dokumenter skal legges ved tilbudet etter følgende struktur og innhold:

Filnavn:	Innhold/besvarelse:
Kvalifikasjonskrav	Dokumentene legges ved hvert krav under steget <u>Kvalifikasjonskrav</u> når du gir tilbud via Mercell.
K 01 - Skatteattest for skatt	
K 02 - Skatteattest for mva.	

K 03 - HMS egenerklæring	
K 04 – Firmaattest	
Tilbudsdokumenter	Dokumentene legges under steget Dokumenter når du gir tilbud via Mercell.
Dok 01- Tilbudsbrev	Eventuelle forbehold plasseres under dette punkt. Forbehold må begrunnes, og alternativ formulering eller kontrakt kan vedlegges. Leverandøren skal i forbindelse med innsendelse av tilbudet bekrefte at organisasjonen er nøytral og objektiv i forhold til de spørsmål som skal utredes.
Dok 02 – Kompetanse	CV for personene som er ansvarlig for utførelse av leveransen. Referanseliste for nøkkelpersonene.
Dok 03 – Oppdragsbeskrivelse	Det skal beskrives/gjøres rede for oppdragsforståelsen og gjennomføringen.
Dok 04 – Pris	Pris på de ulike komponentene som skissert under pkt. 5.3
Dok 05 – Leveringstid	Angi dato for levering
Dok 06 - Offentlig tilbudsversjon	“Sladdet” utgave av tilbudet.
Dok 07 – Eventuelle vedlegg	Vedlegg kan legges til etter behov for eksempel forpliktelserklæringene.

3.12 Innlevering av tilbud

Alle tilbud skal leveres elektronisk via Mercell portalen, www.mercell.no innen tilbudsfristen. Systemet tillater ikke å sende inn tilbud elektronisk via Mercell etter tilbudsfristens utløp.

Er du ikke bruker hos Mercell, eller har du spørsmål knyttet til funksjonalitet i verktøyet, for eksempel, hvordan du skal gi tilbud, ta kontakt med Mercell Support på tlf: 21 01 88 60 eller på e-post til: support@mercell.com.

Det anbefales at tilbudet leveres i god tid før fristens utløp.

Skulle det komme tilleggsinformasjon fra oppdragsgiver som fører til at du ønsker å endre tilbudet ditt før tilbudsfristen utgår, kan du gå inn og åpne tilbudet, gjøre eventuelle endringer og levere på nytt helt inntil tilbudsfristen utgår. Det siste leverte tilbudet regnes som det endelige tilbudet.

Tilbudet krever elektronisk signatur ved levering.

Du vil under innlevering av tilbudet bli bedt om en elektronisk signatur for å bekrefte at det er aktuell tilbyder som har sendt inn tilbudet. Elektronisk signatur kan dere skaffe på www.commfides.com, www.buyypass.no eller www.bankid.no.

Vi gjør oppmerksom på at det kan ta noen dager å få levert elektronisk signatur slik at denne prosessen settes i gang så snart som mulig.

3.13 Åpning

Det vil ikke bli foretatt offentlig åpning av tilbudene.

4. Kvalifikasjonskrav

Obligatoriske dokumentasjonskrav

Dokumentasjonskrav (vedlegges iht. pkt. 3.11):

- Skatteattest og MVA-attest, ikke eldre enn 6 måneder, utstedt av den kompetente myndighet, som bekrefter at tilbyder har oppfylt sine forpliktelser med hensyn til betaling av skatter, trygdeavgifter og MVA. Skatteattestene skrives ut av skatteoppkreverkontoret i den kommunen hvor leverandøren har sitt hovedkontor og av skattefogden i tilsvarende fylke.
- HMS – egenerklæring (Vedlegg 2)
- Firmaattest

5. Tildelingskriterier

Bare tilbud som innfrir de obligatoriske krav og spesifikasjoner som angitt i konkurransegrunnlaget, herunder kontraktsforslaget og kravspesifikasjonen, vil bli vurdert i forhold til tildelingskriteriene.

Tildelingen vil skje til den leverandøren som etter departementets vurdering gir det økonomisk mest fordelaktige tilbud basert på en total vurdering i h.h.t. tildelingskriteriene angitt nedenfor.

5.1 Tilbudt faglig kompetanse (40 %)

- Oppdraget krever kunnskap om akutte utslipp til sjø fra petroleumsvirksomheten og konsekvenser av dette.
- Dokumentert kompetanse i forhold til miljørisikoanalyser og konsekvensutredninger for akuttutslipp.
- Dokumentasjon av eventuelle modeller/verktøy som planlegges benyttet

Dokumentasjonskrav (vedlegges iht. pkt. 3.11):

- Dokumentasjon av bemanning for hhv oppdraget med navn, utdanning (tid og sted) og CV for nøkkelpersoner som skal utføre oppdraget.
- Referanseliste for nøkkelpersoner hos leverandøren som har ansvaret for leveransen, og de viktigste leveranser de siste årene med relevans for dette oppdraget med oppdragsgivers navn, verdi på oppdraget og referanse som kan kontaktes av OED. Det må fremkomme hva som er levert og hvilken rolle nøkkelpersonene har hatt i leveransen.
- Modell/verktøybeskrivelse

5.2 Oppdragsforståelse/metode (40 %)

- Nøkkelpersonene skal vise forståelse for oppdraget jf. 3.11.

Dokumentasjonskrav (vedlegges iht. pkt. 3.11):

- Nøkkelpersonene skal beskrive/gjøre rede for oppdragsforståelsen og oppdragsgjennomføringen av de ulike oppdragene.

5.3 Pris (20 %)

Prisindikasjon på oppdraget er 2 500 000 inkl. mva.

Pris kan gå over dersom kvaliteten på studien blir betydelig bedre. Prisindikasjonen er imidlertid lagt høyt tatt i betraktning oppdragets varighet og tilbyder må klart synliggjøre ytterligere kvalitetsforbedringer dersom man går over prisindikasjonen.

Leverandørens tilbud skal omfatte følgende:

- Timerater for aktuelt personell.
- Et anslag for reisekostnader (inkl. diett osv.) skal angis. Reiseutgifter vil kompenseres etter dokumentasjon av kostnad/i henhold til Statens satser.
- Eventuelle andre kostnader skal angis.
- Timerater skal angis for eventuelt tilleggsarbeid.
- Total prisramme på oppdraget skal angis

Det skal angis et budsjett for gjennomføring av arbeidet. Budsjettet skal angi arbeidstimer, modellkostnader og kostnad pr. aktivitet. Kostnadene skal gjenspeile det antall av utslippspunkter som er angitt i dette konkurransegrunnlaget. Alle kostnader skal angis inkl. mva.

Dokumentasjonskrav (vedlegges iht. pkt. 3.11):

- Timerater for aktuelt personell.
- Modellkostnader
- Reisekostnader og timepris på reise skal oppgis.
- Alle ekstrakostnader (eksempelvis kopiering) skal dekkes av Leverandøren.
- Timerater skal angis for eventuelt tilleggsarbeid.
- Total prisramme på oppdraget skal angis.

Vedleggsoversikt

Disse vedleggene følger med konkurransegrunnlaget:

- Vedlegg 1 - Utkast til kontrakt med bilag
- Vedlegg 2 – Skjema for HMS erklæring