

Ny Søknad om forurensning (Offshore)

EQUINOR ENERGY AS

Bedriftsnavn / søkerEQUINOR ENERGY AS

Organisasjonsnummer:990888213

Næringskode (NACE koder)06.100 Utvinning av råolje

E-postflex@equinor.com

Telefon-

BeliggenhetsadresseForusbeen 50, 4035 STAVANGER

KommuneSTAVANGER

FylkeRogaland

PostadressePostboks 8500 Forus, 4035 STAVANGER

Generelt

Sammendrag av søknaden

Beskriv kort den eller de forurensende aktivitetene som søknaden omfatter.

Endringene består i hovedsak av: Endrede aktivitetsdata Endrede forbruk og utslipp av
kjemikalier Endrede utslipp til luft mengder Se vedlegg for mer utfyllende info

Kontaktperson

Navn

Myndighetskontakt Sør

Telefonnummer

48263224

E-post

mpds@equinor.com

Felt

Legg inn navn på alle feltene som er omfattet av søknaden.

Navn på feltet	Antatt levetid på feltet (årstall)
Gudrun	2030

Lisensnumre

Lisensnummer

PL025

Blokknummere

Blokknummer

15/3

Innretninger

Navn på innretning	Sone	Utm øst	Utm nord
Gudrun	25	427 518,56	6 523 472,79

Flyttbar innretning

Vil aktiviteten innebære bruk av flyttbar innretning?

ja

Angi om den flyttbare innretningen er kjent eller ukjent på søknadstidspunktet

Ukjent

Beskriv typen flyttbar innretning som planlegges brukt.

Brønnintervensjonsfartøy

NEMS Chemicals

Har operatøren medlemskap i Nems Chemicals?

ja

Aktivitetsbeskrivelse

Kryss av for den eller de aktivitetene som søknaden omfatter:

- Brønnbehandling
- Produksjon av hydrokarboner
- Injeksjon
- Energiproduksjon - fast innretning
- Energiproduksjon - flyttbar innretning
- Fakling
- Diffuse utslipp og kaldventilering

Prosess

Brønnbehandling

Redegjør kort for de ulike typene brønnbehandling som søknaden omfatter.

Scale inhibitor og scale squeeze av brønner. Innsøkt kjemikaliemengder til dette formålet er for et høyaktivitetsår; 3 scale squeeze og 3 scale inhibitor jobber i året.

Produksjon av hydrokarboner

Hvilken type hydrokarboner forventes å dominere produksjonen?

- Olje
- Gass

Beskriv grenseflater mot andre felt og landanlegg

Våtgass og olje transporteres i separate rørledninger til Sleipner A-innretningen. Salgsgass transporteres fra Sleipner A via Gassled (område D) til markedet, mens oljen transporteres til Kårstø-terminalen.

Tiltak for å forebygge og minimere produksjon av vann og sand

Kryss av for tiltak som vil implementeres for å redusere produksjonen av vann fra brønnene

- Forsinke vannkutt

Kryss av for tiltak som vil implementeres for å redusere produksjon og utslipp av sand

- Sandskjerm
- Andre tiltak

Beskriv hva som inngår i "andre tiltak"

Brønnene for Utsiravannekstraksjon (A-10 og A-11) har sandskjerm installert. Det er installert sandovervåking ASD (Acoustic Sand Detector) på alle flowlines. Ved behov blir sand fjernet fra systemet fysisk og sendt til land som avfall (normalt ved revisjonsstans).

Prosessanlegget**Angi hvilke elementer som inngår i prosessanlegget for å separere olje og vann**

- 1. trinns separator
- 2. trinns separator
- Testseparator, vann ledes tilbake til prosessanlegget

Angi hvilke elementer som inngår i prosessanlegget for å rense produsert vann før utslipp til sjø

- Hydrosykloner
- Avgassingstank
- Kompakt flotasjon flere trinn

Internt mål for oljekonsentrasjon i produsert vann (mg per liter) som slippes ut til sjø med den renseteknologien som er installert

15

Hvordan er kravet om beste tilgjengelige teknologi (BAT) ivaretatt for behandling av vannstrømmene?

Valgt renseløsning med tre trinns rensing og bruk av flotasjonsteknologi anses som BAT og er teknisk kvalifisert. Det er gjennomført beregning av EIF (Environmental Impact Factor) for valgt renseløsning. Beregningene viser lav miljørisiko.

Prosess, utslippsstrømmer og utslippspunkter**Prosess, utslippstrømmer og utslippspunkter**

 Vedlegg 1: Hovedprosesstegning.docx

Injeksjon

Hva skal injiseres?

- Annet

Beskriv annet

Formasjonsvann fra Utsira formasjonen til trykkstøtte. Vennligst se søknad om samtykke til oppstart av vanninjeksjonsanlegget på Gudrun (deres ref. 2022/2583) for utfyllende detaljer.

Hvilket reservoar/hvilke reservoarer eller formasjoner skal det injiseres i og hvordan vurderes egnetheten av de valgte reservoarene eller formasjonene?

Draupne Fm3 reservoaret

Hvilke tiltak er planlagt for å hindre lekkasje? Hvis en lekkasje oppstår, hvordan skal den oppdages tidligst mulig?

Ikke relevant

 Vedlegg 2: Utslipp formasjonsvann fra Utsiraformasjonen.docx

Energiproduksjon og energieffektivitet – fast innretning

Hvilken energiløsning er valgt på feltet

- Energi fra annet felt

Angi brutto egenprodusert energi i GWh per år.

15

Angi netto forbruk av energi på egen innretning i GWh per år.

46

Forbrenningsenheter på innretningen/innretningene

Innretning	Kilde	Modell	Bruksområ de	Nominell Innfyrteffekt (MW)	Driftstid (ti mer/år)	Lastegrad ved normal drift (%)	Varmegjen vinning
Gudrun	Motorer lav-NOx	MTU16V40 00P83	Annet utstyr	1,8	16	70	Nei
Gudrun	Motorer lav-NOx	MTU16V40 00P83	Annet utstyr	1,3	8	70	Nei
Gudrun	Motorer lav-NOx	MTU16V40 00P83	Annet utstyr	1,6	8	70	Nei

Hvordan er kravet om beste tilgjengelige teknologi (BAT) ivarettatt for energiløsningen?

Gudrun forsynes med elektrisk kraft fra Sleipner A via en 55 km lang sjøkabel. Lokal kraftproduksjon på Gudrun er knyttet til nødkraft og brannvann. Dette ble vurdert som BAT i PUD des.2009. Dieseldreven nød generator på Gudrun er av Lav-NOX teknologi, ref. PDU des. 2009. Motorene fungerer som backup ved strømfrafall fra Sleipner, og til drift av brannvannspumper.

Hvilke energi- og utslippsreducerende tiltak planlegges gjennomført?

Sleipner har 11 turbiner, hvorav 3 er på Sleipner A. Endret PUD for Sleipner datert juni 2020 endrer konsept for kraft hvorpå turbinene på Sleipner A vil erstattes av kraft fra land. Tilknyttingen vil skje via Gina Krog plattformen, med en videre vekselstrømskabel fra Gina Krog til Sleipner A installasjonen. Planlagt oppstart av anlegget er 4. kvartal 2022.

Legg ved forenklet skisse som viser forbrenningsenheter, utslippspunkter og varmegjenvinning.



Vedlegg 3: Energiproduksjon.docx

Energiproduksjon og energieffektivitet – flyttbar innretning

Beskriv kort løsningen for energiproduksjon på flyttbar innretning som skal brukes på feltet.

Forbrenning av diesel i motorer

Beskriv energi- og utslippsreducerende tiltak som planlegges gjennomført på flyttbar innretning før eller under aktiviteten.

Ukjent på dette tidspunkt

Fakkelsystem

Oversikt over fakkelsystem

Innretning	Type fakkell	Type løsning
Gudrun	HP-fakkell	Åpen
Gudrun	LP-fakkell	Åpen

Hvordan er kravet om beste tilgjengelige teknologi (BAT) ivare tatt for fakkell-løsningen?

Fakling er kun under unormale driftsforhold og i nødsituasjoner. Under normal drift er både HT og LT åpne og kalde. PUD 2009: Ved endelig konseptvalg i januar 2009 ble det besluttet å gå videre med løsning med en prosessplattform på Gudrun, tilknyttet Sleipner A via gassrørledning og oljerørledning. CO₂ i gassen fjernes i eksisterende amineranlegg på Sleipner T og injiseres i Utsira.

Legg ved flytskjema som viser kildestrømmer og utslippspunkter på overordnet nivå.

 Vedlegg 4: Bilde fakkell system Gudrun.png

Diffuse utslipp og kaldventilering

Angi hovedkilder til kaldventilering og diffuse utslipp fra prosessen.

- Fakkalgass som ikke brennes
- Generelt påslag
- Lekkasjer i prosessen
- Målt utslipp
- Produsertvann- håndtering
- Tørre kompressortetninger

Hvordan er kravet om beste tilgjengelige teknikker (BAT) ivaretatt for kaldventilering og diffuse utslipp?

PUD des.2009 - Bruk av testseparator for å unngå utslipp til luft ved brønnopprensning.

Avfall

Vil aktiviteten medføre at det genereres avfall?

ja

Hvilke mottaksanlegg og behandlingsanlegg for farlig avfall planlegges brukt?

Gudrun er koblet opp mot Dusavik base hvor SAR tar imot og behandler alt avfall.

Hvilke typer avfall kan oppstå i forbindelse med aktiviteten og hvordan skal håndteres?

Håndtering av avfall vil bli gjort i henhold til retningslinjer fra NOROG. Avfall fra Gudrun kategoriseres i to grupper: • farlig avfall • næringsavfall Farlig avfall er definert som avfall som ikke skal behandles sammen med annet avfall fordi det kan forårsake alvorlig forurensning eller skade på mennesker. På Gudrun vil farlig avfall i hovedsak generes i forbindelse med vedlikeholdsarbeid og revisjonsstans. Avfallet vil bli pakket i forsvarlig emballasje. Oljeholdig avfall blir pakket i "Opalfat". Oljeforurensset væske vil bli sendt på tank eller bulk. Opalfat vil bli brukt til flere ting som spraybokser, brukt blåsesand, spesielle metaller, batterier etc. Oljer og spillolje vil bli pumpet inn i produksjonen. Avfall som metall, trevirke, plast, matbefengt og papir vil det bli brukt "comprimatorer" og åpne avfallskontainere. Lysstoffrør vil bli sendt inn med egnende kasser. Det vil bli laget egne deklarasjoner for hver type farlig avfall som sendes til land med de tilhørende EAL-koder, da avfallstypene sorteres og prises forskjellig. Det vil også skrives returdokumenter på alt avfall i SAP med rett avfallskode slik at Statoil vil ha full kontroll på hva avfall vi produserer og hvor mye. Det vil bli laget en lokal avfallshåndteringsplan for Gudrun.

Område/miljø

Beskrivelse av området

Beskriv lokaliteten

Gudrun-feltet er lokalisert i blokk 15/3 om lag 55 km nord for Sleipner A, 55 km sør-vest av Grane og 13 km øst for East Brae-feltet på engelsk sektor. Gudrun omfattes av produksjonslisens PL 025. Vanndypet er om lag 110 meter på Gudrun-feltet og 83 meter på Sleipner A. SVO er ikke i område/nær lokasjon til feltet.

Hvilke miljøundersøkelser er gjort i området?

Følges opp iht M-300. Gudrun inngår i miljøundersøkelsene for region II. Den siste sedimentundersøkelsen på Gudrun ble gjennomført i 2021.

Legg ved relevante rapporter fra miljøundersøkelser.

 Vedlegg 5: Miljøovervåkingsresultater.pdf

Naturmangfold

Er det særlig verdifulle og sårbare områder (SVO) i influensområdet til den planlagte aktiviteten?

nei

Er det sårbare og/eller truede arter eller naturtyper i influensområdet?

nei

Forurensning vann

Forbruk og utslipp av kjemikalier fra fast innretning

Omfatter søknaden bruk og/eller utslipp av kjemikalier som inneholder stoff i svart kategori eller gul underkategori 3?

nei

Omfatter søknaden bruk og/eller utslipp av kjemikalier som inneholder stoff i rød kategori eller gul underkategori 2?

ja

Stoff i rød kategori og gul underkategori 2

Innretning	Kategori	Bruksområde	Funksjonsgruppe	Bruk (kg/år)	Utslipp (kg/år)
Gudrun	Rød	B- Produksjonskjemikalier	6- Flokkulant	294	236
Gudrun	Rød	F- Hjelpekjemikalier	40- Hypokloritt produsert på egen innretning	915	484
Gudrun	Gul underkategori 2	B- Produksjonskjemikalier	15- Emulsjonsbryter	18 812	3762
Gudrun	Gul underkategori 2	B- Produksjonskjemikalier	38- Avleiringsoppløser	1353	271
Gudrun	Gul underkategori 2	B- Produksjonskjemikalier	3- Avleiringshemmere	58 159	33 871
Gudrun	Gul underkategori 2	F- Hjelpekjemikalier	3- Avleiringshemmere	396	396
Gudrun	Gul underkategori 2	F- Hjelpekjemikalier	24- Smøremidler	7	7
Gudrun	Gul underkategori 2	A- Bore- og brønnbehandlingsskjemikalier	3- Avleiringshemmere	33 631	33 631
Gudrun	Rød	F- Hjelpekjemikalier	1- Biosid	180	180
Gudrun	Rød	K- Kjemikalier for reservoarstyring	37- Andre	45	45

Beskriv tekniske og sikkerhetsmessige grunner for bruk av kjemikalier i rød kategori eller gul underkategori 2.

Avleiringshemmer tilsettes prosessen for å unngå avleiringer av kalsiumkarbonat. Kjemikaliet er vannløselig og vil følge det produserte vannet. På Gudrun vil avleiringshemmer bli tilsatt ved brønnhodet eller nede i brønnene. I tillegg tilsettes det ved oppstart etter nedstegninger, avleiringshemmer i injeksjonsvannet for trykkstøtte (Utsira formasjonsvann) for å forhindre dannelse av avleiringer i injeksjonsbrønnene. Avleiringsoppløser tilsettes prosessen for å løse opp avleiringer av kalsiumkarbonat. Kjemikaliet er vannløselig og vil følge det produserte vannet. På Gudrun vil avleiringsoppløser bli tilsatt ved brønnhodet eller nede i brønnene. Emulsjonsbryter tilsettes separasjonssystemet for å forbedre separasjon av olje og vann. Emulsjonsbryter er lite vannløselig og vil hovedsakelig følge oljestrømmen. På Gudrun vil emulsjonsbryter bli tilsatt oppstrøms innløps- og testseparator. Flokkulant tilsettes for å lette utfelling av olje fra produsert vann. Flokkulant er vannløselig og vil følge det produserte vannet. På Gudrun vil flokkulant bli tilsatt produsert vann-systemet. Sporstoffer tilsettes injeksjonsvannet. Sporstoffkjemikaliene er vannløselig sporstoff som følger vannfasen og produsertvann. Det er forventet at sporstoffene vil til slutt havne i sjøen sammen med produsertvann når vi får vanngjennomtrening i reservoaret. Av tekniske årsaker må slike kjemikalier være målbare på lavt nivå og ikke brytes ned. Derfor velges halogenerte hydrokarboner som er bestandige, detekterbare og skiller seg klart ut fra naturlige oljekomponenter. Hjelpekjemikalier omfatter vaske- og rensemidler, smøreoljer, hypokloritt og biocid til bruk i diesel. Hydraulikkoljer brukes kun i lukkede system og skal ikke slippes til sjø.

Vurder hvilken påvirkning de ulike kjemikaliene kan medføre i den marine resipienten.

Se vedlegg for miljøvurdering av kjemikalier.

Omfatter søknaden bruk og/eller utslipp av kjemikalier som inneholder stoff i gul underkategori 1, gul kategori eller grønn kategori?

ja

Stoff i gul underkategori 1, gul kategori og grønn kategori

Innretning	Kategori	Bruk (kg/år)	Utslipp (kg/år)
Gudrun	Gul underkategori 1	613	0
Gudrun	Gul	494 424	296 072
Gudrun	Grønn	1 014 100	758 340

Vurder hvilken påvirkning de ulike kjemikaliene kan medføre i den marine resipienten.

Se vedlegg for miljøvurdering av kjemikalier

Legg ved informasjon om kjemikalier

 Vedlegg 6: Vedlegg Miljøvurdering av kjemikalier.pdf

Forbruk og utslipp av kjemikalier fra flyttbar innretning

Omfatter søknaden bruk og/eller utslipp av kjemikalier som inneholder stoff i svart kategori eller gul underkategori 3?

nei

Omfatter søknaden bruk og/eller utslipp av kjemikalier som inneholder stoff i rød kategori eller gul underkategori 2?

nei

Omfatter søknaden bruk og/eller utslipp av kjemikalier som inneholder stoff i gul underkategori 1, gul kategori eller grønn kategori?

nei

Utslipp av oljeholdig vann

Omfatter søknaden utslipp av oljeholdig vann?

ja

Hvilke typer oljeholdig vann planlegges sluppet ut til sjø?

- Produsert vann
- Drenasjevann

Produsert vann**Redegjør for forventet renseeffekt for produsert vann, samt interne utslippsmål som er satt for produsert vann.**

Produsertvannet renses pr. i dag i tre trinn. Første rensetrinn på de tre separatorene er hydrosykloner, hvor det meste av kondensat/olje fjernes. Det er installert en hydrosyklon nedstrøms på hver av de tre separatorene. P-44-CE01 nedstrøms 1. trinn separator, P-44-CE02 nedstrøms 2. trinn separator og P-44-CE03 nedstrøms test separator hvorpå produsertvannet avgasses i avgassingstank P-44-VD01. Produsertvannkjøleren P-44-HA01 er ikke i bruk pr. i dag. Siste rensetrinn er den kompakte flotasjonsenheten P-44-XA01 som ikke er i drift per dags dato. Planlegges å teste i løpet av høst 2022. Det interne utslippsmålet er satt til 15 mg/l. Gudrun har hatt siden oppstart begrenset vannproduksjon og anlegget har kjørt batch mengder. I tillegg har det i siste tiden kommet brønner med asfalten og avleiringer som gir utfordringer i systemet.

Beskriv mulige miljøeffekter fra utslipp av produsert vann. Hvilke utslippskomponenter forventes å bidra mest til miljørisiko forbundet med utslippet?

I prosjektfasen ble det gjennomført beregning av EIF (Environmental Impact Factor) for valgt renseløsning. Beregningene viste lav miljørisiko. Nye EIF beregninger er gjennomført på de faktiske utslippene i 2021 og EIF var lik 0.

Drenasjevann

Redegjør for utslippene av drenasjevann.

Systemet for åpent avløp skal samle regnvann, spillvann og brannvann fra dekk og spilltrau og lede det bort slik at sikkerhet, arbeidsmiljø eller ytre miljø ikke settes i fare eller utsettes for unødvendig belastning. Systemet for åpent avløp er delt i følgende hoveddeler:

- Avløp fra ikke-forurensede områder (direkte til sjø).
- Avløp fra ikke-eksplosjonsfarlige områder (til tank TB02).
- Avløp fra eksplosjonsfarlige områder (til tank TB01/TB03).

Drenasjevann fra områder som ikke er forurenset med hydrokarboner eller kjemikalier ledes til sjø. Drenasjevann fra øvrige områder samles opp i spillvannstanker og renses før det slippes til sjø. Dersom drenasjevann inneholder oppløste gasser, vil disse skilles ut i de atmosfæriske spillvannstankene. Brannvann og væske fra lekkasjer som er større enn kapasiteten til systemet for åpent avløp samles opp og ledes til sjø gjennom overløp. Drenasjevann fra ikke-eksplosjonsfarlige områder og eksplosjonsfarlige områder samles til slutt i tank TB01. Fra TB01 renses drenasjevannet i en flotasjonsenhet (P-56-XA02). Tank TB01 har et varmeelement som skal varme vannet for å øke flotasjonsenhetens virkningsgrad. Viser til årsrapport/footprint for historiske utslippsmengder.

Legg ved beskrivelse av metoder for måling og beregning av utslipp av olje og andre komponenter til sjø.

Vedlegg 7: Metoder for måling og beregning av utslipp av olje og andre komponenter.docx

Utslipp av kaks, sand og faste partikler

Omfatter søknaden utslipp av kaks, sand eller faste partikler?

nei

Fysisk påvirkning av havbunnen fra andre aktiviteter enn boring

Omfatter søknaden andre aktiviteter som vil føre til fysisk påvirkning av sårbar bunnfauna?

nei

Forurensning luft

Estimerte utslipp til luft

Omfatter søknaden tillatelse til utslipp til luft fra fast innretning?

ja

Omsøkte utslipp av CO₂, NO_x, SO_x, metan og NMVOC til luft i tonn/år

Kilde	CO ₂ (tonn/år)	NO _x (tonn/år)	SO _x (tonn/år)	Metan (tonn/år)	NMVOC (tonn/år)
Motorer	334	4,6	0,1	0	0,5
Fakling	1292	0,7	0,003	0,1	0,3
Direkte utslipp	1342	0	0	814	328

Forutsetninger for beregning av utslipp til luft

Konsentrasjon av NO_x i røykgass ved normal lastgrad

Kilde	Utslippskonsentrasjon (mg/Nm ³)
Kjeler	0

Angi estimert mengde olje og/eller kondensat som vil bli lastet fra lagerskipet over et kalenderår i standardkubikkmeter (Sm³) per år.

0

Angi estimert forbruk av brenngass over et kalenderår i standardkubikkmeter (Sm³) per år.

0

Angi estimert forbruk av diesel i tonn per år.

105

Angi estimert faklingsvolum i standardkubikkmeter (Sm³) per år.

477 000

Legg ved utslippsfaktorer og metodebeskrivelser.

 Vedlegg 8: Vedlegg Utslippsfaktor motor Gudrun.pdf

Vurdering av miljøeffekter

Gi en vurdering av miljøeffekter fra utslipp til luft fra fast innretning.

Henviser til vurdering gitt i Konsekvensutredning Del-2 - PUD Gudrun

Utslipp til luft fra flyttbare innretninger

Utslipp til luft fra flyttbar innretning (tonn/år)

Kilde	CO ₂ (tonn/år)	NO _x (tonn/år)	SO _x (tonn/år)	NMVOC (tonn/år)
Motorer	1227	16,9	0,4	1,95

Angi estimert dieselforbruk i tonn per døgn.

5

Angi forventet varighet av aktiviteten (døgn)

10

Legg ved faktorer som er benyttet ved beregning av utslipp til luft

 Vedlegg 9: Vedlegg Utslipp til luft fra flyttbare innretninger.pdf

Beredskap

Operatørens vurderinger

Redegjør for miljørisikoen forbundet med aktiviteten.

Se vedlagt oppsummering av Miljørisiko- og beredskapsanalyse.

Redegjør for planlagt beredskap for aktiviteten.

Se vedlagt oppsummering av Miljørisiko- og beredskapsanalyse.

Er det spesielle utfordringer som påvirker miljørisiko- og beredskapsbehovet?

Ingen

Hvilke andre tiltak planlegges for å redusere miljørisikoen for sårbare miljøverdier, utover beredskap mot akutt forurensning?

Ingen utover sikker og forsvarlig drift.

Er det gjennomført oljedriftsimuleringer med påfølgende analyser av miljørisiko og beredskap for den omsøkte aktiviteten?

ja

Inngangsdata

Hvilken oljetype er lagt til grunn som referanseolje i oljedriftsimuleringene?

Gudrun

Hvis noen av disse forholdene er relevante, må dette angis i søknaden.

Rater og varigheter

Type utblåsning	Rate (Sm3/døgn)	Varighet (døgn)	Sannsynlighet (%)
Utblåsning både overflate og sjøbunn - dimensjonerende hendelse	6100	84	0,0012

Beskriv den definerte fare- og ulykkessituasjonen (DFU) som er dimensjonerende for aktiviteten

Se vedlagt oppsummering av Miljørisiko- og beredskapsanalyse.

Generelt om analyse

Hvilken metode er brukt i miljørisikoanalysene?

MIRA ny analyse

Er det gjort beredskapsmodelleringer i OSCAR?

nei

Resultater fra analysene

Operatørens foreslåtte responstid i timer

5

Viser oljedriftsimuleringene at olje kan strande?

ja

95-persentil av korteste drivtid til land (døgn)

11,5

95-persentil av emulsjonsmengder som kan nå land (tonn).

3000

Legg ved rapporter med resultater fra miljørisiko- og beredskapsanalyser

Vedlegg 10: Gudrun miljørisiko- og beredskapsanalyse for oljevern - 29.10.2019.pdf



Vedlegg 11: Vedlegg Oppsummering av miljørisiko- og beredskapsanalyse Gudrun.pdf

Andre forhold

Andre forhold

Er det forhold ved aktiviteten som ikke er belyst i andre deler av skjemaet, eller vedlegg med viktig informasjon som ikke har passet inn tidligere?

ja

Beskriv andre forhold som ikke belyses andre steder i skjemaet.

Se vedlegg for generell beskrivelse av oppdateringer som ligger i denne søknaden

Vedlegg

 Vedlegg 12: Innledning til søknad om oppdatering av rammen.pdf
