



Miljøministeriet
Miljøstyrelsen

Virksomheder
J.nr. MST-1270-00837
Ref. vba/zuyuk
Den 26. marts 2014

MILJØGODKENDELSE

Tillægsgodkendelse

For:
Dong Energy Thermal Power A/S
Kyndbyværket

Adresse: Kyndbyvej 90, 3600 Jægerspris
Matrikel nr.: 68, 27c og 72, Kyndby By, Kyndby, Frederikssund
CVR-nummer: 18936674
P-nummer: 1007920594
Listepunkt nummer: Bilag 1, 1.1 b

Godkendelsen omfatter:

Samfyring af naturgas og letolie på Kyndbyværkets hjælpedampkedel 26 (KYV 26)

Dato: 26. marts 2014

Godkendt: Villum Bacher

Annonceres den 26. marts 2014

Klagefristen udløber den 22. april 2014

Søgsmålsfristen udløber den 26. september 2014

Revurdering påbegyndes, når EU-kommissionen har offentliggjort en BAT-konklusion i EU-tidende, der vedrører virksomhedens listepunkt.

INDHOLDSFORTEGNELSE

1.	INDLEDNING	3
2.	AFGØRELSE OG VILKÅR	4
	2.1 Vilkår for miljøgodkendelsen	4
	Indretning og drift	4
	Luftforurening	5
	Indberetning/rapportering	6
	Risiko/forebyggelse af større uheld	6
3.	VURDERING OG BEMÆRKNINGER	6
	3.1 Begrundelse for afgørelse	6
	3.2 Miljøteknisk vurdering	6
	3.2.1 Planforhold og beliggenhed	6
	3.2.2 Generelle forhold	6
	3.2.3 Indretning og drift	7
	3.2.4 Luftforurening	7
	3.2.5 Lugt	8
	3.2.6 Spildevand, overfladevand m.v.	8
	3.2.7 Støj	8
	3.2.8 Affald	8
	3.2.9 Overjordiske olietanke	8
	3.2.10 Jord og grundvand	8
	3.2.11 Til og frakørsel	8
	3.2.12 Indberetning/rapportering	8
	3.2.13 Driftsforstyrrelser og uheld	8
	3.2.15 Risiko/forebyggelse af større uheld	8
	3.2.16 Ophør	9
	3.2.17 Bedst tilgængelige teknik	9
	3.3 Udtalelser/høringsvar	9
	3.3.1 Udtalelse fra andre myndigheder	9
	3.3.2 Udtalelse fra borgere mv.	10
	3.3.3 Udtalelse fra virksomheden	10
4.	FORHOLDET TIL LOVEN	10
	4.1 Lovgrundlag	10
	4.1.1 Miljøgodkendelsen	10
	4.1.2 Listepunkt	10
	4.1.3 BREF	10
	4.1.4 Revurdering	10
	4.1.5 Risikobekendtgørelsen	11
	4.1.6 VVM-bekendtgørelsen	11
	4.1.7 Habitatdirektivet	11
	4.2 Øvrige gældende godkendelser og påbud	11
	4.3 Tilsyn med virksomheden	11
	4.4 Offentliggørelse og klagevejledning	11
	4.5 Liste over modtagere af kopi af afgørelsen	12
5.	BILAG	13
	Bilag A: Ansøgning om miljøgodkendelse/miljøteknisk beskrivelse	13
	Bilag B: Kort over virksomhedens beliggenhed i 1:25.000	13
	Bilag C: Virksomhedens omgivelser (temakort)	13
	Bilag D: Lovgrundlag - Referenceliste	13
	Bilag E: Liste over sagens akter	13

1. INDLEDNING

Dong Energy Thermal Power A/S har ansøgt om miljøgodkendelse til samfyring med naturgas og letolie i hjælpedampkedel KYV 26.

Nærværende miljøgodkendelse er en tillægsgodkendelse til øvrige miljøgodkendelser af Kyndbyværket. Hidtil er kedlen, ligesom de øvrige fyringsanlæg på Kyndbyværket, blevet fyret med letolie. Fremover vil kedlen kunne fyres med letolie og naturgas med enten den ene brændselstype, den anden brændselstype eller med en kombination af de to brændselstyper.

Hjælpedampkedel KYV 26 har en nominel indfyret effekt på 40,5 MW og da kedlen har egen skorsten udgør den et selvstændigt fyringsanlæg.

Kyndbyværket er etableret i 1940 og har siden da undergået forandringer og moderniseringer. Seneste store forandring var i perioden efter 2006, hvor Kyndbyværket omlagde brændsel fra fuelolie til letolie.

Kyndbyværket er et spidslastanlæg for produktion af el med relativ få årlige driftstimer. Hjælpedampkedel KYV 26 kører imidlertid kontinuert, fordi den leverer damp til at holde værkets store kraftproducerende kedler varme, således at de kan startes op med kort varsel. Hjælpedampkedel KYV 26 leverer tillige damp til at opvarme bygninger på Kyndbyværket og fjernvarme til Kyndby Huse. I perioder hvor KYV 26 er ude af drift leveres dampen fra et reserveanlæg, hjælpedampkedel KYV 28, der har en nominel indfyret effekt på 34 MW.

Da Kyndbyværket er omfattet af risikobekendtgørelsen som en kolonne 3 virksomhed, skal ændringer, der kan have betydning for sikkerhedsniveauet foruden af miljømyndigheden, også godkendes af de relevante risikomyndigheder, i dette tilfælde Arbejdstilsynet og af Frederikssund Kommune (Frederikssund og Halsnæs Brand- og Redningsberedskab).

Miljøstyrelsen og de øvrige risikomyndigheder konstaterede den 24. september 2013, at Dong Energy Thermal Power A/S, Kyndbyværket har opført naturgasinstallationerne ulovligt. Denne konstatering skete ved, at Kyndbyværket meddelte til myndighederne, at man ønskede at foretage prøvekørsler med naturgas.

Kyndbyværket havde ikke ansøgt om og opnået forhåndstilladelse til påbegyndelse af byggeriet førend miljøgodkendelse forelå.

Miljøstyrelsen afviste i samråd med de øvrige myndigheder, at prøvekørsler kunne gennemføres, hvilket blev meddelt værket, og Miljøstyrelsen indskærpede den 25. september 2013, at forholdene skal lovliggøres.

Miljøstyrelsen har vurderet, at der kan ske en retlig lovliggørelse i form af denne miljøgodkendelse, hvori der stilles en række vilkår.

Tilsvarende har de øvrige risikomyndigheder, Arbejdstilsynet og Frederikssund og Halsnæs Brand- og Redningsberedskab behandlet sagen og afgjort, at fyring med naturgas på visse vilkår kan ske med et acceptabelt risikoniveau.

Projektet

I projektet er etableret naturgasforsyningsledning og M/R station. Kedel og kedelbygning er indrettet til kombinationsfyring med naturgas og letolie.

Der har tidligere været fyret med naturgas på Kyndbyværket, hvorfor der på Kyndbyværkets område allerede er fremført hovedforsyningsledning. Der er etableret en ny underjordisk gasledning fra hovedledningen til den nyopførte M/R station og fremført en ny overjordisk gasledning herfra til KYV26.

Ledningsføringen fremgår af bilag A, s. 6 og bilag B. I hovedforsyningsledningen før M/R stationen er gastrykket 19 bar. I forsyningsledningen til hjælpedampkedlen efter M/R stationen er gastrykket 3,6 bar.

Ved omlægningen bliver der i øvrigt ikke ændret på det hidtidige driftsmønster.

2. AFGØRELSE OG VILKÅR

På grundlag af ansøgning om miljøgodkendelse og oplysninger, der fremgår af sagens akter, jf. bilag E, godkender Miljøstyrelsen hermed, at hjælpedampkedel KYV26 fremover fyres med letolie og naturgas. Godkendelsen er samtidig en lovliggørelse af naturgasanlægget, jf. indskærpelse af 25. september 2013.

Miljøgodkendelsen meddeles i henhold til § 33, stk. 1, i miljøbeskyttelsesloven.

Godkendelsen gives på følgende vilkår, der som udgangspunkt er retsbeskyttede i en periode på 8 år fra godkendelsens dato. Godkendelsen tages dog op til revurdering i overensstemmelse med reglerne i miljøbeskyttelseslovens § 41a, stk. 2 og stk. 3, herunder når EU-Kommissionen har offentliggjort en BAT-konklusion i EU-Tidende, der vedrører virksomhedens listepunkt.

Vilkår nr.3, 27, 37 og 38 i Miljøgodkendelse af 22.juni 2006 bortfalder.

2.1 Vilkår for miljøgodkendelsen

Indretning og drift

- A1 Naturgasledningerne skal være beskyttet mod påkørsel.
- A2 Der skal installeres en ventil på den overjordiske naturgasledning tæt ved M/R stationen, således at naturgastilførslen automatisk stopper i tilfælde af rørbrud.
- A3 Der skal tilgå alarm til kontrolrummet i tilfælde af brud på den del af naturgasledningen, der føres langs med letolieledningen.
- A4 Hjælpedampkedel KYV 26 skal være forsynet med AMS-udstyr til løbende visning og registrering af NOx.
- A5 AMS-måleren skal gennemgå en årlig kontrol og et årligt serviceeftersyn af et sagkyndigt firma. AMS-måleren skal efterses og kalibreres med

kalibreringsgasser efter leverandørens anvisninger. Dato og resultatet skal føres i journal. AMS-måleren skal kontrolleres ved en parallelmåling hvert 3. år.

Luftforurening

Emissionsgrænser

- B1 Emissionen fra hjælpedampkedel 26 skal overholde følgende emissionsgrænseværdier til luft for støv, NO_x og CO ved fyring med henholdsvis letolie, naturgas og en kombination af letolie og naturgas:

	Letolie	Naturgas
Støv [mg/Nm ³]	30	-
NO _x [mg/Nm ³]	110	65
CO [mg/Nm ³]	100	75
Reference tilstand	10 % O ₂ , 273 K, 1013 mbar, tør røggas	

Hvis der indfyres naturgas og letolie samtidig i KYV 26 skal følgende emissionsgrænseværdi (GV_{resulterende}) for SO₂, NO_x og støv overholdes (10 % O₂, 273 K, 1013 mbar, tør røggas):

$$GV_{\text{resulterende}} = (GV_{\text{olie}} \times MW_{\text{olie}} + GV_{\text{gas}} \times MW_{\text{gas}}) : (MW_{\text{olie}} + MW_{\text{gas}})$$

Hvor GV_{gas} og GV_{olie} er emissionsgrænseværdierne for henholdsvis naturgas og letolie i vilkår B1 og MW_{gas} og MW_{olie} er den indfyrede effekt med henholdsvis naturgas og letolie.

Kontrol af emissionsgrænser

- B2 Indholdet af NO_x i røggassen skal måles kontinuert. Emissionsgrænseværdierne for NO_x anses for overholdt, når det aritmetiske gennemsnit af samtlige 1-timesmålinger i løbet af kontrolperioden er mindre end eller lig med grænseværdien.

Kontrolperioden er en kalendermåned, dog regnes perioder uden emission af det pågældende stof ikke med til kontrolperioden. Overskrider en enkelt 1-timesmåling emissionsgrænseværdien med en faktor 3, skal tilsynsmyndigheden underrettes herom. Der skal gøres rede for årsagen til overskridelsen og for hvilke foranstaltninger, der er eller vil blive iværksat for at undgå fremtidige overskridelser.

- B3 Præstationskontrol for CO og støv jf. vilkår 36 i miljøgodkendelse af 22. juni 2006 skal gennemføres senest 6 måneder efter at kedlen er taget i brug efter ombygning.
- B4 Emissionsgrænseværdierne for CO og støv anses for overholdt, når det aritmetiske gennemsnit af alle enkeltmålinger udført ved præstationskontrollen er mindre end eller lig med emissionsgrænseværdien.

Indberetning/rapportering

Eftersyn af anlæg

- C1 Der skal føres journal over eftersyn af naturgasinstallationen med dato for eftersyn, reparationer og udskiftninger samt oplysninger om eventuelt forekommende driftsforstyrrelser. Driftsjournalen skal være tilgængelig for tilsynsmyndigheden og skal opbevares på virksomheden i mindst 5 år.

Risiko/forebyggelse af større uheld

- D1 Kyndbyværket skal forinden der fyldes naturgas på den nye ledning fra hovedgasledningen til hjælpedampkedel KYV 26 udarbejde og ajourføre relevante procedurer og instrukser i sikkerhedsrapporten.

3. VURDERING OG BEMÆRKNINGER

3.1 Begrundelse for afgørelse

Miljøstyrelsen har med denne afgørelse lagt vægt på, at anvendelse af naturgas helt eller delvis erstatter letolie som brændsel, hvorved emissionen af miljøskadelige stoffer kan nedbringes.

Miljøstyrelsen vurderer, at de foranstaltninger med henblik på at forebygge uheld og begrænse konsekvenserne heraf, der følger af gældende procedurer og instrukser, suppleret med risikomyndighedernes krav i forbindelse med godkendelsen af naturgasfyringen, er tilstrækkelige.

Miljøstyrelsen vurderer, at driften af hjælpedampkedel KYV 26 med naturgas som brændsel kan ske miljømæssigt forsvarligt, når de stillede vilkår i denne afgørelse samt vilkår i eksisterende godkendelser og afgørelser iagttages og overholdes.

3.2 Miljøteknisk vurdering

3.2.1 Planforhold og beliggenhed

Virksomheden er som helhed omfattet af VVM bekendtgørelsens bilag 1, punkt 2a - *konventionelle kraftværker og andre fyringsanlæg med en termisk ydelse på mindst 120 MW*. Det pågældende anlæg er i sig selv omfattet af bilag 2, punkt 3a - *industrieanlæg til fremstilling af elektricitet, damp og varmt vand*. Ændringer af anlægget er omfattet af bilag 2, punkt 14 - *ændringer af anlæg i bilag 1 eller 2, som allerede er godkendt, er udført eller er ved at blive udført, når de kan være til skade for miljøet (ændring eller udvidelse som ikke er omfattet af bilag 1)*.

Der er gennemført en VVM screening, som viser at projektet ikke er VVM pligtigt. Afgørelse om ikke VVM pligt blev truffet den 5. februar 2013.

3.2.2 Generelle forhold

Da der er tale om en tillægsgodkendelse skal vilkår i de øvrige gældende miljøgodkendelser fortsat overholdes.

De hidtidige krav til brændselstyper, emission, emissionsmåling og rapportering for hjælpedampkedel 26 er omfattet af vilkår B1 i afgørelse om revurdering af 28. februar 2013 og vilkår 2, 3, 27, 29, 36, 37, 38, 39 og 49 i miljøgodkendelse af 22. juni 2006 om skift fra fuelolie til letolie. Af disse vilkår bortfalder vilkår 3, 27, 37 og 38, fordi de erstattes af nye vilkår.

3.2.3 Indretning og drift

Naturgasinstallationen er udført i henhold til gasreglementet. Miljøstyrelsen stiller krav om, at den overjordiske del af naturgasledningen skal være sikret mod påkørsel.

Desuden stilles vilkår om, at der skal være en hurtiglukkeventil som automatisk lukker for tilførslen af gas til den overjordiske del af naturgasledningen. Dette krav skyldes, at denne del af naturgasledningen over en strækning løber tæt på olierørledning langs med kølevandskanalen, hvorfra der er direkte udløb til Isefjorden og at brand i forbindelse med et eventuelt gasudslip vil kunne resultere i beskadigelse af letolieledningen med den konsekvens, at der flyder olie i Isefjorden.

Risiko for at det sker minimeres ved, at der i tilfælde af lækage på gasledningen automatisk lukkes for gastypeførslen. Samtidig går en alarm til kontrolrummet, som er bemanded hele døgnet. Miljøstyrelsen vurderer, at en eventuel brand vil blive slukket inden den kan nå at volde skade på olieledningen.

3.2.4 Luftforurening

Ved anvendelse af naturgas frem for letolie vil der alt andet lige være et mindre udslip af de miljøskadelige stoffer SO₂, NO_x og CO.

I denne tillægsgodkendelse til også at fyre med naturgas tilpasses vilkår om emission af miljøskadelige stoffer til luft, herunder måling og rapportering af emission fra hjælpedampkedlen. Da naturgas er en renere brændselstype, skal der stilles krav om overholdelse af lavere emissionsgrænseværdier, når der fyres med naturgas end når der fyres med letolie. De fastsatte grænseværdier for naturgas svarer til kravet i standardvilkår for varmeproducerende anlæg med en samlet indfyret effekt på mellem 5 og 50 MW, som fremgår af bilag 5 til godkendelsesbekendtgørelsen fra den 25. maj 2012¹.

Tilsvarende er emissionsgrænseværdien ved brug af letolie fastlagt svarende til standardvilkår. Derved nedsættes emissionsgrænseværdien fra 250 mg/Nm³ til 110 mg/Nm³. Miljøstyrelsen vurderer på baggrund af det hidtidige emissionsniveau, at denne emissionsgrænseværdi vil kunne overholdes med god margin. Principielt er det gældende vilkår dog retsbeskyttet til den 22. juni 2014.

Emissionsgrænseværdier for de øvrige stoffer ved fyring med letolie ændres ikke.

Ved kombination af de to brændselstyper vægtes emissionsgrænseværdierne svarende til andelen af hver brændselstype.

Der stilles ikke vilkår om emissionsgrænseværdier for SO₂. Naturgassen har lavt svovlindhold og svovlindholdet i letolie er reguleret i særskilt bekendtgørelse². Kyndbyværket skal som hidtil måle og rapportere indholdet af svovl i olien.

Kyndbyværket har udført fornyet OML beregning, som viser, at B-værdien for NO_x (Kyndbyværkets bidrag til luftforurening) vil være på 106,35 µg/m³ ved fyring med

¹ Standardvilkår fremgår af bilag 5 til bekendtgørelsen nr. 486 af 25.5.2012. Denne bekendtgørelse er ophævet og erstattet af bekendtgørelse nr. 1454 af 20.12.2012, men bilag 5 er fortsat gældende § 7 stk. 3 i sidstnævnte bekendtgørelse.

² Bekendtgørelse om svovlindholdet i faste og flydende brændstoffer, nr. 1098 af 19/09/2010.

olie og 106,11 µg/m³ ved fyring med naturgas i hjælpedampkedel KYV 26, hvilket er under den vejledende værdi på 125 µg/m³. Opmærksomheden henledes på, at beregningen er baseret på, at Kyndbyværkets øvrige anlæg er i fuld drift, hvilket er en driftssituation, der aldrig eller meget sjældent forekommer.

3.2.5 Lugt

Miljøstyrelsen vurderer ikke, at der er behov for at ændre vilkår om lugt.

3.2.6 Spildevand, overfladevand m.v.

Anvendelse af naturgas påvirker ikke spildevandsforholdene. Der stilles ikke yderligere vilkår herom.

3.2.7 Støj

Anvendelse af naturgas forventes ikke at påvirke støjforholdene. Der stilles ikke yderligere vilkår herom.

3.2.8 Affald

Anvendelse af naturgas påvirker ikke affaldsproduktionen på værker. Der stilles ikke yderligere vilkår herom.

3.2.9 Overjordiske olietanke

Anvendelse af naturgas påvirker ikke anvendelse af overjordiske olietanke. Der stilles ikke yderligere vilkår herom.

3.2.10 Jord og grundvand

Anvendelse af naturgas påvirker ikke jord og grundvand. Der stilles ikke yderligere vilkår herom.

Kyndbyværket er omfattet af bilag 1, punkt 1,1b om hvilke der generelt gælder, at der skal træffes beslutning om udførelse basistilstandsrapport i forbindelse med miljøgodkendelsen. Bestemmelsen træder dog først i kraft for ansøgninger, der er indkommet efter den 7. januar 2014.

3.2.11 Til og frakørsel

Anvendelse af naturgas påvirker ikke behovet for kørende transport til og fra værket. Der stilles ikke yderligere vilkår herom.

3.2.12 Indberetning/rapportering

Kyndbyværkets hidtidige vilkår om frister for indberetning og rapportering gælder fortsat.

3.2.13 Driftsforstyrrelser og uheld

Alle driftsforstyrrelser på naturgasanlægget og den ombyggede kedel skal føres i journal ligesom hændelser i øvrigt på Kyndbyværket. Formålet er at hændelser derved dokumenteres og kan indgå i værkets egen løbende optimering af anlæg og processer. Miljøstyrelsen har adgang til at se journal.

3.2.15 Risiko/forebyggelse af større uheld

Kyndbyværket er en risikovirksomhed i medfør af risikobekendtgørelsen (kolonne 3 virksomhed), fordi virksomheden har kapacitet til oplagring af mere end 25.000 tons letolie, som vil have alvorlig miljøskadelig konsekvens, hvis det udledes til omgivelserne.

Kyndbyværket har derfor udarbejdet en sikkerhedsrapport, som senest er revideret i 2012 og godkendt af risikomyndighederne i februar 2013 – før naturgasinstallation. I sikkerhedsrapporten er der gjort rede for hvilke hændelser, der potentielt ville kunne forårsage udslip af letolie. Endvidere oplyser sikkerhedsrapporten hvilke foranstaltninger, der er truffet for at forebygge, at sådanne hændelser indtræffer og for at begrænse konsekvenserne, hvis hændelser alligevel indtræffer. Risikoen for, at Kyndbyværkets olielager bryder i brand, er vurderet i risikorapporten. Risikomyndighederne, som foruden Miljøstyrelsen også omfatter Frederikssund Kommune (Frederikssund og Halsnæs Brand- og Redningsberedskab) og Arbejdstilsynet har accepteret risikoniveauet og godkendt sikkerhedsrapporten.

Kyndbyværket har udført risikovurdering af naturgasinstallationen. Den udgør i sig selv ikke nogen miljørisiko, men der er en risiko for, at brand i naturgasledningen vil kunne beskadige letolieledningen med deraf følgende miljøskadelige olieudslip. Denne risiko er i Kyndbyværkets anlæggelse søgt imødegået ved at etablere en manuel lukkeventil på naturgasledningen mellem M/R station og kølevandskanal kombineret med alarm til kontrolrummet i tilfælde af rørbrud.

Det er Miljøstyrelsens opfattelse, at den manuelle ventil skal suppleres med en ventil, der automatisk lukker i tilfælde af rørbrud. Ventilen skal placeres umiddelbart efter M/R stationen, hvilket er fastsat som et vilkår (vilkår A2). Det betyder, at tilførsel af gas til en eventuel brand i nærheden af letolieledningen hurtigt stopper og overvågning (vilkår A3) betyder, at personale hurtigt kan gribe.

Afstanden fra den nye M/R station og de øvrige overjordiske dele af den nye rørføring med naturgas til den nærmeste store olietank er mere end 200 meter og det kan udelukkes at brand i naturgasinstallationen kan medføre antændelse af olielagrene ved domino effekt.

Miljøstyrelsen vurderer således, at risikoniveauet er acceptabelt.

Arbejdstilsynet og Frederikssund Kommune (beredskabet) og har truffet afgørelse om at risikoniveauer er acceptabelt og stillet en række vilkår, som Kyndbyværket skal overholde, se afsnit 3.3.1.

3.2.16 Ophør

Kyndbyværket er i gældende miljøgodkendelse omfattet af vilkår ved ophør, som sikrer, at værket træffer de fornødne foranstaltninger for at undgå forureningsfare.

3.2.17 Bedst tilgængelige teknik

Kyndbyværket har i ansøgningen oplyst, at da forudsætningen har været, at den eksisterende kedel skulle ombygges, er alternative metoder og teknikker ikke vurderet. Da fyring med naturgas er miljømæssig bedre end fyring med letolie finder Miljøstyrelsen, at spørgsmålet om bedst tilgængelig teknologi er afklaret.

3.3 Udtalelser/høringssvar

3.3.1 Udtalelse fra andre myndigheder

Frederikssund Kommune har den 17. januar 2013 oplyst, at kommunen ikke har bemærkninger til projektet.

Frederikssund Kommune (beredskabet) har forelagt sagen for Beredskabsstyrelsen, som ikke har bemærkninger. Det lokale beredskab har den 3. februar 2014 godkendt installationen med bemærkning om, at værkets beredskabsplan og procedurer i forbindelse med gasudslip bør ændres på enkelte punkter.

Arbejdstilsynet har den 26. marts 2014 godkendt risikoniveauet på vilkår vedr. etablering af beskyttelsesforanstaltninger mod utilsigtede driftsafvigelser, sikring i forbindelse med eksplosiv atmosfære i kedelbygning, sikring af brintanlæg og udarbejdelse af beredskabsplan for gasudslip.

3.3.2 Udtalelse fra borgere mv.

Ansøgningen om godkendelse har været annonceret på hjemmesiden den 21. november 2012. Der er ikke modtaget henvendelser vedrørende ansøgningen.

3.3.3 Udtalelse fra virksomheden

Kyndbyværket har fået udkast til Miljøstyrelsens og Arbejdstilsynets afgørelser i høring og den 20. marts 2014 har værket forholdt sig konkret til, hvordan en række af de stillede vilkår vil blive efterlevet, og samtidig oplyst, at værket ikke har forbehold for nogen af de stillede vilkår.

4. FORHOLDET TIL LOVEN

4.1 Lovgrundlag

Oversigt over det anvendte lovgrundlag findes i bilag D.

4.1.1 Miljøgodkendelsen

Denne godkendelse gives i henhold til § 33, stk. 1, i miljøbeskyttelsesloven og omfatter kun de miljømæssige forhold, der reguleres af denne lov.

Godkendelsen gives som et tillæg til virksomhedens miljøgodkendelse af 22. juni 2006 og revurderet miljøgodkendelse af 28. februar 2013 og gives under forudsætning af, at såvel de vilkår, der er anført i denne godkendelse som vilkår i førnævnte godkendelse overholdes.

Efter ibrugtagning vil godkendelsen bortfalde, hvis den ikke har været udnyttet i 3 på hinanden følgende år, jf. miljøbeskyttelseslovens § 78a.

4.1.2 Listepunkt

Kyndbyværkets listepunkt er bilag 1, 1.1 b Forbrænding af brændsel i anlæg med en samlet nominel indfyret termisk effekt på 50 MW eller derover, hvor brændslet er andet end kul og/eller orimulsion, jf. godkendelsesbekendtgørelsen § 2, nr. 2 og bilag 1.

4.1.3 BREF

BREF for store fyringsanlæg (Large Combustion Plants) udløser revurdering af miljøgodkendelser af Kyndbyværket. BREF for emissioner fra oplagring (Emissions from Storage) er også relevant for Kyndbyværket.

4.1.4 Revurdering

Revurdering påbegyndes når EU-kommissionen har offentliggjort en BAT-konklusion i EU-tidende, der vedrører virksomhedens hovedlistepunkt.

EU kommissionen forventes at offentliggøre nye BAT-konklusioner vedrørende store fyringsanlæg i løbet af 2015.

4.1.5 Risikobekendtgørelsen

Kyndbyværket er omfattet af § 5 i risikobekendtgørelsen. Der er foretaget en særskilt vurdering af risikoforholdene og de foranstaltninger, virksomheden etablerer for at forebygge større uheld og imødegå følgerne deraf. Vilkår, der regulerer risikobetonede forhold, er indarbejdet i godkendelsen.

4.1.6 VVM-bekendtgørelsen

Den ansøgte aktivitet er opført på bilag 2 i VVM-bekendtgørelsen. Miljøstyrelsen har foretaget en screening af anlæggets virkning på miljøet, jf. bekendtgørelsens bilag 3, og der er den 5. februar 2013 truffet særskilt afgørelse herom. Resultatet af screeningen er at der ikke skal gennemføres en VVM.

4.1.7 Habitatdirektivet

Virksomheden ligger i nærheden af natura 2000-område nr. 244, habitatområde H243 og er derfor omfattet af reglerne i habitatbekendtgørelsen. Der henvises til afsnit 3.2.1.

4.2 Øvrige gældende godkendelser og påbud

Godkendelsen er et tillæg til Miljøgodkendelse fra den 22. juni 2006.

Herudover er hjælpedampkedel KYV 26 omfattet af vilkår i afgørelse om revurdering af 28. februar 2013.

4.3 Tilsyn med virksomheden

Miljøstyrelsen er tilsynsmyndighed for virksomheden. Dog er Frederikssund Kommune tilsynsmyndighed for så vidt angår bortskaffelse af affald samt afledningen af spildvandet til det lokale spildevandsrens anlæg.

4.4 Offentliggørelse og klagevejledning

Denne miljøgodkendelse vil blive annonceret på www.mst.dk.

Følgende parter kan klage over miljøgodkendelsen til Natur- og Miljøklagenævnet

- ansøgeren
- enhver, der har en individuel, væsentlig interesse i sagens udfald
- kommunalbestyrelsen
- Sundhedsstyrelsen
- landsdækkende foreninger og organisationer i det omfang, de har klageret over den konkrete afgørelse, jf. miljøbeskyttelseslovens §§ 99 og 100
- lokale foreninger og organisationer, der har beskyttelse af natur og miljø eller rekreative interesser som formål, og som har ønsket underretning om afgørelsen

En eventuel klage skal være skriftlig og skal sendes til Miljøstyrelsen Virksomheder, Strandgade 29, 1401 København K eller mst@mst.dk. Klagen skal være modtaget senest den 22. april 2014 inden kl. 16.00. Miljøstyrelsen Virksomheder videresender klagen til Natur- og Miljøklagenævnet.

Det er en betingelse for Natur- og Miljøklagenævnets behandling af Deres klage, at De indbetaler et gebyr til Natur- og Miljøklagenævnet. Klagegebyret er fastsat til 500 kr.

De modtager en opkrævning på gebyret fra Natur- og Miljøklagenævnet, når nævnet har modtaget klagen fra Miljøstyrelsen. De skal benytte denne opkrævning ved indbetaling af gebyret. Natur- og Miljøklagenævnet modtager ikke check eller kontanter. Natur- og Miljøklagenævnet påbegynder behandlingen af klagen, når gebyret er modtaget. Betales gebyret ikke på den anviste måde og inden for den fastsatte frist på 14 dage, afvises klagen fra behandling.

Gebyret bliver tilbagebetalt, hvis

- 1) klagesagen fører til, at den påklagede afgørelse ændres eller ophæves,
- 2) klageren får helt eller delvis medhold i klagen,
- 3) klagen afvises på grund af overskredet klagefrist, manglende klageberettigelse eller fordi klagen ikke er omfattet af Natur- og Miljøklagenævnets kompetence.

Man skal være opmærksom på, at gebyret ikke bliver tilbagebetalt, hvis den eneste ændring af den påklagede afgørelser er, at fristen for at efterkomme afgørelsen forlænges, som følge af den tid, der er gået til at behandle sagen i klagenævnet.

Vejledning om gebyrordningen kan findes på Natur- og Miljøklagenævnets hjemmeside.

Virksomheden vil få besked, hvis vi modtager en klage.

Betingelser, mens en klage behandles

Virksomheden vil kunne udnytte miljøgodkendelsen, mens Natur- og Miljøklagenævnet behandler en eventuel klage, medmindre nævnet bestemmer noget andet. Forudsætningen for det er, at virksomheden opfylder de vilkår, der er stillet i godkendelsen. Udnyttes miljøgodkendelsen indebærer dette dog ingen begrænsning for Natur- og Miljøklagenævnets mulighed for at ændre eller ophæve godkendelsen.

Søgsmål

Hvis man ønsker at anlægge et søgsmål om miljøgodkendelsen ved domstolene, skal det ske senest 6 måneder efter, at Miljøstyrelsen har offentliggjort afgørelsen.

4.5 Liste over modtagere af kopi af afgørelsen

Frederikssund Kommune, epost@frederikssund.dk
Embedslægeinstitutionen Hovedstaden, hvs@sst.dk
Arbejdstilsynet, at@at.dk
Danmarks Naturfredningsforening, dn@dn.dk
Friluftsrådet, fr@friluftsradet.dk

5. BILAG

Bilag A: Ansøgning om miljøgodkendelse

Bilag B: Anlægsbeskrivelse samt kort over ledningsføring

Bilag C: Kort over Kyndbyværkets beliggenhed og omgivelser

Bilag D: Lovgrundlag - Referenceliste

Bilag E: Liste over sagens akter



Ansøgning om miljøgodkendelse til samfyring med naturgas på Kyndbyværkets hjælpekedel 26.

Indholdsfortegnelse

A. Oplysninger om ansøger og ejerforhold	4
1) Ansøgerens navn, adresse og telefonnummer.....	4
2) Virksomhedens navn, adresse, matrikelnummer og CVR- og P-nummer	4
3) Navn, adresse og telefonnummer på ejeren af ejendommen.....	4
4) Oplysning om virksomhedens kontaktperson	4
B. Oplysninger om virksomhedens art	4
5) Virksomhedens listebetegnelse	4
Drift med Kyndbyværkets hjælpekedel er underlagt vilkårene i miljøgodkendelsen til fyring med gas og olie, fra aug.1999, sidst revideret nov. 2009. Vilkår C5, C8, afsn. 3.1.4 og 3.2.3 (se vedhæftet kopi af miljøgodkendelsen)	5
I forbindelse med DONG Energys strategi om omlægning til fyring med mere bio- baseret brændsel, ansøger Kyndbyværket om godkendelse til afbrænding af naturgas på hjælpekedel 26. Vort udgangspunkt er således, at dette skift til andet brændsel, ikke vil indebære øget miljøbelastning/ forurening, end ved fortsat fyring med den nuværende letolie. Brænderne vil efter ombygning kunne brænde både naturgas og letolie. Kyndbyværket vil fortsat anvende letolie som brændsel.....	5
7) Vurdering af, om virksomheden er omfattet af Miljøministeriets bekendtgørelse om kontrol med risikoen for større uheld med farlige stoffer	5
8) Forventet ophørstidspunkt	5
C. Oplysninger om etablering	5
9) Oplysning om, hvorvidt det ansøgte kræver bygningsmæssige udvidelser/ændringer	5
10) Forventede tidspunkter for start og afslutning af bygge- og anlægsarbejder	7
D. Oplysninger om virksomhedens beliggenhed.....	7
11) Oversigtsplan	7
12) Redegørelse for virksomhedens lokaliseringsovervejelser.....	7
13) Virksomhedens daglige driftstid	7
14) Oplysninger om til- og frakørselsforhold	7
E. Tegninger over virksomhedens indretning.....	7
15) Tegninger over virksomhedens indretning.....	7
F. Beskrivelse af virksomhedens produktion	7
16) Oplysninger om produktionskapacitet og forbrug af råvarer, energi, vand og hjælpestoffer.....	7
17) Virksomhedens procesforløb	7
18) Oplysning om energianlæg	8
19) Oplysninger om mulige driftsforstyrrelser eller uheld.....	8
20) Oplysninger om særlige forhold i forbindelse med opstart/nedlukning af anlæg	8
G. Oplysninger om valg af bedste tilgængelige teknik.....	8
21) Redegørelse for den valgte teknologi	8

Indholdsfortegnelse

H. Oplysninger om forurening og forureningsbegrænsende foranstaltninger	8
22) Stofklasser, massestrøm og emission	8
23) Oplysninger om virksomhedens emissioner fra diffuse kilder.....	8
24) Oplysninger om afvigende emissioner i forbindelse med opstart/nedlukning af anlæg.....	8
25) Afksthøjder	8
26) Spildevandsteknisk beskrivelse	8
27) Afledning af spildevand.....	8
28) Direkte udledning	9
29) Udledning af kvælstof eller fosfor	9
30) Beskrivelse af støj- og vibrationskilder	9
Ikke aktuelt Samlet set forventes der ikke problemer med støj, herunder overholdelse af de gældende støjkrav for værket.....	9
31) Beskrivelse af de planlagte støj- og vibrationsdæmpende foranstaltninger	9
32) Beregning af det samlede støjniveau	9
33) Oplysninger om affaldssammensætning og -mængde	9
34) Oplysninger om affaldshåndtering.....	9
35) Fordeling af nyttiggørelse og bortskaffelse af affald	9
36) Jord og grundvandsbeskyttende foranstaltninger	9
I. Forslag til vilkår og egenkontrol	10
37) Virksomhedens forslag til vilkår og egenkontrollvilkår	10

Miljøansøgningen er tilsendt:

**Frederiksund Kommune, Teknik og Miljø, Allan Herrstedt Jensen
Torvet 2, 3600 Frederikssund**

Kopi til:

**Miljøstyrelsen Roskilde, Villum Bacher
Ny Østergade 7-11, 4000 Roskilde**

A. Oplysninger om ansøger og ejerforhold

1) Ansøgerens navn, adresse og telefonnummer.

DONG Energy Power A/S, Kraftværksvej 53, 7000 Fredericia, Telefon: 99 55 11 11

2) Virksomhedens navn, adresse, matrikelnummer og CVR- og P-nummer

DONG Energy, Kyndbyværket, Kyndbyvej 90, 3630 Jægerspris

Telefon: 99 55 08 00

Matrikelnummer: Matrikelnumrene 68, 27c og 72, Kyndby By, Kyndby, Frederikssund Kommune, samt umatrikuleret vandareal.

CVR-nr.: 18.93.66.74

P-nr.: 1.007.920.594

Afdelingsleder: Kim Hansen

Miljøkoordinator: Helle Fischer

3) Navn, adresse og telefonnummer på ejeren af ejendommen

DONG Energy Power A/S, Kraftværksvej 53, 7000 Fredericia, Telefon: 99 55 11 11

4) Oplysning om virksomhedens kontaktperson

Denne ansøgning varetages af:

DONG Energy Power A/S,

Frank Arne Sørensen

Miljørådgiver

QHSE Power, HSE Competence Centre

Tlf. +45 99 55 64 53

frnso@dongenergy.dk

B. Oplysninger om virksomhedens art

5) Virksomhedens listebetegnelse

Listebetegnelse G101 i bekendtgørelse 1640 af 13. december 2006 (Kraftværker, varmeproducerende anlæg, gasturbineanlæg og gasmotoranlæg med en samlet indfyret effekt på mere end 50 MW (i).

6) Kort beskrivelse af det ansøgte projekt

Hjælpekedel 26 er opbygget som en traditionel beholderkedel med to oliebrændere på tilsammen 40,5 MW indfyret effekt. Der er ingen Bref - note for denne type anlæg.

Vilkår for emission fastsættes med udgangspunkt i Miljøstyrelsens Luftvejledning 2/2001. Det anvendte brændsel er letolie.

Drift med Kyndbyværkets hjælpekedel er underlagt vilkårene i miljøgodkendelsen til fyring med gas og olie, fra september 2000, Vilkår: 2, og 3, og i tillæg til godkendelse fra juni 2006. Vilkår 27, 36, 37, 38

(se vedhæftet kopi af begge miljøgodkendelser)

I forbindelse med DONG Energys strategi om omlægning til fyring med mere bio-baseret brændsel, ansøger Kyndbyværket om godkendelse til afbrænding af naturgas på hjælpekedel 26.

Vort udgangspunkt er således, at dette skift til andet brændsel, ikke vil indebære øget miljøbelastning/ forurening, end ved fortsat fyring med den nuværende letolie. Brænderne vil efter ombygning kunne brænde både naturgas og letolie. Kyndbyværket vil fortsat anvende letolie som brændsel.

7) Vurdering af, om virksomheden er omfattet af Miljøministeriets bekendtgørelse om kontrol med risikoen for større uheld med farlige stoffer

Kyndbyværket er risikovirksomhed, kolonne 3 risiko.

Kun risikovirksomhed pga 2 letolietanke på hver 60.000 m³. Der er udarbejdet sikkerhedsrapport som afventer godkendelse hos Miljøstyrelsen.

8) Forventet ophørstidspunkt

Der ansøges om en **permanent** omlægning fra letolie til samfyring med naturgas på hjælpekedel 26.

C. Oplysninger om etablering

9) Oplysning om, hvorvidt det ansøgte kræver bygningsmæssige udvidelser/ændringer

Forbrænding af letolie og naturgas vil udelukkende foregå på den eksisterende hjælpekedel 26.

Projektet vil ikke blive årsag til direkte bygningsmæssige udvidelser eller ændringer,.

Forsyningen af letolie til hjælpekedel 26 er hidtil sket fra Kyndbyværkets olietanke. Olierørledningen fra olietankene er i dag fælles for olie til hjælpekedler og hovedkedler, blot med en afgrening til hjælpekedel 26 på sin vej mod hovedkedlerne. Der ændres ikke ved denne forsyning.

Naturgasleverandøren etablerer ny gasledning og MR-station fra eksisterende gasforsynings ledning og frem til kedelhus.

Konvertering af KYV26:



Den nye gasledning er markeret med gult på oversigtsplanen, og fremføres i eksisterende rør tracé. Der etableres ny MR-station i umiddelbar nærhed af afgrænsningen fra eksisterende gasledning. Den eksisterende gasledning er markeret med rødt på oversigtstegningen.

Der etableres påkørselsikring i nødvendigt omfang.

- 10) Forventede tidspunkter for start og afslutning af bygge- og anlægsarbejder**
Ombygningen af de eksisterende brændere som allerede er forberedte for samfyring med naturgas, etablering af gasforsyning fra eksisterende hovedgasledning, samt idriftsætning og indregulering af hjælpekedel 26 ønskes færdigt ultimo august 2013.

D. Oplysninger om virksomhedens beliggenhed

- 11) Oversigtsplan**
(se pkt. 9)
- 12) Redegørelse for virksomhedens lokaliseringsovervejelser**
Grundlaget for den ansøgte aktivitet – samfyring med naturgas – er at udnytte de eksisterende anlæg på Kyndbyværket, hvorfor der ikke er overvejet alternativ lokalisering.
- 13) Virksomhedens daglige driftstid**
Konvertering til samfyring med naturgas på Kyndbyværkets hjælpekedel 26 forventes, alt andet lige, ikke at nedbringe hjælpekedel 26s driftstid. Det årlige forbrug af naturgas forventes at være 2,6 mio Nm³.
- 14) Oplysninger om til- og frakørselsforhold**
Naturgas vil blive leveret via eksisterende hovedgasledning.

E. Tegninger over virksomhedens indretning

- 15) Tegninger over virksomhedens indretning**

Der vil ikke blive ændret på indretning og transportveje. Derfor er der ikke indsat tegninger. (se dog nederste 2 linier i pkt. 9)

F. Beskrivelse af virksomhedens produktion

- 16) Oplysninger om produktionskapacitet og forbrug af råvarer, energi, vand og hjælpestoffer**

Konvertering til samfyring med naturgas vil ikke øge forbruget af energi, vand og hjælpestoffer.

- 17) Virksomhedens procesforløb**
Samfyring med naturgas vil ikke ændre procesforløbene på Kyndbyværket, hvorfor vi henviser til miljøgodkendelses tillæg fra september 2006, vedlagt.

18) Oplysning om energianlæg

Der etableres ikke nye energianlæg.

19) Oplysninger om mulige driftsforstyrrelser eller uheld

Det forventes ikke, at der vil være øgede risici for driftsforstyrrelser eller uheld ved modtagelse, håndtering og samfyring med naturgas på hjælpekedel 26.

20) Oplysninger om særlige forhold i forbindelse med opstart/nedlukning af anlæg

Ikke aktuelt.

G. Oplysninger om valg af bedste tilgængelige teknik

21) Redegørelse for den valgte teknologi

Der er ikke vurderet på alternativer til forbrænding på Kyndbyværket, da grundlaget netop er at bruge de eksisterende anlæg på værket.

H. Oplysninger om forurening og forureningsbegrænsende foranstaltninger

Luftforurening

22) Stofklasser, massestrøm og emission

Anvendelse af samfyring med naturgas vil ikke medføre andre forureningstyper end de der opstår ved anvendelse af letolie. Derfor vil de eksisterende grænseværdier kunne overholdes. Der foretages en årlig kontrol på hjælpekedel 26s emission. Kontrollen udføres af ekstern ekspert.

23) Oplysninger om virksomhedens emissioner fra diffuse kilder

Der vil ikke være støvgener forbundet med modtagelse og samfyring med naturgas.

24) Oplysninger om afvigende emissioner i forbindelse med opstart/nedlukning af anlæg

Der er ingen særlige miljømæssige forhold hverken under normalt start/stop af anlægget eller under nødstop, hvorfor dette ikke omtales nærmere.

25) Afkasthøjder

Hjælpekedel 26s skorsten har afkast i 56 meters højde. Det vurderes, at være tilstrækkeligt ved afbrænding af samfyring med naturgas.

Spildevand

26) Spildevandsteknisk beskrivelse

Spildevand afledes i overensstemmelse med spildevandstilladelse givet i miljøgodkendelsen september 2000. Der opstår ikke behov for revidering af forbindelse med konvertering til samfyring med naturgas på hjælpekedel 26 og dermed heller ikke for en spildevandsteknisk beskrivelse.

27) Afledning af spildevand

Der vil ikke ske ændringer mht. afledning af spildevand.

28) Direkte udledning

Ikke aktuelt

29) Udledning af kvælstof eller fosfor

Ikke aktuelt

Støj

30) Beskrivelse af støj- og vibrationskilder

Ikke aktuelt

Samlet set forventes der ikke problemer med støj, herunder overholdelse af de gældende støjkrav for værket.

Der vil ikke opstå vibrationskilder på grund af konvertering til samfyring med naturgas på hjælpekedel 26.

31) Beskrivelse af de planlagte støj- og vibrationsdæmpende foranstaltninger

Samfyring med naturgas vil ikke medføre behov for støj- og vibrationsdæmpende foranstaltninger.

32) Beregning af det samlede støjniveau

Ikke aktuelt

Affald

33) Oplysninger om affaldssammensætning og -mængde

Der vil ikke opstå øget luftforurening på grund af konvertering af brændslet til samfyring med naturgas. Samfyring med naturgasen der vil blive anvendt vil i forureningsmæssig henseende være på niveau med eller mindre forurenende end letolie. For de øvrige affaldstyper vil det typiske billede være, at der ikke vil blive produceret ekstra mængder eller mængder med større farlighed.

34) Oplysninger om affaldshåndtering

Samfyring med naturgas på hjælpekedel 26 vil ikke ændre på hvordan affaldet håndteres på værket. Vi henviser til den eksisterende miljøgodkendelse.

35) Fordeling af nyttiggørelse og bortskaffelse af affald

Jord og grundvand

36) Jord og grundvandsbeskyttende foranstaltninger

Samfyring med naturgas på hjælpekedel 26 vil generelt set ikke ændre risikoen for jord og grundvand og der henvises derfor til den eksisterende miljøgodkendelse.

I. Forslag til vilkår og egenkontrol

37) Virksomhedens forslag til vilkår og egenkontrollvilkår

Vi foreslår, at der generelt set opstilles de samme vilkår og egenkontrollvilkår, som i dag er gældende, ved fyring med letolie på hjælpekedel 26, se vilkår 27, 36, 37, 38 i tillæg til miljøgodkendelsen fra juni 2006.

REPORT



Anlægsbeskrivelse Hjælpedampkedel KYV26 naturgas samfyring

Prepared Mikael Gersel (MIGER), 30 September 2013
Checked
Accepted
Approved

Doc. no. 1681374
Ver. no. 1681374A
Case no. 2-00530

Indholdsfortegnelse

30. september 2013
Dok. nr. 1681374
(ver. nr. 1681374A)

1.	Baggrund	3
2.	Projektbeskrivelse	3
3.	Data	4
4.	Emissioner	4
5.	Bilag 1	6
6.	Bilag 2	7
7.	Bilag 3	8
8.	Bilag 4	9
9.	Bilag 5	10
10.	Bilag 6	11
11.	Bilag 7	12

1. Baggrund

DONG Energy Thermal Power ønsker at anvende naturgas som primær brændsel og gasolie som sekundær brændsel på hjælpedampkedlen 26 (KYV26). Naturgasprisen er betydelig lavere end gasolieprisen og det kan også ses i forward markedet. Ved fastholdt energiproduktion vil CO₂-emissionen blive mindre ved anvendelse af naturgas og er dermed i overensstemmelse med virksomhedens- og regeringens strategi om at reducere CO₂-emissionen.

Kyndbyværkets hjælpedampkedel 26 (KYV26) er opført i 1997 og er en beholderkedel med 2 gasoliebrændere, som kan levere en dampmængde på 54 t/h. KYV26 har en maksimal indfyret effekt på 41,5 MW og en årligt indfyret effekt på ca. 230.000 GJ.

Brænderne er installeret i 2003 med svær fuelolie som brændsel og ombygget til drift på gasolie i sommeren 2007. Ombygningen af brændsels olie systemet på Kyndbyværket i årene 2006-2009 havde til formål at opfylde kravene i store fyr direktivet. Priserne på gas gør det attraktivt at fyre med gas frem for olie, og da brænderne på hjælpedamp kedel er forberedt til at kunne fyre med gas vil DONG Energy Thermal Power gennemføre et projekt med det formål at kunne fyre med gas og olie på KYV26.

For at kunne opfylde forpligtigelsen til at kunne starte fra dødt net, skal KYV26 fortsat kunne fyre med gasolie, da der ikke kan være sikkerhed for at der er gas til rådighed i en dødt net situation.

2. Projektbeskrivelse

Den eksisterende gasledning til Kyndbyværket er genidrifsat. Der er etableret en ny hovedstopventil mellem den eksisterende gasledning og den opstillede MR station. Driftstrykket for hovedgas ledningen er 19 bar. Forbindelsen fra hovedgasledningen til MR station nord for blok 22 er afbrudt, og skal genetableres hvis blok 22 skal fyre med gas engang i fremtiden. Der er etableret ny gasledning fra MR stationen og frem til kedelhus KYV26. Føringsvejen for denne gasledning er langs med kølevandskanalen i eksisterende rør tracé. Der er før kedelbygningen etableret en forvarmer for at sikre at gassens dugpunkt er holdt inden for de leveringskrav som gasreglementet stiller. Før gasledningen føres ind i kedelhuset er der etableret en katastrofeventil og en automatisk hovedstopventil. Driftstrykket for gasledningen fra MR station og frem til brændernes hurtiglukkerventiler er 3,6 bar.

Alle arbejder på gasforsyningsanlægget frem til hovedstopventil har gasleverandøren stået for og er ejere af.

Brænderne på KYV26 var forberedt for samfyring af gas og olie. For at forsyne brænderne med gas er der etableret gasramper mellem fælles manifold forsynet fra hovedstopventilen og den enkelte brænder. Den eksisterende brænderstyring er allerede forberedt for at kunne håndtere gasfyring.

Der er etableret gas detekteringsanlæg i kedelhuset som dels udsender evakueringsignal og del afbryder gasforsyningen til brænderne.

3. Data

Den oprindelige gasledning er vist som rød i bilag1. Gastrykket i denne ledning er 19Bar. Den nye gasledning er vist som gul i bilag1 og trykket i ledningen vil være 3,6 BAR. MR station er opstillet øst for kølevandskanalen.

Kedlens typiske fyringsprofil over året er vist i bilag 2. Det forventes at fyre med gas i 80% af tiden og gasolie i de resterende 20%. Den maksimale indfyrede oliemængde andrager ved fuldlast 3700 kg/h og den tilsvarende maksimale indfyrede gasmængde andrager 3883 Nm³/h.

Der kan fyres med gas og olie samtidigt på hver sin brænder.

Alle anlæg er udført i henhold til gasregulativet og godkendt af tilsyns myndigheden.

4. Emissioner

Brænderne lever op til kravene om emission i Tabel 1 markeret med gult.

Tabel 1. Emissionsgrænseværdier for kedelanlæg.

Brændsel	Samlet indfyret effekt	Emissionsgrænseværdier mg/normal m ³ ved 10 % O ₂ tør røggas						
		Støv	CO	NO _x	Hg	Cd	HCl	Tungmetaller
LPG	< 120 kW	-	-	-	-	-	-	-
	120 kW – 50 MW	-	80	140	-	-	-	-
Naturgas og biogas	< 120 kW	-	-	-	-	-	-	-
	120 kW – 50 MW	-	75	65	-	-	-	-
Forgasningsgas	< 120 kW	-	-	-	-	-	-	-
	120 kW – 50 MW	-	100	100	-	-	-	-
Biomasseaffald	< 120 kW	-	-	-	-	-	-	-
	120 kW – 1 MW	300	500	-	-	-	-	-
	1 MW – 5 MW	40 *	625	-	-	-	-	-
	5 MW – 50 MW	40 *	625	300	-	-	-	-
Stenkul, pet-coke og brunkul eller andre brændsler af tilsvarende kvalitet	5 MW – 50 MW	25	100	200	0,1	0,1	10	Summen af emissionen af tungmetallerne Ni, V, Cr, Cu og Pb må ikke være større end 5 mg/normal m ³
Gasolie og vegetabilsk olie	< 120 kW	-	-	-	-	-	-	-
	120 kW – 5 MW	-	100	110	-	-	-	-
	5 MW – 50 MW	30	100	250 ^{*)}	-	-	-	-

^{*)} Grænseværdien for NO_x svarer til den gældende grænseværdi i vilkår 27 i miljøgodkendelsen af 22. juni 2006.

Der henvises til værket's VH-planer for drift og vedligehold af emissionsmålinger, og der forventes at anvendes validerede emissionsmålinger for overholdelse af emissionsvilkår.

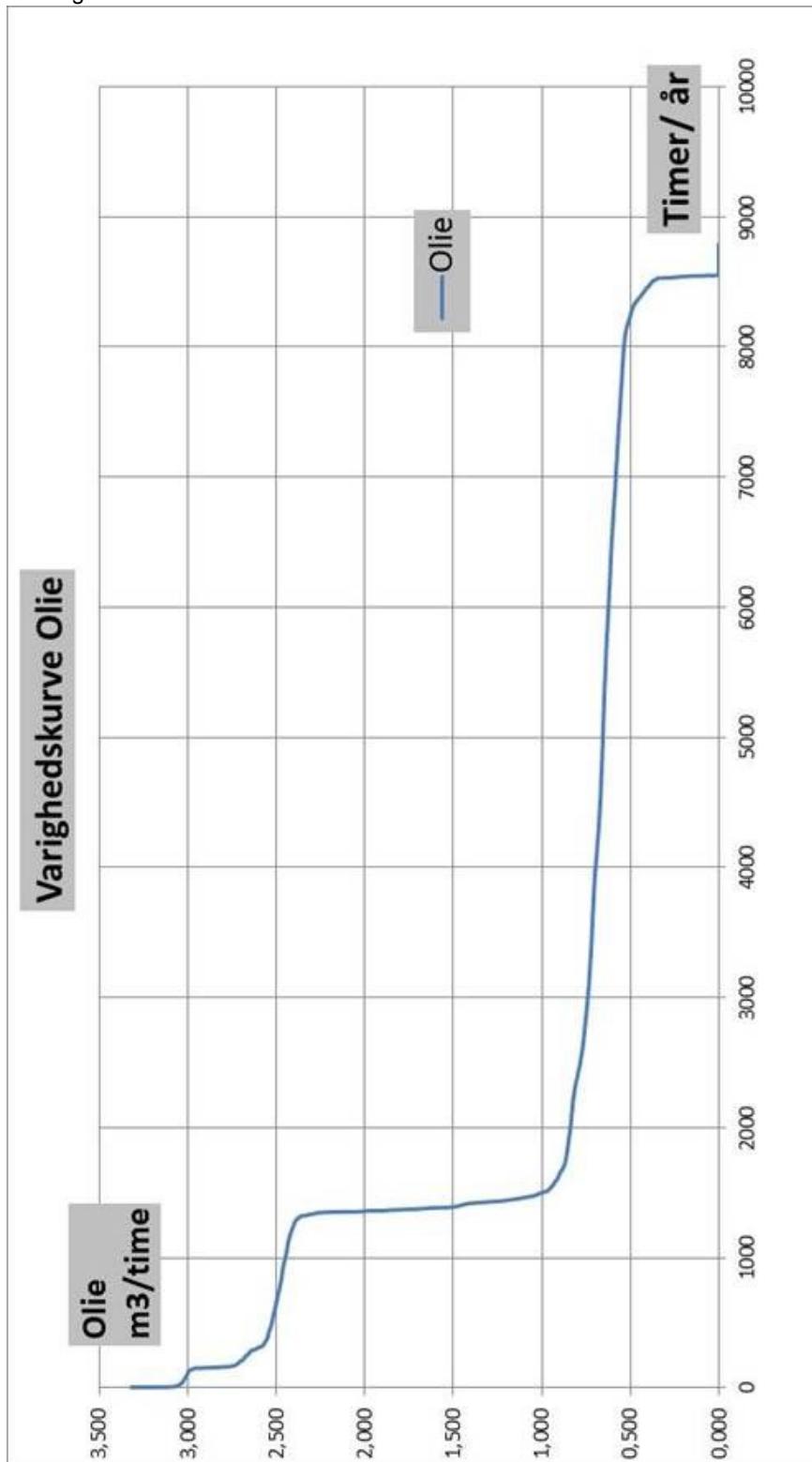
Konverteringen har ingen indflydelse på eller ændring af spildevandsudledning, støj eller affald.

Konvertering af KYV26:



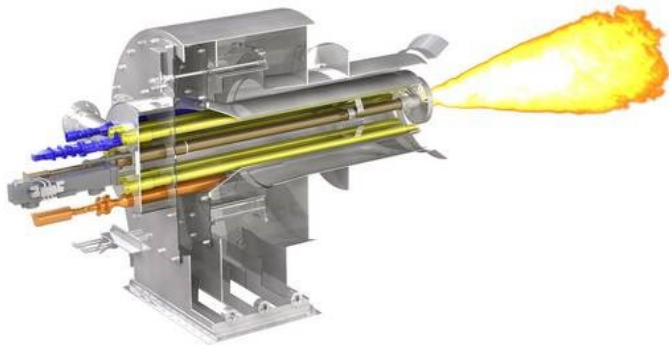
6. Bilag 2

1. Varighedskurve for kedel last.



7. Bilag 3

Tegning af kombibrænder gas/olie



8. Bilag 4

Billede af MR station øst for blok 22



9. Bilag 5

Billede af 3,6 bar gasrør langs med kølevandskanal



10. Bilag 6

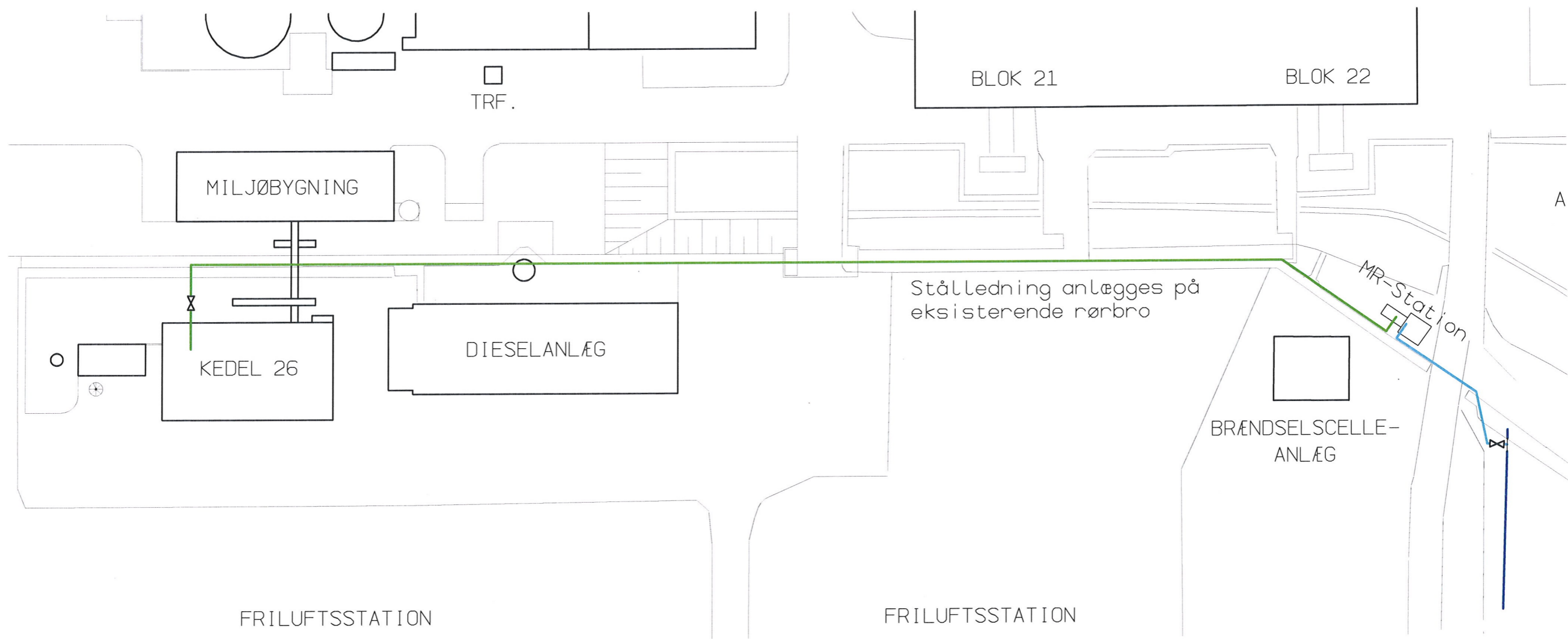
Billede af gas forvarmer, katastrofeventil og hovedstopventil



11. Bilag 7

Billede af gasramper før brændere





FRILUFTSSTATION

FRILUFTSSTATION

Under revision

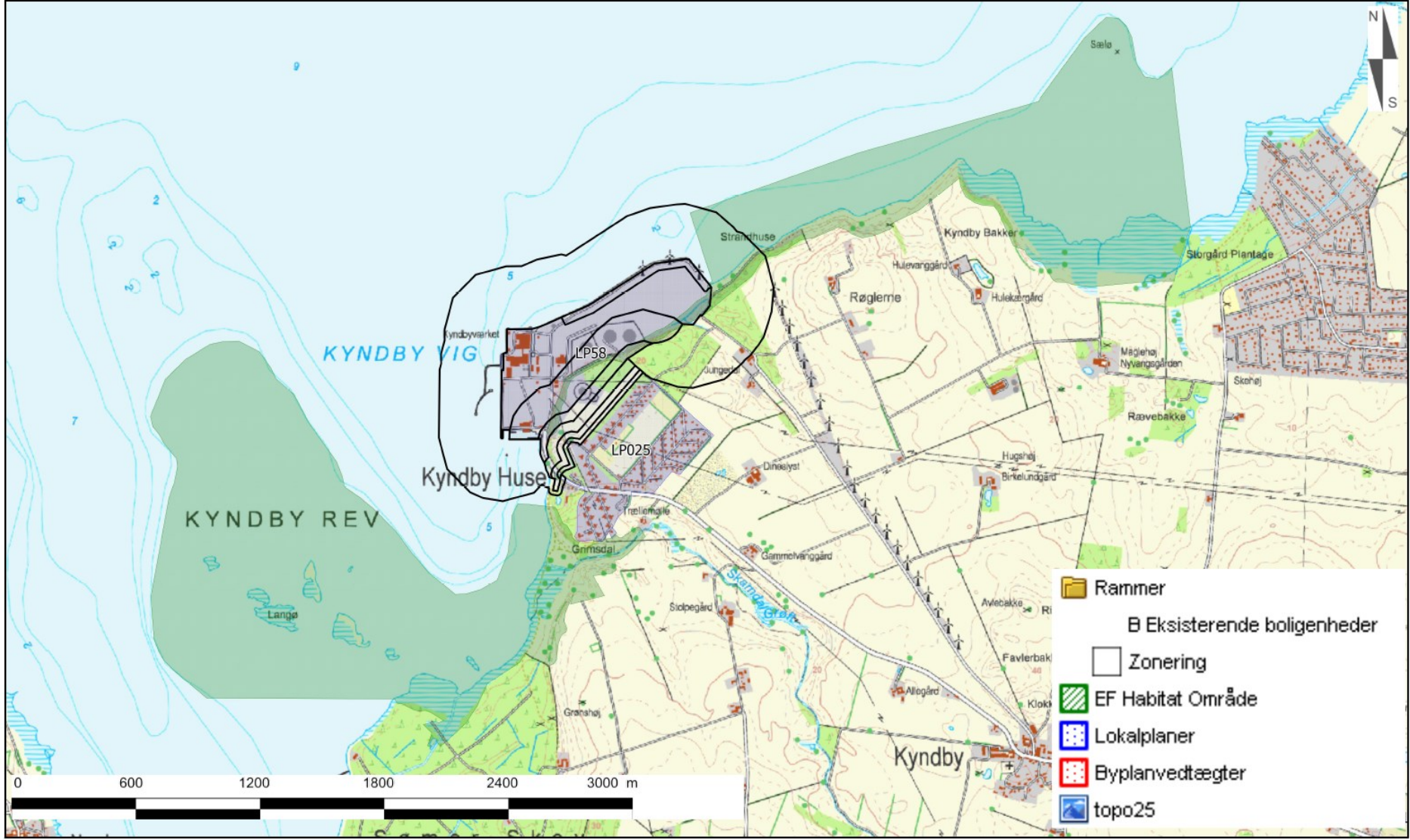


Signatur:

- Eks. 16" stålleddning
- Ny 3" stålleddning
- Ny 6" 4 bar stålleddning (rustfri)

DONG energy		Kraftværksvej 53 - 7000 Fredericia - Danmark Tel. +45 9955 1111 www.dongenergy.dk	
File name 30_016A086.dwg	Drawn By 26-06-2013 YVOKJ	Checked	Approved
KYNDBYVÆRKET KYV OVERSIGTSPLAN (FORENKLET) 19 OG 4 BAR STÅLFORSYNINGSLÆDNINGER			
Scale	Size A	Plant/project KYV	Drawing no. 30 016
			Sheet A086
			Rev. a

Bilag C: Kyndbyværkets beliggenhed og omgivelser



Kyndbyværkets beliggenhed og omgivelser

Bilag til Miljøstyrelsens afgørelse om revurdering af miljøgodkendelse af Kyndbyværket xx. januar 2013.

Kortet er genereret ved opslag i Frederikssund kommunes hjemmeside og digitale kortsystem:

http://www.frederikssund.dk/content/dk/omrader/by_bolig/planlagning/kommuneplanlagning

<http://infokort.frederikssund.dk/>

Udskrevet: 04-01-2013 13:02:47
Papir: A4-LANDSCAPE
Målestok: 1:25000
© Frederikssund Kommune

FREDERIKSSUND
KOMMUNE



Bilag D: Lovgrundlag – Referenceliste

Love

Lov om miljøbeskyttelse, lovbekendtgørelse nr. 879 af 26. juni 2010.

Lov om planlægning, lovbekendtgørelse nr. 937 af 24. september 2009.

Bekendtgørelser

Bekendtgørelse om godkendelse af listevirksomheder (godkendelsesbekendtgørelsen), nr. 1454 af 20. december 2012 med senere ændringer

Bekendtgørelse om vurdering af visse offentlige og private anlægs virkning på miljøet (VVM) i medfør af lov om planlægning, nr. 1510 af 15. december 2010

Bekendtgørelse om kontrol med risikoen for større uheld med farlige stoffer (risikobekendtgørelsen), nr. 1666 af 14. december 2006 med senere ændringer

Bekendtgørelse om kvalitetskrav til miljømålinger, nr. 900 af 17. august 2011

Vejledninger fra Miljøstyrelsen

Nr. 2/2011 om miljøkrav til store olieoplag

Nr. 2/2001 om begrænsning af luftforurening fra virksomheder (luftvejledningen)

Nr. 9580/2004 om klassificering m.v. af kemiske stoffer og produkter (klassificeringsvejledningen).

Nr. 3/1993 om godkendelse af listevirksomheder.

Fra november 2004 – Håndbog om miljø og planlægning.

Orienteringer, miljøprojekter og arbejdsrapporter fra Miljøstyrelsen

Orientering nr. 2/2006 om referencer til BAT ved vurdering af miljøgodkendelser.

Miljøprojekt nr. 1252/2008 om supplement til B-værdivejledningen

Miljøprojekt nr. 112/1989 om kvantitative og kvalitative kriterier for risikoaccept

Arbejdsrapport nr. 12/2008 om miljøkrav til store olielagre

Arbejdsrapport nr. 8/2008 om acceptkriterier i Danmark og EU

Arbejdsrapport nr. 4/2007 om vurdering af sundheds- og miljømæssige risici i forbindelse med gasudslip på risikovirksomheder

BREF-noter

EU kommissionen: Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, juli 2006

Andet materiale

AT-vejledning nr. C.O.3 om kontrol med risikoen for større uheld med farlige stoffer (jan. 2006)

Bilag E: Liste over sagens akter

1. Ansøgning om miljøgodkendelse til samfyring med naturgas på Kyndbyværkets hjælpekedel 26, januar 2013.
2. Kyndbyværkets anlægsbeskrivelse af 30. september 2013.
3. Revideret risikovurdering - Sikkerhedsrapport kap. IV, 15. november 2013, samt barrierediagrammer.
4. OML-beregning af 8. oktober 2013.
5. Indskærpelse af ulovlig anlæggelse af naturgasinstallation KYV26 af 25. september 2013.
6. Opfyldelse af vilkår for gaskonvertering KYV26, Kyndbyværkets høringsvar på udkast til afgørelser fra Arbejdstilsynet og Miljøstyrelsen, 18. marts 2014.