



**Miljø- og
Ligestillingsministeriet**
Miljøstyrelsen

Revurdering af miljøgodkendelse

For:

FMC Agricultural Solutions A/S (Cheminova A/S)
Energianlæg



REVURDERING AF MILJØGODKENDELSE

For:

FMC Agricultural Solutions A/S (Cheminova A/S)

Adresse: Thyborøvej 78, 7673 Harboøre
Matrikel nr.: 1a Den nordlige del Harboøre
CVR-nummer: 12760043
P-nummer: 1000441076
Listepunkt nummer: Hovedaktivitet: 4.4 Fremstilling af plantebeskyttelses-
midler eller biocider. (i) (s)
Biaktivitet: 1.1 b) Energianlæg, hvor brændslet er andet
end kul og/eller orimulsion.
J. nummer: 2019-1404

Revurderingen omfatter:

Energianlæg på FMC, herunder kraftvarmeværket med gasturbine 2 og 3, kedel 5 og 7 og tilhørende anlæg, samt decentrale nødennergianlæg.

Dato: 24. november 2025

Godkendt: Marianne Ripka og Monica Klitgaard Hansen



Annonceres den 24. november 2025

Klagefristen udløber den 22. december 2025

Søgsmålsfristen udløber den 24. maj 2026

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

Indhold

Indholdsfortegnelse

1.	Indledning	1
2.	Afgørelse og vilkår	3
2.1	Vilkår for revurderingen	4
A	Generelle forhold	4
B	Indretning og drift	4
C	Luftforurening	5
D	Indberetning/rapportering	6
3.	Vurdering og begrundelse	7
3.1	Begrundelse for afgørelsen	9
3.2	Begrundelse for og bemærkninger til de enkelte vilkår	10
A	Generelle forhold	10
B	Indretning og drift	11
C	Luftforurening	12
D	Indberetning/rapportering	20
E	Bedst tilgængelige teknik	20
3.3	Udtalelser/høringssvar	20
4.	Forholdet til loven	23
4.1	Lovgrundlag	23
4.2	Øvrige gældende godkendelser og påbud	24
4.3	Tilsyn med virksomheden	24
4.4	Offentliggørelse og klagevejledning	24
4.5	Liste over modtagere af kopi af afgørelsen	25

Bilag

- Bilag A. Kort over virksomhedens beliggenhed
- Bilag B. Virksomhedens omgivelser
- Bilag C. BAT-tjekliste for store fyringsanlæg
- Bilag D. Oversigt over revurderede vilkår
- Bilag E. Lovgrundlag - Referenceliste

1. Indledning

Afgørelsen omhandler FMC Agricultural Solutions A/S. Virksomheden er registreret under firmanavnet Cheminova A/S med binavnet FMC Agricultural Solutions A/S i CVR-registret. I denne afgørelse anvendes FMC som forkortelse.

Afgørelsen omfatter virksomhedens energianlæg.

FMC er en kemisk virksomhed, der producerer plantebeskyttelsesmidler. Virksomheden ligger på halvøen Rønland med betydelig afstand til nærmeste naboer. Virksomhedens beliggenhed fremgår af Bilag A.

Virksomheden er omfattet af BAT-konklusionerne for virksomheder, der producerer organiske finkemikalier (OFC), spildgasser i den kemiske sektor (WGC) og spildevands- og luftrensning og dertil hørende styringssystemer i den kemiske industri (CWW). Der udarbejdes særskilt revurdering for virksomhedens produktionsenheder og øvrige anlæg.

Denne revurdering er afgrænset til virksomhedens kraftvarmeværk med de nærmest knyttede anlægsdele og decentrale nødanlæg.

Kraftvarmeværkets bestykning fremgår af Tabel 1.

	Almindelig drift		Nødanlæg			Samlet
	Kedel 5	Kedel 7	Turbine 2	Turbine 3	Generator	
Indfyret effekt, MW	29,7	10	17,6	17,6	1,2	76,1
Brændsel	Naturgas Gasolie	Naturgas	Naturgas	Naturgas	Diesel Gasolie	

Tabel 1. Kraftvarmeværkets bestykning.

På kraftvarmeværket produceres primært damp til produktionen. Kedler og nød-generator på KVV producerer kun damp. Turbiner på KVV producerer damp og el samtidig. El fra turbinerne leveres til det offentlige net. Overskudsvarme udnyttes til fjernvarme til brug for bygningsopvarmning på Rønland. Decentrale nødanlæg producerer el.

Kraftvarmeværket er omfattet af bekendtgørelse om mellemstore fyringsanlæg (MCP-bekendtgørelsen). Bekendtgørelsen er direkte bindende, og virksomheden er derfor forpligtet til at gøre sig bekendt med denne. Olieanken på 600 m³ er omfattet af olietanksbekendtgørelsen, som ligeledes er direkte bindende. Godkendelsesmyndigheden har i denne revurdering udarbejdet vilkår for forhold, som ikke er omfattet af MCP-bekendtgørelsen eller olietanksbekendtgørelsen. Der til kommer fastholdelse af krav, hvor hidtil gældende vilkår er mere restriktive end MCP-bekendtgørelsen.

FMC er omfattet af risikobekendtgørelsen. Der er derfor udarbejdet en sikkerhedsrapport for anlægget. Kraftvarmeværket er i sig selv ikke omfattet af risikobekendtgørelsen.

Afgørelsen omfatter ikke udledning af spildevand, jord- og grundvandsforhold, affaldshåndtering, B-værdier eller støjbidrag fra kraftkraftvarmeværket. Disse miljøforhold håndteres i øvrige revurderingsafgørelser.

2. Afgørelse og vilkår

Miljøstyrelsen har foretaget en revurdering af vilkårene for virksomhedens energianlæg. Revurderingen omfatter vilkår i følgende afgørelser, som fremgår af virksomhedens samlede elektroniske miljøgodkendelse

(<https://cheminova.aar.mim.dk/>):

1. 13. januar 2006 Revurdering for kraftvarmeværkområdet
2. 16. december 2013 Afgørelse om ændring af vilkår KVV 7.1 vedr. emissionsovervågning
3. 18. december 2015 Afgørelse om ændring af drift og nyt brændsel på kedel 7 samt påbud om ændring af emissionsgrænseværdier og egenkontrol
4. 9. juni 2016 Afgørelse om samtidig drift af gasturbiner

Vilkår fra afgørelserne er overført til denne afgørelse eller ophævet. De overførte vilkår er ændret efter behov som led i revurderingen. En samlet oversigt fremgår af Bilag D. Endvidere er der ved revurderingen tilføjet nye vilkår.

Nummereringen af vilkår er ikke kronologisk af hensyn til den samlede pågående revurdering af virksomhedens vilkår.

Ændrede vilkår er umarkerede. Nye vilkår er mærket med ○. Ingen vilkår er overført uændret til revurderingen.

Afgørelsen meddeles i henhold til godkendelsesbekendtgørelsens § 44, jf. miljøbeskyttelseslovens § 41b, stk. 2, og § 72, stk. 3.

I sammenhæng med nærværende afgørelses vilkår findes der en række øvrige bestemmelser i MCP-bekendtgørelsen og olietankbekendtgørelsen, som er direkte bindende for anlæggets indretning og drift. Disse bestemmelser er ikke gengivet i denne afgørelse, da virksomheden er forpligtiget til at holde sig orienteret om og efterleve kravene. Samtidig er den tilsynsmyndighed, der er angivet i godkendelsesbekendtgørelsen § 5, tilsynsmyndighed for, at virksomheden overholder de ovenfor nævnte direkte gældende bestemmelser.

Vilkårene træder i kraft straks ved meddelelse af afgørelsen med mindre andet fremgår i det enkelte vilkår eller afgørelsen påklages, jf. afsnit 4.4.

Vilkårene er ikke retsbeskyttede, da de er taget op til revurdering jf. godkendelsesbekendtgørelsens § 44.

I afgørelsen er anvendt populærnavne for love og bekendtgørelser. En samlet oversigt fremgår af Bilag E.

2.1 Vilkår for revurderingen

A Generelle forhold

- A1 ○ Afgørelsen skal være tilgængelig på virksomheden. Alle relevante personer skal kende afgørelsens indhold.
- A3 ○ Tilsynsmyndigheden skal straks underrettes, såfremt vilkårene i denne afgørelse ikke overholdes.

Hvis overskridelser af vilkår eller andre driftsforstyrrelser eller uheld medfører umiddelbar fare for menneskers sundhed, eller i betydeligt omfang truer med at påvirke miljøet negativt, skal driften af anlægget i relevant omfang indstilles.

Virksomheden skal straks træffe de fornødne foranstaltninger til sikring af, at vilkårene igen overholdes.

B Indretning og drift

- B1 KVV ○ Følgende anlæg må være i drift på kraftvarmeværket (KVV):
- a. Kedel 5
 - b. Kedel 7
 - c. Turbine 2
 - d. Turbine 3
 - e. Nødgenerator
- B2 KVV ○ Kedel 5 og 7 må være i drift alle dage døgnet rundt.
- B3 KVV ○ Den samlede indfyrede effekt af de to kedler må ikke overstige 39,7 MW.
- B4 KVV ○ Gasturbine 2 og 3 må hver for sig maksimalt være i drift i 500 timer/år udregnet som et rullende gennemsnit over fem år.

Der skal føres journal over drift af gasturbinerne.

- B5 KVV ○ Nødgeneratoren på kraftvarmeværket og decentrale nødanlæg må maksimalt være i drift 500 timer om året pr. anlæg, som et rullende gennemsnit over 5 år. Der må kun anvendes gasolie eller diesel som brændstof i nødanlæggene.

Der skal føres journal over drift af nødanlæggene.

- B6 KVV Kedel 5 må fyres med naturgas eller gasolie. Der må kun anvendes en brændselstype ad gangen.

Kedel 7 må fyres med naturgas.

Turbiner og efterbrændere må fyres med naturgas.

- B7 KVV ○ Der må ikke foretages væsentlige ændringer af de parametre, som er forudsætninger for beregning af immissionskoncentrationer, herunder afgangstemperatur, skorstenshøjde, massestrøm m.v., så immissionskoncentrationsbidrag i omgivelserne bliver større.

Eftersyn af anlæg

- B8 KVV ○ Kedelanlæg og turbiner skal efterses og justeres hvert år.

Der skal føres journal over eftersyn af energianlæg med dato for eftersyn, reparationer og udskiftninger samt oplysninger om eventuelt forekommende driftsforstyrrelser

C Luftforurening

- C1 KVV ○ Afkasthøjder og luftmængder skal overholde de værdier, der er anført i Tabel 2.

Afkast fra	Nr.	Min. afkasthøjde	Maks. luftmængde
		Meter over terræn	Nm ³ /time
Gasturbine 2	I6L01	67	60.000
Gasturbine 3	I6L02	67	60.000
Kedel 5	I5L02	67	32.500
Kedel 7	I5L05	30	11.250
Nødgenerator på KVV	I5L06	1*	-
	I5L07	1*	-
Decentrale stationære nødanlæg	-	1*	-

Tabel 2. Krav til afkasthøjder og luftmængder.

* 1 meter over tag

Frist for efterlevelse af krav til afkasthøjde på decentrale stationære nødanlæg er 1. januar 2027.

Emissionsgrænser

- C2 KVV ○ Emissionen af følgende stoffer må ikke overskride de grænseværdierne i Tabel 3 og Tabel 4.

Naturgasfyring:

Afkast fra (afkastnr.)	Stof	Emissionsgrænse* (mg/Nm ³)
Kedel 5 (15L02) og	NO _x	100
	CO	100
Kedel 7 (15L05)	SO ₂	35
	Støv	5

Tabel 3. Emissionsgrænseværdier ved naturgasfyring.

*En emissionsgrænse udtrykker det maksimalt tilladelige indhold af stoffet i den luft, virksomheden udsender gennem et afkast i en veldefineret kontrolperiode. Referencetilstand (0 °C, 101,3 kPa, tør gas, 3% O₂).

Gasoliefyring:

Afkast fra (afkastnr.)	Stof	Emissionsgrænse* (mg/Nm ³)
Kedel 5 (15L02)	NO _x	180
	CO	165
	SO ₂	350
	Støv	30

Tabel 4. Emissionsgrænseværdier ved gasoliefyring.

*En emissionsgrænse udtrykker det maksimalt tilladelige indhold af stoffet i den luft, virksomheden udsender gennem et afkast i en veldefineret kontrolperiode. Referencetilstand (0 °C, 101,3 kPa, tør gas, 3 % O₂).

D Indberetning/rapportering

I1 KVV ○ Senest den 1. marts hvert år skal virksomheden ud over oplysningskravene jf. MCP-bekendtgørelsen, § 46, sende en opgørelse til tilsynsmyndigheden med nedenstående oplysninger for det foregående kalenderår.

- Årlig opgørelse over den emitterede mængde NO_x og CO.
- Driftstid for nød anlæg dvs. turbine 2 og 3, generator på KVV samt decentrale nødenergianlæg.

I2 KVV ○ Virksomheden skal udarbejde en oversigt over decentrale nødenergianlæg, både stationære og mobile. Oversigten skal indeholde følgende oplysninger:

- Anlægstype
- Indfyret effekt
- Placering af stationære anlæg
- Brændsel
- Afkast nr. og højde for stationære anlæg

Oversigten skal sendes til tilsynsmyndigheden senest den 1. juni 2026

3. Vurdering og begrundelse

De første dampkedler blev etableret på virksomheden i 1960'erne. Det samlede anlæg, det daværende kedelhus (dampcentral), blev miljøgodkendt første gang i 1988. Af kedlerne er kun 5 og 7 fortsat i drift. Kedel 5 er godkendt første gang i 1987 og kedel 7 blev meddelt ikke-godkendelsespligtig i 2007, og skift af brændsel på kedel 7 fra brint til naturgas blev miljøgodkendt i 2015.

I 1997 fik virksomheden miljøgodkendelse til gasfyret kraftvarmeværk og el-reserveforsyningsanlæg, og der blev installeret 3 gasturbiner til kombineret el- og dampproduktion. Samtidig drift af gasturbinerne blev godkendt i 2016. Gasturbinerne er siden taget ud af almindelig drift. Turbine 1 ophørte i 2019.

Det samlede kraftvarmeværk består i dag af kedlerne 5 og 7, turbinerne 2 og 3 samt en nødgenerator. FMC har 4. december 2023 oplyst, at gasturbine 2 og 3 fremover indgår i driften som nød anlæg med et forventet årligt antal driftstimer pr. anlæg på maks. 500 timer/år som rullende gennemsnit over 5 år.

Kraftvarmeværket har tidligere været omfattet af bekendtgørelse om store fyringsanlæg (LCP-bekendtgørelsen). I henhold til denne bekendtgørelse, § 3 stk. 2 og 3, skal anlæg godkendt første gang før den 1. juli 1987 og anlæg med en nominel indfyret termisk effekt på under 15 MW ikke inddrages i vurderinger af, om det er teknisk og økonomisk muligt at udlede røggassen gennem en fælles skorsten, og dermed om anlæggenes effekt skal lægges sammen i vurderingen. Kedel 5 på 29,7 MW er godkendt i 19. marts 1987 og skal derfor ikke indgå i vurderingen. Kedel 7 har en effekt på 10 MW og nød anlægget en effekt på 1,2 MW og disse anlæg skal derfor ikke indgå i vurderingen. Endvidere er der nedlagt en af de tre gasturbiner (turbine 1). Den samlede, nominelle termisk indfyrede effekt for de resterende anlæg, gasturbine 2 og 3, er dermed 35,2 MW. Kraftvarmeværket vurderes derfor ikke mere at være omfattet af LCP-bekendtgørelsen, hvor tærskelværdien er 50 MW.

Fra 1. januar 2025 er kraftvarmeværket i stedet omfattet af miljøkrav i MCP-bekendtgørelsen. Bekendtgørelsens krav er direkte bindende, og virksomheden er derfor forpligtiget til at efterleve bekendtgørelsens krav.

Kraftvarmeværket har en samlet nominel termisk indfyret effekt på over 50 MW ift. godkendelsesbekendtgørelsen, og værket er derfor fortsat omfattet af listepunkt 1.1 b på bekendtgørelsens bilag 1.

Produktionskapacitet samt andre data for kraftvarmeværket fremgår af Tabel 5.

Parameter	Anlæg til almindelig drift		Nødanlæg		
	Kedel 5	Kedel 7	Turbine 2	Turbine 3	Generator
Indfyret effekt MW	29,7	10	17,6	17,6	1,2
Indfyret effekt af efterbrænder (afdampningskedel) MW	Ingen efterbrænder	Ingen efterbrænder	9,3	9,3	Ingen efterbrænder
Brændsel	Naturgas Gasolie	Naturgas	Naturgas	Naturgas	Gasolie/ diesel
Afkast nr.	I5L02	I5L05	I6L01	I6L02	I5L06 I5L07
Skorstenshøjde Meter over terræn	67	30	67	67	1*

Tabel 5. Oversigt over energianlæg på kraftvarmeværket.

* Meter over tag

Virksomheden har med brev af 4. december 2023 oplyst, at antallet af driftstimer for 2022 for de enkelte anlæg var:

- Kedel 5: 4240 timer
- Kedel 7: 2681 timer
- Gasturbine 2: 3522 timer
- Gasturbine 3: 586 timer

Fra 1. januar 2023 anvendes gasturbine 2 og 3 kun som nødanlæg med en driftstid for hvert anlæg på maks. 500 timer pr. år.

På anlægget produceres damp til produktionen samt strøm. Overskudsvarme udnyttes til fjernvarme til brug for bygningsopvarmning på Rønland.

Turbinerne er forsynet med efterbrændere, som er bestemt til at rense røggassen ved forbrænding. Efterbrænderne kan iflg. FMC ikke drives som uafhængige fyringsanlæg, da efterbrænderne driftsmæssigt direkte er knyttet til afkastet af forbrændingsluften fra turbinerne.

Alle kedler og turbiner på kraftvarmeværket er forsynet med economisere, der kan udnytte overskudsvarmen i røggassen til forvarmning af kedelvand og/eller til opvarmning i virksomhedens fjernvarmesystem. Kondensat fra economiserne genbruges til kedelfødevand, såfremt kvaliteten er tilfredsstillende, og afledes ellers til behandling i spildevandsområdet.

Kraftvarmeværkets nødgenerator har en indfyret effekt på 1.200 kW og kan drives på gasolie/diesel. Nødgeneratoren er placeret oven på/sammenbygget med en 1.000 liters olietank i et selvstændigt rum. Røggassen afledes i to afkast, der er ført over tag (afkast nr. I5L06 og I5L07). Driften af anlægget oplyses at være maks. 500 timer/år.

Udover nød anlæg på kraftvarmeværket har virksomheden også decentralt opstillede nød anlæg, som har en driftstid for hvert anlæg på maks. 500 timer pr. år. Da anlæggene er til nødsituationer med færre end 500 driftstimer om året er de undtaget fra gasmotorbekendtgørelsen, jf. bekendtgørelsens § 1, stk. 3, nr. 3.

Nødgeneratoren på kraftvarmeværket, og decentrale nød anlæg med højst 500 årlige driftstimer som et rullende gennemsnit over 5 år og med en indfyret effekt ≥ 1 MW er omfattet af MCP-bekendtgørelsen. Virksomheden skal være opmærksom på frister i MCP-bekendtgørelsen, herunder skal der senest den 1. september 2028 skal indsendes oplysninger om anlæggene, jf. kapitel 9, § 83. Derudover skal virksomheden fra 1. januar 2030 overholde indretningskravene i bekendtgørelsens § 42-46, og løbende måle og regulere O_2 -koncentrationen i røggassen for styring af forbrændingsprocessen jf. § 15 stk. 4. Iht. bekendtgørelsens er nød anlæggende dog undtaget bekendtgørelsens emissionsgrænseværdier, jf. § 11 stk. 4, men der er krav om monitoring af CO, jf. § 20 stk. 2.

Denne revurdering er afgrænset alene til virksomhedens kraftvarmeværk med de nærmest tilknyttede anlægsdele samt decentralt opstillede energianlæg.

3.1 Begrundelse for afgørelsen

3.1.1 Planforhold og beliggenhed

FMC er beliggende i et område, der er omfattet af Lemvig Kommunes lokalplan nr. 127 fra januar 2007 for Cheminova, Rønland, Lemvig Kommune. Planforholdene fremgår af Bilag B.

Der er ikke siden lokalplanens udstedelse sket planlægningsmæssige ændringer, der har betydning for den miljømæssige regulering af kraftvarmeværk.

Lokalplanområdet ligger ca. 10 km sydøst for Natura 2000-området 219 i Nord-søen, som er betegnet "Sandbanker ud for Thyborøn".

Lokalplanområdet ligger placeret i umiddelbar nærhed til Natura 2000-område 28, Agger Tange, Nissum Bredning, Skibsted Fjord og Agerø som er udpeget for at beskytte unik natur, herunder lavvandede fjorde, sandbanker og vildfugle som almindelig ryle og klyde. Området indeholder både et habitatområde (H28) og flere fuglebeskyttelsesområder (F23, F27, F28 og F39) og er et vigtigt geografisk og naturmæssigt centrum i Danmark, da det er det største sammenhængende naturområde i Geopark Vestjylland.

Strandengene på såvel Harboøre Tange som på selve Rønland rummer endvidere bestande af strandtudser, som er strengt beskyttet jf. EF-habitatdirektivets bilag IV. Natura 2000-områder og beskyttet natur fremgår af Bilag B.

3.1.2 Bedste tilgængelige teknik

Der foreligger ikke BAT-konklusioner for fyringsanlæg omfattet af listepunkt 1.1, når fyringsanlæggene ikke er store fyringsanlæg. Miljøstyrelsen skal dog i henhold

til § 24 stk. 3 og § 48 i godkendelsesbekendtgørelsen fastsætte krav til kraftvarmeværket på baggrund af BAT -konklusionerne for store fyringsanlæg (Large Combustion Plants, LCP).

Virksomheden har gennemgået BAT-konklusionerne og har udfyldt et BAT-referenceskema derfor, se Bilag C. Miljøstyrelsen vurderer, at FMC lever op til BAT.

Princippet om anvendelse af den bedste tilgængelige teknik, BAT, skal lægges til grund for miljømyndighedens behandling af alle sager efter miljøbeskyttelsesloven, herunder ved revurdering af miljøgodkendelser for listevirksomheder.

Kravene til virksomhederne skal så vidt muligt fastsættes som for eksempel grænseværdier svarende til det forureningsniveau, der er opnåeligt ved anvendelse af den bedste tilgængelige teknik. Ved revurdering af miljøgodkendelserne skal miljømyndigheden påse, at virksomhedens drift baseres på den bedste tilgængelige teknik.

3.2 Begrundelse for og bemærkninger til de enkelte vilkår

A Generelle forhold

Der fastsættes ikke vilkår om de spildevandsstrømme, der afledes fra kraftvarmeværk i denne afgørelse. Vilkår for spildevand fastsættes i revurderingen af virksomhedens øvrige miljøgodkendelser.

Der er ikke fastsat særskilte støjgrænser for kraftvarmeværk og decentrale nød anlæg, da det er virksomhedens samlede støjbidrag til omgivelserne, som er relevant at sætte støjgrænser til. Vilkår for støj fastsættes i revurderingen af virksomhedens øvrige godkendelser.

Ligeledes fastsættes ingen vilkår om håndtering af affald i denne afgørelse, da det reguleres af revurdering for virksomhedens samlede affaldshåndtering.

Der træffes selvstændig revurderingsafgørelse om virksomhedens emissioner til luften, hvori B-værdier relevante for virksomheden energianlæg vil fremgå. B-værdier skal fastsættes, så de gælder hele virksomheden og ikke kun for enkeltanlæg.

Der er truffet en selvstændig afgørelse for revurdering af jord- og grundvandsforhold, som også omfatter energianlæg.

Vilkår A1

Afgørelsen skal være tilgængelig på virksomheden, og driftspersonalet skal være orienteret om afgørelsens indhold og vilkår, således at det sikres, at ansvarlige for driften er bekendte med virksomhedens miljøgodkendelse og sikrer at denne overholdes til enhver tid.

Vilkår A3

Vilkåret er fastsat med udgangspunkt i godkendelsesbekendtgørelsens § 21, stk. 1 nr. 6. Vilkåret skal sikre, at driftsherren straks indberetter til tilsynsmyndigheden, når vilkår ikke overholdes.

B Indretning og drift

Vilkår B1 KVV

Der er fastsat vilkår om hvilke anlæg på kraftvarmeværket, der må være i drift, for at sikre, at afgørelsen tydeligt definerer hvilke anlæg, dvs. kedler, turbiner og generator, der må være i drift fremadrettet på kraftvarmeværket.

Vilkår B2 KVV

Der er fastsat vilkår om tilladt driftstid for at sikre, at afgørelsen tydeligt definerer, hvad virksomheden har godkendelse til.

Vilkår B3 KVV

Der er fastsat vilkår om den maksimale samlede indfyrede effekt for de to kedler, da det er en forudsætning for emissionsgrænserne i revurderingen.

Vilkår B4 KVV

FMC har med brev af 4. december 2023 oplyst, at gasturbine 2 og 3 indgår i driften som nød anlæg med et forventet årligt antal driftstimer på maks. 500 timer/år som rullende gennemsnit over 5 år. Det fremgår af MCP-bekendtgørelsen, § 11, at bestående nød anlæg, som er i drift i højst 500 timer om året udregnet som et rullende gennemsnit over fem år, er undtaget fra at overholde emissionsgrænserne for SO₂, NO_x, støv og CO. Derfor er der fastsat vilkår om et maksimalt antal driftstimer på 500 timer pr. år.

Vilkår B5 KVV

FMC har oplyst, at der udover nødgeneratoren på kraftvarmeværket er opstillet nødenergianlæg decentralt på virksomheden. Det fremgår af MCP-bekendtgørelsen, § 11, at bestående nød anlæg, som er i drift i højst 500 timer om året udregnet som et rullende gennemsnit over fem år, er undtaget fra at overholde emissionsgrænserne for SO₂, NO_x, støv og CO. Derfor er der fastsat vilkår om et maksimalt antal driftstimer på 500 timer pr. år.

Driftstid for nødgeneratoren har været fastsat i tidligere vilkår KVV 2.1/1. Vilkåret har ikke fremgået af den elektroniske godkendelse siden 18. december 2015. Det har ikke været muligt, at finde en afgørelse, hvor vilkåret er ophævet. Det er derfor uvist, om vilkåret er ophævet, og det ophæves derfor i denne afgørelse.

Vilkår B6 KVV

Der er stillet vilkår om hvilke brændsler, der må anvendes i de særskilte anlæg i virksomhedens kraftvarmeværk med henblik på at kunne fastsætte de relevante grænseværdier. Kedel 5 kan fyres med naturgas og gasolie. Kedel 7 kan kun fyres med naturgas.

På gasturbinerne inklusiv efterbrænderes må der kun indfyres naturgas.

FMC anvender primært naturgas som brændsel. Gasolie anvendes som beredskab i tilfælde af svigtende naturgasleverancer.

Vilkåret er ændret i forhold til vilkår KVV 2.2 (afgørelse af 9. juni 2016) i FMC's gældende afgørelse, da gasturbinerne kun må anvende naturgas.

Hidtil gældende vilkår KVV 2.3 om underretning af tilsynsmyndighed ved brændselsskift ophæves, da ændringer i brændselstype eller driftsform som udgangspunkt er godkendelsespligtige.

Vilkår B7 KVV

Vilkåret er stillet for at sikre, at B-værdier til enhver tid vil kunne overholdes af virksomheden. Ved væsentlige ændringer af de parametre, som er forudsætninger for beregning af immissionskoncentrationer, herunder afgangstemperatur, skorstenshøjde, massestrøm, røggasmængde mv., så immissionskoncentrationsbidraget i omgivelserne ændres, skal der forinden ansøges herom, så miljømyndigheden kan vurdere, om ændringen er godkendelsespligtig.

Vilkår B8 KVV

Krav til eftersyn af energianlæggene supplerer krav i MCP-bekendtgørelsen om eftersyn af måleudstyr. Kravet skal bidrage til at opretholde optimal drift på anlæggene.

C Luftforurening

Krav til virksomhedens egenkontrol med emissioner til luften fra energianlæg fremgår af MCP-bekendtgørelsen, se bekendtgørelsens kapitel 4.

Da gasturbinerne har ændret drift, således at de nu er nød anlæg med en driftstid på maks. 500 årlige driftstimer pr. anlæg (jf. vilkår B4 KVV), er der jf. MCP-bekendtgørelsen ikke krav om måling af emissionerne fra turbinerne. Jf. bekendtgørelsens § 20, stk. 2 skal der dog på bestående nød anlæg, der er i drift maks. 500 timer om året som et rullende gennemsnit over en periode på fem år, udføres præstationskontrol med CO. Derfor skal der foretages måling af CO på gasturbinerne og nødgeneratoren. Hidtil gældende vilkår KVV 2.4 om kontinuerede målinger (AMS), vilkår for AMS-udstyret, KVV 7.1/3, KVV 7.2, KVV 7.3 og KVV 7.4, og vurdering af resultaterne KVV 8.1, ophæves derfor samtidigt.

Krav til målesteders indretning og kontrol af overholdelse af emissionsgrænseværdier fremgår af MCP-bekendtgørelsens bilag 6.

Midlingstid, kontrolprincip og analysemetode er fastsat i MCP-bekendtgørelsen. MCP-bekendtgørelsens krav erstatter derfor hidtil gældende vilkår KVV 7.5 om kontrol af overvågningsresultater og vilkår KVV 8.2 om præstationsmålinger og overholdelse af emissionsgrænser, som derfor ophæves.

Driftsforhold under emissionsmålinger er fastsat i MCP-bekendtgørelsen, hvor det er angivet, at målinger skal ske når anlæg er i drift under stabile forhold, dvs. ikke

under opstart- og nedlukningsperioder. MCP-bekendtgørelsens krav erstatter derfor hidtil gældende vilkår KVV 8.3 om definition på opstarts- og nedlukningsperioder, som derfor ophæves.

Det fremgår derudover af MCP-bekendtgørelsens § 14, at driftslederen skal sørge for, at opstarts- og nedlukningsperioderne for mellemstore fyringsanlæg holdes så korte som muligt.

Det fremgår af MCP-bekendtgørelsen, § 22, stk. 4, at præstationskontrol for SO₂ kan erstattes af en beregning af SO₂-emissionen.

B-værdierne i MCP-bekendtgørelsen gælder ikke for kraftvarmeværket jf. bekendtgørelsens § 2 stk. 3. Revurdering af krav til immissionskoncentrationsbidrag (B-værdier) for relevante parametre (NO_x, CO, støv < 10 µm og SO₂) er ikke omfattet af nærværende afgørelse. B-værdier gælder for hele virksomheden, og er hidtil fastsat i vilkår Luft 8.2/4, som revurderes i revurderingsafgørelsen om virksomhedens samlede emissioner til luften. B-værdierne revurderes på baggrund af B-værdivejledningen fra 2024, hvor B-værdier relevante for energianlæggene er uændrede ift. vilkår Luft 8.2/4.

Vilkår C1 KVV

Det fremgår af godkendelsesbekendtgørelsen, at der skal fastsættes emissionsgrænseværdier, maksimal luftmængde og afkasthøjde for hvert afkast, hvor der uledes forurenende stoffer til luften.

Virksomhedens vilkår til luft bygger på Luftvejledningen og udformes som en kombination af afkasthøjde, luftmængde og emissionsgrænser samt B-værdier (maksimale koncentrationer af forurenende stoffer i omgivelserne). Emissionsgrænser fremgår af vilkår C2 KVV, og B-værdier fremgår af revurderingsafgørelsen for virksomhedens samlede emissioner til luften, sammen med B-værdier for andre stoffer, som emitteres fra virksomheden.

Afkasthøjder er uændrede ift. vilkår Luft 8.1/7, mens luftmængderne er opdaterede ift. nye oplysninger "Bilag 3, Oversigt over emissionssteder_2023-11-15", fremsendt med mail af 15. november 2023. I november 2023 har FMC fremsendt "Oversigt over emissionssteder_2023_11_15", hvoraf de opdaterede røggasmængder fremgår. Vilkår Luft 8.1/7 revurderes i overensstemmelse med dette i revurderingen af virksomhedens samlede emissioner til luften.

Vilkår C2 KVV

Emissionsgrænseværdierne for naturgasfyring for NO_x og CO fra kedel 5 og 7 er overført uændret fra hidtil gældende vilkår.

I MCP-bekendtgørelsen, Bilag 3 Del 1, er grænseværdien for NO_x ved naturgasfyring fastsat til 105 mg/Nm³. Miljøstyrelsen fastholder den hidtil gældende grænseværdi, da det fremgår af fremsendte målerapporter, at grænseværdien for NO_x på 100 mg/Nm³ generelt overholdes med god margin.

I MCP-bekendtgørelsen, Bilag 3 Del 1, er grænseværdien for CO fastsat til 125 mg/Nm³. Miljøstyrelsen fastholder den hidtil gældende grænseværdi, da det fremgår af fremsendte målerapporter, at grænseværdien for NO_x på 100 mg/Nm³ generelt overholdes med god margin.

Grænseværdierne for NO_x og CO for anvendelse af gasolie på kedel 5 er fastsat i overensstemmelse med MCP-bekendtgørelsen, Bilag 3 Del 2. Grænseværdierne for NO_x og CO skærpes derfor ift. hidtil gældende krav. For NO_x skærpes fra 450 til 180 mg/Nm³ og for CO fra ingen grænseværdi til 165 mg/Nm³.

Miljøstyrelsen fastholder de nuværende grænseværdier for SO₂ og støv for både naturgas- og gasoliefyring, selvom der ikke er fastsat grænseværdier i MCP-bekendtgørelsen. Grænseværdierne for SO₂ og støv er fastsat i overensstemmelse med bekendtgørelse om store fyringsanlæg. Det er tidligere accepteret, at der ikke skal foretages kontrolmålinger af SO₂ og støv ved naturgasfyring.

Der har tidligere været mulighed for at anvende fuelolie som brændsel og derfor har der været fastsat grænseværdier for tungmetaller i vilkår Luft 8.1/7. Med denne afgørelse er muligheden for anvendelse af fuelolie bortfaldet, og dermed kommer grænseværdierne for tungmetaller også til at bortfalde i revurderingen af virksomhedens samlede luftemissioner.

I overensstemmelse med MCP-bekendtgørelsen, § 11, stk. 1 er gasturbinerne og øvrige nød anlæg undtaget fra at overholde emissionsgrænseværdierne for SO₂, NO_x, støv og CO.

Depositioner

Luftemissioner vil afsættes på omkringliggende områder gennem såkaldt deposition.

Luftemission af miljøfarlige forurenende stoffer, som afsættes på overfladevand er omfattet af bekendtgørelse om udledning af visse forurenende stoffer. Der er udarbejdet vejledningsmateriale til denne bekendtgørelse, der definerer, hvordan en revurdering af virksomheders tilladelse til udledning af miljøfarlige forurenende stoffer skal udføres (FAQ 54).

FAQ 54 angiver følgende principper, som er relevante for en revurdering af luftbårne emissioner af miljøfarlige forurenende stoffer, der resulterer i deposition til et overfladevandområde:

- a. Udledning skal begrænses ved hjælp af bedste tilgængelige teknik (BAT).
- b. Udledninger, der i sig selv hindrer overholdelse af miljøkvalitetskrav eller -kriterie i et overfladevandområde, skal reduceres og om nødvendigt helt ophøre.

Nedenfor redegøres der for opfyldelse af punkt a og b.

Depositioner til terrestriske naturområder skal kun indgå i revurderinger, såfremt der foreligger indikationer for/begrundet mistanke om at depositioner fra virksomheden er en væsentlig årsag til dårlig tilstand i naturområderne. I Lemvig Kommunes høringssvar af 25. april 2023 i forbindelse med opstart af revurdering af FMC's miljøgodkendelse på baggrund af WGC BAT-konklusionen¹, er der ikke angivet områder af denne type. Kommunen henviser i svaret til Thisted, Morsø, Struer og Lemvig Kommuner fælles naturplan for Natura 2000-område nr. 28, Agger Tange, Nisum Bredning, Skibsted Fjord og Agerø². I denne naturplan er der ikke udpeget områder med dårlig tilstand i Lemvig Kommune. Depositioner til andre områder end overfladevandområder behandles derfor ikke yderligere i denne revurdering.

a. BAT

Miljøstyrelsen vurderer, at udledningen er begrænset ved hjælp af BAT, se afsnit 3.1.2.

b. Miljøkvalitetskrav og -kriterier

Depositioner fra en virksomhed vurderes ift. overfladevandområder indenfor en relevant afstand, som i udgangspunktet er 15 km. Indenfor 15 km fra midten af Rønland findes både søer, fjord/bredning og hav, og depositionerne skal således vurderes ift. både ferskvandsområder og saltvandsområder.

For stoffer, der også forekommer i spildevandsudledningen til havet, skal deposition til havet vurderes sammen med spildevandsudledningen.

Depositionerne vurderes for stoffer, hvor der er vedtaget miljøkvalitetskrav og -kriterier.

Metaller

Miljøstyrelsen vurderer, at det for energianlæg på FMC er relevant at beregne metaldepositionerne fra kraftvarmeverket. Emissionen fra KVV kan indeholde metallerne krom, nikkel, tin, zink og kviksølv, da gasolie, som anvendes på KVV, kan indeholde disse metaller. Depositionerne af disse metaller skal beregnes sammen med eventuelle depositioner af samme metaller fra andre af virksomhedens aktiviteter. Miljøstyrelsen vurderer, at det er relevant at inddrage emissioner fra det biologiske rensesanlæg (Bio) og luftforbrændingsanlægget (CLF).

Emissionen fra spildevandsbehandlingen på FMC kan indeholde krom og kviksølv, da spildevandet indeholder disse metaller. Emitteret luft fra spildevandsbehandlingen stammer dels fra rensesanlæggets reaktortanke og dels fra forbehandlingen af spildevand, herunder A-bunker, udligningsbassiner og Po-destruktion. Luft fra reaktortankene på Bio emitteres uden rensning via dedikeret afkast, mens luft fra

¹ EU-kommissionens gennemførelsesafgørelse (EU) 2022/2427 af 6. december 2022 om fastsættelse af konklusioner om den bedste tilgængelige teknik (BAT-konklusioner) i henhold til Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2010/75/EU om industrielle emissioner for fælles systemer til håndtering og behandling af spildgasser i den kemiske sektor (meddelt under nummer C(2022) 8788).

² Natura 2000-handleplan 2022-2027 Agger Tange, Nisum Bredning, Skibsted Fjord og Agerø. Natura 2000-område nr. N28. Habitatområde H28. Fuglebeskyttelsesområde F23, F27, F28 og F39. Thisted kommune, Struer Kommune, Lemvig Kommune og Mors Kommune, 2024.

forbehandlingen af spildevandet forrenses i spildevandsskrubberen inden det ledes til CLF.

Der er ikke på baggrund af virksomhedens hidtil gældende miljøgodkendelse foretaget nyere målinger af metaller i luftemissionerne, som kan lægges til grund for en vurdering af metaldepositionerne.

I virksomhedens hidtil gældende miljøgodkendelse var der udelukkende krav om måling af metaller i luftafkast fra spildevandsforbrændingsanlægget og ikke fra andre afkast. Spildevandsforbrændingsanlægget blev nedlagt i 2011, og kontrollen er derfor ikke længere aktuel. Der var ikke krav om kontrol med emissionen af metaller i afkast fra CLF, da målinger foretaget i 2000 for arsen, cadmium, kviksølv, bly og zink viste så lave resultater, at krav ikke blev vurderet berettiget. Endelig er der ikke udført målinger for metaller i luft fra KVV, da godkendelsens krav herom var betinget af driftstid og brændsel.

Grundlag for depositionsregninger

Til vurdering af emissionen fra KVV benyttes Miljøstyrelsens erfaringstal for indhold af relevante metaller, dvs. krom, kviksølv, nikkel, tin og zink i gasolie, se Tabel 6.

KVV	Indhold i gasolie*	Emission**
	mg/kg	µg/s
Krom	0,01	6,9
Kviksølv	0,0001	0,69
Nikkel	0,01	6,9
Tin	0,01	6,9
Zink	0,03	20,7

Tabel 6. Emissionsdata til depositionsregning for KVV.

* Miljøstyrelsens erfaringstal.

** Emissionen er beregnet på baggrund af indhold i gasolie, brændstofforbrug og driftsforhold på anlægget.

Til vurdering af emissionen fra Bio og CLF har FMC fået gennemført målinger på afkast fra Bio og CLF. Målingerne er gennemført den 11. og 12. marts 2024 som præstationsmålinger, dvs. tre målinger i hvert afkast á en times varighed. Alle måleresultater for krom og kviksølv ligger under detektionsgrænsen. Måleresultaterne bekræfter resultaterne fra de tidligere målinger foretaget i 2000.

Miljøstyrelsen vurderer på denne baggrund, at der ikke er behov for depositionsregninger for metallerne krom og kviksølv fra Bio og CLF.

Resultaterne af FMC's depositionsregninger for krom, nikkel, tin og zink fremgår af Tabel 7 sammen med Miljøstyrelsens afskæringskriterier for disse metaller.

Beregning af afskæringskriterierne er udført ved en tilbageberegning af, hvor stor en deposition af et stof, der skal være til overfladevandområdet, for at depositionen i sig selv vil medføre overskridelse af det generelle miljøkvalitetskrav eller -kriterie for vand og miljøkvalitetskrav eller -kriterie for sediment

Afskæringskriterierne svarer til den deposition, der lige netop resulterer i:

- En koncentration i vand, der svarer til miljøkvalitetskravet eller -kriteriet for vand.
- En koncentration i sediment i vandområdet, der svarer til miljøkvalitetskravet eller -kriteriet for sediment.

Overfladevand	Beregnet maks. totaldeposition	Afskæringskriterier Ferskvand	Afskæringskriterier Ferskvand	Afskæringskriterier Saltvand	Afskæringskriterier Saltvand	Beregnet maks. totaldeposition ift. laveste afskæringskriterie
Medie		Vand	Sediment	Vand	Sediment	
	mg/m ² /år	mg/m ² /år	mg/m ² /år	mg/m ² /år	mg/m ² /år	%
Krom*	0,000153	3,4	30,36	3,4	143,52	0,0045
Nikkel	0,000153	4	68,145	8,6	141,648	0,0038
Tin	0,000153	2	-	0,2	-	0,0765
Zink	0,000459	9,4	-	8,14	-	0,0056

Tabel 7. Beregnede depositioner og afskæringskriterier for krom, nikkel, tin og zink.

For kviksølv, hvor der ikke er fastsat et generelt miljøkvalitetskrav i vand, skal vurderingen baseres på virksomhedens årlige samlede bidrag af kviksølv til overfladevandområdet sammenlignet med andre kendte kilder til overfladevandområdet.

Resultatet af FMC's depositionsregning for kviksølv fremgår af Tabel 8 sammen med Miljøstyrelsens afskæringskriterie for kviksølv.

	Beregnet maks. totaldeposition µg/m ² /år	% af baggrundsdeposition*	Afskæringskriterie % af baggrundsdeposition*
Kviksølv*	0,0428	0,75	50

Tabel 8. Beregnet deposition og afskæringskriterie for kviksølv.

* Baggrundsdeposition af kviksølv i Danmark er 5,7 µg/m²/år.

Vurdering af deposition af krom, nikkel, tin og zink

Den maksimale deposition af krom, nikkel, tin og zink fra virksomheden (KVV) er beregnet til at forekomme i en afstand af 300 m fra midten af Rønland og i retning 140 grader. Det er ikke undersøgt, om der i virkeligheden ligger et overfladevandområde i den afstand og retning, og den beregnede andel for den maksimale deposition er således en worst case situation. Den reelle deposition til overfladevandområder, der ligger i længere afstand eller i en anden retning i forhold til kilden, vil være mindre end den maksimale, der her er anvendt til sammenligning med af-

skæringskriterierne. Der er således lavet en worst case betragtning med den højeste deposition til et antaget overfladevandområde beliggende 300 meter fra midten af Rønland.

Den maksimale beregnede deposition i omgivelserne er sammenlignet med de beregnede afskæringskriterier i Tabel 7. Der er for de relevante stoffer beregnet, hvor stor en andel af de beregnede afskæringskriterier, den maksimale deposition fra virksomheden udgør. Hvis den maksimale deposition kan vurderes ikke at overskride afskæringskriterierne, vil de reelle depositioner til overfladevandområder i nærheden af virksomheden heller ikke overstige disse.

Det fremgår af Tabel 7, at de beregnede maksimale depositioner af krom, nikkel, tin og zink maksimalt vil udgøre < 0,1 % af afskæringskriterierne. Miljøstyrelsen vurderer ud fra dette, at virksomhedens luftemissioner ikke i sig selv kan være årsag til eventuelle overskridelser af miljøkvalitetskrav eller –kriterier for disse metaller i overfladevandområder i nærheden af virksomheden.

Miljøstyrelsen vurderer på den baggrund, at det beregnede maksimale bidrag af disse metaller i forhold til afskæringskriterier er så lavt, at der ikke er grundlag for at kræve yderligere reduktion af emissioner af metallerne ud over BAT.

Resultaterne bekræfter, at det ikke er relevant at beregne depositioner pga. emissioner fra de decentrale nødanlæg, da disse er i drift relativt få timer pr. år.

Vurdering af deposition af kviksølv

Den beregnede maksimale deposition af kviksølv er beregnet til at være i en afstand af 300 m fra kilden og i retning 140 grader. Den maksimale deposition af kviksølv fra virksomheden er beregnet til at være 0,0428 µg/m²/år.

I DHI's rapport³ om kvantificering af tilførsel af miljøfarlige forurenende stoffer fra diffuse kilder til Vandmiljøet, er det oplyst, at der i Danmark er en baggrundsdeposition af kviksølv på 5,7 µg/m²/år.

Der er også andre diffuse kilder til overfladevandområderne fra fx grundvandspåvirkning og overfladevandsafstrømning.

Hvis den eneste kendte kilde til kviksølv til et overfladevandområde er baggrundsdepositionen, kan det antages, at virksomhedens bidrag allerede er indeholdt i denne. Hvis virksomhedens beregnede bidrag udgør mindre end halvdelen af baggrundsdepositionen kan det derfor vurderes, at virksomheden ikke i sig selv vil hindre overholdelse af miljøkvalitetskrav i et overfladevandområde.

Den beregnede maksimale deposition af kviksølv fra virksomheden udgør 0,75 % af den diffuse baggrundsdeposition. Miljøstyrelsen vurderer ud fra dette, at virksomhedens bidrag til deposition af kviksølv ikke i sig selv vil hindre overholdelse af miljøkvalitetskrav for overfladevande i nærheden, og ligeledes at det beregnede

³ Kvantificering af tilførsel af miljøfarlige forurenende stoffer fra diffuse kilder til vandmiljøet, Miljøstyrelsen og DHI, september 2020, <https://edit.mst.dk/media/3xyeu1wa/kvantificering-af-tilfoersel-af-miljoefarlige-forurenende-stoffer-fra-diffuse-kilder-til-vandmiljoeet-dhi-september-2020.pdf>

maksimale bidrag af kviksølv i forhold til den diffuse baggrundskoncentration er så lavt, at der ikke er grundlag for at kræve yderligere reduktion af emissioner af kviksølv ud over BAT.

Resultaterne bekræfter, at det ikke er relevant at beregne depositioner pga. emissioner fra de decentrale nødanlæg, da disse er i drift relativt få timer pr. år.

Vurdering af kumulativ effekt for krom, nikkel, tin, zink og kviksølv til havvand

Da der, som beskrevet, udledes rensed spildevand med indhold af metaller til vandområde 133, Vesterhavet nord, kan der være en kumulativ effekt mellem depositionen og den direkte udledning af virksomhedens spildevand til samme vandområde. Der kan beregnes en vis deposition til de tilstødende vandområder, kystvandsområde 218, Vesterhavet 12 sm og kystvandsområde 221, Skagerrak. Da blandingszoner og sedimentpåvirkningszoner i forbindelse med den direkte udledning ikke arealmæssigt påvirker disse vandområder, vurderer Miljøstyrelsen, at der for disse vandområder ikke vil være en kumulativ effekt. Det areal i vandområde 133, der ligger inden for en afstand af 15 km fra virksomheden (kilden) kan opgøres til at udgøre ca. 40 km². Miljøstyrelsen har beregnet koncentrationsstigning i vandfase og sediment med udgangspunkt i den højeste beregnede deposition for de enkelte stoffer i vandområde 133. Dette er en konservativ forudsætning, da depositionen falder med afstand fra kilden. Det er beregnet, at der ikke vil være en målbar stigning af koncentrationer i hverken vand eller sediment i vandområde 133 som følge af deposition af krom, nikkel, tin, zink eller kviksølv fra emissioner fra virksomheden. Miljøstyrelsen vurderer ud fra dette, at der ikke vil være nogen kumulativ effekt mellem depositioner fra virksomheden og den direkte udledning af spildevand.

Kvælstof

Kvælstofdepositionen blev vurderet i 2010 i forbindelse med en ansøgning om ændring og udvidelse af produktionen på Rønland, hvor der blev gennemført en konsekvensvurdering iht. habitatbekendtgørelsen. Kvælstofdepositionen blev ved en konservativ beregning bestemt til op til 0,03 kg/ha/år. Depositionen blev i den forbindelse vurderet meget lille sammenlignet med den gennemsnitlige deposition af kvælstof for Thyborøn-Harboøre Kommune, som i 2007 var ca. 8-10 kg N/ha/år⁴.

Til sammenligning var baggrundsdepositionen i Lemvig Kommune i 2023 på 11,67 kg N/ha/år⁵. Miljøstyrelsen vurderer derfor, at kvælstofdepositionen fortsat udgør en så lille del af baggrundsdepositionen, at der ikke skal foretages yderligere beregninger eller vurderinger af kvælstofdepositionen.

⁴ DMU

⁵ Aarhus Universitet, Tabeller: Depositionsberegninger for svovl og kvælstof - for farvandsområder samt regioner og kommuner (<https://envs.au.dk/om-instituttet-1/faglige-omraader/luftforurening-udledninger-og-effekter/overvaagningsprogrammet/luftforureningsmodeller/deposition/danmark>)

D Indberetning/rapportering

Krav til driftsjournal for energianlæggene fremgår af MCP-bekendtgørelsen, § 46. Det er vigtigt, at virksomheden opbevarer journalerne på en sådan måde, at de umiddelbart kan genfindes både til virksomhedens eget brug og til brug for myndighedens tilsyn. Det fremgår af bekendtgørelsen, at driftsjournalen skal opbevares på virksomheden i mindst seks år.

Vilkår I1 KVV

For at sikre en effektiv kontrol og dermed begrænse forureningen fra virksomheden, er der i afgørelsen fastsat vilkår med supplerende krav om, at der udarbejdes journal m.v. for tilsyn og kontrol med anlæggene.

Vilkåret er fastsat som en del af egenkontrollen.

Vilkåret erstatter hidtil gældende vilkår KVV 9.1, som hermed bortfalder. Krav om årlig opgørelse over den emitterede mængde NO_x og CO er fastsat i overensstemmelse med hidtil gældende vilkår Luft 7.4/1.

Øvrige krav til årsindberetning fremgår af MCP-bekendtgørelse, § 46.

Vilkår I2 KVV

For at forbedre miljømyndighedens tilsyn skal virksomheden udarbejde et samlet overblik over decentrale nødanlæg. Vilkår fastsætter hvilke oplysninger, der skal indgå i oversigten, og hvornår den skal indsendes til tilsynsmyndigheden.

E Bedst tilgængelige teknik

Revurderingen er gennemført med henblik på at sikre, at FMC's energianlæg lever op til kravene for bedste tilgængelige teknik. Der er fastsat vilkår i overensstemmelse hermed.

3.3 Udtalelser/høringssvar

3.3.1 Udtalelse fra andre myndigheder

Miljøstyrelsen har orienteret Lemvig Kommune om den igangværende revurdering, og kommunen har den 25. april 2023 sendt følgende udtalelse:

"Holdning til spildevandsforhold:

Lemvig Kommunes myndighed for spildevand har givet midlertidig tilladelse til udledning af overfladevand fra engdræn på Harboøre Tange og rensat grundvand fra indspunnet giftdepot ved Højde 42 på Harboøre Tange til Vesterhavet. Der skal tages hensyn til denne udledning til Vesterhavet.

Holdning til trafikale forhold:

Skal afklares med Vejdirektoratet, som er vejmyndighed.

Forholdet til klimasikring:

Koterne på digerne sikrer området mod en 100 års hændelse i 2050 og FMC opmåler løbende koterne og revurderer den nødvendige kote.

Forholdet til kommunens planlægning:

Rønland, Cheminova, er omfattet af Lemvig Kommunes lokalplan nr. 127. Lokalplanen blev udarbejdet af Grontmij/Carl Bro og vedtaget af Lemvig Kommune 27. februar 2008.

Lokalplanen udlægger området til erhverv herunder erhverv med særlige beliggenhedskrav.

Plan & Projekt har ingen bemærkninger, så længe lokalplanen bestemmelser overholdes.

Der er i Lemvig Kommune ikke truffet afgørelser med hjemmel i planlovens § 5 u, stk. 1, 2 eller 3 med henblik på etablering af midlertidige opholdssteder til ny-ankomne flygtninge i områder belastet med støj.

Forholdet til handleplaner til efterlevelse af naturplaner:

Der ligger et Natura 2000-område tæt ved Thyborønvej 78. Nr. 28 "Agger Tange, Nisum Bredning, Skibsted Fjord og Agerø" (omfatter Thisted Kommune, Morsø Kommune, Struer Kommune og Lemvig Kommune). Heri indgår Harboøre Tange, der er fuglebeskyttelsesområde.

Der er lavet én fælles naturhandleplan for området i samarbejde med de involverede parter.

Naturhandleplanerne kan ses på www.lemvig.dk

Derudover findes et Natura 2000 område i Vesterhavet vest for Cheminova Nr. 247, Thyborøn Stenvolde og Nr. 219 Sandbanker ud for Thyborøn. Staten laver naturhandleplaner for disse områder.

Forholdet til handleplaner til efterlevelse af vandplaner:

Kommunens vådområdeindsatser fremgår af de til enhver tid gældende Vandoplandsplaner (N-VOP og P-VOP) for vandområder 1.2 Limfjorden og 1.4 Nisum Fjord, og er vedtaget af Vandoplandsstyregrupperne for de to vandområder.

Kommunens vandløbsindsatser fremgår af "Bekendtgørelse om indsatsprogrammer for vandområdedistrikter" og af MiljøGIS for vandområdeplan 1.2 Limfjorden og 1.4 Nisum Fjord og kan ses via dette link:

<http://miljoegis.mim.dk/spatialmap?profile=vandrammedirektiv2-bek-2019>

Lemvig Kommune har ingen aktuelle planer om vådområde eller vandløbsindsatser i eller omkring CheminovaFMC. Søerne på Harboøretange lever ikke op til deres målsætning om god økologiske tilstand.

Oplysninger om bilag 4-arter i Habitatdirektivet:

I habitatdirektivets Bilag 4 er der samlet en liste over beskyttede plante og dyrearter. Flere af disse vil kunne træffes i omgivelserne til Cheminova, f. eks. Småflagemus, Markfirben, Stor Vandsalamander, Strandtudse, Spidssnudet Frø, Birkemus, Odder, Marsvin og ulv.”

Miljøstyrelsen har taget Lemvig Kommunes udtalelse til efterretning og inddrager bemærkningerne i revurderingen af FMC's miljøgodkendelse.

3.3.2 Inddragelse af borgere mv.

Revurderingen har været annonceret på Miljøstyrelsens hjemmeside www.mst.dk den 29. marts 2023. Der er ikke modtaget henvendelser på baggrund af annonceringen.

3.3.3 Udtalelse fra virksomheden

De nye og ændrede vilkår er i henhold til miljøbeskyttelseslovens § 75 varslet overfor virksomheden den 7. november 2025 i form af udkast til afgørelse.

Virksomheden har den 19. november 2025 sendt bemærkninger til udkastet, og Miljøstyrelsen har den 20. november haft dialog med virksomheden om bemærkningerne.

Virksomhedens udtalelse omfatter følgende:

- a. Rettelser og supplerende oplysninger til beskrivelsen af energianlæggene i revurderingens indledning.
- b. Anmodning om en mere klar formulering af vilkår med definition på opstart og nedlukning. Virksomheden gør samtidig opmærksom på, at overvågning på emissionerne ikke længere sker ved AMS, men ved præstationsmålinger, som udelukkende udføres når anlæg er i stabil drift.
- c. Anmodning om forklaring på vilkår om udfald af kontinuert måler.

Miljøstyrelsens bemærkninger til udtalelsen:

- a. Beskrivelsen af energianlæggene er ændret på baggrund af virksomhedens udtalelse.
- b. Vilkåret med definition på opstart og nedlukning er overført uændret fra hidtil gældende miljøgodkendelse. Vilkåret stammer fra en afgørelse fra 2015, og formuleringen stammer fra virksomhedens ansøgning, som bl.a. vedrører emissionskontrol med AMS. Miljøstyrelsen vurderer, at MCP-bekendtgørelsens krav om driftsbetaingelser under præstationsmåling er tilstrækkelige, og at vilkåret derfor kan slettes.
- c. Miljøstyrelsen vurderer, at vilkåret kan slettes, da virksomheden ikke pt. har AMS. Hvis virksomheden senere ønsker at etablere kontinuerede målere, skal der foretages en konkret vurdering af de ønskede ændringer.

4. Forholdet til loven

4.1 Lovgrundlag

Der er i afgørelsen anvendt populærnavne for love og bekendtgørelser mv. En oversigt over det anvendte lovgrundlag findes i Bilag E.

4.1.1 Revurdering

Revurdering påbegyndes når EU-kommissionen har offentliggjort en BAT-konklusion i EU-tidende, der vedrører virksomhedens hovedlistepunkt, eller senest inden 10 år.

4.1.2 Listepunkt

Virksomheden er omfattet af listepunkt 4.4 Fremstilling af plantebeskyttelsesmidler eller biocider. (i) (s)

Kraftvarmeværk er en biaktivitet på virksomheden og hører under listepunkt 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.

4.1.3 Basistilstandsrapport

Der er den 1. september 2016 truffet afgørelse om basistilstandsrapport for hele virksomheden. Der er derfor ikke truffet afgørelse om basistilstandsrapport i forbindelse med denne afgørelse om revurdering.

4.1.4 BAT

Virksomheder, der forurener, skal ifølge miljøbeskyttelsesloven begrænse forureningen, så det svarer til de bedste tilgængelige teknikker. På engelsk "Best Available Techniques" eller BAT.

EU beslutter miljøkravene til de europæiske virksomheder ud fra, hvad der kan opnås med BAT. Miljøkravene bliver formuleret som BAT- konklusioner og indgår i de såkaldte BREF-dokumenter, som står for "BAT reference documents". BREF-dokumenterne bliver revideret hvert 8. år, så nye teknikker kan blive del af lovgivningen.

BREF dokumenternes miljøkrav omfatter virksomhedernes udledninger og brug af ressourcer. BREF-dokumenterne er – jf. direktivet for industrielle emissioner ("[direktivet for industrielle emissioner](#)") (IED), som trådte i kraft i Danmark den 7. januar 2013 – bindende for virksomhederne, som får indarbejdet kravene i deres miljøgodkendelse. Virksomheder har pligt til at overholde de nye krav senest 4 år efter offentliggørelsen af BAT-konklusionerne.

4.1.5 Miljøvurderingsloven

Virksomheden er opført på bilag 1 i lov om miljøvurdering. Revurderingen er ikke omfattet af VVM.

4.1.6 Risikobekendtgørelsen

FMC er omfattet af risikobekendtgørelsen. Kraftvarmeværket er ikke en del af virksomhedens risikoanlæg.

4.2 Øvrige gældende godkendelser og påbud

Virksomhedens vilkår og afgørelser fremgår af den elektroniske godkendelse:

<https://cheminova.aar.mim.dk/>

4.3 Tilsyn med virksomheden

Miljøstyrelsen er tilsynsmyndighed for virksomheden jf. miljøbeskyttelseslovens § 66.

4.4 Offentliggørelse og klagevejledning

Følgende kan klage over afgørelsen til Miljø- og Fødevareklagenævnet

- afgørelsens adressat
- enhver, der har en individuel, væsentlig interesse i sagens udfald
- kommunalbestyrelsen
- Styrelsen for Patientsikkerhed
- 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, jf. miljøbeskyttelseslovens § 100, stk. 1.

Hvis du ønsker at klage over denne afgørelse, kan du klage til Miljø- og Fødevareklagenævnet. Du klager via Klageportalen, som du finder et link til på forsiden af www.naevneneshus.dk. Klageportalen ligger på www.borger.dk og www.virk.dk. Du logger på www.borger.dk eller www.virk.dk, ligesom du plejer, typisk med MitID.

Klagen sendes gennem Klageportalen til Miljøstyrelsen. En klage er indgivet, når den er tilgængelig for Miljøstyrelsen i Klageportalen. Når du klager, skal du betale et gebyr på kr. 900 for private og kr. 1800 for virksomheder og organisationer. Du betaler gebyret med betalingskort i Klageportalen.

Du kan læse mere om gebyrordningen og klage på Miljø- og Fødevareklagenævnets hjemmeside (<https://naevneneshus.dk/start-din-klage/miljoe-og-foedevareklage-naevnet/>).

Miljø- og Fødevareklagenævnet afviser din klage, hvis du sender den uden om klageportalen, medmindre du er blevet fritaget for brug af klageportalen.

Hvis du ønsker at blive fritaget for at bruge klageportalen, skal du sende en begrundet anmodning til Miljø- og Fødevareklagenævnet via mail på mfkn@naevneneshus.dk. Nævnet afgør herefter, om du kan fritages for at bruge klageportalen.

[Se betingelserne for at blive fritaget.](#)

Klagen skal være modtaget senest den 22. december 2025.

Dette gælder mens en klage behandles

En klage over påbud om revurdering har opsættende virkning. Det betyder, at virksomheden ikke er forpligtet til at efterleve revurderingsafgørelsen, mens Miljø- og Fødevareklagenævnet behandler en eventuel klage. Indtil nævnets afgørelse foreligger, er virksomheden derfor forpligtet til at efterleve de hidtil gældende vilkår. Dette gælder, medmindre klagenævnet bestemmer noget andet.

Orientering om klage

Hvis Miljøstyrelsen får besked fra Klageportalen om, at der er indgivet en klage over afgørelsen, orienterer Miljøstyrelsen virksomheden herom.

Miljøstyrelsen orienterer ligeledes virksomheden, hvis Miljøstyrelsen modtager en klage over afgørelsen fra en klager, som efter anmodning til Miljø- og Fødevareklagenævnet er blevet fritaget for at klage via Klageportalen.

Herudover orienterer Miljøstyrelsen ikke virksomheden.

Søgsmål

Hvis man ønsker at anlægge et søgsmål om afgørelsen ved domstolene, skal det ske senest 6 måneder efter, at Miljøstyrelsen har offentliggjort afgørelsen, jf. miljøbeskyttelseslovens § 101. På www.domstol.dk findes vejledning om at anlægge en retssag ved domstolene.

4.5 Liste over modtagere af kopi af afgørelsen

Lemvig Kommune, lemvig@lemvig.dk

Styrelsen for Patientsikkerhed, Tilsyn og Rådgivning Vest, trvest@stps.dk

Nordvestjyllands Brandvæsen, post@nvjbrand.dk

Beredskabsstyrelsen, brs@brs.dk

Midt- og Vestjyllands Politi, mvjyl@politi.dk

Arbejdstilsynet, at@at.dk

Danmarks Naturfredningsforening, dn@dn.dk, lemvig@dn.dk

Friluftsrådet, fr@friluftsradet.dk

Bilag

Bilag A. Kort over virksomhedens beliggenhed

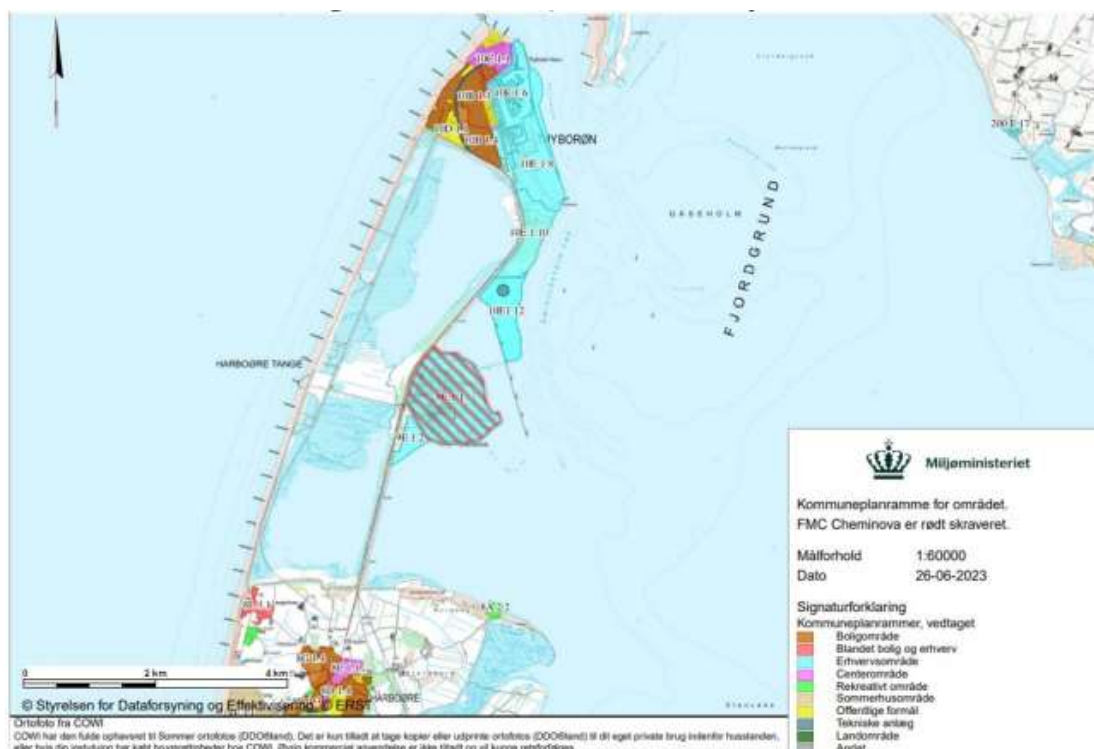


Figur 1. FMC er beliggende i Lemvig Kommune på Harboøre Tange syd for Thyborøn. Virksomhedens areal er skraveret med rødt.

Bilag B. Virksomhedens omgivelser

Planforhold

FMC er beliggende i område udlagt som erhverv i Lemvig Kommunes Kommuneplan, rammeområde 9E 1.1. I kommuneplanen er angivet følgende bemærkning til anvendelsen: Erhvervsformål, der stiller særlige krav til beliggenhed pga. sin miljøbelastning, herunder tilhørende administration, værksteder, laboratorier og produktudvikling. Der kan ikke indrettes boliger i området.



Figur 2. Kommuneplanramme for området. Virksomhedens areal er skravet med rødt.

Rønland er omfattet af Lemvig Kommunes lokalplan, nr. 127 E.21.01/2007, hvor området er udlagt til byzone, og hvor der er udlagt en 3.000 m miljøkonsekvenszone omkring lokalplanens byggefelt.

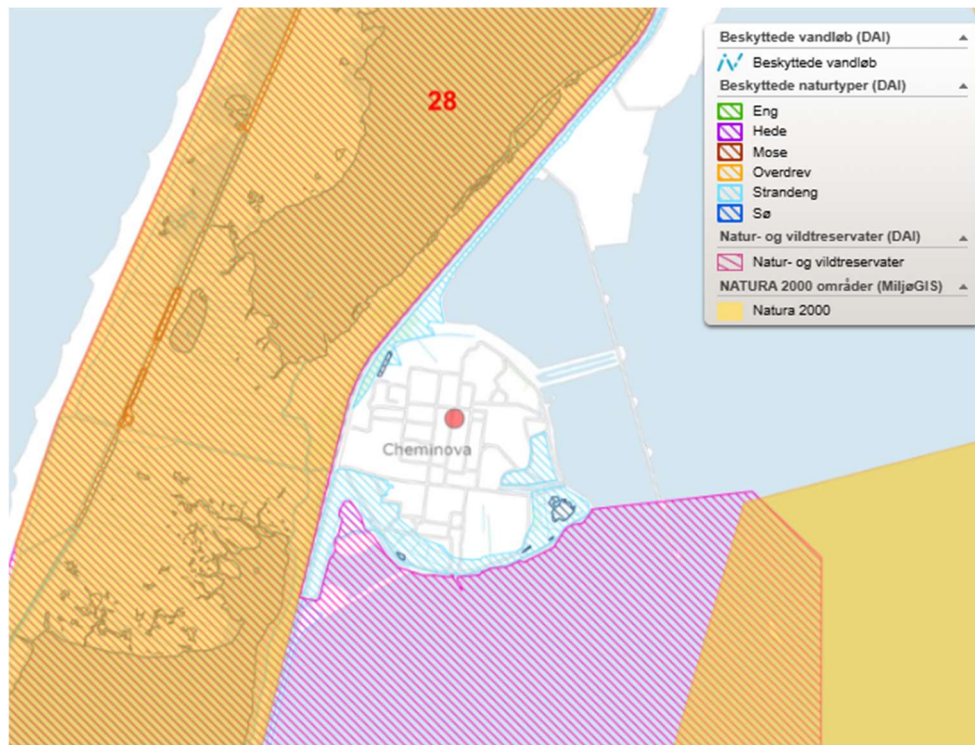
Afstanden fra FMC til nærmeste boligområde mod nord (Thyborøn) er 2,9 km og mod syd 3,4 km (Harbøre). Afstand til nærmeste enkelt bolig i det åbne land er 2,5 km fra skel (mod syd).

Natura 2000-områder, beskyttede naturtyper samt natur- og vildtreservat

Natura 2000-området N28 Agger Tange, Nisum Bredning, Skibsted Fjord og Agerø ligger stort set hele vejen rundt om Rønland. Mod vest grænser Natura 2000-området umiddelbart op til Rønland.

Både udenfor og indenfor virksomhedens areal ligger flere beskyttede naturtyper, herunder strandeng og søer.

Natur- og vildtreservatet Harboøre Tange m.v. ligger umiddelbart syd for Rønland.



Figur 3. Natura 2000-områder, beskyttede naturtyper samt natur- og vildtreservat.

Bilag C. BAT-tjekliste for store fyringsanlæg

BAT tjekliste for store fyringsanlæg - Forbrænding af gasformigt brændsel

FMC 03-05-2023

[Gå til generelle BAT-konklusioner, fælles for alle fyringsanlæg](#)

[Gå til BAT-konklusioner for forbrænding af naturgas](#)

[Gå til BAT-konklusioner for forbrænding af procesgasser fra jern- og stålproduktion](#)

[Gå til BAT-konklusioner for forbrænding af gasformigt og/eller flydende brændsel på offshoreplatforme](#)

Kolonne 1: BATC-nummer	Kolonne 2: BAT-konklusion	Tilføjelser til BAT-konklusion (Beskrivelse eller anvendelse). Evt. henvisning til afsnit i BATkonklusion	Kapitel i BREF med evt. uddybende information	BAT-status: Virksomhedens nuværende status med hensyn til at opfylde BATkravet	BAT-handlingsplan: Virksomhedens planlagte aktiviteter for at opfylde BAT-	Virksomhedens reference til dokumentation
1.1 miljøledelsessystemer						
BAT 1	For at forbedre de overordnede miljøpræstationer er det BAT at indføre og overholde et miljøledelsessystem (EMS), der omfatter alle de følgende elementer:	Tilføjelse: Hvis vurderingen viser, at nogle af elementerne angivet i punkt xxvi ikke er nødvendige, registreres dette med angivelse af begrundelsen. Anvendelse: Miljøledelsessystemets anvendelsesområde (f.eks. detaljeringsniveau) og karakter (f.eks. standardiseret eller ikke-standardiseret) hænger generelt sammen med anlæggets karakter, størrelse og kompleksitet samt de miljøpåvirkninger, det kan have.				Virksomheden har et miljøledelsessystem, som er certificeret efter ISO 14001 standarden. Ledelsessystemet auditeres årligt af eksternt partner (DNV)
i	Engagement fra ledelsens side, herunder den øverste ledelse			Ja		Dokumenter i ledelsessystemet: Organisation Ledelsens evaluering
ii	En ledelsesdefineret miljøpolitik, der omfatter løbende forbedring af anlæggets miljøpræstation			Ja		Dokumenter i ledelsessystemet: Miljøpolitik Ledelsens evaluering
iii	Planlægning og fastsættelse af de nødvendige procedurer, målsætninger og mål sammen med finansiel planlægning og investering			Ja		Dokumenter i ledelsessystemet: Miljøpolitik Ledelsens evaluering
iv	Gennemførelse af procedurerne med særlig vægt på: a) struktur og ansvar rekruttering, uddannelse, bevidstgørelse og kompetence kommunikation inddragelse af medarbejdere dokumentation effektiv processtyring planlagte regelmæssige vedligeholdelsesprogrammer nødberedskab og indsatskapacitet sikring af overholdelse af miljølovgivning			Ja		
v	Kontrol af effektivitet og gennemførelse af korrigerende foranstaltninger med særlig vægt på: a) overvågning og måling (se også JRC-referencerapporten om overvågning af emissioner til luft og vand fra IED-anlæg — ROM) b) korrigerende og forebyggende handlinger c) vedligeholdelse af dokumentation d) uafhængig (når dette er muligt) intern og eksternt audit med henblik på at fastlægge, om miljøledelsessystemer er i overensstemmelse med planlagte ordninger, og om de gennemføres og vedligeholdes korrekt			Ja		Der foreligger procedurer og der foretages løbende målinger af nøgletal, som på daglig basis bruges til at justere driften. Desuden foretages der overvågning, måling og dokumentation i henhold til miljøgodkendelsen af anlægget. DNV foretager årligt eksternt audit af miljøledelsessystemet hvori dette er beskrevet.
vi	Den øverste ledelses gennemgang af miljøledelsessystemet og dets fortsatte egnet, tilstrækkelighed og effektivitet			Ja		Dokumenter i ledelsessystemet: Ledelsens evaluering.
vii	tilpasning til udviklingen af renere teknologier			Ja		Plan for nedbringelse af drivhusgasser er under udarbejdelse.

viii	Overvejelse af miljøpåvirkningerne af den endelige nedlukning af anlægget i designfasen for et nyt anlæg og i hele dets driftslevetid, herunder a) undgå underjordiske strukturer indtænkning af elementer, som gør nedtagning nemmere valg af overfladebehandlinger, som let dekontamineres udstyrskonfiguration, som minimerer ophobning af kemikalier og letter udvaskning eller rensning design af fleksible og selvstændige enheder, så anlægget kan nedlukkes i faser brug af biologisk nedbrydelige og genanvendelige materialer, hvor det er muligt			Ikke relevant		Det er et eksisterende anlæg
ix	regelmæssig anvendelse af sektorspecifik benchmarking			Nej	Miljøledelsessystem opdateres så benchmarking indgår i ledelsens evaluering	Der foreligger data. Der er ikke en systematisk proces for benchmarking ud fra data

Kolonne 1: BATC-nummer	Kolonne 2: BAT-konklusion	Tilføjelser til BAT-konklusion (Beskrivelse eller anvendelse). Evt. henvisning til afsnit i BATkonklusion	Kapitel i BREF med evt. uddybende information	BAT-status: Virksomhedens nuværende status med hensyn til at opfylde BATkravet	BAThandlingsplan: Virksomhedens planlagte aktiviteter for at opfylde BAT-	Virksomhedens reference til dokumentation
Navnlig for denne sektor er det også vigtigt at overveje følgende elementer i miljøledelsessystemet, som beskrives i den relevante BAT, når det er relevant						
x	Kvalitetssikrings-/kvalitetskontrolprogrammer, der sikrer, at alle brændslemes egenskaber bestemmes og kontrolleres fuldt ud (se BAT 9)			Ikke relevant		Se under BAT 9
xi	En håndteringsplan for at reducere emissionerne til luft og/eller til vand under andre end de normale driftsbetingelser, herunder opstarts- og nedlukningsperioder (se BAT 10 og BAT 11)			Ja		Se under BAT 10
xii	En affaldshåndteringsplan, som sikrer, at affaldet minimeres, klargøres til genanvendelse, genbruges eller på anden måde genvindes, herunder brug af teknikkerne i BAT 16			Ikke relevant		Fyringsanlægget generere næsten ingen affald
xiii	En systematisk metode til at identificere og håndtere potentielle ukontrollerede og/eller uplanlagte emissioner til miljøet, navnlig: emissioner til jord og grundvand fra håndtering og lagring af brændsler, tilsætningsstoffer, biprodukter og affald emissioner fra selvopvarmning og/eller selvantændelse af brændsel i forbindelse med lagring og håndtering			Delvis		Påfyldning foregår i tankgrav. Lækage ved påfyldning vil blive opsamlet og fjernet. Der runderes dagligt ved tanken for at føre tilsyn med denne.
xiv	En støvhåndteringsplan for at forebygge eller, hvor dette ikke er praktisk muligt, nedbringe diffuse emissioner fra pålæsning, aflæsning, lagring og/eller håndtering af brændsel, restprodukter og tilsætningsstoffer			Ikke relevant		Virksomheden vurderer ikke dette som relevant i forbindelse med håndtering af naturgas.
xv	En støjhåndteringsplan, hvor der forventes og/eller er dokumenteret støjgener i følsomme omgivelser, herunder: a) en protokol for gennemførelse af støjovervågning på anlægsområdet b) et støjreduktionsprogram en protokol for håndtering af støjhændelser med passende foranstaltninger og tidsfrister en gennemgang af historiske støjhændelser, afhjælpende foranstaltninger og formidling af viden om støjhændelser til de berørte parter			Ikke relevant		Anlægget ligger ikke i følsomme omgivelser. Der forligger en total støjkortlægning. Der foretages støjmålinger til vurdering af arbejdsplads (Fysisk APV).
xvi	En lugthåndteringsplan for forbrænding, forgasning eller medforbrænding af ildelugtende stoffer, herunder: a) en protokol for gennemførelse af lugtovervågning b) et program for eliminering af lugt for at identificere og eliminere eller reducere lugtemissionerne, hvis det er nødvendigt c) en protokol til registrering af lugthændelser og passende foranstaltninger og frister d) en gennemgang af historiske lugthændelser, afhjælpende foranstaltninger og formidling af viden om lugthændelser til de berørte parter.			Ikke relevant		Der afbrændes ikke ildelugtende stoffer på anlægget
1.2 Overvågning						

BAT 2	Det er BAT at fastlægge nettoelvirkningsgraden og/eller nettobrændselsudnyttelsen og/eller den mekaniske nettoenergieffektivitet for forgasnings-, IGCC- og/eller forbrændingsenhederne ved at udføre en effektivitetstest ved fuld belastning ⁽¹⁾ i overensstemmelse med ENstandarder efter ibrugtagningen af enheden og efter hver ændring, der kan påvirke enhedens nettoelvirkningsgrad og/eller nettobrændselsudnyttelsen og/eller mekaniske nettoenergieffektivitet. Hvis der ikke foreligger ENstandarder, er det den bedste tilgængelige teknik at anvende ISOstandarder, nationale standarder eller andre internationale standarder, som sikrer, at der tilvejebringes informationer af tilsvarende videnskabelig kvalitet. (⁽¹⁾ Hvis det af tekniske årsager ikke er muligt at udføre en test på en CHPenhed, der kører med fuld belastning, af varmeproduktionen, kan testen suppleres eller erstattes af en beregning på grundlag af parametre for fuld belastning)		3.2.3				Daglig måling af virkningsgrad. Disse arkivers internt
BAT 3	BAT er at overvåge vigtige procesparametre, der er relevante for emissioner til luft og vand.						Ingen emission til vand
BAT 3 - skema	BAT 3 - skema: Overvågning af vigtige procesparametre						Flow: Kan udregnes baseret på forbrug men ingen direkte måling. Ilt, temp. og tryk: Turbiner: Kontinuer måling. Målinger logges. Kedel 5: Mulighed for kontinert aflæsning. Aflæsning ligges ikke. Kedel 7: Ikke muligt. Denne er en reservekedel til brug under sommerstop. Vanddamp: Måles ingen steder Ingen spildevand fra røggasrensning.

Kolonne 1: BATC-nummer	Kolonne 2: BAT-konklusion	Tilføjelser til BAT-konklusion (Beskrivelse eller anvendelse). Evt. henvisning til afsnit i BATkonklusion	Kapitel i BREF med evt. uddybende information	BAT-status: Virksomhedens nuværende status med hensyn til at opfylde BATkravet	BAT-handlingsplan: Virksomhedens planlagte aktiviteter for at opfylde BAT-	Virksomhedens reference til dokumentation
BAT 4	Det er BAT at overvåge emissioner til luft med mindst den hyppighed, der er angivet nedenfor, og i overensstemmelse med EN-standarder. Hvis der ikke foreligger EN-standarder, er det den bedste tilgængelige teknik at anvende ISO-standarder, nationale standarder eller andre internationale standarder, som sikrer, at der tilvejebringes informationer af tilsvarende videnskabelig kvalitet.					
BAT 4 - skema	BAT 4 - skema: Overvågning af emissioner til luft					NOx og CO: Der er AMS-måleudstyr på turbinerne. På kedlerne måles i forbindelse med præstationsmålingerne to gange årligt. SO ₂ ; Støv; Metaller og metalloider: Ingen overvågning Andre: Ikke relevant
BAT 5	Det er BAT at overvåge emissioner til vand fra røggasrensning med mindst den hyppighed, der er angivet nedenfor, og i overensstemmelse med ENstandarder. Hvis der ikke foreligger EN-standarder, er det den bedste tilgængelige teknik at anvende ISO-standarder, nationale standarder eller andre internationale standarder, som sikrer, at der tilvejebringes informationer af tilsvarende videnskabelig kvalitet.					
BAT 5 - skema	BAT 5 - skema: Overvågning af emissioner til vand			Ikke relevant		Ingen emission til vand
1.3 Overordnede miljøpræstationer i forbindelse med forbrænding						
BAT 6	For at forbedre fyringsanlægs overordnede miljøpræstationer og reducere emissionerne til luft af CO og uforbrændte stoffer er det den bedste tilgængelige teknik at sikre optimeret forbrænding og at anvende en passende kombination af nedenstående teknikker.					Kedel 5 og 7: Præstationsmålinger 2 gange om året. Turbiner: Årlig kontrolmåling af AMS

a	Blanding af brændsel: Sikre stabile forbrændingsvilkår og/eller reducere emissionen af forurenende stoffer ved at blande forskellige kvaliteter af samme brændselstype (kan anvendes generelt)		Nej		Brændstofferne blandes ikke.
b	Vedligeholdelse af forbrændingssystemet: Jævnlig planlagt vedligeholdelse i overensstemmelse med leverandørens anvisninger		Ja		Der refereres til inspektionsrapporter. Disse er arkiveret internt
c	Avanceret kontrolsystem: Se beskrivelsen i afsnit 8.1 (Anvendeligheden kan være begrænset for ældre fyringsanlæg på grund af behovet for opgradering af forbrændingssystemet og/eller kontrolsystemet)		Delvis		På gasturbiner er avanceret kontrolsystem. På kedel 5 er dette under installation.
d	Godt design af forbrændingsudstyret: Godt design af ovn, forbrændingskamre, brændere og de hertil knyttede anordninger (Generelt anvendt for nye fyringsanlæg)		Ja		Tidsvarende på opførelstidspunkt.
e	Valg af brændsel: Vælg eller skifte helt eller delvist til en eller flere andre brændselstyper med en bedre miljøprofil (f.eks. med lavt svovl- og/eller kvik-sølvindhold) blandt de tilgængelige brændselstyper, herunder i opstartsfasen, eller når der anvendes backup-brændsel (Anvendeligheden kan være begrænset af tilgængeligheden af de forskellige typer brændsel, hvilket kan afhænge af den enkelte medlemsstats energipolitik eller af det integrerede anlægsområdes brændselsbalance i forbindelse med forbrænding af industrielt procesbrændsel. For eksisterende fyringsanlæg kan valget af brændselstype være begrænset af anlæggets konfiguration og design)		Delvis		Der kan skiftes mellem gasolie og naturgas. Forsyningssikkerhed prioriteres højest
BAT 7 BAT-AEL	For at reducere emissionerne af ammoniak til luft fra brug af selektiv katalytisk reduktion (SCR) og/eller selektiv ikke-katalytisk reduktion (SNCR) ved reduktion af NO _x -emissioner er det BAT at optimere designet og/eller driften af SCR og/eller SNCR (f.eks. optimeret reagens til NO _x -forhold, homogen reagensfordeling og optimal størrelse af reagensdråberne). BAT-relaterede emissionsniveauer: Det BAT-relaterede emissionsniveau (BAT-AEL) for NH ₃ -emissioner til luft fra anvendelsen af SCR og/eller SNCR er < 3-10 mg/Nm ³ som årgennemsnit eller gennemsnit for prøvetagningsperioden. Den nedre ende af intervallet kan opnås ved at anvende SCR, og den øvre ende af intervallet kan opnås ved at anvende SNCR uden anvendelse af våde reduktionsteknikker. For anlæg, der forbrænder biomasse, og som kører med variable belastninger, og for motorer, der forbrænder HFO og/eller gasolie, er den øvre ende af BAT-AEL-intervallet 15 mg/Nm ³ .		Nej		
BAT 8	For at forhindre eller reducere emissionerne til luft under normale driftsbetingelser er det BAT at sikre, at emissionsreduktionssystemerne anvendes ved optimal kapacitet og med optimal tilgængelighed ved at sikre et hensigtsmæssigt design, drift og vedligeholdelse.		Ja		
BAT 9	For at forbedre fyrings- og/eller forgasningsanlægs overordnede miljøpræstationer og reducere emissionerne til luft er det BAT at inkludere følgende elementer i kvalitetssikrings-/kvalitetskontrolprogrammerne for alle anvendte brændsler som led i miljøledelsessystemet (se BAT 1):	Beskrivelse: BAT 9 - skema	Nej		Vurderes ikke relevant idet naturgas skal overholde givne specifikationer.
i	Den første fulde karakterisering af det anvendte brændsel, herunder som minimum de parametre, der er angivet nedenfor, og i overensstemmelse med EN-standarder. ISO-standarder eller nationale eller andre internationale standarder kan anvendes, hvis de sikrer data af tilsvarende videnskabelig kvalitet				

[Gå til generelle BAT-konklusioner, fælles for alle fyringsanlæg](#)

[Gå til BAT-konklusioner for HFO- og/eller gasoliefyrede kedler](#)

[Gå til BAT-konklusioner for HFO- og eller gasoliefyrede motorer](#)

[Gå til BAT-konklusioner for gasoliefyrede gasturbiner](#)

Kolonne 1: BATC-nummer	Kolonne 2: BAT-konklusion	Tilføjelser til BAT-konklusion (Beskrivelse eller anvendelse). Evt. henvisning til afsnit i BATkonklusion	Kapitel i BREF med evt. uddybende information	BAT-status: Virksomhedens nuværende status med hensyn til at opfylde BATkravet	BATHandlingsplan: Virksomhedens planlagte aktiviteter for at opfylde BATkravet	Virksomhedens reference til dokumentation
1.1 miljøledelsessystemer						
BAT 1	For at forbedre de overordnede miljøpræstationer er det BAT at indføre og overholde et miljøledelsessystem (EMS), der omfatter alle de følgende elementer:	Tilføjelse: Hvis vurderingen viser, at nogle af elementerne angivet i punkt xxvi ikke er nødvendige, registreres dette med angivelse af begrundelsen. Anvendelse: Miljøledelsessystemets anvendelsesområde (f.eks. detaljeringsniveau) og karakter (f.eks. standardiseret eller ikke- standardiseret) hænger generelt sammen med anlæggets karakter, størrelse og kompleksitet samt de miljøpåvirkninger, det kan have.				Virksomheden har et miljøledelsessystem, som er certificeret efter ISO 14001 sandarten. Ledelsessystemet auditeres årligt af ekstern partner (DNV)
i	Engagement fra ledelsens side, herunder den øverste ledelse			Ja		Dokumenter i ledelsessystemet: Organisation Ledelsens evaluering
ii	En ledelsesdefineret miljøpolitik, der omfatter løbende forbedring af anlæggets miljøpræstation			Ja		Dokumenter i ledelsessystemet: Miljøpolitik Ledelsens evaluering
iii	Planlægning og fastsættelse af de nødvendige procedurer, målsætninger og mål sammen med finansiel planlægning og investering			Ja		Dokumenter i ledelsessystemet: Miljøpolitik Ledelsens evaluering
iv	Gennemførelse af procedurerne med særlig vægt på: a) struktur og ansvar b) rekruttering, uddannelse, bevidstgørelse og kompetence c) kommunikation d) inddragelse af medarbejdere e) dokumentation f) effektiv processtyring g) planlagte regelmæssige vedligeholdelsesprogrammer h) nødberedskab og indsatskapacitet i) sikring af overholdelse af miljølovgivning			Ja		
v	Kontrol af effektivitet og gennemførelse af korrigerende foranstaltninger med særlig vægt på: a) overvågning og måling (se også JRC-referencerapporten om overvågning af emissioner til luft og vand fra IED-anlæg — ROM) b) korrigerende og forebyggende handlinger c) vedligeholdelse af dokumentation d) uafhængig (når dette er muligt) intern og ekstern audit med henblik på at fastlægge, om miljøledelsessystemer er i overensstemmelse med planlagte ordninger, og om de gennemføres og vedligeholdes korrekt			Ja		Der foreligger procedurer og der foretages løbende målinger af nøgletal, som på daglig basis bruges til at justere driften. Desuden foretages der overvågning, måling og dokumentation i henhold til miljøgodkendelsen af anlægget. DNV foretager årligt eksternt audit af miljøledelsessystemet hvori dette er beskrevet.
vi	Den øverste ledelses gennemgang af miljøledelsessystemet og dets fortsatte eg-nethed, tilstrækkelighed og effektivitet			Ja		Dokumenter i ledelsessystemet: Ledelsens evaluering.
vii	tilpasning til udviklingen af renere teknologier			Ja		Plan for nedbringelse af drivhus-gasser er under udarbejdelse.

viii	Overvejelse af miljøpåvirkningerne af den endelige nedlukning af anlægget i designfasen for et nyt anlæg og i hele dets driftslevetid, herunder a) undgå underjordiske strukturer b) indtænkning af elementer, som gør nedtagning nemmere c) valg af overfladebehandlinger, som let dekontamineres d) udstyrskonfiguration, som minimerer ophobning af kemikalier og letter udvaskning eller rensning e) design af fleksible og selvstændige enheder, så anlægget kan nedlukkes i faser f) brug af biologisk nedbrydelige og genanvendelige materialer, hvor det er muligt			Ikke relevant		Det er et eksisterende anlæg
ix	regelmæssig anvendelse af sektorspecifik benchmarking			Nej	Miljøledelsessystem opdateres så benchmarking indgår i ledelsens evaluering	Der foreligger data. Der er ikke en systematisk proces for benchmarking ud fra data

Kolonne 1: BATC-nummer	Kolonne 2: BAT-konklusion	Tilføjelser til BAT-konklusion (Beskrivelse eller anvendelse). Evt. henvisning til afsnit i BATkonklusion	Kapitel i BREF med evt. uddybende information	BAT-status: Virksomhedens nuværende status med hensyn til at opfylde BATkravet	BATHandlingsplan: Virksomhedens planlagte aktiviteter for at opfylde BATkravet	Virksomhedens reference til dokumentation
Navnlig for denne sektor er det også vigtigt at overveje følgende elementer i miljøledelsessystemet, som beskrives i den relevante BAT, når det er relevant						
x	Kvalitetssikrings-/kvalitetskontrolprogrammer, der sikrer, at alle brændslernes egenskaber bestemmes og kontrolleres fuldt ud (se BAT 9)			Ikke relevant		Se under BAT 9
xi	En håndteringsplan for at reducere emissionerne til luft og/eller til vand under andre end de normale driftsbetingelser, herunder opstarts- og nedlukningsperioder (se BAT 10 og BAT 11)			Ja		Se under BAT 10
xii	En affaldshåndteringsplan, som sikrer, at affaldet minimeres, klargøres til genanvendelse, genbruges eller på anden måde genvindes, herunder brug af teknikkerne i BAT 16			Ikke relevant		Fyringsanlægget generere næsten ingen affald
xiii	En systematisk metode til at identificere og håndtere potentielle ukontrollerede og/eller uplanlagte emissioner til miljøet, navnlig: a) emissioner til jord og grundvand fra håndtering og lagring af brændsler, tilsætningsstoffer, biprodukter og affald b) emissioner fra selvopvarmning og/eller selvantændelse af brændsel i forbindelse med lagring og håndtering			Delvis		Påfyldning foregår i tankgrav. Lækage ved påfyldning vil blive opsamlet og fjernet. Der runderes dagligt ved tanken for at føre tilsyn med denne.
xiv	En støvhåndteringsplan for at forebygge eller, hvor dette ikke er praktisk muligt, nedbringe diffuse emissioner fra pålæsning, aflæsning, lagring og/eller håndtering af brændsel, restprodukter og tilsætningsstoffer			Ikke relevant		Virksomheden vurderer ikke dette som relevant i forbindelse med håndtering af naturgas.
xv	En støjhåndteringsplan, hvor der forventes og/eller er dokumenteret støjgener i følsomme omgivelser, herunder: a) en protokol for gennemførelse af støjovervågning på anlægsområdet b) et støjreduktionsprogram c) en protokol for håndtering af støjhændelser med passende foranstaltninger og tidsfrister d) en gennemgang af historiske støjhændelser, afhjælpende foranstaltninger og formidling af viden om støjhændelser til de berørte parter			Ikke relevant		Anlægget ligger ikke i følsomme omgivelser. Der foreligger en total støjkortlægning. Der foretages støjmålinger til vurdering af arbejdsplads (Fysisk APV).
xvi	En lugthåndteringsplan for forbrænding, forgasning eller medforbrænding af ildelugtende stoffer, herunder: a) en protokol for gennemførelse af lugtovervågning b) et program for eliminering af lugt for at identificere og eliminere eller reducere lugtemissionerne, hvis det er nødvendigt c) en protokol til registrering af lugthændelser og passende foranstaltninger og frister d) en gennemgang af historiske lugthændelser, afhjælpende foranstaltninger og formidling af viden om lugthændelser til de berørte parter.			Ikke relevant		Der afbrændes ikke ildelugtende stoffer på anlægget
1.2 Overvågning						

BAT 2	Det er BAT at fastlægge nettoelvirkningsgraden og/eller nettobrændselsudnyttelsen og/eller den mekaniske nettoenergieffektivitet for forgasnings-, IGCC- og/eller forbrændingsenhederne ved at udføre en effektivitetstest ved fuld belastning ⁽¹⁾ i overensstemmelse med ENstandarder efter ibrugtagningen af enheden og efter hver ændring, der kan påvirke enhedens nettoelvirkningsgrad og/eller nettobrændselsudnyttelsen og/eller mekaniske nettoenergieffektivitet. Hvis der ikke foreligger ENstandarder, er det den bedste tilgængelige teknik at anvende ISOstandarder, nationale standarder eller andre internationale standarder, som sikrer, at der tilvejebringes informationer af tilsvarende videnskabelig kvalitet. (⁽¹⁾ Hvis det af tekniske årsager ikke er muligt at udføre en test på en CHPenhed, der kører med fuld belastning, af varmeproduktionen, kan testen suppleres eller erstattes af en beregning på grundlag af parametre for fuld belastning)		3.2.3				Daglig måling af virkningsgrad Disse arkivers internt.
BAT 3	BAT er at overvåge vigtige procesparametre, der er relevante for emissioner til luft og vand.				Ja		Ingen emission til vand

Kolonne 1: BATC-nummer	Kolonne 2: BAT-konklusion	Tilføjes til BAT-konklusion (Beskrivelse eller anvendelse). Evt. henvisning til afsnit i BATkonklusion	Kapitel i BREF med evt. uddybende information	BAT-status: Virksomhedens nuværende status med hensyn til at opfylde BATkravet	BAT-handlingsplan: Virksomhedens planlagte aktiviteter for at opfylde BATkravet	Virksomhedens reference til dokumentation
BAT 3 - skema	BAT 3 - skema: Overvågning af vigtige procesparametre			Delvis		<u>Flow:</u> Kan udregnes baseret på forbrug, men ingen direkte måling. <u>Ilt, temp. og tryk:</u> Turbiner: Kontinuer måling. Målinger logges. Kedel 5: Mulighed for kontinert aflæsning. Aflæsning logges ikke. Kedel 7: Ikke muligt. Denne er en reservekedel til brug under sommerstop. <u>Vanddamp:</u> Måles ingen steder Ingen spildevand fra røggasrensning.
BAT 4	Det er BAT at overvåge emissioner til luft med mindst den hyppighed, der er angivet nedenfor, og i overensstemmelse med EN-standarder. Hvis der ikke foreligger EN-standarder, er det den bedste tilgængelige teknik at anvende ISO-standarder, nationale standarder eller andre internationale standarder, som sikrer, at der tilvejebringes informationer af tilsvarende videnskabelig kvalitet.					
BAT 4 - skema	BAT 4 - skema: Overvågning af emissioner til luft			Delvis		NOx og CO: Der er måleudstyr på turbinerne. På kedlerne måles i forbindelse med præstations-målingerne to gange årligt. SO2; Støv; Metaller og metalloider Ingen overvågning Andre: Ikke relevant
BAT 5	Det er BAT at overvåge emissioner til vand fra røggasrensning med mindst den hyppighed, der er angivet nedenfor, og i overensstemmelse med ENstandarder. Hvis der ikke foreligger EN-standarder, er det den bedste tilgængelige teknik at anvende ISO-standarder, nationale standarder eller andre internationale standarder, som sikrer, at der tilvejebringes informationer af tilsvarende videnskabelig kvalitet.					
BAT 5 - skema	BAT 5 - skema: Overvågning af emissioner til vand			Ikke relevant		Ingen emission til vand
1.3 Overordnede miljøpræstationer i forbindelse med forbrænding						

BAT 6	For at forbedre fyringsanlægs overordnede miljøpræstationer og reducere emissionerne til luft af CO og uforbrændte stoffer er det den bedste tilgængelige teknik at sikre optimeret forbrænding og at anvende en passende kombination af nedstående teknikker.					Kedel 5 og 7: Præstationsmålinger 2 gange om året. Turbiner: Årlig kontrolmåling af AMS
a	Blanding af brændsel: Sikre stabile forbrændingsvilkår og/eller reducere emissionen af forurenende stoffer ved at blande forskellige kvaliteter af samme brændselstype (kan anvendes generelt)			Nej		Brændstofferne blandes ikke.
b	Vedligeholdelse af forbrændingssystemet: Jævnlig planlagt vedligeholdelse i overensstemmelse med leverandørens anvisninger			Ja		Der refereres til inspektionsrapporter. Disse er arkiveret internt
c	Avanceret kontrolsystem: Se beskrivelsen i afsnit 8.1 (Anvendeligheden kan være begrænset for ældre fyringsanlæg på grund af behovet for opgradering af forbrændingssystemet og/eller kontrolsystemet)			Delvis		På gasturbiner er avanceret kontrolsystem. På kedel 5 er dette under installation.
d	Godt design af forbrændingsudstyret: Godt design af ovn, forbrændingskamre, brændere og de hertil knyttede anordninger (Generelt anvendt for nye fyringsanlæg)			Ja		Tidsvarende på opførelstidspunkt.
e	Valg af brændsel: Vælg eller skifte helt eller delvist til en eller flere andre brændselstyper med en bedre miljøprofil (f.eks. med lavt svovl- og/eller kvik-sølvindhold) blandt de tilgængelige brændselstyper, herunder i opstartsfasen, eller når der anvendes backup-brændsel (Anvendeligheden kan være begrænset af tilgængeligheden af de forskellige typer brændsel, hvilket kan afhænge af den enkelte medlemsstats energipolitik eller af det integrerede anlægsområdes brændselsbalance i forbindelse med forbrænding af industrielt procesbrændsel. For eksisterende fyringsanlæg kan valget af brændselstype være begrænset af anlæggets konfiguration og design)			Delvis		Der kan skiftes mellem gasolie og naturgas. Forsyningssikkerhed prioriteres højest

Bilag D. Oversigt over revurderede vilkår

De hidtil gældende vilkår, som er revurderet i denne afgørelse, fremgår af Tabel 9.

Afsnit Vilkår nr.	Uændret Nyt nr.	Ændret Nyt nr.	Ophævet
Kraftvarmeværk			
Indretning og drift			
KVV 2.1/1			x
KVV 2.2		B6 KVV	
KVV 2.3			x
KVV 2.4			x
Måleprogram			
KVV 7.1/3			x
KVV 7.2			x
KVV 7.3			x
KVV 7.4			x
KVV 7.5			x
Kontrol			
KVV 8.1			x
KVV 8.2			x
KVV 8.3			x
KVV 9.1			x

Tabel 9. Oversigt over revurderede vilkår.

Vilkår i Tabel 10, som også vedrører kraftvarmeværket og er nævnt i denne afgørelse, revurderes ikke i nærværende afgørelse, men i revurderingsafgørelsen om virksomhedens samlede emissioner til luften.

Afsnit
Vilkår nr.
Luft 7.4/1
Luft 8.1/7
Luft 8.2/4

Tabel 10. Oversigt over andre vilkår relateret til kraftvarmeværket, som revurderes i revurderingsafgørelse om virksomhedens samlede emissioner til luften.

Bilag E. Lovgrundlag - Referenceliste

Love

Miljøbeskyttelsesloven (MBL):

[Lovbekendtgørelse om miljøbeskyttelse, nr. 1093 af 11. oktober 2024.](#)

Bekendtgørelser

Godkendelsesbekendtgørelsen (GBK):

[Bekendtgørelse om godkendelse af listevirksomhed, nr. 1027 af 2. september 2024.](#)

Risikobekendtgørelsen (RK):

[Bekendtgørelse om kontrol med risikoen for større uheld med farlige stoffer, nr. 372 af 25. april 2016.](#)

Olietankbekendtgørelsen:

[Bekendtgørelse om indretning, etablering og drift af olietanke, rørsystemer og pipelines, nr. 1257 af 27. november 2019.](#)

LCP-bekendtgørelsen

[Bekendtgørelse om begrænsning af visse luftforurenende emissioner fra store fyringsanlæg, nr. 1940 af 4. oktober 2021.](#)

MCP-bekendtgørelsen:

[Bekendtgørelse om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg, nr. 1408 af 27. november 2023.](#)

Gasmotorbekendtgørelsen

[Bekendtgørelse om begrænsning af emission af nitrogenoxider og carbonmonoxid fra motorer og gasturbiner, nr. 1473 af 12. december 2017](#)

Bekendtgørelse om udledning af visse forurenende stoffer

[Bekendtgørelse om krav til udledning af visse forurenende stoffer til vandløb, søer, overgangsvande, kystvande og havområder, nr. 1433 af 21. november 2017.](#)

Vejledninger fra Miljøstyrelsen

Miljøgodkendelsesvejledningen:

[Miljøgodkendelsesvejledningen](#)

Luftvejledningen:

[Vejledning nr. 71 af november 2024, om begrænsning af luftforurening fra virksomheder](#)

B-værdivejledningen:

[Vejledning nr. 72/2024](#)

BREF-noter

Se oversigt på: <https://mst.dk/erhverv/groen-produktion-og-affald/industri/bat-bref/liste-over-alle-bref-dokumenter>