



Hjørring Kommune

Miljøgodkendelse af **Sindal Varmeforsyning** Baggesvognsvej 32, 9870 Sindal



Maj 2018

Oversigt:

Virksomhedens navn	Sindal Varmeforsyning a.m.b.a.
Beliggenhedsadresse	Baggesvogsvej 32, 9870 Sindal
Postadresse	Baggesvogsvej 32, 9870 Sindal
Hovedtelefonnummer og E-mailadresse	98936733 Jesper@sindalvarmeforsyning.dk
Hjemmeside	
Ejendommens matrikelnumre	Sindal By, Sindal - 66a
Virksomhedens ejer	Sindal Varmeforsyning a.m.b.a.
Ejendommens ejer	Sindal Varmeforsyning a.m.b.a.
Drifts- og miljøansvarlig kontaktperson - tlf.	Jesper Skrubbeltrang
CVR-nr.	59426915
P-nr.	1002097944
Listebetegnelse	G201
Tilsynsmyndighed	Hjørring Kommune
Sagsbehandler	Thomas Kristiansen
Sagsnummer	09.02.00-P19-1-18
VVM-proceduren	Omfattet af bilag 2, 3a "Energiindustrien: industri anlæg til fremstilling af elektricitet, damp og varmt vand"
Grønt regnskab	Ikke forpligtet. Kan gøre det efter eget ønske
Tilslutningstilladelse	Er indarbejdet i denne godkendelse

Vigtige datoer:

Godkendelses dato	14. maj 2018	Klagefristen udløber d.	12. juni 2018
Retsperioden udløber d.		Søgsmålsfristen udløber d.	14 december 2018

Vigtige kontaktoplysninger:

Hjørring Kommune	hjoerring@hjoerring.dk	72 33 33 33
Team Erhverv	teamerhverv@hjoerring.dk	72 33 67 30
Hjørring Vandselskab A/S	post@hjevand.dk	38 41 28 28
	Vagttelefon:	20 90 83 35
Beredskabet	Akut	1-1-2

INDHOLDSFORTEGNELSE

GODKENDELSENS OMFANG	5
RESUME	5
AFGØRELSE	5
BELIGGENHED	6
VARMEFORSYNINGSLØVEN	6
VVM	6
GODKENDELSENS INDHOLD OG VURDERINGER	6
VILKÅRSDDEL	7
GENERELT	7
INDRETNING OG DRIFT	7
AFFALD	7
LUFTFORURENING	8
BESKYTTELSE AF JORD OG GRUNDVAND	8
STØJ OG VIBRATIONER	9
KONTROL OG EGENKONTROL	11
DRIFTSJOURNAL	12
PROCESSPILDEVAND	13
FORMELLE OPLYSNINGER	15
AFGØRELSE	15
OFFENTLIG HØRING	15
KLAGEVEJLEDNING	15
RETSBESKYTTELSE	16
BILAG 1 OVERSIGTSKORT/SITUATIONSPLAN	17
BILAG 2. ANSØGNINGSMATERIALE	20

x Forslag til generelle vilkår	
Postnummer	9440
– Formaldshvid i et eventuelt kondensat fra rensning af stedet i tilfredsstillende tilstand. Kloak pdf	
G 201 - 11.4 Standardvilkår 13 -	Ikke relevant
Hvis lokal med en indført affaldt større end 30 MW har finar med nærmere T DFG kontrol eller AMS-kontrol, jf. vilkår 13-18.	
Angiv afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste beskyttede naturtype i henhold til naturbeskyttelseslovens § 3. 70 m.	
Beskrivelse Forgasningsgas <50 MW Type: Standard vilkår Bestemmelse af carbonmonooxid (CO) i strømmende gas CO MEL-06 – Antal driftstimer pr. år.	

.....	22
BILAG 3. REFERENCETIDSPUNKTER FOR STØJ	45
BILAG 4. LUFTVEJLEDNING	46

Resume

Sindal Varmeforsyning fik den 19. januar 1993 miljøgodkendelse til at etablere et kraftvarmeværk. Efterfølgende er der sket en løbende vedligeholdelse af værket, herunder udskiftning af kedler samt etablering af et mindre solcelleanlæg. Værket er fortsat i fuld drift, men når Sindal Varmeforsynings nye biomasse anlæg tages i drift senere i 2018, vil værket overgå til mere at blive brugt i spidsbelastningssituationer ol.

Hjørring Kommune har vurderet, med de ændringer, der er sket på varmeværket de seneste år, at der er et behov for at revurdere varmeværkets miljøgodkendelse.

Varmeværket er fortsat omfattet af bilag 2 i bekendtgørelse om godkendelse af listevirksomhed¹ med listebetegnelsen G201, der omfatter: "Kraftproducerende anlæg, varmeproducerende anlæg, gasturbineanlæg og motoranlæg med en samlet nominel indfyret termisk effekt på mellem 5 og 50 MW". Varmeværket er ligeledes omfattet af standardvilkårsbekendtgørelsen². Det vil sige, at når der foretages ændringer på et anlæg, som betyder, at der en miljøgodkendelse skal revurderes, skal der implementeres standardvilkår i revurderingen af miljøgodkendelsen. Når en virksomhed overholder standardvilkår, lever de op til BAT.

Afgørelse

På grundlag af de i sagen foreliggende oplysninger suppleret med Hjørring Kommunes vurderinger meddeles Sindal Varmeforsyning revurdering af jeres miljøgodkendelse samt godkendelse til solcelleanlæg.

Revurderingen meddeles i medfør af kapitel 5 i Miljøbeskyttelsesloven³, § 41b stk. 1, mens miljøgodkendelsen af det nye solcelleanlæg meddeles efter § 33 i Miljøbeskyttelsesloven og i medfør af Godkendelsesbekendtgørelsen. Spildevandstilladelsen er meddelt i medfør af miljøbeskyttelseslovens kap. 4 og bekendtgørelse om spildevandstilladelser mv³.

Alle vilkår fra miljøgodkendelsen fra 1993 erstattes af standardvilkår, som fremover vil være gældende for både den eksisterende del af virksomheden og det nye areal.

Hovedhensynene, der har været bestemmende for afgørelsen, er, at virksomheden har truffet de nødvendige foranstaltninger til at forebygge og begrænse forureningen ved anvendelsen af den bedste tilgængelige teknik, at virksomheden kan drives på stedet uden at påføre omgivelserne forurening, der er uforenelig med hensynet til omgivelsernes sårbarhed, og at til- og frakørsel til virksomheden kan foregå uden væsentlige miljømæssige gener for de omkringboende.

Miljøgodkendelsen indeholder vilkår for virksomhedens indretning og drift, samt krav til egenkontrol mv. Vilkårene er de betingelser kommunen stiller for, at virksomheden kan miljøgodkendes. Vilkårene skal, hvis ikke andet er anført, være opfyldt fra den dato, hvor godkendelsen træder i kraft.

¹Bekendtgørelse nr. 669 om godkendelse af listevirksomhed af 18. juni 2014

² BEK nr. 1474 af 12/12/2017 om standardvilkår i godkendelse af listevirksomhed

³ Bek. nr. 1448 af 11. dec. 2007 om spildevandstilladelser m.v. efter miljøbeskyttelseslovens kapitel 3 og 4

Virksomheden må ikke udvides eller ændres bygnings- eller driftsmæssigt på en måde, der indebærer forøget forurening, før udvidelsen eller ændringen er godkendt i henhold til § 33 i Miljøbeskyttelsesloven².

Det skal understreges, at regler i gældende love, bekendtgørelser og kommunale regulativer altid skal overholdes. Også hvis disse er eller senere bliver skrappe end vilkårene i denne miljøgodkendelse.

Beliggenhed

Sindal Varmeforsyning anlæg er beliggende i et erhvervsområde i udkanten af Sindal.

Anlægget er omfattet af lokalplan nr. 05.02-1977 "Lokalplan for et erhvervsområde nord for Baggessvognsvej". Varmeværket er etableret i overensstemmelse med lokalplanen for området.

Varmeforsyningsloven

Sindal Varmeforsyning a.m.b.a. ansøgning om etablering af et solcelleanlæg er tidligere behandlet og godkendt i forhold til varmforsyningsloven.⁴

VVM

Etableringen af solcelleanlæg er omfattet af punkt 3a ("Energiindustrien: industrianlæg til fremstilling af elektricitet, damp og varmt vand" i bilag 2 til bekendtgørelsen om vurdering af visse offentlige og private anlægs virkning på miljøet (VVM)⁵ i medfør af lov om planlægning. På baggrund heraf har Hjørring kommune screenet projektet i henhold til reglerne om VVM og vurderet at etableringen af solcelleanlægget ikke er VVM-pligtig.

Godkendelsens indhold og vurderinger

I de efterfølgende afsnit meddeler Hjørring Kommune de vilkår som Sindal Varmeforsyning på baggesvognsvej 32 i Sindal skal overholde i medfør af denne miljøgodkendelse. Vilkaarene er nummererede fortløbende.

Der skal til enhver tid forefindes et eksemplar af denne miljøgodkendelse på virksomheden. Den ansvarlige for driften og de øvrige ansatte skal være bekendt med godkendelsens vilkår.

Vilkårene er inddelt i kapitler, eksempelvis 'luftforurening' og 'beskyttelse af jord og grundvand', og under hvert kapitel er Hjørring Kommunes miljøtekniske vurdering, hvor det er relevant. Standardvilkaarsnummeret er placeret sidst i hvert vilkår.

⁴ Bek. af lov nr. 1307 om varmforsyning af 24. november 2014

⁵ Bek. nr. 1510 af 15. december 2010 om vurdering af visse offentlige og private anlægs virkning på miljøet (VVM) i medfør af lov om planlægning

Generelt

1. Ved driftsophør skal virksomheden forinden orientere tilsynsmyndigheden herom og træffe de nødvendige foranstaltninger for at undgå forureningsfare og for at efterlade stedet i tilfredsstillende tilstand. (G201-1)
2. Hvor der i vilkårene anvendes betegnelsen »tæt belægning« menes en fast belægning, der i løbet af påvirkningstiden er uigennemtrængelig for de forurenende stoffer, der håndteres på arealet. (G201-2)

Indretning og drift

3. I afkast, hvor der er fastsat en emissionsgrænse, skal der være etableret målesteder med indretning og placering som anført i MEL-22 Kvalitet i Emissionsmålinger (Miljøstyrelsens anbefalede metoder, der findes på hjemmesiden for Miljøstyrelsens Referencelaboratorium for måling af emissioner til luften: www.ref-lab.dk). Målestederne skal være placeret, sådan at det sikres, at de fastsatte emissionsgrænseværdier kan dokumenteres overholdt. (G201-3)
4. Afkast fra anlægget skal føres mindst 33 meter over terræn. (G201-4)

Af ansøgningsmaterialet fremgår det, at målesteder er placeret i overensstemmelse vilkår 3 og det fremgår af den oprindelige miljøgodkendelse/ansøgning, at skorstenen er mindst 33 meter høj. Afkasthøjden blev fundet på baggrund af en OML-beregning og den viste, at med en skorstenshøjde på 33 meter, så vil krav til B-værdi mv. være overholdt. Hjørring Kommune vurderer, at disse beregninger fortsat er retvisende.

Standardvilkår vedr. faste brændsler og anvendelse af fuelolie, orimulsion og andre brændsler af tilsvarende kvalitet er udeladt, da det ikke er relevant for denne miljøgodkendelse. (G201-5 og 6)

Affald

Affaldshåndtering bør ske i henhold til den gældende affaldsbekendtgørelse⁶. Det betyder bl.a., at genanvendelse går forud for deponering. Affald skal i øvrigt bortskaffes i henhold til Kommunens erhvervsaffaldsregulativ⁷.

Standardvilkår vedr. aske er udeladt, da det ikke er relevant i denne miljøgodkendelse. (G201-8)

⁶ Bekendtgørelse om affald. På godkendelsestidspunktet bek. nr. 1309 af 18. december 2012.

⁷ Hjørring Kommunes Regulativ for erhvervsaffald findes på Kommunens Hjemmeside: www.hjoerring.dk

Luftforurening

5. Kedelanlægget skal overholde emissionsgrænseværdierne anført i tabel 1. (G201-7)

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
Naturgas	120 KW – 50 MW		75	65				

*Gælder ikke for nødanlæg eller anlæg der har karakter af nødanlæg.

Danstokerkedlen på 9,32 MW er etableret i 2012 i forbindelse med udskiftning af de eksisterende 2 kedler. Da kedlen er etableret efter 2001 er der ikke mulighed for at fravige kravet på en emissionsgrænseværdi på 65 mg/Nm³ ved 10 % O₂ tør røggas. Dette er i øvrigt heller ikke nødvendigt, da kedlen er forsynet med en low-NO_x brænder således, at det vurderes, at den kan overholde emissionsgrænseværdierne i tabel 1

De to gasmotorer er omfattet af gasmotorbekendtgørelsens⁸ krav til emissionsgrænseværdier. Det vil sige, at emissionsgrænseværdierne i dag fremgår af bilag 3 i bekendtgørelsen. I forhold til præstationskontrol fremgår dette af kap. 5 i bekendtgørelsen. Gasmotorerne skal overholde de til en hver tid gældende krav i bekendtgørelsen.

Beskyttelse af jord og grundvand

6. Slam, spildolie, kemikalier og hjælpestoffer skal opbevares i egnede beholdere, der skal være mærket med indhold. (G201-9)
7. De i vilkår 6 nævnte beholdere skal placeres under tag og beskyttet mod vejrlig på en oplagsplads med tæt belægning. Oplagspladsen skal være indrettet således, at spild kan holdes inden for et afgrænset område og uden mulighed for afløb til jord, grundvand, overfladevand eller kloak. Området skal kunne rumme indholdet af den største beholder eller lign. der opbevares på det. (G201-10)
8. Tætte belægninger skal være i god vedligeholdelsesstand. Utætheder skal udbedres så hurtigt som muligt, efter at de er konstateret. (G201- 11)

Vilkår 6-8 vedr. opbevaring og håndtering af råvarer og affald er stillet for at sikre beskyttelsen af jord og grundvand. Råvarer, affald og farligt affald skal håndteres, så forurening af jord, kloak og grundvand forhindres – og i overensstemmelse med Hjørring Kommunes gældende regulativ for erhvervsaffald. Det vurderes umiddelbart, at vilkår 6-8 kan overholdes.

⁸ BEK nr. 1473 af 12/12/2017 begrænsning af emission af nitrogenoxider og carbonmonooxid fra motorer og gasturbiner

Standardvilkår vedr. overjordiske tanke over 50 m³ er ikke relevante for denne miljøgodkendelse og derfor ikke medtaget. (G201-12)

Støj og vibrationer

9. Virksomhedens samlede støjniveau, må ikke overskride støjgrænserne angivet i tabel 2. Støjgrænserne er angivet som det ækvivalente korrigerede støjniveau i dB(A). Støjgrænserne må i intet punkt i de pågældende områdetyper være overskredet.

Tabel 2. Grænseværdier for støj. Værdierne er fra Miljøstyrelsens støjvejledning

Tidsrum Områdetype	Mandag – fredag Kl. 7.00 – 18.00 Lørdag kl. 7.00-14.00	Mandag – fredag Kl. 18.00- 22.00 Lørdag kl. 14.00-22.00 Søn- og helligdag Kl. 7.00- 22.00	Alle dage kl. 22.00 -7.00
Erhvervs- og industriområder med forbud mod generende virksomhed	60	60	60
Områder for blandet bolig- og erhvervsbebyggelse, centerområde (bykerne)	55	45	40
Etageboligområder	50	45	40
Boligområder for åben og lav boligbebyggelse	45	40	35

De anførte grænseværdier skal overholdes indenfor referencetidspunkter m.v. i overensstemmelse med Miljøstyrelsens vejledning nr. 5/1984, "Ekstern støj fra virksomheder" (referencetidspunkterne ses i bilag 3).

10. Virksomhedens bidrag til det ækvivalente støjniveau fra lavfrekvent støj og infralyd målt indendørs må ikke overstige grænseværdierne i tabel 3.

Tabel 3. Grænseværdier for lavfrekvent støj og infralyd målt indendørs⁹

Anvendelse		A-vægtet lydtryk-niveau (10-60 Hz), dB	G-vægtet infralydniveau, dB
Beboelsesrum, herunder i børneinstitutioner og lignende	Aften og nat Kl. 18-7	20	85
	Dag Kl. 7-18	25	85
Kontorer, undervisningslokaler og andre støjfølsomme rum		30	85
Øvrige rum i virksomheder		35	90

11. Virksomhedens bidrag til det maksimale KB-vægtede accelerationsniveau må ikke overskride grænseværdierne i tabel 4.

Tabel 4. Grænseværdier for vibrationer¹⁰

Anvendelse	Vægtet accelerationsniveau, L_{aw} i dB
Boliger i boligområder (hele døgnet), boliger i blandet bolig/erhvervsområde kl. 18-7 og børneinstitutioner og lignende	75
Boliger i blandet bolig/erhvervsområde 7-18, kontorer, undervisningslokaler og lignende	80
Erhvervsbebyggelse	85

12. Tilsynsmyndigheden kan kræve at virksomheden for egen regning ved beregninger eller målinger dokumenterer at grænseværdierne i tabel 3-5 er overholdt. Dog max 1 gang årligt.

Dokumentationen skal være tilsynsmyndigheden i hænde i skriftlig form senest 3 måneder efter kravet er fremsat.

Dokumentationen skal udføres et dertil akkrediteret firma og i overensstemmelse med Miljøstyrelsens retningslinjer, orienteringer og bekendtgørelser på området og eventuelle orienteringer fra Miljøstyrelsens referencelaboratorium på området.

Grænseværdier for støj, vibrationer og infralyd er fastsat i henhold til godkendebekendtgørelsen og ud fra omgivelsernes karakter og Hjørring Kommunes kommuneplan og lokalplaner i området, og i overensstemmelse med Miljøstyrelsens vejledninger. Hjørring Kommune har ikke i forbindelse med sagsbehandlingen fundet grund til en skærpelse eller lempelse af grænseværdierne.

Virksomheden er en bestående virksomhed, og der er ikke tidligere konstateret problemer med støj, vibrationer eller infralyd. Der er derfor ikke stillet krav om målinger i forbindelse med revurderingen eller til en vis tid efter miljøgodkendelsen er meddelt. Da var-

⁹ Grænseværdierne for lavfrekvent støj og infralyd [dB re 20 µPa], målt indendørs. Støjgrænserne gælder for ækvivalentniveauet over et måletidsrum på 10 minutter, hvor støjen er kraftigst.

¹⁰ Grænseværdier for det KB-vægtede accelerationsniveau, L_{aw} (re 10^{-6} m/s²). Grænseværdierne gælder for det maksimale KB-vægtede accelerationsniveau med tidsvægtning S ("slow"/"langsom").

meværket fremover forventes at blive brugt i mindre omfang, vurderes støj og vibrationer ikke fremadrettet at blive et problem.

Tilsynsmyndigheden kan dog med hjemmel i godkendelsen kræve, at der gennemføres målinger, f.eks. i forbindelse med en udvidelse eller en klage, og at virksomheden udføre afværgende tiltag hvis grænseværdierne er overskredet.

Kontrol og egenkontrol

13. Senest 6 måneder efter denne revurdering af miljøgodkendelsen, skal der ved præstationskontrol af kedelanlægget foretages 3 enkeltmålinger hver af en varighed på 1 time med henblik på at dokumentere, at emissionsgrænseværdierne i vilkår 5 er overholdt, dog kun 2 enkeltmålinger hver af en varighed på 45 minutter for gas- og oliefyrede kedler. Dette gælder dog ikke for parametre (stoffer), for hvilke der er udført automatisk kontrol eller AMS-kontrol. Målingerne skal foretages under repræsentative driftsforhold (maksimal normaldrift). Præstationskontrollen skal ikke udføres under opstart og nedlukning. Målingerne skal udføres af et firma/laboratorium, der er akkrediteret hertil af DANAK (Den Danske Akkrediteringsfond) eller af et tilsvarende akkrediteringsorgan, som er medunderskriver af EA's multilaterale aftale om gensidig anerkendelse. Rapport over målingerne skal indsendes til tilsynsmyndigheden senest 2 måneder efter, at disse er foretaget. For alle anlæg, undtagen naturgas- eller gasoliefyrede kedelanlæg, skal der herefter udføres 1 årlig præstationskontrol efter samme retningslinjer. Hvis resultatet af præstationskontrollen for hvert enkelt stof er under 60 % af emissionsgrænseværdien, kræves dog kun kontrol hvert andet år for disse stoffer. For enkelte naturgas- eller gasoliefyrede kedelanlæg > 5 MW skal der herefter udføres præstationskontrol efter ovenstående retningslinjer med følgende frekvens:
 - For anlæg under 100 driftstimer: Ingen yderligere kontrol.
 - For anlæg fra 100 til og med 1500 driftstimer måles hvert tredje år.
 - For anlæg fra 1500 til og med 3000 driftstimer måles hvert andet år.
 - For anlæg med over 3000 driftstimer måles hvert år. Driftstimerne opgøres som et rullende gennemsnit over 5 år. (G201-19)
14. Emissionsgrænseværdierne anses for overholdt, når det aritmetiske gennemsnit af alle enkeltmålinger udført ved præstationskontrollen er mindre end eller lig med emissionsgrænseværdien. (G201-20)
15. Prøvetagning og analyse skal ske efter de i tabel 5 nævnte metoder eller efter internationale standarder af mindst samme analysepræcision og usikkerhedsniveau. (G201-21)
16. Virksomheden skal løbende og mindst en gang årligt foretage visuel kontrol for utætheder, revnedannelser og vedligeholdelsesstand af tætte belægninger herunder opsamlingskar, gruber, tankgrave og bassiner. Utætheder skal udbedres, så hurtigt som muligt efter at de er konstateret. (G201-22)

Tabel 5. Prøvetagnings- og analysemetoder

Navn	Parameter	Metodeblad nr. *
Bestemmelse af koncentrationen af totalt partikulært materiale i strømmende gas	Støv	MEL-02
Bestemmelse af koncentrationer af ilt (O ₂) i strømmende gas	O ₂	MEL-05
Bestemmelse af carbonmonoxid (CO) i strømmende gas	CO	MEL-06
Bestemmelse af koncentrationer af Polycyclic Aromatic Hydrocarbons (PAH) i strømmende gas	PAH	MEL-10
Bestemmelse af koncentrationer af kvælstofoxider (NO _x) i strømmende gas	NO _x	MEL-03
Bestemmelse af koncentrationer af gasformig TOC (total organisk carbon) i strømmende gas (flammeionisationsdetektion)	UHC (TOC)	MEL-07
Bestemmelse af dioxiner i strømmende gas	Dioxiner	MEL-15
* Se Miljøstyrelsens Referencelaboratorium for måling af emissioner til luften: www.ref-lab.dk .		

Hjørring Kommune gør opmærksom på, at der i denne miljøgodkendelse ikke er stillet krav om AMS-kontrol, hvorfor der som udgangspunkt skal måles for NO_x og CO.

Standardvilkår vedr. automatisk kontrol er udeladt fordi de omhandler andre typer af brændselkilder og/eller de kun gælder for anlæg større end 30 MW. (G201 13-18)

Driftsjournal

17. Der skal føres driftsjournal med angivelse af:

- Justering af brændere.
- Kontrol med luftrenseanlæg, herunder:
 - Dato for skift af filter.
 - Dato for visuel kontrol for utætheder, revnedannelser og vedligeholdelsesstand af tætte belægninger samt dato for eventuelle udbedringer af revner eller andre skader.
- Forbrug af type og mængde brændsel.
- Håndtering af affald fra forbrændingsprocessen.
- Antal driftstimer pr. år.

- Resultatet af O₂ og CO-målinger.

Driftsjournalen skal være tilgængelig for tilsynsmyndigheden og skal opbevares på virksomheden i mindst 5 år. (G201-23)

Processpildevand

18. Et eksemplar af en korrekt kloakplan skal kunne forevises i forbindelse med miljøtilsyn og skal være tilgængeligt for den driftsansvarlige.
19. Der må ikke foretages ændringer i virksomhedens interne afløbssystem uden at Hjørring Kommune ansøges herom.
20. Spildevandets temperatur må ikke overskride 40° C ved afledning til offentligt kloaknet. I kortere perioder kan der tillades en temperatur op til maksimalt 50° C. Som sikring at dette krav overholdes, skal der etableres kontinuerlig måling af temperaturen.
21. Spildevandets pH skal på ethvert tidspunkt ligge indenfor intervallet 6,5 til 9,0 inden afledning til offentligt kloaknet.
22. Virksomheden må udlede følgende mængder proces spildevand:

Maksimalt pr. år:	5.000 m ³
Maksimalt pr. døgn:	25 m ³
Maksimalt pr. time:	2,5 m ³
23. Det afledte proces spildevand skal ved tilledning til offentligt kloak opfylde kravene i tabel 6.

Tabel 6. Grænseværdier for proces spildevand.

Parameter	Grænseværdi	Enhed	Analysemetode
Temperatur	40	° C	
pH	6,5 – 9	pH	DS 287
Cadmium (Cd)	3	µg/l	ISO 17294m -ICPMS
Krom (Cr)	300	µg/l	ISO 17294m -ICPMS
Kobber (Cu)	100	µg/l	ISO 17294m -ICPMS
Bly (Pb)	100	µg/l	ISO 17294m -ICPMS
Kviksølv (Hg)	3	µg/l	ISO 17294m -ICPMS
Nikkel (Ni)	250	µg/l	ISO 17294m -ICPMS
PAH	5	µg/l	DS/EN 15527:2008

24. Virksomheden skal på forlangende af eller efter aftale med kommunen, ved problemer, udtage spildevandsprøver til dokumentation for at kravene er opfyldt. Der kan maksimalt kræves to årlige prøver.
25. De målinger, der foretages, skal udføres af et akkrediteret firma,
26. Analyserapporter på anlæggets spildevand skal opbevares og kunne forevises kommunen på forlangende. Hvis en rapport viser, at grænseværdierne i tabel 6 overskrides, skal kommunen kontaktes (teamerhverv@hjoerring.dk) senest 1 måned efter at kontrollen er foretaget.
27. Der skal foretages kontinuerlig måling af pH-værdien af spildevand
28. Varmeværket skal lede deres potentielt olieholdige spildevand gennem olieudskiller inden det ledes til offentlig kloak.

Spildevandet fra varmeværket omfatter fjernvarmevand/kedelvand, afløb fra værksted og maskinrum samt kondensat fra røggaskøler. Der stilles ikke krav til det sanitære spildevand og overfladevand i denne godkendelse, da det for det sanitære spildevand er tale om meget små mængder og det vurderes ikke at indeholde problematiske stoffer.

Kondensatet stammer fra nedkøling af røggasserne, så der bl.a. opnås en bedre virkningsgrad. Kondensatet ledes gennem neutraliseringsanlægget og reguleres til en pH værdi på mellem 6,5 og 9 inden det ledes til kloak.

Hjørring kommunes vurdering i forhold til kondensatvandet mv. tager udgangspunkt i Miljøstyrelsens vejledning om "Tilslutning af industrispildevand til offentlige spildevandsanlæg". Det er kommunens vurdering, at afløbskontrollen på kondensatvandet mv. skal følge "uproblematisk virksomheder med større mængder spildevand (dvs. < 10.000 m³)". Dog vælger Hjørring Kommune i første omgang ikke at stille krav om en engangskontrol, da der ikke tidligere er konstateret problemer med varmeværkets spildevand.

Opstår der på et senere tidspunkt problemer med varmeværkets spildevand, kan der fremstilles krav om op til to årlige spildevandsprøver.

En overskridelse af kravene i vilkår 20 til 23 kan medføre påbud om en mere intensiv afløbskontrol, efter reglerne i miljøbeskyttelseslovens § 30, med det formål at opnå bedre viden om spildevandets sammensætning, dvs. en skærpelse af virksomhedens egenkontrol.

Hjørring Kommune stiller krav om, at pH for proces spildevandet skal ligge mellem 6,5 og 9,0 og temperaturen er under 40° C ved udløb til det offentlige afløbssystem. Dette krav stilles for ikke at belaste afløbssystemet og rensningsanlægget unødigt.

Måling af temperatur kan godt foretages i en skel brønd uanset om processpildevandet er blevet sammenblandet med sanitære spildevand. For de øvrige måleparameter gælder, at målebrønden skal etableres inden der sker en sammenblanding af spildevandet. Fælles for de brønde der vælges til at foretage målinger i er, at de selvfølgelig skal være indrettet, så målingerne kan foretages efter gældende retningslinjer.

Vedr. pligt til at være omfattet af en fast tømningsorden og krav til, hvor olieudskilleren skal tømmes gælder de til en hver tid gældende regler i Hjørring kommunes regulativ for erhvervsaffald.

Afgørelse

Sindal Varmeforsyning miljøgodkendelse revurderes til fortsat produktion af varme med et naturgasfyret kedelanlæg samt to gasmotorer. I den forbindelse meddeles en samlet miljøgodkendelse til hele produktionen På værket, der også omfatter et mindre solcelle-anlæg samt akkumuleringsstank.

Godkendelsen meddeles i medfør af kapitel 5 i Miljøbeskyttelsesloven¹¹ samt Bekendtgørelse om godkendelse af listevirksomhed¹. Godkendelsen meddeles virksomheden og dens samlede aktiviteter på adressen.

Offentlig høring

Udkast til miljøgodkendelse har været sendt i høring hos virksomheden selv samt Hjørring Vandselskab. Dette har givet anledning til få mindre ændringer som er indarbejdet i den endelige reviderede miljøgodkendelse.

Miljøgodkendelsen vil blive offentliggjort ved annoncering på Kommunens hjemmeside den 14. maj 2018.

Klagevejledning

Ansøger selv kan klage¹² over denne afgørelse til Miljø- og Fødevareklagenævnet. Det samme kan enhver, der har væsentlig, individuel interesse i sagen, samt en række foreninger og organisationer m.v. Klagen skal være modtaget senest 12. juni 2018 kl. 23.59

Klagen skal indsendes digitalt til Hjørring kommune via Miljø- og Fødevareklagenævnets klageportal. Klageportalen findes på www.borger.dk og www.virk.dk. En klage er indgivet, når den er tilgængelig for Hjørring Kommune i klageportalen.

Nævnet skal som udgangspunkt afvise en klage, der kommer uden om Klageportalen. Miljø- og Fødevareklagenævnet opkræver et gebyr for at klage. Gebyrets størrelse kan ses på <http://nmkn.dk/>.

Afgørelsen kan udnyttes på egen risiko og regning, hvis der klages over den. Det er dog under forudsætning af, at andre nødvendige tilladelser er indhentet. Miljø- og Fødevareklagenævnet kan i særlige tilfælde afgøre, at godkendelsen ikke kan udnyttes før klagen er behandlet. Miljø- og Fødevareklagenævnet kan ændre eller ophæve kommunens afgørelse på baggrund af en klage.

Kommunens afgørelse kan også indbringes for domstolen. En retssag skal være anlagt inden seks måneder fra den dag, afgørelsen er offentliggjort.

Der er til enhver tid mulighed for aktindsigt i sagen jf. forvaltningsloven, offentlighedsloven og lov om aktindsigt i miljøoplysninger.

¹¹ Lov nr. 358 om miljøbeskyttelse af 6. juni 1991 jf. lovbekendtgørelse nr. 879 af 26. juni 2010

¹² Lovbek. Nr. 966 af 23. juni 2017 om miljøbeskyttelse kap. 11.

Retsbeskyttelse

Da der fortrinsvist er tale om en revurdering af eksisterende forhold er miljøgodkendelsen ikke omfattet af retsbeskyttelse. I et tvivlstilfælde vil det dog altid være klagenævnet, der kan stilling til dette forhold.

Underretning om afgørelsen

Sindal Varmeforsyning, Baggesvognsvej 32, Sindal Jesper@sindalvarmeforsyning.dk

Rådgiver JPH Energi A/S, Slotsgade 88, Dronninglund, srb@jph.dk
Sundhedsstyrelsen, Embedslægeinstitutionen Nordjylland
senord@sst.dk.

Hjørring Vandselskab, post@hjevand.dk

Organisationer og foreninger:

Danmarks Naturfredningsforening, Masnedøgade 20, 2100 København Ø, dnhjoerring-sager@dn.dk (eller dn@dn.dk.)

DN's Samråd for Nordjylland c/o Thorkild Kjeldsen, Halsvej 246, 9310 Vodskov,
thorkild.kjeldsen@mail.tele.dk

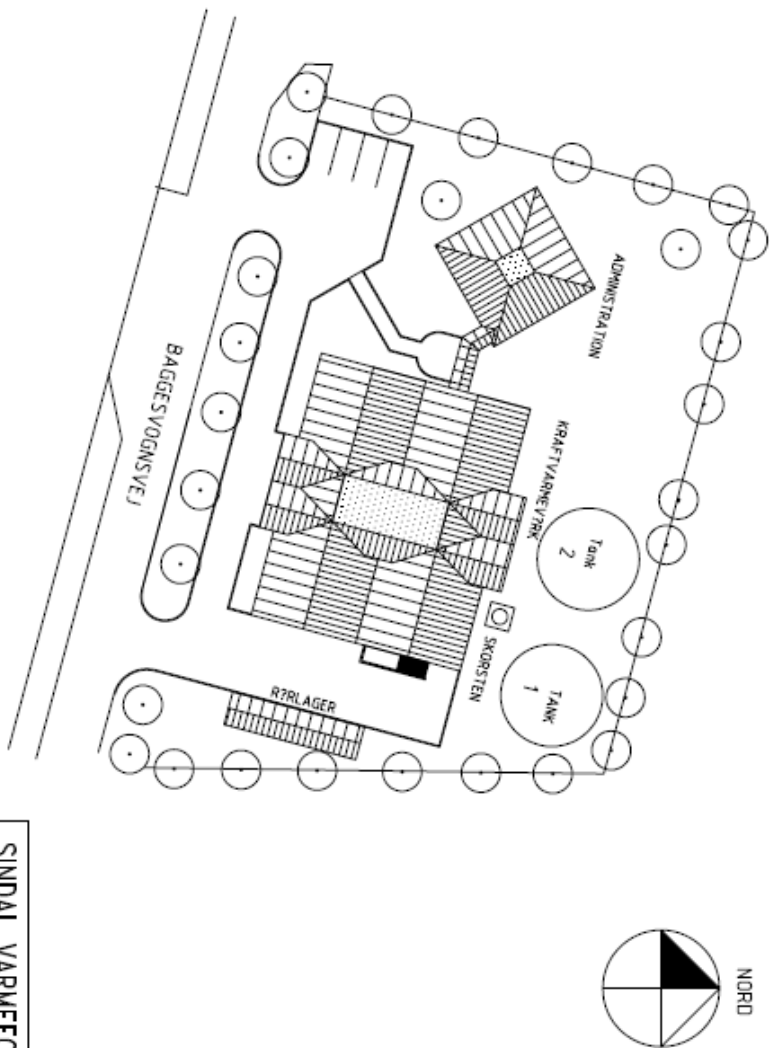
Friluftsrådet, Thomas Elgaard Jensen, Kragekærvej 5, Astrup, 9800 Hjørring, vend-syssel@friluftstraadet.dk

3F Hjørring, Att.: Kingo Nielsen, skagerak@3f.dk

Greenpeace, info.nordic@greenpeace.org

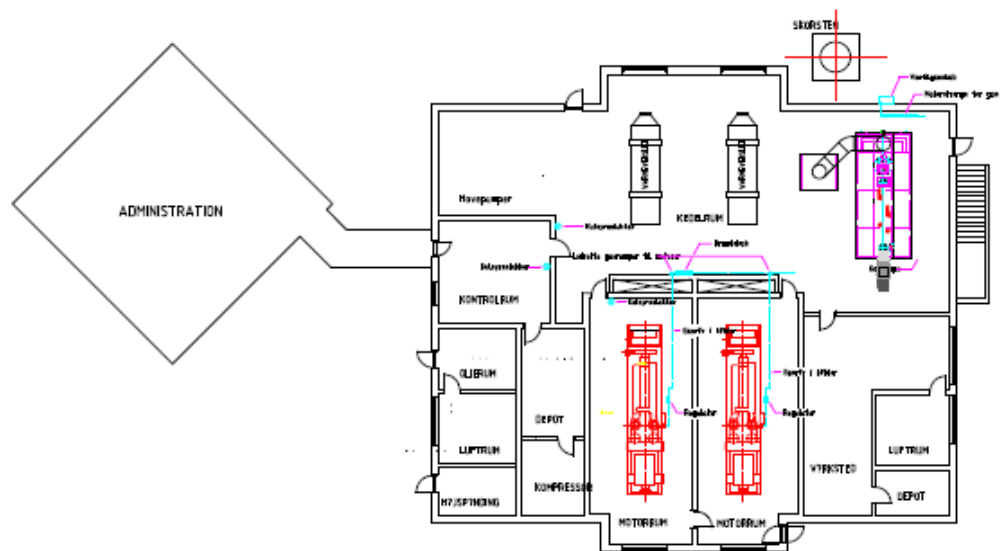
Dansk ornitologisk forening centralt og lokalt; natur@dof.dk og hjoerring@dof.dk

Bilag 1 Oversigtskort/Situationsplan

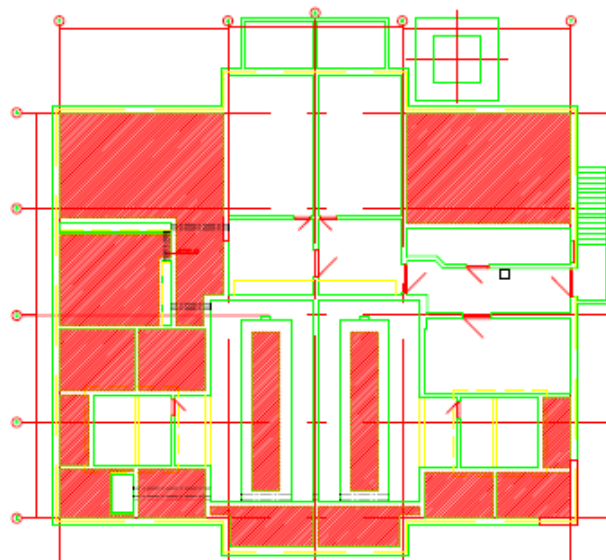


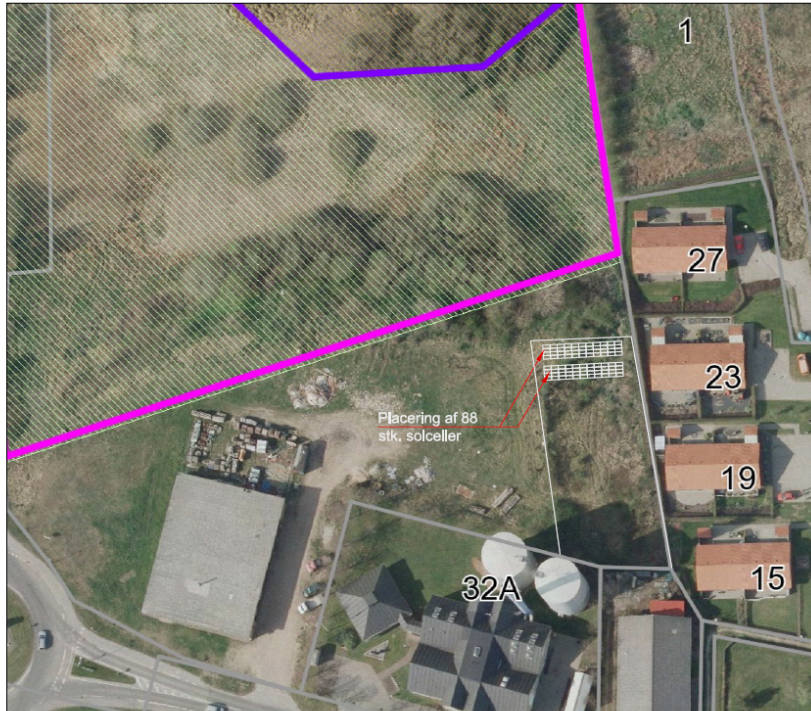
SINDAL VARMEFORSYNING A.m.b.A.			
EKSTRA VARMEAKKUMULERINGSTANKE			
Erhvervs SITUATIONSPLAN			
Modificeret:			
Mål: 1:400	Dato: 27.07.2004	Tegnet: IH/KEK	Kontrolleret: SBJ/mj - OK
JPH-RÅDGIVNING A/S Rådgivende Ingeniørfirma			
Sundby 40 D Østergade 34			
2500 København N 2105 Jule			
Tlf. 33 84 11 55 Tlf. 33 85 95 40			
			Tegnet af:

Stueplan



Kælderplan





Bilag 2. Ansøgningsmateriale



Ansvarlig myndighed

Hjørring Kommune

Indsendt af

Sten-Rune Berg
Slotsgade 88 1
9330 Dronninglund
E-mail: srb@jph.dk
Telefon 20891152
CVR / RID CVR:31486564-RID:73190729

Indsendt: 28-02-2018 11:50
BOM-nummer: MaID-2018-2010
Indsendelse nr.: 1
Fase: Ansøgning

Ansøgning for Miljøgodkendelse/ anmeldelse

Projekt: Baggesvognsvej 32, 9870 Sindal
Klassifikation: Ingen klassifikationer
Ansøgningstyper VVM anmeldelse i forbindelse med miljøgodkendelse/ anmeldelse
Miljøgodkendelse/ anmeldelse af ny virksomhed eller udvidelse af eksisterende virksomhed

Sted(er)

Virksomheder SINDAL VARMEFORSYNING A M B A, CVR: 59426915, P-nr.: 1002097944
Adresser Baggesvognsvej 32, 9870 Sindal

Ansøgere

Sten-Rune Berg
Slotsgade 88 1
9330 Dronninglund
E-mail: srb@jph.dk
Telefon: 20891152

Indholdsfortegnelse

Samlet oversigt over bilag i indsendelsen	1
Oversigt over dokumentation pr. fase	1
• Som del af ansøgningen	1
Angiv CVR og P-nummer	2
Ansøger og ejerforhold	2
Ansøger og ejerforhold for ejeren af ejendommen	3
Vælg listebetegnelse for virksomhedens aktiviteter	3
Forholdet til VVM	3
Oplysninger om væsentlige miljøforhold	4
Beskriv det ansøgte projekt	5
Oversigtsplan af virksomhedens placering	5
Virksomhedens driftstid	5
Til- og frakørselsforhold	5
Tegninger over virksomhedens indretning	5
Virksomhedens produktionskapacitet og råvareforbrug	5
Oplysninger om energianlæg	6
Kraftvarmeproduktion - oplysninger om energianlæg	6
Oplysninger om valg af den bedste tilgængelige teknik (BAT)	6
Forslag til generelle vilkår	6
Forslag til vilkår til indretning og drift	7
Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast	7
Forslag til vilkår for luftforurening	7
Tegninger over spildevandsforhold og befæstede arealer	7
Støj- og vibrationskilder	8
Affald - håndtering og opbevaring	8
Forslag til vilkår for affald	8
Tegninger over placering af råvarer, hjælpestoffer og affald	8
Forslag til standard vilkår for egenkontrol	8
VVM - Arealanvendelse	10
VVM - Karakteristika for driftsfasen og anlægsperioden	11
VVM - Miljøforhold	11
VVM - Projektets placering	12
Tidligere indsendelser	13
Bilag Vilkår	14
• Oplysninger om væsentlige miljøforhold	15
• Forslag til generelle vilkår	15
• Forslag til vilkår til indretning og drift	16
• Forslag til vilkår for luftforurening	17
• Forslag til vilkår for affald	18
• Forslag til standard vilkår for egenkontrol	18

Samlet oversigt over bilag i indsendelsen

Bilag med versionskode	Refereret fra
10A - Placering af solceller.pdf SHA1:8A73B65F508D603FAD37B4A42BEFE0DB73A4E9B2	Oversigtsplan af virksomhedens placering
Indretning.pdf SHA1:3E9B929FCE0FE4D0BF8E1296D53AD9E5C85838BD	Tegninger over virksomhedens indretning
Kloak.pdf SHA1:E6D89DB40D11574F4F0EA1C7B0A01A016843E7A7	Tegninger over spildevandsforhold og befæstede arealer
Produktion 2017.pdf SHA1:76FF7ED20DF86AB3D9A73EB7943B8EE4AD04C61A	Virksomhedens produktionskapacitet og råvareforbrug
Provningsrapport Sindal kedel.pdf SHA1:08D8C17F13BD07BF019FCB170AE82234E2A1BB7B	Forslag til vilkår for luftforurening
Situationsplan.pdf SHA1:C1549AE93B77CD3FF97CB542DC580ED45A6B183D	Oversigtsplan af virksomhedens placering Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast

Oversigt over dokumentation pr. fase

Som del af ansøgningen

Den dokumentation der skal vedlægges ansøgningen når den indsendes.

Udfyldt	Obligatorisk	Bilag	Dokumentation
x			Angiv CVR og P-nummer
x			Ansøger og ejerforhold
x			Ansøger og ejerforhold for ejeren af ejendommen
x	x		Vælg listebetegnelse for virksomhedens aktiviteter
(x)			Forholdet til VVM
(i)			Oplysninger om væsentlige miljøforhold
x			Beskriv det ansøgte projekt
			Midlertidige aktiviteter
			Bygningsmæssige ændringer/udvidelser
x		x	Oversigtsplan af virksomhedens placering
x			Virksomhedens driftstid
x			Til- og frakørselsforhold
x		x	Tegninger over virksomhedens indretning
x		x	Virksomhedens produktionskapacitet og råvareforbrug
x			Oplysninger om energianlæg
			Driftsforstyrrelser og uheld
x			Kraftvarmeproduktion - oplysninger om energianlæg
x			Oplysninger om valg af den bedste tilgængelige teknik (BAT)
x			Forslag til generelle vilkår

x	x	Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast
		Luftafkast fra kraftproducerende anlæg
x	x	Forslag til vilkår for luftforurening
x	x	Tegninger over spildevandsforhold og befæstede arealer
		Spildevand: Oplysning om, hvor spildevand ønskes afledt til
		Forslag til vilkår for spildevand ved afledning fra virksomhed
		Placering af virksomhedens støj- og vibrationskilder
x		Støj- og vibrationskilder
		Forslag til vilkår for støj
		Affald - sammensætning og mængde
x		Affald - håndtering og opbevaring
(x)		Forslag til vilkår for affald
x		Tegninger over placering af råvarer, hjælpestoffer og affald
		Beskyttelse af jord og grundvand
		Forslag til vilkår for jord og grundvand
(x)		Forslag til standard vilkår for egenkontrol
x		VVM - Arealanvendelse
x		VVM - Karakteristika for driftsfasen og anlægsperioden
x		VVM - Miljøforhold
		VVM - Forhold til BREF
x		VVM - Projektets placering
		Andre relevante oplysninger
		Øvrige forhold

Angiv CVR og P-nummer

CVR-nummer

59426915 - SINDAL VARMEFORSYNING A M B A

P-nummer

1002097944 - SINDAL VARMEFORSYNING A M B A

Baggesvognsvej 32
9870 Sindal

Ansøger og ejerforhold

Formularfelt	Udfyldt værdi
Ansøgers navn	JPH Energi A/S
Vejnavn	Slotsgade
Vejnummer	88
Postnummer	9440

Vejnavn	Baggevogusvej
Vejnummer	32
Postnummer	9870
By	Sindal
Angiv matrikelnummer, hvis det er forskelligt fra det fremsøgte	
Angiv P-numre, hvis der søges til flere P-numre	
Bemærkning	
Kontaktperson	Sten-Rune Berg
Vejnavn	Slotsgade
Vejnummer	88
Postnummer	9330
By	Dronninglund
Telefonnummer	20891152
Mailadresse	srb@jph.dk
Er ejer forskellig fra ansøger?	Ja [Kode: true]
Eventuelle yderligere bemærkninger	

Ansøger og ejerforhold for ejeren af ejendommen

Formularfelt	Udfyldt værdi
Navn	Sindal Varmeforsyning Amba
Vejnavn	Baggevogusvej
Vejnummer	32
Postnummer	9870
By	Sindal
Mailadresse	info@sindalvarmeforsyning.dk
Eventuelle yderligere bemærkninger	

Vælg listebetegnelse for virksomhedens aktiviteter

Hovedaktivitet

Bilag 2, Listepunkt G 201, Kraft- og varmeproduktion, Kraftproducerende anlæg, varmeproducerende anlæg, gasturbineanlæg og motoranlæg

Anvendelsesområde(r):

- Naturgas

Biaktiviteter

Ingen valgt

Forholdet til VVM

Er projektet opført på bilag 1 til VVM bekendtgørelsen

Hvis ja, angiv punktet på bilag 1

Er projektet opført på bilag 2 til VVM bekendtgørelsen

Ja [Kode: true]

Hvis ja, angiv punktet på bilag 2

Eventuelle yderligere bemærkninger

Oplysninger om væsentlige miljøforhold

Se den fulde oversigt i bilaget i slutningen af dette dokument

Vilkårsid	Overholdes vilkår	Vilkår	
G 201 - 11.2 Beskrivelse af de væsentligste miljøforhold	Vilkåret kan ikke besvares	Væsentligste miljøforhold	Kilder til forurening eller gene
		Luftforurening	– Anlæg, der fyrer med biomasseaffald: Støv, CO, PAH, NOx og lugtstoffer. – Gasmotorer, der fyrer med forgasningsgas eller naturgas: CO, NOx, UHC, formaldehyd, smøreolie og lugtstoffer. – Gasmotorer, der fyrer med biogas: CO, NOx, UHC, SO₂, formaldehyd, smøreolie og lugtstoffer. – Gasturbiner, der fyrer med biogas: CO, NOx og SO₂. – Gasturbiner, der fyrer med forgasningsgas eller naturgas: CO og NOx. – Motorer, der fyrer med olieholdige brændsler: CO, NOx, UHC, SO₂, formaldehyd, smøreolie og lugtstoffer. – Kedler, der fyrer med naturgas eller LPG: CO og NOx. – Kedler, der fyrer med gasolie eller vegetabilsk olie: Støv, CO og NOx. – Kedler, der fyrer med fuelolie: Støv, SO₂, CO, NOx samt tungmetallerne Hg, Cd, Ni, V, Cr, Cu og Pb. – Kedler, der fyrer med kul: Støv, SO₂, HCl, HF, CO, NOx samt tungmetallerne Hg, Cd, Ni, V, Cr, Cu og Pb.
		Støj	– Støj fra rumudsugning, skorstene og transportaktiviteter og fra anlæggene.
		Affald	– Fra kedler, der fyrer med biomasseaffald og kul, fremkommer bundaske og fra roggasrensningsanlæg flyveaske, mens de andre brændsler giver lidt aske og sod ved rensning. – Slam fra roggaskondenseringsanlæg, scrubberanlæg eller varmevekslere kan indeholde tungmetaller og PAH-forbindelser. – Spildolie fra gasmotorer. – Oliefiltre og luftfiltre fra gasmotorer
		Spildevand	– I anlæg, der fyrer med vådt brændsel som f.eks. skovflis, renses roggassen ofte i en våd-scrubber. Scrubervandet recirkuleres og renses, men skal løbende bortskaffes, da roggaskondenseringsanlæg er vandproducerende. – Restindhold af tungmetaller (Cd) og eventuelt PAH i afløbsvandet. – Formaldehyd i et eventuelt kondensat fra rensning af

		spædevandet. – Vaskevand fra vask af gasturbinens kompressor.
	Risiko for jord, grundvand eller overflade- vand	– Opbevaring af smøreolie, fuelolie og andre fyringsolier. – Oplag af kul og andet fast brændsel. – Opbevaring af affald.

Beskriv det ansøgte projekt

Redegørelse:

Sindal Varmeforsyning a.m.b.a. består idag af 2 gasmotorer med en indfyret effekt 7556 kW/stk og en gaskedel på 8500 kW. Anlægget består desuden af 2 akkumuleringsstanke på 1100 m³/stk og et solcelleanlæg på 80m². Varmeproduktionen er ca 31000 MWh.

Oversigtsplan af virksomhedens placering

Der er ingen indtegninger

Bilag

[10A - Placering af solceller.pdf](#)

[Simulationsplan.pdf](#)

Virksomhedens driftstid

Redegørelse:

Driftstider vil afhænge af el og gaspriser variere. I 2017 har kedel kørt ca 8000 timer og motorer ca 15 timer.

Til- og frakørselsforhold

Markeret ikke relevant:

Tegninger over virksomhedens indretning

Der er ingen indtegninger

Bilag

[Indretning.pdf](#)

Virksomhedens produktionskapacitet og råvareforbrug

Redegørelse:

Skema med forbrug af naturgas, produktion af el og varme er vedhæftet for 2017. (Produktion 2017)

Der er i 2017 brugt følgende kemikalier:

2021-2022

- 288 kg lud

Vandforbruget i 2017

- Ledningsnet 2691 m³
- Intern på værk 26 m³

Skønnet kondensatmængde i 2017 skønnet ud fra varmeproduktion.

- 2300 m³

Bilag

[Produktion 2017.pdf](#)

Oplysninger om energianlæg

Brændselstype og effekt

Indsæt tekst	Navn/type	Maksimal indfyret effekt	Noter enhed (MW eller kW)	Brændselstype 1	Brændselstype 2	Brændselstype 3
Energianlæg 1	Motor 1/Caterpillar G3612	7560	kW	Naturgas		
Energianlæg 2	Motor 2/Caterpillar G3612	7560	kW	Naturgas		
Energianlæg 3	Kedel/Danstoker Global 12	9320	kW	Naturgas		
Energianlæg 4	Solceller	21	kW	Sol		
Energianlæg 5						
Energianlæg 6						

Kraftvarmeproduktion - oplysninger om energianlæg

Markeret ikke relevant:

Den samlede indfyrede effekt er 2 motorer på 7556 kW og en kedel på 9320 kW ialt 24432 kW. Kedel og motorer bruger naturgas.

Oplysninger om valg af den bedste tilgængelige teknik (BAT)

Markeret ikke relevant:

Forslag til generelle vilkår

Se den fulde oversigt i bilaget i slutningen af dette dokument

Vilkårsid	Overholdes vilkår	Vilkår
G 201 - 11.4 Standardvilkår 1	Ja	Ved driftsophør skal virksomheden forinden orientere tilsynsmyndigheden herom og træffe de nødvendige foranstaltninger for at undgå forureningsfare og for at efterlade stedet i tilfredsstillende tilstand.

		håndteres på arealet.
--	--	-----------------------

Forslag til vilkår til indretning og drift

Se den fulde oversigt i bilaget i slutningen af dette dokument

Vilkårsid	Overholdes vilkår	Vilkår
G 201 - 11.4 Standardvilkår 3	Ja	I aftast, hvor der er fastsat en emissionsgrænse, skal der være etableret målesteder med indretning og placering som anført i MEL-22 Kvalitet i Emissionsmålinger (Miljøstyrelsens anbefalede metoder, der findes på hjemmesiden for Miljøstyrelsens Referencelaboratorium for måling af emissioner til luften: www.ref-lab.dk). Målestederne skal være placeret, sådan at det sikres, at de fastsatte emissionsgrænseværdier kan dokumenteres overholdt.
G 201 - 11.4 Standardvilkår 4	Vilkåret kan ikke besvares	[Godkendelsesmyndigheden fastsætter vilkår om afkasthøjder.]
G 201 - 11.4 Standardvilkår 5	Ikke relevant	Fuelolie, orimulsion og andre brændsler af tilsvarende kvalitet må ikke anvendes i brændere med en indfyret effekt, der er mindre end 2 MW. Kul, petcoke og brunkul må ikke anvendes i anlæg med en indfyret effekt, der er mindre end 5 MW.
G 201 - 11.4 Standardvilkår 6	Ikke relevant	Aflæsning og håndtering af faste brændsler skal ske indendørs eller i inddækket afpigningsgrube. [Godkendelsesmyndigheden kan fastsætte noget andet, hvis en lokalplan for området tillader udendørs oplag, eller hvis virksomheden ligger i landzone.] Porte til afpigningshal eller afpigningsgrube skal holdes lukkede, når der ikke foregår trafik eller afpigning.

Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast

Der er ingen indtegnninger

Bilag

[Situationsplan.pdf](#)

Forslag til vilkår for luftforurening

Se den fulde oversigt i bilaget i slutningen af dette dokument

Vilkårsid	Overholdes vilkår	Vilkår
G 201 - 11.4 Standardvilkår 7	Ja	De enkelte kedelanlæg skal overholde de respektive emissionsgrænseværdier, der er anført i tabel 1.

Tegninger over spildevandsforhold og befæstede arealer

Der er ingen indtegnninger

Bilag

[Kloak.pdf](#)

Støj- og vibrationskilder

Formularfelt	Udfyldt værdi
Beskriv støj- og vibrationskilder (inkl. lavfrekvent støj og infralyd)	Støjende anlæg er gasmotorer og ventilatorer der står på vibrationsdæmpere. Der er lydabsorberende materialer på lofter og vægge i motor og kedelrum. Konstruktioner er udført af meget tunge, lyddæmpende materialer, Røgrør til skorstenen er forsynet med lyddæmpere. Alle luftindtag/afkast er forsynet med lyddæmpere
Beskriv planlagte støj- og vibrationsdæmpende foranstaltninger	
Eventuelle yderligere bemærkninger	

Affald - håndtering og opbevaring

Formularfelt	Udfyldt værdi
Beskriv hvordan affaldet håndteres og opbevares på virksomheden	Der er en 4000 liter's spildolietank i kælderrum. Spildolie er fra motorer og tømmes når den er fyldt af autoriseret firma.
Eventuelle yderligere bemærkninger	

Angiv mængden af affald og restprodukter, som oplagres på virksomheden

Affaldsfraktion	Maksimal oplagret mængde	Enhed (mængde/år)	type (affald eller restprodukt)
Spildolie	4000 liter	Varierer efter tid motordrift.	

Forslag til vilkår for affald

Se den fulde oversigt i bilaget i slutningen af dette dokument

Vilkårsid	Overholdes vilkår	Vilkår
G 201 - 11.4 Standardvilkår 8	Ikke relevant	Asken fra forbrænding af kul, faste brændsler og biomasseaffald samt affald fra rensningsprocesser skal opbevares indendørs eller i tæt lukket beholder.

Tegninger over placering af råvarer, hjælpestoffer og affald

Markeret ikke relevant:

Spildolietank står i separat rum i kælderen.

Forslag til standard vilkår for egenkontrol

Se den fulde oversigt i bilaget i slutningen af dette dokument

Vilkårsid	Overholdes vilkår	Vilkår
G 201 - 11.4 Standardvilkår 13 -	Ikke relevant	Ikke relevant med en indført affalds storre end 10 MW/ år forer med naturgas i D/G

		driftstimer er under 500 som et rullende gennemsnit over 5 år.
G 201 - 11.4 Standardvilkår 14 - Automatisk kontrol	Ikke relevant	Kedler, der fyrer med biomasseaffald, skal være forsynet med måle- og reguleringsudstyr for O₂ til styring af forbrændingsprocessen samt AMS-udstyr til løbende visning og registrering af CO. Anlæg med tør roggasrensning skal endvidere være forsynet med AMS-udstyr til løbende visning og registrering af stov. Kedlerne skal drives med et indhold af O₂ i roggassen, der altid er større end 4 % (vol), bortset fra i opstarts- og nedlukningsperioder. Dette gælder dog ikke, hvis det ved et lavere indhold af O₂ dokumenteres, at anlægget kan overholde en emissionsgrænse for dioxiner på 0,1 ng I-TEQ/normal m³ og en emissionsgrænse for PAH-stoffer på 0,005 mg benz[a]pyren-ækvivalenter/normal m³. Målingerne for dioxiner og PAH-stoffer skal foretages som anført i tabel 2. [I så fald fastsætter godkendelsesmyndigheden ud fra fabrikantangivelse og evt. typegodkendelse eller indreguleringsprobe den minimale O₂ % (vol), som anlægget må drives ved.]
G 201 - 11.4 Standardvilkår 15 - Automatisk kontrol	Ikke relevant	Kedler, der fyrer med stenkul, pet-coke og brunkul, skal være forsynet med måle- og reguleringsudstyr for O₂ til styring af forbrændingsprocessen. Kedlerne skal drives med et indhold af O₂, der altid er større end 4 % (vol). Dette gælder dog ikke i opstarts- og nedlukningsperioder. Endvidere skal kedlerne forsynes med AMS-udstyr til løbende visning og registrering af stov og carbonmonooxid (CO). Hver kedel med en indfyret effekt større end 30 MW skal forsynes med AMS-udstyr til løbende visning og registrering af NO_x.
G 201 - 11.4 Standardvilkår 16 - Automatisk kontrol	Ikke relevant	Hver kedel med en indfyret effekt større end 30 MW, der fyrer med gasolie, vegetabilsk olie, fuelolie, orimulsion eller andre brændsler af tilsvarende kvalitet, skal være forsynet med måle- og reguleringsudstyr for O₂ til styring af forbrændingsprocessen samt forsynes med AMS-udstyr til løbende visning og registrering af NO_x.
G 201 - 11.4 Standardvilkår 17 - Automatisk kontrol	Ikke relevant	AMS-målere, der opfylder præstationskrav i DS/EN 15267-3 eller tilsvarende standarder, vil kunne anvendes. Andre målere kan anvendes, hvis de med hensyn til kvalitet og nøjagtighed svarer til ovennævnte målere. AMS skal overholde følgende kvalitetskrav udtrykt som den maksimale usikkerhed (95 % konfidensinterval): 20 % af grænseværdien for NO 10 % af grænseværdien for CO. 30 % af grænseværdien for stov. Kvalitetssikring af AMS skal gennemføres i overensstemmelse med principperne i EN14181. AMS skal ved ibrugtagning kalibreres (QAL2 omfattende 5 parallelmålinger udført over én dag). Herefter underkastes AMS kontrol med parallelmålinger efter referencemetoder (AST omfattende 3 parallelle målinger) hvert 3. år. AMS og O₂-måler skal gennemgå en årlig kontrol og et årligt serviceeftersyn (funktionstest uden linearisering). AMS og O₂-måler efterses og justeres med kalibreringsgasser efter leverandorens anvisninger (som erstatning for QAL3). Andre metoder (f.eks. PEMS) til kontinuerlig måling af NO_x kan anvendes på anlæg, der fyres med homogene brændsler, herunder konstant kvælstofindhold, hvis der er en tilsvarende sikkerhed for, at målingen af den udledte mængde NO_x, regnet som NO₂, er som ved AMS-målingen. Den alternative metode skal kvalitetssikres og kontrolleres efter principperne i EN 14181, som beskrevet for AMS, i det omfang det er muligt.
G 201 - 11.4 Standardvilkår 18 - Automatisk kontrol	Ikke relevant	De emissionsgrænseværdier, der måles for ved AMS-kontrol, 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.
G 201 - 11.4 Standardvilkår 19 - Præstationskontrol	Ja	Senest 6 måneder efter at et nyt kedelanlæg er taget i brug, skal der ved præstationskontrol foretages 3 enkeltmålinger hver af en varighed på 1 time med henblik på at dokumentere, at emissionsgrænseværdierne i vilkår 7 er overholdt, dog kun 2 enkeltmålinger hver af en varighed på 45 minutter for gas- og oliefyrede kedler. Dette gælder dog ikke for parametre (stoffer), for hvilke der er udført automatisk kontrol eller AMS-kontrol, jf. vilkår 13-18.

		Akkrediteringsfond) eller af et tilsvarende akkrediteringsorgan, som er medunderskriver af EA's multilaterale aftale om gensidig anerkendelse. Rapport over målingerne skal indsendes til tilsynsmyndigheden senest 2 måneder efter, at disse er foretaget. For alle anlæg, undtagen naturgas- eller gasoliefyrede kedelanlæg, skal der herefter udføres 1 årlig præstationskontrol efter samme retningslinjer. Hvis resultatet af præstationskontrollen for hvert enkelt stof er under 60 % af emissionsgrænseværdien, kræves dog kun kontrol hvert andet år for dette eller disse stoffer. For enkelte naturgas- eller gasoliefyrede kedelanlæg ≤ 5 MW kan tilsynsmyndigheden herefter kræve, at anlægget foretager præstationskontrol efter ovenstående retningslinjer, dog normalt højst hvert andet år. For enkelte naturgas- eller gasoliefyrede kedelanlæg > 5 MW skal der herefter udføres præstations- kontrol efter ovenstående retningslinjer med følgende frekvens: – For anlæg under 100 driftstimer: Ingen yderligere kontrol. – For anlæg fra 100 til og med 1500 driftstimer måles hvert tredje år. – For anlæg fra 1500 til og med 3000 driftstimer måles hvert andet år. – For anlæg med over 3000 driftstimer måles hvert år. Driftstimerne opgøres som et rullende gennemsnit over 5 år.
G 201 - 11.4 Standardvilkår 20 - Præstationskontrol	Ja	Emissionsgrænseværdierne anses for overholdt, når det aritmetiske gennemsnit af alle enkeltmålinger udført ved præstationskontrollen er mindre end eller lig med emissionsgrænseværdien.
G 201 - 11.4 Standardvilkår 21 - Præstationskontrol	Ja	Provetagning og analyse skal ske efter de i tabel 2 nævnte metoder eller efter internationale standarder med mindst samme analysepræcision og usikkerhedsniveau.
G 201 - 11.4 Standardvilkår 22	Ja	Virksomheden skal løbende og mindst en gang årligt foretage visuel kontrol for utætheder, revnedannelser og vedligeholdelsesstand af tætte belægninger herunder opsamlingskar, gruber, tankgrave og bassiner. Utætheder skal udbedres, så hurtigt som muligt efter at de er konstateret.
G 201 - 11.4 Standardvilkår 23 - Driftsjournal	Ja	Der skal føres driftsjournal med angivelse af: – Justering af brændere. – Dato for og resultat af kvalitetsikring af AMS-udstyr. – Kontrol med luftrenseanlæg, herunder: - Dato for skift af filterposer. - Dato for kortsluttede elektroder i elektrofilter, der tages ud af drift. - Dato for skift af elektroder i elektrofilter. – Dato for visuel kontrol for utætheder, revnedannelser og vedligeholdelsesstand af tætte belægninger, gruber, mv., samt dato for eventuelle udbedringer af revner eller andre skader, jf. vilkår 22 – Forbrug af type og mængde brændsel. – Håndtering af affald fra forbrændingsprocessen. – Antal driftstimer pr. år. – Opgørelse af rullende gennemsnit over 5 år for naturgas- eller oliefyrede kedelanlæg > 5 MW. Driftsjournalen skal være tilgængelig for tilsynsmyndigheden og skal opbevares på virksomheden i mindst 5 år.

VVM - Arealanvendelse

Formularfelt	Udfyldt værdi
Angiv det fremtidige samlede bebyggede m2	1375
Angiv det fremtidige samlede befæstede areal m2	580
Angiv om der er behov for grundvandssænkning	Nej [Kode: false]

Angiv måleenhed ha eller m2	m2
Angiv projektets samlede bebyggede areal i m2	1375
Angiv projektets samlede befestede areal i m2	580
Angiv projektets samlede bygningsmasse i m3	
Angiv projektets maksimale bygningshøjde i m	8,5
Angiv om projektet berører flere kommune end beliggenhedskommunen	
Eventuelle yderligere bemærkninger	

VVM - Karakteristika for driftsfasen og anlægsperioden

Formularfelt	Udfyldt værdi
Angiv anlægsperioden	01.01.2017-31.12.2017
Angiv vandmængde i anlægsperioden	2717 m3
Angiv affaldstype og mængder i anlægsperioden	
Angiv spildevandsmængde og type i anlægsperioden	Der er brugt 26 m3 vand intern på værket.
Angiv håndtering af regnvand i anlægsperioden	Der er lavet separatloakering i 2016
Råstoffer – oplys om type og mængde i driftsfasen	Der er brugt følgende kemikaler i 2017 580 L E10 440 L Kedelstensvæske 288 Kg lud
Mellemprodukter – oplys om type og mængde i driftsfasen	
Færdigvarer – oplys om type og mængde i driftsfasen	
Vand – mængde i driftsfasen	Der er brugt følgende: Ledningsnet 2691 m3 Internt 26 m3
Angiv håndtering af regnvand i driftsperioden	Ledes til kloak, seperatsystem.
Er der behov for belysning, som i aften og natetimer vil kunne oplyse naboarealer og omgivelserne?	Nej [Kode: false]
Hvis ja, angiv og begrund omfanget	
Forudsætter projektet etablering af selvstændig vandforsyning?	Ja [Kode: true]
Eventuelle yderligere bemærkninger	

VVM - Miljøforhold

Formularfelt	Udfyldt værdi
Er projektet omfattet af en eller flere af Miljøstyrelsens vejledninger eller bekendtgørelser om støj?	Ja [Kode: true]
Hvis ja, angives navn og nr. på den eller de pågældende vejledninger eller bekendtgørelser	Miljøstyrelsens vejledning nr. 5/1984 "Ekstern støj fra virksomheder"
Vil anlægsarbejdet kunne overholde de vejledende grænseværdier for støj og vibrationer?	Ja [Kode: true]

Hvis nej, angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen	
Giver projektet anledning til lugtgener eller øgede lugtgener i anlægsperioden og/eller i driftsfasen?	Nej [Kode: false]
Hvis ja, angiv omfang og forventet udbredelse	
Beskriv de påtænkte foranstaltninger med henblik på at undgå, forebygge eller begrænse væsentlige skadelige virkninger for miljøet	
Er projektet omfattet Miljøstyrelsens vejledninger, regler og bekendtgørelser om luftforurening?	Ja [Kode: true]
Hvis ja, angives navn og nr. på den eller de pågældende vejledninger, regler eller bekendtgørelser.	Vejledning fra miljøstyrelsen Nr.2 2001
Vil anlægsarbejdet kunne overholde de vejledende grænseværdier for luftforurening?	Ja [Kode: true]
Hvis nej, angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen.	
Vil det samlede anlæg kunne overholde de vejledende grænseværdier for luftforurening?	Ja [Kode: true]
Hvis nej, angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen.	
Vil projektet give anledning til støvgener eller øgede støvgener i anlægsperioden eller i driftsfasen?	Nej [Kode: false]
Hvis ja, angives omfang og forventet udbredelse.	
Eventuelle yderligere bemærkninger	

VVM - Projektets placering

Formularfelt	Udfyldt værdi
Er projektet placeret i et område med registreret jordforurening?	Nej [Kode: false]
Kan projektet rummes inden for lokalplanens generelle formål?	Ja [Kode: true]
Hvis nej, angiv hvorfor.	
Forudsætter projektet dispensation fra gældende bygge- og beskyttelseslinjer?	Nej [Kode: false]
Hvis ja, angiv hvilke	
Indebærer projektet behov for at begrænse anvendelsen af naboarealer?	Nej [Kode: false]
Bemærkning til overstående	
Vil projektet kunne udgøre en hindring for anvendelsen af udlagte råstofområder?	Nej [Kode: false]
Bemærkning til overstående	
Er projektet tænkt placeret indenfor kystmærhedszonen?	Nej [Kode: false]
Bemærkning til overstående	
Forudsætter projektet rydning af skov?	Nej [Kode: false]
Bemærkning til overstående	
Vil projektet være i strid med eller til hinder for realiseringen af en rejst fredningssag?	Nej [Kode: false]
Bemærkning til overstående	
Angiv afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste beskyttede naturtype i henhold til naturbeskyttelseslovens § 3.	70 m.

Angiv afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste Habitatområde.	3600 m.
Vil projektet kunne overholde kvalitetskravene for vandområder og krav til udledning af forurenende stoffer til vandløb, søer eller havet?	Ja [Kode: true]
Bemærkning til overstående	
Er projektet placeret i et område, der i kommuneplanen er udpeget som område med risiko for oversvømmelse.	Nej [Kode: false]
Bemærkning til overstående	
Er projektet placeret i et område, der, jf. oversvømmelsesloven, er udpeget som risikoområde for oversvømmelse?	Nej [Kode: false]
Bemærkning til overstående	
Er projektet placeret i et område med særlige drikkevandsinteresser?	Ja [Kode: true]
Bemærkning til overstående	
Er der andre lignende anlæg eller aktiviteter i området, der sammen med det ansøgte må forventes at kunne medføre en øget samlet påvirkning af miljøet (Kumulative forhold)?	Nej [Kode: false]
Bemærkning til overstående	
Vil den forventede miljøpåvirkning kunne berøre nabolande?	
Eventuelle yderligere bemærkninger	

Tidligere indsendelser

Der er ingen tidligere versioner

Oplysninger om væsentlige miljøforhold

G 201 - 11.2 Beskrivelse af de væsentligste miljøforhold

Type: Branchers og aktiviteter miljøforhold

VilkårsID: VK0000000014

Version: 8

Beskrivelse

Væsentligste miljøforhold	Kilder til forurening eller gene
Luftforurening	– Anlæg, der fyrer med biomasseaffald: Støv, CO, PAH, NOx og lugtstoffer. – Gasmotorer, der fyrer med forgasningsgas eller naturgas: CO, NOx, UHC, formaldehyd, smøreolie og lugtstoffer. – Gasmotorer, der fyrer med biogas: CO, NOx, UHC, SO₂, formaldehyd, smøreolie og lugtstoffer. – Gasturbiner, der fyrer med biogas: CO, NOx og SO₂. – Gasturbiner, der fyrer med forgasningsgas eller naturgas: CO og NOx. – Motorer, der fyrer med olieholdige brændsler: CO, NOx, UHC, SO₂, formaldehyd, smøreolie og lugtstoffer. – Kedler, der fyrer med naturgas eller LPG: CO og NOx. – Kedler, der fyrer med gasolie eller vegetabilsk olie: Støv, CO og NOx. – Kedler, der fyrer med fuelolie: Støv, SO₂, CO, NOx samt tungmetallerne Hg, Cd, Ni, V, Cr, Cu og Pb. – Kedler, der fyrer med kul: Støv, SO₂, HCl, HF, CO, NOx samt tungmetallerne Hg, Cd, Ni, V, Cr, Cu og Pb.
Støj	– Støj fra rumudsugning, skorstene og transportaktiviteter og fra anlæggene.
Affald	– Fra kedler, der fyrer med biomasseaffald og kul, fremkommer bundaske og fra roggasrensingsanlæg flyveaske, mens de andre brændsler giver lidt aske og sod ved rensning. – Slam fra roggaskondenseringsanlæg, scrubberanlæg eller varmevekslere kan indeholde tungmetaller og PAH-forbindelser. – Spildolie fra gasmotorer. – Oliefiltre og luftfiltre fra gasmotorer
Spildevand	– I anlæg, der fyrer med vådt brændsel som f.eks. skovflis, renses roggassen ofte i en våd-scrubber. Scrubbervandet recirkuleres og renses, men skal løbende bortskaffes, da roggaskondenseringsanlæg er vandproducerende. – Restindhold af tungmetaller (Cd) og eventuelt PAH i afløbsvandet. – Formaldehyd i et eventuelt kondensat fra rensning af roggasser fra gasmotorer. – Spildevand i forbindelse med regenerering af ionbyttere på spædevandet. – Vaskevand fra vask af gasturbinsens kompressor.
Risiko for jord, grundvand eller overflade- vand	– Opbevaring af smøreolie, fuelolie og andre fyringsolier. – Oplag af kul og andet fast brændsel. – Opbevaring af affald.

Vilkåret kan ikke besvares

G 201 - 11.4 Standardvilkår 1

Type: Standard vilkår
VilkårsID: VK0000000459
Version: 9

Beskrivelse

Ved driftsophør skal virksomheden forinden orientere tilsynsmyndigheden herom og træffe de nødvendige foranstaltninger for at undgå forureningsfare og for at efterlade stedet i tilfredsstillende tilstand.

Vilkåret kan overholdes: Ja

G 201 - 11.4 Standardvilkår 2

Type: Standard vilkår
VilkårsID: VK0000000460
Version: 7

Beskrivelse

Hvor der i vilkårene anvendes betegnelsen »tæt belægning« menes en fast belægning, der i løbet af påvirkningstiden er uigennemtrængelig for de forurenende stoffer, der håndteres på arealet.

Vilkåret kan overholdes: Ja

Forslag til vilkår til indretning og drift

Denne dokumentation er kun delvist udfyldt af ansøgeren, og ikke markeret "klar til indsendelse".

G 201 - 11.4 Standardvilkår 3

Type: Standard vilkår
VilkårsID: VK0000000462
Version: 5

Beskrivelse

I afkast, hvor der er fastsat en emissionsgrænse, skal der være etableret målesteder med indretning og placering som anført i MEL-22 Kvalitet i Emissionsmålinger (Miljøstyrelsens anbefalede metoder, der findes på hjemmesiden for Miljøstyrelsens Referencelaboratorium for måling af emissioner til luften: www.ref-lab.dk). Målestederne skal være placeret, sådan at det sikres, at de fastsatte emissionsgrænseværdier kan dokumenteres overholdt.

Noter

Vilkåret omfatter ikke anlæg, der forbrænder spildolie, jf. bekendtgørelse om anlæg, der forbrænder affald. [Godkendelsesmyndigheden indsætter krav om spildolie i overensstemmelse med bekendtgørelse om anlæg, der forbrænder affald.]

Vilkåret kan overholdes: Ja

G 201 - 11.4 Standardvilkår 4

Type: Standard vilkår
VilkårsID: VK0000000463
Version: 9

Beskrivelse

G 201 - 11.4 Standardvilkår 5

Type: Standard vilkår

VilkårsID: VK0000000465

Version: 5

Beskrivelse

Fuelolie, orimulsion og andre brændsler af tilsvarende kvalitet må ikke anvendes i brændere med en indfyret effekt, der er mindre end 2 MW.

Kul, petcoke og brunkul må ikke anvendes i anlæg med en indfyret effekt, der er mindre end 5 MW.

Noter

Vilkåret omfatter ikke anlæg, der forbrænder spildolie, jf. bekendtgørelse om anlæg, der forbrænder affald. [Godkendelsesmyndigheden indsætter krav om spildolie i overensstemmelse med bekendtgørelse om anlæg, der forbrænder affald.]

Vilkåret kan overholdes: Ikke relevant

G 201 - 11.4 Standardvilkår 6

Type: Standard vilkår

VilkårsID: VK0000000466

Version: 3

Beskrivelse

Aflæsning og håndtering af faste brændsler skal ske indendørs eller i inddækket aflæsningsgrube. [Godkendelsesmyndigheden kan fastsætte noget andet, hvis en lokalplan for området tillader udendørs oplag, eller hvis virksomheden ligger i landzone.] Porte til aflæsningshal eller aflæsningsgrube skal holdes lukkede, når der ikke foregår trafik eller aflæsning.

Vilkåret kan overholdes: Ikke relevant

Forslag til vilkår for luftforurening

G 201 - 11.4 Standardvilkår 7

Type: Standard vilkår

VilkårsID: VK0000000468

Version: 11

Beskrivelse

De enkelte kedelanlæg skal overholde de respektive emissionsgrænseværdier, der er anført i tabel 1.

G 201 - Tabel 1. Emissionsgrænseværdier for kedelanlæg

Brændsel	Nominal indfyret effekt	Emissionsgrænseværdier mg/normal m3 ved 10 % O2 tør røggas						
		Støv	CO	NOx*	Hg	Cd	HCl	Tungmetaller
LPG	120 kW – <50 MW	-	80	140	-	-	-	-
Naturgas og Biogas	120 kW – <50 MW	-	75	65***	-	-	-	-
Forgasningsgas	120 kW – <50 MW	-	100	100	-	-	-	-

	≥1 MW – <5 MW	40 **	625	-	-	-	-	-	
	≥5 MW – <50 MW	40 **	625	300*****	-	-	-	-	
Stenkul, petcoke 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 m3	
Gasolie og vegetabilsk olie	120 kW – <5 MW	-	100	110****	-	-	-	-	
	≥5 MW – <50 MW	30	100	110****	-	-	-	-	
Fuelolie	≥2 MW – <50 MW	100	100	300	0,1	0,1	-	Summen af emissionen af tungmetallerne Ni, V, Cr, Cu og Pb må ikke være større end 5 mg/normal m3	
Orimulsion og andre brændsler af tilsvarende kvalitet	≥2 MW – <50 MW	25	100	300	0,1	0,1	-	Summen af emissionen af tungmetallerne Ni, V, Cr, Cu og Pb må ikke være større end 5 mg/normal m3	

* NOx regnet vægtemæssigt som NO2. ** dog 100 mg/normal m3 for anlæg, der anvender vådrensningsanlæg. *** For kedelanlæg, som er miljøgodkendt for juni 2001, kan tilsynsmyndigheden, hvis det viser sig nødvendigt, acceptere en emissionsgrænseværdi for NOx regnet som NO2 på op til 125 mg/normal m3 ved 10 % O2. **** For gasoliefyrede kedelanlæg, som er miljøgodkendt for juni 2001, kan tilsynsmyndigheden, hvis det viser sig nødvendigt, acceptere en emissionsgrænseværdi for NOx regnet som NO2 på op til 250 mg/normal m3 ved 10 % O2. ***** For kedelanlæg, som er miljøgodkendt for juni 2001, kan tilsynsmyndigheden, hvis det viser sig nødvendigt, acceptere en emissionsgrænseværdi for NOx regnet som NO2 på op til 475 mg/normal m3 ved 10 % O2.

Vilkåret kan overholdes: Ja

Bilag

Forslag til vilkår for affald

Denne dokumentation er kun delvist udfyldt af ansøgeren, og ikke markeret "klar til indsendelse".

G 201 - 11.4 Standardvilkår 8

Type: Standard vilkår

VilkårsID: VK0000000470

Version: 5

Beskrivelse

Asken fra forbrænding af kul, faste brændsler og biomasseaffald samt affald fra rensningsprocesser skal opbevares indendørs eller i tæt lukket beholder.

Noter

Vilkåret omfatter ikke anlæg, der forbrænder spildolie, jf. bekendtgørelse om anlæg, der forbrænder affald. [Godkendelsesmyndigheden indsætter krav om spildolie i overensstemmelse med bekendtgørelse om anlæg, der forbrænder affald.]

Vilkåret kan overholdes: Ikke relevant

Forslag til standard vilkår for egenkontrol

Denne dokumentation er kun delvist udfyldt af ansøgeren, og ikke markeret "klar til indsendelse".

G 201 - 11.4 Standardvilkår 13 - Automatisk kontrol

Type: Standard vilkår

Version: 3

Beskrivelse

Hver kedel med en indfyret effekt større end 30 MW, der fyrer med naturgas, LPG eller biogas, skal være forsynet med måle- og reguleringsudstyr for O₂ til styring af forbrændingsprocessen og med AMS-udstyr til løbende visning og registrering af NO_x. Krav om AMS for NO_x finder ikke anvendelse på enkeltanlæg, hvis det årlige antal driftstimer er under 500 som et rullende gennemsnit over 5 år.

Vilkåret kan overholdes: Ikke relevant

G 201 - 11.4 Standardvilkår 14 - Automatisk kontrol

Type: Standard vilkår

VilkårsID: VK0000000480

Version: 5

Beskrivelse

Kedler, der fyrer med biomasseaffald, skal være forsynet med måle- og reguleringsudstyr for O₂ til styring af forbrændingsprocessen samt AMS-udstyr til løbende visning og registrering af CO. Anlæg med tør røggasrensning skal endvidere være forsynet med AMS-udstyr til løbende visning og registrering af stov.

Kedlerne skal drives med et indhold af O₂ i røggassen, der altid er større end 4 % (vol), bortset fra i opstarts- og nedlukningsperioder. Dette gælder dog ikke, hvis det ved et lavere indhold af O₂ dokumenteres, at anlægget kan overholde en emissionsgrænse for dioxiner på 0,1 ng I-TEQ/normal m³ og en emissionsgrænse for PAH-stoffer på 0,005 mg benz[a]pyren-ækvivalenter/normal m³. Målingerne for dioxiner og PAH-stoffer skal foretages som anført i tabel 2. [I så fald fastsætter godkendelsesmyndigheden ud fra fabrikanatangivelse og evt. typegodkendelse eller indreguleringsprobe den minimale O₂ % (vol), som anlægget må drives ved.]

Noter

Vilkåret omfatter ikke anlæg, der forbrænder spildolie, jf. bekendtgørelse om anlæg, der forbrænder affald. [Godkendelsesmyndigheden indsætter krav om spildolie i overensstemmelse med bekendtgørelse om anlæg, der forbrænder affald.]

Vilkåret kan overholdes: Ikke relevant

G 201 - 11.4 Standardvilkår 15 - Automatisk kontrol

Type: Standard vilkår

VilkårsID: VK0000000481

Version: 5

Beskrivelse

Kedler, der fyrer med stenkul, pet-coke og brunkul, skal være forsynet med måle- og reguleringsudstyr for O₂ til styring af forbrændingsprocessen. Kedlerne skal drives med et indhold af O₂, der altid er større end 4 % (vol). Dette gælder dog ikke i opstarts- og nedlukningsperioder. Endvidere skal kedlerne forsynes med AMS-udstyr til løbende visning og registrering af stov og carbonmonooxid (CO). Hver kedel med en indfyret effekt større end 30 MW skal forsynes med AMS-udstyr til løbende visning og registrering af NO_x.

Noter

Vilkåret omfatter ikke anlæg, der forbrænder spildolie, jf. bekendtgørelse om anlæg, der forbrænder affald. [Godkendelsesmyndigheden indsætter krav om spildolie i overensstemmelse med bekendtgørelse om anlæg, der forbrænder affald.]

Vilkåret kan overholdes: Ikke relevant

G 201 - 11.4 Standardvilkår 16 - Automatisk kontrol

Type: Standard vilkår

VilkårsID: VK0000000483

Version: 5

Beskrivelse

Hver kedel med en indfyret effekt større end 30 MW, der fyrer med gasolie, vegetabilsk olie, fuelolie, orimulsion eller andre brændsler af tilsvarende kvalitet, skal være forsynet med måle- og reguleringsudstyr for O₂ til styring af forbrændingsprocessen samt forsynes med AMS-udstyr til løbende visning

Vilkåret omfatter ikke anlæg, der forbrænder spildolie, jf. bekendtgørelse om anlæg, der forbrænder affald. [Godkendelsesmyndigheden indsætter krav om spildolie i overensstemmelse med bekendtgørelse om anlæg, der forbrænder affald.]
Vilkåret kan overholdes: Ikke relevant

G 201 - 11.4 Standardvilkår 17 - Automatisk kontrol

Type: Standard vilkår

VilkårsID: VK0000000485

Version: 5

Beskrivelse

AMS-målere, der opfylder præstationskrav i DS/EN 15267-3 eller tilsvarende standarder, vil kunne anvendes. Andre målere kan anvendes, hvis de med hensyn til kvalitet og nøjagtighed svarer til ovennævnte målere.

AMS skal overholde følgende kvalitetskrav udtrykt som den maksimale usikkerhed (95 % konfidensinterval):

- 20 % af grænseværdien for NO
- 10 % af grænseværdien for CO.
- 30 % af grænseværdien for stov.

Kvalitetssikring af AMS skal gennemføres i overensstemmelse med principperne i EN14181. AMS skal ved ibrugtagning kalibreres (QAL2 omfattende 5 parallelmålinger udført over en dag). Herefter underkastes AMS kontrol med parallelmålinger efter referencemetoder (AST omfattende 3 parallelle målinger) hvert 3. år.

AMS og O₂-måler skal gennemgå en årlig kontrol og et årligt serviceeftersyn (funktionstest uden linearisering). AMS og O₂-måler efterses og justeres med kalibreringsgasser efter leverandørens anvisninger (som erstatning for QAL3).

Andre metoder (f.eks. PEMS) til kontinuert måling af NO_x kan anvendes på anlæg, der fyres med homogene brændsler, herunder konstant kvælstofindhold, hvis der er en tilsvarende sikkerhed for, at målingen af den udledte mængde NO_x, regnet som NO₂, er som ved AMS-målingen. Den alternative metode skal kvalitetssikres og kontrolleres efter principperne i EN 14181, som beskrevet for AMS, i det omfang det er muligt.

Noter

Vilkåret omfatter ikke anlæg, der forbrænder spildolie, jf. bekendtgørelse om anlæg, der forbrænder affald. [Godkendelsesmyndigheden indsætter krav om spildolie i overensstemmelse med bekendtgørelse om anlæg, der forbrænder affald.]

Vilkåret kan overholdes: Ikke relevant

G 201 - 11.4 Standardvilkår 18 - Automatisk kontrol

Type: Standard vilkår

VilkårsID: VK0000000487

Version: 5

Beskrivelse

De emissionsgrænseværdier, der måles for ved AMS-kontrol, 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.

Noter

Vilkåret omfatter ikke anlæg, der forbrænder spildolie, jf. bekendtgørelse om anlæg, der forbrænder affald. [Godkendelsesmyndigheden indsætter krav om spildolie i overensstemmelse med bekendtgørelse om anlæg, der forbrænder affald.]

Vilkåret kan overholdes: Ikke relevant

G 201 - 11.4 Standardvilkår 19 - Præstationskontrol

Type: Standard vilkår

VilkårsID: VK0000000489

Version: 9

benblik på at dokumentere, at emissionsgrænseværdierne i vilkår 7 er overholdt, dog kun 2 enkeltmålinger hver af en varighed på 45 minutter for gas- og oliefyrede kedler. Dette gælder dog ikke for parametre (stoffer), for hvilke der er udført automatisk kontrol eller AMS-kontrol, jf. vilkår 13-18.

Målingerne skal foretages under repræsentative driftsforhold (maksimal normaldrift). Præstationskontrollen skal ikke udføres under opstart og nedlukning. Målingerne skal udføres af et firma/laboratorium, der er akkrediteret hertil af DANAK (Den Danske Akkrediteringsfond) eller af et tilsvarende akkrediteringsorgan, som er medunderskriver af EA's multilaterale aftale om gensidig anerkendelse. Rapport over målingerne skal indsendes til tilsynsmyndigheden senest 2 måneder efter, at disse er foretaget. For alle anlæg, undtagen naturgas- eller gasoliefyrede kedelanlæg, skal der herefter udføres 1 årlig præstationskontrol efter samme retningslinjer. Hvis resultatet af præstationskontrollen for hvert enkelt stof er under 60 % af emissionsgrænseværdien, kræves dog kun kontrol hvert andet år for dette eller disse stoffer.

For enkelte naturgas- eller gasoliefyrede kedelanlæg ≤ 5 MW kan tilsynsmyndigheden herefter kræve, at anlægget foretager præstationskontrol efter ovenstående retningslinjer, dog normalt højst hvert andet år.

For enkelte naturgas- eller gasoliefyrede kedelanlæg > 5 MW skal der herefter udføres præstationskontrol efter ovenstående retningslinjer med følgende frekvens:

- For anlæg under 100 driftstimer: Ingen yderligere kontrol.
- For anlæg fra 100 til og med 1500 driftstimer måles hvert tredje år.
- For anlæg fra 1500 til og med 3000 driftstimer måles hvert andet år.
- For anlæg med over 3000 driftstimer måles hvert år. Driftstimerne opgøres som et rullende gennemsnit over 5 år.

Noter

Vilkåret omfatter ikke anlæg, der forbrænder spildolie, jf. bekendtgørelse om anlæg, der forbrænder affald. [Godkendelsesmyndigheden indsætter krav om spildolie i overensstemmelse med bekendtgørelse om anlæg, der forbrænder affald.]

Vilkåret kan overholdes: Ja

G 201 - 11.4 Standardvilkår 20 - Præstationskontrol

Type: Standard vilkår

VilkårsID: VK0000000491

Version: 5

Beskrivelse

Emissionsgrænseværdierne anses for overholdt, når det aritmetiske gennemsnit af alle enkeltmålinger udført ved præstationskontrollen er mindre end eller lig med emissionsgrænseværdien.

Noter

Vilkåret omfatter ikke anlæg, der forbrænder spildolie, jf. bekendtgørelse om anlæg, der forbrænder affald. [Godkendelsesmyndigheden indsætter krav om spildolie i overensstemmelse med bekendtgørelse om anlæg, der forbrænder affald.]

Vilkåret kan overholdes: Ja

G 201 - 11.4 Standardvilkår 21 - Præstationskontrol

Type: Standard vilkår

VilkårsID: VK0000000493

Version: 8

Beskrivelse

Provetagning og analyse skal ske efter de i tabel 2 nævnte metoder eller efter internationale standarder med mindst samme analysepræcision og usikkerhedsniveau.

G 201 - Tabel 2. Provetagnings- og analysemetoder.

Navn	Parameter	Metodeblad nr.
Bestemmelse af koncentrationen af totalt partikulært materiale i strømmende gas	Støv	MEL-02
Bestemmelse af koncentrationer af kvælstofoxider (NOx) i strømmende gas	NOx	MEL-03
Bestemmelse af koncentrationer af ilt (O ₂) i strømmende gas	O ₂	MEL-05
Bestemmelse af carbonmonooxid (CO) i strømmende gas	CO	MEL-06

Bestemmelse af koncentrationer af metaller i strømmende gas (manuel opsamling på filter og vaskeflasker)	Cd, Ni, V, Cr, Cu og Pb.	MEL-08a
Bestemmelse af koncentrationer af kviksolv i strømmende gas (manuel opsamling ved hjælp af filter og vaskeflasker)	Hg	MEL-08b
Bestemmelse af koncentrationer af Polycyclic Aromatic Hydrocarbons (PAH) i strømmende gas	PAH	MEL-10
Bestemmelse af dioxiner i strømmende gas	Dioxiner	MEL-15
Kvalitetssikring af Automatiske Målende Systemer (AMS)	QA af AMS	MEL-16
Bestemmelse af koncentrationer af hydrogenklorid og hydrogenfluorid i strømmende gas (manuel opsamling i svag NaOH)	HCl og HF	MEL-19

* Se hjemmesiden for Miljøstyrelsens Referencelaboratorium for måling af emissioner til luften: www.ref-lab.dk

Noter

Vilkåret omfatter ikke anlæg, der forbrænder spildolie, jf. bekendtgørelse om anlæg, der forbrænder affald. [Godkendelsesmyndigheden indsætter krav om spildolie i overensstemmelse med bekendtgørelse om anlæg, der forbrænder affald.]

Vilkåret kan overholdes: Ja

G 201 - 11.4 Standardvilkår 22

Type: Standard vilkår

VilkårsID: VK0000000494

Version: 9

Beskrivelse

Virksomheden skal løbende og mindst en gang årligt foretage visuel kontrol for utætheder, revnedannelser og vedligeholdelsesstand af tætte belægninger herunder opsamlingskar, gruber, tankgrave og bassiner. Utætheder skal udbedres, så hurtigt som muligt efter at de er konstateret.

Noter

Vilkåret omfatter ikke anlæg, der forbrænder spildolie, jf. bekendtgørelse om anlæg, der forbrænder affald. [Godkendelsesmyndigheden indsætter krav om spildolie i overensstemmelse med bekendtgørelse om anlæg, der forbrænder affald.]

Vilkåret kan overholdes: Ja

G 201 - 11.4 Standardvilkår 23 - Driftsjournal

Type: Standard vilkår

VilkårsID: VK0000000495

Version: 9

Beskrivelse

Der skal føres driftsjournal med angivelse af:

- Justering af brændere.
- Dato for og resultat af kvalitetssikring af AMS-udstyr.
- Kontrol med luftrenseanlæg, herunder:
 - Dato for skift af filterposer.
 - Dato for kortsluttede elektroder i elektrofilter, der tages ud af drift.
 - Dato for skift af elektroder i elektrofilter.
- Dato for visuel kontrol for utætheder, revnedannelser og vedligeholdelsesstand af tætte belægninger, gruber, mv., samt dato for eventuelle udbedringer af revner eller andre skader, jf. vilkår 22
- Forbrug af type og mængde brændsel.
- Håndtering af affald fra forbrændingsprocessen.
- Antal driftstimer pr. år.

Noter

Vilkåret omfatter ikke anlæg, der forbrænder spildolie, jf. bekendtgørelse om anlæg, der forbrænder affald. [Godkendelsesmyndigheden indsætter krav om spildolie i overensstemmelse med bekendtgørelse om anlæg, der forbrænder affald.]

Vilkåret kan overholdes: Ja

Bilag 3. Referencetidspunkter for støj

Uddrag fra Miljøstyrelsens vejledning nr. 5/1984, "Ekstern støj fra virksomheder"

Referencetidspunkter for støj:

- For dagperioden på hverdage mandag til fredag samt søn- og helligdage kl. 7.00-18.00 skal grænseværdierne overholdes indenfor det mest støjbelastede tidsrum på 8 timer¹³.
- I dagperioden på lørdage kl. 7.00-14.00 skal grænseværdierne overholdes indenfor det mest støjbelastede tidsrum på 7 timer, og i perioden fra kl. 14.00-18.00 på lørdage, skal grænseværdierne overholdes indenfor det mest støjbelastede tidsrum på 4 timer²⁸.
- For aftenperioden på alle dage kl. 18.00-22.00 skal grænseværdierne overholdes indenfor det mest støjbelastede tidsrum på 1 time²⁸.
- For natperioden på alle dage kl. 22.00-7.00 skal grænseværdierne overholdes indenfor det mest støjbelastede tidsrum på ½ time²⁸. Maksimalværdien af støjniveauet må om natten ikke overstige de for natperioden anførte værdier med mere end 15 dB målt med tidsvægtningen "fast"/"hurtig".

¹³ Orientering fra Miljøstyrelsens Referencelaboratorium for støjmålinger", nr. 10, 1. november 1989, side 12

Bilag 4. Luftvejledning

Uddrag fra: "Luftvejledningen, Begrænsning af luftforurening fra virksomheder". Vejledning fra miljøstyrelsen Nr. 2 2001.

8.2.3.3 Målestedets indretning

Med et målested menes det sted i kanalen, hvor emissionsmålingen udføres. Adgang til målestedet i en skorsten eller ventilationskanal opnås typisk ved placering af studse, hvorpå udstyrets udsugningssonder kan påskrues. Målestedets placering og antallet af målestudse i kanalen har stor betydning for måleresultatets kvalitet.

8.2.3.3.1 Partikelmålinger og volumenstrømsmålinger

Da både gashastighed, partikkelkoncentration og partikelstørrelsesfordeling kan variere over et kanaltværsnit, bør målestedet indrettes således, at det er muligt at udtage repræsentative prøver i gasstrømmen. Dette sikres ved at skabe mulighed for at traversere over hele kanaltværsnittet, ved at skabe god opblanding af gassen (ingen lagdeling) samt ved at skabe ensartede strømningsforhold over hele tværsnittet.

8.2.3.4 Målestedets placering

- Måletværsnittet bør placeres vinkelret på gasstrømmen.
- Målestedet bør om muligt placeres i en lodret kanal.
- Vandrette kanaler bør være rektangulære.
- Der bør være en lige strækning M_1 uden enkeltmodstande før målestedet. M_1 bør for cirkulære kanaler være mindst $5 \times D$ og for rektangulære kanaler mindst $2,5 \times (H + B)$. Ved eksisterende anlæg kan et kortere lige stykke accepteres, hvis antallet af målepunkter forøges, se afsnit 4.1.3.
 - D = indre diameter i cirkulær kanal.
 - H = indre højde i rektangulær kanal.
 - B = indre bredde i rektangulær kanal.
- Der bør være en lige strækning M_2 uden enkeltmodstande efter målestedet. M_2 bør for cirkulære kanaler være mindst $1 \times D$ og for rektangulære kanaler være mindst $0,5 \times (H + B)$. (Ved eksisterende anlæg kan et kortere lige stykke accepteres, hvis antallet af målepunkter forøges, se afsnit 4.1.3).
- Der bør være en lige strækning M_2 efter målestedet inden en åben skorstenstop/afkasttop på mindst 5 gange D eller $2,5 \times (H + B)$.
- Hvis gasserne i en kanal roterer, bør der installeres et rotationshæmmende pladekors før indgangen til det lige kanalstykke.
- Målestedet bør placeres således, at hverken AMS-måling eller referencemåling forstyrres.

Såfremt måleteknikeren vurderer, at målestedet ikke er indrettet forskriftsmæssigt, og at dette medfører en forhøjet usikkerhed på målingens resultat, bør virksomhed og tilsynsmyndighed oplyses herom, inden målingerne påbegyndes.

8.2.3.5 Antal og placering af målestudse

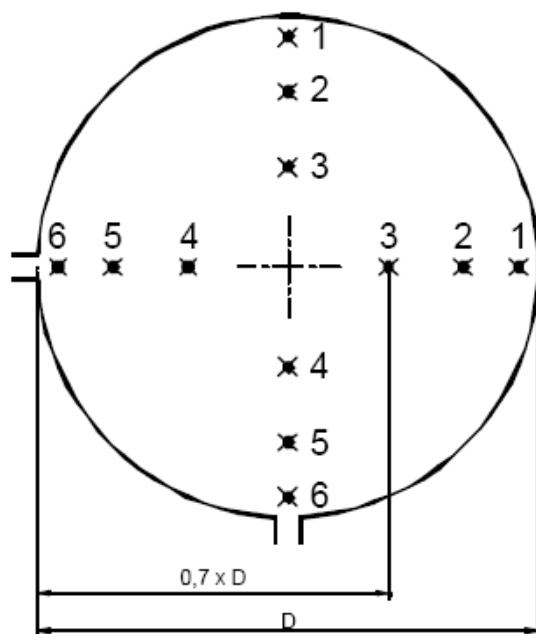
Generelle anvisninger:

- Der anvendes 4" RG studs med indvendigt gevind. Valg af 4" dimension kan fraviges, hvis hensyn til kanaldimensioner eller parameter kræver det. Fravigelse bør altid drøftes med et akkrediteret laboratorium.
- Studsens dybde bør være mellem 30 og 70 mm.
- Ud for hver målestuds bør der være mindst 1,5 meter frit rum, så der er plads til ind- og udtagning af måleudstyr (sonder o.lign.) fra kanalen. Hvis kanalens diameter (højde/bredde) overstiger 1 meter, bør der være et frit rum på kanaldiameteren + 0,5 meter ud for hver målestuds.
- Hvor der skal måles mange parametre samtidig (især når en af parametrene er partikler eller metaller), bør der monteres ekstra målestudse.
- Målestudsene forsynes med propper, der skal kunne løsnes uden vanskeligheder.
- Kanaler med tykke vægge (f.eks. isolering) forsynes med en åbning til ydersiden af selve kanalen (hvor målestudsen er placeret). En sådan åbning bør være rektangulær med et indvendigt mål på 100 x 500 mm eller dimensioneres i samråd med et akkrediteret laboratorium.

Cirkulære kanaler:

- 2 stk. målestudse monteres i en indbyrdes vinkel på 90°.
- Hvor $D + S$ er større end 3 m, vælges 4 målestudse monteret med indbyrdes vinkler på 90°. D = indvendig diameter og S = studsens dybde.

Se endvidere figur B1

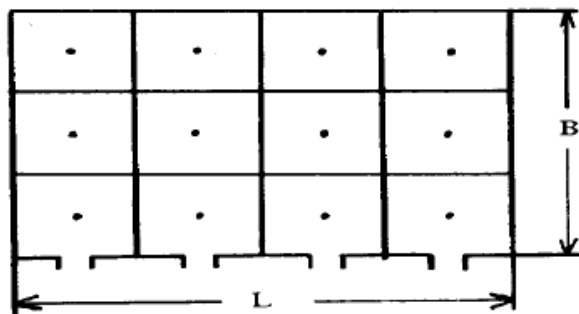


Figur B1: Eksempel på målepunkternes placering i et cirkulært tværsnit

Rektangulære kanaler:

- Målestudsene placeres på den ene lodrette side af kanalen, således at det nødvendige antal målepunkter kan fordeles jævnt over tværsnittet.
- Antallet af målestudse afhænger således af antallet af målepunkter og kanalens dimensioner. Se afsnit 8.2.3.6 vedr. antal af målepunkter.

Se endvidere figur B2.



Figur B2: Eksempel på fordeling af 12 målepunkter i rektangulært måletværsnit