

Center Natur og Miljø

Skørping Varmeværk
Skørping Nord 11
9520 Skørping

Hobrovej 110 | 9530 Støvring
Telefon 99 88 99 88
raadhus@rebuild.dk | www.rebuild.dk

Journalnr: 09.02.08-P19-1-20
Ref.: Karin Bak
Telefon: 99887670
E-mail: kbso@rebuild.dk

Dato: 01-09-2020

Registrering af nyt mellemstort fyringsanlæg på Skørping Varmeværk

Accept af anmeldelse

Rebild Kommune har d. 23. juni 2020 modtaget anmeldelse af nyt mellemstort fyringsanlæg på Skørping Varmeværk A.m.b.a., Rebild Kirkevej 1, Rebild, 9520 Skørping jf. bekendtgørelse af 9. dec. 2019 nr. 1535 miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg (MCP bekendtgørelsen).

Projektet er ikke omfattet af miljøvurderingspligt¹ jr. Kommunens afgørelse af 24. juni 2020, sags nr. 09.02.08-P19-1-20.

Rebild kommune accepterer hermed anmeldelsen inden for rammerne af de angivne oplysninger jf. MCP bekendtgørelsens § 60.

Hvis anlægget efterfølgende giver anledning til forurening, kan tilsynsmyndigheden til enhver tid meddele påbud jf. miljøbeskyttelseslovens² § 42 uagtet ovenstående accept.

Klage- og søgsmål

Denne afgørelse kan jf. § 91 i Miljøbeskyttelsesloven påklages til Miljø- og Fødevareklagenævnet. Klagefristen er 4 uger fra den dag, afgørelsen er meddelt.

Klagen skal indgives senest d. 29. sept. 2020.

En evt. klage skal indsendes via klageportalen, som findes via borger.dk eller virk.dk. Der skal anvendes NemID til at logge på klageportalen. En klage er indgivet, når den er tilgængelig for Rebild Kommune via klageportalen. En evt. klage er pålagt et gebyr på hhv. 900 kr. for borgere og 1.800 kr. for virksomheder, foreninger, organisationer og offentlige myndigheder.

I klageportalen sendes klagen automatisk først til Rebild Kommune. Hvis kommunen fastholder afgørelsen, sendes klagen retur til behandling i nævnet via klageportalen. Klager vil få besked om videresendelsen.

¹ Lovbekendtgørelse 2020-06-25 nr. 973 om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter (VVM)

² Lovbekendtgørelse 2019-11-25 nr. 1218 om miljøbeskyttelse (Miljøbeskyttelsesloven)

Miljø- og Fødevareklagenævnet afviser klagen, hvis den sendes den uden om klageportalen, medmindre klager er blevet fritaget for brug af klageportalen. Hvis man ønsker at blive fritaget for at bruge klageportalen, skal man sende en begrundet anmodning til Miljø- og Fødevareklagenævnet. Nævnet afgør herefter, om klager kan fritages for at bruge klageportalen.

Ansøgeren vil ved klagefristens udløb blive underrettet om eventuelle indkomne klager.

En klage over accepten har, jf. miljøbeskyttelseslovens § 96, ikke opsættende virkning på retten til at udnytte afgørelsen, medmindre Miljø- og Fødevareklagenævnet bestemmer andet. Bestemmelsen indebærer ingen begrænsning i klagemyndighedens adgang til at ændre eller ophæve en påklaget afgørelse. Påbegyndelse af anlægsarbejder sker således på ansøgers egen risiko og ansvar.

Søgsmål til prøvelse af afgørelsen efter loven skal være anlagt ved domstolene inden 6 måneder efter afgørelsens offentlige bekendtgørelse, jf. miljøbeskyttelseslovens § 101.

Offentliggørelse

Afgørelsen offentliggøres dags dato på Miljøstyrelsens digitale miljøadministrationsportal (DMA).

Med venlig hilsen
Karin Bak
Miljøsagsbehandler

Bilag: Anmeldelse

Kopi sendt til:
Konsulent Lene Christensen, LEC@Niras.dk

Ansvarlig myndighed

Rebild Kommune

Indsendt af

Lene Christensen
Østre Havnegade 12
9000 Aalborg

E-mail: LEC@NIRAS.DK

Telefon 40448983

CVR / RID CVR:37295728-RID:93621085

Indsendt: 23-06-2020 13:09

BOM-nummer: MaID-2020-3983

Indsendelse nr.: 2

Fase: Ansøgning

Ansøgning for Miljøgodkendelse/ansøgning

Projekt:	Skørping Varmeværk A.m.b.a., Rebild Varmeværk
Klassifikation:	Ingen klassifikationer
Ansøgningstyper	VVM anmeldelse i forbindelse med miljøgodkendelse/ansøgning Anmeldelse af nyt mellemstort fyringsanlæg, ikke forbundet med andre godkendelsespligtige aktiviteter

Sted(er)

Adresser	Rebild Kirkevej 1, 9520 Skørping
Ejendomme	Ejendomsnr.: 004411
Matrikler	Rebild By, Skørping - 5g

Ansøgere

Lene Christensen
Østre Havnegade 12
9000 Aalborg
E-mail: LEC@NIRAS.DK
Telefon: 40448983

Indholdsfortegnelse

Samlet oversigt over bilag i indsendelsen	1
Oversigt over dokumentation pr. fase	1
◦ Udfyld ansøgning	1
Ændringer i ansøgningen	2
◦ Ansøgningstyper	2
◦ Dokumentationskrav	2
◦ Dokumentation	3
Angiv CVR og P-nummer	4
Ansøger og ejerforhold	4
VVM afgørelse	5
Fyringsanlæggets anlægstype	5
Vælg listebetegnelse for virksomhedens aktiviteter	5
Forholdet til VVM	6
Beskriv det ansøgte projekt	6
Oversigtsplan af virksomhedens placering	6
Virksomhedens produktionskapacitet og råvareforbrug	6
Oplysninger om valg af den bedste tilgængelige teknik (BAT)	6
Spildevand: Oplysning om, hvor spildevand fra produktionen ønskes afledt til	6
VVM - Arealanvendelse	7
VVM - Karakteristika for driftsfasen og anlægsperioden	7
VVM - Miljøforhold	8
VVM - Forhold til BREF	8
VVM - Projektets placering	8
Andre relevante oplysninger	9
Angiv CVR og P-nummer	10
Anmelder og ejerforhold	10
Oplysninger om NACE-koder mv.	10
Kort beskrivelse af det anmeldte projekt	11
Oversigtsplan af virksomhedens placering	11
Tegninger over virksomhedens indretning	11
Fyringsanlæg: Oplysninger om nye kedler	12
Generelle krav til fyringsanlæg	12
Krav til fyringsanlæggets indretning og drift	14
Beregning af forureningsbidrag til luften	16
Krav til fyringsanlæggets begrænsning af luftforurening	16
Oplysninger om råvarer og affald	21
Oplysninger om jord og grundvand	21
Forslag til vilkår for jord og grundvand	21
Krav til affald	22
Virksomhedens driftstid og støjende aktiviteter	22
Støjgrænser	23
Spildevand: Oplysning om, hvor spildevand fra produktionen ønskes afledt til	23
Spildevand: Tilslutning til kloak, oplysninger om oprindelse og vandmængde	24
Krav for egenkontrol	24
Dispensation fra iltkrav og støjkrav	29
Fortrolighed	29

Samlet oversigt over bilag i indsendelsen

Bilag med versionskode	Refereret fra
Ansøgning om miljøvurdering.pdf SHA1:FEBAE619398BA1E7B29D25EFB997FC9776683FEF	Ansøger og ejerforhold
Bilag 1 Oversigtskort.pdf SHA1:E13A30B37171555381661FF652EE3661FE5CE1EF	Ansøger og ejerforhold
Bilag 2 Situationsplan.pdf SHA1:42356EB78E5ACC629DE66A3350E078CFA0ED455A	Ansøger og ejerforhold
Bilag 3 Notat OML og depositionsregninger.pdf SHA1:FFADCAF2F8D51890C17E818DBCC64DA64450B54B	Ansøger og ejerforhold
Bilag 1 Oversigtskort.pdf SHA1:E13A30B37171555381661FF652EE3661FE5CE1EF	Oversigtsplan af virksomhedens placering
Bilag 1 Oversigtskort.pdf SHA1:E13A30B37171555381661FF652EE3661FE5CE1EF	Oversigtsplan af virksomhedens placering
Bilag 2 Situationsplan.pdf SHA1:42356EB78E5ACC629DE66A3350E078CFA0ED455A	Tegninger over virksomhedens indretning
Rebild Opdateret OML-beregning.pdf SHA1:B6517D59AC16ACB2D4509FBA2FF345F67F52A559	Beregning af forureningsbidrag til luften

Oversigt over dokumentation pr. fase

Udfyld ansøgning

Den dokumentation der skal vedlægges ansøgningen når den indsendes.

Udfyldt	Obligatorisk	Bilag	Dokumentation
x			Angiv CVR og P-nummer
x		x	Ansøger og ejerforhold
x	x		VVM afgørelse
x	x		Fyringsanlæggets anlægstype
x	x		Vælg listebetegnelse for virksomhedens aktiviteter
x			Forholdet til VVM
x			Beskriv det ansøgte projekt
x		x	Oversigtsplan af virksomhedens placering
			Tegninger over virksomhedens indretning
x			Virksomhedens produktionskapacitet og råvareforbrug
x			Oplysninger om valg af den bedste tilgængelige teknik (BAT)
			Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast
			Tegninger over spildevandsforhold og befæstede arealer
x			Spildevand: Oplysning om, hvor spildevand fra produktionen ønskes afledt til
			Tegninger over placering af råvarer, hjælpestoffer og affald
x			VVM - Arealanvendelse
x			VVM - Karakteristika for driftsfasen og anlægsperioden

x		VVM - Miljøforhold
x		VVM - Forhold til BREF
x		VVM - Projektets placering
x		Andre relevante oplysninger
x		Angiv CVR og P-nummer
x		Anmelder og ejerforhold
x		Oplysninger om NACE-koder mv.
x		Kort beskrivelse af det anmeldte projekt
x	x	Oversigtsplan af virksomhedens placering
x	x	Tegninger over virksomhedens indretning
x		Fyringsanlæg: Oplysninger om nye kedler
x		Generelle krav til fyringsanlæg
x		Krav til fyringsanlæggets indretning og drift
		Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast
x	x	Beregning af forureningsbidrag til luften
x		Krav til fyringsanlæggets begrænsning af luftforurening
x		Oplysninger om råvarer og affald
x		Oplysninger om jord og grundvand
		Tegninger med placering af råvarer, hjælpestoffer og affald
x		Forslag til vilkår for jord og grundvand
x		Krav til affald
x		Virksomhedens driftstid og støjende aktiviteter
		Placering af virksomhedens støj- og vibrationskilder
x		Støjgrænser
		Tegninger over spildevandsforhold og befæstede arealer
x		Spildevand: Oplysning om, hvor spildevand fra produktionen ønskes afledt til
x		Spildevand: Tilslutning til kloak, oplysninger om oprindelse og vandmængde
		Spildevand: Tilslutning til kloak, indholdsstoffer
x		Krav for egenkontrol
x		Dispensation fra iltkrav og støjkrav
		Andre relevante oplysninger
x	x	Fortrolighed

Ændringer i ansøgningen

Ansøgningstyper

Titel	Ændring
Anmeldelse af nyt mellemstort fyringsanlæg, ikke forbundet med andre godkendelsespligtige aktiviteter	tilføjet

Dokumentationskrav

Titel	Fase	Ændring
VVM afgørelse	Ansøgning	tilføjet

Fyringsanlæggets anlægstype	Ansøgning	tilføjet
Angiv CVR og P-nummer	Ansøgning	tilføjet
Anmelder og ejerforhold	Ansøgning	tilføjet
Oplysninger om NACE-koder mv.	Ansøgning	tilføjet
Kort beskrivelse af det anmeldte projekt	Ansøgning	tilføjet
Oversigtsplan af virksomhedens placering	Ansøgning	tilføjet
Tegninger over virksomhedens indretning	Ansøgning	tilføjet
Fyringsanlæg: Oplysninger om nye kedler	Ansøgning	tilføjet
Generelle krav til fyringsanlæg	Ansøgning	tilføjet
Krav til fyringsanlæggets indretning og drift	Ansøgning	tilføjet
Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast	Ansøgning	tilføjet
Beregning af forureningsbidrag til luften	Ansøgning	tilføjet
Krav til fyringsanlæggets begrænsning af luftforurening	Ansøgning	tilføjet
Oplysninger om råvarer og affald	Ansøgning	tilføjet
Oplysninger om jord og grundvand	Ansøgning	tilføjet
Tegninger med placering af råvarer, hjælpestoffer og affald	Ansøgning	tilføjet
Forslag til vilkår for jord og grundvand	Ansøgning	tilføjet
Krav til affald	Ansøgning	tilføjet
Virksomhedens driftstid og støjende aktiviteter	Ansøgning	tilføjet
Placering af virksomhedens støj- og vibrationskilder	Ansøgning	tilføjet
Støjgrænser	Ansøgning	tilføjet
Tegninger over spildevandsforhold og befæstede arealer	Ansøgning	tilføjet
Spildevand: Oplysning om, hvor spildevand fra produktionen ønskes afledt til	Ansøgning	tilføjet
Spildevand: Tilslutning til kloak, oplysninger om oprindelse og vandmængde	Ansøgning	tilføjet
Spildevand: Tilslutning til kloak, indholdsstoffer	Ansøgning	tilføjet
Krav for egenkontrol	Ansøgning	tilføjet
Dispensation fra iltkrav og støjkrav	Ansøgning	tilføjet
Andre relevante oplysninger	Ansøgning	tilføjet

Dokumentation

Titel	Fase	Ændring
Ansøger og ejerforhold	Ansøgning	ændret
VVM afgørelse	Ansøgning	tilføjet
Fyringsanlæggets anlægstype	Ansøgning	tilføjet
Beskriv det ansøgte projekt	Ansøgning	tilføjet
Oversigtsplan af virksomhedens placering	Ansøgning	tilføjet
Angiv CVR og P-nummer	Ansøgning	tilføjet
Anmelder og ejerforhold	Ansøgning	tilføjet
Oplysninger om NACE-koder mv.	Ansøgning	tilføjet
Kort beskrivelse af det anmeldte projekt	Ansøgning	tilføjet
Oversigtsplan af virksomhedens placering	Ansøgning	tilføjet
Tegninger over virksomhedens indretning	Ansøgning	tilføjet

Fyringsanlæg: Oplysninger om nye kedler	Ansøgning	tilføjet
Generelle krav til fyringsanlæg	Ansøgning	tilføjet
Krav til fyringsanlæggets indretning og drift	Ansøgning	tilføjet
Beregning af forureningsbidrag til luften	Ansøgning	tilføjet
Krav til fyringsanlæggets begrænsning af luftforurening	Ansøgning	tilføjet
Oplysninger om råvarer og affald	Ansøgning	tilføjet
Oplysninger om jord og grundvand	Ansøgning	tilføjet
Forslag til vilkår for jord og grundvand	Ansøgning	tilføjet
Krav til affald	Ansøgning	tilføjet
Virksomhedens driftstid og støjende aktiviteter	Ansøgning	tilføjet
Støjgrænser	Ansøgning	tilføjet
Spildevand: Oplysning om, hvor spildevand fra produktionen ønskes afledt til	Ansøgning	tilføjet
Spildevand: Tilslutning til kloak, oplysninger om oprindelse og vandmængde	Ansøgning	tilføjet
Krav for egenkontrol	Ansøgning	tilføjet
Dispensation fra iltkrav og støjkrav	Ansøgning	tilføjet

Angiv CVR og P-nummer

CVR-nummer

18496607 - Skørping Varmeværk

P-nummer

1003458829 - Skørping Varmeværk

Skørping Nord 11

9520 Skørping

Ansøger og ejerforhold

Formularfelt	Udfyldt værdi
Ansøgers navn	Skørping Varmeværk A.m.b.a.
Vejnavn	Skørping Nord
Vejnummer	11
Postnummer	9520
By	Skørping
Virksomhedens navn	Rebild Varmeværk
Vejnavn	Rebild Kirkevej
Vejnummer	1
Postnummer	9520
By	Skørping
Angiv matrikelnummer, hvis det er forskelligt fra det fremsøgte	5g
Angiv P-numre, hvis der søges til flere P-numre	1003458829

Bemærkning	Anmeldelsen vedrører ændringer på Rebild Varmeværk
Kontaktperson	Kim Thomsen
Vejnavn	Skørping Nord
Vejnummer	11
Postnummer	9520
By	Skørping
Telefonnummer	40780953
Mailadresse	kt@skoerpingvarmevaerk.dk
Er ejer forskellig fra ansøger?	Nej [Kode: false]
Eventuelle yderligere bemærkninger	<p>Der er udarbejdet en ansøgning om miljøvurdering i henhold til bilag 1 i miljøvurderingsbekendtgørelsen, bekendtgørelse nr. 913 af 30/08/2019 om samordning af miljøvurderinger og digital selvbetjening m.v. for planer, programmer og konkrete projekter omfattet af lov om miljøvurdering af planer og af konkrete projekter (VVM).</p> <p>Ansøgningen er vedhæftet inkl. i alt tre bilag.</p> <p>I det følgende refereres der til dette ansøgningsmateriale under de enkelte punkter her i Byg og miljø.</p>

Bilag

[Bilag 3 Notat OML og depositionsregninger.pdf](#)

[Ansøgning om miljøvurdering.pdf](#)

[Bilag 2 Situationsplan.pdf](#)

[Bilag 1 Oversigtskort.pdf](#)

VVM afgørelse

Formularfelt	Udfyldt værdi
Der er truffet afgørelse om, at anlægget ikke er VVM-pligtigt	True
Der er truffet afgørelse om VVM-tilladelse	
Eventuelle yderligere bemærkninger	

Fyringsanlæggets anlægstype

Hovedaktivitet

Listepunkt MCP, Nyt mellemstort fyringsanlæg

Anvendelsesområde(r):

- Mellemstore kedelanlæg

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

Formularfelt	Udfyldt værdi
Er projektet opført på bilag 1 til VVM bekendtgørelsen	Nej [Kode: false]
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	3 a) "Industrianlæg til fremstilling af elektricitet, damp og varmt vand"
Eventuelle yderligere bemærkninger	

Beskriv det ansøgte projekt

Redegørelse:

Skørping Varmeværk A.m.b.a. ønsker at udskifte den eksisterende naturgasfyrede kedel på Rebild Varmeværk. Kedlen skal primært fungere som reserve- og spidslastcentral for Skørping Varmeværk. Den eksisterende naturgasfyrede kedel på 2 MW udskiftes med en ny naturgasfyret kedel på 4 MW. Den eksisterende kedel udskiftes med en større for at sikre større reserve- og spidslastkapacitet.

Den nye kedel placeres samme sted, hvor den eksisterende kedel står i dag. Der er efter indsendelse af ansøgning om miljøvurdering blevet besluttet at udskifte eksisterende 22 m høje skorsten med en ny 25 m høj skorsten.

Der er ingen ændringer i spildevandsforhold og befæstede arealer. Kondensat fra den nye kedel ledes, tilsvarende kondensat fra de to gasmotorer i dag, til spildevandsledning og videre til rensning på kommunalt renseanlæg.

Eksisterende to gasmotorer og varmeakkumuleringstank nedlægges.

Oversigtsplan af virksomhedens placering

Der er ingen indtegnninger

Bilag

[Bilag 1 Oversigtskort.pdf](#)

Virksomhedens produktionskapacitet og råvareforbrug

Redegørelse:

Se venligst informationer i vedhæftet ansøgningsmateriale.

Oplysninger om valg af den bedste tilgængelige teknik (BAT)

Redegørelse:

Se venligst informationer i vedhæftet ansøgningsmateriale.

Spildevand: Oplysning om, hvor spildevand fra produktionen ønskes afledt til

Formularfelt	Udfyldt værdi
Er der spildevand, der skal afledes til kloaksystemet?	
Er der spildevand, der udledes direkte til vandløb, søer, havet?	

Er der spildevand, der afledes på en anden måde?

Angiv hvilken anden afledningsform der benyttes

Afledes der kølevand fra virksomheden?

Eventuelle yderligere bemærkninger

Se venligst informationer i vedhæftet ansøgningsmateriale.

VVM - Arealanvendelse

Formularfelt

Udfyldt værdi

Angiv det fremtidige samlede bebyggede m2

Angiv det fremtidige samlede befæstede areal m2

Angiv om der er behov for grundvandssenkning

Hvis ja, angiv hvor mange m3 der er behov for at udpumpe

Angiv projektets samlede grundareal i ha eller m2

Angiv måleenhed ha eller m2

Angiv projektets samlede bebyggede areal i m2

Angiv projektets samlede befæstede areal i m2

Angiv projektets samlede bygningsmasse i m3

Angiv projektets maksimale bygningshøjde i m

Angiv om projektet berører flere kommune end beliggenhedskommunen

Eventuelle yderligere bemærkninger

Se venligst informationer i vedhæftet ansøgningsmateriale.

VVM - Karakteristika for driftsfasen og anlægsperioden

Formularfelt

Udfyldt værdi

Angiv anlægsperioden

Angiv vandmængde i anlægsperioden

Angiv affaldstype og mængder i anlægsperioden

Angiv spildevandsmængde og type i anlægsperioden

Angiv håndtering af regnvand i anlægsperioden

Råstoffer – oplys om type og mængde i driftsfasen

Mellemprodukter – oplys om type og mængde i driftsfasen

Færdigvarer – oplys om type og mængde i driftsfasen

Vand – mængde i driftsfasen

Angiv håndtering af regnvand i driftsperioden

Er der behov for belysning, som i aften og nattetimer vil kunne oplyse naboarealer og omgivelserne?

Hvis ja, angiv og begrund omfanget

Forudsætter projektet etablering af selvstændig vandforsyning?

Eventuelle yderligere bemærkninger

Se venligst informationer i vedhæftet ansøgningsmateriale.

VVM - Miljøforhold

Formularfelt	Udfyldt værdi
Er projektet omfattet af en eller flere af Miljøstyrelsens vejledninger eller bekendtgørelser om støj?	
Hvis ja, angives navn og nr. på den eller de pågældende vejledninger eller bekendtgørelser	
Vil anlægsarbejdet kunne overholde de vejledende grænseværdier for støj og vibrationer?	
Hvis nej, angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen	
Vil det samlede anlæg, når projektet er udført, kunne overholde de vejledende grænseværdier for støj og vibrationer?	
Hvis nej, angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen	
Giver projektet anledning til lugtgener eller øgede lugtgener i anlægsperioden og/eller i driftsfasen?	
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?	
Hvis ja, angives navn og nr. på den eller de pågældende vejledninger, regler eller bekendtgørelser.	
Vil anlægsarbejdet kunne overholde de vejledende grænseværdier for luftforurening?	
Hvis nej, angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen.	
Vil det samlede anlæg kunne overholde de vejledende grænseværdier for luftforurening?	
Hvis nej, angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen.	
Vil projektet give anledning til støvgener eller øgede støvgener i anlægsperioden eller i driftsfasen?	
Hvis ja, angives omfang og forventet udbredelse.	
Eventuelle yderligere bemærkninger	Se venligst informationer i vedhæftet ansøgningsmateriale.

VVM - Forhold til BREF

Formularfelt	Udfyldt værdi
Er anlægget eller dele af anlægget omfattet af BREF-dokumenter?	
Hvis ja, angiv hvilke.	
Vil anlægget kunne overholde de angivne BREF-dokumenter?	
Hvis nej, angiv og begrund hvilke BREF-dokumenter, der ikke kan overholdes.	
Er anlægget eller dele af anlægget omfattet af BAT-konklusioner?	
Vil anlægget kunne overholde de angivne BAT-konklusioner?	
Hvis nej, angiv og begrund hvilke BAT-konklusioner, der ikke vil kunne overholdes.	
Eventuelle yderligere bemærkninger	Se venligst informationer i vedhæftet ansøgningsmateriale.

VVM - Projektets placering

Formularfelt	Udfyldt værdi
Er projektet placeret i et område med registreret jordforurening?	
Kan projektet rummes inden for lokalplanens generelle formål?	
Hvis nej, angiv hvorfor.	
Forudsætter projektet dispensation fra gældende bygge- og beskyttelseslinjer?	
Hvis ja, angiv hvilke	
Indebærer projektet behov for at begrænse anvendelsen af naboarealer?	
Bemærkning til overstående	
Vil projektet kunne udgøre en hindring for anvendelsen af udlagte råstofområder?	
Bemærkning til overstående	
Er projektet tænkt placeret indenfor kystnærhedszonen?	
Bemærkning til overstående	
Forudsætter projektet rydning af skov?	
Bemærkning til overstående	
Vil projektet være i strid med eller til hinder for realiseringen af en rejst fredningssag?	
Bemærkning til overstående	
Angiv afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste beskyttede naturtype i henhold til naturbeskyttelseslovens § 3.	
Rummer § 3 området beskyttede arter? Angiv i givet fald hvilke.	
Angiv afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste fredede område.	
Angiv afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste Habitatområde.	
Vil projektet kunne overholde kvalitetskravene for vandområder og krav til udledning af forurenende stoffer til vandløb, søer eller havet?	
Bemærkning til overstående	
Er projektet placeret i et område, der i kommuneplanen er udpeget som område med risiko for oversvømmelse.	
Bemærkning til overstående	
Er projektet placeret i et område, der, jf. oversvømmelsesloven, er udpeget som risikoområde for oversvømmelse?	
Bemærkning til overstående	
Er projektet placeret i et område med særlige drikkevandsinteresser?	
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)?	
Bemærkning til overstående	
Vil den forventede miljøpåvirkning kunne berøre nabolande?	
Eventuelle yderligere bemærkninger	Se venligst informationer i vedhæftet ansøgningsmateriale.

Andre relevante oplysninger

Redegørelse:

Varmeværket vurderes fremadrettet at være omfattet af MCP-bekendtgørelsen, Miljø- og Fødevareministeriets bekendtgørelse nr. 1535 af 09/12/2019 om miljøkrav for mellemstore fyringsanslæg.

Jf. § 60, stk. 2 i ovennævnte bekendtgørelse kan der først indgives anmeldelse efter, at VVM-myndigheden har foretaget en VVM-screening og truffet afgørelse efter lov om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter.

Angiv CVR og P-nummer

CVR-nummer

18496607 - Skørping Varmeværk

P-nummer

1003458829 - Skørping Varmeværk

Skørping Nord 11
9520 Skørping

Anmelder og ejerforhold

Formularfelt	Udfyldt værdi
Anmelders navn	Skørping Varmeværk A.m.b.a.
Vejnavn	Skørping Nord
Vejnummer	11
Postnummer	9520
By	Skørping
Virksomhedens navn	Rebild Varmeværk
Vejnavn	Rebild Kirkevej
Vejnummer	1
Postnummer	9520
By	Skørping
Angiv matrikelnummer, hvis det er forskelligt fra det fremsøgte	5g
Angiv P-numre, hvis der søges til flere P-numre	1003458829
Eventuel bemærkning	Det er ændringer på Rebild Varmeværk, der anmeldes
Kontaktperson	Kim Thomsen
Vejnavn	Skørping Nord
Vejnummer	11
Postnummer	9520
By	Skørping
Telefonnummer	40780953
Mailadresse	kt@skoerpingvarmevaerk.dk
Er der tale om flytbare anlæg	Nej [Kode: false]
Indsæt kontaktoplysninger på ejer	
Eventuelle yderligere bemærkninger	

Oplysninger om NACE-koder mv.

Formularfelt	Udfyldt værdi
Fyringsanlægget er ikke teknisk og forureningsmæssigt forbundet med en anden virksomhed.	True
Fyringsanlægget er teknisk og forureningsmæssigt forbundet med en anden virksomhed.	
NACE kode:	35.30.00
NACE kode:	
NACE kode:	
Eventuelle yderligere bemærkninger	Der er tale om fjernvarmeforsyning

Kort beskrivelse af det anmeldte projekt

Formularfelt	Udfyldt værdi
Giv en beskrivelse af det nye mellemstore fyringsanlæg der skal etableres	<p>Skørping Varmeværk A.m.b.a. ønsker at udskifte den eksisterende naturgasfyrede kedel på Rebild Varmeværk. Kedlen skal primært fungere som reserve- og spidslastcentral for Skørping Varmeværk. Den eksisterende naturgasfyrede kedel på 2 MW udskiftes med en ny naturgasfyret kedel på 4 MW. Den eksisterende kedel udskiftes med en større for at sikre større reserve- og spidslastkapacitet.</p> <p>Den nye kedel placeres samme sted, hvor den eksisterende kedel står i dag. Det er efter indsendelse af ansøgning om miljøvurdering blevet besluttet at udskifte eksisterende 22 m høj skorsten med en ny 25 m høj skorsten.</p> <p>Der er ingen ændringer i spildevandsforhold og befæstede arealer. Kondensat fra den nye kedel ledes, tilsvarende kondensat fra de to gasmotorer i dag, til spildevandsledning og videre til rensning på kommunalt renselanlæg.</p> <p>Eksisterende to gasmotorer og varmeakkumuleringstank nedlægges.</p>
Beskriv eventuelle andre forurenende aktiviteter på virksomheden	
Kræver dit projekt bygnings- eller anlægsmæssige udvidelser og/eller ændringer på virksomheden?	Nej [Kode: false]
Angiv det forventede tidspunkt for start af bygge- og anlægsarbejder	-
Angiv forventede tidspunkt for afslutning af bygge- og anlægsarbejder	-
Angiv hvornår du forventer at sætte fyringsanlægget i drift	Hurtigst muligt
Eventuelle yderligere bemærkninger	

Oversigtsplan af virksomhedens placering

Der er ingen indtegninger

Bilag

[Bilag 1 Oversigtskort.pdf](#)

Tegninger over virksomhedens indretning

Der er ingen indtegninger

Bilag

[Bilag 2_Situationsplan.pdf](#)

Fyringsanlæg: Oplysninger om nye kedler

Formularfelt

Udfyldt værdi

Hvis kedelen deler skorsten med, eller kunne dele skorsten med andre nye, mellemstore fyringsanlæg, angives navnet på det andet anlæg her. Brug det anlægsnavn du har anvendt i oplysningsskemaet.

Eventuelle bemærkninger

Røggas fra den nye naturgasfyrede kedel vil blive ledt til en ny 25 m høj skorsten, der placeres samme sted som eksisterende skorsten.

Indsæt oplysninger om den eller de nye kedler

Anlægsnavn	Nominal indfyret termisk effekt (MW)	Dato for idriftsættelse af kedelanlægget	Forventede årlige antal driftstimer	Den gennemsnitlige belastning ved brug
Ny naturgasfyret kedel	4 MW	Så hurtigt som muligt	Svært at estimere - vil fungere som reserve- og spidslast for Skørping Varmeværk	Svært at estimere - vil fungere som reserve- og spidslast for Skørping Varmeværk

Indsæt oplysninger om den eller de nye kedler

Anlægsnavn	Brændselstype I	Andel af brændselstype I (%)	Brændselstype II	Andel af brændselstype II (%)	Brændselstype III	Andel af brændselstype III (%)
Ny naturgasfyret kedel	Naturgas	100 %				

Indsæt NACE-koder for den eller de nye kedler

Anlægsnavn	NACE-kode for elproduktion	NACE-kode for varmeproduktion
Ny naturgasfyret kedel		35.30.00

Generelle krav til fyringsanlæg

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

MCP § 46 Krav til driftsjournal, nye fyringsanlæg

Type: Branchekrav

VilkårsID: VK0000001024

Version: 9

Beskrivelse

§ 46. Driftslederen skal for hvert mellemstort fyringsanlæg føre driftsjournal over følgende:

- 1) Resultater af overvågningen af emissioner af SO₂, NO_x, støv og CO, jf. §§ 20 og 31.
 - 2) Oplysninger, der demonstrerer den effektive løbende drift af sekundært emissionsbegrænsende udstyr, jf. § 33.
 - 3) Antal årlige driftstimer for mellemstore fyringsanlæg omfattet af §§ 10-12.
 - 4) Typen og mængden af brændsel, der anvendes i fyringsanlægget.
 - 5) Eventuelle driftsforstyrrelser eller svigt i det sekundære emissionsbegrænsende udstyr.
 - 6) Tilfælde af manglende overholdelse og trufne foranstaltninger, jf. § 34.
 - 7) Resultater af overvågningen af emissioner af spormetaller, jf. § 20, stk. 1, nr. 7.
 - 8) 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. § 45.
 - 9) Håndtering af affald fra forbrændingsprocessen.
 - 10) Resultat af kvalitetssikring af AMS-udstyr for NO_x, jf. § 30.
 - 11) Det årlige antal driftstimer for mellemstore fyringsanlæg omfattet af § 29, stk. 2.
- Stk. 2. Data og oplysninger i stk. 1 skal opbevares på virksomheden i mindst seks år.

Vilkåret kan overholdes: Ja

Kommentar

På grund af anlæggets størrelse (indfyret effekt) vil der være nogle af ovenstående vilkår, der ikke vil være relevante (eksempelvis er der på grund af anlæggets størrelse ikke krav om installering af AMS-udstyr).

MCP §§ 60 og 69 Etablering og idriftsættelse, nye fyringsanlæg

Type: Branchekrav

VilkårsID: VK0000001026

Version: 5

Beskrivelse

§ 60, stk. 4. Anlægget må ikke etableres og sættes i drift, førend tilsynsmyndigheden har meddelt anmelderen, at anlægget er registreret, jf. § 67, stk. 1.

§ 69. Bygge- og anlægsarbejder for nye fyringsanlæg og ændringer af nye og bestående fyringsanlæg må ikke påbegyndes, før tilsynsmyndigheden har meddelt, at det anmeldte er registreret.

Vilkåret kan overholdes: Ja

MCP § 75 Opbevaring af meddelelse om registrering, nye fyringsanlæg

Type: Branchekrav

VilkårsID: VK0000001027

Version: 4

Beskrivelse

§ 75. Driftslederen skal opbevare tilsynsmyndighedens meddelelser om registrering, jf. § 67, stk. 1, § 73, stk. 1, og § 74, stk. 1, afgørelser om skærpede eller supplerende krav eller dispensationer, jf. §§ 49, 50 og 53-57, og relaterede oplysninger.

Vilkåret kan overholdes: Ja

Krav til fyringsanlæggets indretning og drift

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

[Godkendelsesmyndigheden fastsætter vilkår om afkasthøjder.]

Vilkåret kan ikke besvares

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: Ja

Kommentar

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 aftipningsgrube. [Godkendelsesmyndigheden kan fastsætte noget andet, hvis en lokalplan for området tillader udendørs oplag, eller hvis virksomheden ligger i landzone.] Porte til aftipningsshal eller aftipningsgrube skal holdes lukkede, når der ikke foregår trafik eller aftipning.

Vilkåret kan overholdes: Ja

Kommentar

Ikke relevant.

MCP § 47 Driftsophør, for nye fyringsanlæg

Type: Branchekrav
VilkårsID: VK0000001009
Version: 7

Beskrivelse

§ 47. Ved driftsophør af et mellemstort fyringsanlæg skal driftslederen 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

MCP § 14 Opstart- og nedlukningsperioder, nye fyringsanlæg

Type: Branchekrav
VilkårsID: VK0000001018
Version: 9

Beskrivelse

§ 14. Driftslederen sørger for, at opstarts- og nedlukningsperioderne for mellemstore fyringsanlæg holdes så korte som muligt.

Vilkåret kan overholdes: Ja

MCP §§ 40-45 Krav til indretning og drift, nye fyringsanlæg

Type: Branchekrav
VilkårsID: VK0000001025
Version: 4

Beskrivelse

§ 40. Asken fra forbrænding af faste brændsler samt affald fra rensningsprocesser skal opbevares indendørs eller i tæt lukket beholder.

§ 41. Aflæsning og håndtering af faste brændsler skal ske indendørs eller i inddækket aftipningsgrube.

Stk. 2. Porte til aftipningsshal eller aftipningsgrube skal holdes lukkede, når der ikke foregår trafik eller aftipning.

§ 42. Overjordiske tanke med fast tag, der er større end 50 m³, skal forsynes med tryk/vakuumentil, hvis de anvendes til opbevaring af dieselolie og fyringsolie, der anvendes som brændsel på fyringsanlægget. Ventilen kan undlades på eksisterende tanke, der ikke er konstrueret til varierende tryk.

Stk. 2. Tankens udvendige væg og tag skal være malet i en farve med en samlet strålerefleksionskoefficient på mindst 70 %.

Stk. 3. Tanke skal fyldes, så væsken strømmer ind under væskeoverfladen.

§ 43. Slam, spildolie, kemikalier og hjælpestoffer skal opbevares i egnede og tætte beholdere, der skal være mærket med indhold.

Stk. 2. Beholdere skal placeres under tag og beskyttet mod vejrlig på en oplagsplads med tæt belægning uden afløb. Oplagspladsen skal være indrettet således, at spild kan holdes inden for et afgrænset område og uden mulighed for afledning til jord, grundvand, overfladevand og kloak. Området skal kunne rumme indholdet af den største beholder el. lign., der opbevares på det.

§ 44. Tætte belægninger skal være i god vedligeholdelsesstand. Utætheder skal udbedres så hurtigt som muligt, efter at de er konstateret.

§ 45. Driftslederen skal løbende og mindst én 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.

Vilkåret kan overholdes: Ja

Beregning af forureningsbidrag til luften

Redegørelse:

Bilag

[Rebild Opdateret OML-beregning.pdf](#)

Krav til fyringsanlæggets begrænsning af 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 m ³ ved 10 % O ₂ tør røggas						
		Støv	CO	NO _x *	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	-	-	-	-
Biomasseaffald	120 kW – <1 MW	300	500	-	-	-	-	-
	≥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 m ³
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 m ³

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 vægtmæssigt som NO2. ** dog 100 mg/normal m3 for anlæg, der anvender vådretningsanlæg. *** For kedelanlæg, som er miljøgodkendt før 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 før 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 før 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

MCP § 1 Emissionsgrænseværdier for SO2, NOx, støv og CO, nye fyringsanlæg

Type: Branchekrav
VilkårsID: VK0000001014
Version: 13

Beskrivelse

§ 1. Denne bekendtgørelse finder anvendelse på

- 1) fyringsanlæg med en nominel indfyret termisk effekt på mere end eller lig med 1 MW og mindre end 50 MW (mellemstore fyringsanlæg), uanset hvilken brændselstype de anvender, og
- 2) en kombination af nye mellemstore fyringsanlæg i henhold til stk. 2, herunder en kombination, hvor den samlede nominelle indfyrede termiske effekt er på mere end eller lig med 50 MW, medmindre denne kombination udgør et fyringsanlæg, der er omfattet af bekendtgørelse om begrænsning af visse luftforurenende emissioner fra store fyringsanlæg.

Stk. 2. En kombination af to eller flere nye mellemstore fyringsanlæg anses for at være ét enkelt mellemstort fyringsanlæg, og deres nominelle indfyrede termiske effekt betragtes under ét med henblik på beregningen af den samlede nominelle indfyrede termiske effekt, hvis

- 1) røggasserne fra sådanne mellemstore fyringsanlæg udledes gennem en fælles skorsten, eller
- 2) røggasserne fra sådanne mellemstore fyringsanlæg efter tilsynsmyndighedens vurdering og under hensyn til tekniske og økonomiske forhold kan udledes gennem en fælles skorsten.

Vilkåret kan overholdes: Ja

MCP § 6 Emissionsgrænseværdier for SO2, NOx, støv og CO, nye kedelanlæg

Type: Branchekrav
VilkårsID: VK0000001015
Version: 10

Beskrivelse

§ 6. Fra den 20. december 2018 skal nye mellemstore fyringsanlæg overholde emissionsgrænseværdierne for SO2, NOx, støv og CO i bilag 2, jf. dog §§ 9 og 10.

MCP, bilag 2, tabel 1, Emissionsgrænseværdier for nye kedelanlæg (mg/normal m3)

Emissionsgrænseværdier (mg/normal m3) for nye kedelanlæg. Alle emissionsgrænseværdier, som er fastsat i bekendtgørelsens bilag 1, defineres ved en temperatur på 273,15 K, et tryk på 101,3 kPa og efter korrektion for vanddampindhold i røggassen samt ved et standardiseret O2-indhold på: 1) 6 % for mellemstore fyringsanlæg, der fyres med fast brændsel. 2) 3 % for andre mellemstore fyringsanlæg end motorer og gasturbiner, der fyres med flydende og gasformigt brændsel (kedelanlæg). 3) 15 % for motorer og gasturbiner.

Brændsel	Størrelse	Reference ilt %	SO2	NOx	støv	CO
Fast biomasse	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	6 %	-	500	50	850
	> 5 MW og ≤ 20 MW	6 %	-	300	30	850
	> 20 MW	6 %	-	300	20	850
Halm	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	6 %	200	500	50	850
	> 5 MW og ≤ 20 MW	6 %	200	300	30	850
	> 20 MW	6 %	200	300	20	850

Anden fast biomasse end fast træbiomasse og halm	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	6 %	200	500	50	850
	> 5 MW og ≤ 20 MW	6 %	200	300	30	850
	> 20 MW	6 %	200	300	20	850
Andet fast brændsel	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	6 %	400	500	50	135
	> 5 MW og ≤ 20 MW	6 %	400	275	30	135
	> 20 MW	6 %	400	275	20	135
Gasolie	≥ 1 MW	3 %	-	180	-	165
Vegetabilsk olie	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	3 %	350	180	50	165
	> 5 MW	3 %	350	180	20	165
Andet flydende brændsel end gasolie og vegetabilsk olie	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	3 %	350	300	50	165
	> 5 MW	3 %	350	300	20	165
Naturgas	≥ 1 MW	3 %	-	100	-	125
Biogas	≥ 1 MW	3 %	100	105	-	125
Forgasningsgas	≥ 1 MW	3 %	35	165	-	165
Andet gasformig brændsel end naturgas, biogas og forgasningsgas	≥ 1 MW	3 %	35 1)	200	-	130

1) 400 mg/normal m3 for koksværksgas med lav brændværdi og 200 mg/normal m3 for højovns gas med lav brændværdi i jern- og stålindustrien.

Vilkåret kan overholdes: Ja

MCP § 9 Emissionsgrænseværdier for blandede nye fyringsanlæg

Type: Branchekrav
VilkårsID: VK0000001016
Version: 14

Beskrivelse

§ 9. For blandede mellemstore fyringsanlæg, der benytter to eller flere brændselstyper samtidigt, beregnes emissionsgrænseværdien for hvert forurenende stof som anført i bilag 2-4.

For nye mellemstore fyringsanlæg, der benytter to eller flere brændsler samtidigt, beregnes emissionsgrænseværdien ved at benytte relevante emissionsgrænseværdier for hver brændselstype og hvert forurenende stof i bilag 2, del 1, til at bestemme brændselsvægtede emissionsgrænseværdier.

Brændselstypevægtede emissionsgrænseværdien bestemmes ved at gange hver af de relevante emissionsgrænseværdier med den indfyrede termiske effekt for hver brændselstype og dividere resultatet af hver multiplikation med summen af bidragene til den indfyrede termiske effekt for samtlige brændselstyper.

Sluttelig lægges de brændselsvægtede emissionsgrænseværdier sammen.

MCP, bilag 2, tabel 2, Emissionsgrænseværdier for nye motorer (mg/normal m3)

Brændsel	Størrelse	Reference ilt %	SO2	NOx	støv	CO
Gasolie	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	15 %	-	190	-	190
	> 5 MW	15 %	-	115	-	190
Andet flydende brændsel end gasolie	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	15 %	120	190	20	190
	> 5 MW	15 %	120	115	10	190
Naturgas	≥ 1 MW	15 %	-	95	-	190
Biogas	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	15 %	40	190	-	450
	> 5 MW	15 %	40	115	-	450
LPG	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	15 %	15	190	-	190
	> 5 MW	15 %	15	115	-	190
Forgasningsgas	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	15 %	15	190	-	1125
	> 5 MW	15 %	15	115	-	1125

Andet gasformig brændsel end naturgas, biogas, LPG og foprgasningsgas	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	15 %	15	190	-	1125
	> 5 MW	15 %	15	115	-	1125

MCP, bilag 2, tabel 1, Emissionsgrænseværdier for nye kedelanlæg (mg/normal m3)

Emissionsgrænseværdier (mg/normal m3) for nye kedelanlæg. Alle emissionsgrænseværdier, som er fastsat i bekendtgørelsens bilag 1, defineres ved en temperatur på 273,15 K, et tryk på 101,3 kPa og efter korrektion for vanddampindhold i røggassen samt ved et standardiseret O2-indhold på: 1) 6 % for mellemstore fyringsanlæg, der fyres med fast brændsel. 2) 3 % for andre mellemstore fyringsanlæg end motorer og gasturbiner, der fyres med flydende og gasformigt brændsel (kedelanlæg). 3) 15 % for motorer og gasturbiner.

Brændsel	Størrelse	Reference ilt %	SO2	NOx	støv	CO
Fast biomasse	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	6 %	-	500	50	850
	> 5 MW og ≤ 20 MW	6 %	-	300	30	850
	> 20 MW	6 %	-	300	20	850
Halm	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	6 %	200	500	50	850
	> 5 MW og ≤ 20 MW	6 %	200	300	30	850
	> 20 MW	6 %	200	300	20	850
Anden fast biomasse end fast træbiomasse og halm	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	6 %	200	500	50	850
	> 5 MW og ≤ 20 MW	6 %	200	300	30	850
	> 20 MW	6 %	200	300	20	850
Andet fast brændsel	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	6 %	400	500	50	135
	> 5 MW og ≤ 20 MW	6 %	400	275	30	135
	> 20 MW	6 %	400	275	20	135
Gasolie	≥ 1 MW	3 %	-	180	-	165
Vegetabilsk olie	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	3 %	350	180	50	165
	> 5 MW	3 %	350	180	20	165
Andet flydende brændsel end gasolie og vegetabilsk olie	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	3 %	350	300	50	165
	> 5 MW	3 %	350	300	20	165
Naturgas	≥ 1 MW	3 %	-	100	-	125
Biogas	≥ 1 MW	3 %	100	105	-	125
Forgasningsgas	≥ 1 MW	3 %	35	165	-	165
Andet gasformig brændsel end naturgas, biogas og forgasningsgas	≥ 1 MW	3 %	35 1)	200	-	130

1) 400 mg/normal m3 for koksværksgas med lav brændværdi og 200 mg/normal m3 for højovngas med lav brændværdi i jern- og stålindustrien.

MCP, bilag 2, tabel 3, Emissionsgrænseværdier for nye gasturbiner (mg/normal m3)

Emissionsgrænseværdier (mg/normal m3) for nye gasturbiner. Alle emissionsgrænseværdier, som er fastsat i dette bilag, defineres ved en temperatur på 273,15 K, et tryk på 101,3 kPa og efter korrektion for vanddampindhold i røggassen samt ved et standardiseret O2-indhold på: 1) 6 % for mellemstore fyringsanlæg, der fyres med fast brændsel. 2) 3 % for andre mellemstore fyringsanlæg end motorer og gasturbiner, der fyres med flydende og gasformigt brændsel (kedelanlæg). 3) 15 % for motorer og gasturbiner.

Brændsel	Størrelse	Reference ilt %	SO2	NOx	støv	CO
Gasolie	≥ 1 MW	15 %	-	75	-	100
Andet flydende brændsel end gasolie	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	15 %	120	75	20	100
	> 5 MW	15 %	120	75	10	100
Naturgas	≥ 1 MW	15 %	-	50	-	100
Biogas	≥ 1 MW	15 %	40	75	-	100
Andet gasformig brændsel end naturgas og biogas	≥ 1 MW	15 %	15	75	-	100

Vilkåret kan overholdes: Ja

Kommentar

Ikke relevant.

MCP § 13 stk. 1 Emissionsgrænseværdier for spormetaller, nye kedelanlæg

Type: Branchekrav
VilkårsID: VK0000001017
Version: 9

Beskrivelse

§ 13, stk. 1. Nye kedelanlæg, der anvender petroleumskoks, fuelolie eller orimulsion som brændsel, skal overholde emissionsgrænseværdierne for spormetaller i bilag 5.

MCP, bilag 5, tabel 1, Emissionsgrænseværdier for spormetaller for nye kedelanlæg (mg/normal m3)

Emissionsgrænseværdier (mg/normal m3) for spormetaller for kedelanlæg, der anvender petroleumskoks, fuelolie eller orimulsion som brændsel

	Størrelse (MW)	Reference ilt %	Hg	Cd	Σ Ni, V, Cr, Cu og Pb
Fuelolie og orimulsion	≥ 1MW	3 %	0,2	0,2	8
Petroleumskoks	≥ 1MW	6 %	0,1	0,1	7

Vilkåret kan overholdes: Ja

Kommentar

Ikke relevant.

MCP §§ 37 og 39 Begrænsning af immisioner af luftforurenende stoffer, nye fyringsanlæg

Type: Branchekrav
VilkårsID: VK0000001022
Version: 6

Beskrivelse

§ 37. Røggasser fra mellemstore fyringsanlæg skal opsamles og afledes igennem afkast.

Stk. 2. Afkast fra mellemstore fyringsanlæg skal være dimensioneret, så fyringsanlæggenes samlede bidrag til tilstedeværelse af forurenende stoffer uden for virksomhedens skel overholder relevante B-værdier i bilag 7.

Stk. 3. Hvis mellemstore fyringsanlæg er teknisk og forureningsmæssigt forbundet med en virksomhed, der ikke er omfattet af bilag 1 og 2 til bekendtgørelse om godkendelse af listevirksomhed, skal afkastene fra de mellemstore fyringsanlæg dimensioneres således, at virksomhedens samlede bidrag til tilstedeværelse af forurenende stoffer uden for virksomhedens skel overholder de relevante B-værdier i bilag 7.

§ 39, stk. 4. Hvis der etableres nye mellemstore fyringsanlæg i tilknytning til et eller flere bestående mellemstore fyringsanlæg, så finder § 37 om B-værdier anvendelse for både nye og bestående mellemstore fyringsanlæg fra datoen for idriftsættelse af de nye mellemstore fyringsanlæg.

MCP, bilag 7, tabel 1, Relevante B-værdier afkast, for nye fyringsanlæg

Relevante B-værdier afkast fra for fyringsanlæg

Stof	B-værdi
Støv	0,08 mg/m ³ 1)
NO _x , for den del der foreligger som NO ₂	0,125 mg/m ³
SO ₂	0,25 mg/m ³
NH ₃	0,3 mg/m ³
PAH	2,5 ng benz[a]pyren-ækvivalenter/m ³
Formaldehyd 2)	0,01 mg/m ³
HCl 3)	0,05 mg/m ³
Hg 3)	0,0001 mg/m ³
Ni 3)	0,0001 mg/m ³

V 3)	0,0003 mg/m ³
Cr 3)	0,001 mg/m ³
Cu 3)	0,01 mg/m ³
Pb 3)	0,0004 mg/m ³
CO	1 mg/m ³

1) B-værdien gælder for støv $\leq 10 \mu\text{m}$. 2) Relevant for gasmotorer. 3) Relevant for kul- og fueloliefyrede anlæg.

Vilkåret kan overholdes: Ja

Oplysninger om råvarer og affald

Redegørelse:

Se venligst beskrivelsen i ansøgning om miljøvurdering. Heraf fremgår, at der ved drift af reserve- og spidslastcentralen vil være et forbrug af naturgas. Hvort stort dette forbrug vil være, vil helt afhænge af behovet for reserve- og spidslastforsyning.

Udover forbrug af naturgas vil der ikke være noget væsentlig forbrug af øvrige hjælpestoffer udover produkter til almindelig drift og vedligehold. Der vil være et mindre forbrug af lud til pH-neutralisering af kondensatet fra den nye naturgasfyrede kedel. Forbruget kendes ikke på nuværende tidspunkt.

Der vil ikke være noget farligt affald i tilknytning til reserve- og spidslastcentralen, ligesom der ikke vil være andet affald.

Oplysninger om jord og grundvand

Redegørelse:

Da der er tale om en naturgasfyret reserve- og spidslastcentral er dette emne ikke relevant for varmeværket.

Der er ingen håndtering eller transport af forurenende stoffer, oplagspladser for fast og flydende affald eller nedgravede rør, tanke og beholdere med indhold af forurenende stoffer.

Forslag til vilkår for jord og grundvand

G 201 - 11.4 Standardvilkår 9

Type: Standard vilkår

VilkårsID: VK0000000472

Version: 3

Beskrivelse

Slam, spildolie, kemikalier og hjælpestoffer skal opbevares i egnede og tætte beholdere, der skal være mærket med indhold.

Vilkåret kan overholdes: Ja

G 201 - 11.4 Standardvilkår 10

Type: Standard vilkår

VilkårsID: VK0000000474

Version: 3

Beskrivelse

De ovenfor nævnte beholdere skal placeres under tag og beskyttet mod vejrlig på en oplagsplads med tæt belægning uden afløb. Oplagspladsen skal være indrettet således, at spild kan holdes inden for et afgrænset område og uden mulighed for afledning til jord, grundvand, overfladevand og kloak. Området skal kunne rumme indholdet af den største beholder el. lign., der opbevares på det.

Vilkåret kan overholdes: Ja

G 201 - 11.4 Standardvilkår 11

Type: Standard vilkår

VilkårsID: VK0000000475

Version: 3

Beskrivelse

Tætte belægninger skal være i god vedligeholdelsesstand. Utætheder skal udbedres så hurtigt som muligt, efter at de er konstateret.

Vilkåret kan overholdes: Ja

G 201 - 11.4 Standardvilkår 12

Type: Standard vilkår

VilkårsID: VK0000000476

Version: 7

Beskrivelse

Overjordiske tanke med fast tag, der er større end 50 m³, skal forsynes med tryk/vacuum ventil, hvis de anvendes til opbevaring af ~~med~~ diesellole og fyringsolie, der anvendes som brændsel på fyringsanlægget. Ventilen kan undlades på eksisterende tanke, der ikke er konstrueret til varierende tryk. Den udvendige væg og taget skal være malet i en farve med en samlet strålerefleksionskoefficient på mindst 70 %. Tankene skal fyldes, så væsken strømmer ind under væskeoverfladen.

Vilkåret kan overholdes: Ja

Kommentar

Ikke relevant.

Krav til affald

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: Ja

Kommentar

Ikke relevant.

Virksomhedens driftstid og støjende aktiviteter

Redegørelse:

Der vil ikke være ændringer i varmeværkets eksisterende støjkilder, udover at den eksisterende skorsten på 22 m udskiftes med en ny skorsten på 25 m, der placeres samme sted.

Der vil ikke være intern kørsel og udendørs arbejde.

Varmeværkets driftstid vil afhænge af Skørping Varmeværk A.m.b.a.'s behov for reserve- og spidslast.

Støjgrænser

MCP §§ 36 og 38 Støjkrav, nye fyringsanlæg

Type: Branchekrav
VilkårsID: VK0000001023
Version: 5

Beskrivelse

§ 36. Det samlede bidrag til støjbelastningen fra mellemstore fyringsanlæg må, i områder, der anvendes til eller er udlagt til de i bilag 6 anførte områdetyper i lokalplan eller byplanvedtægt, ikke overstige støjgrænseværdier, der er anført i bilag 8.

Stk. 2. I det åbne land må det samlede bidrag til støjbelastningen ikke overstige nedenstående støjgrænseværdier i det mest støjbelastede punkt ved udendørs opholdsarealer højst 15 meter fra beboelse:

- 1) 45 dB i perioderne: kl. 07-18 på dagene mandag-fredag og kl. 07-14 på lørdage.
- 2) 40 dB i perioderne: kl. 18-22 på dagene mandag-fredag, kl. 14-22 på lørdage og kl. 07-22 på søndage og helligdage.
- 3) 35 dB i perioden: kl. 22-07 på alle dage.

Stk. 3. For mellemstore fyringsanlæg, der er teknisk og forureningsmæssigt forbundet med en virksomhed omfattet af bekendtgørelse om virksomheder, der forarbejder emner af jern, stål eller andre metaller, finder bestemmelserne i stk. 1 og 2 anvendelse for den samlede virksomhed.

Stk. 4. Hvis driften af et mellemstort fyringsanlæg, der er teknisk og forureningsmæssigt forbundet med en ikke-listevirksomhed, vil medføre, at den samlede virksomhed overskrider de i stk. 1 og 2 nævnte grænseværdier, kan tilsynsmyndigheden i forbindelse med en anmeldelse fastsætte skærpede støjgrænser for fyringsanlægget, jf. § 49.

Stk. 5. Bestemmelserne i stk. 1 og 2 gælder ikke for et midlertidigt opholdssted for flygtninge, ligesom opholdsstedet i øvrigt er uden betydning for vurderingen af virksomhedens støjbelastning, hvis kommunalbestyrelsen har meddelt dispensation efter § 5 u, stk. 1, eller tilladelse efter § 5 u, stk. 1-3, i lov om planlægning, der muliggør etablering af opholdsstedet på et støjbelastet areal.

§ 38, stk. 4. Hvis der etableres nye mellemstore fyringsanlæg i tilknytning til et eller flere bestående mellemstore fyringsanlæg, så finder § 36 om støjgrænseværdier anvendelse for både nye og bestående mellemstore fyringsanlæg fra datoen for idriftsættelse af de nye mellemstore fyringsanlæg.

MCP, bilag 8, tabel 1, Grænseværdier for støj, for nye fyringsanlæg

Grænseværdier for støj

Grænseværdier for støj 1) Områdetype	Mandag – fredag Kl. 07-18 Lørdag Kl. 07-14	Mandag – fredag Kl. 18-22 Lørdag Kl. 14-22 Søn- og helligdage Kl. 07-22	Alle dage Kl. 22-07
Erhvervs- og industriområde	70 dB	70 dB	70 dB
Erhvervs- og industriområder med forbud mod generende virksomhed	60 dB	60 dB	60 dB
Områder med blandet boligog erhvervsbebyggelse, centerområde (bykerne) 2)	55 dB	45 dB	40 dB
Etageboligområder 2)	50 dB	45 dB	40 dB
Boligområder for åben og lav boligbebyggelse 2)	45 dB	40 dB	35 dB
Sommerhusområder og offentligt tilgængelige rekreative områder 2)	45 dB	35 dB	35 dB

1) Grænseværdierne er angivet som det A-vægtede ækvivalente korrigerede støjniveau, støjbelastningen. Det ækvivalente støjniveau er støjens middelværdi over et længere tidsrum (om dagen 8 timer, om aftenen 1 time og om natten ½ time). Hvis støjen indeholder tydeligt hørbare toner eller impulser skal man lægge 5 dB til det ækvivalente støjniveau for at bestemme støjbelastningen. 2) For områder med boliger gælder yderligere, at grænseværdien for det højeste øjeblikke niveau af støjen om natten, støjens maksimalværdi, fastsættes 15 dB højere, end den anførte grænseværdi for natperioden.

Vilkåret kan overholdes: Ja

Spildevand: Oplysning om, hvor spildevand fra produktionen ønskes afledt til

Formularfelt

Udfyldt værdi

Er der spildevand, der skal afledes til kloaksystemet?	Ja [Kode: true]
Er der spildevand, der udledes direkte til vandløb, søer, havet?	Nej [Kode: false]
Er der spildevand, der afledes på en anden måde?	Nej [Kode: false]
Angiv hvilken anden afledningsform der benyttes	
Afledes der kølevand fra virksomheden?	Nej [Kode: false]
Eventuelle yderligere bemærkninger	<p>Der forventes afledt i størrelsesordenen 200 m³/år. Der er tale om kondensat fra kedlen. Kondensatet ledes, tilsvarende kondensatet fra gasmotorerne i dag, til spildevandssystem og herfra videre til rensning på kommunalt rensningsanlæg.</p> <p>Før tilledning til det kommunale spildevandssystem neutraliseres kondensatet med lud. Kondensatet ledes til rensning på kommunalt rensningsanlæg.</p>

Spildevand: Tilslutning til kloak, oplysninger om oprindelse og vandmængde

Formularfelt	Udfyldt værdi
Oplys om alle spildevandstypers oprindelse	Kondensat fra den nye naturgasfyrede kedel.
Oplys om maksimal mængde af spildevand afledt pr. døgn og pr. år	Der forventes afledt i størrelsesordenen 200 m ³ neutraliseret kondensat pr. år fra den nye naturgasfyrede kedel.
Oplys om variationen i afledningen over døgn, uge, måned eller år.	Kendes ikke på nuværende tidspunkt - vil være afhængig af behov for drift af kedelanlægget.
Angiv spildevandets pH-værdi	Ca. 7
Oplys om eventuelle mikroorganismer	-
Angiv kapaciteten af renseforanstaltninger.	-
Beskriv rensningsmetoder og rensningsgrad.	Der er udelukkende tale om pH-neutralisering med lud.
Eventuelle yderligere bemærkninger	

Krav for egenkontrol

G 201 - 11.4 Standardvilkår 13 - Automatisk kontrol

Type: Standard vilkår

VilkårsID: VK0000000478

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: Ja

Kommentar

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 støv.

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 fabrikantangivelse og evt. typegodkendelse eller indreguleringsprøve 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: Ja

Kommentar

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 støv 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: Ja

Kommentar

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 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: Ja

Kommentar

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 støv.

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 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: Ja

Kommentar

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: Ja

Kommentar

Ikke relevant.

G 201 - 11.4 Standardvilkår 19 - Præstationskontrol

Type: Standard vilkår

VilkårsID: VK0000000489

Version: 9

Beskrivelse

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.

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

Prøvetagning 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. Prøvetagnings- 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 gasformig TOC (total organisk carbon) i strømmende gas (flammeionisations- detektion)	UHC (TOC)	MEL-07
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 kviksølv 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 luftreanseanlæg, 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.

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

Dispensation fra iltkrav og støjkrav

Formularfelt	Udfyldt værdi
Jeg søger hverken om dispensation fra iltkrav i § 57, eller støjkrav i § 53.	Ja [Kode: true]
Jeg søger om dispensation fra iltkrav i § 57.	Nej [Kode: false]
Jeg søger om dispensation fra støjkrav i § 53.	Nej [Kode: false]
Beskriv hvorfor der søges om dispensation for iltkravet på mindst 4 % for biomassefyrede kedler, og vedlæg dokumentation for at kedlen kan overholde en emissionsgrænseværdi for dioxin på 0,1 ng I-TEQ/normal m3 ved 6 % ilt og en emissionsgrænseværdi for PAH-stoffer på 0,007 mg benz[a]pyrenækvivalenter/normal m3 ved 6 % ilt.	
Beskriv hvilke støjkrav der søges om dispensation fra, og begrund det ansøgte.	

Fortrolighed

Redegørelse:

Der vurderes ikke at være dokumentation, der skal behandles fortroligt.

Tidligere indsendelser

Indsendt dato	Fase	Fil
31-03-2020 10:12	Ansøgning	https://dokument.bygogmiljoe.dk/ansoegningbilag/9727859c-5811-4cd8-918b-fba222ec6b69