

Ansvarlig myndighed

Sønderborg Kommune

Indsendt af

Lotte Weesgaard
Østre Havnegade 12
9000 Aalborg

E-mail: LWE@NIRAS.DK

Telefon 23325499

CVR / RID CVR:37295728-RID:76501643

Indsendt: 19-08-2019 13:37

BOM-nummer: MaID-2019-3454

Indsendelse nr.: 1

Fase: Ansøgning

Ansøgning for Miljøgodkendelse/ansøgning

Projekt:	Kedelanlæg NE Sønderborg Glansager 4C, Sønderborg
Klassifikation:	Ingen klassifikationer
Ansøgningstyper	Anmeldelse af nyt mellemstort fyringsanlæg på godkendelsespligtig virksomhed

Sted(er)

Virksomheder	Nature Energy Sønderborg ApS, CVR: 34734682, P-nr.: 1018059491
Adresser	Glansager 4C, 6400 Sønderborg

Ansøgere

Lotte Weesgaard
Østre Havnegade 12
9000 Aalborg
E-mail: LWE@NIRAS.DK
Telefon: 23325499

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
VVM afgørelse	3
Fyringsanlæggets anlægstype	3
Vælg listebetegnelse for virksomhedens aktiviteter	3
Oplysninger om væsentlige miljøforhold	3
Kort beskrivelse af det ansøgte projekt	4
Oversigtsplan af virksomhedens placering	5
Virksomhedens driftstid	6
Til- og frakørselsforhold	6
Tegninger over virksomhedens indretning	6
Virksomhedens produktionskapacitet og råvareforbrug	7
Driftsforstyrrelser og uheld	7
Kraftvarmeproduktion - oplysninger om energianlæg	7
Forslag til generelle vilkår	7
Forslag til vilkår til indretning og drift	8
Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast	9
Luftafkast fra kraftproducerende anlæg	9
Vilkår/krav for luftforurening	9
Tegninger over spildevandsforhold og befæstede arealer	10
Spildevand: Oplysning om, hvor spildevand fra produktionen ønskes afledt til	10
Spildevand: Anden afledning af spildevand	10
Spildevand: Anden afledning af spildevand, indholdsstoffer	11
Placering af virksomhedens støj- og vibrationskilder	11
Støj- og vibrationskilder	11
Vilkår/krav for støj	11
Affald - sammensætning og mængde	11
Affald - håndtering og opbevaring	11
Forslag til vilkår for affald	12
Tegninger over placering af råvarer, hjælpestoffer og affald	12
Beskyttelse af jord og grundvand	12
Forslag til vilkår for jord og grundvand	12
Forslag til standard vilkår for egenkontrol	13
Andre relevante oplysninger	14
Øvrige forhold	15
Fyringsanlæg: Oplysninger om NACE-koder mv.	15
Fyringsanlæg: Oplysninger om nye kedler	15
Dispensation fra iltkrav og støjkrav	15
Tidligere indsendelser	16
Bilag Vilkår	17
◦ Oplysninger om væsentlige miljøforhold	18
◦ Forslag til generelle vilkår	18
◦ Forslag til vilkår til indretning og drift	20

◦ Forslag til vilkår for affald	22
◦ Forslag til vilkår for jord og grundvand	22
◦ Forslag til standard vilkår for egenkontrol	23

Samlet oversigt over bilag i indsendelsen

Bilag med versionskode	Refereret fra
Kedelafkast_13334_911-1_Site Layout Plan_RevB (1).pdf SHA1:7A15CF4CC2AF7A59B719EE16388B9A6F4AEB0A4E	Tegninger over virksomhedens indretning Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast Luftafkast fra kraftproducerende anlæg
Kedelanlæg Afkastbeskrivelse OML NE Sønderborg 08_2019.docx SHA1:E3E177F502DAE99C437B1A043BFDF9542ED8181B	Luftafkast fra kraftproducerende anlæg
OML- anmeldelse Kedelanlæg Sønderborg.pdf SHA1:F45AD550C9ACA44AA1EEBBEA2EF5B0568B6E7F7F	Luftafkast fra kraftproducerende anlæg

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			VVM afgørelse
x	x		Fyringsanlæggets anlægstype
x	x		Vælg listebetegnelse for virksomhedens aktiviteter
(i)			Oplysninger om væsentlige miljøforhold
x			Kort beskrivelse af det ansøgte projekt
x			Oversigtsplan af virksomhedens placering
x			Virksomhedens driftstid
x			Til- og frakørselsforhold
x		x	Tegninger over virksomhedens indretning
x			Virksomhedens produktionskapacitet og råvareforbrug
x			Driftsforstyrrelser og uheld
x			Kraftvarmeproduktion - oplysninger om energianlæg
x			Forslag til generelle vilkår
x			Forslag til vilkår til indretning og drift
x		x	Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast
x		x	Luftafkast fra kraftproducerende anlæg
x			Vilkår/krav for luftforurening
x			Tegninger over spildevandsforhold og befæstede arealer
x			Spildevand: Oplysning om, hvor spildevand fra produktionen ønskes afledt til
x			Spildevand: Anden afledning af spildevand
x			Spildevand: Anden afledning af spildevand, indholdsstoffer
			Forslag til vilkår for spildevand ved afledning fra virksomhed
x			Placering af virksomhedens støj- og vibrationskilder

x	Støj- og vibrationskilder
x	Vilkår/krav for støj
x	Affald - sammensætning og mængde
x	Affald - håndtering og opbevaring
x	Forslag til vilkår for affald
x	Tegninger over placering af råvarer, hjælpestoffer og affald
x	Beskyttelse af jord og grundvand
x	Forslag til vilkår for jord og grundvand
x	Forslag til standard vilkår for egenkontrol
x	Andre relevante oplysninger
x	Øvrige forhold
x	Fyringsanlæg: Oplysninger om NACE-koder mv.
x	Fyringsanlæg: Oplysninger om nye kedler
x	Dispensation fra iltkrav og støjkrav

Angiv CVR og P-nummer

CVR-nummer

34734682 - Nature Energy Sønderborg ApS

P-nummer

1018059491 - Nature Energy Sønderborg ApS

Ørbækvej 260
5220 Odense SØ

Ansøger og ejerforhold

Formularfelt	Udfyldt værdi
Ansøgers navn	Nature Energy Sønderborg Aps
Vejnavn	Ørbækvej
Vejnummer	260
Postnummer	5220
By	Odense
Virksomhedens navn	Nature Energy Sønderborg
Vejnavn	Glansager
Vejnummer	4C
Postnummer	6400
By	Sønderborg
Angiv matrikelnummer, hvis det er forskelligt fra det fremsøgte	
Angiv P-numre, hvis der søges til flere P-numre	
Eventuel bemærkning	
Kontaktperson	Jesper Bundgaard
Vejnavn	Ørbækvej

Vejnummer	260
Postnummer	5220
By	Odense SØ
Telefonnummer	+45 63 15 65 87/+45 40 34 18 46
Mailadresse	jeb@natureenergy.dk
Er der tale om flytbare anlæg	Nej [Kode: false]
Indsæt kontaktoplysninger på ejer	
Eventuelle yderligere bemærkninger	

VVM afgørelse

Formularfelt	Udfyldt værdi
Der er truffet afgørelse om, at anlægget ikke er VVM-pligtigt	
Der er truffet afgørelse om VVM-tilladelse	True
Eventuelle yderligere bemærkninger	Den anmeldte kedel er indeholdt i VVM-redegørelsen for biogasanlægget.

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

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	<ul style="list-style-type: none"> – Anlæg, der fyrer med biomasseaffald: Støv, CO, PAH, NOx og lugtstoffer. – Gasmotorer, der fyrer med forgasningsgas eller naturgas:

		<p>CO, NOx, UHC, formaldehyd, smøreolie og lugtstoffer.</p> <ul style="list-style-type: none"> – 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 tungmetaller- ne Hg, Cd, Ni, V, Cr, Cu og Pb.
	Støj	– Støj fra rumudsugning, skorstene og transportaktiviteter og fra anlæggene.
	Affald	<ul style="list-style-type: none"> – Fra kedler, der fyrer med biomasseaffald og kul, fremkommer bundaske og fra røggasrensingsanlæg flyveaske, mens de andre brændsler giver lidt aske og sod ved rensning. – Slam fra røggaskondenseringsanlæg, scrubberanlæg eller varmevekslere kan indeholde tungmetaller og PAH-forbindelser. – Spildolie fra gasmotorer. – Oliefiltre og luftfiltre fra gasmotorer
	Spildevand	<ul style="list-style-type: none"> – I anlæg, der fyrer med vådt brændsel som f.eks. skovflis, renses røggassen ofte i en våd-scrubber. Scrubbervandet recirkuleres og renses, men skal løbende bortskaffes, da røggaskondenseringsanlæg er vandproducerende. – Restindhold af tungmetaller (Cd) og eventuelt PAH i afløbsvandet. – Formaldehyd i et eventuelt kondensat fra rensning af røggasser fra gasmotorer. – Spildevand i forbindelse med regenerering af ionbyttere på spædevandet. – Vaskevand fra vask af gasturbinens kompressor.
	Risiko for jord, grundvand eller overflade- vand	<ul style="list-style-type: none"> – Opbevaring af smøreolie, fuelolie og andre fyringsolier. – Oplag af kul og andet fast brændsel. – Opbevaring af affald.

Kort beskrivelse af det ansøgte projekt

Formularfelt

Udfyldt værdi

Giv en beskrivelse af det nye mellemstore fyringsanlæg der skal etableres

Nature Energy Sønderborg har den 9. oktober 2018 fået en miljøgodkendelse til etablering af biogasanlæg på adressen Glansager 4C, 6400 Sønderborg. Biogas-anlægget er miljøvurderet med VVM-redegørelse af 3. oktober 2018. Det anmeldte kedelanlæg er også behandlet i VVM-redegørelsen.

Biomassen skal opvarmes ifm. afgasningen og dannelsen af biogas og opgraderingen af biogas til bionaturgas kræver også et varmeforbrug.

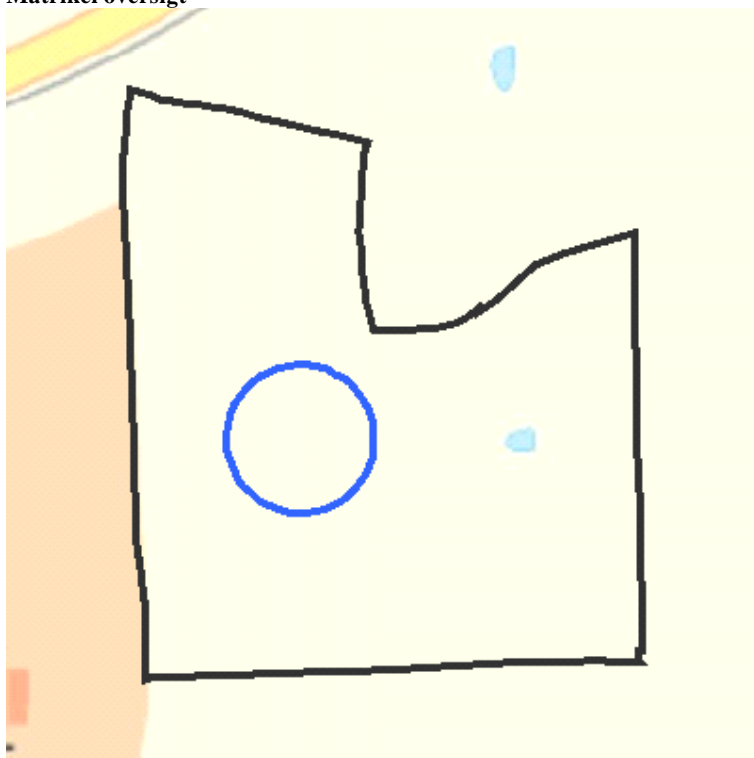
Der er derfor behov for et varmeproducerende anlæg.

Der anmeldes, jf. reglerne i MCP bekendtgørelsen, om accept til etablering af et naturgasfyret kedelanlæg på 5,1 MW i indfyret effekt.

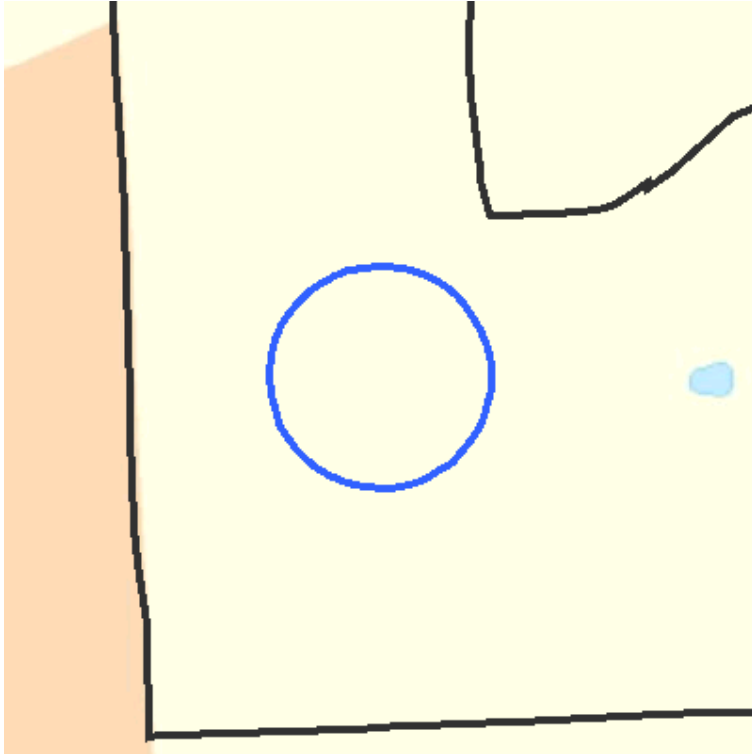
Beskriv eventuelle andre forurenende aktiviteter på virksomheden	Alle øvrige forhold på biogasanlægget er indeholdt i gældende miljøgodkendelse af 9. oktober 2018. Denne anmeldelse omhandler derfor udelukkende etablering af en kedel fyret på naturgas.
Kræver dit projekt bygnings- eller anlægsmæssige udvidelser og/eller ændringer på virksomheden?	Nej [Kode: false]
Angiv det forventede tidspunkt for start af bygge- og anlægsarbejder	august 2019
Angiv forventede tidspunkt for afslutning af bygge- og anlægsarbejder	december 2019
Angiv hvornår du forventer at sætte fyringsanlægget i drift	Ultimo 2019
Eventuelle yderligere bemærkninger	Bygningen til kedelanlægget er medtaget i gældende tilladelse.

Oversigtsplan af virksomhedens placering

Matrikel oversigt



Placering på matrikel



Copyrights

Indeholder data fra Geodatastyrelsen, Skærmkort, WMS-tjeneste

Forbehold

Data stilles til rådighed, som de er, og myndigheden har intet ansvar for hverken indhold, oprindelse, fejl og mangler eller nogen form for skade, der måtte følge af brug af data.

Signatur

- Matrikler
- Indtegninger
- Supplerende information

Geometrier

Fil

<https://dokument.bygogmiljoe.dk/geometribilag/1/5f8e7dd1-8060-4fb7-8c4a-4f83ad55040b>

Virksomhedens driftstid

Redegørelse:

Kedelanlægget er som resten af biogasanlægget i drift døgnet rundt alle dage om året.

Til- og frakørselsforhold

Redegørelse:

Ingen ændringer ift. gældende godkendelser. Kedelanlægget giver ikke anledning til ekstra kørsler til og fra anlægget idet det forsynes med naturgas som brændselskilde.

Tegninger over virksomhedens indretning

Der er ingen indtegnings

Bilag

[Kedelafkast_13334_911-1_Site Layout Plan_RevB \(1\).pdf](#)

Virksomhedens produktionskapacitet og råvareforbrug

Redegørelse:

Kedelanlægget er på 5,1 MW i indfyret effekt. Ved anvendelse af nedre brændværdi bruges ca. 370 kg naturgas pr. time ved fuld effekt af kedelanlægget. Den gennemsnitlige belastning af kedlen er planlagt til 46 %.

Driftsforstyrrelser og uheld

Redegørelse:

Der vurderes ikke at være risiko for støtte uheld som følge af driftsforstyrrelser. Mobil kedel kan blive indsat som nødforsyning, såfremt det skønnes nødvendigt. Kommunen vil blive kontaktet såfremt dette bliver nødvendigt.

Kraftvarmeproduktion - oplysninger om energianlæg

Formularfelt

Udfyldt værdi

Beskriv hvordan I oplagerer de forskellige brændselstyper I har oplyst om herover

Der anvendes naturgas, derfor intet oplag.

Beskriv hvor store mængder af de enkelte brændselstyper I typisk oplagerer

intet

Beskriv hvor store mængder af øvrige hjælpestoffer, der bruges i anlæggene

Eventuelle yderligere bemærkninger.

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.
G 201 - 11.4 Standardvilkår 2	Ja	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.
MCP § 46 Krav til driftsjournal, nye fyringsanlæg	Ja	§ 46. Driftslederen skal for hvert mellemstort fyringsanlæg føre driftsjournal over følgende: 1) Resultater af overvågningen af emissioner af SO ₂ , 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.

		<p>4) Typen og mængden af brændsel, der anvendes i fyringsanlægget.</p> <p>5) Eventuelle driftsforstyrrelser eller svigt i det sekundære emissionsbegrænsende udstyr.</p> <p>6) Tilfælde af manglende overholdelse og trufne foranstaltninger, jf. § 34.</p> <p>7) Resultater af overvågningen af emissioner af spormetaller, jf. § 20, stk. 1, nr. 7.</p> <p>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.</p> <p>9) Håndtering af affald fra forbrændingsprocessen.</p> <p>10) Resultat af kvalitetssikring af AMS-udstyr for NOx, jf. § 30.</p> <p>11) Det årlige antal driftstimer for mellemstore fyringsanlæg omfattet af § 29, stk. 2.</p> <p>Stk. 2. Data og oplysninger i stk. 1 skal opbevares på virksomheden i mindst seks år.</p>
MCP §§ 60 og 69 Etablering og idriftsættelse, nye fyringsanlæg	Ja	<p>§ 60, stk. 4. Anlægget må ikke etableres og sættes i drift, førend tilsynsmyndigheden har meddelt anmelderen, at anlægget er registreret, jf. § 67, stk. 1.</p> <p>§ 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.</p>
MCP § 75 Opbevaring af meddelelse om registrering, nye fyringsanlæg	Ja	§ 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.

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 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.
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 aftipningsgrube. [Godkendelsesmyndigheden kan fastsætte noget andet, hvis en lokalplan for området tillader udendørs oplag, eller hvis virksomheden ligger i landzone.] Porte til aftipningshal eller aftipningsgrube skal holdes lukkede, når der ikke foregår trafik eller aftipning.
MCP § 47 Driftsophør, for nye fyringsanlæg	Ja	§ 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.
MCP § 14 Opstart- og nedlukningsperioder, nye fyringsanlæg	Ja	§ 14. Driftslederen sørger for, at opstarts- og nedlukningsperioderne for mellemstore fyringsanlæg holdes så korte som muligt.
MCP §§ 40-45 Krav til indretning og drift, nye fyringsanlæg	Ikke relevant	§ 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 aftipningshal 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.

Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast

Der er ingen indtegninger

Bilag

[Kedelafkast_13334_911-1_Site Layout Plan_RevB \(1\).pdf](#)

Luftafkast fra kraftproducerende anlæg

Formularfelt

Vedhæft beregninger af afkast/skorstenshøjder for hvert afkast

Udfyldt værdi

Se vedlagte OML og afkastbeskrivelse

For hvert afkast angives det stof, der er dimensionerende for afksthøjden

Der er et afkast fra fyringsanlæg på virksomheden. NO₂ er dimensionsgivende.

Hvis der fyres med biomasseaffald skal det oplyses, om der er etableret støvrensning

Ikke relevant

Eventuelle yderligere bemærkninger

I vedlagte bilag om afkastbeskrivelse fremgår inputdata til den udførte OML beregning.

Bilag

[OML- anmeldelse Kedelanlæg Sønderborg.pdf](#)

[Kedelafkast_13334_911-1_Site Layout Plan_RevB \(1\).pdf](#)

[Kedelanlæg Afkastbeskrivelse OML NE Sønderborg 08 2019.docx](#)

Vilkår/krav for luftforurening

Redegørelse:

Der etableres et afkast fra den nye kedel. Der er på anlægget et afkast fra kedelanlæg. Afkast fremgår af vedlagte kortbilag markeret med rød cirkel.

Skorstenshøjden er fastsat på baggrund af en OML-beregning, som er foretaget for fuld drift. Da der fyres med naturgas, er det NOx, som dimensionerende for skorstenshøjden.

OML beregning for kedelanlæg er vedlagt. OML beregning er foretaget på baggrund af inputdata i vedlagte afkastbeskrivelse.

Materialet er vedlagt under punkt "Luftafkast fra kraftproducerende anlæg".

Tegninger over spildevandsforhold og befæstede arealer

Markeret ikke relevant:

Ingen ændringer ift. gældende miljøgodkendelse

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

Formularfelt	Udfyldt værdi
Er der spildevand, der skal afledes til kloaksystemet?	Nej [Kode: false]
Er der spildevand, der udledes direkte til vandløb, søer, havet?	Nej [Kode: false]
Er der spildevand, der afledes på en anden måde?	Ja [Kode: true]
Angiv hvilken anden afledningsform der benyttes	Kedelvand og røggaskondensat vandindhold afledes som øvrigt spildevand fra produktionen til
Afledes der kølevand fra virksomheden?	Nej [Kode: false]
Eventuelle yderligere bemærkninger	Ubetydelige mængder vand fra kedelanlægget afledes til efterlagertanken og bringes dermed ud på landbrugsjord sammen med biomassen.

Spildevand: Anden afledning af spildevand

Formularfelt	Udfyldt værdi
Oplys om alle spildevandstypers oprindelse	Der fremkommer udelukkende mindre mængder vand fra kedelanlægget som stammer fra kondenseret vanddamp fra røggassen og evt. udskiftning af kedelvand. Dette vand er ikke forurenat og ledes til efterlagertank på biogasanlægget.
Oplys om maksimal mængde af spildevand afledt pr. døgn og pr. år	
Oplys om variationen i afledningen over døgn, uge, måned eller år.	
Angiv spildevandets temperatur	
Angiv spildevandets pH-værdi	
Oplys om eventuelle mikroorganismer	
Angiv kapaciteten af rensningsanlægninger.	
Beskriv rensningsmetoder og rensningsgrad.	

Eventuelle yderligere bemærkninger

Spildevand: Anden afledning af spildevand, indholdsstoffer

Markeret ikke relevant:

Der forekommer kun ubetydelige mængder spildevand fra drift af kedelanlægget.

Placering af virksomhedens støj- og vibrationskilder

Markeret ikke relevant:

Der er foretaget støjberegning for det samlede anlæg inkl. den ansøgte kedel ifm. miljøgodkendelsen.

Støj- og vibrationskilder

Formularfelt	Udfyldt værdi
Beskriv støj- og vibrationskilder (inkl. lavfrekvent støj og infralyd)	Kedelanlægget er placeret inde i en bygning. Støj fra afkast er medtaget i den foretagne støjberegning for det samlede anlæg ifm. miljøgodkendelse af det udvidede anlæg.
Beskriv planlagte støj- og vibrationsdæmpende foranstaltninger	
Eventuelle yderligere bemærkninger	

Vilkår/krav for støj

Redegørelse:

Vilkår er indeholdt i gældende miljøgodkendelse

Affald - sammensætning og mængde

Formularfelt	Udfyldt værdi
Eventuelle yderligere bemærkninger	Ingen ændringer
Affaldsammensætning og mængde	
Affaldsfraktion	Mængde/år Enhed

Affald - håndtering og opbevaring

Formularfelt	Udfyldt værdi
Beskriv hvordan affaldet håndteres og opbevares på virksomheden	Ingen ændringer

Eventuelle yderligere bemærkninger

Angiv mængden af affald og restprodukter, som oplagres på virksomheden

Affaldsfraktion **Maksimal oplagret mængde** **Enhed (mængde/år)** **type (affald eller restprodukt)**

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:

Ingen ændringer

Beskyttelse af jord og grundvand

Redegørelse:

Ingen ændringer, kedelanlæg på naturgas udgør ikke en trussel for jord og grundvand

Forslag til vilkår for jord og grundvand

Se den fulde oversigt i bilaget i slutningen af dette dokument

Vilkårsid	Overholdes vilkår	Vilkår
G 201 - 11.4 Standardvilkår 9	Ja	Slam, spildolie, kemikalier og hjælpestoffer skal opbevares i egnede og tætte beholdere, der skal være mærket med indhold.
G 201 - 11.4 Standardvilkår 10	Ja	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.
G 201 - 11.4 Standardvilkår 11	Ja	Tætte belægnings skal være i god vedligeholdelsesstand. Utætheder skal udbedres så hurtigt som muligt, efter at de er konstateret.
G 201 - 11.4 Standardvilkår 12	Ikke relevant	Overjordiske tanke med fast tag, der er større end 50 m ³ , skal forsynes med tryk/vacuum ventil, hvis de anvendes til opbevaring af meddieselolie og fyringsolie, der anvendes som brændsel på fyringsanlægget. Ventilen kan untlades 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.

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 - Automatisk kontrol	Ikke relevant	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 O ₂ 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.
G 201 - 11.4 Standardvilkår 14 - Automatisk kontrol	Ikke relevant	Kedler, der fyrer med biomasseaffald, skal være forsynet med måle- og reguleringsudstyr for O ₂ 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 O ₂ 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 O ₂ dokumenteres, at anlægget kan overholde en emissionsgrænse for dioxiner på 0,1 ng I-TEQ/normal m ³ og en emissionsgrænse for PAH-stoffer på 0,005 mg benz[a]pyren-ækvivalenter/normal m ³ . 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 O ₂ % (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 O ₂ til styring af forbrændingsprocessen. Kedlerne skal drives med et indhold af O ₂ , 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 .
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 O ₂ 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 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 O ₂ -måler skal gennemgå en årlig kontrol og et årligt serviceeftersyn (funktionstest uden linearisering). AMS og O ₂ -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 NO ₂ , 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	<p>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.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>For enkelte naturgas- eller gasoliefyrede kedelanlæg > 5 MW skal der herefter udføres præstations- kontrol efter ovenstående retningslinjer med følgende frekvens:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 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	Prøvetagning 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	<p>Der skal føres driftsjournal med angivelse af:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Justering af brændere. – Dato for og resultat af kvalitetssikring af AMS-udstyr. – Kontrol med luftreanseanlæg, herunder: <ul style="list-style-type: none"> 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.

Redegørelse:

Ingen bemærkninger

Øvrige forhold**Redegørelse:****Fyringsanlæg: Oplysninger om NACE-koder mv.**

Formularfelt	Udfyldt værdi
Fyringsanlægget/fyringsanlæggene udgør et eller er en del af et fjernvarmeværk, elværk eller et kraftvarmeværk, der leverer varme og el til det offentlige fjernvarme- og elnet, og er ikke teknisk og forureningsmæssigt forbundet til anden virksomhed.	Nej [Kode: false]
Fyringsanlægget/fyringsanlæggene er teknisk og forureningsmæssigt forbundet til anden virksomhed, som ikke er godkendelsespligtig efter bilag 1 og 2 i godkendelsesbekendtgørelsen (f.eks. gartneri, spildevandsrensningsanlæg, landbrug)	Nej [Kode: false]
NACE kode:	3521
NACE kode:	
NACE kode:	
Skriv f.eks. her, hvis du har yderligere bemærkninger om din virksomheds aktiviteter (eller listepunkter)	

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 oplysningskemaet.	
Eventuelle bemærkninger	

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
Kedel ved BUP	5,1	ultimo 2019	8760	46

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 (%)
Kedel ved BUP	Naturgas	100				

Indsæt NACE-koder for den eller de nye kedler

Anlægsnavn	NACE-kode for elproduktion	NACE-kode for varmeproduktion
Kedel ved BUP		3530

Dispensation fra iltkrav og støjkrav

Formularfelt	Udfyldt værdi
Jeg søger hverken om dispensation fra iltkrav i § 57, eller støjkraft i § 53.	Nej [Kode: false]
Jeg søger om dispensation fra iltkrav i § 57.	Nej [Kode: false]
Jeg søger om dispensation fra støjkraft 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 m ³ ved 6 % ilt og en emissionsgrænseværdi for PAH-stoffer på 0,007 mg benz[a]pyrenækvivalenter/normal m ³ ved 6 % ilt.	Ikke relevant
Beskriv hvilke støjkraft der søges om dispensation fra, og begrund det ansøgte.	Ikke relevant

Tidligere indsendelser

Der er ingen tidligere versioner

Oplysninger om væsentlige miljøforhold

G 201 - 11.2 Beskrivelse af de væsentligste miljøforhold

Type: Branchers og aktiviteterets miljøforhold

VilkårsID: VK0000000014

Version: 8

Beskrivelse

Væsentligste miljøforhold	Kilder til forurening eller gene
Luftforurening	<ul style="list-style-type: none"> – Anlæg, der fyrer med biomasseaffald: Støv, CO, PAH, NO_x og lugtstoffer. – Gasmotorer, der fyrer med forgasningsgas eller naturgas: CO, NO_x, UHC, formaldehyd, smøreolie og lugtstoffer. – Gasmotorer, der fyrer med biogas: CO, NO_x, UHC, SO₂, formaldehyd, smøreolie og lugtstoffer. – Gasturbiner, der fyrer med biogas: CO, NO_x og SO₂. – Gasturbiner, der fyrer med forgasningsgas eller naturgas: CO og NO_x. – Motorer, der fyrer med olieholdige brændsler: CO, NO_x, UHC, SO₂, formaldehyd, smøreolie og lugtstoffer. – Kedler, der fyrer med naturgas eller LPG: CO og NO_x. – Kedler, der fyrer med gasolie eller vegetabilsk olie: Støv, CO og NO_x. – Kedler, der fyrer med fuelolie: Støv, SO₂, CO, NO_x samt tungmetallerne Hg, Cd, Ni, V, Cr, Cu og Pb. – Kedler, der fyrer med kul: Støv, SO₂, HCl, HF, CO, NO_x samt tungmetallerne Hg, Cd, Ni, V, Cr, Cu og Pb.
Støj	<ul style="list-style-type: none"> – Støj fra rumudsugning, skorstene og transportaktiviteter og fra anlæggene.
Affald	<ul style="list-style-type: none"> – Fra kedler, der fyrer med biomasseaffald og kul, fremkommer bundaske og fra røggasrensingsanlæg flyveaske, mens de andre brændsler giver lidt aske og sod ved rensning. – Slam fra røggaskondenseringsanlæg, scrubberanlæg eller varmevekslere kan indeholde tungmetaller og PAH-forbindelser. – Spildolie fra gasmotorer. – Oliefiltre og luftfiltre fra gasmotorer
Spildevand	<ul style="list-style-type: none"> – I anlæg, der fyrer med vådt brændsel som f.eks. skovflis, renses røggassen ofte i en våd-scrubber. Scrubbervandet recirkuleres og renses, men skal løbende bortskaffes, da røggaskondenseringsanlæg er vandproducerende. – Restindhold af tungmetaller (Cd) og eventuelt PAH i afløbsvandet. – Formaldehyd i et eventuelt kondensat fra rensning af røggasser fra gasmotorer. – Spildevand i forbindelse med regenerering af ionbyttere på spædevandet. – Vaskevand fra vask af gasturbinens kompressor.
Risiko for jord, grundvand eller overflade- vand	<ul style="list-style-type: none"> – Opbevaring af smøreolie, fuelolie og andre fyringsolier. – Oplag af kul og andet fast brændsel. – Opbevaring af affald.

Vilkåret kan ikke besvares

Forslag til generelle vilkår

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 belægningsgruber, 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

Pkt. 1: Udelukkende overvågning af relevante emissioner for naturgasfyrede kedler (NO_x og CO).
Pkt. 2, 3, 5, 7, 9, 10, 11 er ikke relevante for denne kedel.

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

Forslag til vilkår til 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: Ikke relevant

Kommentar

Vilkåret er ikke relevant for naturgasfyret kedelanlæg.

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 aftipningshal eller aftipningsgrube skal holdes lukkede, når der ikke foregår trafik eller aftipning.

Vilkåret kan overholdes: Ikke relevant

Kommentar

Vilkåret er ikke relevant for naturgasfyret kedelanlæg.

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 belægnings 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 belægnings herunder opsamlingskar, gruber, tankgrave og bassiner. Utætheder skal udbedres så hurtigt som muligt, efter at de er konstateret.

Vilkåret kan overholdes: Ikke relevant

Kommentar

Vilkåret er ikke relevant for naturgasfyret kedelanlæg.

Forslag til vilkår for 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: Ikke relevant

Kommentar

Ikke relevant for kedel på naturgas

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: Ikke relevant

Kommentar

Der anvendes naturgas og ikke olie

Forslag til standard vilkår 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: Ikke relevant

Kommentar

kedel < 30 MW

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: Ikke relevant

Kommentar

Ikke på biomasseaffald

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 carbonmonoxid (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

Kommentar

fyrer ikke med stenkul, pet-coke og brunkul

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 fyres 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: Ikke relevant

Kommentar

Kedel < 30 MW

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: Ikke relevant

Kommentar

Ikke krav til AMS måler

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

Kommentar

Ikke krav til AMS kontrol

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 olieafyrede 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 gasolieafyrede 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 gasolieafyrede kedelanlæg ≤ 5 MW kan tilsynsmyndigheden herefter kræve, at anlægget foretager præstationskontrol efter ovenstående retningslinjer, dog normalt højst hvert andet år.

For enkelte naturgas- eller gasolieafyrede 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.

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 (O2) i strømmende gas	O2	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

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

Kommentar

De relevante forhold for en kedel på naturgas indskrives i driftsjournal