

Danpo A/S
Tykhøjvej 44
7323 Give

Att.: Niels Christian Lauridsen

Miljøgodkendelse til etablering og drift af maskinhus med 2 kedler

Danpo A/S
Tykhøjvej 44
7323 Give

CVR nr.: 31241316

Listetype: G201

05.01.2018

Side: 1/48

Sagsnr.:
09.02.06-P19-4-17.

Sagsbehandler:
Gitte Wisby Møller
Lokaltlf.: 76 81 24 13

E-post:
giwmo@vejle.dk

Her bor vi:
Kirketorvet 22
7100 Vejle

Indholdsfortegnelse

| | |
|---|----|
| Baggrund for miljøgodkendelsen | 3 |
| Vejle Kommunes afgørelse | 3 |
| Vilkår:..... | 3 |
| Generelt | 3 |
| Indretning og drift | 3 |
| Luftforurening | 4 |
| Beskyttelse af jord, grundvand og overfladevand..... | 4 |
| Driftsjournal | 6 |
| Oplysningspligt | 6 |
| Begrundelse for miljøgodkendelsen..... | 6 |
| Vurdering af virkninger på miljøet (VVM) – VVM-screening..... | 7 |
| Klagevejledning | 7 |
| Grundlaget for godkendelsen | 9 |
| Lovgrundlag m.m. | 9 |
| Væsentlige sagsakter | 9 |
| Oplysninger om ansøger og ejerforhold..... | 9 |
| Miljøteknisk beskrivelse | 9 |
| Vejle Kommunes miljøtekniske vurdering | 10 |
| Bilag | 11 |
| Kopiliste | 11 |

Baggrund for miljøgodkendelsen

Danpo A/S har den 19. december 2017 søgt om miljøgodkendelse til etablering af et maskinhus på ca. 175 m² i forlængelse af en af Danpos eksisterende bygninger. I maskinhuset ønskes opstillet 1 ny dampkedel på 1,95 MW og 1 ny heatolie kedel på 2,0 MW. Begge kedler vil anvende naturgas.

De to kedler er, sammen med det eksisterende kedelanlæg på 5,75 MW, omfattet af godkendelsesbekendtgørelsens¹ bilag 2 punkt G201 ”*Kraftproducerende anlæg, varmeproducerende anlæg, gasturbineanlæg og motoranlæg med en samlet nominel indfyret termisk effekt på mere end eller lig med 5 MW og mindre end 50 MW*”. Det eksisterende kedelanlæg er miljøgodkendt den 13. februar 2009.

Miljøministeriets bekendtgørelse nr. 1474 af 12. december 2017 angiver standardvilkår for godkendelse af listevirksomhed. Forudsætningerne for godkendelsen findes i afsnittet ”Grundlaget for godkendelsen” på side 9.

Der er foretaget en VVM-screening (vurdering af virkning på miljøet) af ansøgningen om miljøgodkendelse. Screeningen viste, at det ikke er påkrævet at udarbejde en VVM-redegørelse.

Vejle Kommunes afgørelse

Vejle Kommune meddeler hermed miljøgodkendelse til etablering af et maskinhus samt 2 kedler. Virksomheden ligger på Tykhøjvej 44, 7323 Give, matr.nr. 5b og 5z Farre By, Give.

Denne afgørelse er meddelt efter miljøbeskyttelseslovens § 33. Vilkår markeret med * er standardvilkår. Godkendelsen gives på følgende vilkår:

Vilkår:

Generelt

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

Indretning og drift

3. * I afkast, hvor der er fastsat en emissionsgrænse, skal der være etableret målesteder med indretning og placering som anført i MEL-22 Kvalitet i Emissionsmålinger (Miljøstyrelsens

¹ Bekendtgørelse om godkendelse af listevirksomhed, Bek. nr. 1458 af 12.12.2017

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.

4. Inden etablering af skorsten skal der foretages en beregning af den nødvendige skorstenshøjde i forhold til overholdelse af de vejledende B-værdier. OML-beregningen skal indsendes til Vejle Kommune.

*Afkast fra de to kedler skal ske via en skorsten der min. overholde den højde, som OML-beregningen viser er nødvendig.

Luftforurening

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

| Brændsel | Nominel indfyret effekt | Emissionsgrænseværdier (mg/normal m ³ ved 10 % O ₂ tør røggas) | | | | | | |
|--------------------|-------------------------|---|----|------------------------------|----|----|-----|--------------|
| | | Støv | CO | NO _x [#] | Hg | Cd | HCl | Tungmetaller |
| Naturgas og biogas | 120 kW – < 50 MW | - | 75 | 65 | - | - | - | - |

Tabel 1. Emissionsgrænseværdier for kedelanlæg

[#] NO_x regnet vægtmæssigt som NO₂.

Affald

Beskyttelse af jord, grundvand og overfladevand

6. * Slam, spildolie, kemikalier og hjælpestoffer skal opbevares i egnede og tætte beholdere, der skal være mærket med indhold.
7. * 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.
8. * Tætte belægninger skal være i god vedligeholdelsesstand. Utætheder skal udbedres så hurtigt som muligt, efter at de er konstateret.

Egenkontrol

Præstationskontrol

9. * 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 5 er overholdt, dog kun 2 enkeltmålinger hver af en varighed på 45 minutter for gas- og oliefyrede kedler.

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. 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 gasoliefyret 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.

10. * Emissionsgrænseværdierne anses for overholdt, når det aritmetiske gennemsnit af alle enkeltmålinger udført ved præstationskontrollen er mindre end eller lig med emissionsgrænseværdien.
11. * Prøvetagning og analyse skal ske efter de i tabel 2 nævnte metoder eller efter internationale standarder med mindst samme analysepræcision og usikkerhedsniveau.

| Navn | Parameter | Metodeblad nr. # |
|--|--------------------------|------------------|
| Bestemmelse af koncentrationen af totalt partikulært materiale i strømmende gas | Støv | MEL-02 |
| Bestemmelse af koncentrationer af kvælstofoxider (NO _x) i strømmende gas | NO _x | 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 hydrogenflourid i strømmende gas (manuel opsamling i svag NaOH) | HCl og HF | MEL-19 |

Tabel 2. Prøvetagnings- og analysemetoder

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

12. * 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.

Støj

13. Kedelanlæggets støjbidrag må ikke give anledning til, at støjbidraget fra den samlede virksomhed overskrider de gældende grænseværdier for støj, som fastlagt i den gældende miljøgodkendelse til hovedaktiviteten.
14. Målinger/beregninger til kontrol af om vilkår 13 er overholdt skal udføres, når tilsynsmyndigheden finder det påkrævet, som beskrevet i den gældende miljøgodkendelse til virksomhedens hovedaktivitet.

Driftsjournal

15. *Der skal føres driftsjournal med angivelse af:
 - Justering af brændere.
 - 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 12
 - Antal driftstimer pr. år.

Driftsjournalen skal være tilgængelig for tilsynsmyndigheden og skal opbevares på virksomheden i mindst 5 år.

Oplysningspligt

16. Tilsynsmyndigheden skal straks underrettes om driftsforstyrrelser eller uheld, der medfører væsentlige støvgener eller forurening af omgivelserne eller indebære risiko for det. En skriftlig redegørelse for hændelsen skal være tilsynsmyndigheden i hænde **senest 7 dage efter**, at den er sket. Det skal fremgå af redegørelsen, hvilke tiltag der vil blive iværksat for at hindre lignende driftsforstyrrelser eller uheld i fremtiden.

Underretningspligten fritager ikke virksomheden for at afhjælpe akutte uheld.

Begrundelse for miljøgodkendelsen

Danpo A/S har søgt om miljøgodkendelse til etablering af et maskinhus på ca. 175 m² i forlængelse af en af Danpos eksisterende bygninger. I maskinhuset ønskes opstillet 1 ny dampkedel på 1,95 MW og 1 ny heatolie kedel på 2,0 MW. Begge kedler vil anvende naturgas.

Med den i ansøgningsmaterialet beskrevne indretning og drift af kedelanlægget samt vilkårene i denne miljøgodkendelse, er det Vejle Kommunes vurdering, at aktiviteten kan etableres og drives uden væsentlig risiko for påvirkning af det ydre miljø.

Vurdering af virkninger på miljøet (VVM) – VVM-screening

I forbindelse med udarbejdelse af miljøgodkendelse til nyt maskinhus med 2 kedler hos Danpo A/S, Tykhøjvej 44, 7323 Give, er der foretaget en screening af, om en vurdering af virkninger på miljøet (VVM) er påkrævet. Screeningen er foretaget efter reglerne i VVM-bekendtgørelsen². Den 05.01.2018 har Vejle Kommune på baggrund af VVM-screeningen vurderet, at det ikke er påkrævet at udarbejde en VVM-redegørelse. Afgørelsen fremgår af j.nr. 09.02.06-P19-4-17.

Klagevejledning

Hvis du ønsker at klage over denne afgørelse, kan du klage til Miljø- og Fødevareklagenævnet. Klagen skal indgives senest den 05.02.2018. Afgørelsen vil blive offentliggjort på kommunens hjemmeside den 08.01.2018 og i Give Avis tirsdag den 16.01.2018.

Du klager via Klageportalen, som du finder via www.nmkn.dk , www.borger.dk eller www.virk.dk. Du logger på Klageportalen med NEM-ID. En klage er indgivet, når den er tilgængelig for Vejle Kommune via Klageportalen. Når du klager, skal du betale et gebyr på 900,- kr. for borgere og 1.800,- kr. for virksomheder, organisationer og offentlige myndigheder.

I Klageportalen sendes din klage automatisk først til Vejle Kommune. Hvis Vejle Kommune fastholder afgørelsen, sender Vejle Kommune klagen videre til behandling i nævnet via Klageportalen. Du får besked om videresendelsen.

Miljø- og Fødevareklagenævnet afviser din klage, hvis du sender den uden om Klageportalen, medmindre du forinden er blevet fritaget for brug af Klageportalen. Hvis du ønsker at blive fritaget for at bruge Klageportalen, skal du sende en begrundet anmodning til Vejle Kommune. Vejle Kommune videresender herefter din anmodning til nævnet, som træffer afgørelse om, hvorvidt du kan fritages. Se betingelserne for at blive fritaget på www.nmkn.dk.

² Bekendtgørelse af lov om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter, LBK nr. 448 af 10.05.2017.

Indbringelse for domstol

Hvis afgørelsen ønskes prøvet ved en domstol, skal sagen være indbragt senest 6 måneder efter, at afgørelsen er meddelt³.

Med venlig hilsen

Gitte Wisby

³ Fristen regnes fra annonceringsdatoen. Hvis afgørelsen ikke annonceres, beregnes fristen fra den dato hvor afgørelsen er meddelt. Afgørelser sendt med post anses for at være kommet frem 5 dage efter afsendelse som B-post og 2 dage efter afsendelse som A-post.

Grundlaget for godkendelsen

Lovgrundlag m.m.

- Miljø- og Fødevareministeriets lovekendtgørelse nr. 966 af 23.06.2017 om miljøbeskyttelse, (miljøbeskyttelsesloven).
- Miljø- og Fødevareministeriets bekendtgørelse nr. 1458 af 12.12.2017 om godkendelse af listevirksomhed, (godkendelsesbekendtgørelsen).
- Miljø- og Fødevareministeriets bekendtgørelse nr. 1474 af 12.12.2017 om standardvilkår i godkendelse af listevirksomhed, (standardvilkårsbekendtgørelsen).
- Miljø- og Fødevareministeriets lovekendtgørelse nr. 448 af 10.05.2017 om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter (VVM), (VVM-bekendtgørelsen).

Ansøgningen er behandlet efter § 33 i miljøbeskyttelsesloven.

Virksomheden er omfattet af bilag 2 i godkendelsesbekendtgørelsen, punkt: ”G201 Kraftproducerende anlæg, varmeproducerende anlæg, gasturbineanlæg og motoranlæg med en samlet nominel indfyret termisk effekt på mere end eller lig med 5 MW og mindre end 50 MW”.

Vejle Kommune er godkendende og tilsynsførende miljømyndighed.

Standardvilkår

I godkendelsesbekendtgørelsen er der fastsat standardvilkår for listepunkt G201, som skal anvendes ved miljøgodkendelse af virksomheder af denne type. Standardvilkårene kan suppleres med andre relevante vilkår. Såfremt standardvilkårene ikke anvendes skal dette begrundes.

I denne miljøgodkendelse er standardvilkår udeladt, som vedrører andre brændselstyper end naturgas, da der i de 2 kedler kun vil blive fyret med naturgas. Følgende standardvilkår fra standardbekendtgørelsen er derfor udeladt: Vilkår 5, 6, 12, 14-18. Standardvilkår 13 er udeladt da de 2 kedler er under 30 MW.

VVM bekendtgørelsen

Aktiviteten er omfattet af VVM-bekendtgørelsens bilag 2 pkt. 3a: *Industrieanlæg til fremstilling af elektricitet, damp og varmt vand*. Vejle Kommune har truffet særskilt afgørelse om, at det ansøgte projekt ikke er VVM-pligtig.

Væsentlige sagsakter

- Ansøgning om miljøgodkendelse, modtaget d. 19.12.2017.

Oplysninger om ansøger og ejerforhold

Virksomhed og ansøger

Danpo A/S
Tykhøjvej 44, 7323 Give
CVR-nr.: 36124555
Tlf.: 72 11 55 55

Matrikelejer

Danpo A/S
Tykhøjvej 44, 7323 Give
Matr. 5b og 5z Farre By, Give

Virksomhedens kontaktperson

Niels Christian Lauridsen
Tlf.: 22 77 85 26
mail: niels.christian.lauridsen@danpo.dk

Beliggenhed

Ejendommen ligger i landzonen, inden for kommuneplanramme nr. 99.L.26. Der meddeles landzonetilladelse i særskilt afgørelse.

Grundvand

Ejendommen ligger i et område med drikkevandsinteresser.

Miljøteknisk beskrivelse

Virksomhedens ansøgning om miljøgodkendelse i BOM udgør den miljøtekniske beskrivelse af virksomheden. Vejle Kommune, Industrimiljøes kommentarer til og vurdering af virksomhedens miljøtekniske beskrivelse fremgår af afsnittet ”Vejle Kommunes miljøteknisk vurdering”.

Driftstider

Kedlerne vil være i drift hele døgnet alle ugens dage.

Udendørs aktiviteter:

Etablering af maskinhus og de 2 kedler medfører ikke øget udendørs aktivitet.

Beskrivelse af virksomhedens affaldshåndtering

Der forventes ikke affald fra driften af kedlerne. Evt. affald vil blive håndteret sammen med virksomhedens øvrige affald.

Til- og frakørsel

Virksomhedens daglige transporter til og fra ejendommen vil ske fra Tykhøjvej, som er offentlig landevej.

Luftforurening

Der vil være luftemissioner i form af gas fra afbrænding af naturgas i de to kedler.

Spildevand

Der er ikke processpildevand fra drift af de 2 kedler.

Overfladevand

Regn- og overfladevand afledes via eksisterende kloaksystem.

Støj

Alle aktiviteter foregår inde i maskinhallen bag lukket dør/port. Til- og frakørsel til maskinhallen er meget begrænset og ikke væsentlig i forhold til eksternt støjbidrag.

Affald

Der vil ikke være affald fra driften af de to kedler. Evt. affald vil blive håndteret sammen med virksomhedens øvrige affald.

Jord og grundvand

Udendørsarealerne er befæstet. Maskinhallen har støbt betongulv uden afløb.

Driftsforstyrrelser og uheld

Emnet er ikke beskrevet i ansøgningen.

Vejle Kommunes miljøtekniske vurdering

Baggrund for miljøgodkendelsen

Danpo A/S ønsker at etablere et nyt maskinhus med 1 dampkedel og 1 heatolie kedel. Kedlerne skal anvendes ved en kommen ny produktionslinje, hvor Dampkedlen skal anvendes til kogning i ovne og heatolie kedlen skal anvendes til opvarmning af fritureolie.

Den kommende produktionslinje vil blive miljøgodkendt i en senere særskilt miljøgodkendelse.

Indretning og drift

Der etableres et nyt maskinhus på 175 m² i forbindelse med Danpos eksisterende bygninger. I maskinhuset opstilles 1 ny dampkedel på 1,95 MW og 1 ny heatolie kedel på 2,0 MW. Begge kedler vil anvende naturgas.

Til- og frakørsel

Til- og frakørsel fra offentlig landevej vurderes ikke at medføre øget belastning af omgivelserne.

Luftforurening

De opstillede luftvilkår er fastsat på baggrund af standardvilkårene.

Skorstenshøjden skal fastsættes på baggrund af en OML-beregning. Beregningen skal foretages for begge kedler i samtidig fuld drift. Da der fyres med naturgas, skal beregningen foretages med NO_x, som dimensionerende for skorstenshøjden.

Inden opstilling af skorstenen, skal OML-beregningerne sendes til Vejle Kommune.

Spildevand

Der vil ikke forekomme spildevand fra driften af kedlerne.

Støj

Driften af kedlerne vurderes ikke medføre ændring af Danpos samlede støjbelastning af omgivelserne

Affald

Der forventes ikke affald fra driften af kedlerne. Evt. affald vil blive håndteret sammen med virksomhedens øvrige affald.

Jord og grundvand

Kedelanlægget ændrer ikke på Danpos påvirkning af jord og grundvand idet kedelanlægget er indendørs.

Driftsforstyrrelser og uheld

Tilsynsmyndigheden skal straks underrettes om driftsforstyrrelser eller uheld, der medfører væsentlige støvgener eller forurening af omgivelserne eller indebære risiko for det.

Bedst tilgængelig teknik

Vilkårene i denne godkendelse er fastsat ud fra standardvilkår. Standardvilkårene betragtes som BAT.

Samlet vurdering

Vejle Kommune vurderer samlet set, at indretningen og driften af kedelanlægget ikke vil medføre en øget påvirkning af omgivelserne. Det vurderes endvidere, at ved overholdelse af de stillede vilkår, vil kedelanlæggets aktiviteter ikke vil give anledning til miljømæssige problemer.

Udtalelse fra høringsberettigede

Udkastet har været sendt til høring hos Danpo A/S den 21.12.2017. Virksomheden har den 21.12.2017 oplyst, at godkendelsen kan færdiggøres, og at virksomheden ikke har bemærkninger til afgørelsen.

Bilag

Bilag 1: Placering af kedelanlægget

Bilag 2: Situationsplan

Bilag 3: Placering af afkast

Bilag 4: Ansøgning om etablering af kedelanlæg

Bilag 5: Ansøgning om etablering af kedelanlæg, spildevand

Kopiliste

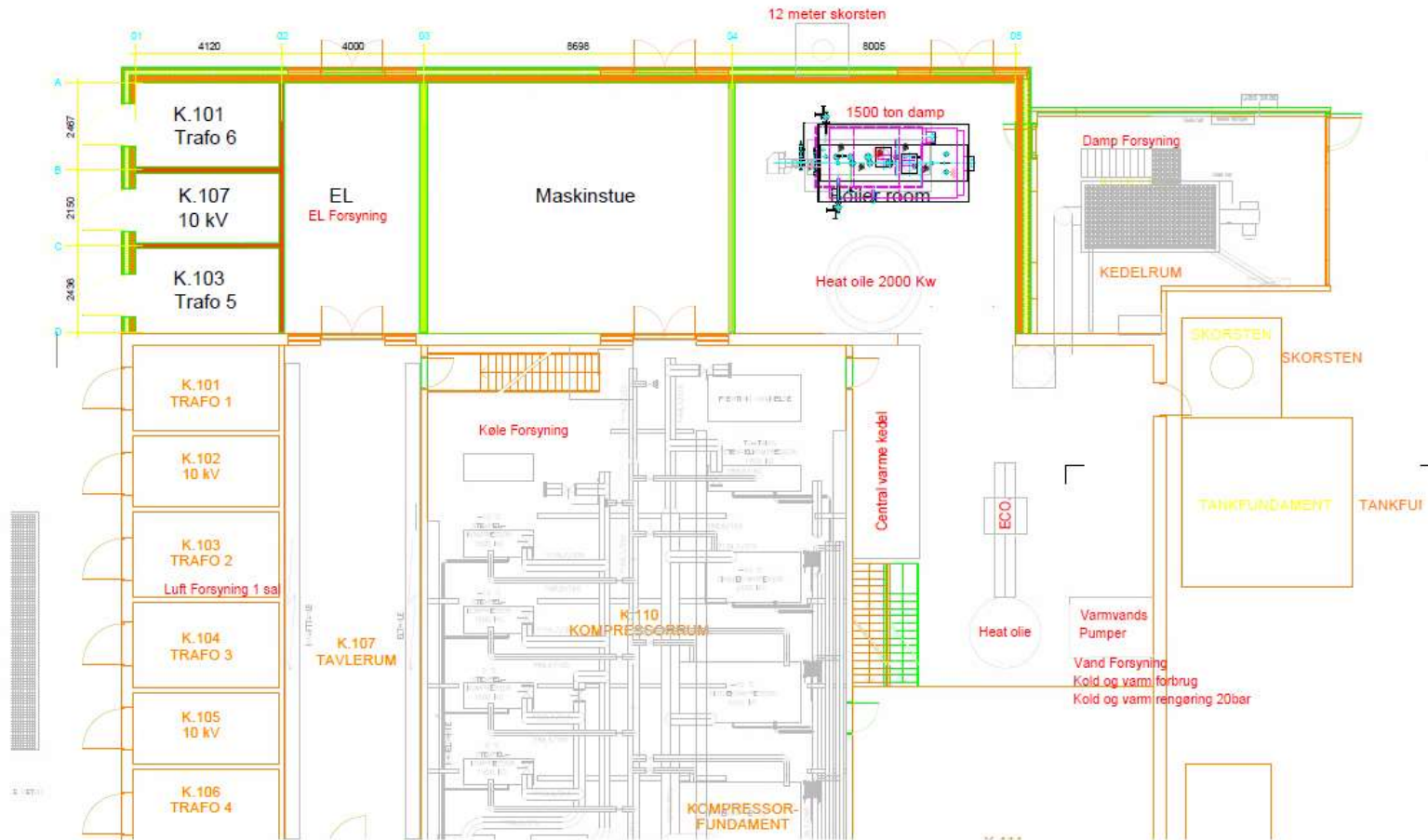
- Niels Christian Lauridsen, niels.christian.lauridsen@danpo.dk
- Mads Werning, mads.werning@scandistandard.com
Styrelsen for Patientsikkerhed, Tilsyn og Rådgivning Syd, Nytorv 2, 1. sal, 6000 Kolding, sesyd@sst.dk
- DN Vejle, v/Uffe Rømer, Klokkeager 20, 7120 Vejle Ø, dnvejle-sager@dn.dk
- Friluftsrådet, Scandiagade 13, 2450 København SV, kreds@friluftsradet.dk og trekantomraadet@friluftsradet.dk
- DOF-Vejle, v/Sten Nielsen, Sparkærvej 33, Vester Nebel, 6040 Egtved, vejle@dof.dk
- DOF, Vesterbrogade 140, 1620 København K, natur@dof.dk

Bilag 1



Bilag 1: Placering af kedelanlægget

Bilag 2



| NO | Rev. | År | Udg. | Blade | Bl. |
|----|------|------|------|-------|-----|
| 01 | 01 | 2015 | 01 | 1 | 1 |
| 02 | 02 | 2015 | 01 | 1 | 1 |
| 03 | 03 | 2015 | 01 | 1 | 1 |

| | |
|---|--|
| Danpo Farre Linje 41s Building Boiler room | Skala: 1:50 Dato: 2015-02-02 Tegner: DK-1036-02-02A Tjekket af: |
|---|--|

Bilag 2: Situationsplan

Bilag 3



Bilag 3: Placering af afkast



Ansvarlig myndighed

Vejle Kommune

Indsendt af

Niels Christian Lauridsen
Ågade 2
7523 Give
E-mail: niels.christian.lauridsen@danpo.dk
Telefon 22778526
CVR / RID CVR:31241316-RID:40006329

Indsendt: 18-12-2017 14:42
BOM-nummer: MaID-2017-1811
Indsendelse nr.: 3
Fase: Ansøgning

Ansøgning for Miljøgodkendelse/ anmeldelse

Projekt: Udvidelse af forsyningscentral
Klassifikation: Ingen klassifikationer
Ansøgningstyper Miljøgodkendelse/ anmeldelse af ny virksomhed eller udvidelse af eksisterende virksomhed

Sted(er)

Virksomheder DANPO A/S, CVR: 31241316, P-nr.: 1003031462
Adresser Tykvej 44, 7523 Give

Ansøgere

Niels Christian Lauridsen
Ågade 2
7523 Give
E-mail: niels.christian.lauridsen@danpo.dk
Telefon: 22778526

Indholdsfortegnelse

| | |
|--|----|
| Samlet oversigt over bilag i indsendelsen | 1 |
| Oversigt over dokumentation pr. fase | 1 |
| • Som del af ansøgningen | 1 |
| Ændringer i ansøgningen | 2 |
| • Dokumentationskrav | 2 |
| • Dokumentation | 2 |
| Angiv CVR og P-nummer | 3 |
| Ansøger og ejerforhold | 3 |
| Ansøger og ejerforhold for ejeren af ejendommen | 3 |
| Vælg listebetegnelse for virksomhedens aktiviteter | 4 |
| Forholdet til VVM | 4 |
| Oplysninger om væsentlige miljøforhold | 4 |
| Beskriv det ansøgte projekt | 5 |
| Er din virksomhed en risikovirksomhed? | 5 |
| Midlertidige aktiviteter | 5 |
| Bygningsmæssige ændringer/udvidelser | 5 |
| Oversigtsplan af virksomhedens placering | 6 |
| Virksomhedens driftstid | 7 |
| Til- og frakørselsforhold | 7 |
| Tegninger over virksomhedens indretning | 7 |
| Virksomhedens produktionskapacitet og råvareforbrug | 8 |
| Virksomhedens procesforløb | 8 |
| Oplysninger om energianlæg | 8 |
| Driftsforstyrrelser og uheld | 8 |
| Kraftvarmeproduktion - oplysninger om energianlæg | 8 |
| Oplysninger om valg af den bedste tilgængelige teknik (BAT) | 8 |
| Forslag til generelle vilkår | 8 |
| Forslag til vilkår til indretning og drift | 9 |
| Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast | 9 |
| Luftledning fra hvert afkast | 11 |
| Emission fra diffuse kilder | 11 |
| Emission der afviger fra normal drift | 11 |
| Beregning af afkasthøjder | 11 |
| Luftafkast fra kraftproducerende anlæg | 11 |
| Forslag til vilkår for luftforurening | 11 |
| Tegninger over spildevandsforhold og befæstede arealer | 12 |
| Spildevand: Oplysning om, hvor spildevand ønskes afledt til | 12 |
| Placering af virksomhedens støj- og vibrationskilder | 12 |
| Støj- og vibrationskilder | 12 |
| Støj- og vibrationskilder | 12 |
| Støj- og vibrationsdæmpende foranstaltninger | 12 |
| Beregning af samlede støjniveau | 12 |
| Affald - sammensætning og mængde | 12 |
| Affald - håndtering og opbevaring | 13 |
| Forslag til vilkår for affald | 13 |
| Tegninger over placering af råvarer, hjælpestoffer og affald | 13 |

| | |
|---|----|
| Beskyttelse af jord og grundvand | 13 |
| Basistilstandsrapport | 13 |
| Forslag til vilkår for jord og grundvand | 13 |
| Forslag til vilkår og egenkontrol | 14 |
| Forslag til standard vilkår for egenkontrol | 14 |
| Driftsforstyrrelser og uheld | 16 |
| Foranstaltninger ved virksomhedens ophør | 16 |
| Ikke-teknisk resume | 16 |
| Andre relevante oplysninger | 16 |
| Ovrigt forhold | 16 |
| Tidligere indsendelser | 17 |
| Bilag Vilkår | 18 |
| • Oplysninger om væsentlige miljøforhold | 19 |
| • Forslag til generelle vilkår | 19 |
| • Forslag til vilkår til indretning og drift | 20 |
| • Forslag til vilkår for luftforurening | 21 |
| • Forslag til vilkår for affald | 22 |
| • Forslag til vilkår for jord og grundvand | 22 |
| • Forslag til standard vilkår for egenkontrol | 24 |

Samlet oversigt over bilag i indsendelsen

| Bilag med versionskode | Refereret fra |
|---|--|
| (DK-1036-02-01E)Building-(DK_1036-02-02A)Boiler room.pdf SHA1:3FB8310FFF648538D90067B585EA40CD8DFB3550 | Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast |

Oversigt over dokumentation pr. fase

Som del af ansøgningen

Den dokumentation der skal vedlægges ansøgningen når den indsendes:

| Udfyldt | Obligatorisk | Bilag | Dokumentation |
|---------|--------------|-------|--|
| x | | | Angiv CVR og P-nummer |
| x | | | Ansøger og ejerforhold |
| x | | | Ansøger og ejerforhold for ejeren af ejendommen |
| x | x | | Vælg listebetegnelse for virksomhedens aktiviteter |
| x | | | Forholdet til VVM |
| (i) | | | Oplysninger om væsentlige miljøforhold |
| x | | | Beskriv det ansøgte projekt |
| x | | | Er din virksomhed en risikovirksomhed? |
| x | | | Midlertidige aktiviteter |
| x | | | Bygningsmæssige ændringer/udvidelser |
| x | | | Oversigtsplan af virksomhedens placering |
| x | | | Virksomhedens driftstid |
| x | | | Til- og frakørselsforhold |
| x | | | Tegninger over virksomhedens indretning |
| x | | | Virksomhedens produktionskapacitet og råvareforbrug |
| x | | | Virksomhedens procesforløb |
| x | | | Oplysninger om energianlæg |
| x | | | Driftsforstyrrelser og uheld |
| x | | | Kraftvarmeproduktion - oplysninger om energianlæg |
| x | | | Oplysninger om valg af den bedste tilgængelige teknik (BAT) |
| x | | | Forslag til generelle vilkår |
| x | | | Forslag til vilkår til indretning og drift |
| x | | x | Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast |
| x | | | Luftudledning fra hvert afkast |
| x | | | Emission fra diffuse kilder |
| x | | | Emission der afviger fra normal drift |
| x | | | Beregning af afkasthøjder |
| x | | | Luftafkast fra kraftproducerende anlæg |

| | |
|---|--|
| x | Forslag til vilkår for luftforurening |
| x | Tegninger over spildevandsforhold og befæstede arealer |
| x | Spildevand: Oplysning om, hvor spildevand ønskes afledt til |
| | Forslag til vilkår for spildevand ved afledning fra virksomhed |
| x | Placering af virksomhedens støj- og vibrationskilder |
| x | Støj- og vibrationskilder |
| x | Støj- og vibrationskilder |
| x | Støj- og vibrationsdæmpende foranstaltninger |
| x | Beregning af samlede støjniveau |
| | Forslag til vilkår 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 | Basistilstandsrapport |
| x | Forslag til vilkår for jord og grundvand |
| x | Forslag til vilkår og egenkontrol |
| x | Forslag til standard vilkår for egenkontrol |
| x | Driftsforstyrrelser og uheld |
| x | Foranstaltninger ved virksomhedens ophør |
| x | Ikke-teknisk resume |
| | VVM - Arealanvendelse |
| | VVM - Karakteristika for driftsfasen og anlægsperioden |
| | VVM - Miljøforhold |
| | VVM - Forhold til BREF |
| | VVM - Projektets placering |
| x | Andre relevante oplysninger |
| x | Ovrige forhold |

Ændringer i ansøgningen

Dokumentationskrav

| Titel | Fase | Ændring |
|--|-----------|----------|
| VVM - Arealanvendelse | Ansøgning | tilføjet |
| VVM - Karakteristika for driftsfasen og anlægsperioden | Ansøgning | tilføjet |
| VVM - Miljøforhold | Ansøgning | tilføjet |
| VVM - Forhold til BREF | Ansøgning | tilføjet |
| VVM - Projektets placering | Ansøgning | tilføjet |

Dokumentation

| Titel | Fase | Ændring |
|-------|------|---------|
|-------|------|---------|

Angiv CVR og P-nummer

CVR-nummer

31241316 - DANPO A/S

P-nummer

1003031462 - DANPO A/S

Ågade 2

7323 Give

Ansøger og ejerforhold

| Formularfelt | Udfyldt værdi |
|---|------------------------------------|
| Ansøgers navn | Niels Chr. Lauridsen |
| Vejnavn | Tykhøjvej |
| Vejnummer | 44 |
| Postnummer | 7323 |
| By | Give |
| Virksomhedens navn | Dampo |
| Vejnavn | Tykhøjvej |
| Vejnummer | 44 |
| Postnummer | 7323 |
| By | Give |
| Angiv matrikelnummer, hvis det er forskelligt fra det fremsøgte | |
| Angiv P-numre, hvis der søges til flere P-numre | 1.003.031.462 |
| Bemærkning | |
| Kontaktperson | Niels Chr. Lauridsen |
| Vejnavn | Tykhøjvej |
| Vejnummer | 44 |
| Postnummer | 7323 |
| By | Give |
| Telefonnummer | +45 22778526 |
| Mailadresse | niels.christian.lauridsen@dampo.dk |
| Er ejer forskellig fra ansøger? | Ja [Kode: true] |
| Eventuelle yderligere bemærkninger | |

Ansøger og ejerforhold for ejeren af ejendommen

Markeret ikke relevant:

Vælg listebetegnelse for virksomhedens aktiviteter

Hovedaktivitet

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

Anvendelsesområde(r):

- Naturgas

Biaktiviteter

Ingen valgt

Forholdet til VVM

| Formularfelt | Udfyldt værdi |
|--|-----------------|
| Er projektet opført på bilag 1 til VVM bekendtgørelsen | |
| Hvis ja, angiv punktet på bilag 1 | |
| Er projektet opført på bilag 2 til VVM bekendtgørelsen | Ja [Kode: true] |
| Hvis ja, angiv punktet på bilag 2 | Pkt. 3a |
| Eventuelle yderligere bemærkninger | |

Oplysninger om væsentlige miljøforhold

Se den fulde oversigt i bilaget i slutningen af dette dokument

| Vilkårsid | Overholdes vilkår | Vilkår | |
|--|---------------------------|---------------------------|--|
| G 201 - 11.2 Beskrivelse af de væsentligste miljøforhold | Vilkåret kan ikke bevares | 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: CO, NOx, UHC, formaldehyd, smøreolie og lugtstoffer. - Gasmotorer, der fyrer med biogas: CO, NOx, UHC, SO2, formaldehyd, smøreolie og lugtstoffer. - Gasturbiner, der fyrer med biogas: CO, NOx og SO2. - Gasturbiner, der fyrer med forgasningsgas eller naturgas: CO og NOx. - Motorer, der fyrer med olieholdige brændsler: CO, NOx, UHC, SO2, formaldehyd, smøreolie og lugtstoffer. - Kedler, der fyrer med naturgas eller LPG: CO og NOx. - Kedler, der fyrer med gasolie eller vegetabilsk olie: Støv, CO og NOx. - Kedler, der fyrer med fuelolie: Støv, SO2, CO, NOx samt tungmetallerne Hg, Cd, Ni, V, Cr, Cu og Pb. - Kedler, der fyrer med kul: Støv, SO2, HCl, HF, CO, NOx samt tungmetallerne Hg, Cd, Ni, V, Cr, Cu og Pb. |
| | | Støj | - Støj fra rumudsugning, skorstene og transportaktiviteter og fra anlæggene. |
| | | Affald | - Fra kedler, der fyrer med biomasseaffald og kul, fremkommer bundaske og fra roggasrensningsanlæg flyveske, mens de andre brændsler giver lidt aske og sod ved rensning. |

| | | |
|--|--|--|
| | | <ul style="list-style-type: none"> - Siam fra roggaskondenseringsanlæg, 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 roggassen ofte i en våd-scrubber. Scrubbervandet recirkuleres og renses, men skal løbende bortskaffes, da roggaskondenseringsanlæg er vandproducerende. - Restindhold af tungmetaller (Cd) og eventuelt PAH i afløbsvandet. - Formaldehyd i et eventuelt kondensat fra rensning af roggasser fra gasmotorer. - Spildevand i forbindelse med regenerering af ionbyttere på spædevandet. - Vaskevand fra vask af 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. |

Beskriv det ansøgte projekt

Redegørelse:

Vores maskinstue ønskes udvidet, så der bliver plads til 1 stk. dampkedel og 1 stk. heatolie kedel mere. Desuden en skorsten til disse 2 kedler.

Er din virksomhed en risikovirksomhed?

Markeret ikke relevant:

Da dette projekt ikke har noget med vores koleanlæg, mener vi ikke dette punkt er relevant.

Midlertidige aktiviteter

| Formularfelt | Udfyldt værdi |
|-------------------------------------|-------------------|
| Er det ansøgte projekt midlertidigt | Nej [Kode: false] |
| Angiv ophørsdato | |
| Eventuelle yderligere bemærkninger | |

Bygningsmæssige ændringer/udvidelser

| Formularfelt | Udfyldt værdi |
|--|-----------------|
| Kræver det ansøgte bygnings- eller anlægsmæssige udvidelser eller ændringer? | Ja [Kode: true] |
| Startdato for bygge- anlægsarbejde. | 03-01-2018 |
| Slutdato for bygge- anlægsarbejde. | 04-05-2018 |

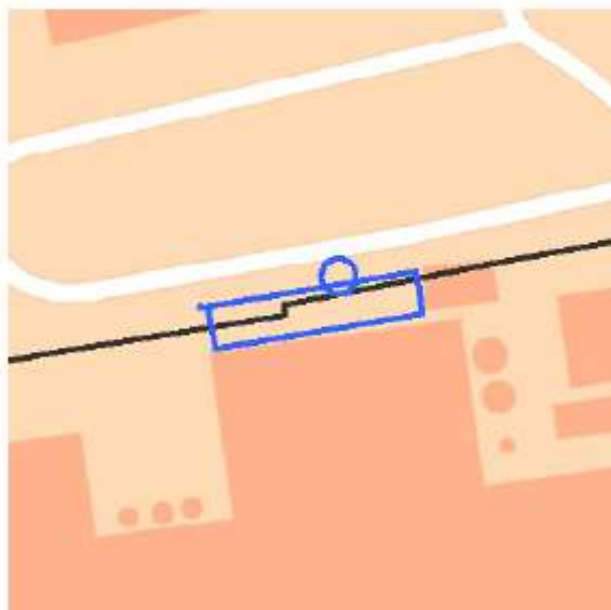
| | |
|---|---|
| Ansøges om fremtidige udvidelser/ændringer, der opstartes senere? | Ja [Kode: true] |
| Hvis ja, beskriv eller vedlæg dokumentation for de planlagte ændringer og udvidelser. Husk det forventede starttidspunkt. | Der vil blive fremsendt en ansøgning om udvidelse af vores køleanlæg. |
| Angiv startdato for virksomhedens drift eller idriftsættelse af ansøgte ændringer. | |
| Eventuelle yderligere bemærkninger | |

Oversigtsplan af virksomhedens placering

Matrikel oversigt



Placering på matrikel



Copyrights

Indeholder data fra Geodatastyrelsen, Skærnkort, 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

MaID-2017-1811-1-vDT13.gml

<https://dokument.bvgomulioe.dk/geometrifiler/3.06628a55-ae71-460d-88db-551b7d45bd09>

Virksomhedens driftstid

Redegørelse:

Disse 2 ledler vil køre 24-7.

De vil blive placeret i en bygning, så så mener ikke der vil være støj gener til omgivelserne.

Til- og frakørselsforhold

Markeret ikke relevant.

Tegninger over virksomhedens indretning

Der er ingen indtegninger

Virksomhedens produktionskapacitet og råvareforbrug

Redegørelse:

Dampkedlen kan producere 1500 kg. damp pr. time

Heat olie kedlen kan producere 2,0mw varme.

Virksomhedens procesforløb

Redegørelse:

Dampen skal anvendes til kogning i ovnen.

Varmen fra heatolie skal anvendes til opvarmning af fritureolien.

Oplysninger om energianlæg

Brændselstype og effekt

| Indsæt tekst | Navn/type | Maksimal indfyret effekt | Noter enhed (MW eller kW) | Brændselstype 1 | Brændselstype 2 | Brændselstype 3 |
|----------------------|----------------|--------------------------|---------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| <i>Energianlæg 1</i> | Dampkedel | 1950 | kW | Naturgas | | |
| <i>Energianlæg 2</i> | Heatolie kedel | 2,0 | mw | Naturgas | | |
| <i>Energianlæg 3</i> | | | | | | |
| <i>Energianlæg 4</i> | | | | | | |
| <i>Energianlæg 5</i> | | | | | | |
| <i>Energianlæg 6</i> | | | | | | |

Driftsforstyrrelser og uheld

Redegørelse:

Hvis gas brænder bliver defekt.

Kraftvarmeproduktion - oplysninger om energianlæg

Markeret ikke relevant:

Oplysninger om valg af den bedste tilgængelige teknik (BAT)

Redegørelse:

Der ønskes indkøbt kedler med den højeste virkningsgrad.

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. |

Forslag til vilkår til indretning og drift

Se den fulde oversigt i bilaget i slutningen af dette dokument

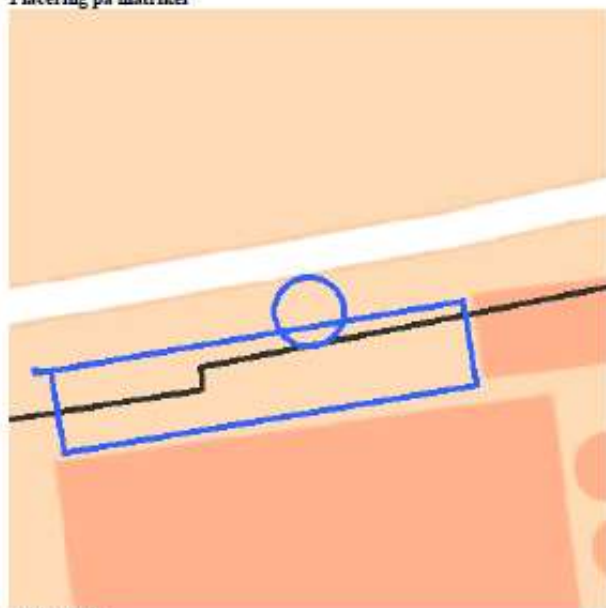
| Vilkårsid | Overholdes vilkår | Vilkår |
|-------------------------------|----------------------------|--|
| G 201 - 11.4 Standardvilkår 3 | Ikke relevant | I afkast, hvor der er fastsat en emissionsgrænse, skal der være etableret målesteder med indretning og placering som anført i MEL-22 Kvalitet i Emissionsmålinger (Miljøstyrelsens anbefalede metoder, der findes på hjemmesiden for Miljøstyrelsens Referencelaboratorium for måling af emissioner til luften: www.raf-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 | Afæsning og håndtering af faste brændsler skal ske indendørs eller i inddækket afpningsgrube. [Godkendelsesmyndigheden kan fastsætte noget andet, hvis en lokalplan for området tillader udendørs oplag, eller hvis virksomheden ligger i landzone.] Porte til afpningshal eller afpningsgrube skal holdes lukkede, når der ikke foregår trafik eller afpning. |

Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast

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 |
|------------------------------------|---|
| MaID-2017-1811-1-vDThufTegning.gml | https://dokument.byrzogenilise.dk/geometri/bilag/3/bbd5ffc56-6f3c-41ec-a8f4-ec08eed48a8f |

| Bilag |
|--|
| (DK-1036-02-01E)\Buildine-(DK_1036-02-02A)\Boiler room.pdf |

Luftudledning fra hvert afkast

Redegørelse:
Der vil blive udledt NOx, CO og O2 fra forbrændingen.

Emission fra diffuse kilder

Redegørelse:
Mener ikke dette er relevant

Emission der afviger fra normal drift

Redegørelse:
Mener ikke der vil være emission udslip ved unormal drift.

Beregning af afkasthøjder

Redegørelse:
Afkaster fra de 2 kedler ønskes ledt bort i en 12m. skorsten placeret som indtegnet på skitse.

Luftafkast fra kraftproducerende anlæg

| Formularfelt | Udfyldt værdi |
|--|---|
| Vedhæft beregninger af afkast/skorstenshøjder for hvert afkast | |
| For hvert afkast angives det stof, der er dimensionerende for afkasthøjden | Der ønskes opsat en skorsten på 12 meter. |
| Hvis der fyres med biomasseaffald skal det oplyses, om der er etableret støvrensning | |
| Eventuelle yderligere bemærkninger | |

Forslag til vilkår for luftforurening

Se den fulde oversigt i bilaget i slutningen af dette dokument

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

Tegninger over spildevandsforhold og befæstede arealer

Markeret ikke relevant:

Spildevand: Oplysning om, hvor spildevand ønskes afledt til

Markeret ikke relevant:

Placering af virksomhedens støj- og vibrationskilder

Markeret ikke relevant:

Støj- og vibrationskilder

Markeret ikke relevant:

Støj- og vibrationskilder

Markeret ikke relevant:

Støj- og vibrationsdæmpende foranstaltninger

Redegørelse:

Mener ikke dette punkt er relevant, da de 2 kedler bliver placeret inde i en bygning.

Beregning af samlede støjniveau

Markeret ikke relevant:

Affald - sammensætning og mængde

| Formularfelt | Udfyldt værdi |
|------------------------------------|--------------------|
| Eventuelle yderligere bemærkninger | Se medsendte bilag |

| Affaldsammensætning og mængde | Mængde/år | Enhed |
|-------------------------------|-----------|-------|
| Affaldsfraktion | | |

Affald - håndtering og opbevaring

| | | | |
|--|---------------------------------|--------------------------|--|
| Formularfelt | Udfyldt værdi | | |
| Beskriv hvordan affaldet håndteres og opbevares på virksomheden | Se medsendte bilag | | |
| 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, fæste brændsler og biomasseaffald samt affald fra rensningsprocesser skal opbevares indendørs eller i tæt lukket beholder. |

Tegninger over placering af råvarer, hjælpstoffer og affald

Der er ingen indtegninger

Beskyttelse af jord og grundvand

Redegørelse:
Mener ikke dette er relevant.

Basistilstandsrapport

Redegørelse:

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 | Ikke relevant | Slam, spildolie, kemikalier og hjælpstoffer skal opbevares i egnede og tætte beholdere, der skal være mærket med indhold. |
| G 201 - 11.4 Standardvilkår 10 | Ikke relevant | 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 | Ikke relevant | Tætte belægninger 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 mæddiesolie og fyringsolie, der anvendes som brændsel på fyringsanlægget. Ventilen kan udlades på eksisterende tanke, der ikke er konstrueret til varierende tryk. Den udfvendige 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 vilkår og egenkontrol

Redegørelse:

Ved eksisterende kedler udføres der målinger på forbrændingsluften hvert 2 år. Nov, co.o2

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. Kedlemerne 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. Kedlemerne 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 kedlemerne 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, vegetabilisk 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. |

| | | |
|---|---------------|---|
| | | <p>30 % af grænseværdien for stov.</p> <p>Kvalitetssikring af AMS skal gennemføres i overensstemmelse med principperne i EN14181. AMS skal ved ibrugtagning kalibreres (QAL2 omfattende 5 parallelmålinger udført over en dag). Herefter underkastes AMS kontrol med parallelmålinger efter referencemetoder (AST omfattende 3 parallelle målinger) hvert 3. år.</p> <p>AMS og O₂-måler skal gennemgå en årlig kontrol og et årligt serviceeftersyn (funktionstest uden linearisering). AMS og O₂-måler efteres og justeres med kalibreringsgasser efter leverandørens anvisninger (som erstatning for QAL3).</p> <p>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.</p> |
| G 201 - 11.4 Standardvilkår 18 - Automatisk kontrol | Ikke relevant | <p>De emissionsgrænseværdier, der måles for ved AMS-kontrol, anses for overholdt, når det aritmetiske gennemsnit af sætliche 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.</p> |
| 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 olieafyrede 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 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.</p> <p>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.</p> <p>For enkelte naturgas- eller gasolieafyrede 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 | <p>Emissionsgrænseværdierne anses for overholdt, når det aritmetiske gennemsnit af alle enkeltmålinger udført ved præstationskontrollen er mindre end eller lig med emissionsgrænseværdien.</p> |
| G 201 - 11.4 Standardvilkår 21 - Præstationskontrol | Ja | <p>Provetagning og analyse skal ske efter de i tabel 2 nævnte metoder eller efter internationale standarder med mindst samme analysepræcision og usikkerhedsniveau.</p> |
| G 201 - 11.4 Standardvilkår 22 | Ikke relevant | <p>Virksomheden skal løbende og mindst en gang årligt foretage visual 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.</p> |
| 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. |

| | |
|--|---|
| | <ul style="list-style-type: none"> - Dato for og resultat af kvalitets sikring af AMS-udstyr. - Kontrol med luftrenseanlæg, herunder: Dato for skift af filterposer. Dato for kortsluttede elektroder i elektrofilter, der tages ud af drift. Dato for skift af elektroder i elektrofilter. - Dato for visuel kontrol for utætheder, revnedannelser og vedligeholdelsesstand af tætte belægninger, gruber, mv., samt dato for eventuelle udbedringer af revner eller andre skader, jf. vilkår 22 - Forbrug af type og mængde brændsel. - Håndtering af affald fra forbrændingsprocessen. - Antal driftstimer pr. år. - Opgørelse af rullende gennemsnit over 5 år for naturgas- eller oliefyrede kedelanlæg > 5 MW. Driftsjournalen skal være tilgængelig for tilsynsmyndigheden og skal opbevares på virksomheden i mindst 5 år. |
|--|---|

Driftsforstyrrelser og uheld

| Formularfelt | Udfyldt værdi |
|--|-----------------------------|
| Oplys om umulige driftsforstyrrelser eller uheld, der kan medføre væsentlig forøget forurening i forhold til normal drift | Mener ikk dette er relevant |
| Oplys om særlige emissioner ved driftsforstyrrelser eller uheld. | |
| Beskriv de foranstaltninger, der er truffet for at imødegå driftsforstyrrelser og uheld. | |
| Beskriv de foranstaltninger, der er truffet for at begrænse virkningerne for mennesker og miljø ved driftsforstyrrelser eller uheld. | |
| Eventuelle yderligere bemærkninger | |

Foranstaltninger ved virksomhedens ophør

Redegørelse:
 Vandet tappes af dampkedlen og bortskaffes.
 Olien fra heattolie kedlen tappes af og bortskaffes.

Ikke-teknisk resume

Redegørelse:
 Der ønskes installeret 2 kedler, som bliver placeret inde i en ny bygning.
 De 2 kedler vil udlede roggasser, gennem en 12 meter høj skorsten, som er lugt fri, da der skal fyres med naturgas.

Andre relevante oplysninger

Redegørelse:
 Der vil sammen med dette dokument blive fremsendt tegninger og uddybende kommentar til denne ansøgning.

Øvrige forhold

Redegørelse:

Tidligere indsendelser

| Indsendt dato | Fase | Fil |
|------------------|------------|---|
| 15-12-2017 13:30 | Ansoegning | https://dokument.bvsoemilise.dk/ansoegningebilag/7787934a-aae9-48df-800f-653fd1ba3cd |
| 15-12-2017 12:22 | Ansoegning | https://dokument.bvsoemilise.dk/ansoegningebilag/7e35a277-3a83-46df-9199-7f606ec1c2d5 |

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, NOx og lugtstoffer.- Gasmotorer, der fyrer med forgasningsgas eller naturgas: CO, NOx, UHC, formaldehyd, smøreolie og lugtstoffer.- Gasmotorer, der fyrer med biogas: CO, NOx, UHC, SO₂, formaldehyd, smøreolie og lugtstoffer.- Gasturbiner, der fyrer med biogas: CO, NOx og SO₂.- Gasturbiner, der fyrer med forgasningsgas eller naturgas: CO og NOx.- Motorer, der fyrer med olieholdige brændsler: CO, NOx, UHC, SO₂, formaldehyd, smøreolie og lugtstoffer.- Kedler, der fyrer med naturgas eller LPG: CO og NOx.- Kedler, der fyrer med gasolie eller vegetabilsk olie: Støv, CO og NOx.- Kedler, der fyrer med fuelolie: Støv, SO₂, CO, NOx samt tungmetallerne Hg, Cd, Ni, V, Cr, Cu og Pb.- Kedler, der fyrer med kul: Støv, SO₂, HCl, HF, CO, NOx samt tungmetaller- ne Hg, Cd, Ni, V, Cr, Cu og Pb. |
| Støj | <ul style="list-style-type: none">- Støj fra rumdsugning, 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 roggaskondenseringsanlæg flyveaske, mens de andre brændsler giver lidt aske og sod ved rensning.- Slam fra roggaskondenseringsanlæg, scrubberanlæg eller varmevekslere kan indeholde tungmetaller og PAH-forbindelser.- Spildolie fra gasmotorer.- Oliefiltre og luftfiltre fra gasmotorer. |
| Spildevand | <ul style="list-style-type: none">- I anlæg, der fyrer med vådt brændsel som f.eks. skovflis, renses roggassen ofte i en våd-scrubber. Scrubbervandet recirkuleres og renses, men skal løbende bortskaffes, da roggaskondenseringsanlæg er vandproducerende.- Restindhold af tungmetaller (Cd) og eventuelt PAH i afløbsvandet.- Formaldehyd i et eventuelt kondensat fra rensning af roggasser fra gasmotorer.- Spildevand i forbindelse med regenerering af ionbyttere på spødevandet.- Vaskvand 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

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-23 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 indsetter krav om spildolie i overensstemmelse med bekendtgørelse om anlæg, der forbrænder affald.]

Vilkåret kan overholdes: Ikke relevant

Kommentar

Kedelstørrelsen er under 30 mW indfyret effekt

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, pebøkke 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

Vi vil fyre med naturgas.

G 201 - 11.4 Standardvilkår 6

Type: Standard vilkår
VilkårsID: VK0000000466
Version: 3

Beskrivelse

Afæsning og håndtering af fæste brændsler skal ske indendørs eller i inddækket afrypningsgrube. [Godkendelsesmyndigheden kan fastsætte noget andet, hvis en lokalplan for området tillader udendørs oplag, eller hvis virksomheden ligger i landzone.] Porte til afrypningshal eller afrypningsgrube skal holdes lukkede, når der ikke foregår trafik eller afrypning.

Vilkåret kan overholdes: Ikke relevant

Kommentar

Vi vil fyre med naturgas.

Forslag til vilkår for luftforurening

G 201 - 11.4 Standardvilkår 7

Type: Standard vilkår
VilkårsID: VK0000000468
Version: 11

Beskrivelse

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

G 201 - Tabel 1. Emissionsgrænseværdier for kedelanlæg

| Brændsel | Nominal indfyret effekt | Emissionsgrænseværdier mg/normal m ³ ved 10 % O ₂ tør røggas | | | | | | |
|----------|-------------------------|--|------|-----|-------------------|----|----|-----|
| | | | Støv | CO | NO _x * | Hg | Cd | HCl |
| LPG | 120 kW – <50 MW | - | 80 | 140 | - | - | - | - |

| | | | | | | | | |
|---|--------------------|-------|-----|----------|-----|-----|----|--|
| Naturgas og Biogas | 120 kW – <50 MW | - | 75 | 65*** | - | - | - | - |
| Forgasningsgas | 120 kW – <50 MW | - | 100 | 100 | - | - | - | - |
| Biomassenffald | 120 kW – <1 MW | 300 | 500 | - | - | - | - | - |
| | ≥1 MW – <5 MW | 40 ** | 625 | - | - | - | - | - |
| | ≥5 MW – <50 MW | 40 ** | 625 | 300***** | - | - | - | - |
| Stenkul, petcoke og brun- kul 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 m ³ |

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

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 biomassenffald 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

Vi har ingen aske.

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: Ikke relevant

Kommentar

Vi vil fyre med naturgas.

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: Ikke relevant

Kommentar

Vi vil fyre med naturgas.

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: Ikke relevant

Kommentar

Vi vil fyre med naturgas.

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 ~~mas~~ dieselolie og fyringsolie, der anvendes som brændsel på fyringsanlægget. Ventilen kan umdøbes 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

Vi har ingen tanke.

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 fyres 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

Vi er under 30 mw

G 201 - 11.4 Standardvilkår 14 - Automatisk kontrol

Type: Standard vilkår
VilkårsID: VK0000000480
Version: 5

Beskrivelse

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

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

Vi vil fyre med naturgas.

G 201 - 11.4 Standardvilkår 15 - Automatisk kontrol

Type: Standard vilkår
VilkårsID: VK0000000481
Version: 5

Beskrivelse

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

Noter

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

Vilkåret kan overholdes: Ikke relevant

Kommentar

Vi vil fyre med naturgas.

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

Vi er under 30 mw indfyret effekt.

G 201 - 11.4 Standardvilkår 17 - Automatisk kontrol

Type: Standard vilkår

VilkårsID: VK0000000485

Version: 5

Beskrivelse

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

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

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

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

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

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

Noter

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

Vilkåret kan overholdes: Ikke relevant

Kommentar

Vi er under 30 mw indfyret effekt.

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

Vi er under 30 mw indfyret effekt.

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 indsetter 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 (NO _x) i strømmende gas | NO _x | 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 hydrogenflourid 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 indsetter 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 indsetter krav om spildolie i overensstemmelse med bekendtgørelse om anlæg, der forbrænder affald.]
Vilkåret kan overholdes: Ikke relevant

Kommentar

Vi vil fyre med naturgas.

G 201 - 11.4 Standardvilkår 23 - Driftsjournal

Type: Standard vilkår
VilkårsID: VK0000000495
Version: 9

Beskrivelse

Der skal føres driftsjournal med angivelse af:

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



Spildevand

Ansvarlig myndighed

Vejle Kommune

Indsendt af

Niels Christian Lauridsen
Agade 2
7323 Give
E-mail: niels.christian.lauridsen@danpo.dk
Telefon 22778526
CVR / RID CVR:31241316-RID:40006329

Indsendt: 18-12-2017 14:42
BOM-nummer: MaID-2017-1811
Indsendelse nr.: 3
Fase: Ansøgning

Ansøgning for Miljøgodkendelse/ansøgning

Projekt: Udvidelse af forsyningscentral
Klassifikation: Ingen klassifikationer
Ansøgningstyper Miljøgodkendelse/ansøgning af ny virksomhed eller udvidelse af eksisterende virksomhed

Sted(er)

Virksomheder DANPO A/S, CVR: 31241316, P-nr.: 1003031462
Adresser Tykøjtevej 44, 7323 Give

Ansøgere

Niels Christian Lauridsen
Agade 2
7323 Give
E-mail: niels.christian.lauridsen@danpo.dk
Telefon: 22778526

Angiv CVR og P-nummer

CVR-nummer

31241316 - DANPO A/S

P-nummer

1003031462 - DANPO A/S

Ågade 2

7323 Give

Ansøger og ejerforhold

| Formularfelt | Udfyldt værdi |
|---|------------------------------------|
| Ansøgers navn | Niels Chr. Lauridsen |
| Vejnavn | Tykhøjervej |
| Vejnummer | 44 |
| Postnummer | 7322 |
| By | Give |
| Virksomhedens navn | Danpo |
| Vejnavn | Tykhøjervej |
| Vejnummer | 44 |
| Postnummer | 7323 |
| By | Give |
| Angiv matrikelnummer, hvis det er forskelligt fra det fremsøgte | |
| Angiv P-numre, hvis der søges til flere P-numre | 1.003.031.462 |
| Bemærkning | |
| Kontaktperson | Niels Chr. Lauridsen |
| Vejnavn | Tykhøjervej |
| Vejnummer | 44 |
| Postnummer | 7323 |
| By | Give |
| Telefonnummer | +45 22778526 |
| Mailadresse | niels.christian.lauridsen@danpo.dk |
| Er ejer forskellig fra ansøger? | Ja [Kode: true] |
| Eventuelle yderligere bemærkninger | |

Ansøger og ejerforhold for ejeren af ejendommen

Markeret ikke relevant:

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

Midlertidige aktiviteter

| Formularfelt | Udfyldt værdi |
|-------------------------------------|-------------------|
| Er det ansøgte projekt midlertidigt | Nej [Kode: false] |
| Angiv ophørsdato | |
| Eventuelle yderligere bemærkninger | |

Tegninger over spildevandsforhold og befæstede arealer

Markeret ikke relevant:

Andre relevante oplysninger

Redegørelse:

Der vil sammen med dette dokument blive fremsendt tegninger og uddybende kommentar til denne ansøgning.