



Postadresse:
Natur & Miljø
Frederiksgade 9 - 4690 Haslev

Telefon: 56 20 30 00
Telefax : 56 20 30 01
www.faxekommune.dk

Kontoradresse:
Frederiksgade 9
4690 - Haslev

Direkte: 56203043
Mail: mahvb@faxekommune.dk

Dato 27-05-2016
j./sagsnr. 09.02.08-P19-1-15
Kvalitetssikret af gkofo

Tillæg til miljøgodkendelse til E.ON Ørslev- Terslev Kraftvarmeforsyning

Etablering af et biokedelanlæg

Terslev Skolevej 23, 4690 Haslev

Miljøgodkendelsen er udarbejdet af Marit Hvam Pedersen



Dato: 27. maj 2016
Sags nr.: 09.02.08-P19-1-15

Godkendelse efter miljøbeskyttelseslovens¹ kapitel 5

Godkendelsen omfatter:

- Etablering og drift af en biokedel.
- Etablering og drift af silo til opbevaring af træpiller.
- Opstilling af en askecontainer.
- Etablering af ny 20 meter høj skorsten.

Dato: 27/5 2016

Godkendt:

Marit Hvam Pedersen

Godkendelsen er annonceret på kommunens hjemmeside den 27. maj 2016.

Klagefristen for afgørelsen udløber den 24. juni 2016.

Søgsmålsfristen udløber den 27. november 2016.

¹ Bekendtgørelse nr. 1317 af 19. november 2015 af lov om miljøbeskyttelse.

1. Kort resumé

Ørslev-Terslev Kraftvarmeforsyning vil for at supplere den eksisterende gasmotor og den eksisterende gaskedel, installeres en ny og tidsvarende biomassefyret kedel. Biokedlen har en indfyret effekt 999 kW, og vil i fremtiden være den primære forsyningskilde og dække ca. 87 % af varmebehovet. Gaskedlen og gasmotoranlægget vil være stand-by/spidslast-enheder og dække de resterende ca. 13 %. Den nye biokedel installeres i en ny selvstændig bygning sammenbygget med det eksisterende anlæg.

De eksisterende bygninger bibeholdes. Der etableres en ny bygning på ca. 65 m², silo, askecontainer for biokedlen samt en tilhørende ny 20 meter høj skorsten.

Arbejdet forventes påbegyndt primo år 2016 og anlægget forventes idriftsat sommeren 2016.

Ørslev-Terslev Kraftvarme er omfattet af godkendelsesbekendtgørelsens bilag 2, listepunkt G 201. Miljøgodkendelsen af biokedlen meddeles som et tillæg til eksisterende godkendelse fra 1995. Der er standardvilkår for listepunkt G 201. Disse er indarbejdet i godkendelsen.

De væsentligste, miljømæssige belastninger forbundet med driften af anlægget, forventes at være støj og støv.

Godkendelsens vilkår ligger inden for rammerne af bekendtgørelser, vejledninger o. lign. udgivet af Miljøministeriet og inden for rammerne af Faxe Kommunes praksis.

Indhold

1.	Kort resumé	3
2.	Faxe Kommunes afgørelse	5
2.1.	Virksomhedens lovmæssige relationer	5
2.2.	Afgørelse	5
2.3.	Vilkår	6
2.4.	Andet	8
2.5.	Udtalelser	8
2.6.	Offentliggørelse	9
3.	Miljøteknisk beskrivelse	10
3.1.	Virksomhedsbeskrivelse	10
3.2.	Virksomhedens produktion	10
3.3.	Forurening og forureningsbegrænsende foranstaltninger	11
4.	Miljøteknisk vurdering	14
4.1.	Virksomhedens lovmæssige relationer	14
4.2.	Virksomhedens placering	14
4.3.	Indretning og drift	15
4.4.	Virksomhedens produktion	15
4.5.	Forurening og forureningsbegrænsende foranstaltninger	16
Bilag 1	Klagevejledning	21
Bilag 2	Oversigtstegning	22
Bilag 3	Vilkår i godkendelsen vs. standardvilkår	23

2. Faxe Kommunes afgørelse

2.1. Virksomhedens lovmæssige relationer

2.1.1. Godkendelsesbekendtgørelsen²

Virksomheden er omfattet af listepunkt G 201 i godkendelsesbekendtgørelsens bilag 2.

G 201: Kraftproducerende anlæg, varmeproducerende anlæg, gasturbineanlæg og motoranlæg med en samlet nominal indfyret termisk effekt på mellem 5 og 50 MW.

Der er udarbejdet standardvilkår for listepunkt G 201.

2.1.2. VVM-bekendtgørelsen³

Virksomheden er omfattet af VVM-bekendtgørelsens bilag 2, punkt 3A: Industrieanlæg til fremstilling af elektricitet, damp og varmt vand. Det betyder at ændringer og udvidelser, jf. punkt 14, er screeningspligtigt og dermed omfattet af et krav om formaliseret vurdering efter kriterier i bekendtgørelsens bilag 3.

På baggrund af en screening har Faxe Kommune afgjort, at ansøgte anlæg ikke har en karakter og et omfang der gør, at det vil få væsentlig indvirkning på miljøet. Anlægget er dermed ikke omfattet af bestemmelserne i VVM-bekendtgørelsens § 5.

Afgørelsen om, at der ikke udarbejdes VVM-redegørelse for projektet er offentliggjort på kommunens hjemmeside den 12. februar 2016.

Efter at afgørelsen om ikke VVM-pligt var meddelt, har virksomheden oplyst at skorsten og pillesilo flyttes i forhold til tidligere placering. Faxe Kommune har vurderet, at ændringen ikke vil være til skade for miljøet, jf. VVM-bekendtgørelsens bilag 2, punkt 14. Der er derfor ikke foretaget en VVM-screening.

2.2. Afgørelse

Faxe Kommune meddeler hermed miljøgodkendelse til etablering af et biokedelanlæg. Miljøgodkendelsen meddeles som et tillæg til miljøgodkendelsen af 21. februar 1995. Faxe Kommune meddeler godkendelsen efter § 33 i miljøbeskyttelseslovens kapitel 5.

Miljøgodkendelsen af 21. februar 1995 vil fortsat være gældende. Vilkår i godkendelsen fra 1995 er endvidere gældende for biokedlen, med mindre andet fremgår.

Virksomheden ligger Terslev Skolevej 23, 4690 Haslev på matr.nr. 17m, Terslev By, Terslev.

Godkendelsen meddeles Ørslev-Terslev Kraftvarmeforsyning, som er ansvarlig for, at virksomhedens aktiviteter sker i overensstemmelse med denne godkendelse.

Miljøgodkendelsen skal være udnyttet senest 2 år efter datoen, hvor den er meddelt. Ellers bortfalder den.

² Bekendtgørelse nr. 1447 af 2. december 2015 om godkendelse af listevirksomhed.

³ Bekendtgørelse nr. 1832 af 16. december 2015 om vurdering af visse offentlige og private anlægs virkning af miljøet (VVM) i medfør til lov om plantægtning.

Afgørelsen kan, inden 4 uger fra den er meddelt, påklages til Natur- og Miljøklagenævnet. Klagefristen fremgår af godkendelsens første sider. Se bilag 1 for nærmere klagevejledning.

Ørslev-Terslev Kraftvarmeforsyning vil få besked, hvis der kommer klager over afgørelsen. En klage over godkendelsen har ikke opsættende virkning, medmindre Natur- og Miljøklagenævnet bestemmer andet.

Godkendelsen gives på baggrund af de oplysninger som Ørslev-Terslev Kraftvarmeforsyning har fremsendt og på følgende vilkår:

2.3. Vilkår

Faxe Kommune godkender hermed ansøgte på nedenstående vilkår.

Vilkår mærket med *, er justeret i forhold til Miljøstyrelsens standardvilkår for branchen.

Vilkår mærket med **, supplerer Miljøstyrelsens standardvilkår.

(Sx) angiver standardvilkårets nummer.

2.3.1. Generelle forhold

1. Et eksemplar af godkendelsen skal til enhver tid være tilgængeligt på virksomheden for de personer, der har ansvaret for virksomhedens indretning og drift.**
2. Hvor der i vilkårene anvendes betegnelsen "befæstet areal" menes en fast belægning, der giver mulighed for opsamling af spild og kontrolleret afledning af nedbør. 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.(S2)

2.3.2. Indretning og drift

3. I afkast, hvor der er fastsat en emissionsgrænse, skal der være etableret målesteder med indretning og placering som anført i MEL-22 Kvalitet i Emissionsmålinger (Miljøstyrelsens anbefalede metoder, der findes på hjemmesiden for Miljøstyrelsens Referencelaboratorium for måling af emissioner til luften: www.ref-lab.dk). Målestederne skal være placeret, sådan at det sikres, at de fastsatte emissionsgrænseværdier kan dokumenteres overholdt. (S3)
4. Virksomhedens afkast skal overholde følgende:(S4)

Tabel 1: Afksthøjder

Afkast	Afksthøjde over terræn
Biokedel	20 meter
Gaskedel og gasmotor	25 meter

5. Aflæsning og håndtering af faste brændsler skal ske indendørs, i inddækket aftipningsgrube eller i lukket rørføring mellem tankvogn, silo og anlæg. (S6*)

2.3.3. Luftforurening

6. De enkelte kedelanlæg skal overholde de respektive emissionsgrænseværdier, der er anført nedenfor i tabel 2.(S7*)

Tabel 2: Emissionsgrænseværdier for kedelanlæg

Brændsel	Samlet nominal indfyret effekt	Emissionsgrænseværdier mg/normal m ³ ved 10 % O ₂ tør røggas						
		Støv	CO	NOx*	Hg	Cd	HCl	Tungmetaller
Biomasseaffald	120 kW - 1 MW	40	500	-	-	-	-	-

* NO_x regnet vægtmæssigt som NO₂.

2.3.4. Affald

7. Asken fra forbrænding af faste brændsler og biomasseaffald samt affald fra rensningsprocesser skal opbevares indendørs eller i tæt lukket beholder. (S8*)

2.3.5. Beskyttelse af jord, grundvand og overfladevand

8. Tætte belægninger skal være i god vedligeholdelsesstand. Utætheder skal udbedres så hurtigt som muligt, efter at de er konstateret. (S11)

2.3.6. Egenkontrol

9. Kedler, der fyrer med biomasseaffald, skal være forsynet med måle- og reguleringsudstyr for O₂ til styring af forbrændingsprocessen.

Kedlerne skal drives med et indhold af O₂ i røggassen, der altid er større end 4 % (vol), bortset fra i opstarts- og nedlukningsperioder. (S14*)

10. Støvemissionen skal måles indirekte ved kontinuerlig måling af differenstrykket over posefilteret. Hvis røggassen ikke renses, skal anlægget stoppe.**

Præstationskontrol

11. Senest 6 måneder efter at det nye biokedelanlæg 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 6 er overholdt.

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 Den Danske Akkrediterings- og Metrologifond 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.

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. (S19*)

12. Emissionsgrænseværdierne anses for overholdt, når det aritmetiske gennemsnit af alle enkeltmålinger udført ved præstationskontrollen er mindre end eller lig med emissionsgrænseværdien. (S20)
13. Prøvetagning og analyse skal ske efter de i tabel 3 nævnte metoder eller efter internationale standarder med mindst samme analysepræcision og usikkerhedsniveau. (S21*)

Tabel 3: Prøvetagnings- og analysemetoder

Navn	Parameter	Metodeblad nr.*
Bestemmelse af koncentrationen af totalt partikulært materiale i strømmende gas	Støv	MEL-02
Bestemmelse af carbonmonooxid (CO) i strømmende gas	CO	MEL-06

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

Befæstede arealer og tætte belægninger

14. Virksomheden skal løbende og mindst en gang årligt foretage visuel kontrol for utætheder, revnedannelser og vedligeholdelsesstand af befæstede arealer og tætte belægninger herunder opsamlingskar, gruber, tankgrave og bassiner. Utætheder skal udbedres, så hurtigt som muligt efter at de er konstateret.(S22)

Driftsjournal

15. Der skal føres driftsjournal med angivelse af:

- Justering af brændere.
- Kontrol med luftreanseanlæg, herunder dato for skift af filterposer.
- Dato for visuel kontrol for utætheder, revnedannelser og vedligeholdelsesstand af befæstede arealer, tætte belægninger, gruber, mv., samt dato for eventuelle udbedringer af revner eller andre skader, jf. vilkår 14
- Forbrug af type og mængde brændsel.
- Håndtering af affald fra forbrændingsprocessen.
- Antal driftstimer pr. år.

Driftsjournalen skal være tilgængelig for tilsynsmyndigheden og skal opbevares på virksomheden i mindst 5 år.(S23*)

2.3.7. Ophør af driften

16. Ved driftsophør skal virksomheden træffe de nødvendige foranstaltninger for at undgå forureningsfare og for at efterlade stedet i tilfredsstillende tilstand. En redegørelse for disse foranstaltninger skal fremsendes til tilsynsmyndigheden senest 3 måneder, før driften ophører.(S1)

2.4. Andet

Ifølge miljøbeskyttelseslovens § 71, stk. 1, har virksomheder pligt til at underrette tilsynsmyndigheden, hvis driftsforstyrrelser eller uheld medfører forurening eller fare for forurening.

Virksomheder er omfattet af Faxe Kommunes Regulativ for Erhvervsaffald⁴. Virksomheden skal bortskaffe affald til godkendte modtagere og i henhold til det til enhver tid gældende Erhvervsaffaldsregulativ.

2.5. Udtalelser

Udkastet til godkendelse har været til udtalelse hos:

- E.ON Danmark A/S - Ørslev-Terslev Kraftvarmeforsyning
- Rådgivende ingeniør JPH Energi A/S
- Faxe Forsyning A/S

⁴ Regulativ for Erhvervsaffald i Faxe Kommune af den 14. november 2013.

Der er ikke foretaget yderligere partshøring i forhold til forvaltningsloven⁵. Da Ørslev-Terslev Kraftvarme mod nord og vest grænser op mod Terslev By, er det vurderet, at der ikke er nogen, der har en individuel, væsentlig interesse i sagens udfald, der er mere vigtig for pågældende, end for en større, mere ubestemt kreds af borgere. Udkastet har dog været offentliggjort på kommunens hjemmeside.

Rådgivende ingeniør JPH Energi A/S har den 23. marts 2016 (suppleret den 9. maj 2016) fremsendt bemærkninger til udkastet. Bemærkningerne går primært på:

- Mindre fejl og rettelser.
- Grænseværdien for støv.
- AMS-måling af støv og CO
- O₂-indhold i gassen

Mindre fejl i teksten er rettet og punkter der ikke er relevante for denne type anlæg og de målinger, der skal foretages, er udgået af vilkårene. Der er indsendt en ny, opdateret oversigtstegning.

I standardvilkårene for G 201 er grænseværdien for støv sat til 300 mg/Nm³. Virksomheden oplyser, at biokedlen med en indfyret effekt på 999 kW er designet til, at kunne overholde grænseværdierne fastsat i bekendtgørelse nr. 1461 af 7. december 2015 om regulering af luftforurening fra fyringsanlæg til fast brændsel under 1 MW. Efter vurdering er grænseværdien for støv sat til 40 mg/Nm³, se afsnit 4.5.2.

For listepunkt G 201, er der standardvilkår med krav om AMS-udstyr til løbende visning og registrering af CO, og for tør røggasrensning tillige for støv. Standardvilkåret er som udgangspunkt baseret på anlæg med en samlet indfyret effekt på over 5 MW. Da virksomhedens emissions- og immissionsværdier er lave i forhold til grænserne, vurderes AMS-kontrollen at have ringe effekt for miljøet. Virksomheden har indsendt en forventet udgift til etablering og drift af AMS-måling for støv og CO.

På baggrund af de indsendte oplysninger, vurderer Faxe Kommune, at der umiddelbart ikke er proportionalitet mellem udgiften til AMS-måling og det miljø der opnås ved at kræve målingen, se afsnit 4.5.7.

Virksomheden oplyser, at anlægget altid kører efter en O₂ % på over 4 %. Den sidste del af standardvilkåret omkring dioxiner og PAH er derfor ikke relevant. Vilkåret er rettet.

Et nyt udkast af godkendelsen har efterfølgende været til udtalelse E.ON Danmark A/S - Ørslev-Terslev Kraftvarmeforsyning via rådgivende ingeniør. Rådgivende ingeniør JPH Energi A/S har den 26. maj 2016 meddelt, at der ikke er yderligere bemærkninger til udkastet.

2.6. Offentliggørelse

Godkendelsen er den 27. maj 2016 offentliggjort på Faxe Kommunes hjemmeside, www.faxekommune.dk.

Afgørelsen er sendt til:

- Danmarks Naturfredningsforening, lokal Faxe, dnfaxe-sager@dn.dk
- Friluftsrådet, lokal Faxe, poulp@get2net.dk
- Sundhedsstyrelsen, Embedslægerne Sjælland, seost@sst.dk
- Dansk Ornitologisk Forening, faxe@dot.dk og natur@dot.dk

⁵ Lovbekendtgørelse nr. 433 af 22. april 2014, forvaltningsloven.

3. Miljøteknisk beskrivelse

Den miljøtekniske beskrivelse bygger primært på oplysninger fra ansøger.

3.1. Virksomhedsbeskrivelse

3.1.1. Ansøger og ejerforhold

Ejer: E.ON Danmark A/S - Ørslev-Terslev Kraftvarmeforsyning
Terslev Skolevej 23
4690 Haslev

CVR nr. 25580230
Kontaktperson Michal Bruhn, Michael.bruhn@eon.dk, tlf. nr. 30386116

Ansøger: JPH Energi A/S (på vegne af ejer)
Danmarksvej 30 H1
8660 Skanderborg

3.1.2. Indretning og placering

Til at supplere den eksisterende gasmotor og den eksisterende gaskedel installeres en ny og tidsvarende biomassefyret kedel. Biokedelen på 999 kW indfyret vil i fremtiden være den primære forsyningskilde og dække ca. 87 % af varmebehovet. Gaskedlen og gasmotoranlægget vil være stand-by/spidslast-enheder og dække de resterende ca. 13 %. Den nye biokedel installeres i en ny selvstændig bygning sammenbygget med det eksisterende anlæg.

De eksisterende bygninger bibeholdes. Der etableres en ny bygning på ca. 65 m², silo, askecontainer for biokedlen samt en tilhørende ny skorsten. Se oversigtstegningen i bilag 2.

3.1.3. Til- og frakørselsforhold

Der er ingen ændringer i forhold til eksisterende til- og frakørselsforhold til selve værket.

En lastbil med anhænger kan typisk transportere op til 34 tons. Årsforbruget er beregnet til ca. 1386 tons, så det giver 41 kørsler pr år, hvis man kommer med 34 tons. Det er 1-2 kørsler om ugen. Kørsler vil foregå i dagtimer på hverdagene, kun ved specielle tilfælde vil man levere træpiller i weekenden eller om aftenen. Ligeledes er silokapaciteten til noget over en uges forbrug.

I forbindelse med levering af træpiller til siloen, bliver der etableret et befæstet areal på ca. 55 m², således at der kan holde en lastbil på grunden mens pillerne aflæsses. Der vil være begrænset støj fra lastbilen mens aflæsningen pågår.

3.2. Virksomhedens produktion

3.2.1. Drift

Det nye biokedelanlæg kommer til at køre hele året. Anlægget stoppes kun ved planlagt service eller ved nedbrud e. lign. I den tid, hvor det nye anlæg evt. er stoppet, hentes varmen fra akkumuleringstanken eller fra det eksisterende motoranlæg eller gaskedelanlæg. Det forventes, at kedlen vil dække 87 % af den samlede varmeforbrug.

Anlægget er ikke fast bemandet i løbet af døgnet, da anlægget kører fuldautomatisk og overvåget via værket SRO-anlæg.

3.2.2. Produktionskapacitet

Brændselstypen er biomasse og naturgas. Der installeres en silo på 100 m³. Der kan således maksimalt oplagres 65 tons træpiller. Det forventes at der skal bruges ca. 1386 tons træpiller pr. år. Biokedelen er på 999 kW indfyret og vil i fremtiden være den primære forsyningskilde og dække ca. 87 % af. Der anvendes 225 kg træpiller pr time ved 100 % last på kedlen. Den eksisterende produktionskapacitet på gaskedel og motor er uændret.

Tabel 4: Brændselstype og effekt

Anlæg	Type	Maksimal indfyret effekt	Brændselstype 1	Brændselstype 2
Energianlæg 1	Ny biokedel	999 kW	Træpiller	Biomasse
Energianlæg 2	Eks. motoranlæg	5000 kW	Naturgas	
Energianlæg 3	Eks. gaskedel	3250 kW	Naturgas	

Kedlen vil som udgangspunkt kun blive fyret med træpiller, men der kan også anvendes andre biomasseprodukter, svarende til de produkter, der er angivet i bilag 1 i biomassebekendtgørelsen⁶.

Siloen til opbevaring af træpiller, er monteret med fylderør der passer til tanksvogskobling, således der er fast forbindelse mellem tankvognen og siloen.

3.3. Forurening og forureningsbegrænsende foranstaltninger

3.3.1. Støj og vibrationer

Der er ikke aktiviteter i dag- eller natperioden på selve anlægget der giver anledning til ekstra støj.

Ved installation af den nye biokedel forventes det samlede støjniveau at blive reduceret, da der normalt kun vil være biokedlen i drift mod tidligere sædvanligvis gaskedel eller gasmotoren. Der vil være nogen støj i forbindelse med levering af træpillerne, i dagtimer, fra selve lastbilen, ca. 1.386 ton/år. Ligeledes skal der også køres aske bort fra anlægget ca. 23 ton/år.

Det betyder, at støjen alene fra den nye biokedel eller sammen med enten gaskedel eller gasmotor ligger under de grænseværdier der er anført i den eksisterende miljøgodkendelse.

3.3.2. Luftforurening og lugt

Der er gennemført beregninger ved hjælp af OML-beregningsmodellen (OML – multiversion 5.03) til kontrol af immissionerne fra anlægget, med dels den eksisterende skorsten og dels den nye skorsten til biokedelanlægget.

Ved fastsættelse af en tilstrækkelig skorstenshøjde sikres, at b-værdierne kan overholdes jf. vejledning fra Miljøstyrelsen nr. 2, 2001.

Som grundlag for vurderingen af skorstenshøjden anvendes følgende:

- B-værdier (bidragsværdier for koncentrationen i omgivelserne) for NO_x, CO og støv. Da der ikke findes gældende b-værdi for OGC, er der ikke beregnet immission for OGC.
- Maksimale emissioner ved to forskellige driftssituationer:
 1. Det nye biokedelanlæg sammen med den eksisterende gaskedel
 2. Det nye biokedelanlæg sammen med det eksisterende gasmotoranlæg

⁶ Bekendtgørelse nr. 84 af 26. januar 2016 om biomasseaffald.

Som det fremgår af beregningerne overholdes kravene jf. "Luftvejledningen" med stor margen.

Sammenfatning af OML-beregninger ses i nedenstående tabel.

Table 5: Immissionsoversigt

Immissioner for NO_x, CO og støv	Beregnet værdi	Ørlev-Terslev		
Biobrændselskedel + gaskedel		Enhed	Bemærkninger	B-værdi mg/m³
NO _x koncentrationsbidrag	0,0243	mg/m ³	I en afstand på 100 m	0,1250
CO koncentrationsbidrag	0,030	mg/m ³	I en afstand på 200 m	1,000
Støv	0,002	mg/m ³	I en afstand på 100 m	0,080
Immissioner for NO_x, CO og støv	Beregnet værdi	Ørlev-Terslev		
Biobrændselskedel + gasmotor		Enhed	Bemærkninger	B-værdi mg/m³
NO _x koncentrationsbidrag	0,0478	mg/m ³	I en afstand på 100 m	0,1250
CO koncentrationsbidrag	0,046	mg/m ³	I en afstand på 100 m	1,000
Støv	0,002	mg/m ³	I en afstand på 100 m	0,080

Biomasse kedel

Massestrømme og emissionskoncentration for afkast fra biokedlener er vedlagt ansøgningen.

Emissionsgrænseværdierne for CO, OGC og støv for det nye biokedelanlæg er fastsat efter "Bekendtgørelse nr. 46 om regulering af luftforurening fra fyringsanlæg til fast brændsel under 1 MW" af 22.01.2015, bilag 2, for CO er kravet 500 mg/Nm³, for OGC 20 mg/Nm³ og for støv 40 mg/Nm³. Som det fremgår, er der ikke nogen emissionsgrænseværdi for NO_x i bekendtgørelsen vedr. biokedler med indfyret effekt under 1 MW. Mht. NO_x for biokedelanlægget er medtaget et forventet maksimalt niveau på 500 mg/nm³.

Der er altid kontinuerlig måling af O₂, både for alarm og regulering af hele anlægget, så man altid kører med en optimal forbrænding. CO registreres og måles ved den akkrediteret emissionsmåling umiddelbart efter idriftsættelsen, den vil altid følge O₂ værdien. CO værdien vil således altid være overvåget indirekte via O₂ målingen, desuden ligger CO-niveauet i forhold til B-værdierne meget langt fra grænseværdien, se evt. resultat filen fra OML beregningerne.

Støvmåling indgår ligeledes i den akkrediteret emissionsmåling, røggasrensningen overvåges derefter kontinuerligt ved hjælp af differencetryksmåling.

Eksisterende naturgas kedel:

Massestrømme og emissionskoncentration for afkast fra gaskedlen er vedlagt ansøgningen.

Naturgaskedlen er af ældre dato, opsat i 1995, og fulgte ved opstillingen grænseværdierne i bl.a. Luftvejledningen nr. 6 fra 1990, hvor kravene var lempeligere. Grænseværdierne i Bek. 1418 af 02.12.2015 og som erstatter Bek. 682 af 18.06.2014 om standardvilkår i godkendelse af listevirksomhed, afsnit 11, tabel 1, på henholdsvis 65 mg/Nm³ for NO_x og 75 mg/Nm³ for CO (de anførte grænseværdier er uændrede i den nye bekendtgørelse), vil ikke umiddelbart kunne overholdes. De anvendte grænseværdier er derfor forventede maksimale driftsværdier. Som tidligere nævnt anvendes kedelanlægget kun som nød anlæg, og har derfor et minimalt antal driftstimer.

Eksisterende gasmotor:

Massestrømme og emissionskoncentration for afkast fra gasmotoren er vedlagt ansøgningen.

Emissionsgrænseværdierne for NO_x og CO for den eksisterende naturgasmotor er fastsat efter "bekendtgørelse nr. 1450 af 20.12.2012, bekendtgørelse om begrænsning af emission af nitrogenoxider og carbonmonoxid fra motorer og turbiner", bilag 1, tabel 2. For NO_x er kravet 205

mg/Nm³ og for CO 190 mg/Nm³. I modsætning til tidligere bekendtgørelser, er der ikke længere emissionskrav til UHC, lugt og formaldehyd, og der er derfor ikke regnet på disse.

Støvrensning

Biokedelanlægget forsynes med røggrensningsudstyr i to trin som er sammenbygget. Først ledes røggassen gennem en cyklon/udskiller hvori de større støvpartikler udfældes og evt. gløder opfanges. Herefter kommer røggassen igennem et posefilter hvori de små støvpartikler opfanges. Fra rensningen transporteres aske/støv gennem cellesluser til det fælles askesystem, hvorefter det ledes til en separat lukket askecontainer.

Silo

Siloen har et udluftningsrør fra tanktoppen. Luften fra siloen renses via en cyklon, så der ikke kommer støv i forbindelse med påfyldning af træpillerne. Luftafkastet fra siloen, er ikke indregnet i OML-beregningen. Luften renses og mængden i forhold til den samlede udledning fra skorstenen er ubetydelig. Der er heller ikke erfaring for, at det skulle give anledning til støvemission eller genere.

Lugt

Der forventes ingen lugtgener, da siloen og askcontaineren er lukket, ligesom levering af træpiller sker i et lukket system. Ligeledes er røggasaftræksystemet forsynet med cyklon og filter.

3.3.3. Affald

Fra det nye biokedelanlæg vil der produceres en mængde aske og støv svarende til ca. 60 kg i døgnet (23 tons/år) ved fuld last, afhængig af biobrændslets kvalitet. Asken opsamles i en separat, lukket 7 m³ askecontainer. Der er tale om en lukket container til udendørs opstilling.

Asken bortskaffes af eksternt affaldsfirma, som tømmer containeren efter behov.

Der vil normalt ikke være spildolie, som fra et motoranlæg eller lignende. Men indfødningsystem på kedlen drives af hydraulisk stempler ligesom der er gearkasser ved forskellige snegle. Begge steder er der olie. Hydraulikolien, ca. 25 liter, forventes skiftet efter ca. 20.000 driftstimer og bortskaffes via værkes eksisterende spildolieordning.

3.3.4. Beskyttelse af jord, grundvand og overfladevand

I forbindelse med levering af træpiller til siloen, bliver der etableret et befæstet areal på ca. 55 m², således at der kan holde en lastbil på grunden mens pillerne aflæsses. Belægningen bliver SF-sten, som på det eksisterende befæstede areal. Arealen sammenbygges med eksisterende befæstede areal. Der etableres en 24 m² betonplads under askecontainer.

3.3.5. Spildevand

Spildevandssituationen er uændret for det eksisterende anlæg og bygninger. Overfladevand og vand fra gulv afløb føres til det kommunale afløbssystem via det eksisterende afløbssystem.

Overfladevand fra det nye befæstede areal, hvor lastbilerne holder under aflæsning, afledes til eksisterende afløb. Betonpladsen, hvor askecontaineren skal stå, etableres med fald mod eksisterende afløb.

Der forekommer ikke kondensat fra det nye biokedelanlæg, da røggasserne ikke nedkøles til under dugpunktet. I forbindelse med evt. rensning af kedlen på røggassiden opsamles rens vandet i separate beholdere, det opsamlede spildevand bortskaffes og behandles af den underentreprenør som varmeværket entrerer med vedr. rensningen. Behandlingen sker ikke på kraftvarmeværket.

4. Miljøteknisk vurdering

Den miljøtekniske vurdering er lavet af Faxe Kommune. I det følgende afsnit vurderer kommunen de ansøgte projekt mht. miljømæssige påvirkninger.

4.1. Virksomhedens lovmæssige relationer

4.1.1. Godkendelsesbekendtgørelsen

Virksomheden er omfattet af listepunkt G 201 i godkendelsesbekendtgørelsens bilag 2.

G 201: Kraftproducerende anlæg, varmeproducerende anlæg, gasturbineanlæg og motoranlæg med en samlet nominal indfyret termisk effekt på mellem 5 og 50 MW.

Listepunktet er omfattet af bekendtgørelse om standardvilkår⁷, bilag 1, afsnit 11. Standardvilkårene skal i henhold til godkendelsesbekendtgørelsens § 31 indsættes i godkendelsen.

Udover standardvilkår er der stillet generelle driftsvilkår.

4.1.2. VVM-bekendtgørelsen

Virksomheden er omfattet af VVM-bekendtgørelsens bilag 2, punkt 3A: Industrianlæg til fremstilling af elektricitet, damp og varmt vand. Det betyder at ændringer og udvidelser, jf. punkt 14, er screeningspligtigt og dermed omfattet af et krav om formaliseret vurdering efter kriterier i bekendtgørelsens bilag 3.

På baggrund af en screening har Faxe Kommune afgjort, at ansøgte anlæg ikke har en karakter og et omfang der gør, at det vil få væsentlig indvirkning på miljøet. Anlægget er dermed ikke omfattet af bestemmelserne i VVM-bekendtgørelsens § 5.

Afgørelsen om, at der ikke udarbejdes VVM-redegørelse for projektet er offentliggjort på kommunens hjemmeside den 12. februar 2016.

Efter at afgørelsen om ikke VVM-pligt var meddelt, har virksomheden oplyst at skorsten og pillesilo flyttes i forhold til tidligere placering. Faxe Kommune har vurderet, at ændringen ikke vil være til skade for miljøet, jf. VVM-bekendtgørelsens bilag 2, punkt 14. Der er derfor ikke foretaget en VVM-screening.

4.2. Virksomhedens placering

Ørslev-Terslev Kraftvarmeforsynings eksisterende anlæg er placeret på matr. nr. 17m Terslev By, Terslev, Terslev Skolevej 23, 4690 Haslev. Biokedlen etableres i en ny bygning på ejendommen.

Ørslev-Terslev Kraftvarmeforsyning ligger i udkanten af Terslev by, og grænser mod vest og syd op mod marker, mens der mod nord og øst er boligområder med åben og lav bebyggelse. Der er under 50 meter til nærmeste nabo og i en afstand af ca. 100 meter fra anlægget ligger ca. 20 boliger.

⁷ Bekendtgørelse nr. 1418 af 2. december 2015 om standardvilkår i godkendelse af listevirksomhed.

4.2.1. Natura2000 og § 3-beskyttelse

Der er ca. 2,7 km til nærmeste Natura2000-område – Bagholt Mose. Der er ca. 40 meter til nærmeste § 3-område (sø) sydøst for anlægget. Ca. 150 meter sydvest for anlægget ligger yderligere to § 3-søer. Faxe Kommune vurderer, at anlægget ikke vil ændre tilstanden af hverken søerne eller Natura2000-området.

Anlægget er placeret i et potentielt fourageringsområde for flagermus (bilag IV-arter), men kommunen vurderer, at anlægget ikke kan påvirke eventuelle yngle- eller rasteområder for flagermus negativt. Faxe Kommune vurderer, at placeringen af anlægget ikke er i nærheden af levesteder for andre bilag IV-arter.

4.2.2. Planforhold

Den del af ejendommen hvor kraftvarmeværket ligger, er i Kommuneplan 2013 udlagt til teknisk anlæg. Den anden halvdel er udlagt til bolig. Området er i Kommuneplanen udlagt til særligt værdifuldt landbrugsområde og grænser op til et område udlagt til skovrejsning.

Ørslev-Terslev Kraftvarme er omfattet af lokalplan 600-33 – Kraftvarmeværk i Terslev.

4.3. Indretning og drift

Der stilles vilkår om, at et eksemplar af godkendelsen til enhver tid skal være tilgængeligt på virksomheden for de personer, der har ansvaret for virksomhedens indretning og drift.

Der er standardvilkår for definitionen af befæstede arealer og tæt belægning.

Der er standardvilkår om, at der 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. Målestederne skal være placeret, sådan at det sikres, at de fastsatte emissionsgrænseværdier kan dokumenteres overholdt.

Aflæsning af træpiller sker ved, at der fra den lukkede silo til tankvognen monteres et fylderør, således at der er fast forbindelse mellem tankvognen og siloen.

Der er standardvilkår om, at aflæsning og håndtering af faste brændsler skal ske indendørs eller i inddækket affipningsgrube. Idet der er tale om et lukket system mellem tankvogn og silo, og der ikke er tale om udendørs oplag, men oplag i en lukket silo, vurderer Faxe Kommune, at løsningen er miljømæssigt på niveau med aflæsning og håndtering indendørs eller i inddækket affipningsgrube. Dette tilføjes til standardvilkåret.

4.3.1. Daglig driftstid

Det nye biokedelanlæg kommer til at køre hele året. Anlægget stoppes kun ved planlagt service eller ved nedbrud e. lign. I den tid, hvor det nye anlæg evt. er stoppet, hentes varmen fra akkumuleringstanken eller fra det eksisterende motoranlæg eller gaskedelanlæg.

Kørsler vil foregå i dagtimer på hverdage, kun ved specielle tilfælde vil man levere træpiller i weekenden eller om aftenen.

4.4. Virksomhedens produktion

4.4.1. Ophør af drift

Der er i godkendelsen fra 1995 ikke stillet vilkår om ophør af drift.

Der er indsat standardvilkår om, at virksomheden ved driftsophør skal træffe de nødvendige foranstaltninger for at undgå forureningsfare og for at efterlade stedet i tilfredsstillende tilstand. En redegørelse for disse foranstaltninger skal fremsendes til tilsynsmyndigheden senest 3 måneder, før driften ophører.

4.4.2. Bedste tilgængelige teknik (BAT)

Virksomhedens aktiviteter er omfattet af listepunktet G 201 på bilag 2 i godkendelsesbekendtgørelsen, og der er udarbejdet standardvilkår. Ved ansøgning om miljøgodkendelsen skal virksomheden ikke redegøre for bedste tilgængelige teknik, idet standardvilkårene er baseret på BAT.

Hvis der for listepunkterne på Miljøstyrelsens liste⁸ over referencer til BAT-vurdering ved miljøgodkendelser, er anført en reference for renere teknologi, som er relevant for virksomheden, skal der redegøres for mulighederne for at anvende de teknikker, der er beskrevet.

På referencelisten er der for listepunktet G 201 ingen referencer.

Det er Faxe Kommunes vurdering at det ansøgte under overholdelse af gældende standardvilkår vil svare til BAT på området.

4.5. Forurening og forureningsbegrænsende foranstaltninger

4.5.1. Støj og vibrationer

Anlægget forventes ikke at give anledning til vibrationer, og der stilles derfor ikke vilkår herom.

De væsentligste støjkloder i forbindelse med etablering forventes at være i forbindelse med tilkørsel af træpiller og bortkørsel af aske.

Årsforbruget af træpiller er beregnet til ca. 1386 ton. Når en lastbil kan medbringe ca. 34 ton, svarer det til 41 kørsler pr år, eller 1-2 kørsler om ugen. Kørsler vil primært foregå i dagtimer på hverdage. Kun ved specielle tilfælde vil der blive leveret træpiller i weekenden eller om aftenen.

Virksomheden forventer, at det samlede støjniveau vil blive reduceret, når biokedlen tages i brug, da det ved normal drift kun vil være biokedlen der er i gang. Gaskedel og gasmotor vil kun være stand-by/spidslast enheder.

Der er i godkendelsen fra 1995 fastsat støjgrænser i henhold til Miljøstyrelsens vejledning nr. 5/1984 om ekstern støj fra virksomheder. Støjgrænserne er fastsat i forhold til omkringliggende boligområder. Der er ikke stillet yderligere støjvilkår i denne godkendelse.

På baggrund af ovenstående vurderer Faxe Kommune, at biokedlen, herunder aflæsning og håndtering af træpiller, vil kunne overholde de støjgrænseværdier, der er fastsat i godkendelsen fra 1995.

4.5.2. Luftforurening

Biokedlen vil få en indfyret effekt på 999 kW, og vil i fremtiden være den primære forsyningskilde og dække ca. 87 % af varmebehovet. Der vil blive fyret med træpiller og biomasse.

⁸ Referencer til BAT vurdering ved Miljøgodkendelser, Orientering fra Miljøstyrelsen nr. 2 2006.

I forbindelse med biokedlen etableres en ny 20 meter høj skorsten. Biokedelanlægget forsynes med røggrensningsudstyr i to trin som er sammenbygget. Først ledes røggassen gennem en cyklon/udskiller hvori de større støvpartikler udfældes og evt. gløder opfanges. Herefter kommer røggassen igennem et posefilter hvori de små støvpartikler opfanges. Fra rensningen transporteres aske/støv gennem celleduser til det fælles askesystem, hvorefter det ledes til en separat lukket askecontainer.

Der er standardvilkår med emissionsgrænser for støv og CO på hhv. 300 mg/Nm³ og 500 mg/Nm³. Virksomheden oplyser, at biokedlen med en indfyret effekt på 999 kW er designet til, at kunne overholde grænseværdierne fastsat i bekendtgørelse nr. 1461 af 7. december 2015 om regulering af luftforurening fra fyringsanlæg til fast brændsel under 1 MW (brændeovnsbekendtgørelsen). Her er grænseværdien for støv og CO sat til hhv. 40 mg/Nm³ og 500 mg/Nm³. Da biokedlen kan overholde en meget lavere emissionsværdi for støv på 40 mg/Nm³, fastsættes denne i vilkåret i stedet for den 300 mg/Nm³.

Der er i godkendelsen fra 1995 emissionsgrænseværdier for gaskedel og gasmotor.

Røggassen fra biokedlen går til særskilt skorsten og kapaciteten er derfor ikke lagt sammen med gaskedlen og gasmotoren. En del af standardvilkår 7 om kedelanlæg med fælles skorsten er derfor taget ud af vilkåret. Ved "skorsten" forstås en struktur med en eller flere røgkanaler, der udleder røggasser med henblik på udledning i luften.

Ansøger har gennemført beregninger ved hjælp af OML-beregningsmodellen (OML – multiversion 5.03) til kontrol af immissionerne fra anlægget, med dels den eksisterende skorsten og dels den nye 20 meter høje skorsten til biokedelanlægget. Resultatet fremgår af nedenstående tabel.

Tabel 6: Immissionsoversigt (højeste værdier)

Immissioner for NO _x , CO og støv	Beregnet værdi	Ørslev-Terslev		
		Enhed	Bemærkninger	B-værdi mg/m ³
Biobrændselskedel + gaskedel				
NO _x koncentrationsbidrag	0,0243	mg/m ³	I en afstand på 100 m	0,125
CO koncentrationsbidrag	0,0297	mg/m ³	I en afstand på 200 m	1,00
Støv	0,0023	mg/m ³	I en afstand på 100 m	0,08
Immissioner for NO _x , CO og støv	Beregnet værdi	Ørslev-Terslev		
		Enhed	Bemærkninger	B-værdi mg/m ³
Biobrændselskedel + gasmotor				
NO _x koncentrationsbidrag	0,0478	mg/m ³	I en afstand på 100 m	0,125
CO koncentrationsbidrag	0,0462	mg/m ³	I en afstand på 100 m	1,00
Støv	0,0023	mg/m ³	I en afstand på 100 m	0,08

Beregningerne er foretaget i to situationer: Biokedel og gaskedel i drift samtidig og biokedel og gasmotor i drift samtidig.

Immissionsniveauet er for de fleste parametre højest i en afstand af 100 meter fra anlægget. Dog er det i en afstand af 200 meter for CO-koncentrationsbidraget når biokedel og gaskedel er i drift samtidig. Ingen af de beregnede værdier overstiger B-værdierne i B-værdivejledningen⁹.

OML-beregningerne er foretaget under forudsætning af, at den nye skorsten etableres med en højde på 20 meter over terræn og at eksisterende skorsten, hvortil røggassen fra gaskedel og gasmotor ledes, er 25 meter over terræn.

I henhold til standardvilkår 4 fastsættes afkasthøjden for biokedelanlægges skorsten til 20 meter over terræn. Der er i godkendelsen fra 1995 ikke vilkår om skorstenshøjden for gaskedel- og

⁹ Miljøstyrelsens vejledning nr. 2/2002 B-værdivejledningen.

gasmotoranlæg, men da skorstenshøjden ligger til grund for OML-beregningen, fastsættes den til 25 meter over terræn.

Siloen har et udluftningsrør fra tanktoppen. Luften fra siloen renses via en cyklon, så der ikke kommer støv i forbindelse med påfyldning af træpillerne. Der er tale om en lille mængde i forhold til den samlede udledning fra skorstenen. Siloen er 11,4 meter høj, luften renses via en cyklon og udluftningsrøret sidder i toppen af siloen. Det vurderes, at der ikke er behov for yderligere rensning eller afkasthøjde.

4.5.3. Lugt

Siloen og askcontaineren er lukket, ligesom levering af træpiller sker i et lukket system. Ligeledes er røggas aftrækssystemet forsynet med cyklon og filter, og der er foretaget OML-beregning for begge skorstene. Der forventes derfor ingen lugtgener i forbindelse med aktiviteten.

4.5.4. Affald

Fra det nye biokedelanlæg vil der produceres en mængde aske og støv svarende til ca. 60 kg i døgnet (23 tons/år) ved fuld last, afhængig af biobrændslets kvalitet. Asken opsamles i en separat, lukket 7 m³ askecontainer.

Der er indsat standardvilkår om, at asken fra forbrænding af faste brændsler og biomasseaffald samt affald fra rensningsprocesser skal opbevares indendørs eller i tæt lukket beholder. Kul er fjernet fra vilkåret, da det ikke anvendes som brændsel.

4.5.5. Beskyttelse af jord grundvand og overfladevand

Ørslev-Terslev Kraftvarme ligger i et område med særlige drikkevandsinteresser. Den nærmeste vandværksboring ligger ca. 275 meter væk. Ca. 120 meter nordvest for anlægget ligger en boring med ukendt anvendelse. Det vurderes, at etablering af biokedlen med silo, skorsten og askecontainer ikke vil være til skade for grundvandet.

Pladsen hvor lastbilerne skal holdes, men de aflæser træpiller, etableres med SF-sten og sammenbygges med eksisterende befæstede areal.

Under containeren til askeopbevaring etableres en 24 m² betonplads. Der er standardvilkår om, at tætte belægninger skal være i god vedligeholdelsesstand, og utætheder skal udbedres så hurtigt som muligt.

Der anvendes ingen hjælpestoffer eller kemikalier i produktionen. Virksomheden oplyser, at der normalt ikke vil være spildolie, i forbindelse med en biokedel. Men indfødningsystem på kedlen drives af hydrauliske stempler, ligesom der er gearkasser ved de forskellige snegle. Hydraulikolien, ca. 25 liter, forventes skuffet efter ca. 20.000 driftstimer og bortskaffes via værkes eksisterende spildolieordning.

Der er i godkendelsen fra 1995 vilkår for håndtering, opbevaring og bortskaffelse af spildolie. Der er derfor ikke stillet yderligere vilkår herom i denne godkendelse.

4.5.6. Spildevand

I forbindelse med udvidelsen etableres en 24 m² betonplads hvorpå askecontaineren skal stå. Samtidig etableres et ca. 55 m² befæstet areal, hvor lastbilerne kan holde under aflæsning af træpiller. Fra både betonpladsen og det nye befæstede areal, vil der være fald mod afløb på eksisterende befæstede areal.

Faxe Kommune vurderer, at der ikke er tale om en væsentlig udvidelse i vandmængden.

Virksomheden ligger i et område der er separatkloakeret. Overfaldevand skal derfor afledes til den offentlige regnvandsledning.

4.5.7. Egenkontrol

Præstationskontrol

Der er standardvilkår om at senest 6 måneder efter at et nyt kedelanlæg er taget i brug, skal der foretages præstationskontrol, for at dokumentere, at emissionsgrænseværdierne er overholdt. Den del af standardvilkåret, der vedrører naturgas- eller gasoliefyret kedelanlæg er udeladt.

I standardvilkår 21 er der kun nævnt de relevante prøvetagnings- analysemetoder.

Automatisk kontrol (AMS)

For listepunkt G 201, er der standardvilkår med krav om AMS-udstyr til løbende visning og registrering af CO og for tør røggasrensning tillige for støv. Standardvilkåret er som udgangspunkt baseret på anlæg med en samlet indfyret effekt på over 5 MW. Biokedlen er en udvidelse til eksisterende anlæg og med en indfyret effekt på under 1 MW. Biokedlen i sig selv ville derfor ikke være godkendelsespligtig og omfattet af AMS-kontrol, hvis den blev etableret for sig, men omfattet af brændeovnsbekendtgørelsen.

Virksomheden har beregnet massestrømmen for biokedlen for hhv. støv og CO til 0,02 g/s (0,072 kg/h) og 0,19 g/s (0,684 kg/h), hvilket er lavt i forhold til generelle AMS-kontrolgrænser i luftvejledningen¹⁰. Ifølge den udførte OML-beregning, ligger immissionsniveauet for støv og CO fra biokedlen, med en skorstenhøjde på 20 meter, langt under de fastsatte B-værdier. Biokedlen kan som tidligere nævnt overholde en emissionsgrænseværdi på 40 mg/Nm³ for støv og er også langt fra emissionsgrænsen for CO.

I henhold til luftvejledningen er der for træfyrede anlæg normalt først krav om AMS-måling af støv og CO ved anlæg med en indfyret effekt på over 50 MW. For anlæg med en indfyret effekt på 5 MW og derover, er der i luftvejledningen krav om automatisk måleudstyr til måling og registrering af støv- og CO-emission.

Da virksomhedens emissions- og immissionsværdier er så lave i forhold til grænserne, vurderes AMS-kontrollen at have ringe effekt for miljøet. I forvejen vil der i godkendelsen være standardvilkår om præstationskontrol med måling af støv og CO senest 6 måneder efter anlægget er taget i brug samt efterfølgende hvert år.

Virksomheden har indsendt en forventet udgift til etablering og drift af AMS-måling for støv og CO. Etablering af AMS-måling for støv og CO forventes samlet set at udgøre en udgift på omkring 450.000 kr. Den årlige vedligeholdelsesudgift vil ligge på ca. 15-25.000 kr. for hvert måleudstyr. Ved kontinuerlig måling af CO, skal der installeres et analyseskab med tilhørende sonde. Virksomheden oplyser, at sådan måleudstyr, normalt kun installeres på store anlæg.

På baggrund af ovenstående vurderer Faxe Kommune, at da biokedlen ligger så langt under emissions- og immissionsgrænseværdierne, og da biokedlen som enkeltstående anlæg ikke ville være mødt af krav om AMS-måling, er der umiddelbart ikke proportionalitet mellem udgiften til AMS-måling og det miljø der opnås ved at kræve målingen.

De dele af standardvilkår 14 omkring AMS-måling af CO og støv samt standardvilkår 17 og 18 omkring AMS-målere og overholdelse af emissionsgrænseværdier udgår derfor.

¹⁰ Miljøstyrelsen vejledning nr. 2/2001 om begrænsning af luftforurening fra virksomheder (luftvejledningen).

Virksomheden oplyser, at der vil være kontinuerlig måling af O₂, både for alarm og regulering af hele anlægget. CO vil altid følge O₂-værdien. CO-værdien vil således altid være overvåget indirekte via O₂-målingen. CO-niveauet forventes at være langt fra B-værdigrænsen.

Støv vil ligeledes blive målt indirekte, da der foretages kontinuerlig måling af differenstrykket over posefilteret. Hvis røggassen ikke renses, stopper anlægget. Der stilles vilkår herom.

CO og støv vil blive registreret og målt ved den akkrediterede emissionsmåling umiddelbart efter idriftsættelsen (præstationsmåling jf. standardvilkår).

Der er standardvilkår om, at kedler der fyrer med biomasseaffald, skal være forsynet med måle- og reguleringsudstyr for O₂.

Der er standardvilkår for det indhold af O₂ i røggassen, som kedlen skal drives med. Virksomheden har oplyst, at anlægget altid vil køre efter en O₂ % på ca. 7 %, dvs. langt over 4 %. Den del af standardvilkåret der vedr. røggas med et O₂-indhold under 4 % er derfor udtaget.

Befæstede arealer og tæt belægning

Der er standardvilkår om, at virksomheden løbende og mindst en gang årligt skal foretage visuel kontrol for utætheder, revnedannelser og vedligeholdelsesstand af befæstede arealer og tætte belægninger. Utætheder skal udbedres, så hurtigt som muligt efter at de er konstateret.

Driftsjournal

Der er standardvilkår om, at virksomheden skal føre driftsjournal med angivelse af bl.a. kontrol af luftrenseanlæg, visuel kontrol med befæstede arealer og tætte belægninger, forbrug og type af brændsel samt antal driftstimer pr. år.

Punkter i standardvilkåret, der ikke er relevant for biokedlen er udeladt. Der er i godkendelsen fra 1995 vilkår om driftsjournal for gasmotor og gaskedel.

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

Bilag 1 Klagevejledning

Afgørelsen kan, inden 4 uger fra den er meddelt, påklages til Natur- og Miljøklagenævnet. Klagefristen fremgår af godkendelsens første sider.

De klageberettigede er¹¹:

- Ansøger.
- Enhver med individuel væsentlig interesse i afgørelsen.
- Sundhedsstyrelsen.
- Landsdækkende organisationer og foreninger.
- Lokale foreninger, der forinden har meddelt Faxe Kommune, at de ønsker klageret.

Hvis du ønsker at klage over denne afgørelse, kan du klage til Natur- og Miljøklagenævnet. Du klager via Klageportalen, som du finder et link til på forsiden af www.nmkn.dk. Klageportalen ligger på www.borger.dk og www.virk.dk. Du logger på www.borger.dk eller www.virk.dk, ligesom du plejer, typisk med NEM-ID. Klagen sendes gennem Klageportalen til den myndighed, der har truffet afgørelsen. En klage er indgivet, når den er tilgængelig for myndigheden i Klageportalen. Når du klager, skal du betale et gebyr på kr. 500. Du betaler gebyret med betalingskort i Klageportalen.

Natur- og Miljøklagenævnet skal som udgangspunkt afvise en klage, der kommer uden om Klageportalen, hvis der ikke er særlige grunde til det. Hvis du ønsker at blive fritaget for at bruge Klageportalen, skal du sende en begrundet anmodning til den myndighed, der har truffet afgørelse i sagen. Myndigheden videresender herefter anmodningen til Natur- og Miljøklagenævnet, som træffer afgørelse om, hvorvidt din anmodning kan imødekommes.

Gebyret betales tilbage, hvis

1. klagesagen fører til, at den påklagede afgørelse ændres eller ophæves,
2. klageren får helt eller delvis medhold i klagen, eller
3. klagen afvises som følge af overskredet klagefrist, manglende klageberettigelse eller fordi klagen ikke er omfattet af Natur- og Miljøklagenævnets kompetence.

Søgsmål

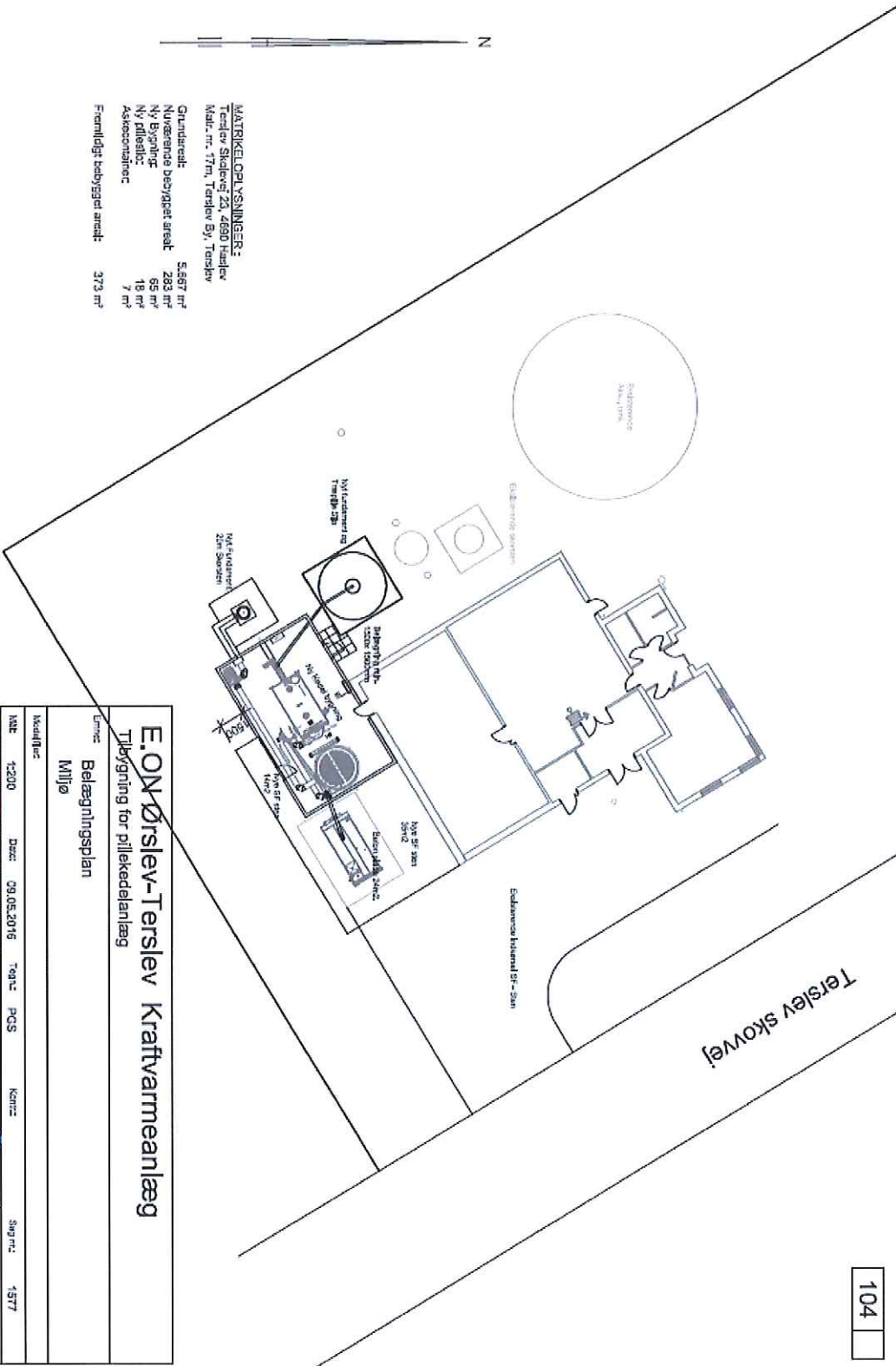
Ønskes afgørelsen prøvet ved en domstol skal et eventuelt sagsanlæg i henhold til § 101 i miljøbeskyttelsesloven, være anlagt inden 6 måneder efter at afgørelsen er meddelt, **dvs. senest den 27. november 2016**, eller, hvis sagen påklages, inden 6 måneder efter at endelig afgørelse foreligger i sagen.

¹¹ Se miljøbeskyttelseslovens §§ 98-100.

Bilag 2 Oversigtstegning

MÅTBEL ØPLYSNINGER:
 Tegl og Skifer 23.460 m²
 Matr. nr. 17m, Terslev By, Terslev

Grundareal: 5.667 m²
 Nulægnings bebygget areal: 283 m²
 Ny Bygning: 65 m²
 Ny tilbylt: 18 m²
 Afsæsonsløs: 7 m²
 Fremtidigt bebygget areal: 373 m²



104

E.ON Ørslev-Terslev Kraftvarmeanlæg			
Tilbygning for pillekædanlæg			
Drifts: Belægningsplan			
Miljø			
Konkret:			
MAK: 12200	Dato: 09.05.2016	Topik: PDS	Kont: Ssg m.m. 4377
JPH ENERGI AS <small>Industrivej 1, 4860 Hadslev</small> <small>Telefon: 75 85 62 43</small> <small>E-mail: jph@jphenergi.dk</small> <small>www.jphenergi.dk</small>			
		Tegning: 104	

Bilag 3 Vilkår i godkendelsen vs. standardvilkår

Godkendelsens vilkår	Standardvilkår	Kort vurdering/begrundelse
1	Nej	Vilkåret sikrer, at godkendelsen er tilgængelig for det relevante personale.
2	2	
3	3	
4	4	
	5	Udeladt, da der er tale om en kedel der fyrer med biomasse.
5	6	Justeret, så det omfatter lukkede rørsystemer.
6	7	Del er udtaget, da biokedel har egen skorsten. Fastsat lavere emissionsgrænseværdi for støv.
7	8	Justeret. Kul er fjernet som brændsel.
	9	Udeladt. Fremgår af godkendelsen fra 1995.
	10	Udeladt. Fremgår af godkendelsen fra 1995.
8	11	
	12	Udeladt, da der er tale om en kedel der fyrer med biomasse.
	13	Udeladt, da der er tale om en kedel der fyrer med biomasse.
9	14	Justeret.
	15	Udeladt, da der er tale om en kedel der fyrer med biomasse.
	16	Udeladt, da der er tale om en kedel der fyrer med biomasse.
10	Nej	Vilkår om kontinuerlig måling af differenstrykket.
	17	Udeladt.
	18	Udeladt.
11	19	Udeladt den del der vedr. naturgas- eller gasoliefyret kedelanlæg
12	20	
13	21	Kun nævnt de relevante prøvetagnings- analysemetoder
14	22	
15	23	Punkter der ikke er relevant for biokedlen er udeladt.
16	1	