

Bilaga C Sammanställning av gällande beslut för LHVC

Länsstyrelsen 23 januari 1986

Naturgaseldning i panna P4

1. Brännarutrustning m. m. skall väljas så att största möjliga reduktion av kväveoxidutsläppet erhålls. Som riktvärde skall gälla att kväveoxidutsläppet inte får överstiga 100 mg NO_x räknat som NO₂, per MJ tillfört bränsle .

Koncessionsnämnden för miljöskydd 23 mars 1992

Beslutet finns i sin helhet i underbilaga C1

1. Verksamheten - inbegripet åtgärder för att minska vatten- och luftföroreningar och andra störningar för omgivningen
- skall bedrivas i huvudsaklig överensstämmelse med vad bolaget uppgett eller åtagit sig i ärendet, såvida annat inte framgår av detta beslut.

2. Utsläppet av stoft med rökgaserna från oljeförbränning får som riktvärde* uppgå till högst 25 mg/ (sedan saknas MJ i dokumentet)

3. Utsläppet av svavel från förbränning av olja i hetvattenpannorna får från den 1 januari 1993 som årsmedelvärde högst uppgå till 120 mg S/ MJ tillfört bränsle (gränsvärde).

4 . Utsläppet av kväveoxider (NO) får vid eldning med naturgas i panna P4 högst uppgå till 60 mg NO/MJ tillfört bränsle. Detta värde gäller både som månadsmedelvärde och riktvärde* och som årsmedelvärde och gränsvärde.

5. Utsläppet av kväveoxider (NO) från oljeeldning i hetvattenpannorna P1, P2, P3 och P4 får som årsmedelvärde högst uppgå till 200 mg NO₂/ MJ tillfört bränsle (gränsvärde).

6. Bullerbidraget från verksamheten får som ekvivalent ljudnivå utomhus vid närmaste bostäder inte överstiga 55 dB(A) dagtid vardagar (kl 07-18), 45 dB(A) nattetid (kl 22-07) och 50 dB(A) övrig tid.

Den momentana ljudnivån nattetid vid närmaste bostäder får ej överstiga 55 dB(A).

Om bullret innehåller impuls ljud eller hörbara tonkomponenter skall angivna värden sänkas med 5 dB(A).

* Med riktvärde menas ett värde som, om det överskrids, medför skyldighet för tillståndshavaren att vidtaga sådana åtgärder att värdet kan innehållas.

Koncessionsnämnden överlåter enligt 20 § andra stycket miljöskyddslagen åt länsstyrelsen i egenskap av tillsynsmyndighet att fastställa villkor beträffande

- omhändertagande av avfall
- förvaring av kemikalier samt
- åtgärder för begränsning av risken för att eventuellt oljeläckage från oljecisterner tillförs mark eller vatten.

Miljö- och Naturresursdepartementet 21 januari 1993

Koncessionsnämndens villkor 3 om svavel utgår.
Beslutet finns i underbilaga C2.

Miljönämnden i Lund 5 juni 20107

Miljönämnden beslutar med stöd av 26 kap. 9 § Miljöbalken (SFS 1998:808) och med hänvisning till 2 kap. 3 § samma balk att förelägga Krafringen Produktion AB med organisationsnummer 556475-7119 följande angående biobränslepelletsspannor på fastigheten Ploggen 2 i Lund;

1. Om inte annat föreskrivs, skall verksamheten bedrivas i enlighet med vad Krafringen Produktion AB har redovisat eller i övrigt åtagit sig i ärendet. Mindre ändringar får dock vidtas efter godkännande av tillsynsmyndigheten.
2. Utsläpp av stoft får som riktvärde inte överskrida 100 mg/m³ normalkubikmeter torr gas vid 13% CO₂. Stoftmätning skall genomföras och redovisas till tillsynsmyndigheten inom tre månader efter drifttagande av verksamheten.
3. Buller från verksamheten skall begränsas i enlighet med gällande tillståndsvillkor.
Bullerutredning skall genomföras och redovisas till tillsynsmyndigheten inom tre månader efter drifttagande av verksamheten.
4. Förslag till kontrollprogram för anläggningens drift och utsläppskontroll skall senast den 1 oktober 2007 redovisas till tillsynsmyndigheten för godkännande.

Beslutet finns i underbilaga C3

Miljöförvaltningen i Lund 21 augusti 2014

Tjänsteskrivelse för respektive panna finns i underbilaga C6-C9. Texten nedan är för panna 1, men den är identisk för samtliga fyra pannor, 1 till 4.

Miljönämnden beslutar att med stöd av 84 § förordningen (SFS 2013:252) om stora förbränningsanläggningar medge Panna 1 på anläggningen Lunds Hetvattencentral på fastigheten Plogen 2, Kraftringen Energi AB, org.nr 556100-9852 dispens från utsläppskraven i FSF för 2013-anläggningar.

Dispensen förenas med följande villkor:

1. Dispens från utsläppskraven, för en 2013-anläggning enligt §§ 47-49, 57-62, 68-70 samt 74-79 i FSF, gäller 1 januari 2016 till 31 december 2023.
2. Utsläppskrav från bolagets tillstånd samt tidigare gällande föreskrift NFS 2002:26 tillämpas enligt tabell 1 i denna skrivelse.
3. Dispensen omfattar att pannan drivs en maximal tid om 17 500 driftstimmar från den 1 januari 2016 till den 31 december 2023.
4. Årligen rapportera föregående års driftstimmar för pannan i miljörapporten.
5. Årligen mellan åren 2016-2023 summera antalet driftstimmar för pannan i miljörapporten.
6. Pannan ska uppfylla kraven för nya förbränningsanläggningar från det att 17 500 drifttimmar har uppnåtts.
7. Begränsningsvärden för nya förbränningsanläggningar ska tillämpas efter den 31 december 2023

Tabell 1: Gällande begränsningsvärden på utsläpp av NO_x, SO₂ och stoft.
1 Begränsningsvärden kommer från bolagets villkor i tillståndet, övriga begränsningsvärden kommer från förordning NFS 2002:26.

Parameter	Naturgas	Eldningsolja 1	Bioolja	Enhet
NO _x	210 ¹	450	450	mg/m ³ ntg vid 3% O ₂
SO ₂	35	1030	1030	mg/m ³ ntg vid 3% O ₂
Stoft	5	50	50	mg/m ³ ntg vid 3% O ₂

Underbilagor

C1 Koncessionsnämnden för miljöskydds beslut den 23 mars 1992 (nr 44/92)

C2 Miljö- och Naturresursdepartementets beslut den 21 januari 1993
(M92/1582/8)

C3 Miljönämndens i Lund beslut den 5 juni 2007 (2007.1665.10)

C4 Anmälan om proveldning av bioolja den 5 juli 2005.

C5 Anmälan om permanent tillstånd att elda bioolja den 9 april 2006

C6 Miljöförvaltningens i Lund tjänsteskrivelse den 21 augusti 2014,
(2014.3227.5) dispens P1

C7 Miljöförvaltningens i Lund tjänsteskrivelse den 21 augusti 2014,
(2014.3227.6) dispens P2

C8 Miljöförvaltningens i Lund tjänsteskrivelse den 21 augusti 2014,
(2014.3227.7) dispens P3

C9 Miljöförvaltningens i Lund tjänsteskrivelse den 21 augusti 2014,
(2014.3227.8) dispens P4