

2019-12-19

Till Växjö tingsrätt, Mark- och miljödomstolen

Sökande: Kraftringen Energi Aktiebolag

Ombud: Advokat Mats Björk  
Alrutz' Advokatbyrå AB  
Box 7493, 103 92 Stockholm  
Tel. 08-679 73 65  
mats.bjork@alrutz.se

Saken: Ansökan om tillstånd enligt miljöbalken till fortsatt och ändrad verksamhet vid Lunds hetvattencentral i Lunds kommun.

---

Kraftringen Energi Aktiebolag, nedan kallat Kraftringen, begär härmed tillstånd enligt miljöbalken till fortsatt och ändrad verksamhet vid Lunds hetvattencentral (LHVC) i Lunds kommun i huvudsaklig överensstämmelse med vad som anges nedan och i bifogad teknisk beskrivning (Bilaga A).

## 1. Orientering

### 1.1 **Allmän orientering**

---

Kraftringen ägs av kommunerna Lund, Eslöv, Hörby och Lomma. Bolaget bedriver verksamhet med produktion, distribution och försäljning av el, gas, värme och kyla samt energirelaterade tjänster. Produktion och distribution av värme sker i ett fjärr-

värmenät som består av tre större nät i Lund, Eslöv och Lomma samt ett antal mindre nät i Bjärred, Södra Sundby, Dalby, Genarp, Ljungbyhed, Klippan och Östra Ljungby. Dessutom är Kraftringens fjärrvärmenät sammankopplat med Landskrona Energi AB:s och Öresundskraft AB:s fjärrvärmenät genom en transiteringsledning kallad EVITA.

Huvudproduktionsanläggning i Kraftringens fjärrvärmenät är Örtoftaverket i Eslöv. Övrig basproduktion sker i värmepumpar som utnyttjar värme ur avloppsvatten, spillvärme och geotermisk värme. Därutöver finns ett antal spets- och reservanläggningar, däribland en hetvattencentral vid Gunneboverket i Lund, kallad Lunds hetvattencentral (LVHC), belägen på fastigheten Plogen 2.

Vid Gunneboverket finns även en värmepump som utnyttjar geotermisk värme (på fastigheten Plogen 3) samt en datahall (på fastigheten Plogen 4). Värmepumpen drivs av Kraftringen, medan datahallen har en annan verksamhetsutövare.

LVHC är belägen ca 3 km nordväst om Lunds centrum. Närmaste bostäder ligger på ett avstånd om ca 200 meter åt ostnordost (ca 180 meter från fastighetsgräns till fastighetsgräns och ca 200 meter från byggnad till byggnad).

För en närmare geografisk orientering hänvisas till bifogad översiktskarta (Bilaga B).

## 1.2 Tidigare avgöranden

I beslut den 23 mars 1992 (nr 44/92) lämnade Koncessionsnämnden för miljöskydd Lunds kraftvärmeverk AB tillstånd enligt miljöskyddslagen (1969:387) till verksamhet vid LVHC omfattande fjärrvärmeproduktion i dels fyra hetvattenpannor med en sammanlagd avgiven effekt om 3 x 75 MW + 70 MW, dels en elpanna med effekten 35 MW.

Beslutet den 23 mars 1992 överklagades till Regeringen som i beslut den 21 januari 1993 upphävde ett villkor om utsläpp till luft av svavel (villkor 3).

I skrivelse den 9 april 2006 anmälde Kraftringen sin avsikt att konvertera tre av hetvattenpannorna (P1-P3) till biooljepannor.

I skrivelse 1985 anmälde Kraftringen sin avsikt att konvertera den fjärde hetvattenpannan (P4) till en naturgaspanna.

I skrivelse 2007 anmälde Kraftringen sin avsikt att vid LVHC installera två pannor om vardera 3 MW för eldning med biopellets.

I beslut den 21 augusti 2014 har Miljönämnden i Lunds kommun lämnat Kraftringen dispens från de utsläppskrav som ställs på hetvattenpannorna i LHVC i 47-49, 57-62 och 68-70 §§ förordningen (2013:252) om stora förbränningsanläggningar. Dispensen gäller till och med den 31 december 2023 och förutsätter bland annat att drifttiden för respektive panna begränsas till 17 500 timmar. Under dispenstiden gäller villkoren i beslutet den 23 mars 1992 samt bestämmelserna i Naturvårdsverkets föreskrifter NFS 2002:26.

En sammanställning av de för LHVC gällande besluten bifogas (Bilaga C).

### 1.3 Denna ansökan

Från och med den 1 januari 2024, då dispensen från utsläppskraven i förordningen om stora förbränningsanläggningar (FSF) upphört att gälla, får utsläppen från hetvattenpannorna i LVHC inte överstiga de begränsningsvärden som anges i FSF för nya anläggningar. För att klara begränsningsvärdena för stoft och kväveoxider krävs åtgärder på samtliga hetvattenpannor.

Två av de biooljeeldade hetvattenpannorna (panna 1 och 2) har en kort kvarvarande teknisk livslängd och kommer på sikt att ersättas med ny pannenhet, bestående av en eller flera nya pannor och kallad pannenhet 12.

Pannenhets 12 innebär en tillståndspliktig ändring av verksamheten vid LVHC. Eftersom gällande tillstånd är meddelat enligt miljöskyddslagen ansöker Kraftringen om ett helt nytt tillstånd.

## 2. Fortsatt verksamhet

### 2.1 Allmänt

Befintliga anläggningar vid Värmeverket kan sammanfattas enligt följande.

Enhet	Typ	Tillförd bränsleeffekt (avgiven effekt), MW	Bränslen
Panna 1	Hetvattenpanna	84 (75)	Bioolja
Panna 2	Hetvattenpanna	84 (75)	Bioolja
Panna 3	Hetvattenpanna	84 (75)	Bioolja
Panna 4	Hetvattenpanna	84 (75)	Gas
TVA 64	Pelletspanna	3,5	Biobränslepellets
TVA 65	Pelletspanna	3,5	Biobränslepellets
HJP1	Ångpanna	1,5	Eldningsolja 1
HJP2	Ångpanna	1,5	Gas
Summa		346	

Vid LVHC finns även en ackumulator, ett expansionskärl, en spädvattentank samt anläggningar för framställning av pannvatten och fjärrvärmevatten (RO) och en sotvattentank.

Oljor och pellets levereras till anläggningen med lastbil där de lossas till tank respektive pelletssilo. Gas levereras från stamnätet direkt, utan gasklocka.

Rökgaser från P1-P4 släpps ut genom en gemensam skorsten 54,5 m över mark; rökgaserna från P1-P3 via cykloner. Rökgaserna från TVA 64 och TVA 65 släpps ut genom en 30 m hög skorsten, också de

via cykloner. Rökgaserna från HJP 1 och HJP 2 släpps ut genom en 5 m hög skorsten.

### 3. Planerad verksamhet

Panna 1 och 2 kommer att ersättas med pannenhet 12 bestående av en till fyra nya hetvattenpannor och en ny hjälpångpanna med en sammanlagd installerad tillförd bränsleeffekt om 168 MW. Panna 1 och 2 och den nya pannenheten kommer under en övergångstid att vara i drift parallellt med en sammanlagd installerad tillförd effekt om högst 336 MW under de första fyra åren efter det att det sökta tillståndet tagits i anspråk och därefter till högst 168 MW.

Pannenhet 12 kommer att drivas med bioolja eller gas och anslutas till skorstenen för de befintliga hetvattenpannorna. Den kommer att förses med rökgasrening i form av SNCR för rening av kväveoxider och elektrofilter för stoftrening. Även annan teknik kan bli aktuell, under förutsättning att den är likvärdig eller bättre från miljösynpunkt.

Kraftringen vill ha möjlighet att använda såväl bioolja som gas i de befintliga hetvattenpannorna, vilket förutsätter installation av gasbrännare i P1-P3 och biooljebrännare i P4.

Bränslena för den nya pannenheten – bioolja och gas - kommer att levereras och hanteras på samma sätt som motsvarande bränslen idag.

### 4. Emissioner

#### 4.1 **Utsläpp till luft**

I bilaga A (avsnitt 6.1) redovisas bedömda utsläpp från de befintliga anläggningarna respektive den nya pannenheten, med utgångspunkt från den reningsutrustning som Kraftringen avser att installera (se ovan under 3). I nedanstående tabell sammanfattas bedömda utsläpp räknat som månadsmedelvärden under normala driftförhållanden och med den validering som ska ske enligt förord-

ningen (2013:252) om stora förbränningsanläggningar samt – som jämförelse – de krav som ställs i nämnda förordning.

Föreningar	Bedömda emissioner				Förordningen (2013:252) om stora förbränningsanläggningar			
	NOx	SO <sub>2</sub>	Stoft	CO	NOx	SO <sub>2</sub>	Stoft	CO
Enhet	mg/Nm <sup>3</sup> vid 3 % O <sub>2</sub>	mg/Nm <sup>3</sup> vid 3 % O <sub>2</sub>	mg/Nm <sup>3</sup> vid 3 % O <sub>2</sub>	mg/Nm <sup>3</sup> vid 3 % O <sub>2</sub>	mg/Nm <sup>3</sup> vid 3 % O <sub>2</sub>	mg/Nm <sup>3</sup> vid 3 % O <sub>2</sub>	mg/Nm <sup>3</sup> vid 3 % O <sub>2</sub>	mg/Nm <sup>3</sup> vid 3 % O <sub>2</sub>
Ny P12 bioolja/gas	130/100	180/0	12/5	200/50	150/100	200/35	20/5	100(gas)
P1 bioolja/gas	140/100	40/0	15/5	200/50	150/100	200/35	20/5	100(gas)
P2 bioolja/gas	140/100	40/0	15/5	200/50	150/100	200/35	20/5	100(gas)
P3 bioolja/gas	140/100	40/0	15/5	200/50	150/100	200/35	20/5	100(gas)
P4 bioolja/gas	140/100	40/0	15/5	200/50	150/100	200/35	20/5	100(gas)

Vad beträffar bedömda utsläpp utan validering och inklusive icke normal drift kan följande sammanfattning avseende årsmedelvärden lämnas.

Föreningar	Bedömda emissioner				Ammoniak
	NOx	SO <sub>2</sub>	Stoft	CO	
Enhet	mg/Nm <sup>3</sup> vid 3 % O <sub>2</sub>	mg/Nm <sup>3</sup> vid 3 % O <sub>2</sub>	mg/Nm <sup>3</sup> vid 3 % O <sub>2</sub>	mg/Nm <sup>3</sup> vid 3 % O <sub>2</sub>	mg/Nm <sup>3</sup> vid 3 % O <sub>2</sub>
Ny P12 bioolja	150	200	15	200	20
P1 bioolja	170	50	20	200	-
P2 bioolja	170	50	20	200	-
P3 bioolja	170	50	20	200	-
P4 gas	125	0	7	6	-
Värsta fall	170	200	20	200	20

#### 4.2 Utsläpp till vatten

Verksamheten vid LHVC ger upphov till avloppsvatten i form av processavloppsvatten, sanitärt spillvatten, dagvatten och – vid brand – släckvatten.

*Processavloppsvattnet* (i huvudsak sotvatten) förs till en bassäng för pH-justering och därefter till en tank för sedimentering före utsläpp till kommunens spillvattennät.

*Dagvattnet* tillförs kommunens dagvattenledning som mynnar ut i Höje å.

För att förhindra *släckvatten* från att nå spill- eller dagvatten-  
nätet finns tättingar som kan läggas ut över brunnar till dessa  
system. Kraftringen har låtit utföra en släckvattenutredning. I  
denna utredning, redovisad i en bilaga till miljökonsekvens-  
beskrivningen (Bilaga D4), rekommenderas ett flertal åtgärder som  
syftar till att möjliggöra en mer effektiv uppsamling av släck-  
vattnet. Bolaget åtar sig att genomföra dessa åtgärder.

Kraftringen har påbörjat en utredning avseende innehållet av  
föroreningar i processavloppsvattnet och den framtida hanteringen  
av detta vatten. Resultatet av utredningen kommer att redovisas  
till mark- och miljödomstolen senast två år efter det att blivande  
tillståndsdom vunnit laga kraft.

#### 4.3 Buller

En bullerutredning redovisas i miljökonsekvensbeskrivningen  
(avsnitt 16). Som framgår av denna redovisning innehålls samtliga  
de riktvärden som rekommenderas i Naturvårdsverkets rapport 6538  
utom riktvärdet för ekvivalent ljudnivå nattetid, vilket riskerar  
att överskridas vid en beräkningspunkt. För att också det rikt-  
värdet ska kunna innehållas – såväl vid nuvarande som planerad  
verksamhet - rekommenderas vissa bullerdämpande åtgärder, vilka  
bedöms kunna genomföras under 2021.

#### 4.4 Avfall och restprodukter

En redogörelse för typer av avfall och restprodukter, mängder och  
hanteringen av respektive typ av avfall/restprodukt återfinns i  
avsnitt 4.6 i den tekniska beskrivningen.

#### 5. Miljökonsekvensbeskrivning

En miljökonsekvensbeskrivning bifogas (Bilaga D).

---

I miljökonsekvensbeskrivningen lämnas uppgifter om verksamhetens  
lokalisering, utformning och omfattning, inklusive de åtgärder som  
planeras för att förebygga, hindra, motverka eller avhjälpa  
negativa konsekvenser av verksamheten (avsnitt 3).

Vidare redovisas alternativa lösningar (avsnitt 5.2 och 5.3). Vad beträffar frågan om lokaliseringalternativ konstateras att ett alternativ som innebär att en helt ny anläggning uppförs för den verksamhet som ansökan avser framstår som uppenbart orimligt enligt 2 kap. 7 § miljöbalken med hänsyn till de mycket stora kostnader och de betydande miljöeffekter som en sådan omlokalisering skulle innebära.

I miljökonsekvensbeskrivningen redovisas även uppgifter om hur rådande miljöförhållanden skulle utvecklas om den sökta verksamheten inte kommer till stånd (avsnitt 5.1).

Slutligen lämnas en beskrivning av de miljöeffekter som den sökta verksamheten bedöms ge upphov till, i sig och till följd av yttre händelser (avsnitt 14-21). Nedan sammanfattas bedömningen avseende miljöeffekterna av utsläppen till luft och vatten, vilka bedöms vara av störst betydelse. Buller har beskrivits ovan under 4.3.

### 5.1 Bedömning av miljöeffekter

Vad beträffar *utsläppen till luft* har Kraftringen låtit genomföra spridningsberäkningar avseende kväveoxider, svavel, partiklar och kolmonoxid. Spridningsberäkningarna har baserats på ett rimligt värsta fall; full drift under vintersäsongen, begränsad drift under vår och höst samt endast hjälpanläggningarna i drift under sommarperioden. Vidare utgår de från utsläpp i nivå med begränsningsvärdena i förordningen (2013:252) om stora förbränningsanläggningar. Resultatet av spridningsberäkningarna visar på genomgående låga omgivningshalter med god marginal till gällande miljö kvalitetsnormer. Med beaktande av de uppgifter som finns om bakgrundshalter gör bolaget den bedömningen att någon risk för överskridande av normerna inte föreligger.

Beträffande *utsläppen till vatten* har Kraftringen initierat en utredning avseende hanteringen av processavloppsvatten och räknar med att kunna rena det vatten som behöver renas så att negativa effekter på kommunens avloppsreningsverk (som tar emot vattnet) eller den slutliga recipienten (Höje å) inte ska uppkomma. Bolaget



har även åtagit sig att vidta åtgärder för uppsamling av släckvatten. Dagvattnet från anläggningen utgör en liten del av det dagvatten som tillförs Hölje å, och allt dagvatten som riskerar att förorenas med oljespill är anslutet till oljeavskiljare. Inte heller i detta avseende bedöms risk för negativa effekter av någon betydelse föreligga.

## 6. Samråd

Samråd har skett med Länsstyrelsen i Skåne och Miljönämnden i Lunds kommun genom ett möte den 27 november 2018, med Naturvårdsverket, Myndigheten för samhällsskydd och beredskap (MSB), Havs- och vattenmyndigheten (HaV), Trafikverket, Energimyndigheten, Räddningstjänsten Syd, Region Skåne och VA Syd AB genom brev samt med enskilda, berörda organisationer och berörd allmänhet genom dels en annons i Sydsvenska Dagbladet och Tidningen Hallå, dels ett i annonsen utlyst möte den 30 januari 2019. Till de enskilda som kan antas vara särskilt berörda har ett samrådsunderlag skickats ut.

En samrådsredogörelse bifogas (Bilaga E).

## 7. Statusrapport enligt industriutsläppsförordningen (2013:250)

En statusrapport enligt 1 kap. 23 § industriutsläppsförordningen (2013:250) bifogas (Bilaga F). Genomförda undersökningar indikerar inte någon föroreningsskada på fastigheten.

## 8. Hänsynsreglerna i 2 kap. miljöbalken

### 8.1 **Kunskapskravet (2 §)**

Kraftringen har bedrivit verksamhet med produktion av värme och el under lång tid och har därmed skaffat sig den kunskap som krävs för verksamheten enligt 2 kap. 2 § miljöbalken.

## 8.2 Försiktighetskravet (3 §)

Genom de skyddsåtgärder som Kraftringen vidtagit och avser att vidta bedöms negativa effekter kunna begränsas i skäligen utsträckning. I den tekniska beskrivningen lämnas en redogörelse för hur verksamheten förhåller sig till relevanta BAT-slutsatser. Den slutsats som kan dras är att verksamheten med vidtagna och planerade skyddsåtgärder får anses uppfylla kravet på bästa teknik i 2 kap. 3 § miljöbalken.

## 8.3 Produktvals kravet (4 §)

Vid det planerade värmeverket kommer kemiska produkter att hanteras endast i begränsad omfattning. Kraftringen har rutiner som säkerställer att kraven i 2 kap. 4 § miljöbalken efterlevs (se avsnitt 10 i miljökonsekvensbeskrivningen).

## 8.4 Hushållnings- och kretsloppskravet (5 §)

Sökt verksamhet bedöms innebära positiva effekter på hushållningen med resurser såtillvida att de bränslen som används i anläggningen i huvudsak är av icke fossilt ursprung.

## 8.5 Lokaliseringskravet (6 §)

Som framgår av miljökonsekvensbeskrivningen bedöms något rimligt lokaliseringalternativ inte föreligga.

Sökt ändring innebär inte någon ändrad användning av mark- eller vattenområden i den mening som avses i 2 kap. 6 § 2 st.

För det område inom vilket LHVC är belägen gäller en av kommunen den 31 augusti 1995 antagen detaljplan i vilken området ifråga är reserverat för "värmeverk". En kopia av detaljplanekartan bifogas (Bilaga G).

9. Villkor

Kraftringen föreslår följande villkor.

1. Om inte något annat framgår av denna dom eller av gällande generella föreskrifter ska verksamheten- inbegripet åtgärder för att minska vatten och luftföroreningar, samt andra störningar för omgivningen - bedrivas i huvudsaklig överensstämmelse med vad bolaget uppgett eller åtagit sig målet.

2. Kemiska produkter och farligt avfall ska lagras och i övrigt hanteras så att spill och läckage inte kan förorena omgivningen eller nå det kommunala avloppsledningsnätet.

Flytande kemiska produkter respektive farligt avfall, ska förvaras på en yta som är ogenomsläpplig för lagrat material, invallad och skyddad från nederbörd eller med annat motsvarande skydd. Tankar för kemikalier särskilt avsedda för utomhusbruk behöver inte förvaras under tak. Invallningarnas respektive uppsamlingsvolymen ska minst motsvara den största tanken/cisternen plus 10 % av övriga tankars/cisterners sammanlagda volym. Tankar och cisterner ska vara försedda med överfyllnadsskydd. Villkoret omfattar inte förvaring av mindre mängder produkter i direkt anslutning till förbrukningsstället. Kravet på invallning gäller inte de två befintliga cisternerna om vardera 4 000 m<sup>3</sup> för förvaring av olja.

3. Förvaring, hantering och transport av askor som uppkommer vid anläggningen ska ske i täta behållare.

4. Vid mätningar av utsläpp från respektive panna ska utsläpp under start/stopp och torkeldning av murverk inte medräknas. Med start/stopp avses den del av start/stopp-processen när lasten inte överstiger nominell minlast för samtliga bränslen under minst 20 minuter i följd.

5. Buller från verksamheten får utomhus vid bostäder inte ge upphov till högre ekvivalent ljudnivå än:

50 dB(A) vardagar dagtid (kl.06-18)  
45 dB(A) nattetid (kl. 22-06): gäller t.o.m 2021  
40 dB(A) nattetid (kl. 22-06): gäller fr.o.m 2022  
45 dB(A) övrig tid

Arbetsmoment som typiskt sett ger upphov till momentana ljud överstigande 55 dB(A) utomhus vid bostäder får inte bedrivas nattetid.

6. Aktuellt kontrollprogram med angivande av mätmetod, mätfrekvens och utvärderingsmetod ska finnas.
7. För de nya anläggningsdelarna till och med den 31 december 2023 och för hela anläggningen därefter ska följande villkor gälla.
- a) Det samlade utsläppet av kväveoxider till luft får som årsmedelvärde inte överstiga  $170 \text{ mg NO}_x/\text{m}^3$  norm torr gas (räknat som  $\text{NO}_2$ ) vid 3 %  $\text{O}_2$ . Viktning mellan olika bränslen ska baseras på den tillförda bränsleenergin för respektive bränsle.
- b) Det samlade utsläppet av ammoniak till luft får som årsmedelvärde inte överstiga  $20 \text{ mg NH}_3/\text{Nm}^3$  vid 3 %  $\text{O}_2$ . Viktning mellan olika bränslen ska baseras på den tillförda bränsleenergin för respektive bränsle.
- c) Det samlade utsläpp av svaveldioxid till luft får som årsmedelvärde inte överstiga  $200 \text{ mg SO}_2/\text{m}^3$  norm torr gas vid 3 %  $\text{O}_2$ . Viktning mellan olika bränslen ska baseras på den tillförda bränsleenergin för respektive bränsle.
- d) Det samlade utsläppet av stoft till luft får som årsmedelvärde inte överstiga  $20 \text{ mg}/\text{m}^3$  norm torr gas vid 3 %  $\text{O}_2$ . Viktning mellan olika bränslen ska baseras på den tillförda bränsleenergin för respektive bränsle.

- e) Utsläpp av kolmonoxid i rökgaserna från respektive panna får som begränsningsvärde och dygnsmedelvärde från respektive panna inte överstiga 250 mg CO/m<sup>3</sup> norm torr gas vid 3 % O<sub>2</sub> avseende flytande och gasformiga bränslen och vid 6 % O<sub>2</sub> avseende fasta bränslen. Under ett kalenderår (faktisk drifttid) får dock begränsningsvärdet överstigas under högst 10 % av driftsdygnet och det dubbla begränsningsvärdet får överstigas under högst 10 % av driftstimmarna.
8. För de befintliga anläggningsdelarna till och med den 31 december 2023 ska följande villkor gälla.
- a) Utsläppet av stoft med rökgaserna från oljeförbränning får som riktvärde\* uppgå till högst 25 mg/MJ.
  - b) Utsläppet av kväveoxider (NO) får vid eldning med naturgas i panna P4 högst uppgå till 60 mg NO<sub>2</sub>/MJ tillfört bränsle. Detta värde gäller både som månadsmedelvärde och riktvärde\* och som årsmedelvärde och gränsvärde.
  - c) Utsläppet av kväveoxider (NO<sub>x</sub>) från oljeeldning i hetvattenpannorna P1, P2, P3 och P4 får som årsmedelvärde högst uppgå till 200 mg NO<sub>2</sub>/ MJ tillfört bränsle (gränsvärde).
9. Om verksamheten helt eller delvis upphör ska bolaget senast sex månader innan avvecklingen påbörjas ge in en plan avseende omhändertagande av lagrade kemiska produkter och avfall samt efterbehandling av de föroreningar som verksamheten kan ha gett upphov till.
10. Om det vid driftstörning eller olycka finns risk för förorening av dagvatten eller spillvatten ska utgående vattenledningar omedelbart stängas av. Släckvatten som uppkommer på anläggningen ska samlas in, lagras separat från annat vatten och kontrolleras i avvaktan på slutligt omhändertagande.

Villkor 7 är baserat på de utsläppsvärden som redovisats under 4.1 ovan samt utgår från ett värsta fall som innebär drift av panna 2 (till dess att denna ersätts med pannenhet 12) och panna 3 med annan bioolja.

Villkor 8 motsvarar de nu gällande villkoren.

Vidare föreslår Kraftringen att mark- och miljödomstolen ska skjuta upp avgörandet av frågan om villkor för utsläpp med processavloppsvatten under en provotid. Bolaget åtar sig att under provotiden genomföra den ovan under 4.2 angivna utredning samt att till domstolen redovisa resultatet härav, med förslag till slutligt villkor, senast två år efter det att tillståndsdomen vunnit laga kraft. Som provisorisk föreskrift föreslås följande.

- P1. Processavloppsvatten från rökgasrening samt sotvatten ska efter rening avledas till spillvattennätet. Innehållet av föroreningar i utgående vatten, får inte överstiga följande koncentrationer som kalenderårsmedelvärden.

Parameter	Mätetal	enhet
Ammoniumkväve	20	mg/l
totalt suspenderat material	10	mg/l
Kvicksilver	0,005	mg/l
Kadmium	0,005	mg/l
Arsenik	0,1	mg/l
Bly	0,05	mg/l
Krom	0,05	mg/l
Koppar	0,15	mg/l
Nickel	0,1	mg/l
Zink	0,3	mg/l

Stickprov ska tas minst en gång per kalendermånad som utsläpp sker.

10. Kontroll

En redogörelse för nuvarande och planerad kontroll återfinns i den tekniska beskrivningen (avsnitt 7.4).

11. Aktförvarare m.m.

Som aktförvarare föreslås förvaltningsadministratör Daniella Ivkoviz, Administrativa avdelningen, Lunds kommun, Box 41, 221 00 Lund. Besöksadress: Bruksgatan 22, Lund. Telefonnummer: 046-359 47 49.

Huvudförhandling kan hållas vid Elite Hotel Ideon, Scheelevägen 27 Lund. Lokalen kan beställas per telefon 046-287 11 00.

12. Yrkanden

Kraftringen Energi AB yrkar tillstånd enligt 9 kap. miljöbalken till fortsatt verksamhet vid befintliga anläggningar vid LHVC (Panna 1-4, TVA 64-65 och HJP 1-2) för produktion av värme med en sammanlagd installerad tillförd bränsleeffekt om 346 MW samt att vid hetvattencentralen få anlägga och ta i drift en ny panna (panna 12) med 1-4 nya bioolja/gaseldade hetvattenpannor och en ny olja/gaseldad hjälpångpanna med en sammanlagd installerad tillförd bränsleeffekt om 168 MW, varav hjälpångpannan högst 5 MW samt med den begränsningen att den sammanlagda installerade tillförda bränsleeffekten av panna 1 och 2 och de nya pannorna under de första fyra åren efter det att det sökta tillståndet tagits i anspråk får uppgå till högst 336 MW och därefter till högst 168 MW, allt i huvudsaklig överensstämmelse med vad som angivits i ansökan och i övrigt i målet.

Kraftringen yrkar en igångsättningsperiod om åtta år.

Kraftringen Energi AB hemställer om mark- och miljödomstolens förordnande om omedelbar verkställighet av den dom vari tillstånd meddelas.

Kraftringen Energi Aktiebolag  
genom



Mats Björk

enligt bifogade behörighetshandlingar