



LÄNSSTYRELSEN
UPPSALA LÄN

Miljöprövningsdelegationen
(MPD)

BESLUT

1(40)

2014-06-24

Dnr: 551-2606-11
Anl.nr: 0381-57-001

ENA Energi AB
Box 910
745 25 Enköping

Kungörelsedelgivning

Tillstånd enligt 9 kap. miljöbalken till fortsatt och ändrad verksamhet vid ENA Energis AB:s anläggning för energiproduktion på fastigheterna Kryddgården 5:26 m.fl. i Enköpings kommun.

Verksamhetskoder enligt 29 kap. 24 § kod 90.210, enligt 21 kap. 6 § kod 40.50, enligt 8 kap. 5 § kod 20.40 samt enligt 20 kap. 4 § kod 39.90 enligt miljöprövningsförordningen (2013:251)

*Punkt i bilaga 1 till direktiv 2010/75/EU (IED) 5.2a och 1.1
3 bilagor*

BESLUT

Miljöprövningsdelegationen inom Länsstyrelsen i Uppsala län lämnar med stöd av 9 kap. miljöbalken tillstånd för ENA Energi AB, org.nr. 556153-8389, att på fastigheterna Kryddgården 3:3, 3:4, 5:26 och 13:14 samt del av Kryddgården 15:2 i Enköpings kommun, bedriva fortsatt och ändrad el- och värmeproduktion med installerad tillförd effekt om 170 MW genom förbränning fördelat på en samförbränningsanläggning samt en stor förbränningsanläggning;

- ett kraftvärmeverk för samförbränning om högsta installerad tillförd effekt av 75 MW,
- en oljepanna (HVP2) med en högsta installerad tillförd effekt av 50 MW för förbränning av eldningsolja klass 1 eller bioolja,
- en panna (HVP3) för förbränning av träpellets med en högsta installerad tillförd effekt av 16 MW,
- en oljepanna (HVP1) för förbränning av eldningsolja klass 1,
- en oljepanna (HP4) för förbränning av eldningsolja klass 1 eller bioolja samt
- en biogaspanna om högst 0,5 MW installerad tillförd effekt.

Tillståndet omfattar därutöver även en elpanna om 36 MW installerad tillförd effekt.

Tillståndet omfattar även lagring av bränsleflis, bearbetning av träbaserat bränsle, samt träpellets eller annat träbränsle och andra fasta biobränslen.

Tillstånd lämnas till konvertering av oljepannan (HVP1) med en högsta installerad effekt av 25 MW från drift med olja till fasta biobränslen.

Länsstyrelsen Uppsala län

POSTADRESS: 751 86 UPPSALA BESÖKSADRESS: HAMNESPLANADEN 3

TELEFON: 010 – 22 33 000 TELEFAX: 018 -12 00 11 E-POST: uppsala@lansstyrelsen.se
POSTGIRO 3 51 73-4 / 6 88 03-6 ORGANISATIONSNUMMER: 202100-2254 (VAT SE202100225401)



Miljöprövningsdelegationen godkänner med stöd av 6 kap. miljöbalken den i ärendet upprättade miljökonsekvensbeskrivningen.

Miljöprövningsdelegationen överlämnar bolagets redovisning av provtagnings- och mätpunkter till tillsynsmyndigheten för vidare handläggning.

Villkor för verksamheten

Miljöprövningsdelegationen föreskriver att följande villkor ska gälla för verksamheten.

1. Om inte annat följer av övriga villkor ska verksamheten bedrivas i huvudsakligen i enlighet med vad bolaget angivit i ansökan eller i övrigt åtagit sig i ärendet.

Lagring och hantering av fasta bränslen

2. Sammantagen maximal lagrad mängd fastbränsle eller bränsleråvara vid ett enskilt tillfälle får inte överstiga 20 000 ton. Lagringshöjden för fastbränsle utomhus får inte överstiga 6 meter på Kryddgården 15:2 och 4 meter på övriga fastigheter inom verksamhetsområdet. Lagring av fastbränsle ska ske på hårdgjord yta.
3. Mottagning och hantering av fasta bränslen och bränsleråvara ska ske på sådant sätt att risk för självantändning, lukt, damning, buller, förorening och andra olägenheter förebyggs. (Delegation)
4. En lastmaskin ska finnas tillgänglig inom verksamhetsområdet för släckinsatser då lagring av fastbränsle förekommer utomhus.
5. Bolaget ska i samråd med Räddningstjänsten upprätta rutiner för lagring av bränsle.

Lagring av kemikalier mm

6. Kemiska produkter, avfall och farligt avfall ska lagras och hanteras så att spill och läckage inte förorenar omgivningen. Flytande kemiska produkter och flytande farligt avfall samt flytande bränslen ska förvaras inom invallning som rymmer minst den största behållaren samt 10 % av övrig lagrad volym. Vad gäller lagring av eldningsolja gäller kravet på invallning från och med den 1 juni 2015.

Hanteringen och lagringen ska ske så att utsläpp till mark, luft och vatten motverkas. Spill ska omgående samlas upp och tas omhand. Om golvbrunnar finns ska dessa förses med sådan anordning att eventuella läckage inte kan tillföras avloppet.



Buller

7. Buller från verksamheten ska begränsas så att den ekvivalenta ljudnivån utomhus vid bostäder inte överstiger följande begränsningsvärden:

50 dB(A) dagtid vardagar (kl. 07.00 - 18.00)

45 dB(A) kvällstid (kl. 18.00 - 22.00), samt lördag, söndag och helgdag (kl. 07.00 - 18.00)

40 dB(A) nattetid samtliga dygn (kl. 22.00 - 07.00)

Arbetsmoment som typiskt sett kan ge upphov till momentana ljudnivåer över 55 dB(A) får inte utföras nattetid (kl. 22.00 - 07.00).

Angivna begränsningsvärden ska kontrolleras genom omgivningsmätningar eller närfältsmätningar och beräkningar. En bullermätning ska göras av hela verksamhetens samlade bullerutbredning senast 2 år efter att tillståndet tagits i anspråk. Därefter ska bullermätning genomföras när det sker förändringar i verksamheten som kan öka bullernivån i mer än ringa omfattning eller när tillsynsmyndigheten så begär.

Utsläpp till luft (oljepannor)

8. Innan konvertering till bioolja påbörjas av en panna ska tillsynsmyndigheten underrättas. Efter konvertering ska utsläppsmätning genomföras samt mät rapport sändas till tillsynsmyndigheten inom 4 månader efter påbörjad provdrift.

Utsläpp till luft (fastbränslepannor som inte används för samförbränning)

9. Kontinuerlig mätning av halterna av svaveldioxid, kväveoxider och stoft i rökgaserna ska ske i pannor med en installerad effekt av 1 MW eller mer som eldas med fastbränsle från och med 1 januari 2016. Mätningen ska ske med tillämpning av 21 §, undantaget första stycket samt andra stycket 4 punkten, samt enligt 23 § i förordningen (2013:252) om stora förbränningsanläggningar och i övrigt med tillämpning av de bestämmelser och begränsningsvärden i förordningen utifrån anläggningseffekt.
10. Bolaget medges installera utrustning för tillsättning av svavelgranulat vid pannor som eldas med fastbränsle. För pannor med sådan utrustning gäller att halten av svaveldioxider, kväveoxider samt stoft ska mätas kontinuerligt i pannans rökgaser och begränsningsvärdena i förordningen (2013:252) om stora förbränningsanläggningar tillämpas som utsläppsvillkor från och med 1 januari 2015.



Utsläpp till vatten

11. Allt processavloppsvatten i form av kondensat från rökgaskondenseringen ska från och med en 1 januari 2016 renas i en kvalificerad vattenreningsanläggning så att föroreningsinnehållet i utgående vatten efter rening inte överstiger följande halter som månadsmedelvärden. Ett begränsningsvärde är uppfyllt om minst tio av månadsmedelvärdena för respektive parameter under en 12 månadsperiod inte överskrider värdet.

Parameter	Värde	Enhet
Totalt suspenderat material	10	mg/l
Kvicksilver och kvicksilverföreningar uttryckt som kvicksilver (Hg)	30	µg/l
Kadmium och kadmiumföreningar uttryckt som kadmium (Cd)	5	µg/l
Tallium och talliumföreningar uttryckt som tallium (Tl)	10	µg/l
Arsenik och arsenikföreningar uttryckt som arsenik (As)	30	µg/l
Bly och blyföreningar uttryckt som bly (Pb)	50	µg/l
Krom och kromföreningar uttryckt som krom (Cr)	50	µg/l
Koppar och kopparföreningar uttryckt som koppar (Cu)	50	µg/l
Nickel och nickelföreningar uttryckt som nickel (Ni)	50	µg/l
Zink och zinkföreningar uttryckt som zink (Zn)	100	µg/l

I första hand ska renat vatten återanvändas inom verksamheten och i andra hand avledas till Enköpingsån. Processavloppsvatten får inte avledas till spillvattennätet.

12. Utgående vatten efter rening får som månadsmedelvärden inte avvika från nedanstående intervall samt temperatur vid utsläppspunkten i recipient:

Parameter	Värde	Enhet
pH	7-9	[-]
Temperatur	< 40	°C



Kontroll

13. Ett kontrollprogram som inkluderar utökad verksamhet ska upprättas i samråd med tillsynsmyndigheten senast 6 månader efter det att tillståndet tagits i anspråk.
14. Bolaget ska i god tid före nedläggning av verksamheten ge in en avvecklingsplan till tillsynsmyndigheten.

Utredningar och föreskrifter under en prøvotid

Miljöprövningsdelegationen uppskjuter med stöd av 22 kap 27 § MB i detta ärende fastställande av slutliga villkor för utsläpp till luft och vatten, från kraftvärmeverket (*samförbränningsanläggningen*). Delegationen skjuter också upp frågan om fastställande av slutliga villkor gällande dagvatten från lagring av fast- och avfallsbränsle.

Bolaget ska under en prøvotid genomföra följande utredningar:

- U1. Genomföra mätningar och sammanställningar för utsläpp till luft och vatten i enlighet med vad som anges i 43 och 45 §§ förordningen (2013:253) om förbränning av avfall vid förbränning av bränslen och avfallsfraktioner med den inblandningsgrad av avfall som tillståndet omfattar. Mätningarna ska omfatta de i paragraferna uppräknade parametrarna. Typ av avfall och inblandningsgrad av avfallet ska framgå av sammanställningarna.
- U2. Kontrollera utsläppen av ammonium i renat processavloppsvatten enligt motsvarande förfarandet som anges i U1 och inkludera resultaten i sammanställningarna.
- U3. Genomföra en utredning av vilken minskning av utsläppen som kan uppnås med olika typer av åtgärder och kompletterande rening för utsläpp till luft respektive vatten, undantaget renat vatten från kondensat. I den mån rejekt uppkommer från vattenrening ska en karaktärisering göras och en lämplig slutlig hantering utredas och beskrivas. Kostnaderna för installation, samt driftkostnaderna, för respektive reningsutrustning ska redovisas i utredningen.
- U4. Undersöka föroreningsinnehåll samt möjligheter till uppsamling och behandling av dagvatten från ytor där fasta bränslen eller avfall lagras samt upprätta en sammanställning av resultaten och ett förslag på hantering av dagvatten från dessa ytor. Lagras bränsle på ytor som innehåller mark eller vatten som är förorenat ska detta beaktas när förslag på uppsamling och behandling av dagvatten utformas.
- U5. Genomför mätningar av stoft från bränslehanteringen vid utsläppspunkter på byggnader.



Utredningarna, samt förslag till processgränsvärden respektive begränsningsvärden och slutliga villkor för utsläpp till luft och vatten, och ska lämnas till Miljöprövningsdelegationen senast den 30 juni 2017 och omfatta minst 12 månaders drift med en kvalificerad vattenreningsanläggning. Ovan nämnda utredningar ska genomföras i samråd med tillsynsmyndigheten.

Provisoriska föreskrifter

Till dess Miljöprövningsdelegationen beslutar annat ska följande provisoriska föreskrifter gälla:

- P1. Förbränning av avfallsklassade bränslen, som inte omfattas av undantaget i 17 § förordningen (2013:253) om förbränning av avfall, får ske i kraftvärmeverket under en provotid till och med 30 juni 2018 under förutsättning att processavloppsvatten inte avledas till spillvattennätet efter den 1 januari 2016. Förbränning av avfallsklassade bränslen i kraftvärmeverket ska under provotiden ske som samförbränning och omfatta de avfallskategorier som finns angivna i bilaga 3 till detta beslut
- P2. I verksamheten får årligen förbrännas maximalt 200 000 ton fasta bränslen per år varav 100 000 ton avfallsbränsle av de avfallstyper som anges i bilaga 3.
- P3. Andra avfallsfraktioner än dem som anges i bilaga 3, undantaget sådant träavfall som kan hänföras till undantaget i 17 § förordningen (2013:253) om förbränning av avfall, får inte förbrännas under provotiden.
- P4. Utsläpp av ammoniak till luft från kraftvärmeverket får som riktvärde inte överstiga 10 mg/Nm^3 , vid 6 % O_2 tg, (*milligram per normalkubikmeter torr gas*) räknat som medelvärde per år.
- P5. Utsläpp av lustgas (N_2O) till luft från kraftvärmeverket får som riktvärde inte överstiga 30 mg/Nm^3 , vid 6 % O_2 tg, (*milligram per normalkubikmeter torr gas*) räknat som medelvärde per år.
- P6. Halten ammonium i utgående processavloppsvatten från rökgaskondenseringen får som månadsmedelvärde och riktvärde inte överstiga 100 milligram per liter samt som årligt riktvärde 1000 kg per år.
- P7. Bolaget medges undantag från kravet på kontinuerlig mätning av vätefluorid under förutsättning att förbränning av avfallsklassade bränslen alltid samtidigt sker med effektiv drift av vått reningssteg för rökgasrening. Annan kompletterande utrustning för rökgasrening får inte användas parallellt på ett sådant sätt att avskiljningen av vätefluorid i rökgaserna försämras eller att energiåtervinning med hög effektivitet förhindras.



- P8 Förbränning av avfall ska ske med hög energieffektivitet.
- P9. Vid förbränning av avfall som inte omfattas av undantaget i 17 § förordningen (2013:253) om förbränning av avfall gäller följande:
- Förbränning av avfall får aldrig oavbrutet fortsätta i kraftvärmeverket längre än fyra timmar om ett begränsningsvärde för utsläpp till luft överskrids och
 - den längsta tid som förbränningen av avfall får fortsätta med att överskrida ett begränsningsvärde avseende utsläpp av rökgaser till luft, eller rökgaskondensat till vatten, är 60 timmar per år sammantaget för alla parmetrar samt
 - efter det att tillförseln av avfall upphört ska bolaget iaktta vad som anges i 18-20 §§ förordningen (2013:252) om stora förbränningsanläggningar samt i övrigt att
 - vid ett haveri ska driften inskränkas eller stoppas så snart det är praktiskt möjligt och till dess att normal drift kan återupptas.
- P10. Lakvatten från lagring av avfallsbränsle ska omhändertas och renas lokalt. Lakvatten får inte avledas till spillvattennätet.
- P11. Dagvatten som uppkommer på andra ytor än där fasta bränslen lagras ska avledas via oljeavskiljare.

Med Nm³ tg avses kubikmeter torr gas normaliserad till temperaturen 273 K och trycket 101,3 kPa.

Delegation

Miljöprövningsdelegationen överlåter med stöd av 22 kap. 25 § tredje stycket miljöbalken till tillsynsmyndigheten att meddela beslut enligt följande vid behov:

- D1. Tillsynsmyndigheten får när behov föreligger meddela ytterligare villkor för att begränsa uppkomsten av olägenheter i form av damm, buller och lukt eller nedskräpning vid flisning samt hantering och lagring av bränslen eller bränsleråvara.

Igångsättningstid

Konverteringen av oljepannan med en högsta installerad effekt av 25 MW från drift med olja till fasta biobränslen ska var genomförd och pannan tagen i drift senast den 1 oktober 2018, i annat fall förfaller medgivandet till konverteringen.



Återkallelse av tidigare beslut

Miljöprövningsdelegationen upphäver tidigare gällande beslut som meddelats för verksamheten i beslut enligt miljöskyddslagen från den 25 september 1986, dnr 11.1821-2377-86 samt beslut den 23 september 1992, dnr 245-2293-92 och beslut den 1 april 1997, dnr 245-6634-96. Miljöprövningsdelegationen upphäver även senare meddelade beslut för verksamheten meddelade enligt miljöbalken från den 18 december 2003, dnr 551-5625-98 och 551-6138-04 samt 551-7864-05. De upphävda besluten ersätts av detta beslut.

Kungörelsedelgivning

Kungörelse om detta beslut införs inom 10 dagar från datum för beslutet i Post- och Inrikes Tidningar samt i ortstidningarna Enköpingsposten och Upsala Nya Tidning, (*se bilaga 2*). Kungörelsedelgivningen sker enligt reglerna i 47 och 49 §§ delgivningslagen (2010:1932).

Redogörelse för ärendet

Bakgrund

Ansökan avser omprövning av befintlig verksamhet på området, samt utökning och ett antal förändringar av den befintliga verksamheten. Utökningen innebär i huvudsak förbränning och lagring av avfallsklassade bränslen.

ENA Energi AB driver en förbränningsanläggning på fastigheten Kryddgården 5:26 i kvarteret Simpan i Enköping. Anläggningen utgörs av ett kraftvärmeverk och ett antal mindre produktionsenheter för drift sommartid, samt för spets- och reservlast.

Bolaget har inlämnat en ansökan om nytt och utökat tillstånd den 13 juni 2011. Verksamhetskoderna enligt Miljöprövningsförordningen (2013:251) som omfattas av ansökan återfinns i 8, 21 och 29 kapitlen i förordningen och är följande:

90.210	Förbränning av avfall	Prövningsnivå B
90.30	Mellanlagring av avfallsbränsle	Prövningsnivå B
40.50	Förbränning	Prövningsnivå B
20.40	Bearbetning av träbränsle	Prövningsnivå C
39.90	Lagring av bränsleflis	Prövningsnivå C

Tidigare tillståndsbeslut

Beslut om utökning och ändring av bolagets verksamhet har meddelats av Länsstyrelsen respektive Miljöprövningsdelegationen med stöd av miljöskyddslagen och miljöbalken vid ett flertal tillfällen tidigare för den befintliga verksamheten.



Besluten återfinns i följande ärenden hos länsstyrelsen: dnr 11.1821-2377-86, dnr 245-2293-92, dnr 245-6634-96, dnr 551-5625-98 och 551-6138-04 samt 551-7864-05.

Samråd

Samråd enligt 6 kap. 4 § MB har ägt rum. Dels vid möte med Länsstyrelsen i Uppsala län samt förträdare för Miljö- och byggnadsnämnden och Räddningstjänsten i Enköpings kommun den 7 maj 2010, dels med allmänheten och organisationer den 9 juli 2010. Närboende och organisationer samt särskilt berörda informerades före samrådet om den planerade verksamheten genom utskick och annonsering i Upsala Nya Tidning samt Enköpingsposten. Möjligheter har dessutom funnits för allmänheten att lämna skriftliga synpunkter till Bolaget. Skriftliga synpunkter har inkommit till Bolaget från Naturvårdsverket.

Ärendets handläggning

Ansökan med miljökonsekvensbeskrivning kom in till Länsstyrelsen den 13 juni 2011 och kompletterades den 13 mars 2012. Ärendet kungjordes den 29 mars 2012 i Enköpingsposten och den 30 mars 2012 i Upsala Nya Tidning. Ansökan har även remitterats till Miljö- och stadsbyggnadsnämnden, Tekniska nämnden samt Räddningstjänsten i Enköping/Håbo och Länsstyrelsen. Naturvårdsverket och Havs- och vattenmyndigheten underrättades om ansökan och fick en kopia på kungörelsen. Yttranden har inkommit från Räddningstjänsten och Miljö- och byggnadsnämnden. Bolaget har fått del av och bemött vad som anförts i yttrandena.

Bolaget har anmält en mindre ändring den 11 mars 2013 enligt 22 § förordningen (1998:899) om miljöfarlig verksamhet och hälsoskydd. Ändringen avsåg dels en installation av utrustning för dosering av svavelgranulata dels provförbränning av avfallsbränsle. Miljöprövningsdelegationen har i ett delbeslut den 14 maj 2013 överlämnat anmälan om installation av en fast utrustning för dosering av granulärt svavel för reduktion av kolmonoxid (CO) vid bolagets kraftvärmeverk till tillsynsmyndigheten, Miljö- och byggnadsnämnden, Enköpings kommun, för handläggning och beslut.

Bolaget har den 31 oktober 2013 inkommit med en revidering av sin tillståndsansökan genom återkalla ansökan i den delen som avser fastigheten Kryddgården 9:1.

Bolaget har den 25 februari 2014 anmält en ändring av verksamheten enligt 1 kap. 11 § miljöprövningsförordningen (2013:251). Anmälan avser installation av utrustning för dosering av svavelgranulat vid fastbränslepanna HVP3 avsedd för förbränning av träpellets med en högst installerad effekt av 16 MW.

Bolaget har den 12 juni 2014 inkommit med en komplettering innehållande förslag på placering av provtagnings- och mätpunkter enligt 34 § förordningen (2013:252)



om stora förbränningsanläggningar och 47 § förordningen (2013:253) om förbränning av avfall.

Ansökan med yrkanden, åtaganden och förslag till villkor

ENA Energi AB ansöker om tillstånd enligt 9 kap. 6 § miljöbalken för fortsatt och ändrad drift av befintlig förbränningsanläggning med tillhörande elpanna på fastigheten Kryddgården 5:26. Bolagets ansökan om ändring avser övergång till drift av ett kraftvärmeverk som samförbränningsanläggning och tillstånd till konvertera en oljepanna (HVP1) till fastbränsle samt att få använda bioolja istället för eldningsolja vid oljeeldning. Bolaget söker även för fortsatt drift av enheter för bränsleberedning med en utökning genom att flisning tillförs bolagets tillstånd. Därutöver omfattar ansökan dels en utökning av den lagrade mängden bränsle, dels att lagringen också ska omfatta avfallsklassade bränslen och bioolja förutom eldningsolja klass 1 och fasta biobränslen. Bolaget söker, så som det för läsas, för bränslehantering och lagring på fastigheterna Kryddgården 3:3, 3:4 och 5:26 samt 13:14 och del av 15:2. Bolagets ansökan omfattar ett verksamhetsområde som utgörs av fastigheterna Kryddgården 3:3, 3:4, 5:26 och 13:14 samt del av Kryddgården 15:2.

Den del av Kryddgården 15:2 som ansökan omfattar får anses rymmas inom den yta i nordöstra delen av kartan som markerats som område för industriändamål i stadsplanen från år 1967 för kvarteret Ålen och Mörten.

Yrkanden

Bolaget yrkar på att få tillstånd att lagra annat avfall än farligt avfall med begränsningen att den lagrade mängden vid något enskilt tillfälle kan utgöras av mer än 10 000 ton. Bolaget önskar även få tillstånd att lagra mer än 5 000 ton bränsleflis eller annat träbränsle per år.

Bolaget ansöker om tillstånd utan tidsbegränsning.

Som angivna begränsningar i miljötillståndet föreslår bolaget följande:

- Förbrukningen genom förbränning av avfallsklassade bränslen, undantaget avfall som omfattas av 4 § 4p förordningen (2002:1060) om avfallsförbränning, får inte överskrida 100 000 ton per år, mätt i leveranstillstånd.
- För avfallsklassat bränsle gäller att bränslen endast avfallskategorier enligt bifogad tabell 3 (*bilaga 3*) får användas på anläggningen. Tillsynsmyndigheten kan efter anmälan godkänna andra avfallsslag med liknande egenskaper, under förutsättning att dessa inte är klassade som farligt avfall.



Bolaget yrkar vidare på att få dispens från kravet på kontinuerlig mätning av vätefluorid (HF) som ställs enligt NFS 2002:28, 25 §.

ENA Energi AB ansöker om att inkludera möjlighet till flisning av bränsle i det sökta miljötillståndet för verksamheten. Flisningen kommer att ske inom angivna fastigheter med erforderligt skydd.

Förslag till villkor

Bolaget föreslår i övrigt att följande villkor ska gälla för verksamheten:

1. Kemiska produkter, avfall och farligt avfall ska lagras och hanteras så att spill och läckage inte förorenar omgivningen. Flytande kemiska produkter (exklusive eldningsolja) och flytande farligt avfall ska förvaras inom invallning som rymmer minst den största behållaren samt 10 % av övrig lagrad volym. Eldningsolja ska lagras med erforderligt sekundärt skydd för att minimera risken för spridning till omgivningen.

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

Dag (kl. 07-18)	50 (dBA)
Kväll (kl. 18-22)	45 (dBA)
Natt (kl. 22-07)	40 (dBA)
Momentant nattetid (kl. 22-07)	55 (dBA)

Bullervillkoret gäller för samtlig verksamhet som bolaget har för avsikt att bedriva på anläggningen, dvs. inklusive flisning.

3. Kraftvärmeverket utgör en samförbränningsanläggning och begränsningsvärden för utsläpp till luft och vatten enligt NFS 2002:28 ska därmed gälla. Som Kproc för respektive parameter för beräkning av begränsningsvärden för emissioner till luft ska följande värden användas:

Parameter	Kproc	Enhet
CO	470	mg/Nm ³ tg vid 6 % O ₂
NO _x	350	mg/Nm ³ tg vid 6 % O ₂
SO ₂	200	mg/Nm ³ tg vid 6 % O ₂
Stoft	50	mg/Nm ³ tg vid 6 % O ₂
HCl	15	mg/Nm ³ tg vid 6 % O ₂
TOC	15	mg/Nm ³ tg vid 6 % O ₂
HF	1,5	mg/Nm ³ tg vid 6 % O ₂

4. Utsläpp av ammoniak från kraftvärmeverket får som besiktningsvärde och riktvärde ej överskrida 10 mg/Nm³ tg vid 6 % O₂.



5. För kraftvärmeverket ska gälla att (enligt formulering i miljöbalken 22:25 b §, punkt 4) den längsta tid under vilken det i samband med tekniskt oundvikliga driftstopp, driftstörningar eller fel i renings- eller mätutrustning får ske sådana utsläpp av föroreningar till luft och vatten som överskrider fastställda värden ska uppgå till 60 timmar per år och parameter

Allmänt

Bolaget anser att villkor ska vara konkreta, mätbara och möjliga att följa upp föreslås inga villkor för ex. damning. Det kommer istället att följas upp genom det löpande egenkontrollarbetet på anläggningen och eventuella störningar eller avvikelser från normala förhållanden kommer att rapporteras till tillsynsmyndigheten enligt gällande krav i 6 § egenkontrollförordningen 1998:901.

Kraftvärmeverket

För att möjliggöra en god uppföljning av verksamheten enligt krav i NFS 2002:28 anser bolaget att det är av största vikt att exakta värden på Kproc för respektive parameter finns fastställda i tillståndet.

Emissionsmätningar utförda på kraftvärmeverket under proveldningsperioden visar att de verkliga halterna har god marginal till gällande begränsningsvärden enligt 2002:28 för parametrarna SO₂, stoft, HCl och TOC. Bolaget föreslår inte några strängare villkor för dessa parametrar, eftersom det har bedömts vara mycket viktigt att ha marginal till gällande begränsningsvärden. Detta för att undvika en övergång till fossil eldningsolja ex. vid en störning i stoftreningsutrustningen, vilket skulle kunna bli konsekvensen om ett strängare begränsningsvärde för stoft fastställs. Det är även viktigt att ta hänsyn till att variationen på kvalitén på avfallsklassat bränsle är mycket stor och de fraktioner som proveldats i kraftvärmeverket har varit relativt fina. Om sämre fraktioner av avfallsklassat bränsle erhålls till kraftvärmeverket kan det medföra att emissionerna periodvis blir högre än vad som påvisats under proveldningsperioden.

Övriga produktionsenheter

För pellets pannan (HVP3) och för oljepannorna (HVP1, HVP2, HP4) gäller vid periodisk kontroll begränsningsvärden enligt NFS 2002:26. Med hänsyn tagen till dessa pannors ringa drifttid anser bolaget att uppföljningen enligt NFS 2002:26 är tillräcklig och ytterligare villkor för dessa pannor föreslås därför inte. Enligt NFS 2002:26, 11 § omfattas enheterna inte av något krav på kontinuerlig mätning av emissioner till luft eftersom den totala installerade tillförda effekten för dessa produktionsenheter < 100 MW. Periodiciteten för kontrollerna kommer att fastställas i egenkontrollprogram.

Gällande svavelutsläpp från oljepannor så anser bolaget att sådana villkor är överflödiga eftersom svavelemissionerna står i direkt relation till oljans



svavelhalt. Enligt vad som beskrivs i ansökningshandlingarna kommer endast eldningsolja med en svavelhalt på maximalt 0,05 mass-% att användas.

För biogaspannan anser bolaget att det, främst till följd av pannans ringa storlek och drift är orimligt att kräva uppföljning i form av emissionsmätning. Därav föreslås inga villkor för denna produktionsenhet.

SÖKANDENS BESKRIVNING AV VERKSAMHETEN

Av ansökningshandlingarna och vad sökanden i övrigt har angett framgår bland annat följande:

Teknisk beskrivning

Allmänt

Bolaget har sedan år 1986 haft tillstånd att bedriva energiproduktion i kvarteret Simpan i Enköping. Anläggningen har succesivt utökats med fler produktionsenheter med en sammanlagd installerad effekt från förbränning på omkring 170 MW. De produktionsenheter som omfattas av tillståndsansökan kan översiktligt beskrivas på så sätt som framgår av tabellen nedan, där också bränslen redovisas samt reningsutrustning och recipient för respektive enhet.

Verksamhet - energiproduktion	Ansökans omfattning	Bränslen	Recipient och ev. reningsutrustning
Kraftvärmeverket 75 MW installerad effekt <i>Produktion av 22,5 MW el och 45 MW värme vid full effekt. Extra effektuttag på 8 MW via rök-gaskondensering.</i>	Drift av befintligt kraftvärmeverk som samförbränningsanläggning enligt förordningen (2013:253) om förbränning av avfall	Avfallsklassade fasta bränslen -Bioklassade fasta bränslen -Eldningsolja 1 som stödbränsle -Bioolja som stödbränsle	Utsläpp till luft Elfilter och rök-gaskondensering Utsläpp till vatten pH-justering och sedimentation innan rök-gasreningskondensatet avleds till spillvattennätet och kommunalt reningsverk.
HVP1 25 MW installerad effekt	Fortsatt drift av pannan men med en möjlighet till eventuell konvertering från olja till fast biobränsle	-Eldningsolja 1 eller fasta biobränslen efter en eventuell konvertera av pannan.	Utsläpp till luft
HVP2 50 MW installerad effekt	Fortsatt drift av befintlig panna med en möjlighet till att också nyttja bioolja	-Eldningsolja 1 eller bioolja	Utsläpp till luft
HVP3 16 MW installerad effekt	Fortsatt drift av befintlig panna	-Träpellets	Utsläpp till luft Elfilter



HP4 2 MW installerad effekt	Fortsatt drift av befintlig panna med en möjlighet till att också nyttja bioolja	-Eldningsolja 1 eller bioolja	<i>Utsläpp till luft</i>
Biogaspanna 0,5 MW installerad effekt	Fortsatt drift av befintlig panna	-Biogas (leverans via rörledning)	<i>Utsläpp till luft</i>
Elpanna 36 MW installerad effekt	Fortsatt drift av befintlig panna	-El	<i>(Inga utsläpp vid anläggningen)</i>
Akkumulator 25 MW/325 MWh	Fortsatt drift		

Kraftvärmeverket

Kraftvärmeverket prövas i denna ansökan som en samförbränningsanläggning för förbränning av avfallsklassade och/eller icke avfallsklassade fasta bränslen, samt mindre mängder eldningsolja som stödbränsle. Till ansökan har bifogats en förteckning över de avfallsklassade bränslefraktioner bolaget önskar få tillstånd att förbränna.

Kraftvärmeverket är en rostpanna av fabrikatet BWE (Burmester & Wain Energy A/S) med sned vibrerande rost. Vid en tillförd effekt på 75 MW producerar panna 22,5 MW el och 45 MW värme. Ångdata för turbinen är 540 grader Celsius och 100 bar. Pannan matas med bränsle från en tippficka på bränsleplan. Med hjälp av kedjematare och en rivarvals i fickan överförs bränslet till ett transportband och vidare till ett bränslelager som rymmer ca 2 500 ton, den så kallade A-ladan. Via magnetavskiljning och skivsåll avskiljs därefter oönskade fraktioner. Från A-ladan matas bränslet vidare till pannan via en pansilo. När det finns behov av att torka bränsle transporterar bränslet från A-ladan via en bränsletork innan det tillförs pansilon. Bränsletorken som har kapacitet att torka bort sju ton vatten per timme. Fuktreduktionen är 15 % då inkommande bränsle har en fukthalt runt 50 %.

Ångan som produceras vid förbränningen i pannan används i turbinerna för att driva generatoren för elproduktion. Genom ånguttag från lågtrycksturbinen utväxlas också värme till fjärrvärmenätet.

Rökgasrening

Rökgaserna från kraftvärmverkspannan avleds via elfilter för avskiljning av stoft. Elfiltret har en avskiljningsgrad på över 99 %. Rökgaserna leds sedan vidare till rökgaskondensorn där energiåtervinning genom kondensering av vattenånga i rökgaserna ger ett extra effektuttag på 8 MW. För att reducera utsläppen av kväveoxider från pannan tillsätts utspädd ammoniak till rökgaserna genom metoden Selective Non Catalytic Reaction, SNCR. När kväveoxiderna under rätt förhållanden reagerar med ammoniak bildas kvävgas och vatten.



Rökgaskondenseringen ger upphov till ett vatten som behöver behandlas och avledas. Vattnet pH-justeras och leds via sedimentationsbassänger innan de avleds till spillvattenätet och vidare till det kommunala reningsverket för spillvatten.

Avloppsvattenrening

Avloppsvatten som uppkommer vid verksamheten består av processavloppsvatten, spillvatten och dagvatten. Hittills har det totalt årligen uppkommit ca 50 000 m³ avloppsvatten vid bolagets anläggning. Största andelen avloppsvatten har hittills letts till det kommunala reningsverket och en mindre del, endast omkring 3 000-5 000 m³, till Enköpingsån. Bolaget har parallellt med ansökningsprocessen genomfört en vattenutredning, vars syfte var att minimera belastningen från verket till det kommunala avloppsreningsverket. Avsikten har också varit att finna en metod att rena överskottsvatten så att det i största möjliga utsträckning kan användas på nytt i processen. Totalt beräknas de förslagna åtgärderna bidra till att avloppsvattenflödet från anläggningen åtminstone halveras per år dvs. att den totala volymen avloppsvatten från anläggningen reduceras till ca 25 000 m³. En del åtgärder har redan vitagits för att minska mängden processavloppsvatten.

Den idag befintliga reningsutrustningen för processavloppsvatten på anläggningen är pH-justering med natriumhydroxid och en trestegssedimenteringsanläggning. Vattnet leds vidare till spillvattennätet och det kommunala reningsverket. Provtagning sker i sedimenteringsbassängens tredje steg med regelbundenhet och när kondensorn är i drift.

Befintlig reningsutrustning medför att reningsverket belastas med vatten som är mycket rent. Dock kommer bolaget som ett resultat av den tidigare nämnda vattenutredningen jobba mycket aktivt med att minska belastningen på såväl det kommunala reningsverket som Enköpingsån.

Utöver de tidigare nämnda avloppsvattnen kan naturligtvis släckvatten uppkomma vid en eventuell brand på anläggningen.

Dagvatten

I dagsläget sker provtagning av dagvattnet som uppkommer på anläggningen, då behov föreligger. Dagvattnet som uppkommer i pannhuset liksom det processvatten härrörande från oljepannorna leds genom oljeavskiljare innan det leds till ån. Dessa oljeavskiljare är utrustade med oljelarm som ronderas med regelbundenhet och då larm föreligger åtgärdas dessa med hög prioritet.

Askhantering

Bottenaskan som samlas på pannans rost samlas upp i en vattenfylld askränna och leds vidare till ett askrum för tillfällig lagring innan den transporteras bort från anläggningen. Flygaskan från elfiltret avleds i slutet system till en asksilo som töms till bulkbil. Alternativt så matas den ut till container där den befuktas för att



sedan transporteras bort i fuktigt tillstånd med lastbilsväxlarflak. Transportör med erforderligt tillstånd kommer att användas då behov föreligger.

Pelletspanna (HVP3)

HVP3 prövas i denna ansökan för fortsatt drift genom förbränning av träpellets. Pannan är en pulverpanna av fabrikatet Högfors, med en installerad tillförd effekt på 16 MW. Pannan används främst sommartid vid revision av kraftvärmeverket, samt som spets- och reservlast övriga delar av året. Träpellets lagras i ett planlager som rymmer ca 3 000 ton. Därifrån körs pellets med lastmaskin för mellanlagring i fyra silos i anslutning till pannan, som totalt rymmer ca 400 ton. Från respektive lagringssilo leds bränslet via en kvarn för att sedan tillföras pannan med hjälp av en toppmonterad pulverbrännare. Rökgaserna som avleds från HVP3 renas i ett elfilter.

Askans från HVP3 matas med hjälp av en skrapa till en container för tillfällig lagring innan den omhändertas av transportör med erforderligt tillstånd då behov finns. Askans befuktas för att minska risken för spridning av damm.

Oljepannor (HVP1, HVP2, HP4)

För oljepannan HVP1 om 25 MW, ansöks om möjligheten att konvertera pannan för eldning av fasta biobränslen, vilket då kommer att föregås av en ombyggnation, samt en översyn av vilken reningsutrustning som erfordras för att uppfylla gällande emissionskrav.

För de två oljepannorna HVP2 och HP4, vars effekt uppgår till 50 respektive 2 MW, ansöks om möjligheten att använda bioolja som ett kompletterande bränsle. Om det blir aktuellt att använda bioolja till dessa pannor kommer erforderlig ombyggnad att ske för att hantera den, jämfört med fossil olja, annorlunda bränslekvalitén. Vid behov kommer även erforderlig reningsutrustning att installeras för att säkerställa att föreslagna villkor efterlevs. För närvarande finns ingen reningsutrustning för oljepannorna.

Bioolja kommer att lagras i en mindre ny eller ombyggd tank som placeras i anslutning till oljepannorna. Möjligheten till förbränning av eldningsolja 1 kommer att kvarstå för samtliga oljepannor och olja tillförs då från en av de två lagringscisternerna som finns på området, vilket sker via markförlagda ledningar. I oljepannorna kommer ingen olja med svavelhalt högre än 0,05 mass-% att användas.

Biogaspanna

Biogaspannan används för produktion av hjälpånga och drivs på rötgas från det närliggande kommunala reningsverket. Pannans effekt uppgår till 500 kW. Biogas tillförs via en delvis markförlagd ledning och ingen lagring av biogas förekommer på Simpanområdet.



Bränslelagring

En översikt av bränslehanteringen och sökta mängder ges i tabellen nedan.

Verksamhet - bränslehantering	Ansökans omfattning
Bränslelagring Fast bränslen	Samanlagd lagring av mer än 10 000 ton avfallsbränsle och mer än 5000 ton bränsleflis på fastigheterna: Kryddgården 15:2 – del av Kryddgården 13:14 Kryddgården 3:3 Kryddgården 3:4 – hyrs av Enköpings kommun Därutöver finns lagringsmöjligheter på ca 2500 ton på fastigheten Kryddgården 13:14 i den så kallade A-ladan.
Bränslelagring Träpellets	Lagring av upp till 3400 ton – befintligt lager finns på fastigheten: Kryddgården 5:26
Bränslelagring Flytande bränslen	Samanlagd lagring av mindre än 2500 kubikmeter eldningsolja på fastigheten: Kryddgården 5:26
Flisning Fasta biobränslen och avfallsklassade fasta bränslen	Flisning inom Simpanområdet – avser, så som det får läsas i ansökningshandlingarna, någon av de fastigheter som utgör bolagets verksamhetsområde i enlighet med ansökan.
Bränsletork	Utrustning för torkning av fuktiga bränslen som tillförs kraftvärmeverket.

Bränslelagring – fasta bränslen

Pellets kommer att lagras i silo. All övrig bränslelagring som sker för de olika produktionsanläggningarna inom verksamheten kommer att ske på hårdgjord yta. Skydd mot damning och spridning av bränsle kommer att uppföras om behov föreligger.

Bränslelagring – flytande bränslen

Eldningsolja klass 1 och eldningsolja i form av bioolja kommer att användas som spets- och reservlastbränsle. För eldningsolja 1 gäller att endast olja med en svavelhalt på maximalt 0,05 mass-% används på anläggningen. Oljans svavelhalt står i direkt relation till hur mycket svavel som släpps ut med rökgaserna.

De två cisterner som idag används för lagring av Eldningsolja klass 1 har volymen 3 000 m³ vardera. Bolaget har meddelat sammantaget mindre än 2500 m³ eldningsolja lagras vid anläggning. Under år 2011 har bolaget utrett två alternativa



tekniska lösningar för att minska risken för utsläpp till omgivning vid oljelagring. I första hand kommer en extra tankvägg att uppföras invändigt i en av de befintliga cisternerna, vilken medför att cisternen blir dubbelmantlad. Den andra cisternen kommer i detta fall att skrotas. Om denna lösning inte är genomförbar kommer oljelagring istället att ske i fyra avställda gasoltankar som då förses med invallning.

Ev. kommande lagring av bioolja på anläggningen kommer att ske i ny tank som köps in, eller i befintlig gastank som byggs om för att passa det tänkta ändamålet. Oavsett vilket alternativ som väljs kommer tanken att förses med invallning och/eller dubbelmantling, samt genomgå erforderliga kontroller som utförs av extern besiktningsman.

Flisning

Bolaget för avsikt att vid behov utföra flisning av bränsle inom den egna verksamheten. Detta kommer att ske med hjälp av en fast eller mobil flisningsenhet. För närvarande finns ingen sådan utrustning på anläggningen och tekniken kan därför inte beskrivas närmare i detta skede. Eventuell flisning inom anläggningsområdet kommer att ske under sådana former att påverkan på omgivningen genom buller och damning hålls på en acceptabel nivå.

All flisning kommer att ske med erforderligt skydd, för att minimera störande buller och spridning av damm till omgivande verksamheter och närboende. Erforderligt skydd kan i detta avseende innebära ex. att flisningsenheten är placerad i en container eller en för detta avsett byggnad, eller att spridning av buller och damm begränsas med hjälp av ett enklare plank, nät och/eller ljuddämpande mattor. Buller från flisning följs upp genom det allmänna bullervillkoret som föreslagits gälla för hela verksamheten enligt inlämnade ansökningshandlingar. Damning från flisningen följs upp i det kontinuerliga egenkontrollarbetet och störningar i flisningsverksamheten kommer på samma sätt som vid övrig hantering av bränsle att rapporteras till tillsynsmyndigheten.

Sökt lokalisering

Nuvarande verksamhet ligger vid östra sidan av Enköpingsån inom ett industriområde. Området benämns också som Simpanområdet. Närmast belägna bostäder finns 400 meter nordväst om kraftvärmeverket. På västra sidan om Enköpingsån finns vårdlokaler på 400 till 500 meters avstånd, däribland lasarettet. De fastigheter, inklusive del av Kryddgården 15:2, som omfattas av ansökan är enligt bolagets uppfattning utpekade för industriell verksamhet i detaljplaner respektive gällande stadsplaner.

Alternativa lokaliseringar

Alternativa platser för lokalisering av verksamheten utreddes i samband med att bolaget ansökte om tillstånd för en ny avfallsförbränningsanläggning år 2006.



Ansökan omfattade i det fallet inte befintliga produktionsenheter vid Simpan, utan var koncentrerad kring uppförande och drift av en ny panna för avfallsförbränning, men diskussionen är relevant även i detta fall. De alternativa lokaliseringar som tidigare diskuterats för verksamheten är:

- Kryddgården 5:26 och Kryddgården 9:1, mitt emot avloppsreningsverket och i nära anslutning till befintligt kraftvärmeverk.
- Stenvreten 5:55, i anslutning till bolagets reservanläggning Stenvreten.
- Smeden (även kallat Varghällar), nuvarande skogsområde utanför staden.

Flytt av befintlig verksamhet vid Simpan för uppförande och drift på annan plats inte är ett skäligt alternativ, eftersom de förändringar och tillägg till verksamheten som ansökan avser endast utgörs av förändringar i bränsemix, vilket bör betraktas som små förändringar.

Miljökonsekvensbeskrivning

Verksamhetens förväntade påverkan på miljön

Sammanfattningsvis visar en jämförelse av miljöpåverkan från den sökta verksamheten mot den bedömda miljöpåverkan från nollalternativet, dvs. befintlig verksamhet att miljöpåverkan är i stort sett oförändrad. Införandet av avfallsklassade bränslen till KVV medför en förhöjd risk för föroreningar i bränslet och därmed även förhöjda halter av vissa föroreningar i rökgaser, rökgaskondensat och aska. I flera avseenden kommer dock de föreslagna ändringarna och tilläggen medföra att anläggningen drivs på ett effektivare och mer kontrollerat sätt.

Utsläpp till vatten

Hittills har det årligen på anläggningen uppkommit ca 45 000 m³ processavloppsvatten i form av:

- Kondensat från rökgaskylaren
- Vattenbehandlingsrejekt
- Vatten från våtutmataren
- Vatten från askutmatningen
- Kondensat från processhändelser såsom t.ex. sotning och ångblåsning
- Avblödning från kyltorn mellankylkrets

Allt uppkommet processavloppsvatten avleds idag till det kommunala reningsverket.

En vattenutredning har genomförts och de föreslagna åtgärderna i form av bl.a. rening av överskottsvatten för återanvändning i processen beräknas bidra till att avloppsvattenflödet från anläggningen halveras per år dvs. att den totala volymen från anläggningen blir ca 25 000 m³.



Förslag till reningsutrustning för processvatten.

Avloppsvatten som framöver kommer att uppkomma i anläggningens rökgasreningssteg kommer att renas så att begränsningsvärdena som anges i NFS 2002:28 innehålls som en följd av att avfallsklassat biobränsle ska förbrännas på anläggningen. Vattnets kvalitet kommer således att kontrolleras kontinuerligt med avseende på pH, flöde, temperatur och suspenderat material. Vattnet kommer även att analyseras med avseende på metaller en gång per månad och med avseende på dioxiner och furaner två gånger per år, enligt krav i NFS 2002:28.

Utsläpp av ammonium

Baserat på de analyser som genomförts är medelvärdet på ammoniumhalten i avloppsvattnet från rök-gaskondenseringen 77,4 mg/l. Detta motsvarar en totalbelastning om ca 780 kg per år till verkets recipient.

Det kommunala reningsverket i Enköping har en totalt inkommande belastning om ca 86 ton ammoniumkväve i avloppsvattnet per år. Således kan kraftvärmeverkets belastning anses som ringa. Bolaget kommer trots det att vidta åtgärder för att reducera kväveutsläppet från verket i allra största möjliga utsträckning.

Hälsoeffekter – utsläpp till luft

Spridningsberäkningar för rökgaserna från kraftvärmeverket respektive pellets-pannan, med avseende på kväveoxider, PM10 och svaveldioxid har genomförts under år 2007. Dessa visade att gällande miljö-kvalitetsnormer uppfylls för samtliga behandlade parametrar, samt att den mest belastade utbredningsriktningen är åt nordost.

Utsläpp till luft

Tabellen nedan visar en sammanställning av de rapporterade värdena i miljö-rapporten för år 2008-2010.

Ämne - ton per år	Verksamhetsår		
	2008	2009	2010
Fossil koldioxid, CO ₂	784	1235	2559
Kväveoxider, NO _x	84	82,5	87,7
Svaveldioxid, SO ₂	1,9	1,9	2,2
Stoft	2,7	2,8	0,1
Ammoniak, NH ₃	4,6	4,1	2,7

De årliga utsläppen förväntas kvarstå i samma storleksordning med de tillägg och förändringar av den befintliga verksamheten som denna tillståndsprovning omfattar.



Proveldning av avfall

Under en period med proveldning av avfall från januari 2010 till april 2011 har bolaget genomfört kontinuerliga mätningar av emissioner till luft. För att säkerställa tillförlitliga mätresultat som lever upp till de krav som ställs på samförbränningsanläggningar har bolaget under provperioden upphandlat och beställt nya automatiska mätsystem. Denna utrustning installerades i början av år 2011. Uppmätta nivåer är de förväntade med undantag för parametern CO, för vilket bolaget kommer att arbeta aktivt för att sänka nivån så att gällande begränsningsvärden kan innehållas.

Samförbränning av avfall – utsläpp till luft

Av ansökan framgår att under en proveldningsperiod har CO-värdet varit höjt och det begränsningsvärdet som gäller vid förbränning av 100 % avfall enligt NFS 2002:28 har överskridits vid ett flertal olika tillfällen. Hög CO indikerar att förbränningen är ofullständig vilket kan bero på flera olika saker. En sikt installerats före bränsletorken. Med hjälp av sikten kan finfraktionen i bränslet sällas bort.

De höga CO-värdena kan inte direkt relateras till inblandningen av avfallsklassat bränsle. Under proveldningsperioden har det dock visat sig att bränslets fukthalt har stor inverkan på CO-emissionerna och att ett torrare bränsle ger sänkta emissioner. Tillförsel av avfallsklassat returträ bör därför bidra till att sänka CO-emissionen eftersom detta bränsle normalt sett är torrare än skogsbränslen.

De utredningar som har genomförts och de åtgärder som vidtagits enligt ovan har resulterat i att CO-emissionen nu kan hållas på en mer acceptabel nivå. Förbränningsoptimering är dock en färskvara och bolaget kommer därför att arbeta vidare med dessa frågor kontinuerligt.

Halten dioxiner och furaner har varit låg vid samtliga mättillfällen och att begränsningsvärdet innehålls med god marginal.

Slutsatser från genomförda kontrollmätningar luft

Mätningar visar att begränsningsvärdena enligt NFS 2002:28 för 100 % avfall uppfylls för samtliga parametrar vid samtliga mättillfällen, med undantag för emissionen av CO vid mätning 3 och 4. Hög CO uppstår enligt vad som tidigare beskrivits till följd av att förbränningen av någon anledning är ofullständig, vilket exempelvis kan förekomma då lufttillförseln är ojämn. Detta är en situation som enligt bolagets bedömning inte har påverkats av att avfallsklassat bränsle har blandats i bränslemixen.

Emissionsmätningen som genomfördes vid förbränning av 100 % returträ (mätning 5) visar att emissionsnivåerna inte förändrades på något tydligt sätt när mer avfallsklassat bränsle tillfördes, vilket visar att det proveldade bränslet är relativt homogent och har en sammansättning som till stor del liknar de fraktioner av bio-bränsle som sedan tidigare används på anläggningen. Returträ är dock ett avfalls-



bränsle och föroreningar i form av ex. metall, plast och ytbehandlingsmedel förekommer, men från de genomförda emissionsmätningarna kan även utläsas att anläggningens befintliga utrustning för rening av emissioner till luft klarar att ta hand om de föroreningar som förekommer i returträ så att emissionerna som går ut i skorstenen hålls på en låg nivå.

Samförbränning av avfall - föroreningsnivåer i vatten

Bolaget har under proveldningsperioden uttagit kondensatprover i sedimenteringsbassängen där kondensat härrörande från anläggningens rökgaskondensator renats. Analyser har bland annat gjorts på parametrarna krom, koppar, arsenik och bly samt zink och suspenderade ämnen från provtagning av kondensat från kraftvärmeverket.

Begränsningsvärdet överskreds med avseende på arsenik. Det berodde bl.a. på en tillfällig förorening i form av ex. tryckimpregnerat trä ingått i bränsleblandningen. Bolaget har som avsikt att komplettera vattenreningsutrustningen på anläggningen med någon typ av jonbytare för att kunna rena rökgaskondensatet med avseende på t.ex. arsenik och zink.

Vid flertalet provtagningstillfällen har begränsningsvärdet med avseende på zink överskridits. Detta har troligtvis sin förklaring i att magnetavskiljning inte varit fullgod vid bränsleinmatning alternativt så har den RT-flis som levererats till anläggning innehållit exceptionellt mycket spik/skruv t.ex. För att komma till rätta med denna problematik har bolaget valt att investera i en ny metallavskiljare till anläggningens bränslehanteringssystem. Denna nya avskiljare kommer att ha en avskiljningsgrad upp mot 98 % med avseende på magnetisk- och ickemagnetisk metall.

Med det redan nu relativt låga flödet av avloppsvatten från anläggningen har de totala mängderna av föroreningar varit relativt sett låga redan innan nyssnämnda vattenåtgärder vidtagits. I och med att dessa åtgärder implementeras och vatten-systemet på anläggningen sluts allt mer kommer anläggningens totala påverkan att minskas.

Samförbränning av avfall - Slutsatser från genomförda askanalyser

Analysresultaten visar på förhöjda halter av vissa parametrar vid förbränning av 100 % returträ, vilket är förväntat vid förbränning av returbränslen eftersom de ofta innehåller mer eller mindre föroreningar. Det är i detta sammanhang viktigt att påpeka att förbränning av 100 % returträ endast har skett vid ett tillfälle och därmed endast representeras av ett analyserat prov. De procentuellt sett största haltökningarna vid förbränning av 100 % returträ erhålls enligt sammanställningen för ämnena Zn, Hg, Pb, och Sn, vilket troligen beror på att förzinkad spik samt rester av målarfärg följt med bränslet in i pannan. Sammanställningen visar även att den ovan nämnda haltökningen är störst i flygaskan, vilket beror på att metall-oxider som bildas i förbränningen är lättflyktiga och därför följer med rökgaserna.



Buller

Det buller som uppkommer från verksamheten är främst relaterat till transporter och hantering av bränsle. Drift av den sökta verksamheten medför inte några betydande förändringar i bullernivå jämfört med dagens verksamhet. Bolaget anser att buller från den sökta verksamheten bör vara något som hanteras inom egenkontrollarbetet. Detta innebär att eventuella tillkommande eller tillfälliga aktiviteter inom verksamheten som kan förväntas ge höga bullernivåer ska uppmärksammas så att störande buller kan förebyggas och undvikas.

Lukt

Vid lagring av bränslen finns alltid en viss sannolikhet för uppkomst av störande lukt. I detta fall har sannolikheten dock bedömts som relativt liten, eftersom de avfallsfraktioner som kommer att lagras på anläggningen är relativt torra. Lagringen av bioolja kommer att ske på lämpligt sätt för att undvika störande lukt.

Nedskräpning

Plastfraktionen i avfallsklassade blandbränslen tenderar att spridas med vinden och orsaka nedskräpning i omgivningen. För att minimera sannolikheten för detta kommer avfallsklassat bränsle vid behov att lagras skyddat från väder och vind.

Transporter

Huvuddelen av verksamhetens transporter utgörs av bränsletransporter. För närvarande transporteras 100 % av bränslet som transporteras till anläggningen med bil. Möjligheten att ta emot bränsle med tåg, alternativt båttransporter, har tidigare utretts men detta är inte aktuellt i dagsläget. Antalet transporter till och från anläggningen förväntas bli oförändrat eller minska något då avfallsklassade bränslen förbränns på anläggningen. Detta till följd av att avfallsklassat bränsle har ett högre energiinnehåll jämfört med vanlig skogsflis. Varken bränslemängder eller askmängder påverkas av förändringen i betydande omfattning.

Energi

Verksamhetens elförbrukning kan delas in i de två olika kategorierna hjälpkraft (11 GWh/år) och allmänel (3 GWh/år). Förbrukningen förväntas bli av samma storleksordning även för den sökta verksamheten. Uppvärmda lokaler inom den sökta verksamhetens område kommer att värmas med fjärrvärme, på samma sätt som för den befintliga verksamheten.

Råvaror och kemikalier

Inom verksamheten används kemiska produkter för rening av rökgaser och kondensatvatten, samt för kvalitetssäkring av pannvatten och vid underhållsarbeten. Det finns en förteckning över samtliga kemiska produkter som används på anläggningen, samt för uppdatering av säkerhetsinformationsblad och riskanalyser.



Inventering av anläggningens kemikalier sker regelbundet för att göra det möjligt byta ut kemiska produkter mot mindre farliga produkter. Den enskilt största användningen av kemikalier, 390 ton per år, utgörs av ammoniaklösning. Ammoniak används för att reduceras utsläppen av NO_x.

Restprodukter och avfall

Flygaskan som uppkommer vid samförbränning av avfall kan komma att innehålla högre halter av ex. tungmetaller, till följd av att flyktiga föroreningar från förbränningsprocessen ansamlas i flygaskan.

Askan som uppkommer på anläggningen idag används för sluttäckning, så kallad terassering av deponier. Askan kommer även fortsättningsvis att användas på detta sätt under de perioder då avfallsklassat bränsle inte används. Provtagning och analys av askan kommer att ske regelbundet och dessa analyser kommer att visa om även askan vid samförbränning kan användas för terassering, eller om andra åtgärder krävs för omhändertagande av denna restprodukt. Vid ett eventuellt framtida projekt med att markbereda området Sneden har bolaget för avsikt att utnyttja aska från den egna verksamheten till detta, under förutsättning att askan uppfyller ställda krav på kvalitet.

Rejekt som uppstår i bränslehanteringen, dvs. utsorterade fraktioner såsom t.ex. metallföremål som inte kan eldas i pannan, kommer att samlas upp i kärl och vid behov transporteras till återbruk.

Övriga restprodukter som uppkommer inom verksamheten, som ex. spilloljor och annat verksamhetsavfall hanteras på för detta angiven plats inom anläggningen för att sedan transporteras till återbruk.

Haverier, olyckor och försiktighetsåtgärder

Bolaget har meddelat att verksamheten inte omfattas av Seveso-lagstiftningen till följd av att sådana farliga ämnen som är upptagna i Seveso-direktivet (96/82/EG) inte används på anläggningen med undantag för eldningsolja klass 1. Bolaget har cisterner som möjliggör en lagring på upp till 6 000 kubikmeter. Emellertid så lagrar bolaget endast maximalt 1 500 kubikmeter olja vid något enskilt tillfälle. Den mängd eldningsolja som krävs för att nå upp till den lägre kravnivån i förordningen 1999:382 om åtgärder för att förebygga och begränsa följderna av allvarliga kemikalieolyckor är 2 500 ton.

Verksamheten omfattas däremot av ATEX-lagstiftningen till följd av att lagring av bränslen som under vissa förutsättningar betraktas som explosionsfarliga förekommer på anläggningen. Dessa risker hanteras enligt gällande krav i ATEX-direktiven (94/9/EG) och de tvingande föreskrifterna AFS 2003:3 och SRVFS 2004:7 (ATEX Användardirektivet).

Att arbeta förebyggande för att minimera sannolikhet och konsekvens för skadehändelser på anläggningen ingår som en naturlig del i bolagets egenkontrollarbete.



Det finns ett antal risker med avseende på yttre miljö som bör beaktas vid drift av anläggningen, däribland hantering av olja och kemikalier samt risken för brand och översvämning.

Oljeutsläpp

Vid hantering av olja föreligger alltid en risk för utsläpp till omgivande miljö. Till följd av att bioolja läggs till som bränsle tillkommer en lagringstank och därmed även en potentiell utsläppskälla, men den nya tanken kommer att uppföras med sekundärt skydd enligt gällande bestämmelser.

Utsläpp av kemikalier

Samtliga kemikalier (med undantag för eldningsolja) lagras inomhus. Den största mängd kemikalier som lagras inom anläggningen utgörs av ammoniaklösning (24,5 %) som lagras i en invallad tank som rymmer 50 m³. Eftersom invallning finns har sannolikheten för utsläpp av ammoniaklösning bedömts som låg.

Natronlut lagras i en invallad tank som rymmer 6 m³. Övriga kemiska produkter lagras endast på för detta avsedda platser inom anläggningen för att säkerställa att erforderligt skydd mot utsläpp finns.

Brand

Den största sannolikheten för brandförekomst är i samband med hantering av fastbränsle. Hantering av avfallsklassade bränslen kan i vissa avseende medföra en något högre sannolikhet för brand jämfört med hantering av flisat biobränsle som inte är avfallsklassat. Detta till följd av att bränslet ofta innehåller större mängder metall, vilket kan orsaka gnistbildning vid ex. inmatningen till pannan. Dessa bränslen innehåller även en större andel finfraktion vilket ger ökad risk för brand eftersom finfraktionen lättare antänds vid exempelvis gnistbildning. Bolaget kommer naturligtvis förebygga dessa risker genom att vid behov anpassa utrustningen för inmatning, samt genom att hålla rent från finfraktion på utsatta ytor.

Eldningsolja 1 är klassat som brandfarlig vara, men till följd av den relativt höga flampunkten är självantändning osannolikt. Om yttre faktorer ger brand i oljecisternerna medför detta troligtvis utsläpp i form av brandrök till luft och släckvatten till mark.

Bolaget bedömer att hantering av bioolja på anläggningen inte medför någon ökad sannolikhet för skadehändelser i form av brand. Flampunkten för bioolja är betydligt högre jämfört med eldningsolja 1.

Översvämning (100-årsflöde)

Vid en omfattande översvämning på anläggningsområdet kan vissa delar av den tekniska utrustningen skadas och en mycket omfattande översvämning kan medföra att anläggningen helt eller delvis måste tas ur drift.



Med 100-årsflöde avses ett vattenflöde som statistiskt sett uppkommer en gång på 100 år och medför översvämning med vattennivåer upp till en beräknad nivå. Utredningar kring hur ett så kallat 100-årsflöde påverkar den befintliga anläggningen har tidigare genomförts. Utredningen visar att stora delar av bränslemottagningen för KVV skulle påverkas av ett sådant flöde, samt att annan teknisk utrustning som pumpar, hydraulik och ställverk skulle dränkas helt eller delvis. Om ett sådant scenario skulle inträffa är det högst troligt att produktionen på Simpanområdet tillfälligtvis måste avbrytas och nödproduktion skulle då ske ifrån reservanläggningar. Situationen vid en eventuell översvämning påverkas inte av de förändringar och tillägg till den befintliga verksamheten som tas upp i detta tillståndsärende.

Slitage på utrustning

Kombinationen av alkalimetaller som ofta förekommer i papper och klor som förekommer i plast ger risk för korrosiva beläggningar på värmeöverförande ytor. Detta innebär ett ökat slitage på utrustningen och ställer krav på kontinuerligt underhåll. Eftersom de avfallsklassade bränslena som kommer att användas är inhomogena finns risk för att bränsle fastnar vid inmatningen och i värsta fall orsakar skador som leder till driftstopp av kraftvärmeverket. Vid behov kommer bränsleinmatningen för fasta bränslen till kraftvärmeverket att byggas om.

Bioolja kan i vissa avseenden vara mer korrosiv jämfört med eldningsolja och övergång till bioolja skulle därför kunna medföra ökat slitage på utrustning hörande till oljepannorna. Dessa problem kommer att undvikas genom regelbunden kontroll av utrustningen, samt genom att krav ställs på den bioolja som levereras till anläggningen.

Förorenad mark

I samband med att Bolaget ansökte om miljötillstånd år 2007 för ett nytt avfallseldat kraftvärmeverk genomfördes omfattande markundersökningar för den plats där det nya verket var tänkt att byggas, vilket är endast 25 meter ifrån det befintliga verket. Undersökningarna under år 2007 bekräftar den bild som sedan tidigare fanns av undergrunden, dvs. lera till mer än 30 meters djup och mycket små mängder fritt vatten. Analyserade markprover visar att det i området förekommer förhöjda halter av metaller samt av alifater (motorolja). En senare undersökning samma år av marken har bekräftat bilden av att marken är förorenad av metaller.

Sammanfattningsvis kan det konstateras att den sökta verksamheten inte medför något behov av schaktning eller grävning och bolaget anser därför att de föreslagna förändringarna kan genomföras utan någon ytterligare hänsyn till markens föroreningsgrad.



Yrkande om dispens från kontinuerlig mätning

Bolaget önskar dispens från kraven på kontinuerlig mätning av vätefluorid (HF). Förutsättningen för dispens är att verksamhetsutövaren kan visa att utsläppen av HF inte kan överskrida fastställt gränsvärde, som för en avfallsförbränningsanläggning är 1 mg/m³ntg vid 11 % O₂ uttryckt som dygnsmedelvärde. Eftersom kraftvärmeverket är en samförbränningsanläggning ska detta gränsvärde egentligen beräknas med hänsyn tagen till den tillförda bränslemixen, men för enkelhetens skull används i denna diskussion gränsvärdet för en avfallsförbränningsanläggning. Halterna av HF är mycket låga och att det finns en mycket god marginal upp till det begränsningsvärde som gäller enligt NFS 2002:28, bilaga 5. Värt att observera är även att en kontrollmätning (mätning 5) som genomfördes med 100 % avfallsklassat bränsle i form av returträ inte gav någon högre emission av HF jämfört med övriga kontrollmätningar då inblandningen av avfallsklassat bränsle var lägre. Detta tyder på att tillsats av avfallsklassat bränsle (av de fraktioner som är aktuella för kraftvärmeverket) inte ger någon ökad emission av HF jämfört med att enbart biobränsle förbränns.

INKOMNA YTTRANDEN

Räddningstjänsten Enköping-Håbo kommuner har i yttrande anfört i huvudsak följande. Under senare år har Räddningstjänsten larmats till ett flertal bränder i deponier, vilka kan vara svårsläckta och medföra kraftig rökutveckling. Räddningstjänsten är mycket tveksam till att medge deponiupplag med brännbart material i tätorter. Deponier bör i första hand förläggas utanför tätorter. I de fall där det av produktionstekniska skäl inte är möjligt bör endast begränsad lagerhållning tillåtas och då förenat med särskilda restriktioner. Räddningstjänsten föreslår därför:

- att tillstånd för deponi av fasta biobränslen och avfallsklassade fasta bränslen endast medges för deponi avsedd att användas för tidsbegränsad direkt produktion exempelvis normal veckoproduktion,
- att övrig lagerhållning av fasta bio- och avfallsklassade bränslen till kraftvärmeverket sker på annan plats på lämpligt avstånd utanför tätorten,
- att upplagshöjd begränsas till lämplig maximal höjd i syfte att begränsa risk för självantändning och att yta för utomhusdeponi utformas med avrinning från upplaget,
- att ENA Energi upprättar en plan för släckinsats vid deponibrand, samt
- att ENA Energi säkerställer att lastmaskiner, för släckning av brand i deponi genom lämpning, tillhandahålls.

Miljö- och byggnadsnämnden i Enköpings kommun har anfört i huvudsak följande. Utifrån vad bolaget har åtagit sig och de villkor som föreskrivs för tillståndet kan ansökan tillstyrkas.



Bolagets bemötande av inkomna yttranden

Bolaget har anfört i huvudsak följande. Det handlar inte om någon deponering av bränsle på anläggningen då bolaget har minimal yta att ta i anspråk för förvaring av bränsle utan måste omsätta bränslet i rask takt. Bolaget har inte för avsikt att lagra något avfallsklassat bränsle under längre tid än ett år och anläggningen ska därför inte klassas som en avfallsdeponi. Bolaget kommer i allra största möjliga utsträckning kommunicera och föra en dialog rörande risker med räddningstjänsten och även naturligtvis författa rutiner för bränslehantering och bränslelagring med räddningstjänsten då behov föreligger.

MILJPRÖVNINGSGELEATIONENS BEDÖMNING

Nya förordningar om förbränning

Sedan ansökan inlämnades har EU:s industriutsläppsdirektiv (201/75/EU) införlivats i svensk rätt. Det innebär att flera nya regler för industriutsläpp har börjat gälla. Det innebär att nya regler i samband med bestämmelserna i avfallsförbränningsförordningen (2002:1060) och Naturvårdsverkets föreskrifter (NFS 2002:28) ersatts av förordningen (2013:253) om förbränning av avfall. För stora förbränningsanläggningar har NFS 2002:26 ersatts av förordningen (2013:252) om stora förbränningsanläggningar. Eftersom bolagets kraftvärmeverk klassas som en 2013-års anläggning och utgörs av en samförbränningsanläggning är bestämmelserna i förordningen om förbränning av avfall tillämpliga från och med den 7 januari 2014 medan de nya bestämmelserna för stora förbränningsanläggningar blir tillämpliga fullt ut först den 1 januari 2016 för övriga enheter.

Enligt 22 kap 1 § första stycket 7 miljöbalken ska en ansökan innehålla en statusrapport. Enligt 1 kap 23 § industriutsläppsförordningen (2013:250) ska den som bedriver en industriutsläppsverksamhet redovisa i en skriftlig statusrapport de föroreningar som förekommer i mark och grundvatten, med flera uppgifter, inom det område där verksamheten bedrivs. Statusrapporten ska inges i samband med att ansökan om tillstånd till miljöfarlig verksamhet söks. Övergångsbestämmelserna ger dock vid handen att verksamhet som påbörjats före den 18 juni 2013 och där ansökan lämnats in före den 7 januari 2014 inte behöver komplettera ansökan med en statusrapport. Då aktuell ansökan, som avser en befintlig verksamhet, inkom under år 2011 behöver bolaget således inte bifoga en statusrapport till ansökan. Statusrapporten ska istället inges till tillsynsmyndigheten senast fyra år efter det att BAT-slutsatser beslutats för huvudverksamheten eller när bolaget söker nytt eller ändrat tillstånd.

Av 13 § Industriutsläppsförordningen följer att Europeiska IPPC-byråns BAT-slutsatser (Best Available Technique) ska användas som referens vid tillståndsprövning. Detta gäller även för slutsatser i BREF-dokument framtagna under



IPPC-direktivet, dock endast i fråga om slutsatser utan utsläppsvärlden. I förevarande fall finns inga BAT-slutsatser, utan BREF-dokumentet får tjäna som vägledning för bedömning.

Miljökonsekvensbeskrivning

Miljöprövningsdelegationen konstaterar att bolaget har genomfört samråd och upprättat en miljökonsekvensbeskrivning enligt bestämmelserna i 6 kap. miljöbalken och förordningen (1998:905) om miljökonsekvensbeskrivningar. Miljöprövningsdelegationen finner att inlämnad miljökonsekvensbeskrivning efter gjorda kompletteringar uppfyller kraven och kan godkännas enligt 6 kap. 9 § miljöbalken.

Tillåtlighet

Tillståndets omfattning

Den aktuella ansökan omfattar såväl befintliga som nytillkommande verksamheter. Den nya verksamheten utgörs i huvudsak av utökad lagring av bränsle och förbränning av avfallsklassade bränslen samt bearbetning av träbränsle genom flisning. Ansökan avser ett tillstånd utan tidsbegränsning.

De verksamhetskoder som ansökan omfattar enligt miljöprövningsförordningen (2013:251) är följande: 29 kap. 24§ kod 90.210 samt 21 kap. 6§ kod 40.50, enligt 8 kap. 5§ kod 20.40 samt enligt 20 kap. 4§ kod 39.90. Verksamheterna enligt kod 20.40 och 39.90 är klassade som anmälningspliktiga. Det finns dock inget hinder mot att tillståndspröva även en anmälningspliktig verksamhet inom ramen för en tillståndsprövning hos Miljöprövningsdelegationen på det sätt som bolaget har ansökt om.

För verksamheter som bedrivs enligt kod 90.210 och 40.50 ovan gäller att de omfattas av industriutsläppsförordningen (2013:250). Bolaget har ansökt om att bolagets kraftvärmeverk ska utgöra en samförbränningsanläggning. Såsom verksamheten beskrivits i handlingarna framgår det att förbränningen av avfall syftar till att producera energi. Miljöprövningsdelegationen delar därför bolagets bedömning att kraftvärmeverket ska klassas som en samförbränningsanläggning. Klassningen som samförbränningsanläggning innebär att krav och villkor som framgår av förordningen (2013:253) om förbränning av avfall, eller inledningsvis övergångsbestämmelserna, alltid gäller om inte annat framgår av detta beslut.

Ansökan omfattar förbränning av upp till 100 000 ton avfallsklassade bränslen enligt angivna avfallskoderna i bilaga 3 till detta beslut. Därutöver ansöks, så som det får läsas, om förbränning av avfallsklassade bränslen som omfattas av undantaget i 17 § förordningen (2013:253) om förbränning av avfall. Bolaget söker vidare tillstånd att vid ett enskilt tillfälle lagra mer än 10 000 ton annat avfall än farligt avfall samt för lagring av mer än 5 000 ton bränsleflis per år.



Val av plats

Enligt 2 kap. 6 § miljöbalken ska för verksamheten väljas en plats som är lämplig bl.a. med hänsyn till att ändamålet uppnås med minsta möjliga intrång och olägenhet för människors hälsa och miljö.

Bolaget har redovisat för- och nackdelar med alternativa lokaliseringar för den sökta verksamheten. Miljöprövningsdelegationen anser att föreslagen lokalisering, med de skyddsåtgärder som bolaget föreslagit uppnår ändamålet med verksamheten med minsta intrång och olägenhet för människors hälsa och miljö.

Hushållningsbestämmelser

Enligt 2 kap. 6 § andra stycket miljöbalken ska för verksamheten väljas en plats som är lämplig bl.a. med hänsyn till bestämmelserna i 3 och 4 kap. MB. Bolaget avser att ta mark i anspråk för lagring av bränsle i sin utökning av verksamheten. Utsläpp av dagvatten samt processavloppsvatten från förbränning av avfall kommer att ske till Enköpingsån som mynnar i Mälaren. Mälaren är ett insjövatten som är riksintresse för yrkesfiske samt en vattenresurs som används för framställning av dricksvatten.

Miljöprövningsdelegationens bedömning är att verksamheten går att förena med en från allmän synpunkt lämplig användning av markresurser.

Planförhållanden

De av ansökan berörda fastigheterna omfattas av flera detaljplaner och stadsplaner antagna och fastställda före maj 2010. Planerna gäller enligt övergångsbestämmelserna punkt 5 till plan och bygglagen (2010:900) som detaljplan. De delar som berörs av nu sökt verksamhet anges på berörd fastighet vara avsedda för industriändamål. De nu sökta verksamheterna står inte i strid med de gällande planerna.

Miljökvalitetsnormer för luft

Enligt 5 kap. 3 § miljöbalken ska myndigheter och kommuner ansvara för att miljökvalitetsnormer följs. Regeringen har i Luftkvalitetsförordningen (2010:477) fastställt sådana normer för kvävedioxid, kväveoxider, svaveldioxid, kolmonoxid, bly, bensen, partiklar och ozon. Miljöprövningsdelegationen finner att den sökta verksamheten kan bedrivas så att inte någon miljökvalitetsnorm enligt ovan nämnda förordning kommer att överskridas.

Miljökvalitetsnormer för vatten

Regeringen har vidare i förordningen (2001:554) om miljökvalitetsnormer för fisk- och musselvatten fastställt miljökvalitetsnormer för fiskvatten och musselvatten. Av 5 § förordningen framgår att bestämmelserna om musselvatten tillämpas endast på de musselvatten i Västra Götalands län som länsstyrelsen före-



skriver. Naturvårdsverket har i enlighet med 4 § förordningen i NFS 2002:6 föreskrivit vilka fiskevatten som förordningen ska vara tillämplig på. Av Naturvårdsverkets föreskrifter framgår vad gäller Uppsala läns del att Mälaren behöver skyddas eller förbättras för upprätthållande av ett livskraftigt fiskbestånd. Närmaste recipient är Enköpingsån som rinner genom Enköping väster om nuvarande kraftvärmeverk. Ån börjar i skogsmark för att sedan till största del rinna genom jordbruksmark och sedan Enköpings stad. Slutligen mynnar ån ut i Mälaren.

Vidare har Vattenmyndigheten för Norra Östersjöns vattendistrikt, med stöd av förordningen (2004:660) om förvaltning av kvaliteten på vattenmiljön, beslutat om miljö kvalitetsnormer för ytvatten- och grundvattenförekomster. Mälaren och Enköpingsån omfattas av miljö kvalitetsnormer. Huvudregeln är att vattenförekomsterna ska uppnå normen god status till år 2015 och att statusen inte får försämrats. Klassningsarbetet pågår och har visat på ett behov av åtgärder i vissa delar för att uppnå god status. Miljöprövningsdelegationen bedömer att den sökta verksamheten inte får anses bidra till att miljö kvalitetsnormerna för vatten riskera att överskridas. Beslutet är förenat med villkor om utsläpp till vatten. Miljöprövningsdelegationen finner det för troligt att genom föreskrivna försiktighetsmått att förutsättningarna ökar för att uppnå uppsatta miljö kvalitetsmål.

Miljömål

Den befintliga och utökade verksamheten berör 9 av de 16 nationella miljö målen. Miljöprövningsdelegationen bedömer dock att verksamheten inte kommer att motverka möjligheten att uppnå de nationella miljö målen.

Bedömningen av om verksamheten befaras medföra skada eller olägenhet av väsentlig betydelse (2 kap. 9 § miljö balken)

Miljöprövningsdelegationen gör bedömningen att någon sådan skada eller olägenhet av väsentlig betydelse för människors hälsa eller miljön som enligt 2 kap. 9 § miljö balken kräver regeringens tillåtelse inte kan befaras i förevarande fall.

Motivering av villkor

Bolaget har som skäl till de lämnade förslagen till villkor uppgivit att uppmätta halter vid emissionsmätningarna har god marginal till gällande begränsningsvärden. Miljöprövningsdelegationen delar inte bolagets uppfattning i denna del mot bakgrund av att viss parameter har överskridits under provledningsperioden. Delegationen har även kunnat konstatera att överskridanden har skett under verksamhetsåren 2012 och 2013 efter att ha tagit del av bolagets miljörapporter. Överskridanden har skett av dioxin (2012), kolmonoxid och väteklorid (2013) till luft samt till vatten av föreskrivna utsläppsvärden för bly (2012), arsenik och kvicksilver (2013) samt suspenderande ämnen och zink (2012 och



2013). Miljöprövningsdelegationen bedömer att dessa resultat indikerar att anläggningen inte har en reningsteknik eller driftövervakning som är helt i paritet med vad som krävs när mer komplexa bränslen som avfall ska förbrännas.

Bolaget har föreslagit att begränsningsvärdena i gällande föreskrifter ska gälla, dvs. i praktiken minimikraven för befintliga anläggningar. Bolaget motiverar villkorsförslaget med att det är en stor variation på kvalitén på avfallsbränsle och att om sämre bränsle erhålls så kan emissionerna periodvis bli högre än vad som påvisats under proveldningsperioden. Miljöprövningsdelegationen delar bolagets uppfattning om att det är stor variation på avfallsklassade bränslen men delegationen anser däremot att det inte är ett giltigt argument för att tillämpa minimikraven vid en utökad verksamhet.

Bolaget har ansökt om att förbränna ett 20-tal avfallsklassade bränslen vid anläggningen, samt att tillsynsmyndigheten efter anmälan kan godkänna andra avfalls slag med liknande egenskaper, under förutsättning att dessa inte är klassade som farligt avfall. Miljöprövningsdelegationen konstaterar att mot bakgrund av att bolaget under proveldningsperioden endast förbränt avfallsbränsle i form av returträ, vanligtvis med 10 % inblandning, så är det mycket svårt att kunna få en uppfattning om vilka effekter en större andel returträ samt andra avfallsbränslen skulle kunna medföra för emissionerna till luft och vatten.

Anläggningen är ursprungligen är uppförd för omkring 15 år sedan för att i första hand elda relativt enhetliga biobränslen, t.ex. i form av grot. Nya anläggningar som idag uppförs för att förbränna avfallsbränsle har en mer utvecklad reningsteknik än den som är ansluten till befintlig kraftvärmeverkspanna, även i de fall själva pannan är av likartad utformning som den som innehavs av bolaget. Enligt de uppgifter som Miljöprövningsdelegationen inhämtat är bolagets kraftvärmeverkspanna i gott skick och bör ha en lång kvarvarande livslängd. Miljöprövningsdelegationen bedömer att det finns tekniska förutsättningar att komplettera anläggningen med utrustning för att förbättra utsläppen till luft och vatten då avfallsbränsle förbränns. Bolaget har dock inte i tillräcklig grad redogjort för dessa omständigheter eller vilka åtgärder som kan vara miljömässigt motiverat, samt kostnaderna för åtgärderna i relation till att kunna förbränna avfallsbränsle i stället för biobränsle. En utökad mottagningskontroll och selektion i val samt inblandning av avfallsbränslet kan ha viss effekt men bedöms inte kunna kompensera för behovet av att anläggningen som förbränner avfallet ska kunna hantera en stor variation av föroreningsinnehåll i avfallsbränslet. På befintligt underlag är det således inte möjligt att sätta slutliga villkor för samförbränningsanläggningen i dess nuvarande form.

Miljöprövningsdelegationen konstaterar också att det som bolaget redovisat och anfört i ansökningshandlingarna inte ger ett tillräckligt underlag för att fullt ut besluta om anläggningsspecifika processgränsvärden för samförbränning i kraft-



värmeverket. Mot denna bakgrund finns ett behov av en prövotid och ett utredningsuppdrag för förbränning av avfallsbränsle. Delegationen bedömer att underlaget för bolagets utredningar bör omfatta en prövotid som inkluderar minst 12 månader med en kvalificerad vattenrening i drift efter att detta tillstånd meddelats. Under en del av prövotiden kommer övergångsbestämmelser att vara tillämpliga för den delen av bolagets verksamhet som utgör samförbränning.

Miljöprövningsdelegationen finner det motiverat att föreskriva vissa villkor med ett annat innehåll än bolaget föreslagit. Nedan följer en närmare motivering av några av villkoren.

Villkor 2 till 5 – Lagring och hantering av fasta bränslen

Räddningstjänsten har ställt sig tveksam till att lagra stora mängder brännbart avfall på fastigheten och gjort en jämförelse med risken för brand i deponi. Miljöprövningsdelegationen konstaterar att det brännbara avfallet kommer att omsättas och kan därför inte jämföras med en deponiverksamhet. Skäl att inte tillåta lagring av avfall föreligger därför inte. Miljöprövningsdelegationen finner dock skäl att begränsa lagringsmängd och höjd. Rutiner för lagring bör utformas i samråd med Räddningstjänsten. En begränsad lagringshöjd bedöms också vara motiverad för att minska risken för att damm och stoft sprids i omgivningen. Det är också rimligt att bolaget tillser att det finns en lastmaskin att tillgå för släckinsatser då bränsle lagras utomhus. I hanteringen av bränsleråvara ingår även flisning.

Villkor 6 - Lagring av kemikalier mm

Hantering/förvaring av kemikalier och farligt avfall ska ske på ett sådant sätt att förorening av mark eller vatten förhindras. För att minska risken för läckage till omgivningen och Enköpingsån så är det motiverat att eldningsolja, inklusive bioolja, lagras i cisterner försedda med invallning som rymmer den lagrade volymen. Bolaget har lämnat åtaganden om att eldningsolja ska förvaras invallad, dessa åtgärder ska genomföras snarast möjligt, dock senast den 1 juni 2015.

Villkor 7 - Buller

Närmaste bostadshus samt ett sjukhus ligger ca 400 m från verksamhetsområdet. Stor vikt bör läggas vid utrustningens ljudegenskaper vid val av maskinpark samt nödvändig bullerskydd. Det åligger vidare verksamhetsutövaren att sträva efter en så låg ljudnivå vid verksamheten som möjligt, i synnerhet vid eventuell bearbetning av bränslen.

Angivna ekvivalenta begränsningsvärden ska kontrolleras genom närfältsmätningar och beräkningar där ekvivalent ljudnivå beräknas som ett medelvärde från minst tre representativa mätperioder om tio minuter, eller enligt mätföreskrifter av



senare datum från Naturvårdsverket. Beräknat resultat ska verifieras med omgivningsmätningar.

Villkor 8 och 9 samt 10 – Utsläpp till luft

När eldningsolja eventuellt ersätts med bioolja ska utsläppsmätning ske för att säkerställa att pannan drivs så att utsläppen blir minsta möjliga.

Den samlade installerade effekten i bolagets förbränningsanläggningar som omfattas av ansökan överskrider en installerad effekt av 100 megawatt. Vid en avräkning av den installerade effekten för kraftvärmeverket, (samförbränningsanläggningen), så uppgår den installerade anläggningseffekten till strax under 100 MW. Bolagets övriga pannor kommer därför inte att omfattas av kraven på kontinuerlig mätning i 21 § förordningen (2013:252) om stora förbränningsanläggningar. Miljöprövningsdelegationen bedömer att den sökta verksamheten sammantaget är av en sådan omfattning att det är motiverat att de pannor som kommer att eldas med fastbränsle förses med utrustning för kontinuerlig mätning, trots att anläggningseffekten är mindre än 100 MW, samt att de begränsningsvärden som gäller för kontinuerlig mätning vid anläggningseffekt under 100 MW i förordningen tillämpas för en sådan enhet. Delegationen ser därutöver ett behov av att dess förrinna närmare reglera utsläppen av bland annat svavel från fastbränslepannor som förses med utrustning för dosering av svavelgranulat.

Mot bakgrund av bolagets åtagande om att använda olja med ett maximalt innehåll av 0,05 viktprocent svavel avstår Miljöprövningsdelegationen att reglera utsläppen av svavel vid nyttjande av eldningsolja.

Villkor 11 och 12 - Utsläpp till vatten

Miljöprövningsdelegationen kan konstatera att recipienten för processvatten från bolagets verksamhet är Enköpingsån som mynnar i Mälaren. Mälaren är en dricksvattentäkt för ett stort antal människor i regionen. Sjön utgör också ett riksintresse för yrkesfiske. För att bolaget ska kunna bedriva en verksamhet som inkluderar samförbränning krävs att anläggningen har en kvalificerad reningsanläggning för det processvatten som uppkommer. Uppskattningsvis så krävs en anläggning med en kapacitet för behandling av omkring 8 kubikmeter rökgaskondensat per timme.

Miljöprövningsdelegationen kan konstatera att de reningsanläggningar som kan anses utgöra bästa möjliga teknik utgörs av kvalificerade vattenreningsanläggningar med en god avskiljningsgrad. Tekniken som används är av membrantyp eller filteranläggningar med jonbytare, eller en kombination av dessa typer. Membrantekniken är effektivare för avskiljning av ammonium. Kostnaden för en anläggning med en hög avskiljningsgrad och tillräcklig kapacitet kan uppskattas till omkring 3-5 miljoner kronor. Med beaktande av att Mälaren är en dricks-



vattentäkt och en resurs för matfisk finns det ett behov av att i högre grad nedbringa föroreningsnivåerna än vad som normalt krävs. Kostnaden får anses vara skälig vid en samlad bedömning av den reningsgrad som kan uppnås. Bolaget har också i sin ansökan aviserat att förbättrad vattenrening kan installeras.

Miljöprövningsdelegation kan konstatera att rökgasreningskondensat som uppkommer vid anläggningen har avletts till spillvattennätet. Miljöprövningsdelegationen bedömer att allt processrelaterat vatten som uppkommer vid anläggningen bör avledas direkt till recipient efter rening i fall det inte är så förorenat att det ska transporteras bort för särskilt omhändertagande. Bolaget bör själv kunna rena och behandla vattnet så att det kan avledas direkt till recipient. Ett vatten som är tillräckligt rent för att avledas till recipient kommer endast att medföra en onödig belastning om det leds till reningsverket för hushållspillvatten. Vatten som släpps ut vid utsläppspunkten i recipienten ska dock inte med hänsyn taget till fisk och andra vattenlevande djur kraftigt avvika från den temperatur eller pH-värde som vattnet i Enköpingsån normalt håller.

Enligt Miljöprövningsdelegationen är de meddelade villkoren för utsläpp till vatten en förutsättning för att bidra till en förbättrad vattenkvalité i Enköpingsån och Mälaren.

Uppskjutna frågor

Utredningsvillkor U1, U2 och U3

Miljöprövningsdelegationen konstaterar att bolaget anger att man klarar generella minimikrav enligt gällande forskrifter vid eldning av avfall. Det saknas emellertid en överskådlig sammanställning av emissionerna från kraftvärmeverket när avfall förbränns av de typer av avfall som omfattas av ansökan. Det går därför inte att göra en skälighetsbedömning av vilka utsläppskrav anläggningen bör kunna nå upp till och i vilken mån det är motiverat att meddela villkor utöver minimikraven. Det går inte heller att göra en bedömning om avfallsförbränningen kan medges varaktigt utan restriktioner med avseende på inblandningsgrad och sammansättning av avfallsbränslet.

Bolaget behöver göra en mer komplett sammanställning av uppgifter från egen och extern utsläppskontroll. Vilka förutsättningar som finns för att minska mängden emissioner till luft behöver redovisas utifrån vad som framkommit vid sammanställningen av utsläppsmätningar. Mätningarna behöver visa vilka typer av bränslen, eller grad av inblandning, som kan medges i den aktuella anläggningen. Dessa uppgifter behöver tillföras utredningen och beaktas vid förslag av villkor för verksamheten.



När det gäller utsläpp till vatten kan en komplettering av kondensatvattenreningen ge förutsättningar att minska mängden ammonium till viss del, men det kan finnas andra effektiva åtgärder att vidta som behöver utredas vidare. Vid rening av vatten uppkommer i regel ett rejekt. Hanteringen av ett sådant rejekt behöver utredas så att hänsyn tas till anläggningens förutsättningar.

Utredningsvillkor U4

Den utökade bränslehanteringen med fler typer av bränslen kan ställa krav på särskild hanteringen av bränslet men också på hur dagvatten ska omhändertas och behandlas. Bolaget har i miljökonsekvensbeskrivningen uppgivit att all lagring av avfallsklassade bränslen kommer att ske på hårdgjord yta. Miljöprövningsdelegationen kan konstatera bland annat att det enligt 27 § fördordningen (2013:253) om avfallsförbränning finns krav på att lagringen av avfallsbränsle inte får medföra utsläpp av förorenande ämnen till mark, ytvatten och grundvatten. Specifika krav finns även på att vatten från anläggningen ska kunna lagras. Bolaget behöver därför ha tillräcklig kapacitet att lagra förorenat dagvatten samt lakvatten och vid behov analysera samt rena vattnet innan det släpps till recipient. Utredningsvillkoret är även en följd av kravet på att inte statusen i den vattenförekomst som utgör recipient för verksamheten försämras med hänvisning till miljö kvalitetsnormerna.

Utredningsvillkor U5

Mot bakgrund av att avfallsbränsle kan ha en lägre fuktkvot och är mindre enhetlig samt kräver en annan bränsleberedning bedömer Miljöprövningsdelegationen att bolaget bör kartlägga och mäta upp och beskriva stoftutsläpp till luft från punktkällor under provotiden.

Prövotidsvillkor

Prövotidsvillkor P1 och P3

Miljöprövningsdelegationen bedömer att om bolaget lägger särskild vikt vid valet av avfall och inblandningsgrad så kan anläggningen drivas som samförbränningsanläggning under provotiden. Avvakten på att bolaget har installerat och driftsatt en kvalificerad vattenreningsanläggning så bedöms ett behov finnas av en egenkontroll som inbegriper en utökad frekvens av utsläppsmätningar.

Bolaget har i ansökan bifogat en förteckning över avfall som ska få förbrännas i kraftvärmeverket, bilaga 3. Bolaget har vidare ansökt om att tillsynsmyndigheten ska få godkänna ytterligare bränslen efter en anmälan från bolaget. Miljöprövningsdelegationen bedömer att bolaget bör få möjlighet att under en provotid förbränna de bränslen som har redovisats i bilaga 3. Bolaget behöver göra mätningar och sammanställningar som visar vilka förutsättningar som anläggningen har att förbränna de olika avfallstyperna samt med vilken inblandningsgrad det kan ske.



Bolaget behöver också under provotiden utförligt dokumentera vilket avfallsbränsle som förbränns och inblandningsgrad samt resultat från mottagningskontroll och analyser på bränslet. Alla resultat ska sammanställas och presenteras på det sätt som anges i 49 § förordningen (2013:253) om förbränning av avfall.

Miljöprövningsdelegationen bedömer emellertid att det inte är lämpligt att under provotiden tillföra nya avfallsbränslen innan delegationen har fått tillfälle att meddela vilka utsläppsvillkor som ska gälla för förbränning av avfall. Den insända utredning behöver också klarlägga vad som avses med avfallsslag med liknande egenskaper med hänvisning till bolagets yrkande om att tillsynsmyndigheten ska kunna godkänna andra avfallsbränslen efter anmälan.

Villkor P4 och P5 - Utsläpp av ammoniak och lustgas

Vid utnyttjande av kvävereducerande åtgärder genom t.ex. SNCR-teknik finns en risk för att utsläppen av ammoniak och lustgas ökar. Miljöprövningsdelegationen anser därmed att en reglering av utsläppet av dessa ämnen bör ske genom villkor under provotiden.

Villkor P6 – Utsläpp av ammonium

Bolaget har avlett sitt processavloppsvatten från rökgaskondenseringen till spillvattennätet. Vattnet kommer framöver att avledas direkt till recipient. I ett längre perspektiv är det angeläget att mängden ammonium till recipienten reduceras efter som det, förutom att vara ett näringsämne, är syreförbrukande. Bolaget har aviserat att de kommer att vidta åtgärder för att reducera kväveutsläppen från anläggningen. En utrustning för rening av processavloppsvatten kan förväntas påverka utsläppen av ammonium positivt. Ytterligare åtgärder kan finnas att tillgå. Miljöprövningsdelegationen bedömer att det är motiverat att avvakta med att slutligen fastställa begränsningsvärden för utsläpp av ammonium.

Villkor P7 – Vätefluorid

Utifrån det underlag som föreligger så bedömer Miljöprövningsdelegationen att förbränning av avfallsklassade bränslen kräver att rökgaskondenseringen (vått reningssteg) används för att avskiljningen av vätefluorid ska ske på ett sådant sätt att bolagets yrkande om undantag från kontinuerlig mätning av vätefluorid ska kunna ske med beaktande av 43 § andra stycket i förordningen (2013:253) om förbränning av avfall. Kan bolaget visa att en annan behandling säkerställer att begränsningsvärdet för utsläpp av vätefluorid följs så kan Miljöprövningsdelegationen meddela ett slutligt villkor med en annan utformning.

Villkor P9 – Åtgärder vid driftstörningar mm

Driftstörningar som inte kan åtgärdas inom viss tid ger bolaget möjlighet att driva kraftvärmeverket vidare med annat bränsle än avfall med beaktande av de förut-



sättningar som följer av 18-20 §§ i förordningen (2013:252) om stora förbränningsanläggningar. Bolagets yrkande om att tiden ska räknas för sig för varje enskild parameter bedömer Miljöprövningsdelegationen inte vara tillämplig.

Villkor P10 – Lakvatten

Lagring av avfallsbränsle kräver en särskild hantering av uppkommet lakvatten.

Delegationer

Lagringen av vissa typer av avfallsbränsle kan behöva ägnas särskilda insatser för att undvika risken för omgivningsstörningar. Bolaget har också begärt att tillståndet inkluderar flisning av bränsleråvara. Delegationen anser att det kan finnas viss risk för uppkomst av lukt från upplag av nyligen flisat bränsle beroende på tid på året och omfattning. I vilken mån det kan uppkomma en olägenhet i omgivningen är svår att förutse, men det går inte att helt bortse från risken. Mot denna bakgrund så bör tillsynsmyndigheten ges möjlighet att meddela närmare villkor i denna del.

Miljöprövningsdelegationens sammanfattande bedömning

Miljöprövningsdelegationen anser att, om föreskrivna villkor iakttas, verksamheten går att förena med de allmänna hänsynsreglerna och målen i miljöbalken samt med en från allmän synpunkt lämplig användning av mark- och vattenresurser. De villkor som har ansetts nödvändiga är avvägda så att en fortsatt verksamhet inte avsevärt försvåras.

Övriga överväganden

En utgångspunkt för den individuella prövningen är att verksamheten inte ska dubbelregleras genom tillståndet. Villkor som återfinns i tillämplig lagstiftning bör undvikas, om det inte finns särskilda skäl att omvandla dessa lagkrav till villkor. Miljöprövningsdelegationen har i denna del konstaterat att de lagkrav för utsläpp till luft från bolagets olje- och fastbränsleeldade pannor som följer av förordningen (2013:252) om stora förbränningsanläggningar är väl avvägda. Miljöprövningsdelegationen meddeler inte heller några särskilda villkor för bolagets biogaspanna utan konstaterar att pannan omfattas av lagkraven i förordningen.

Miljöprövningsdelegationen har vid handläggning av detta ärende beaktat förekomsten av förorenad mark men inte bedömt det motiverat med särskilda villkor.

Verksamhet enligt den sökta koden 90.30 är inte tillämplig då det framgår av verksamhetsbeskrivningen att det inte är frågan om mellanlagring av avfall. Den lagring som är aktuell omfattar endast avfallsbränsle som ska omsättas i anläggning och inte bränsle som ska levereras vidare.



Placering av provtagnings- och mätpunkter

Enligt övergångsbestämmelserna till förordningen om stora förbränningsanläggningar ska provtagningsställen och mätpunkter fasställas i tillstånd. Om inte tillståndsprövning ska ske så ska verksamhetsutövaren senast den 30 juni 2014 till tillsynsmyndigheten lämna uppgifter om dessa för myndighetens godkännande.

Bolaget har den 12 juni 2014 inkommit med en komplettering innehållande förslag på placering av provtagnings- och mätpunkter enligt 34 § förordningen (2013:252) om stora förbränningsanläggningar och 47 § förordningen (2013:253) om förbränning av avfall. Miljöprövningsdelegationen finner att denna fråga lämpligen avhandlas mellan bolaget och tillsynsmyndigheten för att inte förlänga handläggningstiden för bolagets tillstånd, då redovisningen inkommit i ett sent skede av prövningsprocessen.

Information

Beslutet får tas i anspråk när det har vunnit laga kraft.

Detta tillstånd befriar inte tillståndshavaren från skyldigheten att iaktta vad som gäller enligt andra bestämmelser för den anläggning eller verksamhet som tillståndet avser.

Ändringar i verksamheten kan kräva nytt tillstånd eller anmälan enligt 1 kap. 4, 10 och 11 §§ i miljöprövningsförordningen (2013:251). Ändringar av verksamheter ska anmälas till tillsynsmyndigheten på det sätt som anges i 22 § förordningen om miljöfarlig verksamhet och hälsoskydd.

Bolaget ska enligt 26 kap. 19 § miljöbalken fortlöpande planera och kontrollera verksamheten för att motverka eller förebygga olägenheter för människors hälsa eller miljön samt i övrigt iaktta vad som sägs i förordningen (1998:901) om verksamhetsutövares egenkontroll. Varje år före utgången av den 31 mars ska en miljörapport lämnas in till tillsynsmyndigheten enligt 26 kap. 20 § miljöbalken och Naturvårdsverkets föreskrifter (NFS 2006:9) om miljörapport.

Bolaget ska enligt 26 kap. 21 och 22 §§ miljöbalken till tillsynsmyndigheten lämna de uppgifter och handlingar som behövs för tillsynen samt utföra eller bekosta sådana undersökningar av verksamheten och dess verkningar som behövs för tillsynen.

Enligt förordningen (1998:940) om avgifter för prövning och tillsyn enligt miljöbalken ska avgift betalas årligen av den som bedriver miljöfarlig verksamhet.



LÄNSSTYRELSEN
UPPSALA LÄN

BESLUT

40 (40)

2014-06-24

Dnr: 551-2606-11

Hur man överklagar

Detta beslut kan överklagas hos Nacka tingsrätt, mark- och miljödomstolen, *se bilaga 1*.

Detta beslut har fattats av Miljöprövningsdelegationen inom Länsstyrelsen i Uppsala län. I beslutet har länsassessor Annika Israelsson, ordförande, och miljöskyddshandläggare Ing-Marie Askaner, miljöskakkunnig deltagit. Ärendet har beretts av miljöskyddshandläggare Bernt Forsberg.

Annika Israelsson

Ing-Marie Askaner

Bernt Forsberg

BILAGOR

1. Hur man överklagar till Nacka tingsrätt, mark- och miljödomstolen.
2. Beslut om kungörelsedelgivning
3. Avfallsbränslen som får förbrännas under prövotiden

SÄNDLISTA

Naturvårdsverket, 106 48 Stockholm

Havs- och vattenmyndigheten, Box 11 930, 404 39 Göteborg

Energimyndigheten, Box 310, 631 04 Eskilstuna

Enköpings kommun, Miljö- och byggnadsnämnden, 745 80 Enköping

Enköpings kommun, Kommunstyrelsen, 745 80 Enköping

Enköping kommun, Tekniska nämnden, 745 80 Enköping

VAFAB Miljö AB, 721 87 Västerås

Räddningstjänsten Enköping/Håbo, Västra Ringgatan 6, 745 31 Enköping

Bilaga 1

Hur man överklagar hos Nacka tingsrätt, Mark- och miljödomstolen

Ni kan överklaga detta beslut hos **Nacka tingsrätt, Mark- och miljödomstolen**. Överklagandet ska vara skriftligt och undertecknat av Er. Tala om vilket beslut Ni överklagar, t ex genom att ange ärendets diarienummer. I överklagandet ska Ni redogöra för varför Ni menar att Länsstyrelsens beslut är felaktigt och hur Ni anser att det ska ändras.

Brevet ska lämnas/skickas till Länsstyrelsen och inte till Nacka tingsrätt, Mark- och miljödomstolen.

Länsstyrelsens adress och telefonnummer är:

Länsstyrelsen i Uppsala län
751 86 UPPSALA

Telefonnummer
Tel 010-22 33 000

Överklagandet ska ha kommit in till Länsstyrelsen **inom tre veckor** från den dag Ni fick del av beslutet, annars kan Ert överklagande inte tas upp

För part som företräder det allmänna ska dock överklagandet ha kommit in **inom tre veckor** från den dag då beslutet meddelades.

Bilaga 2

KUNGÖRELSEDELGIVNING

Miljöprövningsdelegationen inom Länsstyrelsen i Uppsala län har den 24 juni 2014 (dnr 551-2606-11) beslutat att meddela tillstånd till Ena Energi AB för fortsatt och ändrad el- och värmeproduktion med installerad tillförd effekt om 170 MW genom förbränning fördelat på sex enheter. Tillståndet är förenat med prøvotid och avser verksamhet på fastigheterna Kryddgården 3:3, 3:4, 5:26 och 13:14 samt del av Kryddgården 15:2 i Enköpings kommun.

Beslutet hålls tillgängligt hos registrator Carina Jansson, Enköpings kommun, Miljö- och byggnadsförvaltningen. Besöksadress: Kungsgatan 42, Enköping samt vid Länsstyrelsen diariestation Hamnesplanaden 3 i Uppsala.

Beslutet får överklagas inom tre veckor räknat från den 8 juli 2014, då delgivning anses ha skett.

LÄNSSTYRELSEN I UPPSALA LÄN

Bilaga 3 - Avfallsbränslen som får förbrännas under prøvotiden

Dnr: 551-2606-11

Bränsle	Beskrivning	Kategori	Kod
Trä	Växtdelar	Avfall från jordbruk, trädgårdsnäring, vattenbruk, skogsbruk, jakt och fiske	020103
Trä	Skogsbruksavfall	Avfall från jordbruk, trädgårdsnäring, vattenbruk, skogsbruk, jakt och fiske	020107
Trä	Bark- och korkavfall	Avfall från träförädling och tillverkning av plattor och möbler	030101
Trä	Annat spån, spill, trä och fanér och andra spånskivor än de som anges i 03 01 04	Avfall från träförädling och tillverkning av plattor och möbler	030105
Trä	Bark- och träavfall	Avfall från tillverkning och förädling av pappersmassa, papper och papp	030301
Trä	Träförpackningar	Förpackningar	150103
Trä	Trä	Bygg- och rivningsavfall	170201
Trä	Annat trä än det som anges i 19 12 06	Avfall från mekanisk behandling av avfall	191207
Trä	Annat trä än det som anges i 20 01 37	Kommunalt avfall och separat insamlade fraktioner	200138
Papper	Avfall från sortering av papper och papp för återvinning	Tillverkning och förädling av pappersmassa, papper och papp	030308
Papper	Pappers- och pappförpackningar	Förpackningar	150101
Papper	Papper och papp	Avfall från mekanisk behandling av avfall	191201
Papper	Papper och papp	Kommunalt avfall och separat insamlade fraktioner	200101
Plast	Plastavfall (utom förpackningar)	Avfall från jordbruk, trädgårdsnäring, vattenbruk, skogsbruk, jakt och fiske	020104
Plast	Plastavfall	Avfall från tillverkning, formulering, distribution och användning av plast, syntetgummi och konstfibrer	070213
Plast	Fil- och svarvspån av plast	Avfall från formning samt fysikalisk och mekanisk ytbehandling av metaller och plaster	120105
Plast	Plastförpackningar	Förpackningar	150102
Plast	Plast	Bygg- och rivningsavfall	170203
Plast	Platser	Kommunalt avfall och separat insamlade fraktioner	200139
Plast och gummi	Plast och gummi	Annat avfall från mekanisk behandling av avfall	191204
Rejekt	Mekaniskt avskilt rejekt från tillverkning av pappersmassa från returfiber	Tillverkning och förädling av pappersmassa, papper och papp	030307
Rejekt	Fiberrejekt, fiber-, fyllmedels- och ytbeläggningsslam från mekanisk avskiljning	Avfall från tillverkning och förädling av pappersmassa, papper och papp	030310
Biologiskt material	Biologiskt nedbrytbart avfall	Trädgårds- och parkavfall	200201

Länsstyrelsen Uppsala län

POSTADRESS: 751 86 UPPSALA BESÖKSADRESS: HAMNESPLANADEN 3

TELEFON: 010 – 22 33 000 TELEFAX: 018 -12 00 11 E-POST: uppsala@lansstyrelsen.se

POSTGIRO 3 51 73-4 / 6 88 03-6 ORGANISATIONSNUMMER: 202100-2254 (VAT SE202100225401)