

Miljö- och räddningstjänstnämnden

Förslag till yttrande med anledning av ansökan om tillstånd enligt 9 kap. miljöbalken för uppförande och drift av kraftvärmeverk samt biobränslelager på fastigheterna Aspestahult 1:4 och 1:6 i Eskilstuna kommun

Dnr: 551-3417-2014

Förslag till beslut

Miljö- och räddningstjänstnämnden lämnar följande yttrande till miljöprövningsdelegation (MPD) med anledning av remissen.

Ställningstagande till sökandes yrkanden

1. Ansökan och miljökonsekvensbeskrivningen bedöms sakna en del uppgifter vilka behövs för att kunna bedöma vilka åtaganden som görs i ansökan samt lämplig utformning av villkor. Det rör framförallt frågor gällande konsekvenser av utsläpp av dagvatten och renat processvatten på recipienten, dels direkt vid utsläppspunkten, diket, samt slutlig recipient, sjön Nasen. Det saknas även uppgifter om vilken påverkan ökad mängd bränslelagring och biobränslehantering kan ha på grund- och ytvattnet.

2. Den sökta verksamheten som sådan bedöms dock vara tillåtlig efter genomgång av följande:

- Planbestämmelser: Verksamheten strider inte mot gällande planbestämmelser.

- Lokalisering i förhållande till närboende: Runt södra delen av planområdet finns enstaka bostäder i norr, öster, söder och sydväst. Avståndet till närboende är något kort då det från planerad etableringsplats för kraftvärmeverket är mellan 250 till 500 meter till de närmsta bostäderna. Riktvärde för skyddsavstånd till närmast liggande bostadshus är enligt gällande detaljplan 500 meter. Lokaliseringen är därmed inte optimal ur störningssynpunkt, men med bland annat de skyddsåtgärder, övriga begränsningar och kontroller som nämnden föreslår bör lokaliseringen kunna

accepteras (se vidare under rubrik "Förslag på utformning av villkor för verksamheten").

Påverkan på boende- och vistelsemiljö bedöms av bolaget främst utgöras av buller och ändrad landskapsbild. Tillräckliga skyddsåtgärder kommer enligt bolaget att vidtas gällande bullersituationen och detaljplanen för området är upprättad för att tillåta en expansion av verksamheter och infrastruktur. Det innebär att hela planområdet kommer att ändra utseende och karaktär från småskalig naturmark till verksamhetsområde med stora byggnader och med hög andel hårdgjorda ytor.

- Naturvärden: Inom en radie av 3 km runt det planerade kraftvärmeverket, ej i direkt närhet (1 km), finns ett antal skyddsområden att beakta, bland annat Natura 2000 området och riksintresset Ekorneberg samt ytterligare ett stort opåverkat område som utgör ett riksintresse. Många av de skyddsområden som finns inom 3 km radien består av värdefull natur såsom ekmiljöer och våtmarker. Enligt spridningsberäkningen, underbilaga B5, är den kritiska belastningen för kvävenedfall till skydd för förändringar hos växtligheten 500 mgN/m² och år och för svavelnedfall 300 mgN/m² och år. Med kritisk belastning menas den högsta deposition som inte bedöms förorsaka långsiktigt skadliga effekter på strukturen och funktionen i ett ekosystem. Kritisk belastning beräknas bland annat för aciditeten (försurande ämnen - svavel och kväve) och för övergödande kväve. Hur allvarlig en nedfallsnivå är beror på hur känsligt ett ekosystem är, vilket varierar bland annat till följd av markegenskaper. Nedfallet av kväve i Södermanlands län har av SMHI angivits till 456 mg/m² och år. Enligt beräkningen för planerat kraftvärmeverk kommer depositionen av kväve i verkets närhet uppgå till under 20 mg/m². Utsläppen från planerat kraftvärmeverk kan därmed inte ses som oacceptabla men nämnden anser att MPD bör ta hänsyn till att utsläppen inom området närmar sig den kritiska belastningen för nedfall av kväve.

- Kulturmiljö: Inom närområdet av det planerade kraftvärmeverket har inga fasta fornlämningar eller övriga kulturhistoriska lämningar registrerats. De närmsta finns på ett avstånd av 250-300 meter från etableringsområdet.

- Övriga störningar för människors hälsa och miljön: Om de skyddsåtgärder, övriga begränsningar och kontroller som nämnden föreslår genomförs, görs bedömningen att oacceptabla störningar för människors hälsa och miljön inte bör uppkomma (se vidare under rubrik "Förslag på utformning av villkor för verksamheten").

3. Tillstånd bedöms därmed kunna lämnas för följande verksamhet:

- Uppföra och driva ett nytt biobränsleeldat kraftvärmeverk med en installerad tillförd effekt om totalt 125 MW. Ny anläggning ansluts till befintligt fjärrvärmesystem och samkörs med befintlig anläggning.
- Vid Södra Mälardalens Biobränsleterminal lagras 225 000 m³ fast volym under bark rundved samt 100 000 m³ bark.
- Vid Södra Mälardalens Biobränsleterminal hanteras 350 000 ton biobränsle per år.

4. Nämnden är tveksam till att bolaget skulle ges rätt att ta tillståndet i anspråk innan domen vunnit laga kraft. Detta i och med att det inte är självklart att det inte finns motstående intressen. Nämnden är även till viss del tveksam till att bolaget uppfyller

kriteriet som anges i förarbetet till 22 kapitlet 28 § miljöbalken för att beviljas sådan rätt (det exempel som nämns är arbeten som måste utföras före en snabbt annalkande vinter).

Nämndens förslag på utformning av villkor för verksamheten

Vissa villkor har bedömts behöva kommenteras. Kommentarer är markerade med kursiv stil.

Allmänt

- Villkor om när byggnationen av kraftvärmeverket ska påbörjas.

Kommentar: MPD bör villkora om när byggnationen av kraftvärmeverket ska påbörjas, förslagsvis inom 5-10 år efter att tillståndet vunnit laga kraft. Om tidsram inte fastställs kan tillståndet föråldras innan det tas i anspråk och förutsättningarna på platsen kan se annorlunda ut än i dagsläget.

- När tillståndet tas i anspråk ska detta anmälas till tillsynsmyndigheten. Av anmälan ska det framgå en tidsplan för anläggningsfasen samt information om de skyddsåtgärder som bolaget planerar att vidta vid bland annat markarbeten som kan orsaka olägenhet till följd av bland annat damning och buller samt skyddsåtgärder som syftar till att skydda åsen mot läckage av exempelvis olja, drivmedel eller andra kemikalier som hanteras under olika arbetsmoment.

Kommentar: I och med att det gäller en nyetablering av en verksamhet vars lokalisering på Kjulaåsen innebär en risk för kontaminering av grundvattnet under anläggningsarbetet bedömer nämnden att det är viktigt att vi som tillsynsmyndighet får information om när vissa arbetsmoment ska ske samt vilka skyddsåtgärder som vid tillfällena kommer att vidtas.

- Verksamheten ska bedrivas i huvudsaklig överensstämmelse med vad som har angetts i ansökningshandlingarna om inte annat framgår av tillståndets villkor. Ändringar i verksamheten ska anmälas till tillsynsmyndigheten i god tid innan de utförs.

- Verksamheten ska bedrivas så att olägenheter av lukt, damning eller nedskräpning inte uppkommer.

Kommentar: Här bör MPD ha i åttanke att närmast belägna bostadsbuss ligger inom 500 meter från etableringsplatsen för kraftvärmeverket och därmed finns ökad risk för störningar i form av exempelvis lukt och damning. Bolaget yrkar om ökad bränslehantering än vad som idag hanteras vid befintlig anläggning vid SMB, dock har bolaget inte redogjort för eventuella försiktighetsmått eller skyddsåtgärder för att förebygga att exempelvis luktproblem uppstår. Nämnden kan inte utifrån nuvarande underlag ge förslag på mer konkreta skyddsåtgärder och överlämnar därför till MPD att förtydliga ovanstående villkor.

- Kemiska produkter och farligt avfall som uppkommer i verksamheten ska förvaras och i övrigt hanteras på sådant sätt att förorening av mark och vatten förebyggs. För flytande kemiska produkter och flytande farligt avfall ska lagrings- och uppställningsplatser invallas så att den största behållarens volym plus 10 % av de

övriga kärleens volym, kan innehållas i invallningen. Spill och läckage ska omgående samlas upp och tas omhand.

- Bolaget ska i god tid före nedläggning av verksamheten ge in en avvecklingsplan till tillsynsmyndigheten.

Buller

- Buller från verksamheten i drift ska begränsas så att det inte ger upphov till högre ekvivalent ljudnivå utomhus vid bostäder än 50 dB(A) vardagar (kl. 7-18), 40 dB(A) nattetid (22-07) samt 45 dB(A) övrig tid. Momentana ljud nattetid (kl. 22-07) får inte överskrida 55 dB(A) vid bostäder, mätt som högsta ljudnivå i mätläge "fast".

Villkoret ska kontrolleras antingen genom immissionsmätningar eller genom närfältsmätningar och beräkningar för närboende i alla riktningar ut från verksamheten. Resultaten ska redovisas som frifältsvärden. Kontroll ska ske vid uppstart av verksamheten och inkludera alla i verksamheten förekommande moment. Kontroll ska ske i samråd med tillsynsmyndigheten och vara slutförd inom tre månader från att tillståndet tagits i anspråk och verksamheten är i drift.

De angivna begränsningsvärdena ska även kontrolleras så snart det skett förändringar i verksamheten som kan medföra ökade bullernivåer eller det framkommit berättigade klagomål på buller från verksamheten. Var kontrollerna ska ske ska bestämmas i samråd med tillsynsmyndigheten.

- Buller under byggtiden ska begränsas så att det inte ger upphov till högre ekvivalent ljudnivå utomhus vid bostäder än 60 dB(A) vardagar (kl. 7-19), 50 dB(A) vardagar (kl. 19-22), 45 dB(A) nattetid (kl. 22-07), 50 dB(A) lör- sön och helgdag (kl. 7-19) samt 45 dB(A) lör- sön och helgdag (kl. 19-22). Arbetsmoment under byggtiden som kan ge upphov till momentana ljudnivåer över 70 dB(A) får inte utföras nattetid (kl.22-07).

De angivna begränsningsvärdena ska kontrolleras vid byggtidens början och när det skett väsentliga förändringar i byggverksamheten som kan medföra ökade bullernivåer.

Utsläpp till luft

- Utsläpp av stoft från fastbränsleeldad panna efter reningsanläggning, får som begränsningsvärde och månadsmedelvärde inte överstiga 8 mg/Nm³ (6% O₂ ntg).

Om det inträffar en driftstörning i reningsutrustningen eller om reningsutrustningen havererar, ska bolaget se till att förbränningsanläggningen inte drivs utan fungerande reningsutrustning i mer än sammanlagt 120 timmar under en tolv månadersperiod och underrätta tillsynsmyndigheten omgående.

Kommentar: Nämndens bedömning är att det även vore lämpligt med villkorsreglering för årsmedelvärde och dygnsmedelvärde samt totalt utsläpp i ton/år. Villkoren bör anpassas efter kommande BAT-slutsatser och lokala förhållanden. Nämnden har inte haft tillräckligt underlag för att kunna föreslå exakta nivåer för ovan nämnda förslag men anser att MPD bör göra denna typ av villkorsreglering.

- Utsläpp av kolmonoxid från fastbränsleeldad panna får som begränsningsvärde och dygnsmedelvärde inte överstiga 250 mg/nm³ (6% O₂ ntg).

Kommentar: Nämndens bedömning är att det även vore lämpligt med villkorsreglering för månadsmedelvärde och årsmedelvärde samt totalt utsläpp i ton/år. Villkoren bör anpassas efter kommande BAT-slutsatser och lokala förhållanden. Nämnden har inte haft tillräckligt underlag för att kunna föreslå exakta nivåer för ovan nämnda förslag men anser att MPD bör göra denna typ av villkorsreglering.

- Utsläpp av ammoniak får som begränsningsvärde och årsmedelvärde inte överstiga 5 mg/nm³ (6% O₂ ntg). Kontroll behöver endast ske om ammoniak tillsätts i förbränningsprocessen.

Kommentar: Nämndens bedömning är att det även vore lämpligt med villkorsreglering för årsmedelvärde samt totalt utsläpp i ton/år. Villkoren bör anpassas efter kommande BAT-slutsatser och lokala förhållanden. Nämnden har inte haft tillräckligt underlag för att kunna föreslå exakta nivåer för ovan nämnda förslag men anser att MPD bör göra denna typ av villkorsreglering.

- Utsläpp av kväveoxider från fastbränsleeldad panna får som begränsningsvärde och månadsmedelvärde inte överstiga 150 mg/Nm³ (6% O₂ ntg).

Kommentar: Nämndens bedömning är att det även vore lämpligt med villkorsreglering för årsmedelvärde och dygnsmedelvärde samt totalt utsläpp i ton/år. Villkoren bör anpassas efter kommande BAT-slutsatser och lokala förhållanden. Nämnden har inte haft tillräckligt underlag för att kunna föreslå exakta nivåer för ovan nämnda förslag men anser att MPD bör göra denna typ av villkorsreglering.

- Utsläpp av svaveldioxid från fastbränsleeldad panna får som begränsningsvärde och månadsmedelvärde inte överstiga 60 mg/Nm³ (6% O₂ ntg).

Kommentar: Nämndens bedömning är att det även vore lämpligt med villkorsreglering för årsmedelvärde och dygnsmedelvärde samt totalt utsläpp i ton/år. Då bolaget anser nyttja lågsvavligt bränsle beror mängden svaveldioxid i rökgaserna på tillförsel av svavelgranulater till pannan. Det finns en risk att kommande BAT-slutsatser därför blir för generösa och villkoren bör därför räknas om utifrån angivet månadsvillkor. Nämnden har inte haft tillräckligt underlag för att kunna föreslå exakta nivåer för ovan nämnda förslag men anser att MPD bör göra denna typ av villkorsreglering.

Utsläpp till vatten

Nämnden gör bedömningen att det bör finnas särskilda villkor för utsläpp av renat rökgaskondensat samt särskilda villkor för utsläpp av dagvatten, från anläggning och bränslelagring. I villkoren ska det framgå vilka parametrar som ska kontrolleras, hur ofta och var kontroll ska ske. Det är särskilt viktigt att de två separata flödena kontrolleras var och en för sig direkt efter reningsanläggning samt innan de sammanstrålar till ett flöde. I villkoren ska det även framgå om recipientkontroll ska utföras.

Exempel på ämnen som kan vara lämpliga att analysera i dagvatten:

- Suspenderade ämnen
- Oljeindex
- Kväve
- Fosfor
- Fenoler
- BOD
- TOC
- PAHer
- Terpener
- Tungmetaller
- pH

Exempel på ämnen som kan vara lämpliga att analysera i utsläpp av renat rökgaskondensat:

- TOC
- Sulfater
- Klorider
- Tungmetaller
- PAHer
- Ammoniak
- Suspenderade ämnen
- pH

Bolaget har föreslagit att kommande BAT-slutsatser för utsläpp av renat rökgaskondensat från stora förbränningsanläggningar ska utgöra villkoren för planerat kraftvärmeverk. Naturvårdsverket har tagit fram erfarenhetsvärden från moderna anläggningar (Branschfakta, Förbränningsanläggningar för energiproduktion inklusive rökgaskondensering (utom avfallsförbränning) – Utgåva 2) där det för vissa ämnen har angetts lägre halter än kommande BAT-slutsatser. De angivna halter som är lägst bör utgöra minimikrav vid utformning av villkor. Strängare villkor kan ställas om utsläppet till recipient kräver detta.

Nämnden bedömer att det i dagsläget saknas uppgifter om konsekvenser av utsläpp i recipient vilka behövs för att kunna bedöma de åtaganden som görs i ansökan samt lämplig utformning av villkor. Nämndens bedömning är att de första recipienterna som bör skyddas är dikena där utsläpp sker och slutligen sjön Nasen. I aktuellt underlag saknas uppgifter om vilken effekt utsläpp av renat rökgaskondensat samt dagvatten har på dessa recipienter.

Biobränslelagring

Den lagring och hantering av biobränsle som i dagsläget finns på biobränsleterminalen har efter provtagning inte visat leda till förorening av grundvatten eller påverkan på dagvatten (mer än tillfälliga fluktuationer för vissa parametrar, bland annat kväve). I dagsläget har bolaget ett föreläggande som tillåter lagring av 225 000 m³ fast volym under bark rundved, hantering av 250 000 ton flis/år samt lagring av bark i begränsade mängder som avses omsättas snabbt.

Bolagets yrkande medför en ökning av barklagring på 100 000 m³ samt en ökning av hantering av biobränsle med 100 000 ton/år. Det har i ansökningshandlingarna inte redogjorts för om denna ökning av bränslelagring och bränslehantering kan leda till ökad risk för föroreningar i grund- eller dagvatten.

Av nuvarande underlag har nämnden svårt att avgöra om befintliga försiktighetsmått är tillräckliga för den ökade bränslelagringen och lämnar därför över den frågan till MPD att avgöra. Det bör i villkoren framgå hur ofta grund- och dagvatten bör kontrolleras och vilka parametrar som ska kontrolleras (se förslag av parametrar för dagvatten ovan). Nämnden anser det rimligt att vid ökad bränslelagring och bränslehantering bör kontroll av grund- och dagvatten ske minst två gånger per år, vår och höst.

Kontrollprogram

Ett aktuellt kontrollprogram ska finnas för verksamheten och följas. Programmet ska bland annat ange hur verksamheten påverkar omgivningen (utsläpp till luft och vattenrecipient, påverkan på grundvattnet, buller, vibrationer, transporter, hantering av kemikalier och avfall m.m.), hur verksamheten kontrolleras med avseende på mät/kontrollmetod, mät/-kontrollfrekvens och utvärderingsmetod. Förslag till kontrollprogram ska lämnas till tillsynsmyndigheten senast 3 månader efter att anläggningen är i drift.

Askhantering

Nämnden gör bedömningen att bolaget inte redogjort tillräckligt väl för hur askhanteringen ska utformas. År 2022 som angetts vara sista året att använda askan till deponiteckning närmar sig. Nämnden bedömer därför att villkoret gällande askhantering bör utformas som ett utredningsvillkor. Prövotidsutredningen ska redovisas till Miljöprövningsdelegationen som därefter prövar utformning av slutliga villkor.

Skorsten

Nämnden har inga ytterligare synpunkter angående skorstenen.

Bolagets yrkande i ansökan

Bolaget yrkar om tillstånd att få utföra följande:

- Uppföra och driva ett nytt biobränsleeldat kraftvärmeverk med en installerad tillförd effekt om totalt 125 MW. Ny anläggning ansluts till befintligt fjärrvärmesystem och samkörs med befintlig anläggning.
- Vid Södra Mälardalens Biobränsleterminal lagra 225 000 m³ fast volym under bark rundved samt 100 000 m³ bark.
- Vid Södra Mälardalens Biobränsleterminal hantera 350 000 ton biobränsle per år.

Bolaget yrkar dessutom att:

- Tillstånd får tas i anspråk även om domen inte har vunnit laga kraft.
- Miljöprövningsdelegationen godkänner den till ansökan bifogade miljökonsekvensbeskrivningen.

- Miljödomstolen fastställer villkor för verksamheten i enlighet med sökandes redovisade förslag.

Ärendet

Miljö- och räddningstjänstnämnden har den 9 maj 2017 fått en remiss för yttrande från Miljöprövningsdelegationen inom länsstyrelsen i Uppsala län avseende tillståndsansökan om uppförande och drift av ett nytt kraftvärmeverk samt bränslelager på fastigheterna Aspestahult 1:4 och 1:6. Ett yttrande bör särskilt ta upp nedanstående punkter:

- De villkor som ni anser vara rimliga för verksamheten och som ni i egenskap av remissinstans vill lämna som yrkande.
- Villkor och synpunkter angående skorsten (för berörda remissinstanser).
- Villkor och synpunkter angående utsläpp till recipient (för berörda).

Nämnden bereds nu möjlighet att yttra sig över ansökningshandlingarna.

Yttrandet ska vara skriftligt och inkomma till miljöprövningsdelegationen inom länsstyrelsen i Uppsala län **senast den 28 juni 2017**.

Ansökans innehåll

Syfte och bakgrund

”Syftet med ett nytt kraftvärmeverk är att komplettera och delvis ersätta befintligt kraftvärmeverk. Målsättningen är att göra Eskilstuna fjärrvärme hållbart fossilfri på ekonomiskt gynnsamt vis”. Eskilstuna Energi och Miljö AB har i uppdrag av Eskilstuna kommun att säkerställa en miljövänlig, ekonomisk, trygg och pålitlig kraftvärmeproduktion med bas av förnyelsebart fast biobränsle. Behovet av fjärrvärme förväntas öka fram till 2018, detta genom tillväxt och nyanslutning.

Kraftvärmeanläggningen ska producera värme och el och omfattar en **komplett anläggning** med hela kedjan från bränslehanteringssystem till utgående distribution av producerad fjärrvärme och el.

Lokalisering

Bolaget avser att lokalisera kraftvärmeverket intill den redan etablerade Södra Mälardalens Biobränsleterminal (SMB) på fastigheterna Aspestahult 1:4 och 1:6. Området ligger ca 11 km öster om Eskilstuna inom den framväxande logistikparken. Placeringen bedöms vara logistisk gynnsam med tanke på närhet till bränsletillgång samt att värmebehovet för logistikparken kan tillgodoses.

Flera alternativa lokaliseringar för etablering av nytt kraftvärmeverket har undersökts och redovisats. Lokalisering på fastigheterna Aspestahult 1:4 och 1:6 har bedömts som bästa alternativet utifrån ett antal ställda kriterier.

Samråd

Samråd med berörda parter som myndigheter, allmänhet och enskilda har genomförts. Området är planlagt som industriområde.

Industriutsläppsdirektivet, IED

De delar i IED som handlar om stora förbränningsanläggningar är i Sverige infört i *Förordning (2013:252) om stora förbränningsanläggningar* vilken trädde i kraft i juni 2013.

BAT, BREF, LCP

Referensdokument tas fram regelbundet av Europeiska Unionen, EU, om vad som ska anses vara bästa möjliga teknik för miljöskydd inom olika branscher. Begreppet för referensdokument är **BREF** som står för **BAT** (Best Available Technique) kompletterat med **REF** (**R**eference document).

Gällande BREF för stora förbränningsanläggningar, **LCP** (Large Combustion Plants) är från juli 2006. Revidering av BREF LCP startade i april 2011. Publicering beräknas till hösten 2017. Nya miljökrav kommer att anges som BAT-slutsatser. Dessa baseras på uppdaterade BREF-dokument. BAT-slutsatser beslutas av EU-kommissionen och kommer att bli tvingande att följa senast fyra år efter publiceringen för befintliga verksamheter och direkt gällande för nya verksamheter.

Bolaget skriver att de har för avsikt i ansökan om tillstånd att följa de rekommendationer som föreskrivs i BREF LCP.

Kortare anläggningsbeskrivning och drift

Planerat kraftvärmeverket avser en biobränslepanna avsedd att elda förnyelsebart fastbränsle, med total installerad tillförd effekt på ca 120 MW, vilket motsvarar ca 110 MW termisk effekt. Tillhörande rökgaskondensering beräknas bidra till ytterligare 25 MW tillförd effekt. För tillgång av ånga under uppstart och driftstopp av biobränslepannan planeras en ångpanna med installerad tillförd effekt på 5 MW. Bränsle till ångpannan planerar bolaget att använda eldningsolja.

De panntekniker som är aktuella för det nya kraftvärmeverket är:

1. cirkulerande fluidiserad bädd,(CFB)
2. bubblande fluidiserad bädd, (BFB).

Båda pannteknikerna uppfyller BAT när det gäller förbränning av biomassa. Val av teknik görs vid upphandlingsfasen.

Det nya kraftvärmeverket kommer att samköras via en planerad fjärrvärmeledning med redan befintlig kraftvärmeanläggning på fastighet Vattumannen 9 i Eskilstuna tätort. På Vattumannen 9 finns i dagsläget två fastbränslepannor varav den ena, hetvattenpannan, CFB, kommer att tas ur drift när det nya kraftvärmeverket etablerats. Den kvarvarande kraftvärmepannan, BFB ska fortsätta i drift och ingå som komplement när mer effektbehov uppstår samt vid revision av det nya kraftvärmeverket. En revision tar cirka en månad.

Det nya kraftvärmeverket kommer att vara i drift på full effekt under vintermånaderna, övrig tid är det värmebehovet som styr driften. Drifttid under ett normalår beräknas till 8000 timmar.

Bränsle och bränslehantering

Fasta biobränslen från skog respektive restprodukter från skogsindustrin t.ex. bark, GRO¹, kommer att användas. Bränsle som INTE kommer att användas är torv, åkergrödor, returträ, brännbart avfall från hushåll eller avfallsklassat bränsle.

Biobränsle i form av rundvirke, flisas redan på etablerad biobränsleterminal. Flisning sker med en mobil flishugg. En stationär eldriven flishugg planeras och den ska vara direkt ansluten till kraftvärmeverket.

Lagring av flis som inte åtgår direkt till förbränning lagras inne i byggnad eller utomhus. Enligt bolaget kommer flisen att **initialt** lagras utomhus i stackar. Höjd på stackarna beräknas till maximalt 6 meter och varje enskild stack kommer uppnå en volym på maximalt 9000 m³. Beräknad volym för stacklagring utomhus är totalt ca 50 000 m³.

Lagring av rundvirke sker på grusunderlag. Detta medför risk att näringsämnen kan spridas med infiltrerande nederbörd till grundvattnet. Kontrollprogram finns och kontrollprovtagning har gjorts. I dagsläget finns fyra provtagningspunkter, tre för grundvatten och en för dagvatten. Kontrollprovtagning har hittills inte visat på något samband mellan bränslelagring och förorening i grund- eller dagvatten.

För att klara två dygns maxdrift måste det finnas ca 7500 m³ flisat bränsle i lager och så kallad dagsilo bör innehålla minst 300 m³ bränsle för att vara buffert och klara två timmars drift.

[Bränslebehov: 160 m³/tim vid maxfart. 160*24= 3840 m³/dygn.
3840*30=115200 m³/mån.
115 200*10= 1 152 000 m³/år
115 200*9 = 1 036 800 m³/år

1 036 800 m³/år → /3 = ca 345 330 ton/ år]

Bolaget skriver att, lager, såväl inom- som utomhus, kommer att ha erforderlig intilliggande yta för att kunna begränsa spridning av eventuell glödbbrand och att hantera brandskadat/brinnande material inklusive brandvatten.

Bolaget skriver vidare att uppläggning, lagring och bearbetning av bränsle kommer att utföras på ett sådant sätt att spridning av damm begränsas.

Rökgasrening och stoftavskiljning

Bolaget hänvisar att de metoder som anges i nedanstående text är att betrakta som BAT, Kraven i kommande BREF kommer att vara styrande.

Rökgasrening planeras med kvävereduktion. Kvävereduktion, förutom förbränningstekniska åtgärder, uppnås med metoder som katalytisk rening, SCR eller selektiv katalytisk rening, SNCR.

¹ Grenar och toppar.

Stoftavskiljning ska hanteras med textilt spärfilter eller elfilter innan utsläpp i skorsten. Elfiler kan kombineras med en ”scrubber” i anslutning till rök-gaskondensorn.

Dosering av svavel

För det nya kraftvärmeverket planeras att **vid behov** tillsätta svavelgranulater i bränslet. Syftet är att förhindra korrosion på metallerna i pannkonstruktionen. Bolaget bedömer initialt att 4-12 kg svavelgranulat per timme kan tillsättas **vid behov**, vilket motsvarar ca 30 till 80 ton per år.

Vattenanvändning och vattenrening

Den sökta verksamheten planerar att anslutas till det kommunala vatten- och avloppssystemet.

Vatten som släpps från anläggningen delas upp i tre flöden; till recipient via dagvatten, till spillvattennät och till atmosfär.

- Dagvattennät

Befintligt dagvattensystem – dimensionerat för SMB – kommer att kompletteras med reningsutrustning och en parallell sedimenteringsdamm innan det leds via våtmark till recipienten, sjön Nasen.

- Spillvattennät

Endast sanitärt vatten kommer att ledas till spillvattennätet.

- Atmosfär

Avgående ånga.

Utsläpp till luft

Kontinuerlig mätning av stoft, NO₂, CO, NH₃, SO₂, HCl, och O₂ planeras. För att minimera emissionerna från pannan planeras även kontinuerlig mätning och uppföljning av driftsparametrar såsom temperatur, tillsatt förbränningsluft. Signaler som för processens styrning och övervakning.

Utsläpp till vatten

Bolaget planerar att övervaka alla dagvattenflöden och även spillvattenflödet genom periodisk provtagning i utvalda kontrollpunkter.

I dagsläget finns tre etablerade grundvattenrör för provtagning inom lagringsytan för rundvirke. Vad gäller dag-ytvatten finns en provtagningspunkt före sedimenteringsdammen och en provtagningspunkt efter sedimenteringsdammen alla punkter ligger inom SMB's verksamhetsområde.

Buller

Bolaget kommer att innehålla gällande krav på högsta bullernivå vid närmaste bostadshus på olika tider. Bullerutredning är utförd. En förutsättning för att klara riktvärdena är att flishuggens ljudbidrag begränsas. Kontrollmätning planeras ske om behov uppstår.

Omgivningsintressen

Den ansökta verksamheten kommer att beröra Kjulaåsen. Åsen består av isälvsediment och är en viktig grundvattenförekomst. I en grusås är grundvattnet mycket rörligt, vilket gör att marken är känslig för vattenlösliga markföroreningar. Vid anläggningsfasen kommer schaktning och sprängning att utföras.

Grundvattentillgångar bedöms överlag ha stort skyddsvärde. SGU har bedömt att det finns en rörlig grundvattenpelare i höjd med vägen som går från Ärla och in till flygplatsen. Detta ska beaktas vid exploatering av åsar och dess närområden.

Sjön Nasen, en långgrund slättsjö med sankängar ca 3 km sydost om aktuellt område, är fågelskyddsområde och en känd och välbesökt fågelokal med rikt fågelliv. Sjön tar idag emot dagvatten från södra delen av logistikparkens verksamhetsområde samt från flygplatsen. Nasen kommer i framtiden att få ta emot dagvatten även från kraftvärmeverkets område.

MILJÖKONTORET

Erika Gustafsson
Miljöinspektör

Yttrandet skickas till:

Miljöprövningsdelegationen i Uppsala digitalt (PDF) via e-post till [uppsala@lansstyrelsen.se](mailto: uppsala@lansstyrelsen.se)
Länsstyrelsens diarienummer 551-3417-14 uppges i ämnesrubriken.