

Samråd enligt 6 kap. 29§ miljöbalken (1998:808)

Uppförande av ny fjärrvärmeanläggning på fastigheten Haparanda 3:33, Haparanda kommun, Norrbottens län

Haparanda Värmeverk AB (HVAB) översänder här underlag för samråd enligt 6 kap. 29§ miljöbalken (1998:808) avseende ansökan om tillstånd för miljöfarlig verksamhet enligt 9 kap. miljöbalken. Ansökan avser uppförande av ny fjärrvärmeanläggning på fastigheten Haparanda 3:33 i Haparanda kommun, Norrbottens län.

Den planerade ansökans omfattning

Tillståndsansökan omfattar uppförande av ny fjärrvärmeanläggning. I anläggningens fastbränslepanna (15 MW) kommer bibränsle tillsammans med återvinningsbränsle i form av exempelvis RT-flis och impregnerat virke (inkl. kreosot) att eldas. I och med eldning av farligt avfall prövas ansökan av Mark- och Miljödomstolen.

I anläggningen planeras vidare för eventuell flisning av visst återvinningsbränsle, vilket kommer att lagras inom området tillsammans med bibränslefraktionen. Haparanda Värmeverk söker option på att vid behov installera rökgaskondensator samt installation av spets/reservpannor med bibränsle/olja för att klara bortfall i nätet.

Anläggningen kommer i övrigt att utgöras av ackumulatortank, skorsten, bränslelager, kontor, dagvattendamm m.m.

Samrådsprocess

Tillståndsansökan föregås av en samrådsprocess och HVAB har, i enlighet med gällande bestämmelser i miljöbalken, i januari 2018 lämnat in ett samrådsunderlag, se bilaga 1, inför samrådsmöte 2018-02-01 med Länsstyrelsen i Norrbottens län och Haparanda kommun.

Föreliggande samråd avser avgränsningssamråd med de övriga statliga myndigheter, de kommuner och organisationer samt den allmänhet som kan antas bli berörda av planerad verksamhet. I bifogat samrådsunderlag redogörs för HVAB:s planer på ansökan om tillstånd för uppförande av ny fjärrvärmeanläggning i Haparanda.

Avgränsningssamrådet genomförs inför arbetet med miljökonsekvensbeskrivningen och innebär att HVAB här samråder om verksamhetens lokalisering, omfattning och utformning, de miljöeffekter som verksamheten eller åtgärden kan antas medföra i sig eller till följd av yttre händelser samt om miljökonsekvensbeskrivningens innehåll och utformning.

Samråd med den allmänhet som kan antas bli berörd har skett genom annonsering i Haparandabladet på svenska respektive finska. Vidare att närboende informerats via folder utdelad i brevlådan.

Om ni har frågor gällande den planerade ansökan, kontakta Pär Gabrielsson, VD Haparanda Värmeverk AB, på telefon: 0922-108 28 eller via e-post: par.gabrielsson@haparanda.se.

Synpunkter

Synpunkter skickas skriftligen och senast onsdagen den 28 februari 2018 till:

Post

Haparanda Värmeverk AB
Pär Gabrielsson
Ahlmarksvägen 3
953 36 Haparanda

eller

Mail

par.gabrielsson@haparanda.se

Alla inkomna synpunkter kommer att bifogas den samrådsredogörelse som bifogas till-
ståndsansökan.

Med vänlig hälsning
Haparanda Värmeverk AB

Pär Gabrielsson, VD

Bilaga 1: Samrådsunderlag (bifogas som pdf-fil)

Haparanda Värmeverk

Underlag till avgränsningsområdet enligt 6 kap.
30 § miljöbalken för ansökan om tillstånd till
ny fjärrvärmeanläggning.

Innehållsförteckning

1. Administrativa uppgifter	3
2 Betydande miljöpåverkan	3
3. Omfattning och utformning	4
a. Befintlig verksamhet	4
b. Planerad verksamhet	4
4. Lokaliseringsalternativ	5
a. Förespråkad lokalisering	5
b. Alternativ lokalisering	6
c. Översiktsplan och detaljplan	6
5. Natur och riksintressen	7
6. Förutsedd miljöpåverkan	8
a. Utsläpp till luft	8
b. Bränsle och energi	8
c. Påverkan på mark och vatten	8
d. Avfall	9
e. Kemikalier	9
f. Transporter	9
g. Buller	9
7. Omfattning och avgränsning av ansökan och MKB	9
8. Statusrapport	9
9. Samråd	10
10. Tidsplan	10
11. Övriga frågor	10

ANMÄRKNING

Detta samrådsunderlag har ursprungligen tagits fram inför avgränsningssamråd med berörda myndigheter (Länsstyrelsen i Norrbotten och Haparanda kommun). Utifrån framkomna synpunkter vid samrådsmötet 2018-02-01 har detta samrådsunderlag kompletterats. Genomförda ändringar är markerade med röd font.

1. Administrativa uppgifter

Verksamhetsutövare	Haparanda Värmeverk
Adress	Ahlmarksv. 3 953 36 Haparanda
Fastighetsbeteckning och fastighetsägare	Haparanda 3:18
Telefon	0922-108 28
Org. nr	556241-9209
Verkställande direktör	Pär Gabrielsson
Kontaktperson	Pär Gabrielsson
Kommun och län	Haparanda kommun
Verksamhetskoder enligt miljöprövningsförordning (2013:251)	29 kap. 5§ Tillståndsplikt A och verksamhetskod 90.180-i gäller för samförbränningsanläggning där anläggning där farligt avfall förbränns, om den tillförda mängden avfall är mer än 10 ton per dygn eller mer än 2 500 ton per kalenderår. <i>alternativt</i> 29 kap. 6§ 6 § Tillståndsplikt A och verksamhetskod 90.181-i gäller för avfallsförbränningsanläggning där farligt avfall förbränns, om den tillförda mängden farligt avfall är mer än 10 ton per dygn eller mer än 2 500 ton per kalenderår.
Enligt bolagets option:	21 kap. 10§ Tillståndsplikt B och verksamhetskod 40.51 gäller för anläggning för förbränning med en total installerad tillförd effekt av mer än 20 megawatt men mindre än 50 megawatt.

2. Betydande miljöpåverkan

Planerad verksamhet med verksamhetskod 90.180-i *alternativt 90.181-i* antas alltid medföra en betydande miljöpåverkan. Därmed utgår krav på länsstyrelsens beslut om verksamheten kan antas medföra en betydande miljöpåverkan enligt 26 § Miljöbalken.

3. Omfattning och utformning

a. Befintlig verksamhet

Haparanda Värmeverk AB bildades 1984 och ägs av Haparanda kommun. Värmeverket förser de centrala delarna av Haparanda med fjärrvärme. Den försålda värmen uppgår i dagsläget till ca 58 GWh/år. Fjärrvärmenätet i Haparanda har idag en total ledningslängd på ca 44 km och innehar ca 460 kunder varav ca 600 anslutningspunkter. Nya kunder ansluter sig till fjärrvärmenätet varje år.

Nuvarande produktion baseras till stor del på torvbaserade leveranser från Finland, år 2016 kom ca 65 % av den producerade fjärrvärmen från Finland. Från 2018 till och med 2023 garanteras ej längre leverans utan medger istället köp av värme när överskott finns i det finska systemet.

Produktionsenheter

Panna	Bränsle	Effekt (MW)	Driftsatt (år)
FB1	Biobränsle/stycketorv	5 MW	1985
FB2	Pellets	2 MW	2006
EO1	EO1	6 MW	1997
Bioljepanna (spets) BDX-tomten	Bioolja	10 MW	2012

Befintlig baslastpanna (FB1) beräknas ha varit i drift i ca 150 000 timmar. I pannan eldas stycketorv och biobränslen. En noggrann besiktning av pannan sker årligen där åtgärder planeras in och genomförs vilket är viktigt med tanke på pannans ålder.

b. Planerad verksamhet

Tidigare analyser har lett till bedömningen att en ny panna på max 15 MW är behövligt för att säkerställa tillräcklig produktionsmängd. Den planerade fjärrvärmepannan skulle minska behovet av leveranser från Finland och skulle helt kunna ersätta befintlig FB1.

I anläggningen kommer biobränsle tillsammans med återvinningsbränsle i form av exempelvis RT-flis och impregnerat virke (inkl. kreosot) att eldas. *Utifrån rådande förutsättningar kommer andelen farligt avfall (återvinningsbränsle) att variera. När mer än 40 procent av den alstrade värmen kommer från förbränning av farligt avfall klassas pannan som avfallsförbränningsanläggning istället för samförbränningsanläggning.* I och med eldningen av farligt avfall innebär ärendet en ansökan om tillstånd, vilket prövas av Mark- och Miljödomstolen. I anläggningen planeras vidare för eventuell flisning av visst återvinningsbränsle, vilket kommer att lagras inom området tillsammans med biobränslefraktionen.

Haparanda Värmeverk söker option på att vid behov installera rökgaskondensator *samt installation av ytterligare 21 MW installerad effekt för spets och reserv med biobränsle och olja.*

Anläggningen kommer att utgöra en s.k. industriutsläppsverksamhet, vilken omfattas av bestämmelser i förordning (2013:253) om förbränning av avfall.

Nuvarande baslastpanna kommer finnas kvar som stödpanna. I nuläget uppgår försåld värme till ca 58 GWh/år och om planerad verksamhet kommer till stånd beräknas produktionen öka till ca 65 GWh/år. Anläggningen beräknas vara i drift ca 9 mån/år med uppehåll under sommarmånaderna.

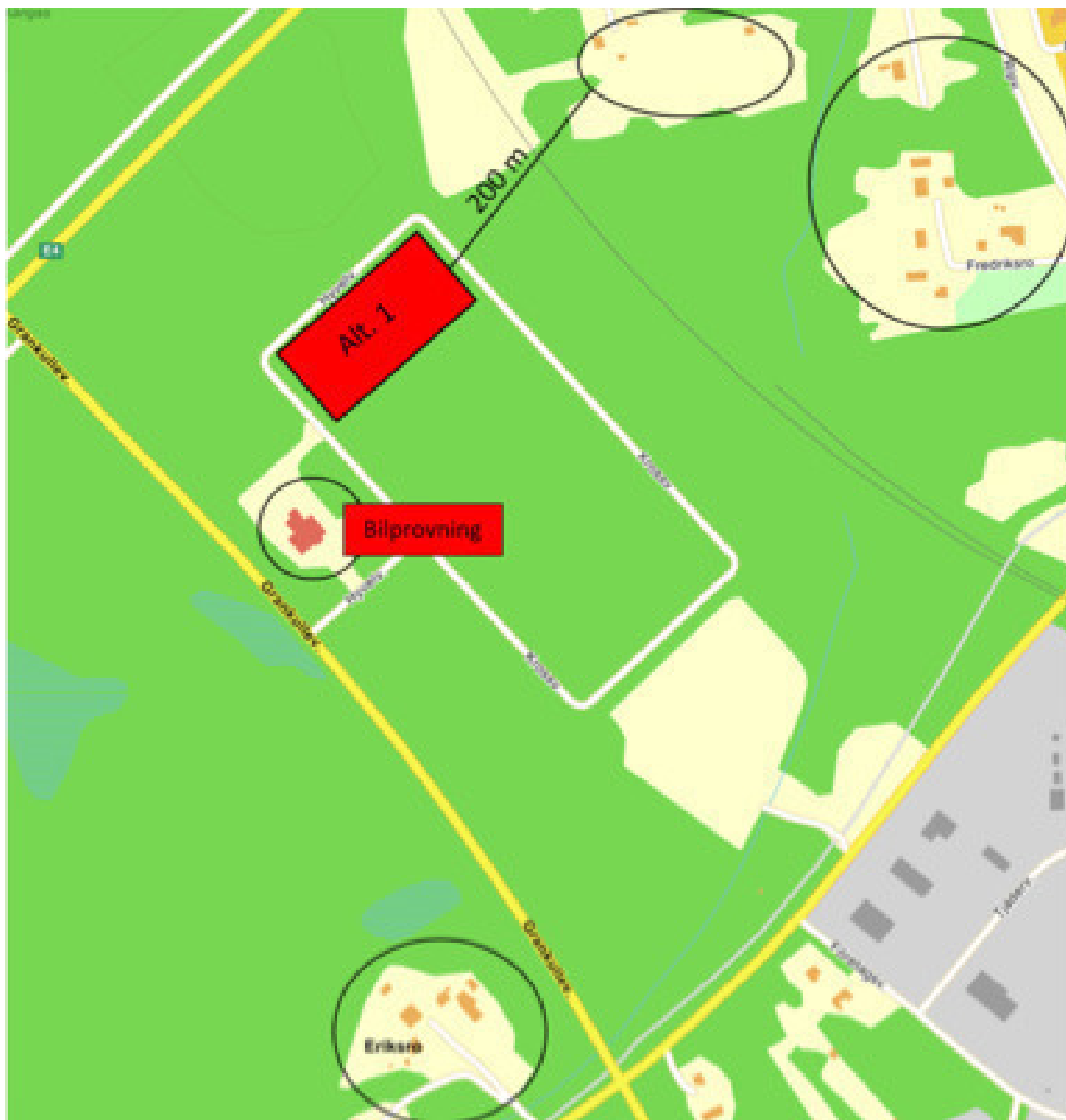
Planerad anläggning kommer kräva en yta på minst 15 000 m². Anläggningen kommer utgöras av ackumulatortank, skorsten, bränslelager, kontor, dagvattendamm m.m.

4. Lokaliseringsalternativ

Huvudsaklig produktion sker i dagsläget på Ahlmarksvägen. En oljepanna ligger på BDX-tomten och värmväxlarstationen ligger i Finland.

a. Förespråkad lokalisering

För planerad verksamhet förespråkas en lokalisering på Hyvelvägen (se figur 1). Från anläggningen kommer det vara ca 200 m till närmaste bostadshus. I anslutning till anläggningen ligger även en verksamhet (Svensk bilprovning).



Figur 1. Förespråkad lokalisering för planerad verksamhet.

b. Alternativ lokalisering

Alternativ lokalisering innebär uppförande av planerad anläggning vid befintlig verksamhet på Ahlmarksvägen. En nyetablering här kan dock innebära risk för störningar på grund av närheten till bostäder (ca 120 m) samt varuhus. Det finns också en risk att trafikflödet påverkas på grund av ökade transporter till och från anläggningen. Förespråkad lokalisering bedöms därav vara mest optimalt för placering av planerad anläggning då det skulle medföra mindre störningar samt mer lättillgängliga transportvägar till och från anläggningen.



Figur 2. Alternativ lokalisering vid befintlig anläggning på Ahlmarksvägen.

c. Översiktsplan och detaljplan

Förespråkad lokalisering ligger inom detaljplanelagt område benämnt Haparanda 3:33 m.fl. Nasua industriområde. Detaljplanen är antagen av Samhällsbyggnadsnämnden i beslut 2016-10-04 § 113. Fastigheten Haparanda 3:33 ägs av Haparanda kommun. Enligt detaljplan får marken användas för industri, verkstäder, lager, drivmedelsförsäljning och truckstop med en maximal byggnadshöjd av 10 m. I nuläget pågår därför en ändring av detaljplanen, med syfte att ändra byggnadshöjd och totalhöjd för att värmeverk ska kunna uppföras. Beslut om ändringen bedöms kunna tas under 2018.

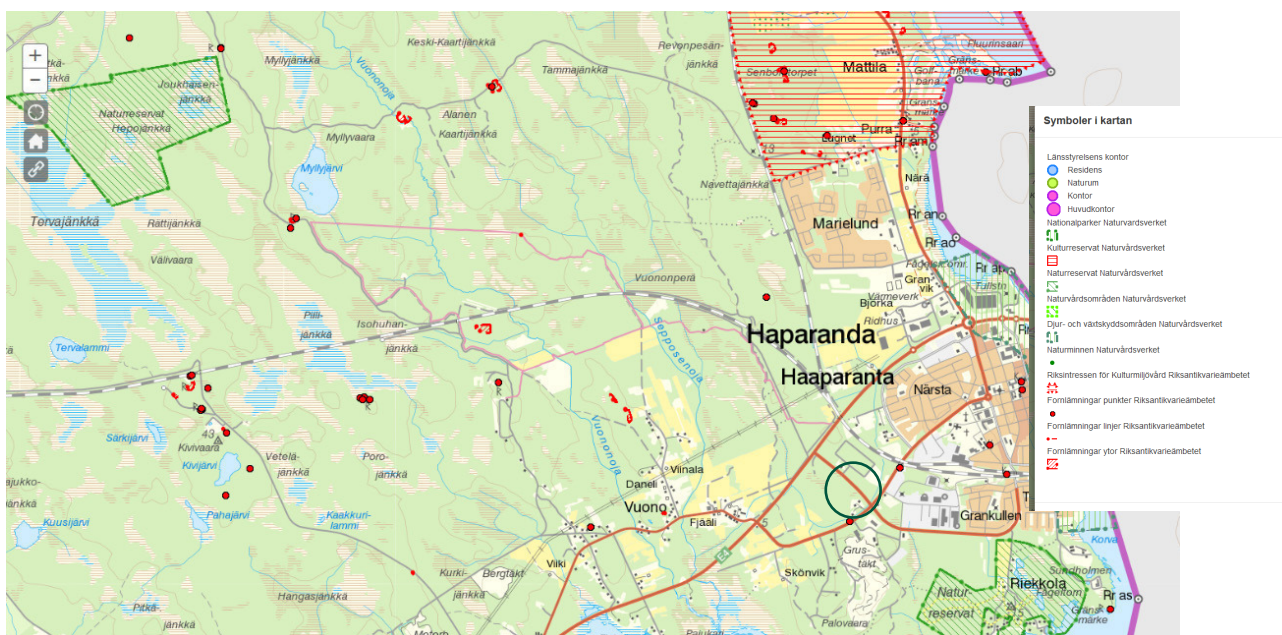
Alternativ lokalisering ligger inom detaljplanelagt område benämnt Haparanda 3:18, även benämnt som Gränsvallen. Detta område är enligt översiktsplanen tänkt att användas som sport- och friluftsområde.

För de båda lokaliseringarna gäller kommunens översiktsplan, fördjupning centralorten, antagen 2013-04-15 KfS19. I översiktsplan finns beskrivet att utbyggnad av fjärrvärme kontinuerligt pågår och att detta är något som ses som positivt. Verksamheten går alltså helt i linje med Haparanda stads mål att verka för övergång av uppvärmning med mer hållbara energislag eftersom den nya pannan kommer minska behovet av att elda med olja.

5. Natur och riksintressen

Den planerande verksamheten bedöms inte medföra någon konflikt med lokala intressen för friluftsliv, natur- eller kulturvård och inte heller ha någon påverkan på riksintressen naturvård, naturreservat eller Natura 2000-område.

I figur 3 återfinns en karta över närområdet (verksamhet inom cirkel) och där närliggande natur- och riksintressen framgår.



Figur 3. Karta över närområdet och där natur- och riksintressen framgår.
(<http://ext-webbgis.lansstyrelsen.se/sverigeslanskarta>)

Vattenutsläpp från verksamheten (dagvatten och ev. rökgaskondensat) kommer via dagvattennätet att rinna ut i Torne älv, vilket är det största naturområdet vid Haparanda.

Enligt VISS (vatten-informationssystem Sverige) har Torne älv en god ekologisk status men den kemiska statusen uppnår ej god klassificering. Denna bedömning baseras på att gränsvärdet för kvicksilver enligt EG:s ramdirektiv för vatten (2008/105/EG samt 2013/39/EU) överskreds.

I Sverige överskreds gränsvärdet för kvicksilver i alla ytvattenförekomster; sjöar, vattendrag och kustvatten. Höga internationella luftnedfall är den främsta anledningen till de förhöjda kvicksilverhalterna.

6. Förutsedd miljöpåverkan

I detta stycke beskrivs kortfattat vad den nya anläggningen kommer ha för miljöpåverkan. Samtliga miljöeffekter kommer utredas vidare vid framtagande av miljökonsekvensbeskrivning.

a. Utsläpp till luft

Den planerade verksamheten medför utsläpp till luft, främst kväveoxider, koldioxid, stoft och kolmonoxid. Låga halter av dioxin och metaller kan förekomma. Utsläppen kommer att minimeras genom val av reningsutrustning samt optimering av driftsprocessen.

Utsläpp till luft regleras av bestämmelser i förordning (2013:253) om förbränning av avfall. Bestämmelserna omfattar exempelvis krav på mätningar och mätresultat (38-53 §§) samt utsläpp till luft från avfallsförbränningsanläggningar (56-66 §§) alternativt energianläggningar (80-96 §§).

*För en avfallsförbränningsanläggning (lägst krav) anges följande krav som dygnsmedelvärde:
10 mg/Nm³ torr gas gällande för stoft, totalt organiskt kol och väteklorid
1 mg/Nm³ torr gas gällande vätefluorid
50 mg/Nm³ torr gas gällande för svaveldioxid
200 mg/Nm³ torr gas gällande för kväveoxider*

I och med upprättande av miljökonsekvensbeskrivning kommer hänsyn tas till miljökvalitetsmålen begränsad klimatpåverkan och frisk luft samt miljökvalitetsnormer för luft som upprättats.

b. Bränsle och energi

Planerad verksamhet bedöms ha en positiv inverkan för den totala energianvändningen och resursutnyttjandet. Planerad anläggning kommer ha ett mer effektivt energiutnyttjande i jämförelse med befintlig fastbränsleanläggning.

Bränslet till fastbränslepannan kommer att transporteras med lastbil till anläggningen. Bränsleflis kommer att lagras inom fastigheten och där åtgärder kommer att vidtas för att minimera påverkan på omgivningen.

c. Påverkan på mark och vatten

Oberoende av vilken placering man väljer för den nya anläggningen kommer mark tas i anspråk och därav påverkas. Viss markbearbetning kommer behövas för att göra det möjligt att bygga på marken. Att mark tas i anspråk på någon av de alternativa placeringarna beräknas inte ha någon påverkan på natur- och riksintressen.

Den planerade anläggningen kommer ge upphov till visst utsläpp till vatten. I ansökan och MKB kommer förekommande vatten och dess avledning till avlopp att beskrivas. Om bolagets option på RGK kommer att nyttjas ska uppkommet rökgaskondensat avledas till recipient.

Den planerade anläggningen utformas ändamålsenlig för att hindra otillåtna eller oavsiktliga utsläpp av förorenande ämnen till mark, ytvatten och grundvatten. Uppkomna dagvatten kommer att ledas via dagvattendamm inom anläggningen vidare till recipient, sannolikt Torne Älv. Dammen kommer att förses med avstängningsventil för hindra otillåtna eller oavsiktliga utsläpp samt dimensioneras för att säkerställa kapacitet för lagring av förorenat dagvatten (inkl. släckvatten).

Det kommer säkerställas att föroreningsinnehållet i dagvatten från hårdgjorda ytor (inkl. lagringsytor för bränsle) inte överskrider angivna krav och medför påverkan på vattenkvalitén i recipient. Hänsyn kommer också tas till miljökvalitetsnormer för vatten samt påverkan på miljökvalitetsmålet "God bebyggd miljö" vid upprättande av miljökonsekvensbeskrivning.

Utsläpp till vatten regleras av bestämmelser i förordning (2013:253) om förbränning av avfall. Bestämmelserna omfattar exempelvis krav på mätningar och mätresultat (38-53 §§) samt utsläpp av avloppsvatten från rening av rökgaser genom kondensering (100-103 §§).

Uppkomna rökgaskondensat kommer genomgå rening, för att säkerställa att de krav som anges i 100 § p1-p11 förordning (2013:253) om förbränning av avfall, innehålls.

d. Avfall

Den utökade produktionen medför att mängden aska som genereras ökar. Uppkommen aska kommer att hanteras i enlighet med gällande regelverk med en målsättning att om möjligt utnyttja innehållet av näringsämnen.

Provtagning på askan genomförs redan regelbundet (2 gånger/år) i befintlig verksamhet och kommer även ske på den aska som uppkommer i och med den nya anläggningen.

e. Kemikalier

Planerad verksamhet kommer sannolikt leda till att ett fåtal nya kemikalier tillkommer i verksamheten. Dessa kommer att väljas med beaktande av produktvalsprincipen och uppdaterade säkerhetsdatablad kommer tas fram.

f. Transporter

Transportbehovet hos Haparanda värmeverk utgörs idag av bränsletransporter och asktransporter. Bränsleförbrukningen är ca. 12 500 ton/år vilket utgör ca 350 transporter per år. Det sker ca 2-3 transporter per dag från måndag till fredag. Antalet transporter av främst bränsle samt även aska kommer att öka i och med den planerade verksamheten. Transporterna kommer huvudsakligen att ske dagtid under vardagar för att minska riskerna för störningar i området. Ca 15 transporter till och från anläggningen kommer vara aktuellt.

g. Buller

Bullerkrav enligt nedan ställs på befintlig verksamhet. För den nya anläggningen föreslås motsvarande bullerkrav, vilket kommer att framgå av ansökan och MKB.

Tidpunkt	Ekvivalent dB (A)	Momentant dB (A)
Dagtid 07:00- 18:00	50	
Nattetid 22:00- 07:00	45	55

7. Omfattning och avgränsning av ansökan och MKB

Haparanda Värmeverks ansökan avser en ny fastbränsleanläggning för produktion av fjärrvärme. Den miljökonsekvensbeskrivning som upprättas kommer omfatta nuvarande och planerad verksamhet vid värmeverket.

8. Statusrapport

En statusrapport för industriutsläppsverksamheter kommer att tas fram och om möjligt kunna bifogas till ansökan. Alternativt kommer ansökan i efterhand att kompletteras med statusrapporten. Som underlag för statusrapporten genomförs provtagning och analyser i enlighet med upprättad provtagningsplan.

9. Samråd

Planerad verksamhet antas alltid medföra en betydande miljöpåverkan. Därmed är det inte aktuellt att genomföra ett undersökningssamråd enligt miljöbedömningsförordningen. Vidare ställs krav på att genomföra samråd med utökad samrådsrets.

Enligt miljöbedömningsförordningen har avgränsningssamråd genomförts med myndigheter (Länsstyrelse och kommun) 2018-02-01. Skriftligt samråd kommer att ske med utökad samrådsrets, vilken definierats vid avgränsningssamrådet, i form av exempelvis andra myndigheter och organisationer.

Vid samrådsmötet definierades följande:

- o Naturvårdsverket
- o Havs- och vattenmyndigheten
- o Länsstyrelsen Norrbottens län
- o Torne & Kalix älvars vattenvårdsförbund
- o Luftvårdsförbund
- o Naturskyddsföreningen Haparanda
- o Kommunstyrelsen Haparanda
- o Kommunstyrelsen Torneå Stad
- o Finsk-svenska gränsälvskommisionen (vid utsläpp till Torne Älv)
- o Myndigheten för Samhällsskydd och beredskap

Länsstyrelsen i Norrbotten har enligt § 22 Miljöbedömningsförordning (2017:966) skickat underrättelse och samrådsunderlag till Naturvårdsverket om verksamheten.

Information om tillståndsansökan har annonserats i Haparanda-bladet på svenska och finska samt att informationsbroschyrer delats ut till boende i närområdet innan samrådsmötet. Där ges möjlighet att uttrycka eventuella åsikter eller ställa frågor om ansökan.

Vid samrådsmötet överenskoms om att även allmänheten i Torneå ska informeras via annons i dagstidning (Haparanda-Tornio Annonssblad eller Kemi Tornio).

Informationsmaterial till närboende och allmänhet återfinns på <http://www.haparandavarmeverk.se/pagaende-projekt>.

10. Tidsplan

Tidsplan för projektet utgörs bland annat av följande hålltider:

- * Ansökning och miljökonsekvensbeskrivning skickas in i mars 2018
- * Huvudförhandling miljödomstol i december 2018
- * Miljötillstånd klart i mars 2019
- * Start markarbeten i maj 2019
- * Montagestart panna i januari 2020
- * Start eldning i juni 2020
- * Slutkontroll i november 2020
- * Övertagande i december 2020

11. Övriga frågor

Under samrådsmöte kommer förfrågan ställas om det finns några frågor eller påpekanden utöver de områden som har tagits upp i detta samrådsunderlag.