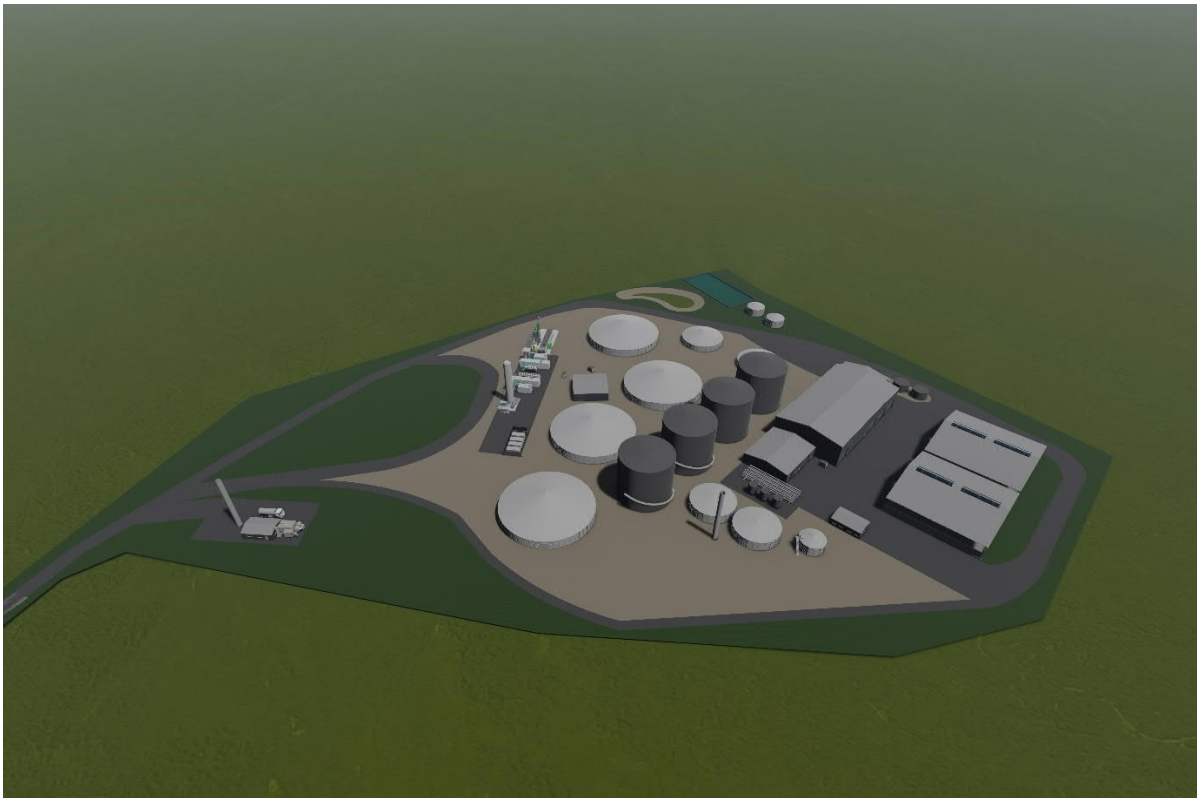


GASUM AB

SAMRÅDSUNDERLAG

TILL AVGRÄNSNINGSSAMRÅD INFÖR ANSÖKAN OM TILLSTÅND ENLIGT 9 OCH 11 KAP. MILJÖBALKEN FÖR NY BIOGASANLÄGGNING INOM HÖRBY KOMMUN

2023-09-06



SAMRÅDSUNDERLAG

Till avgränsningssamråd inför ansökan om tillstånd enligt 9 och 11 kap. miljöbalken för ny biogasanläggning inom Hörby kommun

KUND

Gasum AB

KONSULT

WSP Environmental Sverige

Box 34
371 21 Karlskrona
Besök: Högbergsgatan 3
Tel: +46 10-722 50 00
WSP Sverige AB
Org nr: 556057-4880
wsp.com

KONTAKTPERSONER

Gasum AB

Ylva Ek
Tel: 076 – 273 82 03
E-post: ylva.ek@gasum.com

WSP Environmental Sverige

Anders Blomdahl
Tel: 010-722 56 40
E-post: anders.blomdahl@wsp.com

UPPDRAGSNAMN

Gasum - BGA Hörby - Samråd,
Huvudinlaga, TB, MKB

UPPDRAGSNUMMER

10338499

FÖRFATTARE

Anders Blomdahl
Erika Svensson

Granskad av

Anna Schabbauer
Erika Svensson

Omslagsbild: Exempellayout på en biogasanläggning

INNEHÅLL

1	ADMINISTRATIVA UPPGIFTER	4
2	INLEDNING	4
2.1	BAKGRUND	4
2.2	PLANERAD ANSÖKAN	4
2.3	PRÖVNINGENS OMFATTNING	5
2.4	UNDERSÖKNINGS- OCH AVGRÄNSNINGSSAMRÅD	6
2.5	LOKALISERING	6
2.6	NOLLALTERNATIV	7
2.7	GÄLLANDE BESLUT	7
3	VERKSAMHETSBESKRIVNING	8
3.1	GASUM AB	8
3.2	PLANERAD BIOGASANLÄGGNING	8
4	UNDERSÖKNINGSSAMRÅD	10
5	AVGRÄNSNINGSSAMRÅD	10
5.1	LOKALISERING	10
5.2	OMFATTNING OCH UTFORMNING	12
5.3	MILJÖNS KÄNSLIGHET	12
5.4	MILJÖEFFEKTER	17
5.5	AVGRÄNSNING	24
6	TIDPLAN	24
7	BILAGOR	25
8	REFERENSER	25

1 ADMINISTRATIVA UPPGIFTER

Sökande	Gasum AB, Gjuterigatan 5, 582 73 Linköping
Organisationsnummer	556690–6893
Kommun och län	Hörby kommun, Skåne
Fastighetsbeteckning	Östenstorp 6:3
Kontaktperson Telefon Epost	Ylva Ek Tel: 076 – 273 82 03 E-post: ylva.ek@gasum.com
Projektets miljökonsult Telefon Epost	Anders Blomdahl, WSP 010 - 722 56 40 anders.blomdahl@wsp.com
Miljöfarlig verksamhet enligt 9 kap. miljöbalken och verksamhetskoder enligt miljöprövningsförordningen (SFS 2013:251)	90.406-i B: Återvinna eller återvinna och bortskaffa mer än 25 000 ton icke-farligt avfall/år, genom anaerob biologisk nedbrytning. 40.15 B: Produktion av mer än 1 500 megawattimmar gas eller vätskeformigt bränsle per kalenderår. 40.60 C: Biobränslepanna på maximalt 20 MW installerad tillförd effekt.
Verksamhet enligt 11 kap. miljöbalken	Tillståndspliktigt uttag av grundvatten för vattenförsörjning, enligt 11 kap. 9 § miljöbalken

2 INLEDNING

2.1 BAKGRUND

Gasum AB (nedan Gasum) har för avsikt att uppföra en ny biogasanläggning inom fastigheten Östenstorp 6:3 inom Hörby kommun i Skåne. Anläggningen utgör en tillståndspliktig verksamhet enligt 9 kap. miljöbalken, varför Gasum har för avsikt att ansöka om tillstånd för anläggningen.

Då anslutning till kommunalt VA saknas, kommer vattenförsörjningen som huvudalternativ att ske genom enskilt uttag av grundvatten. Verksamheten är därför även tillståndspliktig enligt 11 kap. miljöbalken. Hela ansökan om tillstånd kommer därför att skickas till Mark- och miljödomstolen vid Växjö Tingsrätt, för samprövning av både 9 och 11 kap miljöbalken (1998:808).

Detta samrådsunderlag utgör utgångspunkt för de samråd som ska hållas i tillståndsprcessen, i enlighet med 6 kap. miljöbalken och omfattar såväl undersökningssamråd (6 kap. 23-25 §§) och avgränsningssamråd (6 kap. 29-31 §§).

2.2 PLANERAD ANSÖKAN

Planerad verksamhet omfattar nybyggnation av en biogasanläggning för produktion av flytande förvätskad biogas (Liquified Biogas, LBG) och biogödsel. Anläggningens kapacitet planeras för mottagning och behandling av upp till 500 000 ton biologiskt nedbrytbara råvaror per år, vilket idag motsvarar en produktion av ca 9 500 ton flytande biogas (LBG). Producerad mängd biogas motsvarande idag ca 130 GWh/år. Denna mängd kan komma att öka genom en förfinad teknik, varför mer biogas skulle kunna produceras på samma substratmängd i framtiden. Dessutom planeras

anläggningen för förvätskande av externt producerad CBG (komprimerad biogas) till LBG, motsvarande en produktion på ca 50 GWh/år. Total produktion motsvarar således ca 180 GWh/år.

För värmebehov planeras anläggande av en biobränslepanna på maximalt 20 MW installerad tillförd effekt samt för omhändertagande av sanitärt spillvatten planeras anläggande av enskilt avlopp. Dessutom planeras ett uttag av upp till 25 000 m³ grundvatten ur egen enskild vattentäkt per år, för att försörja anläggningens behov av vatten med dricksvattenkvalitet.

Material för biogastillverkningen kommer i första hand utgöras av restprodukter och avfall från lantbruket, i form av fast- och flytgödsel från nöt, svin och fjäderfä, samt spannmålsavrens och sekunda ensilage. I mindre omfattning kan även annat biologiskt nedbrytbart material användas, som t.ex. restprodukter och avfall från hushåll och verksamheter.

2.3 PRÖVNINGENS OMFATTNING

Den planerade verksamheten för produktion av biogas utgör tillståndspliktig miljöfarlig verksamhet enligt 9 kap. miljöbalken (1998:808), samt enligt 21 kap 5 § och 29 kap 65 § miljöprövningsförordningen (2013:251).

Uttag av 25 000 m³ grundvatten per år för vattenförsörjning utgör tillståndspliktig vattenverksamhet enligt 11 kap. 9 § miljöbalken (1998:808).

Planerad verksamhet avser produktion av upp till 9 500 ton flytande biogas (LBG) per år, vilket medför tillståndsplikt B och verksamhetskod 40.15 som enligt 21 kap 5 § miljöprövningsförordningen gäller för anläggning för att uppgradera eller för att på annat sätt än genom anaerob biologisk behandling tillverka mer än 1 500 megawattimmar gas eller vätskeformigt bränsle per kalenderår. Verksamheten förväntas däremot inte ha en kapacitet att överföra 20 megawatt tillförd bränsleeffekt eller mer, varför verksamhetskod 40.05-i enligt 21 kap. 4 § miljöprövningsförordningen inte är tillämplig.

Anläggningen planeras för mottagning och behandling av upp till 500 000 ton biologiskt nedbrytbara råvaror per år, vilket medför tillståndsplikt B och verksamhetskod 90.406-i enligt 29 kap 65 § miljöprövningsförordningen. Verksamhetskoden gäller för att återvinna eller både återvinna och bortskaffa icke-farligt avfall, om den tillförda mängden avfall för enbart anaerob biologisk nedbrytning, är mer än 100 ton per dygn eller mer än 25 000 ton per kalenderår.

En biobränslepanna på maximalt 20 MW installerad tillförd effekt planeras för att täcka värmebehovet, vilken kommer att utgöra anmälningspliktig verksamhet enligt 21 kap. 11 § miljöprövningsförordningen.

För omhändertagande av sanitärt spillvatten från personalutrymmen erfordras att ett enskilt avlopp anläggs. Enligt 13 § i Förordningen (1998:899) om miljöfarlig verksamhet och hälsoskydd krävs tillstånd från kommunen för anläggande av en mindre enskild avloppsanordning med en eller flera vattentoaletter anslutna. Gasum planerar att inkludera det enskilda avloppet i prövningen, men att utformning, dimensionering och lokalisering av avloppsanordningen kan delegeras till Hörby kommun att besluta då detta inte kommer att vara känt vid den tidpunkt då ansökan lämnas in.

Genom verksamhetskoden 90.406-i omfattas verksamheten av industriutsläppsförordningen (2013:251), vilket bl.a. medför att statusrapport kommer att inlämnas med ansökan och verksamheten ska uppfylla gällande BAT-slutsatser för avfallsbehandling.

Verksamheten omfattas dessutom av förordning (2015:236) om åtgärder för att förebygga och begränsa följderna av allvarliga kemikalieolyckor (s.k. Sevesolagstiftning). Den samlade mängden av kemikalier och brandfarliga gaser medför att anläggningen klassas i den högre kravnivån. Handlingsprogram, säkerhetsledningssystem och säkerhetsrapport kommer därför att upprättas och bifogas ansökan.

Genom tankar för exempelvis LBG-hantering, är verksamheten också tillståndspliktig enligt lagen (2010:1011) om brandfarliga och explosiva varor. Ansökan om tillstånd för lagring av brandfarliga och explosiva varor kommer senare att inges till den lokala räddningstjänsten i Hörby.

Verksamheten omfattas av EU:s förordning om animaliska biprodukter 1069/2009 samt tillämpningsförordningen 142/2011. Ansökan om biogasanläggning kommer därför även senare att inges till Jordbruksverket för ett godkännande.

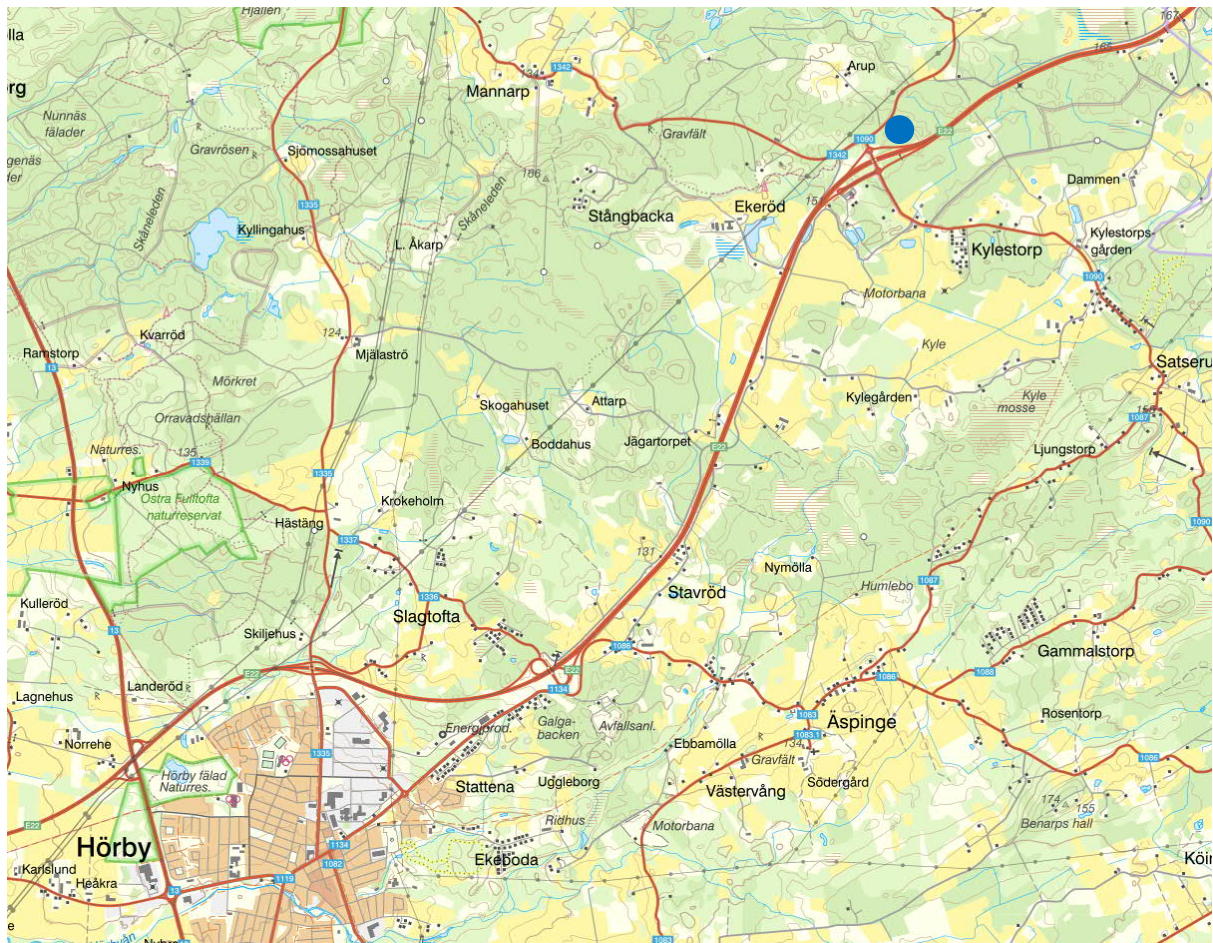
2.4 UNDERSÖKNINGS- OCH AVGRÄNSNINGSSAMRÅD

Planerad verksamhet omfattar bland annat verksamhetskod 40.15 enligt 21 kap. 5 § miljöprövningsförordningen (2013:251). En verksamhet enligt 21 kap. 5 § ska alltid per automatik antas medföra betydande miljöpåverkan, i enlighet med 6 § miljöbedömningsförordningen (2017:966). Någon ytterligare undersökning av miljöpåverkan behöver således inte vidtas inom ramen för undersökningssamrådet och föreliggande samrådsunderlag utgör därför enbart underlag för avgränsningssamråd enligt 6 kap. 29 och 30 §§ miljöbalken.

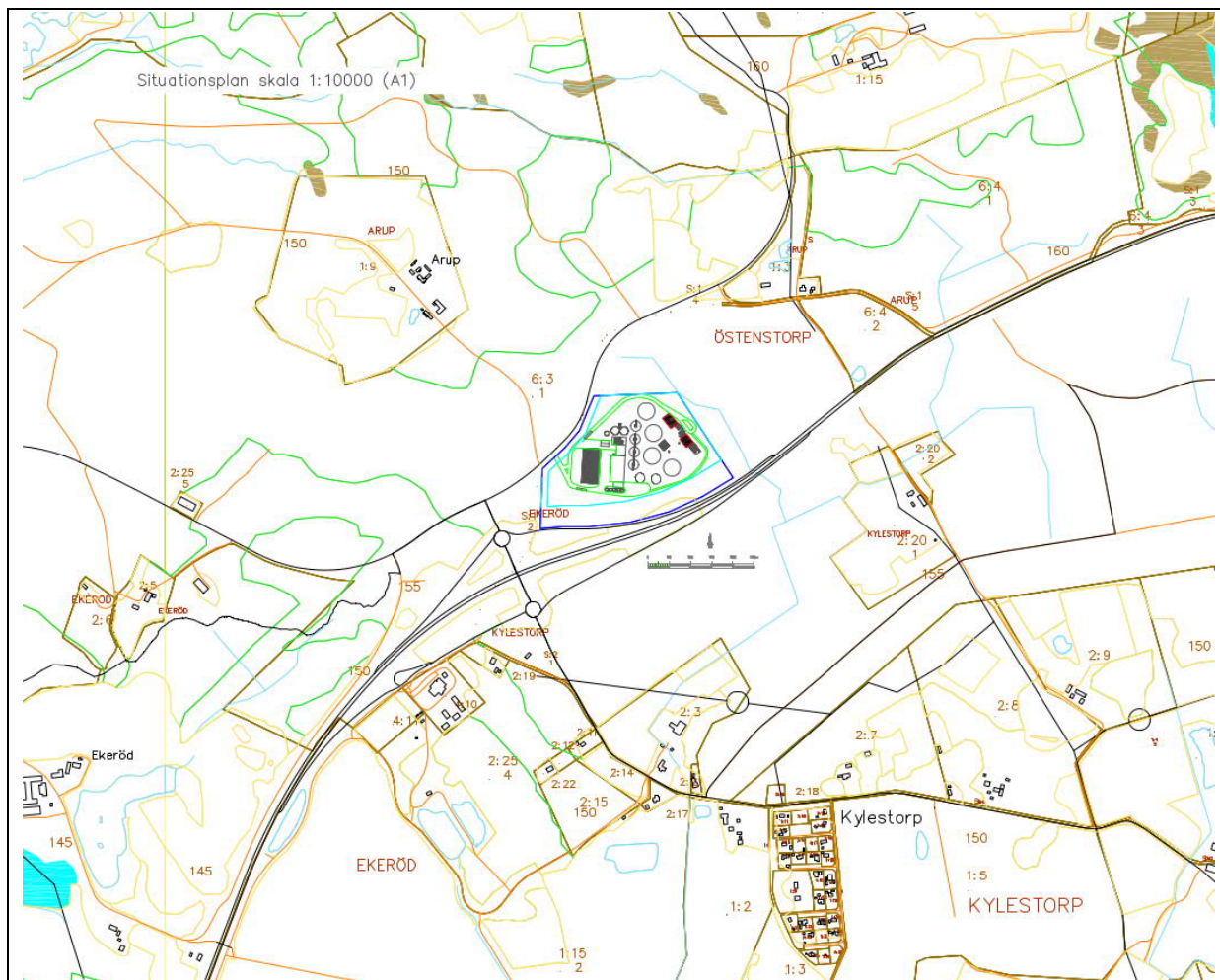
2.5 LOKALISERING

Verksamheten planeras att lokaliseras inom fastigheten Östenstorp 6:3 i Hörby kommun inom Skåne län, strax norr om europaväg E22 (Figur 1 och Figur 2).

En omfattande lokaliseringstudering har föregått beslut om planerad lokalisering. Denna beskrivs mer under kapitel 5.1 Lokalisering nedan.



Figur 1 Verksamhetens planerade lokalisering markeras med blå punkt, just norr om europaväg E22 (Karta: Lantmäteriet)



Figur 2 Verksamhetens planerade lokalisering.

2.6 NOLLALTERNATIV

Till ansökan kommer en miljökonsekvensbeskrivning (MKB) att bifogas. En MKB ska alltid innehålla ett nollalternativ.

Planerat nollalternativ innebär att ingen biogasanläggning uppförs på planerad plats inom Hörby kommun, vilket innebär att planerad verksamhet inte kommer till stånd, inget grundvattenuttag kommer att ske och markanvändningen förblir oförändrad.

2.7 GÄLLANDE BESLUT

Då anläggningen avser en nyetablering, föreligger inga tidigare tillstånd eller några andra beslut för en biogasanläggning på planerad lokalisering.

Gasum har däremot tidigare erhållit ett flertal tillstånd för liknande anläggningar på andra lokaliseringar i landet, i t.ex. Götene och Borlänge. I november 2022 lämnades ansökan in till Mark- och miljödomstolen i Växjö för en liknande anläggning inom Sjöbo kommun.

Den 13 mars 2023 beslutade kommunstyrelsen i Hörby kommun om ett positivt planbesked, mer om det under kapitel 5.1.2 nedan.

3 VERKSAMHETSBEKRIVNING

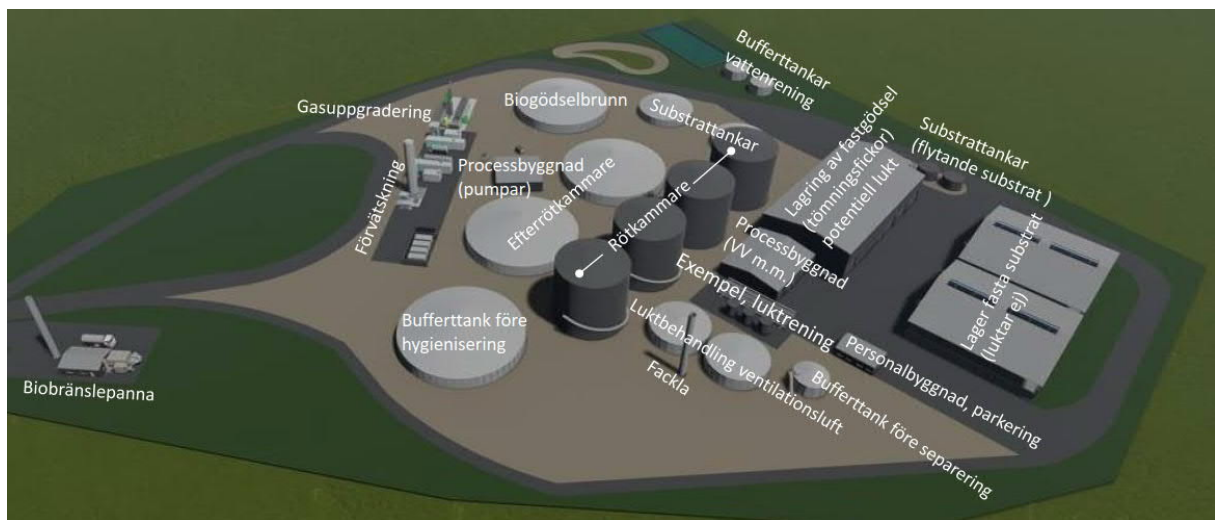
3.1 GASUM AB

Energibolaget Gasum AB är experter inom den nordiska gassektorn och på energimarknaden och främjar tillsammans med sina samarbetspartners utvecklingen mot en koldioxidneutral framtid. För att öka tillgången av miljövänliga fordonsbränslen investerar Gasum i att utveckla fler produktionsanläggningar av biogas i Norden, där planerad anläggning nära Ekeröd är en av dessa.

Totalt arbetar 380 personer inom Gasum-koncernen i Finland, Norge, Sverige och Tyskland.

Gasums certifiering enligt ISO 9001, 14001, 45001 och 50001 omfattar även den svenska verksamheten.

3.2 PLANERAD BIOGASANLÄGGNING



Figur 3 Exempellayout för biogasanläggning, med placering av olika anläggningsdelar och utrustning.

Nedan sammanfattas den planerade verksamheten kortfattat. I den planerade ansökans tekniska beskrivning kommer verksamheten att beskrivas mer ingående.

3.2.1 Anläggningen

Exakt layout på anläggning har ännu inte fastställts, men i Figur 3 redovisas en exempellayout på hur en liknande biogasanläggning kan gestaltas.

Anläggningen byggs för att i första hand ta emot, lagra och behandla fast- och flytande substrat bestående av gödsel från nöt, svin och fjäderfä med mera. Även slaktavfall kan bli aktuellt liksom matavfall som slurry, men även annat biologiskt nedbrytbart material kan användas som råvara.

Lagringsutrymmen för aktuella substrat kommer att anläggas. Lagring samt lastning och lossning kommer huvudsakligen att ske inomhus i lagringshallar, i syfte att minimera risken för luktolägenheter. Visst material som inte medför luktolägenheter kan även komma att lagras på öppen yta utomhus och köras in i lagringslokalen med lastmaskin.

I anläggningen behandlas sedan substratet i ett förbehandlingssteg, till en slurry som pumpas vidare i systemet till en utjämningstank. Utjämningstankens syfte är att säkerställa kontinuerlig och jämn matning av rötningsprocessen och substratet pumpas därifrån vidare rötkammarna. I rötkammare tillförs värme och med rätt bakteriekultur bildas genom anaerob nedbrytning rötgas som sedan leds i ett gassystem till uppgraderingsanläggning, där den producerade biogasen renas. Uppgradering av

biogas kan göras med olika tekniker. Biogasen, som till stor del består av metan och resterande delar i huvudsak koldioxid och kväve, renas till en produkt med mycket hög metanhalt (ca 97 %). Den uppgraderade biogasen går sedan vidare till förvätskning till flytande biogas (LBG), där volymen komprimeras i syfte att effektivisera transporterna. Gasen lossas sedan och transporteras ut från anläggningen med tankbilar.

Hygienisering av materialet kan ske före eller efter röt-kammare och sker genom uppvärmning i syfte att avdöda eventuella patogener i substratet. Värmen kan sedan återvinnas genom värmeväxling.

När gasen har producerats finns en biomassa kvar, som ger ytterligare en produkt i processen; biogödsel. Biogödslet pumpas vidare till biogödselbrunnar och kan vid behov förädlas vidare. Biogödselbrunnar för flytande biogödsel kommer att vara täckta. Om vidareförädling sker via avvattning kan den fasta fiberfraktionen lagras i ett plansilofack med nederbördsskydd. Biogödseln transporteras sedan till lantbrukares lager ute på gårdarna, för att huvudsakligen användas som ett ekologiskt växtnäringsämne. Som alternativ kan biogödseln även användas för jordproduktion.

På biogasanläggningen planeras en gasfackla där biogas kan förbrännas vid eventuella driftstörningar där producerad gas inte kan tas tillvara, t.ex. vid problem med gasuppgraderingsanläggningen. På så sätt minskas risken för att metangas avleds ut från anläggningen.

Gasum planerar även att ta in externt producerad CBG (komprimerad biogas) som producerats i andra biogasanläggningar, för att förvätska denna till LBG motsvarande en produktion på ca 50 GWh/år. Anledningen till detta är en minskad efterfrågan på CBG och en ökad efterfrågan på LBG.

Anläggningen kommer att byggas i enlighet med BGA 2017 (Biogasanvisningar 2017) och EGN 2020 (Energigasnormen 2020), vilka utgör branschnormer för biogasanläggningar. Genom att följa anvisningarna säkerställs att krav och regler för rätt utformning av biogasanläggningar uppfylls.

3.2.2 Teknisk försörjning

I biogasanläggningen behövs vatten till processen, samt vid spolning och rengöring och sanitärt behov. Verksamheten måste ha tillgång till vatten av dricksvattenkvalitet för nödduschar och sanitära behov för personalen, samt vid vissa moment med rengöring av transportfordon ur ett arbetsmiljöperspektiv. Även om vattenskrubber används som teknik för att uppgradera gasen, erfordras rent vatten. Vatten av dricksvattenkvalitet kommer däremot inte att behöva användas för spädning i processen, då de substrat som kommer att användas är tämligen blöta med relativt låga torrsustanshalter.

Inget processvatten avleds från anläggningen, utan det processvatten som används kommer i så stor utsträckning som möjligt återanvändas i processen.

Vad gäller vattenförsörjning vid planerad lokalisering saknas i nuläget möjlighet för anslutning till det kommunala VA-nätet. Vattenbehovet behöver därför tillgodoses genom en egen brunn och för det sanitära spillvattnet erfordras att ett enskilt avlopp anordnas.

Elförsörjning planeras ske genom anslutning till elnätet. Uppvärmning kan till viss del ske genom att återvinna den överskottsvärme som bildas i processen. Då det inte finns någon närliggande fjärrvärmearläggning eller annan värmeförsörjning, kommer värmebehovet att behöva täckas på annat sätt. En biobränslepanna planeras därför att installeras för att täcka det värmebehov som föreligger. Pannans installerade tillförda effekt bedöms understiga 20 MW.

3.2.3 Verksamhetsområde och byggnadshöjd

Ytbehovet för anläggningen bedöms uppgå till ca 8 ha för verksamhetsområdet och ca 10 ha för hela fastigheten inklusive insynsskyddande vegetationsridå. Högsta byggnadshöjd bedöms bli ca 25-30 m.

3.2.4 Anställda och arbetstider

För drift och underhåll av planerad anläggning erfordras ca 7 personer, vilket kommer att innebära nya arbetstillfällen i regionen. Dessutom tillkommer ett antal externa arbetstillfällen, genom t.ex. det transportbehov som erfordras samt behov av hantverkare och servicepersonal.

Processerna i anläggningen planeras att fortgå kontinuerligt dygnet runt och under veckans samtliga dagar, men personal kommer i huvudsak att finnas på plats under dagtid och vardagar. Övrig tid finns personal i beredskap som ansvarar för anläggningen och åker dit vid behov. Transporter planeras primärt inkomma under vardagar under dag- och kvällstid mellan kl. 06-22, men kan vid behov även förekomma vid andra tider.

4 UNDERSÖKNINGSSAMRÅD

I enlighet med miljöbalken 6 kap. 23 § ska den som avser bedriva en verksamhet eller vidta en åtgärd som medför tillstånd undersöka om verksamheten eller åtgärden kan antas medföra betydande miljöpåverkan. Planerad verksamhet omfattar verksamhetskod 40.15 enligt 21 kap. 5 § miljöprövningsförfordningen (2013:251). En verksamhet enligt 21 kap. 5 § ska alltid per automatik antas medföra betydande miljöpåverkan, i enlighet med 6§ miljöbedömningsförfordningen (2017:966). Någon ytterligare undersökning av miljöpåverkan behöver således inte vidtas inom ramen för undersökningssamrådet.

Till ansökan upprättas därför en komplett MKB. Enligt miljöbalken 6 kap. 24 § punkt 2 ska undersökningssamrådet även omfatta miljökonsekvensbeskrivningens innehåll och utformning. Ett förslag på miljökonsekvensbeskrivningens innehåll redovisas i bilaga 1 till detta samrådsunderlag.

5 AVGRÄNSNINGSSAMRÅD

Enligt 6 kap. 29 § ska avgränsningssamrådet innebära att den som avser att bedriva verksamheten samråder om verksamhetens lokalisering, omfattning och utformning, samt de miljöeffekter som verksamheten kan antas medföra i sig eller till följd av yttre händelser.

Nedan redogörs för de delar som omfattas av avgränsningssamrådet.

5.1 LOKALISERING

Verksamheten planeras att lokaliseras inom fastigheten Östenstorp 6:3 i Hörby kommun, strax norr om europaväg E22 nära Ekeröd (Figur 1 och Figur 2). Berört område består idag av skogsmark (Figur 4). Gasum har avtalat förvärf av fastigheten med berört skogsbolag och har således rådighet över marken.

Närmsta bostadshus är belägna ca 540 m norrut vid Arups gård. Enstaka bostäder finns även lokaliserade på avstånd över 600 m åt syd, ost och sydost. Närmast större bostadsområde ligger vid Kylestorp ca 850 m söder om planerad lokalisering.

Närmst belägna verksamheter är Ekerödsrasten med restaurang mm ca 450 m sydväst om planerad lokalisering.



Figur 4 Foto från planerad lokalisering, som i huvudsak visar produktionsskog (Foto. WSP)

5.1.1 Lokaliseringsutredning

Verksamhetens lokalisering har utretts genom en omfattande lokaliseringsutredning, där 10 olika lokaliseringar utreddes för möjligheten för en lokalisering inom Hörby kommun (Sweco, 2022). Bedömningsgrunder utgjordes av placering, planförhållanden, riksintressen, skyddsvärden, yta, rådighet, markanvändning, markförhållanden, teknisk försörjning, risk för störningar i påverkansområde, risker samt transportinfrastruktur, liksom upptagningsområde för gödsel och avsättningsområde för biogödsel.

Utredningen visar att planerad lokalisering vid Ekeröd inom fastigheten Östenstorp 6:3 är den mest fördelaktiga lokaliseringen för en biogasanläggning, utifrån studerade alternativ och bedömningskriterium. Sammanfattat bedöms planerad lokalisering lämplig med hänsyn till transportinfrastruktur och minskad påverkan från verksamhetens transporter (transportbuller) till omgivningen. Platsens läge i direkt anslutning till väg E22 är strategiskt fördelaktig placering med hänsyn till både infrastruktur, minskade intrång i landskapet samt minskade störningar till omgivningen. Inga riksintressen eller skyddade naturområden berörs, dock krävs anpassningar vad gäller fornlämningar. Områdets placering är lämplig för elanslutning, men det saknas möjlighet till anslutning till kommunalt vatten och avlopp.

Utförd lokaliseringsutredning kommer att bifogas ansökan.

5.1.2 Planförhållanden

Berört område omfattas idag inte av detaljplanelagd mark. Gasum har därför ansökt om planbesked och Kommunstyrelsen i Hörby kommun har i beslut daterat 2023-03-13 meddelat positivt planbesked enligt 5 kap 2–5 § plan- och bygglagen (2010:900). I beslutet meddelades att förslagets lämplighet ska

prövas genom detaljplaneprocessen och att planläggning avses inledas för del av Östenstorp 6:3, i syfte att pröva markens lämplighet för uppförandet av en biogasanläggning genom planprocessen.

Kommunstyrelsen sammanfattar beslutet med: ”Sammantaget är bedömningen att det är lämpligt att inleda planläggning i syfte att genom planprocessen pröva markens lämplighet för uppförandet av en biogasanläggning i enlighet med ansökan. Planering och utveckling bedömer det därmed lämpligt att bevilja positivt planbesked för del av Östenstorp 6:3.”

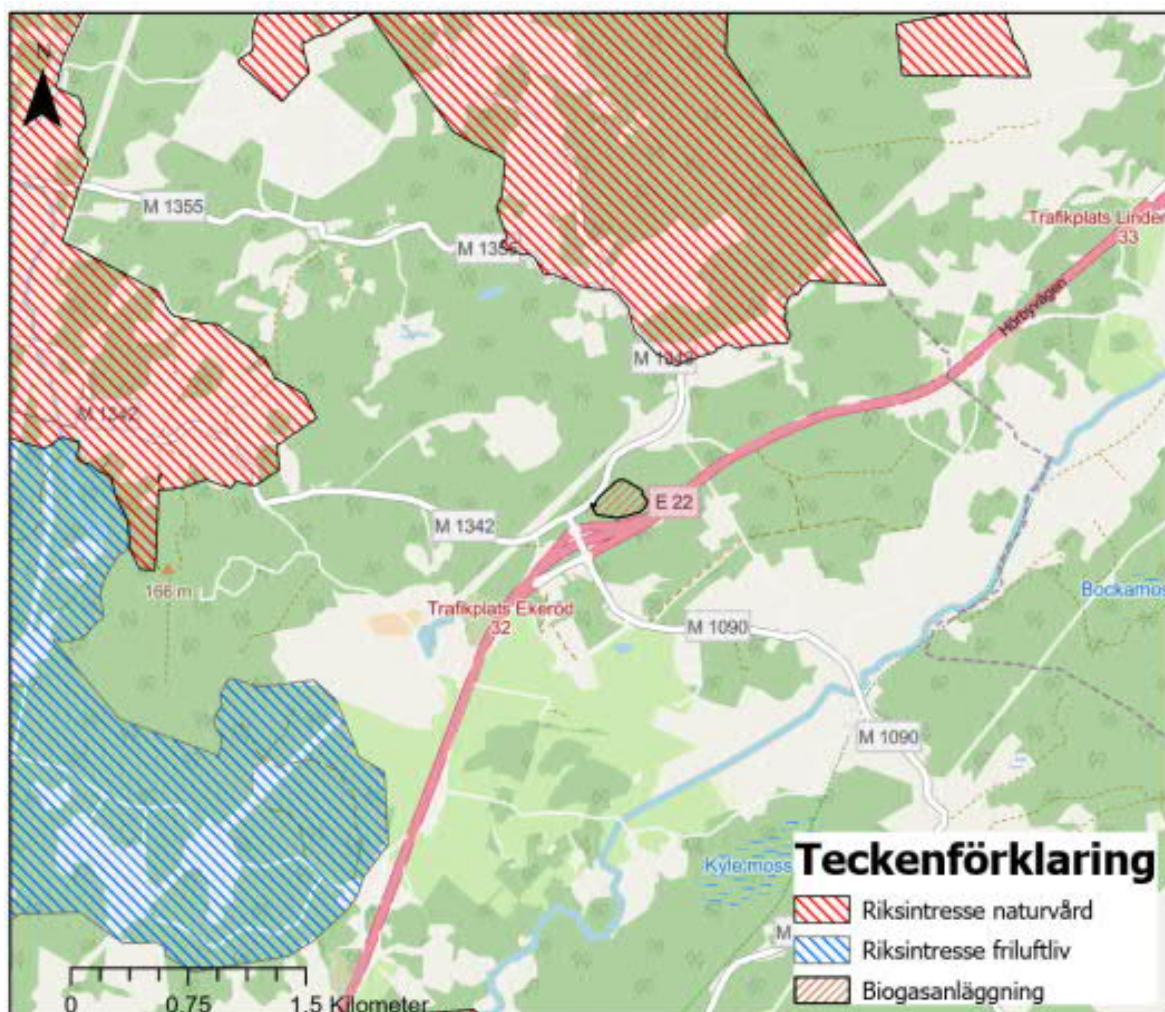
Hörby kommuns nuvarande översiktsplan beslutades av kommunfullmäktige 2016. Berört område är inte markerat i markanvändningskartan för strategisk utveckling i planen. Kommunen har påbörjat arbetet med att ta fram en ny översiktsplan, som ska sträcka sig till 2035 med utblick mot 2045.

5.2 OMFATTNING OCH UTFORMNING

Ansökans omfattning redovisas i kapitel 2.3 ovan.

5.3 MILJÖNS KÄNSLIGHET

5.3.1 Riksintressen



Figur 5 Karta som visar planerad lokalisering samt närliggande riksintressen.

Europaväg E22 passerar strax söder om planerad lokalisering och är utpekad riksintresse för befintlig väg (Trafikverket, 2023).

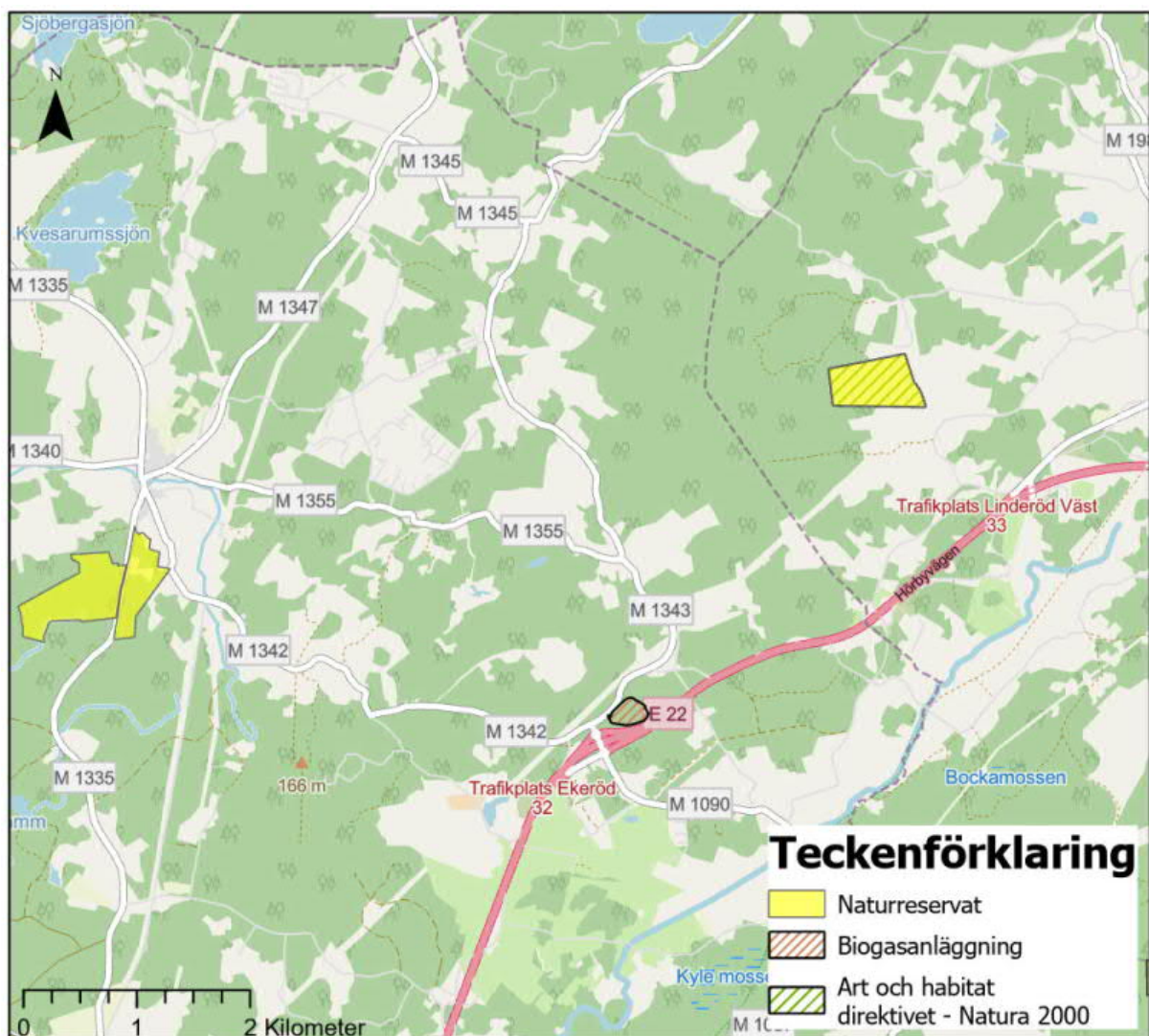
Områden norr och väster om planerad lokalisering är utpekade riksintressen för naturvård. Båda dessa områden är delområden i beslutat riksintresse för naturvård i Skåne län och bevaras för sina representativa odlingslandskap. Avstånd till närmaste riksintresse för naturvård är ca 800 m åt nordost. Sydväst om planerad lokalisering finns ett utpekad riksintresse för friluftsliv (Naturvårdsverket, 2023), avstånd från planerad till lokalisering till riksintresset är ca 2 km (Figur 5).

Anläggningens planerade lokalisering förväntas inte medföra någon negativ påverkan på förekommande riksintressen.

5.3.2 Geologi

Jordarterna inom planerad lokalisering består enligt SGU:s kartering av isälvsediment. Berggrunden består av granodiorit- granit (SGU, 2023).

5.3.3 Naturmiljö



Figur 6. Karta som visar närliggande naturreservat samt Natura 2000 områden.

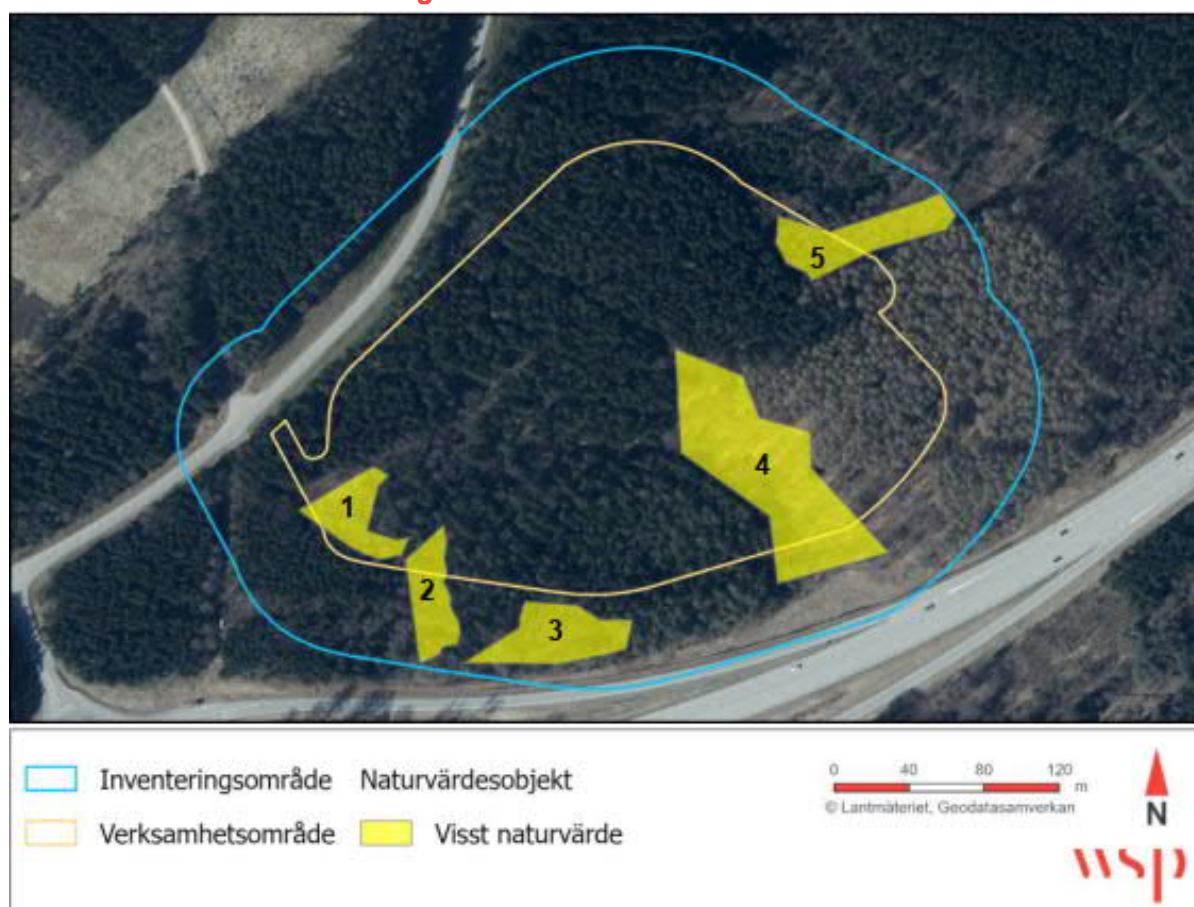
Planerad lokalisering utgörs idag av produktionsskog samt ett mindre område med sumpskog (Skogsstyrelsen, 2023), området avgränsas av väg E22 samt väg 1343.

Inga skyddade naturområden förekommer inom den planerade lokaliseringen eller i dess närhet. Närmast belägna naturområde skyddat enligt 7 kap. miljöbalken utgörs av Boarps hed, beläget ca 3 km nordost om planerad lokalisering (Figur 6). Boarps hed omfattas av skydd enligt både Natura 2000-område och naturreservat. Ca 4 km väster om planerad lokalisering ligger Hjällens naturreservat (Naturvårdsverket, 2023).

Med hänvisning till långa avstånd förväntas planerad verksamhet inte medföra någon påverkan på några naturvärden skyddade enligt 7 kap. miljöbalken.

Då det berörda området för planerad biogasanläggning idag utgörs av naturmark, har naturvärdesinventering och fågelinventering utförts under 2022. Dessa sammanfattas under nedanstående rubriker, medan rapporterna från respektive inventering kommer att bifogas den planerade ansökan.

5.3.4 Naturvärdesinventering

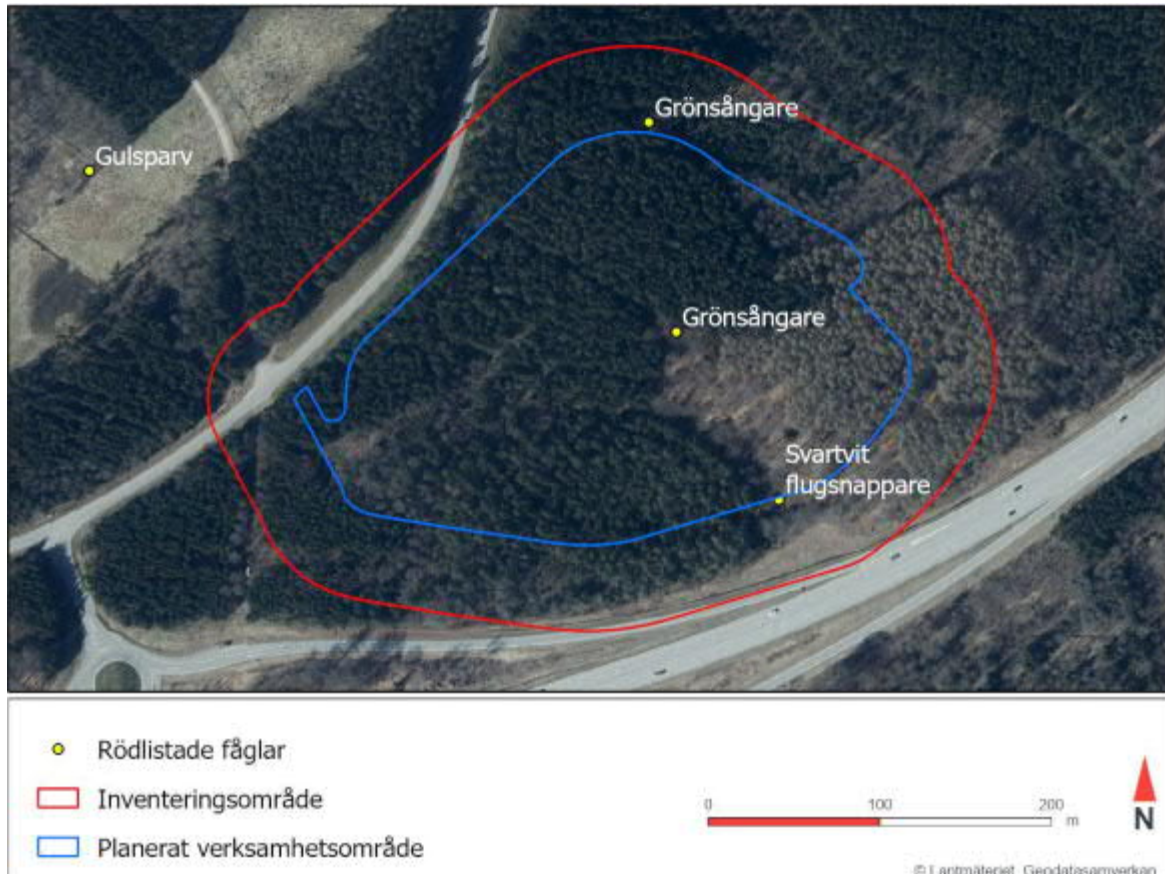


Figur 7 Identifierade naturvärdesobjekt

En naturvärdesinventering utfördes i juni år 2022. Delar av området för planerad lokalisering har bedömts tillhöra *naturvärdesklass 4 - visst naturvärde*. Fem naturvärdesobjekt har avgränsats (Figur 7) och består av sumpskogar samt ett skogsparti med bokträd. Naturvärden i objekten består av till exempel stenblock, död ved och fuktig mark.

Vid en exploatering kan områdets naturvärden behållas genom att stenblock och död ved lämnas kvar eller placeras ut där det är lämpligt (WSP Sverige AB, 2022).

5.3.5 Fågelinventering



Figur 8 Noterade rödlistade fågelarter

En häckfågelsinventering genomfördes i juni år 2022. Vid fältbesöket noterades 17 fågelarter varav tre rödlistade arter. Endast två av de rödlistade arterna noterades i utredningsområdet, grönsångare samt svartvit flugsnappare (Figur 8).

Planerad exploatering av området bedöms inte påverka bevarandestatus för grönsångare eller svartvit flugsnappare. Förslagsvis kan äldre, grova hålträd sparas samt holkar sättas upp för att gynna områdets fågelarter (WSP Sverige AB, 2022)

5.3.6 Ytvattenförekomster

Planerad lokalisering påverkar inga ytvattenförekomster. Närmast klassificerad ytvattenförekomst utgörs av vattendraget Kvesarumsån (SE620149-136633), belägen 1,3 km nordväst om planerad lokalisering (VISS, 2023). Rönne å (SE619918-137317) är belägen ca 1,5 km söder om planerad lokalisering (Figur 9).

Det föreligger även några mindre, till synes konstgjorda, dammar mellan ca 750 m – 1 100 m sydväst om planerad lokalisering.

5.3.7 Vattenskyddsområde och grundvattenförekomst

Planerad lokalisering påverkar inga grundvattenförekomster. Närmaste grundvattenförekomst utgörs av tre grundvattenförekomster alla belägna på ca 4 km avstånd nordost-, väst- samt sydväst om planerad lokalisering (VISS, 2023).

Vattenskyddsområde Hörby tätort är beläget drygt 5 km sydväst om planerad lokalisering (Naturvårdsverket, 2023) se Figur 9.



Figur 9. Karta över närliggande ytvattenförekomster, grundvattenförekomster samt vattenskyddsområden.

5.3.8 Brunnar

Enligt SGU:s brunnsarkiv ligger närmsta enskilda brunnar vid Kylestorp ca 400 m söderut samt Ekeröd ca 450 m söderut från planerad lokalisering (SGU, 2023).

5.3.9 Kulturmiljö

Inom planerad lokalisering föreligger tre kulturvärden registrerade i Riksantikvarieämbetets databas Fornsök.

- L1986:8178 Fossil åker. RAÄ-nummer: Äspinge 140.
- L1985:374 Hägnad Övrig kulturhistorisk lämning. RAÄ-nummer: Äspinge 258.
- L1986:8177 Förvaringsanläggning Övrig kulturhistorisk lämning. RAÄ-nummer: Äspinge 139.

Då planerad anläggning kommer att medföra intrång i framför allt röjningsrösen, har en ansökan om tillstånd till ingrepp i fornminne enligt kulturmiljölagen (SFS 1988:950) skickats till Länsstyrelsen i Skåne 2022-11-02.

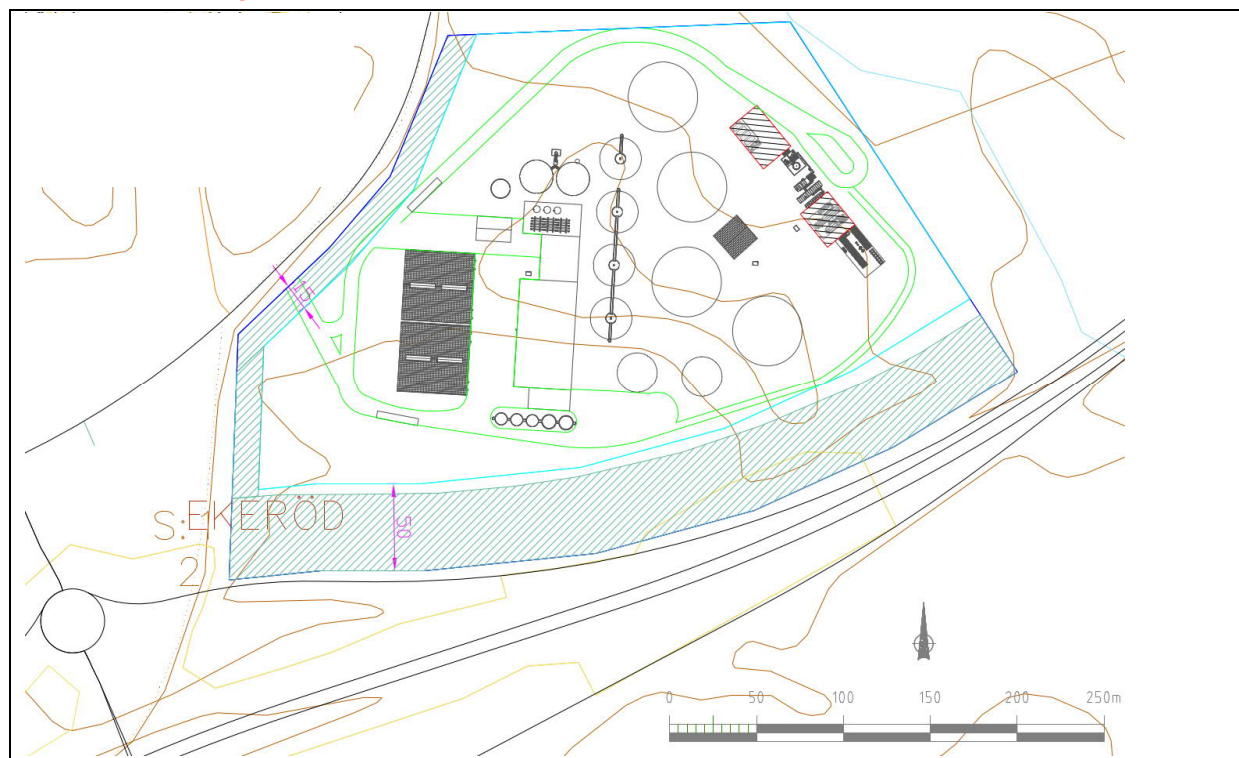
5.3.10 Friluftsliv och rekreation

Planerade ytor utgörs idag av en relativt trivial skogsmark mellan två vägar, europaväg E22 samt väg 1343. Planerat verksamhetsområde utgör således inga värdefulla ytor för friluftsliv eller rekreation.

5.4 MILJÖEFFEKTER

Nedan sammanfattas kortfattat den påverkan på människors hälsa och miljön som kan förutses idag, då projektet fortfarande är i ett tidigt skede. Verksamhetens påverkan på människors hälsa och miljön kommer senare att bedömas och redovisas mera utförligt i tillståndsansökans miljökonsekvensbeskrivning.

5.4.1 Landskapsbild



Figur 10 Utkast på preliminär situationsplan, där det framgår hur ca 50 m skog sparas ut mot E22 och ca 15 m skog sparas mot de mindre vägarna i väster och norr, i syfte att skapa ett insynsskydd

Då området idag utgörs av produktionsskog, kommer anläggandet av en ny biogasanläggning att medföra en påverkan på landskapsbilden. Byggnadshöjden på anläggningen planeras bli ca 25–30 m.

Längs med anläggningens södra del planeras en ca 50 m bred trädridå att sparas som insynsskydd och längs med anläggningens västra del planeras en trädridå på ca 15 m att sparas (Figur 10). Detta medför att påverkan på landskapsbilden förväntas bli relativt liten.

Enligt Naturvårdsverkets kartverktyg Skyddad natur föreligger inget landskapsbildskydd i anslutning till aktuellt område.

5.4.2 Vattenförbrukning

Biogasanläggningen kommer att behöva vatten till processen, för spolning och rengöring, samt för sanitärt behov.

Det totala behovet av vatten av dricksvattenkvalitet bedöms uppgå till ca 25 000 m³ per år, vilket tillförs genom uttag från egen brunn. Detta vatten kommer i första hand inte att tillföras processen, utan används huvudsakligen till sanitära ändamål och för tvätt av fordon av arbetsmiljömässiga skäl. Vissa processer erfordrar dock rent vatten av dricksvattenkvalitet, t.ex. om vattenskrubber används vid uppgradering.

Vissa åtgärder med omhändertagande av vatten kommer att ske i verksamheten. Vatten som tillförs processen kommer slutligen att hamna i biogödseln och med den återförs till jordbruksmark. Att återföra biogödsel till jordbruksmark är således också positivt ur ett vattenperspektiv.

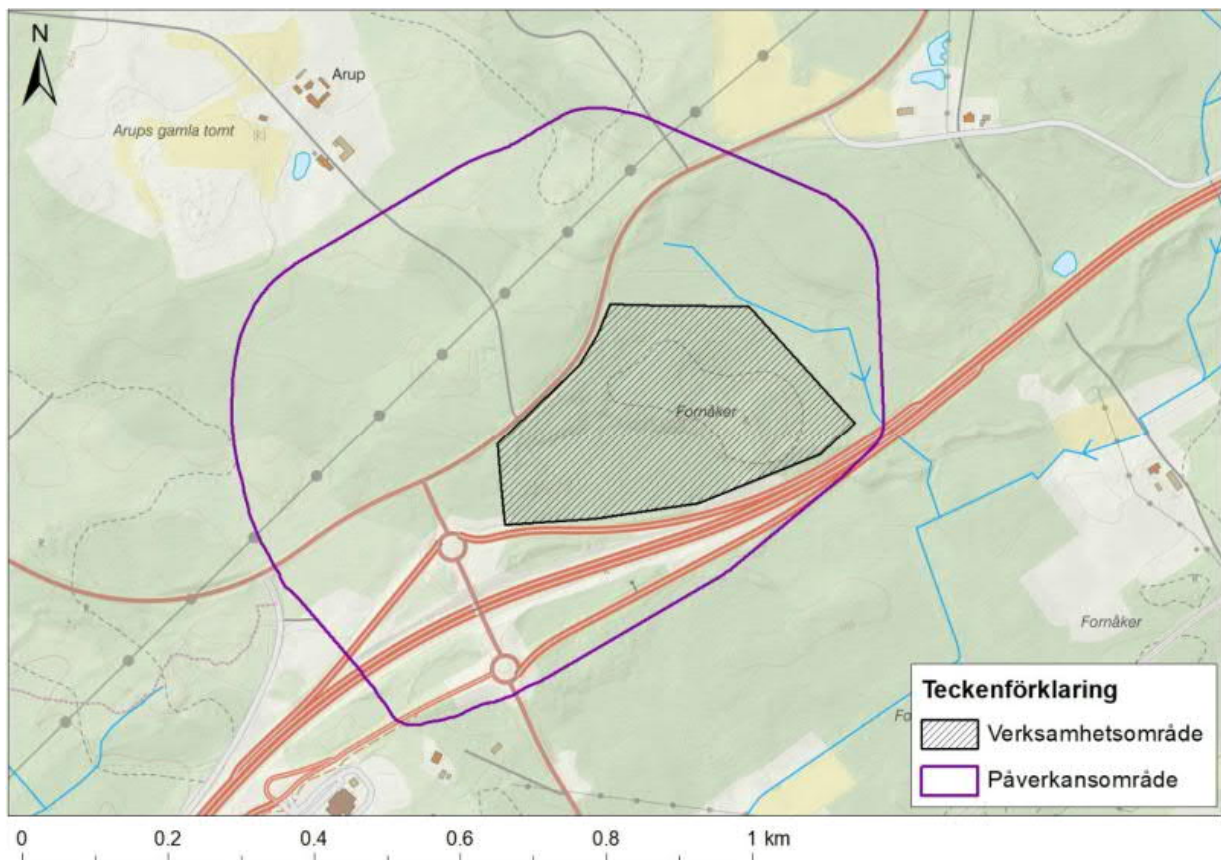
5.4.3 Uttag av vatten

Vattenförsörjningen planeras som huvudalternativ att ske genom egen anlagd bergborrad brunn, där grundvattenuttag kommer att ske. Det totala vattenuttaget från brunnen bedöms uppgå till det totala vattenbehovet på ca 25 000 m³ per år.

En översiktlig hydrogeologisk förstudie har gjorts och till ansökan kommer en mer grundlig utredning bifogas. I förstudien framgår bland annat följande:

Enligt SGU:s bedömda uttagsmöjligheter i berg beskrivs dem som goda inom verksamhetsområdet. Utifrån SGU:s brunnsarkiv kan man se att maxuttaget varierar ett brett spann från 3000 till 18 000 liter per timme (ca 72 till 432 m³ per dygn). Generellt är uttagsmöjligheten något större kring de västra delarna av verksamhetsområdet.

Påverkansområdet definieras som området inom vilket avsänkningen på grundvattennivåerna blir mer än 1 meter i berg och mer än 0,3 meter i jord. Påverkansområdet som utvecklas vid uttag av grundvatten ur brunnen har beräknats med en grundvattenmodell, där beräkningen utgår från konstant uttag dygnet runt med det maximala uttaget 25 000 kubikmeter per år. Modelleringen har gjorts utifrån att brunnar etableras i extremlägena i verksamhetsområdets yttre gräns, för att på så sätt få den maximala teoretiska påverkan. Påverkansområdet berör fastigheterna Östenstorp 6:3 och Ekeröd S:1, båda i Hörby kommun och framgår av Figur 11.



Figur 11 Beräknat påverkansområde för planerat uttag, med brunnar placerade i verksamhetsområdets extremlägen. Om en brunn anläggs blir således detta påverkansområde betydligt mindre. Karta: WSP

Inga enskilda eller allmänna brunnar finns inom påverkat område, inte heller någon skyddad natur. Påverkansområdets södra del berör väg E22. Vägen bedöms inte som känslig för grundvattensänkning. Inga andra tillståndspliktiga vattenverksamheter eller andra uttag av grundvatten finns inom påverkansområdet.

Uttag av grundvatten utgör tillståndspliktig vattenverksamhet enligt 11 kap. miljöbalken.

5.4.4 Utsläpp till vatten

I planerad verksamhet kommer vatten att återcirkuleras i processen, varför inget utsläpp av processvatten förväntas förekomma från produktionen.

I verksamhetens dagvattenhantering planeras olika flöden, beroende på om vattnet är rent eller kan förväntas vara förorenat av t.ex. näringsämnen. Dagvatten som uppkommer på anläggningens hårdgjorda ytor där inget substrat hanteras samt från takytor kan utgöras av ett relativt opåverkat rent dagvatten, som inte kan förväntas medföra spridning av föroreningar eller näringsämnen. Sådant dagvatten kan samlas upp och avledas till en naturlig recipient. I verksamheten uppkommer även dagvatten på ytor där t.ex. substrat hanteras och som bland annat kan innehålla förhöjda halter av näringsämnen. Sådant dagvatten kommer att samlas upp och återanvändas i processen.

En dagvattenutredning planeras att genomföras, där även åtgärder för att förhindra spridning av näringsämnen och föroreningar kommer att ingå.

För sanitärt vatten kan ett enskilt avlopp behöva anordnas, då möjligheterna för anslutning till kommunalt VA-nät saknas.

Genom planerade åtgärder förväntas verksamheten kunna bedrivas utan risk för att förorenat vatten eller näringsämnen sprids till omgivningarna.

5.4.5 Utsläpp till mark

Delar av verksamhetsområdet såsom körytor, lagringsytor etc. kommer att utgöras av hårdgjorda ytor där dagvattnet kan omhändertas i enlighet med redogörelsen ovan. Mellan olika anläggningsytor kan även gräs- eller grusytor anläggas, där opåverkat dagvatten kan infiltreras i marken.

Risk för spridning av föroreningar eller näringsämnen till omkringliggande mark förväntas bli liten.

5.4.6 Utsläpp till luft

Biogas består i huvudsak av metan och koldioxid, men innehåller även väte, svavelväte, kolmonoxid, ammoniak och låga halter av andra gaser. Även vid lagring och hantering av stallgödsel kan metangas, lustgas och även ammoniak avgå. Åtgärder planeras för att förhindra läckage.

Uppgraderingsteknikerna som idag används gör att risken för metanemissioner är liten. På anläggningen planeras dessutom en gasfackla, där biogas kan förbrännas vid eventuella driftstörningar där producerad gas inte kan omhändertas.

Genom en egen biobrännlepanna ger biogasanläggningen även upphov till luftemissioner vid förbränning i pannan, huvudsakligen av kväveoxider, kolmonoxid, svaveloxider och stoft.

Emissioner till luft förekommer också från de transporter som sker till- och från verksamheten (se nedan).

Verksamheten bidrar positivt till luftkvaliteten genom att den producerade biogasen ersätter fossila bränslen. Detta medför att verksamhetens totala påverkan på luftkvalité och klimatpåverkan förväntas få positiva konsekvenser.

5.4.7 Transporter

Transporter erfordras för inkommande substrat som ska rötas, samt ett likartat antal utgående transporter med biogödsel. Även producerad LBG kommer att transporteras från anläggningen med hjälp av lastbil. I syfte att effektivisera och minska transporterna kan dessa samordnas, så att ett tomt och rengjort fordon som levererat substrat sedan avgår med biogödsel.

Om full sådan synergi kan erhållas bedöms en mottagning av maximala 500 000 ton råvaror per år erfordra totalt ca 16 660 fordonsrörelser per år, vilket motsvarar ca 128 in- och utgående transporter per dag. Externt producerad CBG för att förvätska till LBG kan vid maximal produktion medföra 2–3 inkommande transporter per dygn (4-6 transportrörelser/dygn). Om den planerade biobrännspannan beslutas eldas med pellets, tillkommer ca 200 in- och utgående transporter per år. Personbilstrafik till och från anläggningen utgörs främst av anställdas transporter till och från sin arbetsplats och uppskattningsvis kommer 10 in- och utgående transporter med personbil att ske per dag, eller 2 600 per år. En tidig bedömning är därför att sammanlagt drygt 140 in- och utgående transporter kommer att ske från anläggningen dagligen, vid maximal produktion.

Transporter med LBG (ca 1–2 inkommande transporter/dag), CBG att förvätska till LBG (ca 2-3 inkommande transporter/dag) och järnklorid (knappt 1 transport/vecka) utgör farligt gods.

Planerad lokalisering utgör en mycket god logistisk placering av anläggningen, väl placerad inom upptagningsområdet för stallgödsel och avsättningsområdet för biogödsel. Ankommande och avgående transporter når lätt anläggningen via närliggande europaväg E22. Enligt Trafikverkets vägtrafikflödeskarta passerar totalt nära 10 000 fordon per årsmedeldygn på E22 i höjd med planerad lokalisering, varav ca 1 400 tunga transporter (Trafikverket, 2023).

Transportvolymerna kan komma att variera över tid, beroende på tillgång av substrat samt då lantbrukarna inte sprider biogödsel under vinterhalvåret (men lagring sker ändå huvudsakligen av lantbrukaren ute på gårdarna).

Rutiner kommer att införas för rengöring av transporter till och från anläggningen, för att minska påverkan av lukt och risk för nedskräpning längs med vägarna.

Generella konsekvenser av utsläpp från vägtransporter är emissioner till luft av luftföroreningar såsom NO_x, SO₂ och partiklar.

5.4.8 Lukt

Vid den planerade biogasanläggningen kommer huvudsakligen stallgödsel från nöt, svin och fjäderfä att tas emot, men även andra substrat som utgör biologiskt nedbrytbart material kan komma att lagras och rötas i anläggningen. Vid hantering av biologiskt material föreligger alltid en viss risk för spridning av lukt. Förbehandling och hygienisering samt mottagning och lagring är de anläggningsdelar med förväntad störst risk att lukt uppkommer. Luktspridningen begränsas avsevärt då hantering och lagring planeras ske inomhus i lokal med undertryck och med en kanaliserad frånluft, så att den utgående ventilationsluften omhändertas i en luktreduceringsanläggning.

Andra material som t.ex. torra vegetabiliska råvaror medför däremot ingen större risk för luktolägenheter, varför olika hänsyn kommer att tas till hantering av olika typer av råvaror. För sådana torra råvaror som inte förväntas orsaka några luktolägenheter, är en öppen plansilo under tak en bättre lösning som dessutom minskar risken för brand eller explosion som kan uppstå i täta utrymmen genom damning.

Vid normala driftsförhållanden med vidtagna skyddsåtgärder, förväntas luktspridningen kunna begränsas till verksamhetens närområde. Vid en driftstörning kan lukt komma att kännas på ett längre avstånd från verksamheten. Det avstånd där lukt kan uppfattas som en olägenhet är beroende av vindstyrka och vindriktning.

En luktutredning med beräkning av luktspridning planeras att genomföras, som också ska utreda lämpliga luktbegränsande åtgärder som ger en acceptabel påverkan till omgivningen.

En positiv effekt med att återföra biogödsel till jordbruksmark är att denna ger en betydligt mindre risk för luktpåverkan i omgivningen vid spridning, jämfört med obehandlade substrat och stallgödsel.

5.4.9 Buller

Bullerkällor vid planerad verksamhet utgörs bland annat av hantering av material med intern hjullastare, samt ventilation- och kylanläggningar. Dessutom medför in- och utleveranser med lastbilar ett vägtrafikbuller.

Vid en biogasanläggning utgör buller ingen stor aspekt. Genom planerad lokalisering med närmsta bostäder mer än 500 m bort, förväntas Naturvårdsverkets riktvärden för externt industribuller kunna innehållas. Detsamma gäller vägtrafikbuller, då verksamhetens förväntade transporter endast utgör en mycket liten andel av transportererna på väg E22.

För att utreda verksamhetens förväntade bullerspridning kommer en bullerutredning att utföras inom ramen för ansökan, vilken även kommer att omfatta vägtrafikbuller.

5.4.10 Kemikalier

Den största förbrukningen av kemikalier sker i processen, där järnbaserade produkter som till exempel järnklorid används för att begränsa svavelinnehållet i biogasen. Det kan även användas spårämnesprodukter och andra tillsatser för optimering av den biologiska processen. Vid behov kan också kemiska skumdämparprodukter användas. Beroende på teknik- och produktkrav, kan avvattningspolymerer eller näringsämnen tillsättas till biogödseln.

För att få en bra kvalitet på biogödseln krävs att anläggningen har en god kontroll på de ingående råvarorna. Därför kommer kraven enligt certifieringsregler för biogödsel SPCR 120 att följas på anläggningen, där de råvaror som är tillåtna i certifierade biogasanläggningar regleras.

Dessutom kommer t.ex. tvättvätskor och rengöringsmedel, aktivt kol, absorbenter i gasreningen, smörjolja med mera att förbrukas i verksamheten, liksom drivmedel till lastfordon för intern materialhantering.

Vid förvätskning av biogas kommer även köldmedia att användas.

Anläggningen omfattas av Seveso-lagstiftning på den högre kravnivån i avseende på mängden LBG, biogas och drivmedel. Erforderliga Seveso-handlingar kommer därför att upprättats och bifogas ansökan.

5.4.11 Avfall

Avfall förväntas inte vara någon av de större miljöaspekterna vid planerad verksamhet.

Innan behandling avskiljs oönskat och felsorterat material, som t.ex. sten, grus, metall, glas och bitar av ensilageplast. I övrigt uppkommer vanligt förekommande verksamhetsavfall, såsom t.ex. brännbart avfall, metallskrot, plast, papper, wellpapp m.m. Även mindre mängder farligt avfall kan uppkomma vid service, som t.ex. spillolja samt förbrukade batterier, spillolja och lysrör m.m.

Avfall planeras att källsorteras och hanteras på en för ändamålet särskilt avsedd och utformad plats.

5.4.12 Energiförbrukning

Verksamheten förbrukar energi för drift och el. För uppvärmning kan överskottsvärme från processen återvinnas, men en biobränslepanna kan också behöva anläggas för att täcka upp anläggningens värmebehov.

De största elförbrukarna är uppgradering och förvätskningen. Uppskattat värmebehov som kan ses i dagsläget är ca 20 GWh/år och elbehov på ca 10 GWh/år. Maximalt effektbehov för anläggningen uppgår till ca 6 MW. Bedömd förbrukning är i dagsläget endast preliminär och kan komma att ändras beroende på vilka teknikval som görs under projekteringen.

5.4.13 Förorenad mark

Då planerad lokalisering idag utgörs av jungfrulig skogsmark, förväntas inga markföroreningar förekomma.

Då verksamheten är en så kallad IED-verksamhet (Industriutsläppsdirektivet), kommer en statusrapport att upprättas och bifogas med ansökan.

5.4.14 Klimat

Klimatpåverkan från planerad verksamhet kan ske genom transporter, uppvärmning, samt metan och andra gaser från biogasproduktion. Även vid lagring och hantering av stallgödsel kan metangas, lustgas och även ammoniak avgå till atmosfären, vilket dock inte ger något extra tillskott då avgång ändå hade skett även om den lagrades ute hos lantbrukaren.

Vid Gasums planerade anläggning tas dessutom metangasen tillvara, varför det totala tillskottet förväntas minska genom planerad verksamhet. Åtgärder planeras för att minska risken för att gas avgår från verksamheten.

Klimatnyttan av ansökt verksamhet bedöms bli betydande och med marginal överskridande den klimatpåverkan som verksamheten bidrar med, genom att den biogas som produceras kan ersätta fossila bränslen.

5.4.15 Resurshushållning

Produktionen av biogödsel innebär att stallgödsel och annat nedbrytbart avfall kan omhändertas, för att utvinna biogas. Näringsämnen kan sedan återföras till jordbruksmarken, genom den biogödsel som blir kvar efter processen.

Planerad verksamhet bedöms således medföra en mycket positiv resurshushållning, genom att avfall omhändertas för att producera biogas som ersättning till fossila bränslen, där den andra produkten biogödsel sedan kan återföras till jordbruket. Den biogödsel som uppkommer efter rötprocessen är dessutom ett bättre jordförbättringsmedel än den gödsel mm som utgjorde substratet.

5.4.16 Risk och säkerhet

Risker som kan förknippas med en biogasanläggning härrör huvudsakligen till risk för brand och explosion vid hantering av gas, risk för utsläpp av farliga ämnen samt risk för olyckor kopplade till transporter och transport med farligt gods (bl.a. LBG, CBG och järnklorid).

Anläggningen projekteras utifrån rådande branschnormer: Biogasanläggningen utifrån BGA 2022, lagringstank och lossningsstation för LBG utifrån LAGA 2020, högtrycksledningar utifrån EGN 2020.

I planerad verksamhet kommer biogas att lagras i sådan mängd att verksamheten klassas i den högre kravnivån, enligt förordning (2015:236) om åtgärder för att förebygga och begränsa följderna av allvariga kemikalieolyckor (s.k. Sevesolagstiftning). Till ansökan kommer därför ett handlingsprogram, säkerhetsledningssystem och säkerhetsrapport att upprättas.

Även en riskanalys kommer att upprättas inom ramen för ansökan, som utgår från Bevi Risk Manual (typscenarier och felfrekvenser för processutrustning). Konsekvensmodelleringar planeras genom handberäkningar och simuleringar och beräkning av individ- och samhällsrisk kommer att utföras. Riskvärdering utförs mot IPS:s kriterier för nya industrianläggningar och både interna och externa

dominoeffekter kommer att beaktas liksom påverkan från naturliga omgivningsfaktorer (stormar, skogsbrand etc.). Inom ramen för riskanalyserna kommer även vid behov förslag på ytterligare skyddsåtgärder att redovisas, utöver de som ingår i branschnormerna BGA, LNGA, EGN.

Den betraktade transportsträckan i riskbedömningen avseende transporter av farligt gods kommer att utgöras av vägsträckan mellan E22 trafikplats Ekeröd och verksamhetsområdet.

Om en brand skulle uppstå på verksamheten kan släckvatten uppkomma. Till ansökan planeras därför även en släckvattenutredning genomföras. Ett alternativ är att planerade dagvattenmagasin även kan omhänderta eventuellt släckvatten.

5.4.17 Kumulativa effekter

Eftersom verksamheten kommer att lokaliseras på en plats utan andra närliggande anmälnings- eller tillståndspliktiga verksamheter, bedöms kumulativa effekter i stort kunna begränsas till transporter.

5.4.18 Miljö kvalitetsnormer

Miljöfarliga verksamheter kan påverka miljö kvalitetsnormer (MKN) för vatten, luft och omgivningsbuller. Påverkan på dessa kvalitetsnormer kommer att bedömas i den planerade ansökans miljökonsekvensbeskrivning, men den påverkan som kan förväntas uppkomma sammanfattas kort nedan.

Vatten

Miljö kvalitetsnormer för vatten finns angivna i Havs- och vattenmyndighetens föreskrifter (HVMFS 2019:25) om klassificering och miljö kvalitetsnormer avseende ytvatten. Miljö kvalitetsnormer för ytvattenförekomster omfattar såväl kemiska som ekologiska kvalitetskrav och för grundvattenförekomster gäller kemiska och kvantitativa kvalitetskrav.

Närmsta klassificerade ytvattenförekomst ligger ca 1,5 km från planerad lokalisering och närmsta vattenskyddsområde för grundvatten är beläget ca 5 km bort. Då det inte förekommer några klassificerade yt- eller grundvattenförekomster i nära anslutning till planerad lokalisering, samt då enbart opåverkat dagvatten och inget processvatten avleds från verksamheten till någon recipient, förväntas planerad verksamhet inte medföra någon påverkan på miljö kvalitetsnormerna för vatten eller några nu gällande statusklassningar.

Fisk- och musselvatten

Avser olika kemiska föreningar i fisk- och musselvatten enligt Förordning (2001:554) om miljö kvalitetsnormer för fisk- och musselvatten. Genom att verksamheten inte bedöms påverka någon recipient, sker heller ingen påverkan på miljö kvalitetsnormerna för fisk- och musselvatten.

Luft

Miljö kvalitetsnormer finns angivna för tillåtna högsta halter av kvävedioxid och kväveoxider, svaveldioxid, kolmonoxid, ozon, bly, bensen, partiklar (PM10 och PM2,5), bens(a)pyren, arsenik, kadmium, nickel och bly i utomhusluft (SFS 2010:477 Luftkvalitetsförordningen).

Planerad verksamhet kan huvudsakligen påverka dessa normer genom emissioner som uppkommer från transporter, samt om en driftstörning eller annan hädelse skulle medföra att gas avgår från verksamheten. Miljö kvalitetsnormerna för luft riskerar huvudsakligen överskridas i tätbebyggda områden och i stadstrafik. Genom verksamhetens lokalisering i ett öppet landskap långt från tätbebyggelse och med mycket god luftomsättning, förväntas miljö kvalitetsnormerna för luft inte riskera påverkas negativt.

Buller

Miljökvalitetsnormen för buller enligt förordning (2004:675) om omgivningsbuller gäller omgivningsbuller från vägar, järnvägar, vissa hamnar, flygplatser samt industriell verksamhet som är tillståndspliktig och omfattas av industriutsläppsförordningen.

Då verksamheten utgör en s.k. industriutsläppsverksamhet genom verksamhetskod 90.406-i, omfattas planerad verksamhet av miljökvalitetsnormerna för omgivningsbuller. Buller kommer att beaktas i planerad ansökan, men förväntas inte utgöra någon betydande aspekt i verksamheten.

5.4.19 Miljömål

Verksamheten kan på olika sätt och i olika omfattning beröra en rad olika miljömål, såsom t.ex. Begränsad klimatpåverkan, Frisk luft, Bara naturlig försurning, Levande skogar, God bebyggd miljö samt Ingen övergödning. En påverkansbedömning på miljömålen kommer att genomföras i den planerade ansökans miljökonsekvensbeskrivning.

5.5 AVGRÄNSNING

Gasum AB föreslår att ansökans MKB kan avgränsas till att innefatta konsekvenser avseende följande miljöaspekter:

- Markanvändning och landskapsbild
- Naturmiljö
- Kulturmiljö
- Vattenförbrukning
- Uttag av grundvatten
- Utsläpp till vatten
- Utsläpp till mark
- Utsläpp till luft
- Transporter
- Lukt
- Buller
- Kemikalier
- Avfall
- Energiförbrukning
- Klimat
- Förorenad mark
- Resurshushållning
- Risk och säkerhet
- Kumulativa effekter
- Miljömål
- Miljökvalitetsnormer

I bilaga 1 redovisas förslag på miljökonsekvensbeskrivningens innehåll, utifrån föreslagna avgränsningar.

6 TIDPLAN

Gasum har som ambition att kunna påbörja anläggningsarbetet under första kvartalet 2025 och ta anläggningen i drift ca 18 månader senare, efter erhållna tillstånd.

7 BILAGOR

Bilaga 1: Förslag på miljökonsekvensbeskrivningens innehåll

8 REFERENSER

Naturvårdsverket. (2023). *Skyddad natur - kartverktyg*. Hämtat från <https://skyddadnatur.naturvardsverket.se/> den 14 02 2023

SGU. (2023). *Databasen brunnar - Brunnarkivet*. Hämtat från <https://apps.sgu.se/kartvisare/kartvisare-brunnar.html> den 14 02 2023

SGU. (2023). *Sveriges geologiska undersökning - karvisare*. Hämtat från <https://apps.sgu.se/kartvisare/kartvisare-jordarter-25-100.html> den 14 02 2023

Skogsstyrelsen. (2023). *Skogens pärlor*. Hämtat från <https://kartor.skogsstyrelsen.se/kartor/> den 14 02 2023

Sweco. (2022). *Lokaliseringsutredning, Hörby biogas*.

Trafikverket. (2023). *Trafikverkets beslutade riksintressen*. Hämtat från <https://bransch.trafikverket.se/beslutade-riksintressen/> den 14 02 2023

Trafikverket. (2023). *Trafikverkets vägtrafikflödeskarta*. Hämtat från <https://vtf.trafikverket.se/SeTrafikfloden>

VISS. (2023). *Vatteninformationssystem Sverige*. Hämtat från <https://ext-geoportal.lansstyrelsen.se/standard/?appid=3e0dd9145e6e44f298111f47f5b4184d> den 14 02 2023

WSP Sverige AB. (2022). *Fågelinventering*.

WSP Sverige AB. (2022). *Naturvärdesinventering, Biogasanläggning, Hörby kommun, Skåne län*.

Bilaga 1: Förslag på miljökonsekvensbeskrivningens innehåll

ICKE TEKNISK SAMMANFATTNING

1 INLEDNING

- Administrativa uppgifter
- Bakgrund och syfte
- Lagstiftning och tillståndsprocess
- Gällande tillstånd och beslut
- Samrådsprocessen

2 METOD FÖR MILJÖKONSEKVENSBESKRIVNING

- Samrådsprocessen
- Syfte och innehåll
- Metod
- Avgränsning
- Bedömningsgrunder

3 BESKRIVNING AV SÖKT VERKSAMHET

4 UNDERLAG FÖR BEDÖMNING

- Lokalisering
- Planförhållanden
- Riksintressen
- Naturmiljö
- Kulturmiljö
- Yt- och grundvattenförekomster

5 ALTERNATIVREDOVISNING

- Alternativ lokalisering
- Alternativ behandling
- Nollalternativ

6 MILJÖMÅL

7 MILJÖKVALITETSNORMER

8 KONSEKVENSBEDÖMNING

- Markanvändning och landskapsbild
- Vattenförbrukning
- Uttag av grundvatten
- Utsläpp till vatten
- Utsläpp till mark
- Utsläpp till luft
- Transporter
- Lukt
- Buller
- Kemikalier
- Avfall
- Energiförbrukning
- Klimat
- Förorenad mark
- Naturmiljö
- Kulturmiljö
- Resurshushållning
- Risk och säkerhet
- Kumulativa effekter

9 SAMLAD BEDÖMNING