



VÄXJÖ TINGSRÄTT
3:3

INKOM: 2022-12-19
MÅLNR: M 6545-22
AKTBIL: 1



**Ansökan om tillstånd enligt miljöbalken till fortsatt och ändrad verksamhet vid Öster-
vångsverket i Trelleborg, Skåne län**

Adven Energilösningar AB

December 2022

INNEHÅLL

YRKANDEN	4
FÖRSLAG TILL VILLKOR M.M.	6
Slutliga villkor.....	6
Bemyndiganden	9
TIDIGARE PRÖVNING.....	10
UTVECKLING AV ANSÖKAN.....	11
1 ORIENTERING	11
1.1 Inledning	11
1.2 Om ansökan.....	12
1.3 Omgivningsförhållanden	13
1.4 Planeringsförutsättningar m.m.....	13
2 VERKSAMHETSBEKRIVNING.....	14
2.1 Inledning	14
2.2 Fastbränslepannor.....	14
2.2.1 Bränslen och bränslehantering	14
2.2.2 Utformning.....	15
2.2.3 Rökgaskondensering	16
2.2.4 Hantering och lagring av flytande bränslen och kemikalier	16
2.3 Oljepannor	16
2.4 Ackumulator	17
3 MILJÖKONSEKVENSER OCH VILLKORSFRÅGOR.....	17
3.1 Allmänt	17
3.2 Utsläpp till luft	17
3.3 Utsläpp till vatten	19
3.4 Buller	19
3.5 Råvaror och kemikalier.....	20
3.6 Restprodukter och avfall	20
3.7 Transporter	20
3.8 Övrigt.....	20
4 TILLÅTLIGHET.....	21
4.1 2 kap. miljöbalken	21
4.1.1 Kunskapskravet (2 kap. 2 § miljöbalken)	21
4.1.2 Försiktighetsprincipen samt principen om bästa möjliga teknik (2 kap. 3 § miljöbalken)	21
4.1.3 Produktvalsprincipen (2 kap. 4 § miljöbalken)	21

4.1.4	<i>Hushållnings- och kretsloppsprincipen (2 kap. 5 § miljöbalken)</i>	22
4.1.5	<i>Val av plats (2 kap. 6 § miljöbalken)</i>	22
4.1.6	<i>Skälighetsregeln (2 kap. 7 § miljöbalken)</i>	22
4.2	16 kap. miljöbalken	22
4.2.1	<i>Tidsbegränsning av tillståndet (16 kap. 2 § miljöbalken)</i>	22
4.2.2	<i>Tidigare misskötsel (16 kap. 6 § miljöbalken)</i>	23
5	KONTROLL	23
6	SAMRÅD	23
7	TIDPLAN M.M.	23
8	ÖVRIGT	23
	BILAGOR	24

Till

Växjö tingsrätt
Mark- och miljödomstolen

SÖKANDE

Adven Energilösningar AB, org. nr. 559087-5745, Sveavägen 151 2 tr, 113 46 Stockholm

Ombud: Advokaten Mikael Hägglöf, Fröberg & Lundholm Advokatbyrå AB, Olof Palmes gata 23, 111 22 Stockholm, tel. 08-662 79 40, e-post: mikael.hagglof@froberg-lundholm.se

SAKEN

Ansökan om tillstånd enligt miljöbalken till fortsatt och ändrad verksamhet vid Östervångsverket i Trelleborg, Skåne län

YRKANDEN

- 1) Adven Energilösningar AB (nedan **"bolaget"**) ansöker om tillstånd enligt miljöbalken till fortsatt och ändrad verksamhet vid Östervångsverket i Trelleborg innefattande
 - a) fortsatt drift av befintligt fjärrvärmeverk som omfattar
 - två fastbränslepannor för en årlig förbränning av högst 18 000 ton returträ utan ytbehandling och jungfrulig träflis utan mängdbegränsning (nedan **"fastbränslepannorna"** eller **"ÖV1"** respektive **"ÖV2"**) och
 - tre oljepannor (benämns nedan tillsammans med Bio10 **"oljepannorna"** eller **"OP2"** respektive **"OP3"**) samt en effektreserv (nedan **"ER1"**) för flytande bränslen,
 - b) uppförande och drift av en fastbränslepanna för förbränning av högst 45 000 ton återvunna bränslen enligt bilaga A, varav högst 45 000 ton farligt avfall, och andra återvunna bränslen med motsvarande egenskaper per år (nedan **"baslastpannan"**),
 - c) uppförande och drift av en biooljepanna (nedan **"Bio10"**) för flytande bränslen, samt
 - d) de om- och tillbyggnadsåtgärder som behövs för planerade ändringar av verksamheten,

allt för en total tillförd effekt om högst 56 MW (nedan gemensamt benämnda **”Östervångsverket”**).

2) Bolaget yrkar vidare att mark- och miljödomstolen förordnar

- a) att tiden för igångsättning för de med ansökan avsedda miljöfarliga verksamheterna bestäms till sex (6) år från det att tillståndsdomen vunnit laga kraft,
 - b) att tillståndet får tas i anspråk även om domen inte har vunnit laga kraft (verkställighetsförordnande),
 - c) att slutliga villkor och prøvotidsförordnanden m.m. föreskrivs i enlighet med de förslag som redovisas nedan, samt
 - d) att den till ansökan fogade miljökonsekvensbeskrivningen (**”MKB”**) godkänns.
-

FÖRSLAG TILL VILLKOR M.M.

Bolaget föreslår att det, utöver vad som gäller för verksamheten enligt industriutsläppsförordningen (2013:250), förordningen (2013:253) om förbränning av avfall och förordningen (2018:471) om medelstora förbränningsanläggningar, samt BAT-slutsatserna för avfallsförbränning, föreskrivs följande villkor för tillståndet.

Slutliga villkor

Allmänt villkor

- Om inte annat framgår av nedan angivna villkor ska anläggningen och verksamheten – inbegripet åtgärder för att minska vatten- och luftföroreningar samt andra störningar för omgivningen – utformas och bedrivs i huvudsaklig överensstämmelse med vad bolaget har uppgett eller åtagit sig i målet.

Utsläpp till luft

- Utsläpp till luft från *baslastpannan* får som årsmedelvärden inte överstiga följande halter vid 11 % O₂ (avser validerade värden).

Parameter	mg/m ³ ntg
Stoft	5
Svaveldioxid (SO ₂)	15
Väteklorid (HCl)	6
Vätefluorid (HF)	1
Kväveoxider (NO _x)	120
Ammoniak (NH ₃)	10

- Utsläpp till luft från *fastbränslepannorna* får inte överstiga följande halter vid 6 % O₂.

Parameter	ÖV1 (mg/m ³ ntg)	ÖV2 (mg/m ³ ntg)
Kolmonoxid (CO)	500 som dygnsmedelvärde	500 som dygnsmedelvärde
Stoft	30 vid mätning	30 vid mätning
Kväveoxider (NO _x)	300 som årsmedelvärde	300 som årsmedelvärde

Utsläppen av kolmonoxid och kväveoxider ska mätas kontinuerligt och utsläppet av stoft ska kontrolleras genom mätning minst en gång per år.

Begränsningsvärdena för kolmonoxid gäller inte dygn då pannan helt eller delvis har varit ur drift och ska anses vara uppfyllt om begränsningsvärdet har överskridits högst tio dygn per år.

Villkoret gäller till dess att förordningen (2018:471) om medelstora förbränningsanläggningar ska tillämpas på respektive fastbränslepanna.

- Utsläpp till luft från oljepannorna får vid mätning inte överstiga följande halter vid 3 % O₂.

	<i>Bioolja</i>	<i>Eldningsolja 1</i>
Stoft	50 mg/m ³ ntg	-
Svaveldioxid (SO ₂)	350 mg/m ³ ntg	
Kväveoxider (NO _x)	450 mg/m ³ ntg	200 mg/m ³ ntg

Utsläppen ska kontrolleras genom mätning minst vart tredje år.

Villkoret gäller till dess att förordningen (2018:471) om medelstora förbränningsanläggningar ska tillämpas på respektive oljepanna.

5. Villkoren beträffande utsläpp till luft gäller inte under start- och stopperioder samt vid torkeldning. Startperioden räknas fram till att minimilasten har överskridits under 30 minuter och stopp räknas när minimilasten underskrids. Minimilasten ska definieras i kontrollprogrammet.
6. Om för omgivningen besvärande damning, lukt eller nedskräpning uppstår, ska bolaget vidta effektiva motåtgärder.

Utsläpp till vatten

7. Rök-gaskondensat från fastbränslepannorna ska renas så att det före utsläpp till Hese-killebäcken som årsmedelvärde innehåller högst följande halter.

Total suspenderat material (TSS)	mg/l	10
Kadmium	µg/l	3
Krom	µg/l	10
Koppar	µg/l	10
Kviksilver	µg/l	2
Bly	µg/l	10
Zink	µg/l	50
Nickel	µg/l	10
pH	-	7-10

När någon av fastbränslepannorna är i drift ska provtagning ske minst en gång per månad.

8. Dagvatten från tillkommande verksamhetsområde ska samlas upp och före utsläpp i Hese-killebäcken renas i behandlingsanläggningar för partikelavskiljning. Halten suspenderat material får efter rening som årsmedelvärde inte överstiga 40 mg/l.

Förfaranden vid driftstörning

9. Vid tekniskt oundvikliga driftstopp, driftstörningar eller fel i mätutrustning som innebär överskridande av fastställda utsläppsgränsvärden för utsläpp till luft och vatten får förbränning av avfall i nya baslastpannan under inga förhållanden fortsätta längre tid än fyra timmar

i följd. Den sammanlagda drifttiden under sådana förhållanden får inte heller överstiga 60 timmar per år.

Buller

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

- 50 dB(A) helgfri måndag-fredag kl. 06.00–18.00
- 40 dB(A) nattetid (kl. 22.00-06.00)
- 45 dB(A) övrig tid

De angivna ekvivalentvärdena ska kontrolleras genom mätning vid bullerkällorna (närfältsmätning) och beräkningar vid berörda bostäder. Kontroll ska ske så snart anläggningen har tagits i drift, eller så snart det har skett förändringar i verksamheten som kan medföra mer än obetydligt ökade bullernivåer och när tillsynsmyndigheten i övrigt anser att kontroll är befogad.

Den momentana ljudnivån vid bostäder får nattetid (kl. 22-06) inte överstiga 55 dB(A).

Lagring och hantering av bränslen m.m.

11. Hantering av bränslen och avfall ska ske på ett sådant sätt att risken för förorening av mark och vatten minimeras. Lagring av kemikalier och flytande bränsle får endast förekomma på invallad och tät yta försedd med nederbördsskydd, i dubbelmantlad cistern utan invallning eller på sätt som ger motsvarande skydd mot spill och läckage. Där invallning används ska den inrymma det största kärlets volym samt 10 procent av övriga kärls volym. All lagring av kemikalier ska vara skyddad mot påkörning. Spill och läckage ska omgående samlas upp och tas om hand.

12. Flyg- och bottenaska som uppkommer i verksamheten ska omhändertas på sådant sätt att damning eller annan olägenhet inte uppstår. Slutligt omhändertagande av askor och liknande restprodukter ska ske vid anläggning med därför erforderliga tillstånd.

13. Värmevärdet hos farligt avfall som förbränns ska ligga i intervallet 0-5 MWh per ton. Flödet av farligt avfall i fast eller flytande form ska ligga i intervallet 0-100 procent respektive 0-20 procent av energiandelen. Föroreningsinnehållet i farligt avfall som förbränns får inte överstiga följande halter.

Parameter	Enhet	Fast farligt avfall	Flytande farligt avfall
Arsenik	mg/kg	3 000	
Koppar	mg/kg	2 000	300
Krom	mg/kg	2 000	
Kviksilver	mg/kg	0,1	2

Nickel	mg/kg		100
Kadmium	mg/kg		100
Organiska halogenföreningar	uttryckt som klor, %	<1	<1

Energi

14. Förbränning av återvunna bränslen i den nya baslastpannan ska ske med hög energieffektivitet.

Övrigt

15. Bolaget ska i god tid innan verksamheten upphör till tillsynsmyndigheten redovisa en plan för avhjälpande av eventuella miljöskador och andra återställningsåtgärder. I planen ska anges hur mark- och vattenområden, grundvatten, byggnader och anläggningar ska undersökas med avseende på förekomst av föroreningskador från verksamheten samt hur riskbedömning ska utföras. Undersökningar och eventuella åtgärder ska planeras och genomföras i samråd med tillsynsmyndigheten.

Kontroll

16. För verksamheten ska finnas ett kontrollprogram som möjliggör en bedömning av om villkoren följs. I kontrollprogrammet ska anges mätmetoder, mätfrekvens och utvärderingsmetoder. Kontrollprogrammet ska tas fram i samråd med tillsynsmyndigheten.

Bemyndiganden

Bolaget föreslår att Mark- och miljödomstolen med stöd av 22 kap. 25 § tredje stycket miljöbalken överlåter till tillsynsmyndigheten att föreskriva närmare villkor i följande avseenden.

- a) Skyddsåtgärder mot damning, lukt och nedskräpning.
- b) Kontroll av verksamheten (villkorsförslag 16).
- c) Medgivande att förbränna andra avfallstyper än de som anges i bilaga A om de har liknande egenskaper som de som anges i bilaga A.

TIDIGARE PRÖVNING

Verksamheten vid Östervångsverket har inte tillståndsprövats enligt miljöbalken eller tidigare gällande miljölagstiftning. Verksamheten har dock varit anmälningspliktig och har således anmälts till tillsynsmyndigheten vid flera tillfällen. I beslut 2005-05-12, dnr 2017/2005, förelade Miljönämnden i Trelleborgs kommun bolaget att vidta följande försiktighetsmått.

1. Farliga kemikalier och farligt avfall skall lagras inom invallning eller på annat sätt så att allt eventuellt spill eller läckage kan samlas upp och omhändertas. Invallningen skall rymma den största behållarens volym plus 10 % av övriga behållares volym.
2. Buller från verksamheten skall begränsas så att den ekvivalenta ljudnivån vid närmaste bostäder och rekreationsytor i bostäders grannskap samt utbildningslokaler och vårdlokaler inte överstiger 50 dB(A) dagtid (kl 07-18), 45 dB(A) kvällstid (kl 18-22) samt 40 dB nattetid (kl 22-07). Om ljudet ofta innehåller återkommande impulser såsom vid nitningsarbete, slag i transportörer, lossning av järnskrot etc eller innehåller hörbara tonkomponenter eller bådadera skall för den ekvivalenta ljudnivån ett värde på 5 dB(A)-enheter lägre än vad som anges ovan tillämpas.
3. Anläggningen skall vara försedd med effektiv rening för stoft och kväveoxider. Utsläppet av kväveoxider till luft får som riktvärde ej överskrida 240 mg/Nm³ vid 13% CO₂ (100 mg/MJ). Utsläppet av stoft till luft får som riktvärde ej överskrida 80 mg/Nm³.
4. Den fastbränsleeldade pannan skall vara försedd med instrument som kontinuerligt mäter och registrerar temperatur, koldioxid och syre eller koldioxid i rökgaserna.
5. Behandlat kondensatvatten skall avledas till det kommunala spillvattennätet.

Därefter, i samband med en utbyggnad av anläggningen, förelade tillsynsmyndigheten bolaget att vidta följande försiktighetsmått genom beslut 2008-09-23, dnr 783/2008.

6. Behandlat kondensatvatten skall avledas till intilliggande bäck. ABVA:s gränsvärden får ej överskridas. Provtagning och analys av utgående kondensatvatten skall ske regelbundet och regleras i kontrollprogram.

I samband med installation av nya elfilter vid fastbränslepannorna, förelade tillsynsmyndigheten genom beslut 2019-05-23, dnr MH-2017-82 bolaget att vidta åtgärder enligt anmälan.

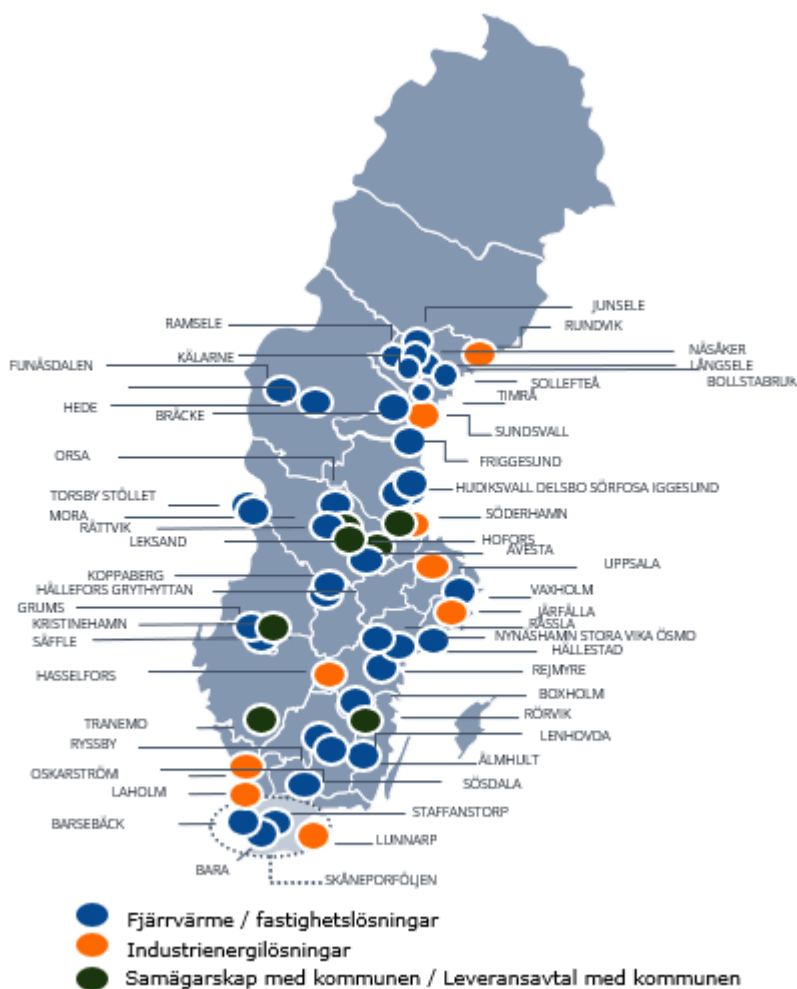
I maj 2020 anmälde bolaget sin avsikt att etablera en förbränningsanläggning med en total tillförd effekt av högst 20 MW. I beslut 2020-06-04, dnr MH-2020-1225, förelade Samhällsbyggnadsnämnden i Trelleborg att vidta åtgärder enligt anmälan.

UTVECKLING AV ANSÖKAN

1 Orientering

1.1 Inledning

Bolaget ingår i en koncern med fem bolag vars koncernmoderbolag är Adven Bss Oy AB. Koncernen har energianläggningar i Norden och Baltikum. I Sverige har koncernen energianläggningar i ett flertal kommuner, från Sollefteå i norr till Trelleborg i söder (se Figur 1), med totalt ca 200 anställda. Advenkoncernen levererar totalt ca 1,8 TWh värme och ånga i Sverige och är en av landets tio största leverantörer av fjärrvärme. Bolaget äger och driver sedan 2021 fjärrvärmeverket Östervångsverket i Trelleborg som förser Trelleborgs tätort med fjärrvärme. Verksamheten togs i drift (av tidigare ägare) under 2006. På årsbasis producerar bolaget ca 80 GWh fjärrvärme.



Figur 1 – Advenkoncernens verksamheter i Sverige

Östervångsverket består av två fastbränslepannor med rökgaskondensering (ÖV1 och ÖV2) och tre oljepannor (OP2, OP3 och effektreserven ER1). Verksamheten producerar kontinuerliga fjärrvärmeleveranser till Trelleborgs tätort som i dag uppgår till ca 80 GWh värme per år. *ÖV1* är en fastbränslepanna som togs i drift under 2006. *ÖV2* togs i drift hösten 2009. Vid båda pannorna används träflis som bränsle (GROT, sågspån, bark och stamved). Oljepannorna används för spets- och reservproduktion med eldningsolja 1 som bränsle. Effektreserven, som kan använda eldningsolja 1 och bioolja som bränsle, ersätter befintlig baslastproduktion vid eventuella driftstörningar.

Prognoser för framtida energibehov visar att fjärrvärmeproduktionen i Trelleborg under ett normalår behöver öka till ca 150 GWh. Därtill kommer två av befintliga produktionsenheter i Trelleborgs fjärrvärmenät, PC Hjorten och Sjöviksverket, att tas ur drift inom några år. Således måste initialt en produktionskapacitet på ca 15 MW motsvarande 17 GWh fjärrvärme ersättas med ny produktionskapacitet. Det finns därför ett behov av att expandera verksamheten vid Östervångsverket, vilket med hänsyn till rådande bränslemarknad ställer krav på en breddad bränslebas. Bolaget har därför utrett möjligheten att bredda verksamhetens bränslebas, främst med olika typer av avfallsbränslen, vilket kan skapa en mer flexibel baslastenhet i Trelleborg. Utredningen har omfattat förbränning av *återvunna bränslen*, ett begrepp som avser icke farligt och farligt avfall. Utredningen har utmynnat i att en ny baslastpanna ska uppföras för att som bränsle kunna nyttja bl.a. tryckimpregnerat trä (inte kreosotimpregnerat), kommunalt rötslam och industrislam, återvunna fraktioner av bygg- och verksamhetsavfall (fritt från fossil plast), återvunnet papper och kartong samt återvunna fraktioner från jordbruk. Vidare ska de befintliga fastbränslepannornas bränslebas breddas till att omfatta returträ utan ytbehandling och OP2 och 3 anpassas till bioolja.

1.2 Om ansökan

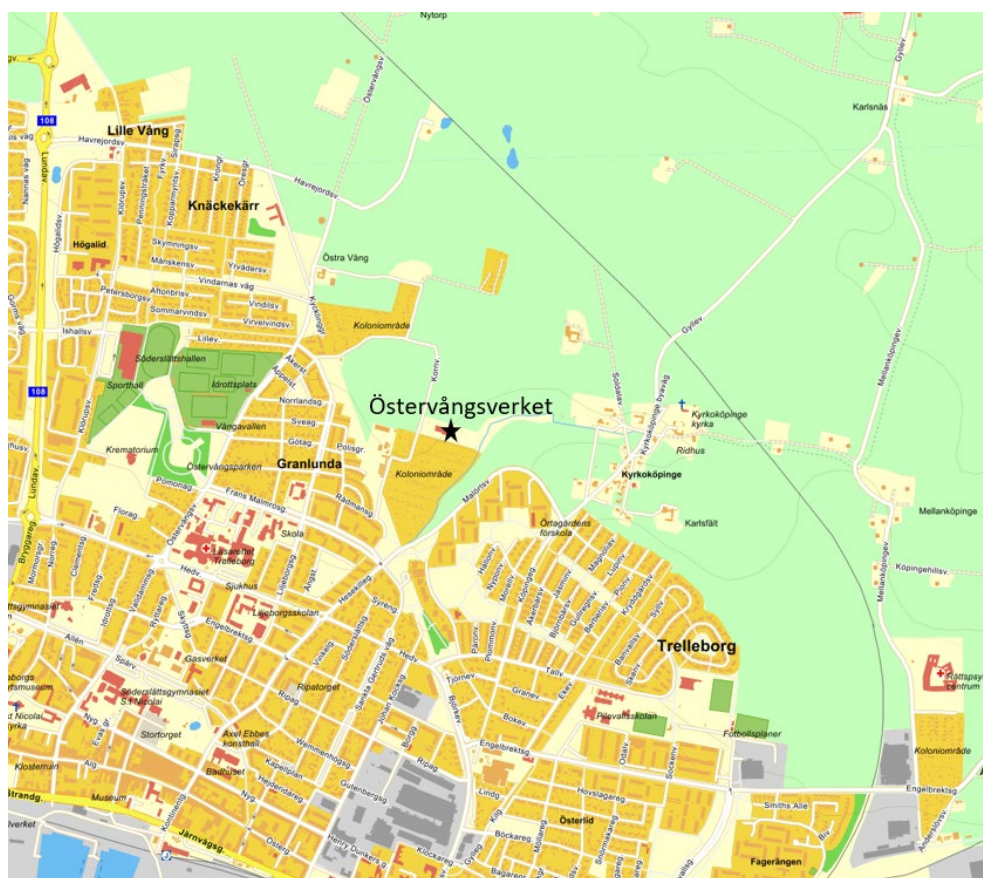
Ansökan omfattar fortsatt drift av befintliga fastbränslepannor och oljepannor samt uppförande och drift av en ny baslastpanna för en årlig förbränning av högst 45 000 ton återvunna bränslen, varav hela volymen kan utgöras av farligt avfall. Ansökan omfattar även en omplacering av en biooljepanna med tillhörande biooljecistern från Sjöviksvägen i Trelleborg till Östervångsverket, se yrkande 1 c). Slutligen kommer bränslebasen för befintliga fastbränslepannor att breddas så att även returträ utan ytbehandling kan förbrännas. De avfallstyper (icke farligt och farligt avfall) som kan aktualiseras redovisas i [bilaga A](#). Även andra avfallstyper med motsvarande egenskaper kan komma att förbrännas. Fjärrvärmeverkets totala installerade tillförda effekt kommer att uppgå till högst 56 MW.

Denna ansökningshandling innehåller de uppgifter som krävs enligt 22 kap. 1 § första stycket 8 miljöbalken. En närmare beskrivning av den ansökta verksamheten lämnas i en av Marklund Solutions AB upprättad teknisk beskrivning, [bilaga B](#). Verksamheternas miljökonsekvenser jämte förslag till försiktighetsåtgärder behandlas i avsnitt 3 nedan och redovisas i detalj i en tillika av Marklund Solutions AB upprättad MKB med underbilagor, [bilaga C](#). Härutöver åberopas löpande nedan ytterligare bilagor till ansökan. Samtliga bilagor utgör en integrerad del av ansökan

och återopas generellt. I den mån avvikelser förekommer mellan denna ansökningshandling och bilagorna, äger dock ansökningshandlingen företräde.

1.3 Omgivningsförhållanden

Östervångsverket är beläget ca en kilometer norr om Trelleborgs centrum inom fastigheterna Östervång 2:77 och 2:64. Strax söder om Östervångsverket och nordost om stadsdelen Granlunda ligger ett koloniområde. Närmaste bostadsområde är Granlunda som är beläget ca 300 meter från anläggningen. Bostadsområdena Kyrkoköpinge och Pilevall är belägna ca 600 respektive ca 300 meter öster om verksamhetsområdet. Östervångsverkets läge markeras på kartbilden i Figur 2 nedan.



Figur 2 - Översiktskarta Östervångsverket

1.4 Planeringsförutsättningar m.m.

Östervångsverkets verksamhetsområde är inte detaljplanlagt. Transportvägarna till och från verksamhetsområdet omfattas dock av detaljplan. Bolaget har initierat en process för upprättande av ny detaljplan och planbesked har erhållits från Trelleborgs kommun.

Gällande översiktsplan antogs under 2014 och kommunen arbetar med att ta fram en fördjupad översiktsplan. I utställningshandlingen anges att Trelleborgs befolkning ökar och därmed även bostads- och fjärrvärmebehovet. Vidare anges i utställningshandlingen att Trelleborgs kommun

har beslutat att utöka befintligt fjärrvärmeverk och att en detaljplan kommer att tas fram. Den planerade verksamheten innebär att det ökade behovet av fjärrvärme i Trelleborg kan mötas genom en fossilfri omställning av fjärrvärmeproduktionen i Trelleborg. Den planerade verksamheten är förenlig med gällande planeringsförutsättningar.

Cirka 600 meter norr om Östervångsverket ligger vattenskyddsområdet Fuglie. Ca 1,3 km nordost om verksamhetsområdet ligger Gylle-Dalköpinge som är av riksintresse för kulturmiljövård. Närmaste naturreservat är Fredshög-Stavstensudde och Dalköpinge-Ängar som är belägna cirka 5 km sydväst respektive 4 km sydost om Östervångsverket. Några Natura 2000-områden finns inte i verksamhetsområdets närhet.

2 Verksamhetsbeskrivning

2.1 Inledning

I den tekniska beskrivningen finns en utförlig beskrivning av befintlig och ansökt verksamhet. Här kan sammanfattningsvis följande anges.

Som har angetts ovan omfattar den befintliga verksamheten två fastbränslepannor och tre oljepannor. Båda fastbränslepannorna är försedda med rökgaskondensering. Samtliga pannor producerar fjärrvärme.

Inom verksamhetsområdet finns även oljecisterner (50 m³ respektive 100 m³), en container för uppsamling av aska och ett bränslelager. Fastbränslet lagras utomhus på en hårdgjord yta.

Som har nämnts ovan avser ansökan, utöver den befintliga verksamheten, dels en breddad bränslebas för fastbränslepannorna, dels en ny baslastpanna, dels omplacering av en befintlig bioolja.

2.2 Fastbränslepannor

2.2.1 Bränslen och bränslehantering

Det bränsle som används i fastbränslepannorna är för närvarande jungfrulig träflis. Fastbränsle lagras utomhus på en bränsleplan på verksamhetsområdets norra del. Bränslehögarna hålls låga för att minska nedskräpning och damning. I de befintliga oljepannorna, som används för spets- och reservproduktion, nyttjas eldningsolja 1 samt bioolja.

Det är i fråga om bränslen och bränslehantering som verksamheten ändras mest i det *ansökta alternativet*. De *nya* bränslen som aktualiseras är främst följande.

- RT-flis utan ytbehandling (främst till befintliga fastbränslepannor),
- tryckimpregnerat trä (inte kreosotimpregnerat),
- kommunalt röt- och industrislag,
- återvunna fraktioner bygg- och verksamhetsavfall (fritt från fossil plast),

- återvunnet papper och kartong,
- återvunna fraktioner från jordbruk, samt
- bioolja.

Utöver ovanstående kan andra bränsletyper med motsvarande egenskaper komma att aktualiseras. Bränslemarknaden är föränderlig och i ständig utveckling, varför det inte möjligt att i detalj förutse vilka bränslen som kommer att finnas tillgängliga i framtiden. Avfallskoder för möjliga bränslen anges bilaga A. Bolagets yrkanden har utformats för att göra det möjligt för bolaget att anpassa sig till en föränderlig bränslemarknad.

Det är inte aktuellt att använda en bränslemix som endast eller huvudsakligen består av olika typer av slam, återvunna fraktioner bygg- och verksamhetsavfall eller jordbruk samt återvunnet papper och kartong. Det kommer alltid att finnas en bas av återvunnen träflis som bränsle.

Eftersom det återvunna bränsle som kommer att förbrännas i baslastpannan till största delen utgörs av farligt avfall överskrider andelen farligt avfall i bränslemixen 40 procent, vilket innebär att anläggningen utgör en avfallsförbränningsanläggning i den mening som avses i 6 § förordningen (2013:253) om förbränning av avfall (avfallsförbränningsförordningen). Enligt 17 § 6 samma förordning är regelverket beträffande avfallsförbränning inte tillämpligt på de befintliga fastbränslepannorna.

I det ansökta alternativet kommer även en bränslebunker för lagring av återvunna bränslen att uppföras i anslutning till den nya pannbyggnaden. Det bränsle som anländer till anläggningen tippas i en tippficka intill bunkern. Lagring och hantering av återvunna bränslen (utom returträ utan ytbehandling) kommer således endast att ske inomhus.

I MKB:n har miljöeffekterna och miljökonsekvenserna av den planerade verksamheten utvärderats i ett värsta fall-scenario, se avsnitt 3 i den tekniska beskrivningen.

2.2.2 Utformning

De befintliga fastbränslepannorna, ÖV1 och ÖV2, är båda s.k. rosterpannor med en har en installerad tillförd effekt om 4,5 respektive 9 MW. Det innebär att bränslet förbränns på en rosterbädd och i ett förbränningsrum ovanför en roster. Båda pannorna är försedda med rökgaskondensering och är konstruerade för fastbränsle i form av skogsflis. Det fasta bränslet matas in i pannan via två bränsleinmatningsfickor där skruvar för bränslet in i respektive panna.

De befintliga fastbränslepannorna är försedda med varsin rökgasrening, där stoft avskiljs i multicyklon, elfilter och slutligen i rökgaskondensorn. Stoft som avskiljs från multicyklonen blandas med bottenaska och samlas upp slutet i en askcontainer. Det finns en askcontainer per fastbränslepanna som vardera rymmer 15 m³. Biobränsleaskan kan därefter återföras till skogen. Stoft som skiljs ut från rökgaskondensor och saltspärr hamnar i kondensatet som renas i ett lamellpaket för sedimentering av större partiklar och ett sandfilter samt jonbytare.

I det *ansökta alternativet* kommer befintliga fastbränslepannor även att eldas med returträ utan ytbehandling. Vidare tillkommer den nya baslastpannan som kommer att vara en rosterpanna för produktion av fjärrvärme. Bränsle kommer att matas till baslastpannan från bränslebunkern. Som start- och stödbränsle kommer bioolja att användas. Den nya baslastpannan kommer att ha en installerad tillförd effekt om 15 MW.

2.2.3 Rökgaskondensering

Vid respektive fastbränslepanna finns efter multicyklon och elfilter en rökgaskondenseringsanläggning som tar tillvara värmen i fuktiga rökgaser. Rökgaserna kyls till ca 50 °C, vilket innebär att en stor del av den vattenånga som har bildats i rökgaserna under förbränning kondenseras ut. Den värme som har åtgått till att förånga vatten i bränslet kan härigenom återvinnas. Utöver ökad energieffektivitet bidrar rökgaskondenseringen till reducerade utsläpp till luft av stoft, svavel, väteklorid och ammoniak.

Den rökgaskondensering som tillhör ÖV1 har en effekt om 1 MW och den som tillhör ÖV2 har en effekt om 2 MW. I det *ansökta alternativet* planeras ingen förändring av rökgaskondenseringen för den befintliga anläggningen. För den nya baslastpannan planeras ingen rökgaskondensering.

2.2.4 Hantering och lagring av flytande bränslen och kemikalier

Eldningsolja 1 lagras i två cisterner med en volym om ca 50 m³ respektive 100 m³. Cisternerna är placerade utomhus i anslutning till pannhallen och i anslutning till oljepannan ER1. Bioolja kan även lagras i den större av de båda cisternerna. Båda cisternerna är dubbelmantlade och försedda med läckageövervakning och påkörningsskydd.

I det *ansökta alternativet* kommer bioolja lagras i en tillkommande cistern med dubbelmantling eller invallning. Även denna cistern kommer att utrustas med överfyllnads- och påkörningsskydd. Vidare kommer kemikalier att lagras både inomhus och utomhus. Vid lagring utomhus sker detta i cisterner som förses med erforderliga skyddsåtgärder, t.ex. påkörningsskydd, för att förhindra att olägenheter för människors hälsa och miljön ska uppkomma. Slutligen kommer ammoniaklösning (25 procent) att lagras i en dubbelmantlad cistern, eller på annat sätt med likvärdig skyddsnivå, bakom ett påkörningsskydd i anslutning till den nya baslastpannans pannhus. Vid lossning av olja och kemikalier kommer erforderliga skyddsåtgärder att vidtas för att undvika läckage till mark och vatten.

2.3 Oljepannor

Den befintliga verksamheten omfattar tre oljepannor (OP2, OP3 och ER1). OP2 och OP3 har en installerad tillförd effekt om 2,5 respektive 3 MW och används för spets- och reservproduktion. Som bränsle används eldningsolja 1. Rökgaserna från oljepannorna leds utan föregående rökgasrening ut genom en 25 meter hög skorsten som är gemensam för ÖV1 och ÖV2.

ER1 är en mobil oljepanna med en installerad tillförd effekt om 11 MW. Pannan är en renodlad effektreserv som kan ersätta befintlig baslastproduktion vid driftstörningar. Vid särskilt stora effekterbehov på fjärrvärmenätet kan pannan också användas för spetsproduktion. Som bränsle kan både eldningsolja 1 och bioolja användas. ER1 är försedd med en egen, 17 meter hög skorsten.

Samtliga oljepannor genererar hetvatten och är s.k. eldrörspannor.

Den *ansökta* verksamheten omfattar en förflyttning av en mobil biooljepanna till Östervångsverket. Pannan är för närvarande placerad på Sjöviksvägen i Trelleborg. Biooljepannan har en installerad tillförd effekt om 11 MW. Pannan är försedd med rökgasåterföring för reduktion av kväveoxidutsläppen. Rökgaserna släpps ut genom en 16 meter hög skorsten. De befintliga oljepannorna kommer vidare att anpassas för förbränning av bioolja med eldningsolja 1 som reservbränsle. Några andra förändringar planeras inte beträffande oljepannorna.

2.4 Ackumulator

I det *ansökta alternativet* kan en ackumulatortank för hetvatten i form av en stående cylinder komma att installeras. Ackumulatortanken kan då fungera som ett energilager som förser fjärrvärmenätet med energi för att utjämna lastvariationer och för att täcka upp för plötsliga produktionsbortfall. Härigenom kan start av oljepannorna undvikas. En ackumulator kan även minska kylbehovet för upprätthållande av minimilasten jämfört vad som annars skulle vara fallet. Det har ännu inte beslutats om en ackumulatortank kommer att installeras.

3 Miljökonsekvenser och villkorsfrågor

3.1 Allmänt

Nedan sammanfattas av den ansökta verksamhetens huvudsakliga miljökonsekvenser. De villkor som har föreslagits för verksamheten syftar till att begränsa den miljöpåverkan som denna kan ge upphov till. I varje underavsnitt nedan lämnas i förekommande fall en redogörelse för och en motivering av föreslagna villkor. För en mer detaljerad redovisning av verksamhetens miljökonsekvenser hänvisas till MKB:n.

I MKB:n jämförs miljökonsekvenserna i nollalternativet med konsekvenserna i det ansökta alternativet. I nollalternativet bedrivs verksamheten med fullt utnyttjande av nu gällande beslut och förelägganden om försiktighetsmått.

3.2 Utsläpp till luft

Alla förbränningsanläggningar genererar utsläpp till luft. För att så långt möjligt reducera utsläppens omgivningspåverkan är de befintliga fastbränslepannorna försedda med multicyklon och elfilter. Rökgaskondenseringsanläggningen ökar vidare anläggningens verkningsgrad, vilket i sig medför reducerade produktionsspecifika utsläpp till luft. De befintliga oljepannorna är inte försedda med rening och detsamma kommer att gälla biooljepannan som flyttas till verksamhetsområdet.

Den nya baslastpannan är en avfallsförbränningsanläggning enligt avfallsförbränningsförordningen. I det ansökta alternativet omfattar bränslebasen även farligt avfall och andelen farligt avfall som förbränns överstiger 40 procent (se 6 § avfallsförbränningsförordningen). BAT-slutsatserna för avfallsförbränning* kommer att vara tillämpliga på fastbränslepannan.

För den nya baslastpannan föreslår bolaget ett villkor som baseras på de utsläppskrav (BAT-AEL) som gäller enligt BAT-slutsatserna för avfallsförbränningsanläggningar (villkorsförslag 2). Villkoret föreslås gälla som årsmedelvärde av samtliga uppmätta värden medan kraven i avfallsförbränningsförordningen gäller som dygnsmedelvärden och halvtimmesmedelvärden och BAT-slutsatserna gäller som dygnsmedelvärden vid normal drift. Villkorsförslaget är vidare avsevärt strängare än de krav som gäller enligt avfallsförbränningsförordningen. Sammantaget är den kravbild som följer av det föreslagna villkoret likartad med eller strängare än vad som följer av tillämpliga generella krav.

De befintliga fastbränslepannorna och samtliga oljepannor omfattas av förordningen (2018:471) om medelstora förbränningsanläggningar ("MCP-förordningen"). Enligt förordningens övergångsbestämmelser ska de begränsningsvärden som anges i förordningen efterlevas senast vid följande datum:

Panna	Datum
ÖV1 (4,5 MW)	2030-01-01
ÖV2 (9 MW)	2025-01-01
OP2 (2,5 MW)	2030-01-01
OP3 (3 MW)	2030-01-01
ER1 (11 MW)	2025-01-01
Bio10	Vid idrifttagande

Begränsningsvärdena i MCP-förordningen är delvis strängare än de krav som i dag gäller för ovan angivna pannor. Bolaget anser att förordningen utgör en tillräcklig reglering av utsläppen till luft från reservpannorna. Bolaget föreslår därför en övergångsreglering för fastbränsle- och oljepannorna som bör gälla tills förordningens utsläppskrav blir tillämpliga, se villkorsförslag 3 och 4.

Som framgår av avsnitt 7 i MKB:n kommer de samlade utsläppen till luft att öka i det ansökta alternativet. Utförda spridningsberäkningar visar dock att tillämpliga miljö kvalitetsnormer kommer att innehållas med marginal även vid ansökt produktion, se avsnitt 7.2.2 i, och underbilaga C4 till, MKB:n.

* EU-kommissionens genomförandebeslut (EU) 2019/2010 av den 12 november 2019 om fastställande av BAT-slutsatser för avfallsförbränning, i enlighet med Europaparlamentets och rådets direktiv 2010/75/EU.

3.3 Utsläpp till vatten

De befintliga fastbränslepannorna är försedda med rökgaskondensering som ger upphov till avloppsvatten. Den nya baslastpannan kommer inte utrustas med rökgaskondensering. I det ansökta alternativet kommer således utsläppen av rökgaskondensat att minska (i det närmaste en halvering). Vidare genereras vatten från regenerering av avhärtningsfilter samt ett mindre utsläpp av varmt pannvatten. Det renade rökgaskondensatet, samt vatten från regenerering och avsvolat pannvatten, släpps ut till Heskillebäcken som är närmaste ytvattenrecipient.

Den nya baslastpannans verksamhetsområde kommer att öka verksamhetsområdets areal, vilket medför ökade dagvattenmängder. I den tillkommande delen av verksamhetsområdet kommer fördröjningsmagasin (dagvattendammar) att anläggas för att rena dagvattnet innan det släpps ut till Heskillebäcken. Dagvattendammarna kommer att förses med avstängningsventil för att vatten ska kunna omhändertas vid ett eventuellt utsläpp av exempelvis kemikalier eller släckvatten. Det dagvatten som härrör från det befintliga verksamhetsområdet renas inte i dag men kommer i det ansökta alternativet att behandlas med ett s.k. kassettfilter i befintliga dagvattenbrunnar.

I avsnitt 7.4.4 i MKB:n och den recipientutredning som fogas till MKB:n framgår att Heskillebäcken till stora delar av året är torrlagd vilket innebär att fisk, bottenfauna och andra vattenlevande växter har svårt att överleva i bäcken. En kulverterad del av bäcken går genom Trelleborgs östra delar där den även tar emot dagvatten från vägar, bostadsområden och andra ytor i staden. Det samlade utsläppet till vatten från Östervångsverket har bedömts vara av underordnad betydelse i förhållande till andra utsläpp. Verksamheten bedöms inte medföra någon nämnvärd påverkan på Heskillebäcken.

Heskillebäcken mynnar ut i Västra Sydkustens kustvatten och tillskottet av dagvatten och kondensat bedöms inte medföra några koncentrationsförändringar i Västra Sydkustens kustvatten. Utsläppet äventyrar således inte möjligheterna att uppnå gällande miljökvalitetsnormer för vatten.

Mot ovanstående bakgrund föreslår bolaget ett villkor för utsläpp av rökgaskondensat som utgår ifrån reningsanläggningens nuvarande prestanda som är väl i nivå med BAT-slutsatserna för stora förbränningsanläggningar (och avfallsförbränningsanläggningar), se villkorsförslag 7. För flera av parametrarna är villkorsförslaget på samma nivå som de lägsta BAT-AEL som gäller enligt nämnda BAT-slutsatser. När det gäller dagvatten är planerade reningsanläggningar dimensionerade för avskiljning av suspenderade ämnen och bolaget föreslår ett villkor som är utformat enligt de principer som följer av praxis (dvs. utifrån den reningsteknik som har befunnits rimlig att använda) se villkorsförslag 8.

3.4 Buller

Buller från verksamheten består i nollalternativet huvudsakligen av ljud från fläktar och interna transporter med frontlastare samt lastbilstransporter. Bolaget har låtit utföra en bullerutredning

som visar att såväl nollalternativet som ansökt verksamhet uppfyller Naturvårdsverkets vägledning om industri- och annat verksamhetsbullen med god marginal, se avsnitt 7.6.2 i, och underbilaga C7 till, MKB:n. Bolaget ser ingen anledning att föreskriva bullervillkor med begränsningssvärden som avviker från vägledningen. I enlighet med rådande praxis föreslås dock att frågan om efterlevnadskontroll regleras i villkoret, se villkorsförslag 10.

3.5 Råvaror och kemikalier

I nollalternativet används och lagras i huvudsak flytande bränslen och kemikalier för spådvattenbehandling samt pH-justering. Flytande bränslen lagras i dubbelmantlade cisterner som är försedda med läckageövervakning och påkörningsskydd.

I det ansökta alternativet tillkommer kemikalier för rening av rökgaser samt ytterligare en cistern för lagring av bioolja (eller eldningsolja vid biooljebrist). Därutöver lagras endast mindre mängder kemikalier inomhus på anläggningen. Den årliga förbrukningen av flytande bränslen och kemikalier redovisas i avsnitt 3.4 respektive 3.8 i den tekniska beskrivningen.

Bolaget föreslår ett villkor för hantering och lagring av kemikalier utifrån rådande praxis, se villkorsförslag 11.

3.6 Restprodukter och avfall

I det ansökta alternativet och i nollalternativet uppkommer olika typer av avfall och restprodukter som till exempel aska från förbränningsprocessen, se härom avsnitt 2.6 och avsnitt 3.9 i den tekniska beskrivningen, samt avsnitt 4.1.7 och avsnitt 7.10 i MKB:n. Hantering av aska sker i slutna system för att begränsa damning eller annan påverkan på omgivningen. Aska som uppstår i nollalternativet är icke farligt avfall och omhändertas av en mottagare med för ändamålet erforderliga tillstånd. Analys av askan genomförs minst en gång per driftsäsong i syfte att säkerställa tillräcklig kvalitet för återföring till skogsmark. *I det ansökta alternativet* kan askan från den nya baslastpannan komma att utgöra farligt avfall (beroende på dess innehåll), vilket innebär att den kan behöva deponeras. Oavsett askans föroreningsinnehåll kommer den att transporteras till en mottagningsanläggning med erforderliga tillstånd, se villkorsförslag 12.

3.7 Transporter

Transporter av bränsle kan ske med lastbil eller fartyg. Fartygstransporter kan ske med lastbil på färja eller med container eller som bulklast som omlastas vid hamnen för vidare transport till Östervångsverket. Den sista biten sker alltså alla transporter med lastbil. Även transport av aska och annat avfall från anläggningen sker med lastbil.

Vägtransporter till och från Östervångsverket sker idag främst via väg 108 via Havrejordsvägen, Östervångsvägen, Liljeborgsgatan och Kornvägen.

3.8 Övrigt

För utvecklade konsekvensbeskrivningar och övriga frågor hänvisas till MKB:n.

4 Tillåtlighet

4.1 2 kap. miljöbalken

4.1.1 Kunskapskravet (2 kap. 2 § miljöbalken)

Kravet på kunskap innebär att anställda som arbetar med miljöfarlig verksamhet ska inneha den kunskap som krävs för att skydda människors hälsa och miljön mot skada eller olägenhet. Kunskapskravet förutsätter således att sökanden skaffar sig erforderlig kunskap om såväl verksamheten som dess omgivning.

Bolagets anställda har gedigen kunskap om processer inom den egna verksamheten, omfattande branschfarenhet och erforderliga kunskaper om verksamhetens miljöpåverkan. Inom organisationen finns också erfarenhet och kompetens i fråga om tillståndsansökningar enligt miljöbalken. Inför upprättande av denna tillståndsansökan har bolaget låtit genomföra en mängd utredningar, varav en luftkvalitetsutredning med spridningsberäkning, en bullerutredning, en dagvattenutredning, en recipientutredning, en släckvattenutredning, en ammoniakriskutredning, en trafikriskutredning, en miljöriskbedömning och en statusrapport.

Mot bakgrund av ovanstående gör bolaget gällande att kunskapskravet uppfylls med god marginal.

4.1.2 Försiktighetsprincipen samt principen om bästa möjliga teknik (2 kap. 3 § miljöbalken)

Östervångsverket är i dagsläget och kommer fortsättningsvis att vara en resurseffektiv energianläggning försedd med bästa tillgängliga teknik. Den nya baslastpannan kommer att förse med välbeprövad och effektiv reningsutrustning som bidrar till att utsläppen, idag och framgent, ligger och kommer ligga på en låg nivå, väl inom vad krävs enligt tillämpliga generella föreskrifter och BAT-slutsatserna för avfallsförbränning.

Bolaget gör gällande att kravet på att använda bästa möjliga teknik och försiktighetsprincipen uppfylls.

4.1.3 Produktvalsprincipen (2 kap. 4 § miljöbalken)

Produktvalsprincipen innebär att bolaget, i rimlig omfattning, ska undvika att använda kemiska produkter (eller varor som innehåller eller har behandlats med en sådan kemisk produkt) som potentiellt kan vara skadliga för människors hälsa eller miljön om produkten eller varan kan ersättas med ett mindre farligt alternativ.

I den ansökte verksamheten används kemikalier endast i begränsad omfattning. Kemikalier används framför allt i rökgasreningen och vid reningen av rökaskondensat. Bolaget arbetar, och kommer att arbeta, systematiskt med att byta ut kemiska produkter mot sådana som är mindre hälso- och miljöpåverkande, i takt med att sådana görs tillgängliga på marknaden. Bolaget har bl.a. ett system för inköp av kemikalier som syftar till att säkerställa en korrekt tillämpning av

produktvalsprincipen (Chemsoft eller motsvarande). Mot bakgrund av ovanstående får produktvalsprincipen anses vara väl tillgodosedd i den ansökta verksamheten.

4.1.4 Hushållnings- och kretsloppsprincipen (2 kap. 5 § miljöbalken)

Hushållnings- och kretsloppsprincipen innebär att bolaget ska hushålla med råvaror och energi, minimera mängden avfall och prioritera återvinning. Den ansökta verksamheten består huvudsakligen av förbränning av återvunna bränslen och föreliggande ansökan syftar till att bredda verksamhetens avfallsbränslebas. Effektiv användning av olika former av återvunna bränslen är förenligt med hushållnings- och kretsloppsprincipen. Verksamheten bidrar till ett giftfritt kretslopp genom att de föroreningar som finns i avfallsbränslet koncentreras i askan, som omhändertas på ett miljömässigt optimerat sätt och således inte kommer att cirkulera vidare i samhället.

Bolaget gör gällande att den ansökta verksamheten är väl förenlig med hushållnings- och kretsloppsprincipen.

4.1.5 Val av plats (2 kap. 6 § miljöbalken)

Lokaliseringsprincipen innebär att bolaget ska välja en plats för verksamheten som är lämplig med hänsyn till dess ändamål, människors hälsa och miljön. Den tillkommande baslastpannan med bränslehantering m.m. samt den tillkommande biooljepannan har varit föremål för en lokaliseringsutredning, se avsnitt 5.6 i, och underbilaga C2 till, MKB:n. Tre lokaliseringsalternativ har utretts närmare. De tre alternativen har bedömts vara relativt likvärdiga från miljösynpunkt. Möjligheten att utnyttja befintlig infrastruktur ger dock sådana samordningsfördelar att alternativet Östervång måste anses vara klart bäst av de tre undersökta lokaliseringsalternativen.

Enligt 2 kap. 6 § tredje stycket miljöbalken får tillstånd inte ges i strid med detaljplan eller områdesbestämmelser enligt plan- och bygglagen (2010:900). Som har angetts i avsnitt 1.4 strider inte den ansökta verksamheten mot detaljplan eller områdesbestämmelser.

4.1.6 Skälighetsregeln (2 kap. 7 § miljöbalken)

Bolagets överväganden och förslag till skyddsåtgärder och försiktighetsmått för den ansökta verksamheten har genomförts och kommer att genomföras utifrån skälighetsregeln i 2 kap. 7 § miljöbalken. Som har angetts ovan kommer ingen miljökvalitetsnorm att överträdas på grund av den planerade verksamheten.

4.2 16 kap. miljöbalken

4.2.1 Tidsbegränsning av tillståndet (16 kap. 2 § miljöbalken)

Enligt bolagets mening föreligger inget skäl till att tidsbegränsa tillståndet.

4.2.2 Tidigare misskötsel (16 kap. 6 § miljöbalken)

Enligt 16 kap. 6 § miljöbalken kan tidigare dokumenterad misskötsel av allvarligt slag påverka förutsättningarna för att meddela tillstånd. Bolaget gör gällande att det inte föreligger någon sådan omständighet som avses i bestämmelsen.

5 Kontroll

Bolaget kontrollerar och kommer att kontrollera verksamheten enligt tillämpliga bestämmelser om egenkontroll. Bolaget kommer vidare att upprätta ett kontrollprogram i samråd med tillsynsmyndigheten och har föreslagit ett villkor i enlighet härmed, se villkorsförslag 16.

6 Samråd

Föreliggande tillståndsansökan har föregåtts av ett samrådsförfarande enligt 6 kap. miljöbalken. En samrådsredogörelse bifogas som underbilaga C12 till MKB:n. De synpunkter och upplysningar som har framkommit vid samrådet har beaktats vid planeringen och utformningen av projektet, upprättande av MKB:n och denna ansökan. Aktuell verksamhet ska enligt 6 § miljöbedömningsförordningen (2017:966) antas medföra en betydande miljöpåverkan.

7 Tidplan m.m.

Erfarenhetsmässigt föreligger risk för förseningar som kan påverka tidplanen, varför bolaget begär en igångsättningstid om sex år.

Det är angeläget att den *ansökta* verksamheten kan komma igång så snart som möjligt. De planerade förändringarna ska genomföras under 2024-2025, för att fossilfri värme ska kunna börja levereras under 2026. Härutöver ska åter nämnas att två av befintliga produktionsenheter i Trelleborgs fjärrvärmenät, PC Hjorten och Sjöviksverket, kommer att tas ur drift inom några år. Ovanstående innebär sammantaget att ett verkställbart av tillstånd bör föreligga omkring årsskiftet 2023/2024. Skäl för verkställighetsförordnande föreligger således. Bolaget hemställer vidare om en skyndsam handläggning.

8 Övrigt

Den *ansökta* verksamheten omfattas inte av lagen (1999:381) om åtgärder för att förebygga och begränsa följderna av allvarliga kemikalieolyckor. Bolaget behöver därför inte ge in en säkerhetsrapport.

Den ansökta verksamheten utgör en industriutsläppsverksamhet enligt industriutsläppsförordningen (2013:250). En statusrapport har således upprättats, se underbilaga C1 till MKB:n.

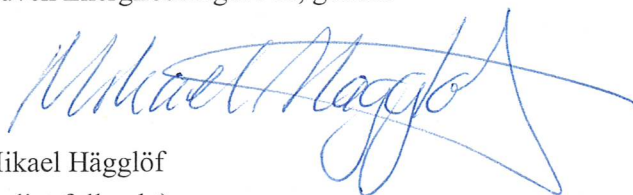
Den ansökta verksamheten omfattas *inte* av krav på att upprätta en kostnads-nyttoanalys enligt lagen (2014:268) om vissa kostnads-nyttoanalyser på energiområdet, se avsnitt 15 i MKB:n.

Som aktförvarare föreslås kommunarkivarie Tova Halldén, Trelleborgs kommun, 231 83 Trelleborg, tel. 0410-73 31 53.

Besked om lämplig lokal för huvudförhandling lämnas senare vid behov.

Kontaktperson hos Adven Energilösningar är Projektledaren Daniel Nilsson, tel: 073-530 22 46, e-post: daniel.nilsson@adven.com

Stockholm den 16 december 2022
Adven Energilösningar AB, genom



Mikael Hägglöf
(enligt fullmakt)

BILAGOR

- A. Förteckning över återvunna bränslen
- B. Teknisk beskrivning
- C. Miljökonsekvensbeskrivning