



Hässelbyverket

Miljörappport 2025

Stockholm Exergi

020-31 31 51

kundservice@stockholmexergi.se

stockholmexergi.se

Innehåll

1. Verksamhetsbeskrivning	2
1.1 Verksamhetens inriktning och lokalisering	2
1.2 Förändringar av verksamheten under året.....	3
2. Tillstånd.....	4
3. Anmälningssärenden beslutade under året.....	5
4. Andra gällande beslut	5
5. Tillsynsmyndighet	6
6. Tillståndsgiven och faktisk produktion	6
7. Gällande villkor i tillstånd	7
8. Kommenterad sammanfattning av mätningar, beräkningar m.m.....	12
9. Tillbud och störningar, samt vidtagna åtgärder	13
9.1 Åtgärder som vidtagits under året för att säkra drift och kontrollfunktioner	13
9.2 Åtgärder som genomförts med anledning av eventuella driftstörningar, avbrott, olyckor m.m.	13
10. Åtgärder som genomförts under året med syfte att minska verksamhetens förbrukning av råvaror och energi.....	13
11. Ersättning av kemiska produkter	13
12. Avfall från verksamheten och avfallets miljöfarlighet.....	14
13. Åtgärder för att minska sådana risker som kan ge upphov till olägenheter för miljön eller människors hälsa.....	14
14. Miljöpåverkan vid användning och omhändertagande av de varor som verksamheten tillverkar.....	14
15. BAT-LCP	14
16. Stora förbränningsanläggningar SFS (2013:252)	15
16.1 Efterlevnad.....	15
16.2 Resultat från årlig kontroll av automatiska mätsystem	15
17. Bilageförteckning	16
BAT-LCP.....	16

1. Verksamhetsbeskrivning

1.1 Verksamhetens inriktning och lokalisering

Hässelbyverket är en mellanlastanläggning i Stockholms nordvästra fjärrvärmenät, där det avfalls- och bioeldade Bristaverket utgör basproduktionsanläggning. Fjärrvärmenätet försörjer Sigtuna, Arlanda och Upplands Väsby, Hässelby, Vällingby, Järvafältet och Sollentuna med fjärrvärme. I det nordvästra fjärrvärmenätet ingår även Valsta hetvattencentral (HVC), Vilundaverket och Akallaverket, som är spets- och reservanläggningar.

Det huvudsakliga bränslet i anläggningen är träpellets. Eldningsolja används vid uppstart och som reservbränsle och tillskott vid behov. Vid normal drift är de mest betydande miljöaspekterna utsläpp till luft av kväveoxider (NO_x), stoft, ammoniak (NH_3) och kolmonoxid (CO). Hanteringen av eldningsolja är förknippad med de största riskerna ur miljösynpunkt.

1.1.1 Lokalisering

Hässelbyverket ligger i västra Stockholm i direkt anslutning till Mälaren, med adress Vassbrinken 5. Sydost om anläggningen ansluter bebyggelsen vid Hässelby Strand. Nordväst om anläggningen ligger Hässelby strandbad. Inom 400 meter från anläggningen finns bland annat bostäder, centrum, skola och begravningsplats med kapell. Fördelar med anläggningens lokalisering är att den:

- är avskild från bebyggelse genom höjdryggar och grönområden,
- har nära tillgång till hamn, som möjliggör miljöriktiga fartygstransporter av bränsle, samt
- ligger i nära anslutning till stora värmeförbrukare i fjärrvärmenätet.

1.1.2 Teknisk beskrivning av produktionsanläggningar

Pannor

Hässelbyverket är ett träpulver- och oljeeldat kraftvärmeverk med en tillförd bränsleeffekt på 330 MW. Kraftvärmeverket har tre block av pannor, P1-P3, som är anslutna till varsin ångturbin, G1-G3. Dessutom finns tre el-ångpannor med den totala effekten 57 MW, en hjälpångpanna som eldas med EO1, samt tre hetvattenackumulatörer.

För att öka pannornas verkningsgrad finns ekonomisar efter P1 och P2. Ekonomisarna är installerade efter elfiltret, men före rökgasfläkten, vilket ger möjligheten att köra rökgaserna i by-pass genom befintliga rökgaskanaler. Ekonomisarna kan sektioneras bort helt genom ett rökgasspjäll. Värmeeffekten från ekonomisarna varierar med rökgastemperaturen. Vid en normal rökgastemperatur ger de en verkningsgradsförbättring med drygt 2 %.

Utöver den angivna anläggningsparken finns även ett oljeeldat kondensaggregat som består av en panna (P4) med tillhörande turbiner på 160 MW el. I juli 1998 ställdes dock anläggningen av och är sedan dess långtidskonserverad.

Reningsutrustning

Samtliga förbränningsenheter är försedda med elfilter för rening av rökgaserna före utsläpp till luft. SNCR-utrustning (selektiv icke-katalytisk reduktion av kväveoxider) för reduktion av NO_x finns installerat på P1-P3. P3 har dessutom ROFA (Roterande överluft). Rökgaserna från kraftvärmeverket släpps ut genom en 135 meter hög skorsten. Utsläppspunkten är belägen på +145 meter. Den andra skorstenen som tillhör det tekniskt avställda kondensaggregatet är också 135 meter hög.

Slagget som uppkommer i pannan vid förbränning av träpellets kyls med processvatten innan det transporteras till slaggsilon. Överskott av processvatten (slaggvatten) renas innan det släpps ut till Mälaren via en pumpgrop och två bassänger. För att avskilja partiklar ur processvattnet finns ett roterande filter, Rotosiv, en lamellseparator och sist ett sandfilter för ytterligare rening. Avskilt slam avvattnas i en centrifug och förs på slaggbandet som går till slaggsilon.

Bäddvatten och läckvatten från oljelagren mellanlagras i bäddvattenmagasin och renas i oljeavskiljare. Överskottsvatten från bäddvattenmagasinet renas från kolväten i en avluftningskolonn, varefter vattnet släpps ut i Mälaren. Vatten från ytor där olja kan förekomma avleds via oljeavskiljare och pumpgropar antingen direkt till recipient eller via sedimenteringsbassänger. Till kommunens spillvatten kommer avloppsvatten huvudsakligen från personallokaler och verkstäder.

Vid drift av verket leds ventilationsluften från oljelagren till en kanal för förbränningsluft för pannorna P1-P3.

Bränslelager

All olja som används för drift av anläggningen förvaras i verkets cisterner. År 2020 inleddes avvecklingen av bergrummens oljelager och den första etappen av bergrumssaneringen. Under år 2022 har bergrumssaneringen övergått till etapp 2 vilket färdigställdes under år 2023. Bergrumssaneringen är uppdelad i totalt fyra etapper.

1.2 Förändringar av verksamheten under året

På Hässelby har likriktarna till elfiltren bytts ut på alla tre pannorna samt styrningen av likriktarna, förväntad effekt är lägre halter av stoftutsläpp. Värmekondensator 1 har tubats om vilket medför minskad risk för läckage samt ökad verkningsgrad.

2. Tillstånd

Gällande tillståndsbeslut för Hässelbyverket.

Datum	Tillståndsgivande myndighet	Tillstånd enligt	Beslut avser
1965-09-21	Österbygdens vattendomstol, dnr AD 27/1965, aktilaga 17	Vattenlagen	Vattendom för Hässelbyverkets kondenskraftverk
1970-12-22	Österbygdens vattendomstol, Dnr AD 27/1965, aktilaga 62	Vattenlagen	Vattendom för Hässelbyverkets kondenskraftverk
1973-09-27	Södertörns tingsrätt, Dnr 27/65, aktilaga 73	Vattenlagen	Vattendom för Hässelbyverkets kondenskraftverk
2007-12-18	Miljödomstolen (mål nr M 2714-07)	Miljöbalken	Vattendomstolens dom 1973-09-27 (mål AD 27/65) skall förses med ytterligare bestämmelse: Skyldigheten för sökanden att vintertid vidta åtgärder till följd av vattenföretagets inverkan på isförhållandena skall gälla endast vid drift av kondenskraftverket. Sökanden skall underrätta tillsynsmyndigheten i god tid innan driften av kondenskraftverket återupptas.
2011-11-18	Mark- och miljödomstolen (Mål nr M 1680-10)	Miljöbalken (1998:808)	Beslutet omfattar tillstånd för fortsatt och ändrad verksamhet vid Hässelbyverket på fastigheten Vassen 3 i Stockholms stad. Tillstånd för 3 x 110 MW tillförd bränsleeffekt för produktion av värme och el. Tillståndet omfattar även hamnverksamhet med max 250 anlop per år med fartyg med en lastkapacitet på max 10 000 dödviktston samt hantering av maximalt 500 000 ton bränsle per år och förvaring av olja i bergum.
2012-10-25	Mark- och miljööverdomstolen (Mål nr M 10039-11)	Miljöbalken (1998:808)	Överklagat avgörande, vilket ger tillstånd till bygga om P4 alternativt uppföra en ny panna, byta ut G4 till en ny turbin, samt förbränna högst 250 000 ton avfallsklassificerade bränslen i P4 varje år. Tillståndet preciserar ett antal villkor för P4. För P1-P3 ges även tillåtelse till förbränning av palmkärnsskal och slutliga villkor för utsläpp av kväveoxider till luft. Slutliga villkor

			ges även avseende elanslutning för fartyg som ligger vid kaj.
2015-05-28	Mark- och miljödomstolen (Mål nr M 1680-10)	Miljöbalken (1998:808)	Deldomen avser redovisning av utredningsvillkor; U1 och U2. Utredningar inklusive förslag till slutgiltiga villkor ska ges in till mark- och miljödomstolen senast den 30 juni 2016.
2016-12-21	Länsstyrelsen i Stockholms län Dnr 563-31594-2016	Lagen (2004:1199) om handel med utsläppsätter	Tillstånd till utsläpp av växthusgaser, Hässelbyverket.
2017-05-05	Mark- och miljödomstolen (Mål nr M1680-10)	Miljöbalken (1998:808)	Deldomen avser upphävning av provisoriska villkor för buller och utsläpp av CO till luft, samt föreskriver slutliga villkor för buller och utsläpp av CO till luft.
2019-09-20	Länsstyrelsen Stockholm Dnr 458-28143-2019	Lagen (1999:381) om Sevesoverksamhet	Meddelandet avser upphävning av Sevesoverksamhet enligt 1999:381.
2021-11-30	Storstockholms brandförsvaret (Dnr: 314-0541/2019)	Lagen (2010:1011) om brandfarliga och explosiva varor	Tillstånd till hantering av brandfarlig vara. Tillståndet gäller till 2031-11-30.

3. Anmälningssärenden beslutade under året

Det har inte fattats några beslut under året med anledning av anmälningsskyldiga ändringar enligt 1 kap. 10 - 11 §§ miljöprövningsförordningen (2013:251) eller liknande.

4. Andra gällande beslut

Andra gällande beslut enligt miljöbalken

Datum	Prövande myndighet	Beslut enligt	Beslut avser
2019-10-16	Miljöförvaltningen Stockholm Stad Dnr 2019-18269	§28, 1998:899	Anmälan om bergrumsavveckling Hässelbyverket
2024-05-31	Länsstyrelsen Stockholm Dnr 10307-2021	Länsstyrelsen beslutar med stöd av 2 kap 3 § förordning (2003:789) om skydd mot olyckor att Hässelbyverket, Stockholm stad, omfattas av skyldigheterna för farlig verksamhet enligt 2 kap 4 § lag (2003:778) om skydd mot olyckor.	Beslut angående farlig verksamhet enligt lagen om skydd mot olyckor, Stockholm Exergis anläggning Hässelbyverket, Stockholm stad

5. Tillsynsmyndighet

Tillsynsmyndigheter

Tillsynsmyndighet	Tillsyn avser
Miljöförvaltningen i Stockholms stad	Miljötillstånd Miljöbalken
Storstockholms brandförsvaret	Lagen (2003:778) om skydd mot olyckor Lagen (2010:1011) om brandfarliga och explosiva varor
Naturvårdsverket	Lagen (2004:1199) om handel med utsläppsätter Miljöbalken

6. Tillståndsgiven och faktisk produktion

Tillståndsgiven och faktisk produktion

Anläggningsdel	Tillståndsgiven effekt (MW)	År 2025		Föregående år	
		Drifttimmar (h)	Produktion (GWh)	Drifttimmar (h)	Produktion (GWh)
Panna 1	110	1406	82.8	0	0,0
Panna 2	110	908	63.7	1430	101,6
Panna 3	110	758	57.5	1423	101,8
Elpannor	57	2247	10.85	4352	17,27
Sunrod (hjälpångpanna)		1519	3.63	915	2,82

Produktion (GWh)	2025	Föregående år
Värmeproduktion	176	170
Elproduktion, brutto	28	40
Elproduktion, netto	9	21

7. Gällande villkor i tillstånd

Villkor	Kommentar																												
<p>1. Allmänt villkor, MMD 2011-11-18: Om inte annat framgår av nedan givna villkor ska verksamheten vid Hässelbyverket - inbegripet åtgärder för att minska vatten- och luftföroreningar och andra störningar för omgivningen - bedrivas i huvudsaklig överensstämmelse med vad bolaget uppgett eller åtagit sig i målet.</p>	<p>Verksamheten har bedrivits i huvudsaklig överensstämmelse med vad bolaget angivit i samband med miljöprovningar.</p> <p>Villkoret uppfylls.</p>																												
<p>2. Utsläpp av svavel, MMD 2011-11-18: Utsläppet av svaveldioxid från pannorna P1-P3 får sammantaget uppgå till högst 125 mg/m³ norm torr gas vid 6 % O₂ räknat som årsmedelvärde.</p>	<p>Årsmedelvärdet för P1-P3 är beräknat till 1,25 mg/m³ normal torr gas vid 6 % O₂.</p> <p>Resultaten visar att villkoret uppfylls.</p>																												
<p>3. Utsläpp av stoft, MMD 2011-11-18: Utsläppet av stoft från pannorna P1-P3 får sammantaget uppgå till högst 20 mg/m³ norm torr gas vid 6 % O₂ räknat som månadsmedelvärde och riktvärde.</p>	<p>Villkoret kontrolleras med kontinuerligt mätande instrument. Årsmedelvärdet för P1-P3 beräknades till 6,2 mg/m³ normal torr gas vid 6 % O₂, baserat på värden från den kontinuerliga mätningen.</p> <p>Följande månadsmedelvärden uppmättes under 2025:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Månad</th> <th>P1-P3</th> <th>Månad</th> <th>P1-P3</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Jan</td> <td>7</td> <td>Jul</td> <td>Ej drift</td> </tr> <tr> <td>Feb</td> <td>7</td> <td>Aug</td> <td>Ej drift</td> </tr> <tr> <td>Mar</td> <td>11</td> <td>Sep</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>Apr</td> <td>Ej drift</td> <td>Okt</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>Maj</td> <td>Ej drift</td> <td>Nov</td> <td>10</td> </tr> <tr> <td>Jun</td> <td>Ej drift</td> <td>Dec</td> <td>6</td> </tr> </tbody> </table> <p>Resultaten visar att villkoret uppfylls.</p>	Månad	P1-P3	Månad	P1-P3	Jan	7	Jul	Ej drift	Feb	7	Aug	Ej drift	Mar	11	Sep	1	Apr	Ej drift	Okt	1	Maj	Ej drift	Nov	10	Jun	Ej drift	Dec	6
Månad	P1-P3	Månad	P1-P3																										
Jan	7	Jul	Ej drift																										
Feb	7	Aug	Ej drift																										
Mar	11	Sep	1																										
Apr	Ej drift	Okt	1																										
Maj	Ej drift	Nov	10																										
Jun	Ej drift	Dec	6																										
<p>4. Utsläpp av kväveoxider, MMÖD 2012-10-25 Utsläppet av kväveoxider, räknat som NO₂, får sammantaget från pannorna P1-P3 som årsmedelvärde uppgå till högst 190 mg/m³ norm torr gas vid 6 % O₂.</p> <p>Om bolaget vid utgången av 2015 inte har tagit tillståndet till panna 4 i anspråk, får från denna tidpunkt utsläppet av kväveoxider, räknat som NO₂, sammantaget från pannorna P1-P3 som årsmedelvärde uppgå</p>	<p>Villkoret kontrolleras med kontinuerligt mätande instrument. Årsmedelvärdet för NO_x beräknades till 141 mg/m³ normal torr gas vid 6 % O₂ baserat på kontinuerligt uppmätta värden.</p> <p>Det sammantagna uppmätta värdet för panna 1-3 samt årsmedelvärdet som baseras på kontinuerligt uppmätta värden understiger gränsvärdet på högst 170 mg/m³ norm torr gas vid 6 % O₂.</p> <p>Resultaten visar att villkoret uppfylls.</p>																												

till högst 170 mg/m ³ norm torr gas vid 6 % O ₂ .																																																					
<p>5. Utsläpp av ammoniak, MMD 2011-11-18: Om ammoniak injiceras för begränsning av utsläpp av NO_x får ammoniakutsläppen uppgå till högst 10 mg/m³ norm torr gas vid 6 % O₂ som månadsmedelvärde och riktvärde.</p>	<p><i>P1-P3 är utrustade med SNCR för ammoniakinjicering och reducering av NO_x. Villkoret kontrolleras med kontinuerligt mätande instrument. Årsmedelvärdet för 2025 uppgick till 2 mg/m³ ntg vid 6 % O₂.</i></p> <p><i>Följande månadsmedelvärden uppmättes under 2025:</i></p> <table border="1" data-bbox="743 640 1370 1200"> <thead> <tr> <th>Månad</th> <th>P1</th> <th>P2</th> <th>P3</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Januari</td> <td>0</td> <td>1,1</td> <td>6,7</td> </tr> <tr> <td>Februari</td> <td>3,7</td> <td>4,9</td> <td>1,5</td> </tr> <tr> <td>Mars</td> <td>2,1</td> <td>0,8</td> <td>0,5</td> </tr> <tr> <td>April</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>Maj</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>Juni</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>Juli</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>Augusti</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>September</td> <td>0,03</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>Oktober</td> <td>2,9</td> <td>0,7</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>November</td> <td>2,5</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>December</td> <td>2,6</td> <td>1,2</td> <td>0</td> </tr> </tbody> </table> <p><i>Resultaten visar att villkoret uppfylls.</i></p>	Månad	P1	P2	P3	Januari	0	1,1	6,7	Februari	3,7	4,9	1,5	Mars	2,1	0,8	0,5	April	0	0	0	Maj	0	0	0	Juni	0	0	0	Juli	0	0	0	Augusti	0	0	0	September	0,03	0	0	Oktober	2,9	0,7	0	November	2,5	0	0	December	2,6	1,2	0
Månad	P1	P2	P3																																																		
Januari	0	1,1	6,7																																																		
Februari	3,7	4,9	1,5																																																		
Mars	2,1	0,8	0,5																																																		
April	0	0	0																																																		
Maj	0	0	0																																																		
Juni	0	0	0																																																		
Juli	0	0	0																																																		
Augusti	0	0	0																																																		
September	0,03	0	0																																																		
Oktober	2,9	0,7	0																																																		
November	2,5	0	0																																																		
December	2,6	1,2	0																																																		
<p>6. Lukt och damning, MMD 2011-11-18: Bolaget ska om det för omgivningen uppstår störande lukt eller damning med anledning av bränslehanteringen vid anläggningen i samråd med tillsynsmyndigheten vidta åtgärder för att reducera störningen.</p>	<p><i>Inga klagomål avseende lukt eller damning har inkommit under 2025.</i></p> <p><i>Villkoret uppfylls.</i></p>																																																				
<p>7. Ventilationsluft, MMD 2011-11-18: Utsläppen till luft av kolväten från oljelagringen i bergrum får uppgå till högst 1 ton/år.</p>	<p><i>Kolväteutsläppet från oljelagren kontrolleras genom emissionmätning normalt vart tredje år. I samband med att projektet avseende bergrumssanering startade har intervallet utökats till en gång per år. Senaste mätning utfördes av Miljömätarna i Linköping AB i februari 2025. Baserat på mätningarna samt frånluften från oljelager har kolväteutsläppet 2025 beräknats till 236 kg.</i></p> <p><i>Villkoret uppfylls.</i></p>																																																				
<p>8. Utsläpp till vatten, MMD 2011-11-18: Läckvattnet från bergrummen skall genomgå rening så att halten mineralolja som riktvärde och månadsmedelvärde</p>	<p><i>Läckvatten från bergrummen genomgår rening genom oljeavskiljare och avdrivningskolonn. Halten mineralolja i läckvatten kontrolleras genom mätningar av oljeindex. Prover tas som stickprov från utpumpningstillfällen och sparas till</i></p>																																																				

<p>uppgår till högst 1 mg/l mätt som oljeindex. Utsläppet av kolväten med läckvattnet får som årsmedelvärde uppgå till högst 0,5 mg/l.</p>	<p>samlingsprov. Volymen utsläppt läckvatten kontrolleras genom mätning.</p> <p>Prover har skickats för analys vid 8 tillfällen under 2025. Resterande månader släpptes inget läckvatten ut eftersom anläggningen ej var i drift, vilket är anledningen till att inga prover skickades på analys då.</p> <table border="1" data-bbox="738 622 1428 958"> <thead> <tr> <th>Datum</th> <th>Koncentration (µg/l)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2025-01-07</td> <td><50</td> </tr> <tr> <td>2025-02-24</td> <td>150</td> </tr> <tr> <td>2025-04-02</td> <td>771</td> </tr> <tr> <td>2025-05-15</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>2025-09-03</td> <td><50</td> </tr> <tr> <td>2025-10-24</td> <td>717</td> </tr> <tr> <td>2025-11-24</td> <td>130</td> </tr> <tr> <td>2025-12-15</td> <td>126</td> </tr> </tbody> </table> <p>Bedömningen är att villkoret uppfylls.</p>	Datum	Koncentration (µg/l)	2025-01-07	<50	2025-02-24	150	2025-04-02	771	2025-05-15	-	2025-09-03	<50	2025-10-24	717	2025-11-24	130	2025-12-15	126
Datum	Koncentration (µg/l)																		
2025-01-07	<50																		
2025-02-24	150																		
2025-04-02	771																		
2025-05-15	-																		
2025-09-03	<50																		
2025-10-24	717																		
2025-11-24	130																		
2025-12-15	126																		
<p>9. Utsläpp till vatten, MMD 2011-11-18: Bolaget ska i samråd med tillsynsmyndigheten och Stockholms Brandförsvaret anlägga ett system för uppsamling av eventuellt släckvatten från nya bränslelager och ytorna för hantering av bränslen. Systemet ska tas i drift samtidigt som kompletterande utrustning och lager för tillkommande bränslen tas i drift.</p>	<p>Det är inte aktuellt med nya bränslelager eller nya bränsleytor.</p> <p>Villkoret uppfylls.</p>																		
<p>10. Buller, MMD 2011-11-18: Vid uppförande av nya byggnader och annan utrustning gäller Naturvårdsverket riktlinjer för buller från byggarbetsplatser.</p>	<p>Under 2025 har inga nya byggnader eller utrustning uppförts som påverkas av villkoret.</p> <p>Villkoret uppfylls.</p>																		
<p>11. Elanslutning, MMÖD 2012-10-25 Bolaget ska vid upphandling av transporter i så stor utsträckning som möjligt välja fartyg utrustade för elanslutning. Fartyg som ligger vid kaj mer än två timmar ska erbjudas elanslutning. Bolaget ska årligen i miljörapporten redovisa andelen transporter där elanslutning inte använts samt skälet för detta.</p>	<p>Under 2025 anlöpte 11 fartyg i hamnen, varav 9 var kvar mer än 1 dygn. Samtliga fartyg erbjöds landström, 7 fartyg anslöt till landström. De fartyg som inte anslöt till landström innehöll vid tillfället inte korrekt utrustning för att ansluta.</p> <p>Bedömningen är att villkoret i huvudsak uppfylls.</p>																		

<p>12. Energi, MMD 2011-11-18: Bolaget ska genom effektivisering och hushållning sträva efter att minska den egna energianvändningen i verksamheten. Energianvändningen ska följas och årligen rapporteras till tillsynsmyndigheten.</p>	<p>Stockholm Exergi arbetar aktivt med energihushållning. Åtgärder genomförs kontinuerligt för att höja effektiviteten och minska resursåtgången i verksamheten. I kapitel 10 beskrivs åtgärder som vidtagits för att minska energianvändningen om sådana varit aktuella. En energikartläggning gjordes under 2022.</p> <p>Bedömningen är att villkoret uppfylls.</p>
<p>13. Avfall, MMD 2011-11-18: Åtgärder ska fortlöpande vidtas för att minska mängden avfall som uppkommer i verksamheten.</p>	<p>Slagg från Hässelbyverket innehåller oförbränt material som används till viss del som bränsle i Bristaverket i stället för att omhändertas på Ragn-Sells avfallsanläggning i Högbytorp.</p> <p>Ingen förändring har gjorts i anläggningen under 2025 som direkt påverkar restprodukter eller driftrelaterat avfall.</p> <p>Bedömningen är att villkoret uppfylls.</p>
<p>14. Nedläggning av verksamheten, MMD 2011-11-18: Bolaget ska i god tid före planerad nedläggning av verksamheten ge in en avvecklingsplan till tillsynsmyndigheten.</p>	<p>Under 2018 kom ett inriktningsbeslut på nedläggning av Hässelbyverket. Under 2019 har utredningar och omfattande riskanalys genomförts för att säkra nedläggningen av Hässelbyverket. Miljöförvaltningen hålls underrättad om hur arbetet fortskrider. Inga nya beslut har tagits under 2025 angående nedläggningen.</p> <p>Dialog med Stockholm stad sker fortlöpande angående avvecklingen av Hässelbyverket samt bergrummet.</p> <p>Bedömningen är att villkoret uppfylls.</p>
<p>15. Kontrollprogram, MMD 2011-11-18: För verksamheten ska finnas ett kontrollprogram som innehåller en redovisning av hur bolaget avser att kontrollera att villkoren följs. I kontrollprogrammet ska anges mätmetoder, mätfrekvens och utvärderingsmetoder.</p>	<p>Egenkontrollprogram beskriver mätmetoder, mätfrekvens och utvärderingsmetoder. Hässelbyverkets egenkontrollprogram uppdaterades senast 2025-02-12.</p> <p>Villkoret uppfylls.</p>
<p>16. Utsläpp av kolmonoxid, MMD 2017-05-05: Utsläppet av kolmonoxid, CO, från pannorna P1-P3 får, med undantag från start och stopp, som medelvärde per timma under 90 procent av drifttimmarna under ett kalenderår inte överstiga 530 mg/m³ norm torr gas vid 6 % O₂ och som dygnsmedelvärde under 90 procent av driftdygnen under ett kalenderår inte överstiga 265 mg/m³ norm torr gas vid 6 % O₂.</p>	<p>Villkoret kontrolleras med kontinuerlig mätning. 38 st överskridande mot timmedelvärdet och 12 st överskridanden mot dygnsmedelvärde har skett.</p> <p>Panna 1: 98% av timmarna är under timmedelvärdet. 98% av dygn är under dygnsmedelvärdet.</p> <p>Panna 2: 99% av timmarna är under timmedelvärdet. 99% av dygn är under dygnsmedelvärdet.</p>

	<p><i>Panna 3:</i> 99,9% av timmarna är under timmedelsvärdet. 99% av dygn är under dygnsmedelsvärdet.</p> <p><i>Bedömningen är att villkoret uppfylls.</i></p>
<p>17. Buller, MMD 2017-05-05: Buller från verksamheten (inklusive fartyg vid kaj) ska begränsas så att det utomhus vid bostäder som riktvärde* inte ger upphov till högre ekvivalent ljudnivå än</p> <ul style="list-style-type: none"> - 50 dB(A) vardagar (kl. 07-18) - 45 dB(A) nattetid (22-07) - 50 dB(A) övrig tid <p>Bullernivåerna ska kontrolleras senast sex månader efter det att tillståndet har tagits i anspråk och därefter vart tredje år eller efter att ändringar har vidtagits i verksamheten som kan påverka bullernivåerna mer än obetydligt.</p>	<p><i>Inga ändringar av verksamheten som kan påverka bullernivåerna mer än obetydligt har skett under 2025.</i></p> <p><i>Senaste bullermätningen genomfördes 2025 av Structor Akustik. Mätningen visar att villkoret för buller innehålls.</i></p> <p><i>Bedömningen är att villkoret uppfylls.</i></p>
<p>18. Avfallsförbränning, P4, MMÖD 2012-10-25: Vid tillämpningen av Naturvårdsverkets föreskrifter (2002:28) om avfallsförbränning ska kraven i bilaga 5 uppfyllas oavsett vilka bränslen som används.</p>	<p><i>Villkoret avser panna 4 (P4) som inte är i drift.</i></p>
<p>19. Rök-gaskondensat, P4, MMÖD 2012-10-25: Rök-gaskondensatet ska renas genom omvänd osmos eller annan metod som ger minst motsvarande reningseffekt.</p>	<p><i>Villkoret avser panna 4 (P4) som inte är i drift.</i></p>

8. Kommenterad sammanfattning av mätningar, beräkningar m.m.

Utfört datum	Utförare	Uppdrag
2025-02-10--12	Miljömätarna i Linköping AB	P1, KALIBRERING AV AMS -QAL2 2025 ENLIGT SS-EN 14181:2014 OCH SS-EN 13284-2:2017
2025-02-11--12	Miljömätarna i Linköping AB	P1, JÄMFÖRANDE MÄTNING 2025 ENLIGT NFS 2016:13
2025-02-10--11	Miljömätarna i Linköping AB	P1, EMISSIONSMÄTNINGAR 2025 ENLIGT BREF LCP – BAT-SLUTSATSER 2017
2025-02-04--06	Miljömätarna i Linköping AB	P2, KALIBRERING AV AMS -QAL2 2025 ENLIGT SS-EN 14181:2014 OCH SS-EN 13284-2:2017.
2025-02-05	Miljömätarna i Linköping AB	P2, JÄMFÖRANDE MÄTNING 2025 ENLIGT NFS 2016:13
2025-02-04	Miljömätarna i Linköping AB	P2, ÅRLIG KONTROLL AV AMS –AST 2025 ENLIGT SS-EN 14181:2014.
2025-02-05	Miljömätarna i Linköping AB	P2, EMISSIONSMÄTNINGAR 2025 ENLIGT BREF LCP – BAT-SLUTSATSER 2017
2024-12-27 – 2025-01-27	Miljömätarna i Linköping AB	P3, KALIBRERING AV AMS -QAL2 2024 ENLIGT SS-EN 14181:2014 OCH SS-EN 13284-2:2017.
2025-01-27	Miljömätarna i Linköping AB	P3, ÅRLIG KONTROLL AV AMS –AST 2025 ENLIGT SS-EN 14181:2014.
2025-01-27	Miljömätarna i Linköping AB	P3, JÄMFÖRANDE MÄTNING 2025 ENLIGT NFS 2016:13
2025-01-28	Miljömätarna i Linköping AB	P3, EMISSIONSMÄTNINGAR 2025 ENLIGT BREF LCP – BAT-SLUTSATSER 2017
2025-02-05	Miljömätarna i Linköping AB	P3, EMISSIONSMÄTNING TOC I VENTILATION FRÅN BERGRUM
2025-03-28	Structor Akustik AB	Bullermätning enligt villkor som angivits i Miljödomstolens mål nr M168010-10.

Samtliga mätningar visar att villkor innehålls förutom AST för P3 och Jämförande mätning på P1. P3 är ej i drift och behöver därför inte genomföra ytterligare kalibrering fram tills att den tas i bruk. Inga värden har gått förlorade på P1 men syremätarna är i behov av renovering. En utredning har gjorts som skickats till Naturvårdsverket.

9. Tillbud och störningar, samt vidtagna åtgärder

9.1 Åtgärder som vidtagits under året för att säkra drift och kontrollfunktioner

Grundläggande utbildningar i miljö görs för driftpersonal från Miljögruppen på Stockholm Exergi. Miljöredovisningssystem och miljöbegrepp genomgås för att öka kompetens och vikten av miljöarbetet.

9.2 Åtgärder som genomförts med anledning av eventuella driftstörningar, avbrott, olyckor m.m.

Utredning har gjorts efter driftstopp kopplat till överskridande av utsläpp till luft. Åtgärder som vidtagits för att förhindra upprepade störningar har varit uppdatering av rutiner och säkerställt underhåll av pannor och delar av pannorna. I övrigt har inga betydande avvikelser som föranlett åtgärder skett under år 2025.

10. Åtgärder som genomförts under året med syfte att minska verksamhetens förbrukning av råvaror och energi

Inga betydande åtgärder har vidtagits för att minska verksamhetens förbrukning av råvaror och energi under 2025.

11. Ersättning av kemiska produkter

Kemikalier som används vid Hässelbyverket består i huvudsak av olika typer av driftkemikalier. Ammoniak används för NO_x-reduktion, natriumklorid och polymer för vattenreningsprocesser samt olika typer av smörjfett och smörjoljor.

Stockholm Exergi nyttjar kemikaliehanteringssystemet Chemsoft. Kemikaliehanteringen är ett fortlöpande arbete inom verksamheten med bland annat inventeringar, framtagning av säkerhetsdatablad och genomgång av lagerhållning. Kemikalierna på anläggningen inventeras regelbundet och de kemiska produkter som inte längre används rensas ut och ersätts med ett mer

miljövänligt alternativ. Inga betydande åtgärder har genomförts under år 2025 med syfte att ersätta de kemiska produkter med sådana som kan antas vara mindre farliga.

12. Avfall från verksamheten och avfallets miljöfarlighet

Samtliga avfallsmängder som uppkommit vid Hässelbyverket under år 2025 redovisas separat i SMP. Den största delen av det avfall som uppkommer vid Hässelbyverket består av restprodukter och driftrelaterat avfall från förbränning så som flygaska, bottenaska samt oförbränt slagg och sotvatten. Ingen förändring har gjorts i anläggningen under 2025 som direkt påverkar restprodukter eller driftrelaterat avfall.

13. Åtgärder för att minska sådana risker som kan ge upphov till olägenheter för miljön eller människors hälsa

Inga betydande åtgärder har genomförts under år 2025 med syfte att minska risker som kan ge upphov till olägenheter för miljön eller människors hälsa.

14. Miljöpåverkan vid användning och omhändertagande av de varor som verksamheten tillverkar

Inga betydande undersökningar eller åtgärder har genomförts under år 2025 med syfte att kartlägga miljöpåverkan vid användning och omhändertagande av de varor som verksamheten tillverkar.

15. BAT-LCP

Hässelbyverket omfattas av slutsatserna enligt BAT-LCP för Stora förbränningsanläggningar. Kraven offentliggjordes den 17 augusti 2017 i EUT (Europeiska unionens officiella tidning). Från och med verksamhetsåret 2018 ska verksamhetsutövare redogöra, i miljörapporten, för hur dessa slutsatser följs eller planeras att följas. Redogörelse av BAT-slutsatserna görs i separat bilaga till denna miljörapport. Endast de BAT-slutsatser som verksamheten omfattas av redovisas i bilagan i SMP.

16. Stora förbränningsanläggningar SFS (2013:252)

16.1 Efterlevnad

Sedan den 1 januari 2016 gäller förordningen (2013:252) om stora förbränningsanläggningar för Hässelbyverket. Hässelbyverket består av 3 pannor (P1-P3) för produktion av fjärrvärme samt kraftproduktion.

År för idrifttagande, installerad tillförd effekt och drifttimmar för respektive panna.

Panna	År för idrifttagande	Antal drifttimmar ¹ 2025	Installerad tillförd effekt (MW)
P1	1959	1344	110
P2	1959	861	110
P3	1959	751	110
Minst en panna i drift	-	2280	330

Stoft, NO_x och SO₂ mäts kontinuerligt och det automatiska mätsystemet kvalitetssäkras enligt förordningens krav.

Begränsningsvärden enligt SFS 2013:252 och överskridande under 2025.

Parameter	Begränsningsvärde	Antal överskridanden gentemot begränsningsvärde			Referens
		Månad	Dygn	Timme (%)	
Stoft	20 mg/Nm ³	0	0	<1%	68 §, pkt 1
NO _x	200 mg/Nm ³	0	0	<1%	55 §, pkt 2
SO ₂	200 mg/Nm ³	0	0	0	44 §

Under 2025 registrerades 3 mätbortfall för parametrar Nox, SO2 och Stoft när pannorna var i drift.

16.2 Resultat från årlig kontroll av automatiska mätsystem

Resultaten av de mätningar som gjorts enligt SS EN 14181 visar på godkända kalibreringsfunktioner för samtliga parametrar. AST för NH₃ panna 3 blev underkänd. Ingen ytterligare mätning är gjord på panna 3 då den inte planeras vara i drift framöver.

¹ Tid för start och stopp inkluderas inte i denna redovisning.

17. Bilageförteckning

BAT-LCP

Om Stockholm Exergi

Stockholm Exergi är stockholmarnas energibolag och med resurseffektiva lösningar tryggar vi den växande Stockholmsregionens tillgång till värme, el, kyla och avfallstjänster. Vi värmer över 800 000 stockholmare och vårt drygt 300 mil långa fjärrvärmenät är navet för de samhällsnyttor som vi skapar tillsammans med våra kunder och samarbetspartners. Vi ägs av Stockholms stad och Ankhiale och har drygt 800 medarbetare som varje dag arbetar för att minska stockholmarnas klimatpåverkan. Genom att utveckla koldioxidinfångning driver vi på för att minusutsläpp ska kunna bli verklighet.

Stockholm Exergi Holding AB (publ)

Org. nr. 556040-6034

115 77 Stockholm

tel: 020-31 31 51

stockholmexergi.se

