

2024

SÄVERSTAVERKET - MILJÖRAPPORT



2025-03-26

Innehåll

Innehåll.....	1
Grunddel.....	3
Textdel.....	4
1 Beskrivning av verksamheten	4
1.1 Lokalisering.....	4
1.2 Teknisk beskrivning	4
1.2.1 Panna 1 och 2 (P1 och P2)	4
1.2.2 Panna 3, 4 och 5 (P3, P4 och P5)	5
1.2.3 Panna 6 (P6).....	5
1.2.4 Rökgasrening	5
1.2.5 Rening av rökaskondensatet.....	5
1.2.6 Bränslet.....	6
1.2.7 Övervakning och mätning.....	6
1.3 Förändringar under året.....	6
2 Beskrivning av verksamhetens huvudsakliga påverkan på miljön	7
3 Beslut.....	8
3.1 Tillståndsbeslut och andra gällande beslut.....	8
3.2 Beslut under året.....	9
4 Villkorsefterlevnad	9
4.1 Tillståndsgiven och faktisk produktion.....	9
4.2 Redovisning av gällande villkor	10
4.2.1 Allmänt	10
4.2.2 Buller.....	10
4.2.3 Utsläpp till luft	11
4.2.4 Förbränning av olja	13
4.2.5 Utsläpp till vatten	13
4.2.6 Hantering och lagring av bränslen och aska	14
4.2.7 Avfall och kemiska produkter	15
4.2.8 Kontroll	16
4.2.9 Slutliga villkor angående säkerhetshöjande åtgärder och oljehaltigt vatten.....	17
5 Uppfyllnad av annan lagstiftning.....	17
5.1 Uppfyllande av SFS 2013:253 Förordning om förbränning av avfall.....	17
5.1.1 Förordningens tillämpning (2-20 §§)	17
5.1.2 Drift, skötsel och kontroll av förbränningsanläggningar	18
5.1.3 Avfall och restprodukter (21-26 §§),	18
5.1.4 Åtgärder för att hindra otillåtna eller oavsiktliga utsläpp (27-30 §§).....	20

5.1.5 Åtgärder för att minska slagg, bottenaska och glödningsförlust (30 §)	21
5.1.6 Skorsten, temperatur, stödbrännare, absoluta begränsningsvärden och värmeåtervinning (31-37 §§)	21
5.1.7 Värme	22
5.1.8 Mätningar och mätresultat (38-53 §§)	23
5.1.9 Utsläpp till luft från avfallsförbränningsanläggningar (56–66 §§).....	25
5.1.10 Blandningsberäkning vid samförbränning (71–93 §§),.....	27
5.1.11 Utsläpp till luft från energianläggningar (80–96 §§).....	27
5.1.12 Utsläpp genom avloppsvatten (100-103 §§),	28
5.2 Redovisning av BAT	29
6 Mätningar, beräkningar och andra undersökningar	29
6.1 Provtagningsprogram	29
6.1.1 Utsläpp till luft	29
6.1.2 Utsläpp till vatten	30
6.2 Årlig kontroll av automatiska mätsystem och periodiska mätningar	31
7 Betydande åtgärder för att säkra drift	32
8 Tillbud och störningar samt vidtagna åtgärder	32
9 Åtgärder som gjorts för att minska verksamhetens förbrukning	32
10 Kemiska produkter	32
11 Avfallshantering.....	33
12 Riskhantering.....	33
13 Miljöpåverkan från verksamhetens produkter	33

Bilaga 1. Redovisning av BAT-slutsatser för avfallsförbränning

Grunddel

Uppgifter om verksamhetsutövaren	
Verksamhetsutövare	Bollnäs Energi AB
Organisationsnummer	556712-5314
Uppgifter om verksamheten	
Anläggningsnummer	2183-155
Anläggningsnamn	Säverstaverket
Ort	821 30 Bollnäs
Besöksadress	Myrbäcksgatan 18
Fastighetsbeteckning	Städet 7
Kommun	Bollnäs
Huvudbransch och kod	90.211-i avfallsförbränning
Övriga branscher och koder	90.210-i samförbränning panna 1 och 2 40.50-i förbränning panna 3, 4 och 5
EPTR	1.(C) värmekraftverk och andra förbränningsanläggningar
Tillsynsmyndighet	Länsstyrelsen i Gävleborgs län
Koordinater för anläggningens mittpunkt	N/S 6803025. O/V 1530666
Kontaktperson för miljöfrågor	Nicole Johansson nicole.Johansson@bollnasenergi.se 0278-265 63
Ansvarig för godkännande av miljörapport	Bengt Friberg Bengt.friberg@bollnasenergi.se 0278-250 25

Textdel

1 Beskrivning av verksamheten

Bollnäs Energi AB är ett aktiebolag ägt till 100% av Bollnäs Stadshus AB och ingår i Bollnäs kommuns koncern. Bolaget övertog fjärrvärmeverksamheten inklusive Säverstaverket den 1 januari 2007 från kommunen.

Säverstaverket är en anläggning för produktion av fjärrvärme och el. Fjärrvärmen levereras till villor, kommunens anläggningar, kyrkan, industrier och hyresfastigheter men även till gångvägen genom Wilhelminapassagen och till Solrosens konstgräsplan. Nätet är ca 80 km långt. Säverstaverket togs i drift 1983. Sedan december 2011 produceras även el i Säverstaverket då ett nytt kraftvärmeblock togs i drift.

1.1 Lokalisering

Säverstaverket är beläget vid Säversta industriområde på fastigheten Städet 7. Omkringliggande bostadsområden är Granberg cirka 700 meter i sydostlig riktning från anläggningen och Säversta cirka 300 meter i nordlig riktning från anläggningen. Inom Säversta industriområde finns verkstadsinriktad verksamhet, livsmedelsindustri (charkuteri) samt bil- och detaljhandel.

1.2 Teknisk beskrivning

Anläggningen består av bränslemottagning, pannor, turbin och generator, rökgasreningsutrustning, askhantering, ackumulator och kylare. Bränslemottagningen består av utrustning för mottagning och transportörer för att transportera bränslen till lagringssilos. Det finns två silos för lagring av avfall med en sammanlagd lagringsvolym av 1500 m³. Dessutom finns en lagringssilo för biobränsle med volymen 1300 m³. Asfalterade ytor finns för lagring av biobränslen på fram och baksida, där upp till 20 000 ton biobaserat bränsle får lagras.

Pannorna består av två samförbränningspannor och en kraftvärmepanna som är klassad som en avfallsförbränningspanna med en sammanlagd märkeffekt om 52 MW. Effekten kan tas ut som hetvatten och ånga för turbindrift. Dessutom finns tre oljepannor med en sammanlagd märkeffekt av 45 MW.

1.2.1 Panna 1 och 2 (P1 och P2)

Panna 1 och 2 är så kallade halvångpannor med fluidiserande bäddar. Märkeffekterna är 12 MW och de har en verkningsgrad på 85 % vilket ger en installerad tillförd effekt på 14,1 MW. De togs i drift 1982. P1 genomgick en större modernisering 2001 och P2 1998 där bland annat de båda pannornas eldstäder höjdes. Under 2005 utökades eldstädernas isolerande inmurning över näsorna i panntoppen med syfte att säkerställa en tillräckligt hög eldstadstemperatur. Pannorna är ursprungligen byggd av Generator AB (sedermera en del av Kvaerner AB) och moderniserades av Kvaerner AB.

Pannorna används dels vid kall väderlek, då med ett bränsle som består av biobränsle och returträ, dels för sommar drift, då med en blandning av verksamhetsavfall och biobränsle. Eftersom både returträ och verksamhetsavfall är avfallsklassad lyder de båda pannorna under förordningen om förbränning av avfall (SFS 2013:253). Enligt miljöprövningsdelegationens beslut 2015-03-03 får endast verksamhetsavfall eller returträ blandat med minst 30% biomassa förbrännas i dessa pannor. Pannornas kapacitet är på fem ton bränsle i timmen.

1.2.2 Panna 3, 4 och 5 (P3, P4 och P5)

Panna 3 och 4 är oljepannor med märkeffekten 10 MW vardera de har en verkningsgrad på 90 % vilket ger en installerad tillförd effekten på 11,1 MW. Panna 5 har märkeffekten 25 MW och samma verkningsgrad som ovan vilket ger en tillförd installerad effekt på 27,8 MW. Dessa pannor berörs av förordning (2018:471) om medelstora förbränningsanläggningar

1.2.3 Panna 6 (P6)

Panna 6 är av fabrikatet Andritz Energy, en ångpanna med 42 bars tryck och en ångtemperatur på 423 grader. Pannans märkeffekt är 28 MW med en tillkopplad ångturbin på 7 MW. Pannan har en verkningsgrad på 90 % vilket ger en installerad tillförd effekt på 31,1 MW. Pannan är av typen fluidiserande bädd och eldas främst med kommunalt avfall och är därför klassad som avfallsförbränningspanna enligt förordningen 2013:253. Pannan har en kapacitet på elva ton klassat avfall i timmen.

1.2.4 Rökgasrening

Rökgasreningen på fastbränslepannorna består av cykloner och ett textilt spärrfilter till varje panna. Vid förbränning i avfallspannan tillsätts kalk och aktivt kol i rökgaserna före spärrfiltren för att bland annat neutralisera försurande ämnen. I cyklonerna och spärrfiltret avskiljs framför allt stoft. Eftersom bland annat dioxin är stoftbundet sker den största avskiljningen av dessa ämnen samt tungmetaller i spärrfiltret. Dessutom sker en viss reduktion av svavel och saltsyra. Pannorna är också utrustade med en teknik för att reducera kväveoxider. Reduktionen bygger på SNCR-tekniken där ammoniak doseras till eldstaden. Ammoniaken reagerar med kväveoxiderna och bildar kvävgas och vattenånga.

Sedan 2005 finns en rökasskrubber med rökasskondensering för pannorna.

Rökasskrubbern kan betjäna, antingen P6, eller de två äldre pannorna P1 och P2. I rökasskrubbern avskiljs den stora mängden svavel och saltsyra. Samtliga steg i skrubbern har fyllkroppar av materialet ADIOX för att binda dioxiner. I rökasskondenseringen tas ångbildningsenergin i rökgaserna till vara, vilket ger upp till 5 MW i effekttillskott.

Det finns totalt tre skorstenar. Den mittersta är den som används främst. Dit leds rökgaserna efter att de passerat rökasskondenseringen, i den finns även ett rökrör från panna 5. Panna 1, 2, 3 och 4 har rökrör kopplad till skorstenen mot söder. Skorstenen längst mot norr är för panna 6 i händelse av att kondenseringen inte skulle fungera.

1.2.5 Rening av rökasskondensatet

Kondensatet från skrubbern och rökasskondenseringen renas i en vattenrening bestående av flockning/fällning, lamellseparering, sandfilter och aktivt kolfilter. Därefter leds vattnet ut i ett dagvattendike som senare mynnar ut i Varpen.

1.2.6 Bränslet

Avfallet som går till förbränning består till största del av kommunalt avfall från de kringliggande kommunerna. Därutöver förbränns också verksamhetsavfall och returträ som ibland benämns RT-flis. Biobränslet består främst av biprodukter från lokala sågverk. Oljan är EO 1 och används vid upp- och nedeldning samt vid driftstörningar. Det avfallsklassade bränslet tas emot, lagras och behandlas på Sävstaås avfallsanläggning av BORAB.

1.2.7 Övervakning och mätning

Kontinuerligt registrerande mätutrustning för emissioner till luft finns i tre olika mätpunkter.

- P1 (ABB ACF5000)
- P2 (ABB ACF 5000)
- P6 (SICK MCF 100 FT)
- Efter skrubber (SICK MCF 100 FT)

För rökgaskondensatet finns kontinuerlig mätning av pH och suspenderad substans (susp), temperatur samt ammonium (NH₄).

1.3 Förändringar under året

Den ändringsansökan gällande höjt produktionstak som lämnades in till miljöprövningsdelegationen i Dalarna (MPD) i december 2023 kompletterades under våren 2024 enligt begäran från MPD. Ändringarna bedömdes inte rymmas inom ett ändringstillstånd därav lämnades förslag på nya villkor in i samband med kompletteringen. Ingen återkoppling efter att kompletteringen har skickats in har erhållits.

Bränsleinmatningen till panna 6 fungerar inte tillfredsställande med det bränsle vi får levererat. Därav har ett försök gjorts hos BORAB med hjälp av ett såll för att få en jämnare kvalitet och en fraktion som inmatningen och pannan är konstruerad för. Försöket föll väl ut och en permanent lösning utreds.

Vi har börjat förbereda för att kunna använda en tjänst som ska stödja oss i att optimera och följa upp verksamheten från inköpt bränsle till levererad fjärrvärme till kund, utan att äventyra säkerhet, tillgänglighet och miljövärden.

2 Beskrivning av verksamhetens huvudsakliga påverkan på miljön

Vid Säverstaverket sker förbränning främst i avfalls- och samförbränningspannor. Vid förbränning uppkommer emissioner till luft. Anläggningen har en skrubber där rökgaserna passerar vilket också gör att utsläpp till vatten uppkommer. Emissioner till luft består bland annat av fossil koldioxid, kolmonoxid, kväveoxider, saltsyra, svaveldioxid, stoft, tungmetaller och dioxin.

Saltsyra och svaveldioxid är försurande ämnen. Även kväveoxider påverkar miljön ur försurningssynpunkt och bidrar till övergödningen. Blandat avfall genererar ca 500 kg CO₂ av fossilt ursprung per ton. Vilket har en klimatpåverkande effekt. Oljeförbränning genererar utsläpp av koldioxid, kväveoxider, stoft och svaveldioxid. Uppföljning av emissioner till luft och vatten sker genom kontinuerliga och periodiska mätningar.

Från transporter av bränsle till anläggningen, inmatning av bränsle i anläggningen samt borttransport av avfall till olika mottagare genereras utsläpp till luft i form av koldioxid, kväveoxider och stoft.

Tabell 1. I tabellen redovisas totala mängden utsläpp till luft. Utsläppen är beräknade och baseras på kontinuerliga alternativt periodiska mätningar samt driftstatistik. Värdena är inte validerade enligt SFS 203:253 §106.

		Panna1		Panna 2		Panna 6		Totalt	
		2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024
NOx	ton	7,9	5,7	8,4	7,9	34,9	28	51	42
CO ₂	ton	245	270	122	240	31 554	26 904	32 459	28 493
SO ₂	kg	200	64	95	74	160	17	568	261
Stoft	kg	6	4	37	17	200	217	243	238
HCl	kg	51	1	36	79	46	97	130	177
NH ₃	kg	55	106	70	113	760	804	890	1023
Hg	kg	0,018	0,008	0,010	0,006	0,17	0,06	0,2	0,073
Cd	kg	0,01	0,004	0,01	0,002	0,29	0,035	0,3	0,02
Ni	kg	2,5	0,09	0,3	0,11	35	1,6	37	1,8
Cu	kg	1,3	0,5	1,2	0,38	9,5	35	12	36
Dioxin	g	0,002	0,001	0,001	0,0002	0,018	0,004	0,02	0,006

3 Beslut

3.1 Tillståndsbeslut och andra gällande beslut

Tabell 2. I tabellen framgår vilka beslut som är gällande för Säverstaverket.

Datum	Beslutsmyndighet	Beslutet avser
2008-03-19	Länsstyrelsen X-län	Tillstånd enligt miljöbalken till kraftvärmeproduktion och förbränning av avfall.
2010-10-19	Länsstyrelsen X-län	Ändring av villkor för verksamheten vid Säverstaverket på fastigheten Städet 7 i Bollnäs kommun.
2010-12-23	Länsstyrelsen X-län	Slutliga villkor för utsläpp av vatten.
2012-11-05	Länsstyrelsen W-län	Beslut om slutliga villkor angående säkerhetshöjande åtgärder och oljehaltigt vatten.
2013-07-09	Länsstyrelsen X-län	Beslut om förbränning av returflis.
2014-12-11	Länsstyrelsen X-län	Beslut om förändring av mätintervall för oljepannorna.
2015-03-03	Länsstyrelsen W-län	Ändring av villkor vid Bollnäs Energi AB.
2016-05-27	Länsstyrelsen X-län	Beslut angående installation av fjärrvärmekylare.
2018-10-11	Länsstyrelsen X-län	Beslut om att Säverstaverket inte omfattas av BAT-slutsatserna för stora förbränningsanläggningar.
2022-10-03	Länsstyrelsen X-län	Beslut om utökad lagringsyta för biobränsle
2022-06-29	Länsstyrelsen X-län	Beslut med information om möjligheter för bortledning av grundvatten enligt miljöbalken.
2022-11-30	Länsstyrelsen X-län	Beslut angående redovisning av arbete med luktfrågor.
2023-08-28	Länsstyrelsen X-län	Beslut om avgift enligt förordning (1998:940) om avgifter för prövning och tillsyn enligt miljöbalken.
2023-09-21	Länsstyrelsen X-län	Beslut angående anmälan om nytt bränsle.
2023-12-07	Länsstyrelsen X-län	Beslut angående statusrapport för Säverstaverket enligt industriutsläppsförordningen.
2024-01-02	Länsstyrelsen X-län	Beslut angående anmälan om medelstora förbränningsanläggningar.

3.2 Beslut under året

Tabell 3. I tabellen framgår vilka beslut som har delgivits bolaget under året.

Datum	Beslutsmyndighet	Beslutet avser
2024-01-02	Länsstyrelsen X-län	Beslut angående anmälan om medelstora förbränningsanläggningar Anmälan om registrering i enlighet med förordningen om medelstora förbränningsanläggningar av oljepannorna skickades in under 2023.
2024-01-15	Länsstyrelsen X-län	Beslut angående anmälan om driftstörning vid Säverstaverket, Bollnäs kommun Ingen åtgärd med anledning av anmäld händelse om fel på stoftmätare den 10 december.
2024-01-18	Länsstyrelsen X-län	Beslut angående anmälan om driftstörning vid Säverstaverket, Bollnäs kommun Ingen åtgärd med anledning av anmäld händelse om förhöjda värden för CO och SO ₂ för panna 1.
2024-11-11	Länsstyrelsen X-län	Beslut angående anmälan om driftstörning vid Säverstaverket, Bollnäs kommun Ingen åtgärd med anledning av anmäld händelse om förhöjda värden för CO och SO ₂ för panna 2.
2024-11-11	Länsstyrelsen X-län	Beslut angående anmälan om driftstörning vid Säverstaverket, Bollnäs kommun Ingen åtgärd med anledning av anmäld händelse om förhöjda värden för CO för panna 6.
2024-12-04	Åklagarmyndigheten Östersund	Beslut om att förundersökningen läggs ned Det går inte att bevisa att ansvarig vid bolaget har haft sådant uppsåt eller visat sådan aktsamhet att för att förfarandet ska vara brottsligt. Gällande förhöjda värden av CO för P6.

4 Villkorsefterlevnad

4.1 Tillståndsgiven och faktisk produktion

Tabell 4. I tabellen framgår den tillståndsgivna ramen.

Tillståndet tillåter	2024
Maximal tillförd installerad effekt 112 MW	Installerad tillförd effekt 109,3 MW
Maximal energiproduktion 210 GWh	Energiproduktion 193,8 GWh
Förbränning av max 80 000 ton avfallsklassat bränsle.	Avfallsförbränning: 62 974 ton

Tabell 5. I tabellen framgår driftstatistik.

	Enhet	P1	P2	P6	P3+P4+P5	Kond	Totalt
Drifttid	tim	1 547	2 048	6 486	489	7140	17 710
Energiprod. el	MWh			27 527			27 527
Energiprod.	MWh	13 193	18 332	144 303	3 678	14 292	193 798
Biobränsle	ton						8 792
Returträ	ton						10 490
Olja	m ³	14	9	240	403		666

4.2 Redovisning av gällande villkor

Nedan redovisas bolagets beslutade villkor och efterlevnaden av dessa.

4.2.1 Allmänt

1.

Om inte annat följer av villkoren ska verksamheten i huvudsak bedrivas i enlighet med ansökan eller vad bolaget i övrigt åtagit sig i ärendet.

Kommentar: Verksamheten bedrivs i stort enligt ansökan med tillhörande anmälda förändringar.

2.

Maximalt 80 000 ton avfallsklassat bränsle fördelat på avfallskategorierna Q1, Q14 och Q16 enligt avfallsförordningen (2001:1063) får förbrännas per år. Detta kan översättas till följande avfallskoder i SFS 2020:614.

20 03 01 Blandat kommunalt avfall
19 06 04 Rötrest från anaerob behandling av kommunalt avfall
19 12 10 Verksamhetsavfall
19 12 07 Annat trä än det som anges i 19 12 06*
(19 12 06* Trä som innehåller farliga ämnen och som enligt 2 kap. 3 § ska anses vara farligt avfall.)

Kommentar: Villkoret har innehållits. Totalt har 62 974 ton klassat avfall förbränts under året fördelat enligt nedan.

Tabell 6. I tabellen framgår fördelningen av det avfallsklassade bränslet.

Blandat kommunalt avfall	35 113	ton
Verksamhetsavfall	16 153	ton
Annat trä än det som anges i 19 12 06*	10 490	ton
Rötrest från behandling av kommunalt avfall	1 218	ton

4.2.2 Buller

3.

Buller från verksamheten inklusive transporter inom verksamhetsområdet får som riktvärde inte ge upphov till högre ekvivalent ljudnivå utomhus vid bostäder än:

	Dagtid vardagar (kl. 07-18) 50 dB(A) Nattetid (kl. 22-07) 40 dB(A) Övrig tid 45 dB(A) Den momentana ljudnivån nattetid får inte överskrida 55 dB(A) som riktvärde vid bostäder. Buller från verksamheten får ej innehålla störande impulsljud eller hörbara tonkomponenter. <i>Kommentar:</i> vid senaste bullermätningen 2021 uppfylldes villkoret. Enligt egenkontrollprogrammet ska buller mätas vart tredje år eller vid ombyggnationer. Mätning skulle således ha utförts 2024. Den har senarelagts till 2025 för att kunna kombinera uppföljningen av det nya tillstånd som bolaget inväntar.
4.2.3 Utsläpp till luft	
4.	Upphävd enligt beslut 19 oktober 2010. Dnr 551-1292-10
5. a)	Inblandningen av avfallsklassat bränsle får vid förbränning i P1 och P2 inte överstiga 70 % av den totala inblandningen i bränslemixen räknat som vikts-%. Endast RT-flis och verksamhetsavfall tillsammans med biobränsle får eldas i P1 och P2. <i>Kommentar:</i> Under året har den maximala inblandningen av avfallsklassat bränsle varit 70% räknat som vikts-%.
5 b)	Enligt villkorsändringen 2015-03-03 Utsläppen till luft vid förbränning av avfall/avfallsklassat bränsle i P1 och P2 får vid normal torr gas och 11% O₂ som dygnsmedelvärde inte överskrida de värden som står i kolumn 4 nedan i tabell 8.
	<i>Kommentar:</i> Villkoret överskreds för panna 1 den 1 januari för CO och SO₂ på grund av en trasig flödesmätare. Dygnsmedelvärdet för CO blev 338,6 mg/Nm³ vid 11 % O₂ och dygnsmedelvärdet för SO₂ blev 88,4 mg/Nm³ vid 11 % O₂. Detta anmäldes till tillsynsmyndigheten och fick ärendenummer 37-2024. Länsstyrelsen konstaterade att utsläppet inte kunde jämföras mot ett dygnsmedelvärde då tidsperioden var för kort. Panna 2 fick ett överskridande den 1 mars vilket berodde på att filterstrumporna var trasiga. Händelsen anmäldes till tillsynsmyndigheten och fick diarienummer 1835-2024. Stofthalten uppmättes då till 30 mg/ m³ n tg vid 11% O₂, SO₂ till 203 mg/ m³ n tg vid 11% O₂ och CO till 523 mg/ m³ n tg vid 11% O₂. Tabell 8. Visar de högsta validerade dygnsmedelvärdet vid bortseende från ovanstående överskridandena. Värdena redovisas vid normal torr gas och 11% O₂ som av avfallsklassat bränsle i P1 och P2 redovisas nedan.

		Panna 1	Panna 2	Villkor 5b	Enhet
	Stoft	1	2	17	mg/ m ³ ntg vid 11% O ₂
	SO ₂	30	30	65	mg/ m ³ ntg vid 11% O ₂
	TOC	6	7	10	mg/ m ³ ntg vid 11% O ₂
	HCL	1	5	10	mg/ m ³ ntg vid 11% O ₂
	HF	0,01	0,1	1	mg/ m ³ ntg vid 11% O ₂
	Kolmonoxid	177	184	185	mg/ m ³ ntg vid 11% O ₂
6.	För utsläpp till luft av metaller, dioxiner och furaner ska P1 och P2 vid all förbränning uppfylla de utsläppskrav som gäller för en samförbränningspanna enligt föreskrifterna om samförbränning.				
	Kommentar: Villkoret uppfylls, se redovisning under 96 § under uppfyllnad av förordningen om förbränning av avfall.				
7.	Utsläppet av ammoniak till luft som riktvärde och månadsmedelvärde får ej överstiga 8 mg/ m ³ n tg vid 11% O ₂ .				
	Kommentar: Villkoret uppfylls.				
	Tabell 9. Högsta uppmätta månadsmedelvärden för ammoniak under året var:				
		Enhet	Värde	Villkor 7	
	Panna 1	mg/ m ³ ntg 11% O ₂	6	8	
	Panna 2	mg/ m ³ ntg 11% O ₂	7	8	
	Panna 6	mg/ m ³ ntg 11% O ₂	4	8	
8.	Har upphävts genom beslut 2015-03-03 Dnr 551-5839-2014.				
9.	Utsläpp till luft av kvicksilver från fastbränslepannorna får som riktvärde vid provtagning enligt avfallsföreskrifterna inte överstiga 0,03 mg/m ³ n tg vid 11% O ₂ .				
	Kommentar: Villkoret uppfylls. Nuvarande avfallsföreskrifts uppfyllnad redovisas längre bak i rapporten under § 64 respektive § 95.				
	Tabell 10. Resultatet vid de två kontrollmätningar av kvicksilver som utförts under året.				
		Enhet	Vår	Höst	Villkor 9
	Panna 1	mg/ m ³ ntg 11% O ₂	<0,01	<0,01	0,03
	Panna 2	mg/ m ³ ntg 11% O ₂	<0,01	<0,001	0,03
	Panna 6	mg/ m ³ ntg 11% O ₂	<0,01	<0,01	0,03
10.	Utsläppen av NOx för P1 och P2 får ej överstiga 200 mg/m ³ n tg 11% O ₂ som validerat dygnsmedelvärde vid förbränning av avfallsklassat bränsle.				

	<i>Kommentar:</i> Villkoret uppfylls. Under året var de högsta registrerade validerade dygnsmedelvärdet för utsläpp av NO_x vid förbränning av avfallsklassat bränsle för: P1: 199 mg/ m³ntg 11% O₂ P2: 196,0 mg/ m³ntg 11% O₂.								
11.	Har upphävts genom beslut 2015-03-03 Dnr 551-5839-2014.								
12.	Vid förbränning av biomassa i P1 och P2 får som utsläppsgränsvärde och dygnsmedelvärde vid normal torr gas och 11% O₂ ej överstiga: <table><tr><td>CO</td><td>500 mg/ m³n tg</td><td>SO₂</td><td>100 mg/ m³n tg</td></tr><tr><td>Stoft</td><td>20 mg/ m³n tg</td><td>TOC</td><td>10 mg/ m³n tg</td></tr></table> <i>Kommentar:</i> Ren biomassa har endast eldats vid upp- och nedeldning, därmed har pannornas utsläpp jämförts med begränsningsvärdena för samförbränning i villkor 5b.	CO	500 mg/ m ³ n tg	SO ₂	100 mg/ m ³ n tg	Stoft	20 mg/ m ³ n tg	TOC	10 mg/ m ³ n tg
CO	500 mg/ m ³ n tg	SO ₂	100 mg/ m ³ n tg						
Stoft	20 mg/ m ³ n tg	TOC	10 mg/ m ³ n tg						
4.2.4 Förbränning av olja									
13.	Utsläpp av stoft från förbränning av olja i P3, P4 och P5 får som riktvärde ej överstiga 0,5 g/kg olja. Enligt Länsstyrelsens beslut 2014-12-11 med Dnr 555-7932-2014 ska en av oljepannorna kontrollmätas varje år, om inte någon av pannorna förbrukar mer än 500 m³ olja per år, då ska denna panna mätas. <i>Kommentar:</i> Vid de senaste kontrollmätningarna som gjorts på panna 3, panna 4 och panna 5 var stofthalterna 0,04, 0,2 respektive 0,1 g/kg olja.								
14.	Enligt tillståndet får utsläppen av kväveoxider räknat som kvävedioxider från oljepannorna som riktvärde inte överstiga 120 mg/MJ tillfört bränsle. <i>Kommentar:</i> Vid de senaste kontrollmätningarna som gjorts på panna 3, panna 4 och panna 5 var kväveoxidhalten 80, 89 resp. 43 mg/MJ tillfört bränsle.								
15.	Enligt tillståndet får svavelhalten i den eldningsolja som utnyttjas i anläggningen inte överskrida 0,1 vikt-%. <i>Kommentar:</i> Sedan våren 2017 nyttjas endast EO 1 och dessa oljor innehåller enligt leverantören <0,05 vikt-% svavel.								
4.2.5 Utsläpp till vatten									
16.	Vatten från rökgasreningen ska efter rening och pH-justering avledas via Säversta-områdets dagvattendike för utsläpp i Häggstaviken i sjön Varpen. Uppstår problem								

	med vattenkvaliteten för närliggande växtodling till följd av bolagets utsläpp, ska bolaget i samråd med tillsynsmyndigheten vidta åtgärder för att avhjälpa problemet.																																																						
	<i>Kommentar:</i> Inget problem har uppmärksamats under året. Kontinuerlig provtagning och månadsvisa prover tas. Resultatet av dessa redovisas under avsnitt 4.2.8 Kontroll och villkor 25.																																																						
17.	Vatten som uppstår till följd av att oljepannorna vattensotas ska behandlas i reningsanläggningen för kondensat innan utsläpp till recipient.																																																						
	<i>Kommentar:</i> Oljepannorna vattensotas inte.																																																						
4.2.6 Hantering och lagring av bränslen och aska																																																							
18.	Bränslen och aska ska lagras och hanteras så att risk för förorening av vatten, damning, besvärande lukt samt brandfara minimeras. <i>Kommentar:</i> Avfallsbränslet lagras i silos inomhus. Flygaskan lagras inom- och utomhus i silos och transporteras pneumatiskt till en utomhussilo för sluten utlastning till bulkbil. Bottenaskan samlas upp i containrar utomhus. Biobränsle lagras på en asfalterad plan inom anläggningen. Bränslehögarna maximeras till ca. 5,5 meters höjd med basen ca. 11 meter och ca. 4 meters brandgator mellan högarna. Resultat från årets mätning före och efter bränsleupplag visar på en viss påverkan för konduktiviteten och kvävehalten. Under vårens mätning var vattnet grumligare än vanligt i båda provtagningspunkterna. Tabell 11. Visar de senaste resultaten för provtagning uppströms och nedströms bränslelagret. Proven är tagna 2024-04-11 och 2024-11-14 av ackrediterad provtagare vid Synlab. Analysen är utförd av SGS Analytics Sweden AB. Resultatet visar på en viss påverkan på konduktiviteten. <table><tr><th></th><th colspan="2">Uppströms bränslelager</th><th colspan="2">Nedströms bränslelager</th><th>Enhet</th></tr><tr><th></th><th>2024 Vår</th><th>2024 Höst</th><th>2024 Vår</th><th>2024 Höst</th><th></th></tr><tr><td>pH</td><td>7,0</td><td>7,2</td><td>7,0</td><td>7,2</td><td></td></tr><tr><td>Kond</td><td>31</td><td>27</td><td>35</td><td>40</td><td>mS/m</td></tr><tr><td>COD</td><td><30</td><td><30</td><td><30</td><td><30</td><td>mg/l</td></tr><tr><td>BOD7</td><td><3</td><td><3</td><td><3</td><td><3</td><td>mg/l</td></tr><tr><td>Kväve</td><td>1,3</td><td>2,2</td><td>1,6</td><td>1,6</td><td>mg/l</td></tr><tr><td>Fosfor</td><td>0,11</td><td>0,18</td><td>0,08</td><td><0,05</td><td>mg/l</td></tr><tr><td>Fenoler</td><td><0,002</td><td>0,002</td><td><0,002</td><td><0,002</td><td>mg/l</td></tr></table>		Uppströms bränslelager		Nedströms bränslelager		Enhet		2024 Vår	2024 Höst	2024 Vår	2024 Höst		pH	7,0	7,2	7,0	7,2		Kond	31	27	35	40	mS/m	COD	<30	<30	<30	<30	mg/l	BOD7	<3	<3	<3	<3	mg/l	Kväve	1,3	2,2	1,6	1,6	mg/l	Fosfor	0,11	0,18	0,08	<0,05	mg/l	Fenoler	<0,002	0,002	<0,002	<0,002	mg/l
	Uppströms bränslelager		Nedströms bränslelager		Enhet																																																		
	2024 Vår	2024 Höst	2024 Vår	2024 Höst																																																			
pH	7,0	7,2	7,0	7,2																																																			
Kond	31	27	35	40	mS/m																																																		
COD	<30	<30	<30	<30	mg/l																																																		
BOD7	<3	<3	<3	<3	mg/l																																																		
Kväve	1,3	2,2	1,6	1,6	mg/l																																																		
Fosfor	0,11	0,18	0,08	<0,05	mg/l																																																		
Fenoler	<0,002	0,002	<0,002	<0,002	mg/l																																																		
19.	Aska från förbränning av biomassa ska om möjligt separeras och återvinnas. <i>Kommentar:</i> Eftersom samtliga pannor företrädesvis eldas med avfallsklassat bränsle är det ei möjligt att separera bioaskan.																																																						

20.	Kravspecifikationer som ligger till grund för mottagning av avfallsbaserat bränsle ska utformas så att material som är lämpat för återvinning och materialåtervinning förbränns i så liten omfattning som möjligt. <i>Kommentar:</i> I våra avtal står att avfallet skall vara sorterat till en brännbar fraktion och att avfallet inte får innehålla farligt avfall.
4.2.7 Avfall och kemiska produkter	
21. och 22.	Hanteringen av kemiska produkter och farligt avfall skall ske på sådant sätt att utsläpp motverkas. Saneringsmedel och utrustning för spill skall finnas lättåtkomligt vid anläggningen. Förvaringen skall ske på nederbördsskyddad, beständig yta med sekundärt skydd så att spill och läckage kan hållas kvar och omhändertas. Tydlig märkning skall finnas på behållare. <i>Kommentar:</i> Rutin för hantering och förvaring av kemikalier samt farligt avfall finns i egenkontrollen. Alla kemikalier förvaras invallade inomhus eller i dubbelmantlad tank utomhus. Kemikalierna till vattenreningen är försedda med fast invallning och fem mobila invallningskärl finns för kemikalielagret. Avloppen i vattenreningsrummet, i gamla pannhallen och turbinhallen normalt stängda. Läckagelarm finns installerat i invallningen till anläggningens tunnljepumpar samt i spilluppsamlingsrännan för nöddieseln. Uppsamlingsstationer för farligt avfall finns i väntan på transport inomhus, invallade och uppmärkta. Cisternerna för natriumhydroxid, svavelsyra och ammoniak är dubbelmantlade och försedd med läckagelarm. Den nya oljecisternen är dubbelmantlad och försedd med läckagelarm och de markförlagda rören är dubbelmantlade. Uppsagningsmedel för sanering av spill finns alltid i anläggningen. Nödtäckningsutrustning för att täcka avlopp vid nödlägen finns uppsatta på strategiska ställen i närheten av hanterings- och lossningsplatser för olja och kemikalier. Instruktioner om att dagvattenbrunnar i närheten skall täckas med nödtäckningsutrustning vid lossning av olja och kemikalier finns uppsatta vid lossningsplatsen. Transportörerna är underrättade om att detta är ett krav för att få lossa. Kameraövervakning finns för lossningsplatsen av olja och natriumhydroxid. Cisterner och förvaringskärl är tydligt uppmärkta. På de farligaste kemikalietankarna finns säkerhetsdatablad som kan tas med till sjukhus om man råkar ut för beröring med kemikalierna.

4.2.8 Kontroll

23. För kontroll av utsläppsvillkor, dagvatten och vattenkvaliteten i Varpen ska utformning av mätmetod, mätfrekvens och utvärderingsmetod regleras i ett kontrollprogram. Programmet ska följas.

Kommentar: Rutiner för kontroll finns i egenkontrollen. Ett avtal finns med Ljusnan-Voxnans vattenvårdsförbund som innebär att Bollnäs Energi ingår i deras kontrollprogram för Varpen. De gör årliga mätningar för vår räkning av vattenkvalitet och bottensediment. De upprättar årligen en statusrapport.

24. Möjligheter till energieffektiviseringar ska utredas och redovisas senast 31 december 2009.

Kommentar: Länsstyrelsen hade inga invändningar mot den slutredovisning bolaget lämnade in 2012. Bolaget arbetar kontinuerligt för effektivisering.

25. Vatten från rökgaskondenseringen ska innan utsläpp till recipient behandlas i vattenreningsanläggningen och justeras till pH mellan 6,5 och 8,5. Utsläpp av föroreningar i vatten från reningsanläggningen ska begränsas så att de som månadsmedelvärde inte överstiger halterna angivna i fjärde kolumnen nedan.

Kommentar: Under året har 22 202 m³ kondensat renats och släppts ut till dagvattensystemet.

Tabell 12. Redovisar max- och minresultat från de samlingsprov som tas månadsvis.

	Min	Max	Villkor 25	Enhet
Ammoniumkväve	11	123	180	mg/l
Susp.	1	3	15	mg/l
Arsenik	<0,5	0,5	50	µg/l
Bly	0,2	0,3	25	µg/l
Kadmium	<0,05	0,5	5	µg/l
Koppar	<1	1	100	µg/l
Krom	0,004	0,7	50	µg/l
Kviksilver	<0,02	0,04	5	µg/l
Nickel	0,8	33	50	µg/l
Zink	2	44	50	µg/l
pH	6,6	8,1	6,5 - 8,5	

4.2.9 Slutliga villkor angående säkerhetshöjande åtgärder och oljehaltigt vatten

26.	Vid brand ska släckvatten samlas upp. Inför beslut om hantering av uppsamlat släckvatten ska prov tas på vattnet. Provtagningens omfattning och slutliga hantering av släckvattnet ska ske i samråd med tillsynsmyndigheten.
	<i>Kommentar:</i> Ingen brand har uppstått under året. En dammbyggnad finns uppförd där uppsamlingsdiket för dagvatten lämnar bolagets fastighet. Marken inom fastigheten Städet 7 lutar mot nämnda dike. En dammlucka kan stängas i dammen om släckvatten behöver samlas upp. Uppdämningen av diket gör att ca 1100 m ³ släckvatten kan samlas upp inför provtagning och omhändertagande. En pumpgrop för motorspruta har byggts i dammen, för att vid en brand kunna cirkulera släckvattnet, och därmed tillföra så lite färskvatten som möjligt. En annan fördel med dammbyggnaden är att dammluckan kan stängas till en del varvid ytan kan användas som en oljeavskiljare om exempelvis en olycka med ett oljeutsläpp inträffar inom området.
27.	Oljecisterner utomhus ska vara försedd med påkörningsskydd.
	<i>Kommentar:</i> Oljecisterner utomhus har påkörningsskydd.
28.	Vatten från ytor där det finns risk för oljespill ska passera en fungerande klass 1 oljeavskiljare dimensionerad för att klara 5 mg/liter, mätt som oljeindex. Den skall tömmas regelbundet och underhållas väl.
	<i>Kommentar:</i> Dagvattenbrunnen vid oljelagercisternen samt de inomhusavlopp som kan innehålla oljespill går via oljeavskiljare försedd med larm. Larmet kontrolleras regelbundet. Oljepumpbodens samt nöddieseln invallningar är försedda med nivåalarm och avloppsbrunnarna i närheten av oljebrännarna är alltid stängda utom vid städning av lokalen. En oljeavskiljare med koalescensfilter för att klara en utgående halt av max 5 mg/l, mätt som oljeindex installerades 2012. Avskiljaren är utrustad med en provtagningsbrunn samt larm. Före oljeavskiljaren finns en slambrunn som töms varje år. Inget utsläpp av olja har förekommit under året. Senaste provtagningen skedde 2024-02-13, då var oljeindex <50 µg/l.

5 Uppfyllnad av annan lagstiftning

5.1 Uppfyllande av SFS 2013:253 Förordning om förbränning av avfall

1 januari 2016 trädde ovanstående förordning i kraft för befintliga förbränningsanläggningar som förbränner avfall, vilket var fallet för Säverstaverket. Nedan kommenteras områden och paragrafer som berör verksamheten.

5.1.1 Förordningens tillämpning (2-20 §§)

Panna 6 är enligt 6 § en avfallsförbränningsanläggning vilket är en förbränningsanläggning som är avsedd för avfallsförbränning med återvinning av alstrad energi.

Panna 1 och 2 är enligt 7-8 §§ samförbränningsanläggningar inom energisektorn, vilka benämns energianläggningar i förordningen.

Anläggningen är enligt 13 § en 2013-anläggning eftersom förbränningsanläggning togs i drift före den 7 januari 2014, och omfattades av ett tillstånd innan 7 januari 2013.

5.1.2 Drift, skötsel och kontroll av förbränningsanläggningar	
20 §	Den som bedriver verksamhet med förbränning av avfall på en förbränningsanläggning ska se till att: 1. driften och kontrollen av anläggningen genomförs av minst en fysisk person som har kompetens att sköta anläggningen, och 2. de åtgärder i övrigt vidtas som behövs för att följa denna förordning. <i>Kommentar:</i> Det är alltid minst två drifttekniker som sköter driften av anläggningen, varav en alltid ska vara i kontrollrummet. Driftteknikerna bevakar driften från kontrollrummet och gör löpande ronderingar i anläggningen. De rapporterar bestämda parametrar och eventuella avvikelser i Wistbo driftportal. Om avvikelsen är av akut karaktär och driftpersonalen inte själva kan lösa problemet finns alltid jourpersonal att ringa in. Värden från mätutrustning ute i anläggningen samlas in i en mätvärdesdator och presenteras löpande på datorskärmar. En dygnsrapport skrivs automatiskt ut varje dygn med uppgifter om hur vi uppfyllt våra utsläppskrav under senaste dygnet. Tjänstgörande driftpersonal kontrollerar rapporterna och för in bevis om uppfyllandet i den handskrivna stationsloggen. Vid eventuella avvikelser meddelas driftledningen snarast och en avvikelse rapport skrivs. Driftledningen meddelar tillsynsmyndigheten om avvikelsen är av sådan art.
5.1.3 Avfall och restprodukter (21-26 §§),	
21 §	Den som driver en förbränningsanläggning ska för det avfall som tas emot eller avses att tas emot för förbränning: 1. skaffa sig kännedom om vilken avfallstyp som avfallet kan hänföras till enligt bilaga 3 till avfallsförordningen (2020:614), 2. kontrollera att avfallet är lämpligt att förbränna i anläggningen och får förbrännas i den, 3. anteckna den mängd som tas emot inom varje avfallstyp eller, i den mån det inte är möjligt att hänföra avfallet till en viss avfallstyp, i anteckningarna beskriva avfallets fysiska, fysikaliska och kemiska egenskaper samt eventuella farliga egenskaper. <i>Kommentar:</i> Avfall som tas emot för förbränning levereras först till Sävstaås avfallsanläggning som drivs av BORAB. BORAB väger och registrerar avfallstyp och ansvarar för mottagningskontrollen av inkommande avfall vilket ska utföras genom att stickprov tas dagligen och dokumenteras, enligt fastställd rutin. Under året ledde två kontroller till att det inkommande avfallet fick klassas om, fyra kontroller ledde till att sortering och därmed en extra avgift, sex kontroller hade mindre avvikelser där det felsorterade avfallet plockades bort. Totalt gjordes 244 kontroller av det brännbara avfallet.

	Avfallet lagras på BORAB tills dess att det finns behov av det på Säverstaverket. Detta medför under sommarperioden då låg last på fjärrvärmenätet föreligger, blir lagringen större än under resterande delen av året. En del av det lagrade avfallet rundbalas och används som brandbarriärer mellan lagerhögarna för att minska brandrisken. Det lagrade avfallet avses att förbrännas under hösten och vintern. När behov av avfallet uppstår behandlas avfallet i en bränsleberedningsanläggning som ägs och drivs av BORAB. Där grovsorteras, mixas, förmals, finmals och magnetavskiljs avfallet till en homogen bränsleblandning som är anpassad för pannan. Vid bränslemottagningen på Säverstaverket vägs och registreras det mottagna avfallet innan det töms i en mottagningsficka, varefter avfallet går vidare på transportörer till två förvaringssilos.
24 §	Den som driver en förbränningsanläggning ska i fråga om att ta emot avfall och lämna avfall vidta de åtgärder som behövs för att så långt det är möjligt hindra eller begränsa förorening av luft, mark, ytvatten och grundvatten, andra negativa effekter på miljön samt dålig lukt, buller och andra olägenheter för människors hälsa. <i>Kommentar:</i> Avfallet lagras inomhus. Problem med lukt från avfallet har minskat i samband med den separata insamlingen av matavfallet. Inga synpunkter gällande lukt har inkommit under året.
26 §	Den som driver en förbränningsanläggning ska i fråga om restprodukter vidta de åtgärder som behövs för att: 1. minimera restprodukternas mängd och skadlighet, 2. transportera torrt stoft på ett sådant sätt att det inte sprids i miljön, 3. analysera restprodukterna för att bestämma deras fysikaliska och kemiska egenskaper samt föroreningspotential, och 4. återvinna restprodukterna i eller utanför anläggningen, om detta är möjligt. Analyserna enligt första stycket 3 ska avse restprodukternas totala lösliga fraktion och den lösliga fraktionen av tungmetaller. Analyserna ska göras innan beslut fattas om på vilket sätt restprodukterna ska återvinnas eller bortskaffas. <i>Kommentar:</i> Hanteringen av det avfall som uppkommit i verksamheten hanteras efter uppsatta rutiner i egenkontrollen som bygger på avfallsförordningens krav för att säkerställa att avfallet inte skapar olägenhet för människors hälsa eller miljön. Klassificeringsrapporter finns på både botten- och flygaskan. Slagg och aska provtas en gång per år i samband med någon av årets periodiska mätningar. Flygaskan levererades torr med bulkbil i början av året till Ragnsells mottagningsanläggning i Högbysorp och i slutet av året till Swerock, Blåberget, Sundsvall. Slammet från reningen av rökgaskondensatet går till Ragnsells. Bottenaskan transporteras kontinuerligt från Säverstaverket till Sävstaås avfallsanläggning där den mellanlagras. Därefter hämtar Swerock den och sorterar den på sin anläggning.

5.1.4 Åtgärder för att hindra otillåtna eller oavsiktliga utsläpp (27-30 §§)

27 §	En förbränningsanläggning samt de avfallsupplag och andra områden som hör till anläggningen ska ha den utformning och verksamheten på dem bedrivs så: 1. att anläggningen, områdena och driften är ändamålsenliga för att hindra otillåtna eller oavsiktliga utsläpp av förorenande ämnen till mark, ytvatten och grundvatten, 2. att det finns kapacitet att lagra förorenat dagvatten från anläggningen och de områden som hör till den samt lagra sådant vatten på områdena som har förorenats i samband med spill eller brandbekämpning, och 3. att den kapacitet som avses i 2 är tillräcklig för att vattnet vid behov ska kunna analyseras och renas innan det släpps ut.
	Se kommentar ovan under redovisning av gällande villkor 26.
28 §	En förbränningsanläggning ska vara försedd med ett fungerande automatiskt system som förhindrar tillförsel av avfall under tidsperioder när: 1. anläggningen startar till dess att den temperatur nås i rökgaserna som krävs enligt denna förordning, 2. den temperatur i rökgaserna som krävs enligt denna förordning inte upprätthålls, och 3. de kontinuerliga mätningar som krävs enligt denna förordning visar att ett begränsningsvärde för utsläpp överskrids och överskridandet beror på störningar eller fel i rökgasreningsutrustningen. <i>Kommentar:</i> Panna 6 fungerar enligt ovanstående beskrivning. Den startar på oljebrännare och fastbränsle blockeras om temperaturen går under 850 °C. Även de äldre pannorna startas på olja, och upp- samt nedeldning sker på rent biobränsle, men de behöver en mer manuell styrning. Vid driftfall då rökgastemperaturen riskerar att understiga 850 °C i två sekunder i de äldre pannorna P1 och P2 växlas omedelbart till biobränsle. Till hjälp har driftteknikerna larm på rökgastemperaturen och miljörapporteringssystemet visar om begränsningsvärdena riskerar att överskridas. Fördelen med fluidiserad bädd är att man mycket snabbt övergår från avfall till biobränsle vid begynnande låg temperatur.
29 §	En förbränningsanläggning ska ha en utformning och verksamheten på den bedrivs så att: 1. om ett begränsningsvärde för utsläpp enligt 56–100 §§ överskrids: a) förbränning av avfall aldrig oavbrutet fortsätter med överskridet begränsningsvärde längre än fyra timmar i anläggningen eller, b) den tid som förbränningen fortsätter med överskridet begränsningsvärde inte sammanlagt överskrider 60 timmar per år, och 2. vid ett haveri driften inskränks eller stoppas driften så snart det är praktiskt möjligt och till dess att normal drift kan återupptas.

	<i>Kommentar:</i> Datasamlingsystemet för emissionsvärden, MRS, ger driftspersonalen en god förutsägelse av kommande utsläppsnivåer och möjlighet att undvika överskridanden av begränsningsvärden. Inget begränsningsvärde har i rad överskridits i fyra timmar eller sammanlagt 60 timmar under året.
5.1.5 Åtgärder för att minska slagg, bottenaska och glödningsförlust (30 §)	
30 §	Vid förbränning i en avfallsförbränningsanläggning ska de åtgärder vidtas i fråga om förbehandling av avfallet och driften av anläggningen som behövs för att: den totala mängden organiskt kol i slagg och bottenaska ska bli mindre än tre procent räknat på torr vikt, eller glödningsförlusten ska bli mindre än fem procent räknat på torr vikt. <i>Kommentar:</i> TOC och glödningsförlusten kontrolleras genom analys en gång per år i samband med den stora emissionsmätningen. Med fluidiserad bädd är halten oförbränt normalt låg, vilket också visar sig i bolagets prover. TOC har legat stabilt runt 1 procent räknat på torr vikt. Glödningsförlusten ligger runt 0,5 procent räknat på torr vikt.
5.1.6 Skorsten, temperatur, stödbrännare, absoluta begränsningsvärden och värmeåtervinning (31-37 §§)	
31 §	Utsläpp av rökgaser från en förbränningsanläggning ska ske på ett kontrollerat sätt genom en skorsten som har den höjd som behövs för att skydda människors hälsa och miljön samt med hänsyn till miljö kvalitetsnormer för luftkvalitet. <i>Kommentar:</i> Skorstenshöjden är 65 meter. Miljö kvalitetsnormerna bevakas av Bollnäs kommun genom medlemskap i Östra Sveriges Luftvårdsförbund.
32 §	En förbränningsanläggning ska vara konstruerad, utrustad och byggd samt drivas på ett sådant sätt att, även under de mest ogynnsamma förhållandena, temperaturen hos rökgaserna i förbränningsprocessen vid förbränning av avfall höjs på ett kontrollerat och homogent sätt till: 1. minst 850 grader Celsius och håller minst den nivån under minst två sekunder. <i>Kommentar:</i> Panna 6 är konstruerad så sedan start och de äldre pannorna byggdes om 2005 för att uppfylla kravet. Inmurningen utökades då med 55 m². Ombyggnationen hade ett positivt resultat på rökgastemperaturen. En kartläggning av panntemperaturen gjordes under 2006 baserat på 5300 drifttimmar och kan läsas i sin helhet i tillståndsansökan bilaga 3.1. Slutsatsen av kartläggningen är att P1 och P2 uppfyller kravet på eldstadstemperatur av minst 850 °C i minst 2 sekunder under de mest ogynnsamma driftförhållanden som kan förutses. Samtliga pannor startas på olja, de äldre eldas sedan upp med biobränsle innan avfall matas in. Bränslet spelar stor roll för temperaturen, så att få en bra mix är viktigt, därför har bolaget kontinuerlig kontakt med BORAB som bereder mixen.

33 §	I en avfallsförbränningsanläggning ska varje linje vara utrustad med minst en stödbrännare som ska: 1. starta automatiskt när temperaturen hos rökgaserna efter den sista tillförseln av förbränningsluft understiger 850 grader Celsius. 2. användas under perioder då anläggningen tas i drift eller tas ur drift så att den temperatur som krävs enligt 1 upprätthålls när det finns oförbränt avfall i förbränningskammaren. Under perioder som avses i punkt 2 får stödbrännaren inte eldas med ett bränsle som kan orsaka större utsläpp än vad som uppkommer vid förbränning av dieselbränslen.
	<i>Kommentar:</i> Panna 6 är utrustad med en stödoljebrännare som automatiskt startar om temperaturen sjunker ner mot 850 °C efter två sekunder. Det område i pannan som motsvarar en uppehållstid för rökgasen på två sekunder varierar med pannans aktuella last och avfallets energiinnehåll, varför temperaturen efter två sekunder kalkyleras fram med hjälp av fasta temperaturmätningar och övriga variabler för last och syrehalt i gasen. Stödbrännaren används vid start och stopp.
34 §	Under en sådan period som avses i 29 § då ett överskridande av ett begränsningsvärde pågår eller vid ett haveri får utsläpp till luft från en avfallsförbränningsanläggning inte under några omständigheter i genomsnitt under varje halvtimme i fråga om 1. stoft innehålla mer än 150 milligram per kubikmeter normal torr gas, 2. totalt organiskt kol innehålla mer än det som sägs i 59 §, och 3. kolmonoxid innehålla mer än det som sägs i 66 § första stycket 2 a. <i>Kommentar:</i> Datainsamlingssystemet MRS är anpassat efter lagstiftningen och ger driftpersonalen bra förutsättningar att vidta åtgärder om utsläppet närmar sig begränsningsvärdet. Stofthalten har ej innehållit över 150 milligram per kubikmeter normal torr gas någon halvtimme under året. TOC har ej innehållit mer än vad som sägs i § 59. Kolmonoxid överskred vad som sägs i 66 § första stycket 2 a vid den driftstörning som skedde den 29 februari 2024 då vi hade ett askras. Fyra halvtimmar överskred då 100 mg/nm³ tg vid 11% O₂. Överskridandet anmäldes till tillsynsmyndigheten och fick ärende nummer: 1834-2024. Dock överskreds inte begränsningsvärdet i mer än fyra timmar och det var heller inget haveri, vilket avses i § 29.
5.1.7 Värme	
37 §	All värme som alstras i en förbränningsanläggning ska återvinnas i så stor utsträckning som möjligt. <i>Kommentar:</i> Bolaget tittar kontinuerligt på effektiviseringar.

5.1.8 Mätningar och mätresultat (38-53 §§)	
38 §	På en förbränningsanläggning ska den mätutrustning och teknik användas som behövs för att övervaka och kontrollera att denna förordning följs.
39 §	De mätningar som görs för att enligt denna förordning kontrollera föroreningar i utsläpp till luft och vatten ska göras på ett sådant sätt att mätresultaten blir representativa för den faktiska koncentrationen av föroreningarna. Utsläppskontroll enligt denna förordning ska ske på ett sätt som överensstämmer med relevanta och aktuella standarder som har tagits fram av europeiska standardiseringsorganisationen CEN i fråga om 1. provtagning och analys av föroreningar, 2. kvalitetssäkring av automatiska mätsystem, och 3. metoder för referensmätning för att kalibrera automatiska mätsystem. Om det inte finns någon relevant och aktuell CEN-standard, ska kontrollen ske på ett sätt som har en likvärdig vetenskaplig kvalitet och överensstämmer med en standard som har tagits fram av Internationella Standardiseringsorganisationen ISO eller någon annan internationell eller nationell standard.
40 §	Automatiska mätsystem som används för utsläppskontrollen ska minst en gång varje år kontrolleras med avseende på installation och funktion genom parallella mätningar med referensmätmetoder.
	<i>Kommentar:</i> Kontroll och kalibrering av automatiska mätsystem som används för utsläppskontrollen av utsläpp till luft sker enligt standarden SS-EN 14181:2014. QAL2 kontroll görs vart femte år, och åren däremellan sker årlig AST. Enligt standarden ska QAL2 och AST föregås av en funktionskontroll av de fasta mätsystemen. Dessa kontroller utförs av mätutrustningens tillverkare. QAL2 innebär att verksamhetens mätdata kalibreras mot referens metoder. Det handlar om att säkerställa att värdena vi får från mätsystemen är inom marginalerna. Detta kräver att ett ackrediterat mätlaboratorium tar ut parallellprover, som jämförs mot de mätningar som görs i verksamheten. Efter det analyseras resultaten och bearbetas statistiskt för att skapa en kalibreringsfunktion. För att få en så korrekt och representativ kalibreringsfunktion som möjligt så krävs både låga och höga halter inom normalspannet från anläggningen. Kalibreringsfunktionen läggs sedan in i våra mätsystem så att alla värden justeras mot standardreferensmetodernas nivåer. De unika kalibreringsfunktionerna ska kontrolleras en gång varje år. Detta görs vid en så kallad AST (Annual Surveillance Test). Om allt faller väl ut kan funktionerna användas i ytterligare ett år. Men om något har hänt, som gör att funktionen inte längre är giltig, behövs en ny QAL2. Löpande under året utför verksamheten egna veckovisa spannkontroller av instrumenteten, numera sköts dessa automatiskt. Kontrollerna och vilka instrument vi använder redovisas under avsnitt 6:1 provtagningsprogram och avsnitt 6.2 Årlig kontroll av automatiska mätsystem.

49 §	Alla mätresultat från den kontroll av utsläpp som behövs för att följa denna förordning eller för att följa det tillstånd som anläggningen omfattas av ska registreras, bearbetas och presenteras på ett sätt som gör det möjligt för tillsynsmyndigheten att kontrollera att förordningen och tillståndet följs.																																										
	<i>Kommentar:</i> Verksamheten använder miljöredovisningssystemet Entric MRS till ändamålet.																																										
52 §	Ett genomsnittsvärde för dygn är ogiltigt om fler än fem av halvtimmesmedelvärdena under dygnet har förkastats på grund av funktionsfel i det automatiska mätsystemet eller underhåll av systemet.																																										
53 §	Under ett år får högst tio genomsnittsvärden för dygn förkastas på grund av funktionsfel i det automatiska mätsystemet eller underhåll av systemet.																																										
	<i>Kommentar:</i> Tabell 14. Redovisar antalet ogiltiga driftsdygn under året.																																										
	<table><tr><th>Parameter</th><th>P6</th><th>P1</th><th>P2</th><th>Enhet</th><th>§ 53</th></tr><tr><td>HCl</td><td>9</td><td>7</td><td>6</td><td>Dygn</td><td>10 dygn per år</td></tr><tr><td>TOC</td><td>9</td><td>5</td><td>6</td><td>Dygn</td><td>10 dygn per år</td></tr><tr><td>CO</td><td>9</td><td>5</td><td>6</td><td>Dygn</td><td>10 dygn per år</td></tr><tr><td>Stoft</td><td>6</td><td>8</td><td>8</td><td>Dygn</td><td>10 dygn per år</td></tr><tr><td>SO₂</td><td>9</td><td>7</td><td>6</td><td>Dygn</td><td>10 dygn per år</td></tr><tr><td>NO_x</td><td>9</td><td>5</td><td>6</td><td>Dygn</td><td>10 dygn per år</td></tr></table>	Parameter	P6	P1	P2	Enhet	§ 53	HCl	9	7	6	Dygn	10 dygn per år	TOC	9	5	6	Dygn	10 dygn per år	CO	9	5	6	Dygn	10 dygn per år	Stoft	6	8	8	Dygn	10 dygn per år	SO ₂	9	7	6	Dygn	10 dygn per år	NO _x	9	5	6	Dygn	10 dygn per år
Parameter	P6	P1	P2	Enhet	§ 53																																						
HCl	9	7	6	Dygn	10 dygn per år																																						
TOC	9	5	6	Dygn	10 dygn per år																																						
CO	9	5	6	Dygn	10 dygn per år																																						
Stoft	6	8	8	Dygn	10 dygn per år																																						
SO ₂	9	7	6	Dygn	10 dygn per år																																						
NO _x	9	5	6	Dygn	10 dygn per år																																						
5.1.9 Utsläpp till luft från avfallsförbränningsanläggningar (56–66 §§)																																											
56 §	Begränsningsvärdena i 57-66 §§ avser normal torr gas med 11 procents syrehalt.																																										
57 §	Från en avfallsförbränningsanläggning får utsläpp till luft i genomsnitt under varje dygn inte innehålla högre halter än vad som anges i tredje kolumnen i tabell 15.																																										
	<i>Kommentar:</i> inga dygnsmedelvärden överskred för nedanstående parametrar. Tabell 15. I andra kolumnen redovisas hur många dygn som överskridit begränsningsvärdet.																																										
	<table><tr><th></th><th>Antal dygn</th><th>§ 57</th></tr><tr><td>Stoft</td><td>0</td><td>antal dygn med ett genomsnitt > 10 mg/m³ntg</td></tr><tr><td>TOC</td><td>0</td><td>antal dygn med ett genomsnitt > 10 mg/m³ntg</td></tr><tr><td>HCl</td><td>0</td><td>antal dygn med ett genomsnitt > 10 mg/m³ntg</td></tr><tr><td>HF</td><td>0</td><td>antal dygn med ett genomsnitt > 1 mg/ m³ntg</td></tr><tr><td>SO₂</td><td>0</td><td>antal dygn med ett genomsnitt > 50 mg/ m³ntg</td></tr><tr><td>NO_x</td><td>0</td><td>antal dygn med ett genomsnitt > 200 mg/m³ntg</td></tr></table>		Antal dygn	§ 57	Stoft	0	antal dygn med ett genomsnitt > 10 mg/m ³ ntg	TOC	0	antal dygn med ett genomsnitt > 10 mg/m ³ ntg	HCl	0	antal dygn med ett genomsnitt > 10 mg/m ³ ntg	HF	0	antal dygn med ett genomsnitt > 1 mg/ m ³ ntg	SO ₂	0	antal dygn med ett genomsnitt > 50 mg/ m ³ ntg	NO _x	0	antal dygn med ett genomsnitt > 200 mg/m ³ ntg																					
	Antal dygn	§ 57																																									
Stoft	0	antal dygn med ett genomsnitt > 10 mg/m ³ ntg																																									
TOC	0	antal dygn med ett genomsnitt > 10 mg/m ³ ntg																																									
HCl	0	antal dygn med ett genomsnitt > 10 mg/m ³ ntg																																									
HF	0	antal dygn med ett genomsnitt > 1 mg/ m ³ ntg																																									
SO ₂	0	antal dygn med ett genomsnitt > 50 mg/ m ³ ntg																																									
NO _x	0	antal dygn med ett genomsnitt > 200 mg/m ³ ntg																																									
58-63 §§	Från en avfallsförbränningsanläggning får utsläpp till luft inte överskrida det som framgår av tredje kolumnen i tabell 16 eller av tredje kolumnen i tabell 17.																																										

Kommentar: Ingen av de lägre emissionsgränserna har överskridits i mer än 3 % av årets alla halvtimmar. Och ingen av de höga emissionsgränserna har överskridits.

Tabell 16. I andra kolumnen redovisas antal procent som överskridit gränsen för det lägre 30-minuters värdet för panna 6. Ingen parameter har överskridit maxprocenten för vad som är tillåtet.

Emission	%	§§ 58-63 punkt 1
Stoft	0,01	30 min-värden max 3 %> 10 mg/m ³ ntg
TOC	0,13	30 min-värden max 3 %> 10 mg/m ³ ntg
HCl	0,06	30 min-värden max 3 %> 10 mg/m ³ ntg
HF	0	30 min-värden max 3 %> 2 mg/m ³ ntg
SO ₂	0	30 min-värden max 3 %> 50 mg/m ³ ntg
NO _x	0,02	30 min-värden max 3 %> 200 mg/m ³ ntg

Tabell 17. Eftersom halvtimmesperioder under året i 97 procent av årets halvtimmesperioder låg under gränsvärdena i paragraferna 58-63 behöver hänsyn inte tas till det högre halvtimmesvärdet, vi har dock ändå valt att redovisa dessa.

Emission	Antal	§§ 58-63 punkt 2
Stoft	0	30 min-värden med ett genomsnitt> 30 mg/ m ³ ntg
TOC	0	30 min-värden med ett genomsnitt> 20 mg/ m ³ ntg
HCl	0	30 min-värden med ett genomsnitt> 60 mg/ m ³ ntg
HF	0	30 min-värden med ett genomsnitt> 4 mg/ m ³ ntg
SO ₂	0	30 min-värden med ett genomsnitt> 200 mg/ m ³ ntg
NO _x	0	30 min-värden med ett genomsnitt> 400 mg/ m ³ ntg

64 §

Från en avfallsförbränningsanläggning får utsläpp till luft i genomsnitt under varje period som är minst 30 minuter och högst 8 timmar lång inte innehålla, vare sig i fast form, flytande form eller gasform, sammanlagt per kubikmeter normal torr gas innehålla mer än vad som framgår i sista kolumnen nedan.

Kommentar: Vid de periodiska mätningarna låg resultatet under gränsvärdet.

Tabell 19. Visar resultat av periodiska mätningar för panna 6.

	Enhet	Vår	Höst	§ 64
Cd, Tl	mg/m ³ ntg	<0,001	<0,01	0,05
Hg	mg/m ³ ntg	<0,001	<0,01	0,05
Sb, As, Pb, Cr, Co, Cu, Mn, Ni, V	mg/m ³ ntg	0,2	0,1	0,5

65 §

Från en avfallsförbränningsanläggning får utsläpp till luft i genomsnitt under varje period som är minst 6 timmar och högst 8 timmar lång inte innehålla mer dioxiner eller furaner, vare sig i fast form, flytande form eller gasform, än sammanlagt 0,1 nanogram per kubikmeter normal torr gas.

	<i>Kommentar:</i> Två prover togs ut från avfallsförbränningspannan. Vår 0,014 och höst 0,009 nanogram per kubikmeter normal torr gas.																
§ 66	Från en avfallsförbränningsanläggning får utsläpp till luft i fråga om kolmonoxid: 1. i genomsnitt under varje dygn i 97 procent av alla dygn under ett år inte innehålla mer än 50 milligram per kubikmeter torr gas, och 2. i genomsnitt under a) varje halvtimme i en tjugofyra-timmars period inte innehålla mer än 100 milligram per kubikmeter normal torr, eller b) varje tiominutersperiod i 95 procent av alla tiominutersperioder i en tjugofyra-timmars period inte innehålla mer än 150 milligram per kubikmeter torr gas.																
	<i>Kommentar:</i> Under året överskred vi vid samma tillfälle både 2 a och b. Tabell 18. Visar att vi uppfyllde punkten 1 men att vi överskred 2 a och b. <table><tr><th>%</th><th>Antal</th><th>§ 66</th><th>Punkt</th></tr><tr><td>0</td><td></td><td>dygn max 3 % > 50 mg/m³n tg</td><td>1</td></tr><tr><td></td><td>4*</td><td>30 min-värden med ett genomsnitt> 100 mg/ m³ntg</td><td>2a</td></tr><tr><td>6,25%*</td><td></td><td>max 5 %> 150 mg/m³n tg. OBS! 10 min-värden mätt under 24 tim-period</td><td>2b</td></tr></table> *Kolmonoxid överskred vad som sägs i 66 § första stycket 2a och 2b vid den driftstörning som skedde den 29 februari 2024 då bränslestörningar och därefter askras uppstod i pannan så att den sintrade. Fyra halvtimmar överskred då 100 mg/m³ntg vid 11% O₂. Och 9 stycken 10 minuter var över < 150 mg/m³n tg. Överskridandet anmäldes till tillsynsmyndigheten och fick ärende nummer: 1834-2024.	%	Antal	§ 66	Punkt	0		dygn max 3 % > 50 mg/m ³ n tg	1		4*	30 min-värden med ett genomsnitt> 100 mg/ m ³ ntg	2a	6,25%*		max 5 %> 150 mg/m ³ n tg. OBS! 10 min-värden mätt under 24 tim-period	2b
%	Antal	§ 66	Punkt														
0		dygn max 3 % > 50 mg/m ³ n tg	1														
	4*	30 min-värden med ett genomsnitt> 100 mg/ m ³ ntg	2a														
6,25%*		max 5 %> 150 mg/m ³ n tg. OBS! 10 min-värden mätt under 24 tim-period	2b														
5.1.10 Blandningsberäkning vid samförbränning (71–93 §§),																	
77 §	Om tillståndsvillkoret anger det begränsningsvärde som en blandningsberäkning enligt 71 § ger och detta framgår av tillståndsvillkoret, ska verksamhetsutövaren tillämpa villkorets begränsningsvärde i stället för det som följer av 71–76 §§, 79-93 §§ och 97 §. <i>Kommentar:</i> Vid förbränning av avfallsklassat bränsle i samförbränningspannorna gäller villkor 5b och 10 för P1 och P2. Resultatet redovisas under villkoren.																
5.1.11 Utsläpp till luft från energianläggningar (80–96 §§)																	
95 §	Från en energianläggning får utsläpp till luft i genomsnitt under varje period som är minst 30 minuter och högst 8 timmar lång inte innehålla, vare sig i fast form, flytande form eller gasform mer än vad som framgår av sista kolumnen nedan.																

	<i>Kommentar:</i> Inga begränsningsvärden överskreds. Resultaten är angivna för 6 % O₂. Tabell 20. Resultat från periodiska mätningar för panna 2. <table><tr><th></th><th>Enhet</th><th>Vår</th><th>Sommar</th><th>§ 95</th></tr><tr><td>Cd, Tl</td><td>mg/m³ntg</td><td><0,01</td><td><0,001</td><td>0,05</td></tr><tr><td>Hg</td><td>mg/m³ntg</td><td><0,01</td><td><0,001</td><td>0,05</td></tr><tr><td>Sb, As, Pb, Cr, Co, Cu, Mn, Ni, V</td><td>mg/m³ntg</td><td>0,1</td><td>0,05</td><td>0,5</td></tr></table> Tabell 21. Resultat från periodiska mätningar för panna 1. <table><tr><th></th><th>Enhet</th><th>Vår</th><th>Höst</th><th>§ 95</th></tr><tr><td>Cd, Tl</td><td>mg/m³ntg</td><td><0,01</td><td><0,01</td><td>0,05</td></tr><tr><td>Hg</td><td>mg/m³ntg</td><td><0,01</td><td><0,01</td><td>0,05</td></tr><tr><td>Sb, As, Pb, Cr, Co, Cu, Mn, Ni, V</td><td>mg/m³ntg</td><td>0,16</td><td><0,1</td><td>0,5</td></tr></table>		Enhet	Vår	Sommar	§ 95	Cd, Tl	mg/m ³ ntg	<0,01	<0,001	0,05	Hg	mg/m ³ ntg	<0,01	<0,001	0,05	Sb, As, Pb, Cr, Co, Cu, Mn, Ni, V	mg/m ³ ntg	0,1	0,05	0,5		Enhet	Vår	Höst	§ 95	Cd, Tl	mg/m ³ ntg	<0,01	<0,01	0,05	Hg	mg/m ³ ntg	<0,01	<0,01	0,05	Sb, As, Pb, Cr, Co, Cu, Mn, Ni, V	mg/m ³ ntg	0,16	<0,1	0,5
	Enhet	Vår	Sommar	§ 95																																					
Cd, Tl	mg/m ³ ntg	<0,01	<0,001	0,05																																					
Hg	mg/m ³ ntg	<0,01	<0,001	0,05																																					
Sb, As, Pb, Cr, Co, Cu, Mn, Ni, V	mg/m ³ ntg	0,1	0,05	0,5																																					
	Enhet	Vår	Höst	§ 95																																					
Cd, Tl	mg/m ³ ntg	<0,01	<0,01	0,05																																					
Hg	mg/m ³ ntg	<0,01	<0,01	0,05																																					
Sb, As, Pb, Cr, Co, Cu, Mn, Ni, V	mg/m ³ ntg	0,16	<0,1	0,5																																					
96 § 94 §	Från en energianläggning får utsläpp till luft i genomsnitt under varje period som är minst 6 timmar och högst 8 timmar lång inte innehålla mer dioxiner eller furaner, vare sig i fast form, flytande form eller gasform, än sammanlagt 0,1 nanogram per kubikmeter normal torr gas med sex procents syrehalt. <i>Kommentar:</i> Inga begränsningsvärden överskreds. Resultaten är angivna för 6 % O₂. Tabell 22. Redovisar resultat från periodiska mätningar av dioxiner och furaner för P1 och P2. <table><tr><th></th><th>P1</th><th>P2</th><th><i>Kommentar</i></th></tr><tr><td>Vår</td><td>0,05*</td><td>0,05*</td><td>Biobränsle med en inblandning av <70 % returträ.</td></tr><tr><td>Sommar</td><td></td><td>0,005*</td><td>Biobränsle med inblandning av <70 %v Verksamhetsavfall</td></tr><tr><td>Höst</td><td>0,02*</td><td></td><td>Biobränsle med en inblandning av <70 % returträ</td></tr></table> *ng/m³n tg vid 6%O₂, TCDD ekv. (enligt I-TEQ)		P1	P2	<i>Kommentar</i>	Vår	0,05*	0,05*	Biobränsle med en inblandning av <70 % returträ.	Sommar		0,005*	Biobränsle med inblandning av <70 %v Verksamhetsavfall	Höst	0,02*		Biobränsle med en inblandning av <70 % returträ																								
	P1	P2	<i>Kommentar</i>																																						
Vår	0,05*	0,05*	Biobränsle med en inblandning av <70 % returträ.																																						
Sommar		0,005*	Biobränsle med inblandning av <70 %v Verksamhetsavfall																																						
Höst	0,02*		Biobränsle med en inblandning av <70 % returträ																																						
5.1.12 Utsläpp genom avloppsvatten (100-103 §§),																																									
100 §	Från rening av rökgaser i en förbränningsanläggning ska utsläpp av avloppsvatten till vattenmiljön begränsas så långt som det är möjligt. Det avloppsvatten som släpps ut får inte innehålla mer än vad som framgår av fjärde kolumnen samt för organiska eller oorganiska partiklar som kan sedimentera (suspenderat material) gäller även att inte överskrida 30 milligram per liter vid 95 procent av alla sådana mätningar.																																								
101 §	Ett begränsningsvärde i 100 § får överskridas vid högst ett stickprov per år.																																								
102 §	Begränsningsvärdena i 100 § avser ofiltrerade stickprov vid den punkt där avloppsvattnet släpps ut från förbränningsanläggningen eller från en anläggning som behandlar avloppsvatten från rening av rökgaser.																																								
103 §	Avloppsvatten får inte spädas ut för att uppfylla begränsningsvärdena i 100 §.																																								

<i>Kommentar:</i> Inget värde har överskridit begränsningsvärdena. Tabell 23. Redovisar uppmätta min- och maxvärden för utsläpp till vatten. Hur provtagning utförs beskrivs i avsnitt 6.1.2.				
Parameter	Enhet	Min	Max	§ 100
PCDD/F	ng/l	0,005	0,005	0,3
Kvicksilver	mg/l	0,00002	0,00004	0,03
Kadmium	mg/l	<0,00005	0,0005	0,05
Tallium	mg/l	<0,0001	<0,0002	0,05
Arsenik	mg/l	<0,0005	0,0007	0,15
Bly	mg/l	<0,0002	0,001	0,2
Krom	mg/l	<0,0005	0,0007	0,5
Koppar	mg/l	0,0005	0,001	0,5
Nickel	mg/l	0,0005	0,045	0,5
Zink	mg/l	<0,002	0,03	1,5
Susp. (TSS)	mg/l	1,2	2,73	45

5.2 Redovisning av BAT

Anläggningar som lyder under SFS 2013:253 ska lämna en redovisning av hur de uppfyller BAT-referensdokument. BAT- slutsatserna för avfallsförbränning offentliggjordes den 3 december 2019 i Europeiska unionens officiella tidning. Från och med verksamhetsåret 2020 ska därmed bolaget redovisa hur dessa slutsatser följs eller planeras att följas. Denna redogörelse görs i en separat bilaga för panna 6.

6 Mätningar, beräkningar och andra undersökningar

Anläggningen är försedd med ett stort antal instrument som nyttjas för att kontrollera driften och följa upp utsläppen från anläggningen. Kalibrering, kontroll och underhåll av dessa sker enligt lagstiftning, standarder och tillverkarens anvisningar.

6.1 Provtagningsprogram

Nedan presenteras de mätningar och analyser som utförs vid anläggningen.

6.1.1 Utsläpp till luft

Före skrubber mäts HCl, NO_x, SO₂, CO₂, H₂O, TOC (CH₄), NH₃, CO, O₂ samt HF med FTIR-instrument på de äldre pannorna. Panna 6 mäter samma parametrar samt N₂O. Stoft mäts på alla pannorna med ljusabsorptionsinstrument. Mättuttagen sitter efter filter. Efter skrubbern finns en FTIR-instrument som mäter: HCl, NO_x, SO₂, CO₂, H₂O, TOC (CH₄), NH₃, CO, O₂, HF samt N₂O

Instrumenten för utsläpp till luft nollkalibreras automatiskt en gång per dygn, samt spannkontrolleras en gång per vecka. Dessutom genomgår instrumentet för panna 6 en jämförande mätning enligt reglerna för NO_x-avgiften en gång per år av en ackrediterad mätkonsult. Detsamma gäller instrumenten för panna 1 och 2 om de producerar mer än 25 GWh per år. Alla mätparametrar som omfattas av standarden SS-EN 14181 och som används

för rapportering mot myndigheter kontrolleras (AST) eller kvalitetssäkras (QAL 2) årligen enligt standardens regelverk av en ackrediterad mätkonsult. QAL 2 genomförs vart femte år och däremellan utförs AST. Rökgasflödet för panna 6 beräknas med hjälp av bränslenyckeltal.

PCDD/F och tungmetaller (kvicksilver, kadmium, tallium, antimon, arsenik, bly, krom, kobolt, koppar, mangan, nickel, vanadin) mäts av ackrediterad mätkonsult vid två olika tillfällen per år på respektive panna. Panna 6 omfattas av några fler parametrar vilket redovisas i bilagan uppfyllandet av BAT-slutsatser.

6.1.2 Utsläpp till vatten

För rökgaskondensatet finns kontinuerlig mätning av pH och suspenderad substans (susp), temperatur samt ammonium (NH_4). En automatisk flödesproportionell provtagare finns installerad på utgående kondensatflöde.

Två pH-mätare finns installerade på utgående kondensatflöde, en reglerande och en kontrollerande. Dessa två kalibreras tillsammans med övriga pH-mätare regelbundet. Kalibreringarna dokumenteras med uppgifter om eventuell avvikelse.

En kontinuerlig mätutrustning av fabrikat Hach-Lange typ Amtax SC för ammoniuminnehållet i utgående kondensatvattenflödet finns installerad. Den kalibreras automatiskt mot två olika kalibrerlösningar och service utförs årligen av leverantören.

Halten av suspenderande ämnen i kondensatvattnet mäts kontinuerligt med en susphaltsmätare levererad av Hach-Lange.

Samlingsprover tas ut för metaller och skickas på analys en gång i månaden och dioxinhalten minst två gånger per år. Följande parametrar analyseras: aluminium, arsenik, barium, kalcium, kadmium, kobolt, krom, koppar, järn, kvicksilver, kalium, magnesium, mangan, molybden, natrium, nickel, bly, vanadin, zink, antimon, tallium, susp och TOC.

6.2 Årlig kontroll av automatiska mätsystem och periodiska mätningar

Nedan redovisas en sammanställning av de periodiska mätningar och kontroller av de automatiska mätinstrumenten. Emissionsmätningarna visade att villkor enligt tillståndet och SFS 2013:253 innehölls. Samtliga kontroller och mätningar är utförda av ENA Miljökonsult AB.

Tabell 24. Utförda periodiska mätningar, AST, QAL2 med mera.

Datum	Uppdrag	Kommentar
13/2	AST efter skrubber	Årlig tillsynskontroll AST, kontrollera tidigare utförd QAL2 av: stoft, H ₂ O, NO, NO _x , CO, HCl, TOC, SO ₂ , NH ₃ samt HF. Visar att kontrollerade kalibreringsfunktioner fortsatt är giltiga samt att variabilitetskraven för mätningarna innehålls för samtliga kontrollerade parametrar
13/2	Emissionsmätning P6	Till luft: PCDD/F, dioxinlika PCBer, bens(a)pyren, bromerade flamskyddsmedel och metaller. Till vatten dioxiner i kondensat.
15/2	Emissionsmätning OP4	Stoft, NO _x , CO och O ₂ .
19/2	Emissionsmätning P2	Till luft: PCDD/F och metaller.
19/2	AST P2	Årlig tillsynskontroll AST, kontrollera tidigare utförd QAL2 av: stoft, H ₂ O, NO, NO _x , CO, HCl, TOC, SO ₂ , NH ₃ samt HF. Visar att kontrollerade kalibreringsfunktioner fortsatt är giltiga samt att variabilitetskraven för mätningarna innehålls för samtliga kontrollerade parametrar
22/2	Emissionsmätning P1	Till luft: PCDD/F och metaller.
22/2	AST P1	Årlig tillsynskontroll AST, kontrollera tidigare utförd QAL2 av: stoft, H ₂ O, NO, NO _x , CO, HCl, TOC, SO ₂ , NH ₃ samt HF
22 - 24/4	QAL 2 före skrubber	Kontroll av krav i SS-EN 14181:2014 med avseende på NO _x , NO, CO, CO ₂ , N ₂ O, HCl, TOC, SO ₂ , NH ₃ , HF samt H ₂ O
26/6	Emissionsmätning P2	Till luft: PCDD/F och metaller.
19/11	Emissionsmätning P6	Till luft: PCDD/F, dioxinlika PCBer, bens(a)pyren, bromerade flamskyddsmedel och metaller. Till vatten dioxiner i kondensat.
12/12	Emissionsmätning P1	Till luft: PCDD/F och metaller
19-20/11	Jämförande mätning P6	Naturvårdsverkets krav gällande jämförande mätning av O ₂ , rökgasflöde och temperatur innehölls.

7 Betydande åtgärder för att säkra drift

Underhåll sker kontinuerligt på anläggningen. Under året kan nämnas bland annat att vi fortsatt arbeta med bränsleinmatningen till panna 6.

8 Tillbud och störningar samt vidtagna åtgärder

Driftstörningar och avvikelser från normaldrift journalförs i Wistbo. Bränsleinmatningen fungerar fortfarande inte som önskat och där pågår ett arbete med att få till en mer anpassad bränslefraktion tillsammans med BORAB, som bereder vårt avfallsbränsle. Under året hade vi ett askras vilket ledde till att vi tog hjälp av en konsult. De tittade bland annat på om luftströmmar kan justeras för att minska pålagringarna. Utifrån detta har vissa justeringar gjorts som fortlöpande utvärderas.

9 Åtgärder som gjorts för att minska verksamhetens förbrukning

Under året har bibränsle enbart köpts från lokala industrier. Bränslet består av bark, sågspån och flis som uppstår som biprodukter vid deras tillverkning. Detta medför att det totala transportbehovet minimeras. Genom att använda avfall till produktion av värme och el tas energiinnehållet i avfallet tillvara. Vid utbyte av elmotorer till maskinutrustningen installeras motorer med högsta möjliga verkningsgrad.

10 Kemiska produkter

För inköp och hantering av kemiska produkter tillämpas de rutiner som finns i verksamhetens egenkontrollprogram samt kemikaliehanteringssystemet iChemistry. Kemikaliehanteringssystemet är ett bra stöd för att alltid ha uppdaterade säkerhetsdatablad, fasa ut produkter och leta ersättningsalternativ.

Tabell 25. Redovisning av de kemikalier som används i större mängder.

	Produkt	Användningsområde	2023	2024	Enhet
Vattenrening	NaCl	Avhärdning	4	4	ton
	Natriumhydroxid 50%	pH-justering	62	58	ton
	Svavelsyra 96%	pH-justering	8	7	ton
	Järnklorid 43%	Fällningskemikalie	13	14	ton
	HM+	Fällningskemikalie	4,4	4,2	ton
	Magnafloc	Flockningsmedel	5	5	kg
Rökgasrening	Ammoniak 25%	NOx- reduktion	226	247	ton
	Aktivt kol		10,2	8	ton
	Släckt kalk Ca(OH) ₂		580	535	ton

11 Avfallshantering

Avfall och restprodukter från Säverstaverket uppkommer främst som förbränningsrester. Avfall kan också uppkomma i samband med underhållsarbeten. En uppsamlingsplats finns för farligt avfall, där det förvaras tills det transporteras av godkänd transportör till godkänd mottagare. Transportdokument utfärdas främst av beställaren av avfallshämtningen. Bolaget arbetar kontinuerligt med att minska mängden avfall som uppstår. Nedan presenteras det avfall av större volym som uppstått under året.

Tabell 26. Redovisning av avfallsmängder där: FA – Farligt avfall, IFA – icke farligt avfall

Beskrivning	Mottagare	2023	2024	Enhet
Flygaska	Ragnsells, Högbytorp	6 439	3 446	ton
Flygaska	Blåberget, Sundsvall		2 125	ton
Bottenbäddaska	Blåberget, Sundsvall	4000	3324	ton
Slam från vattenrening	Ragnsells, Högbytorp	98	96	ton
Slam från oljeavskiljare	BORAB, Sävstaås	29	25	ton
Fast avfall från rökgasrening	Ragnsells, Högbytorp		7,3	ton
Ej brännbart verksamhetsavfall	BORAB, Sävstaås	64	86	ton
Brännbart verksamhetsavfall	BORAB, Sävstaås	16,9	6	ton

12 Riskhantering

Risikanalyser genomförs löpande och dokumenteras vid förändringar och uppkomna situationer.

13 Miljöpåverkan från verksamhetens produkter

Verksamhetens produkter är fjärrvärme och el. Fjärrvärmes levereras i form av vanligt vatten som är färgat med ett livsmedelsgodkänt färgämne för att underlätta läckagesökning. Vattnet i sig är inte miljöfarligt och inte heller färgämnet i de koncentrationer det handlar om. Produkternas miljöpåverkan bedöms vara vid produktion.