

Första värmeverk

Miljörapport 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	3
3.	Anmälningsärenden beslutade under året.....	3
4.	Andra gällande beslut.....	4
5.	Tillsynsmyndighet.....	4
6.	Tillståndsgiven och faktisk produktion	5
7.	Gällande villkor i tillstånd	5
8.	Kommenterad sammanfattning av mätningar, beräkningar m.m.....	7
9.	Tillbud och störningar, samt vidtagna åtgärder	8
9.1	Åtgärder som vidtagits under året för att säkra drift och kontrollfunktioner	8
9.2	Åtgärder som genomförts med anledning av eventuella driftstörningar, avbrott, olyckor m.m.	8
10.	Åtgärder som genomförts under året med syfte att minska verksamhetens förbrukning av råvaror och energi	8
11.	Ersättning av kemiska produkter.....	8
12.	Åtgärder för att minska sådana risker som kan ge upphov till olägenheter för miljön eller människors hälsa	9
13.	Miljöpåverkan vid användning och omhändertagande av de varor som verksamheten tillverkar	9
14.	BAT	9
15.	Stora förbränningsanläggningar SFS (2013:252)	9

1. Verksamhetsbeskrivning

1.1 Verksamhetens inriktning och lokalisering

Farsta värmeverk utgör en av flera produktionsenheter för fjärrvärme i Södra fjärrvärmenätet. Anläggningen används som spets- och reservanläggning. Huvuddelen av fjärrvärmeleveranserna sker från två basanläggningar, Hammarbyverket och Högdalenverket.

Farsta värmeverk är en oljeeldande anläggning där eldningsolja 1 (EO1) används.

Den huvudsakliga miljöpåverkan utgörs av utsläpp till luft av koldioxid, svavel och kväveoxider. Vid anläggningen förekommer därutöver hantering och förvaring av bränslen som utgör en potentiell risk för olyckor som kan få konsekvenser för miljön. Det finns rutiner för hantering av dessa risker. I övrigt utgör verksamheten mycket små risker för omgivningen. Utsläpp övervakas för att förebygga oplanerad miljöpåverkan, minska befintlig miljöpåverkan samt ge underlag för ständig förbättring.

1.1.1 Lokalisering

Farsta värmeverk är beläget söder om korsningen av Ågesta Broväg och Magelungsvägen, i sluttningen mot Brunskogsbacken. Båda vägarna är starkt trafikerade med genomfartstrafik. Bostadsbebyggelse finns inom något hundratal meter från värmeverket.

1.1.2 Teknisk beskrivning av produktionsanläggningar

Panna 5

Värmeverket består av en oljeeldad hetvattenpanna, P5, med en bränsleeffekt på 95 MW. Oljepannan kan vattensotas eller torr-sotas vid stillestånd, när behov uppstår. Efter eventuell vattensotning hämtas sot-vattnet av extern leverantör. På grund av den begränsade drifttiden och bränslets låga ask-innehåll är intervallen mellan sotningarna långa.

Anläggningen är utrustad med brännare som ger låga utsläpp av stoft och oförbränt. Rökgaserna avleds till en skorsten med höjden 60 meter.

Vatten från sanitära utrymmen samt vatten från oljeavskiljare leds till spillvattennätet som är anslutet till Henriksdals reningsverk. Under brännaren, vid oljestationstråg samt vid oljepumprum finns nivåalarm som larmar om olja påträffas. Dagvatten leds till stadens dagvattennät.

Inkommande vatten till anläggningen är endast stadsvatten varav behovet av provtagning och analys bedöms omotiverat. Pannan är direktkopplad till fjärrvärmenätet. Vid tömning av pannan kan större delen av fjärrvärmevattnet pumpas tillbaka in i fjärrvärmenätet. Resterande del går via en samlingstank där pannvattnet kan kylas med hjälp av stadsvatten innan det släpps till dagvattennätet.

Reningsutrustning

Vatten från golvbrunnar och oljehaltigt vatten från invallning leds genom oljeavskiljaren.

Bränslelager

Farsta värmeverk har två fristående cisterner där EO1 förvaras. Lagring medför mycket begränsad miljöpåverkan. Cisternerna är invallade.

1.2 Förändringar av verksamheten under året

Under 2025 har den tillfälliga installationen av en batteripark på Farsta värmeverk tagits bort. Inga övriga förändringar av verksamheten har skett under året.

2. Tillstånd

Nedan redovisas de beslut som gäller för Farsta Värmeverk gällande verksamhetens miljötillstånd.

Tabell 1. Tillstånd för Farsta Värmeverk.

Datum	Tillståndsgivande myndighet	Tillstånd enligt	Beslut avser
1992-10-19	Länsstyrelsen (Dnr 245-1992-732, 0180-81-019)	Miljöskyddslagen (1969:387)	Tillstånd till fortsatt drift av Farsta värmeverk på fastigheten Värmdö 1 Magelundsvägen 450.
2004-05-17	Stadsbyggnadsnämnden	13 § i Lag (1988:868) om brandfarliga och explosiva varor	Tillstånd till hantering av brandfarlig vara vid Farsta värmeverk
2009-07-07	Länsstyrelsen	Lagen (2004:1199) om utsläpp av koldioxid	Tillstånd för utsläpp av koldioxid
2013-06-13	Länsstyrelsen i Stockholms län	Lag (2004:1199) om handel med utsläppsrätter	Tillstånd för utsläpp av koldioxid
2019-06-27	Naturvårdsverket	Lag (2004:1199) om handel med utsläppsrätter	Tillstånd för utsläpp av koldioxid

3. Anmälningsärenden beslutade 2025

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

Tabell 2. Beslutade anmälningsärenden under 2025.

Datum	Tillståndsgivande myndighet	Tillstånd enligt	Beslut avser
-	-	-	Inga anmälningsärenden under året.

4. Andra gällande beslut

Nedan redovisas tabell över anmälda ändringar för Farsta Värmeverk, enligt 11 § Miljöprövningsförordningen (2013:251).

Tabell 3. Andra gällande beslut för Farsta Värmeverk.

Datum	Tillståndsgivande myndighet	Beslut enligt	Beslut avser
2007-05-02	Miljö- och hälsoskyddsnämnden (Dnr 2007-003002-351)	Förordning (2004:989) om översyn av vissa miljöfarliga verksamheter	Enligt beslut från Miljö- och hälsoskyddsnämnden daterat 2007-05-02 ska bolaget genom effektivisering och hushållning sträva efter att optimera den egna energianvändningen vid verksamheten. Baserat på en kartläggning över den aktuella energianvändningen skall bolaget upprätta en plan för energieffektiviserande åtgärder. Planen ska redovisas till tillsynsmyndigheten senast den 31 mars 2008, och därefter uppdateras och redovisas i samband med den årliga miljörapporteringen. Planen följs upp inom bolagets energikartläggningsprocess.
2016-01-14	Miljöförvaltningen	Anmälan om upprustning av Farsta värmeverk	I anmälan ville Stockholm Exergi ersätta befintliga pannor med två till fyra moderna ångpannor (eldrörspannor) med sammanlagd effekt av 95 MW.
2016-09-16	Miljöförvaltningen	Ändring av anmäld upprustning av Farsta värmeverket	I ändringsanmälan har Stockholm exergi bestämt sig för att de ska installera en enda panna och fortfarande hålla sig till den tillståndsgivna effekten.
2016-10-19	Miljöförvaltningen (Dnr 2016-000980)	Ändring av anmäld upprustning av Farsta värmeverket	Cisternerna som står utomhus ska förses med en säker invallning. Övriga åtgärder som bolaget åtagit sig ska genomföras.

5. Tillsynsmyndighet

Tabell 4. Tillsynsmyndigheter för Farsta Värmeverk.

Tillsynsmyndighet	Tillsyn avser
Miljöförvaltningen i Stockholms stad	Miljötillstånd
Brandförsvaret	Tillstånd till hantering av brandfarlig vara
Naturvårdsverket	Utsläpp av koldioxid

6. Tillståndsgiven och faktisk produktion

Tabell 5. Tillståndsgiven och installerad effekt vid Farsta värmeverk samt drifttimmar och total värmeproduktion under 2025 jämfört med föregående år.

Anläggningsdel	Tillståndsgiven effekt [MW]	Installerad effekt [MW]	2025		2024	
			Drifttimmar [h]	Produktion [GWh]	Drifttimmar [h]	Produktion [GWh]
P5	95	95	27	0,475	234	11,964

7. Gällande villkor i tillstånd

I nedanstående tabeller redovisas uppfyllelse gentemot tillståndet.

Tabell 6. Villkor för Farsta Värmeverk samt hur dessa villkor har uppfyllts under 2025.

Villkor	Kommentar
<p>1. Allmänt villkor, Länsstyrelsen 1992-10-19: Att driften sker utan väsentligt avsteg från beskrivningen i bolagets ansökan jämte kompletteringar såsom sammanfattade härnedan i det nästa avsnittet.</p>	<p>Verksamheten har bedrivits enligt beskrivning i bolagets ansökan.</p> <p>Villkoret uppfylls.</p>
<p>2. Förvaring av kemikalier, Länsstyrelsen 1992-10-19: Att vådliga kemikalier och lösningsmedel förvaras så, att de vid olyckshändelse eller felmanöver svårligen kan komma att tillföras till avlopps nätet eller omgivningen i övrigt.</p>	<p>Kemikalier som används på Farsta värmeverk består i huvudsak av olika typer av driftkemikalier. Dessa kemikalier förvaras inte på Farsta värmeverk, utan medtas till anläggningen vid behov.</p> <p>Villkoret uppfylls.</p>
<p>3. Restavfall, Länsstyrelsen 1992-10-19: Att eventuell förvaring på bolagets fastighet av miljöfarligt avfall sker på ett ändamålsenligt sätt (torrt och tätt).</p>	<p>Ingen förvaring av miljöfarligt avfall sker på anläggningen på ett sätt som kan förorsaka skada på miljö och hälsa.</p> <p>Villkoret uppfylls.</p>
<p>4. Märkning av kemikalier, Länsstyrelsen 1992-10-19: Att kemikalier märkes tydligt i överensstämmelse med till envar tid gällande föreskrifter (Förordning (EG) nr 1272/2008 (CLP)).</p>	<p>De kemikalier som används inom verksamheten är märkta på ett lagligt sätt. Vid inköp av kemiska produkter blir vi informerade om de farliga egenskaperna och hur man kan skydda sig själv och miljön. information finns tillgänglig i säkerhetsdatablad.</p> <p>Villkoret uppfylls.</p>

<p>5. Utsläpp till vatten, Länsstyrelsen 1992-10-19: Att halten av mineralolja i verkets avloppsvatten till spillvattennätet begränsas till (högst) 50 g per m³ (övre gränsvärde), samt att ändamålsenliga dropp- och spillskydd, som förebygger stötutsläpp av olja, finns.</p>	<p>Vatten från golvytor avleds till spillvattennätet. Oljelarm är monterat innanför invallning till oljepumparna och på spillplåten under oljebrännarna vars larmsignal går till operatörssystemet vid eventuellt läckage. Vid ett litet läckage saneras oljespill med absol/saneringsduk. Vid större läckage kontaktas omedelbart saneringsföretag för att minska spill till avloppssystemet. Allt spillvatten leds via en oljeavskiljare.</p> <p>Analysresultatet från senaste vattenprovet efter oljeavskiljaren visar att oljeindexhalten är <50 mg/ m³.</p> <p>Villkoret uppfylls.</p>
<p>6. Byggnadsvillkor, Länsstyrelsen 1992-10-19: Att pannornas skorstenar har en höjd över mark på minst 60 m.</p>	<p>Anläggningens skorsten är 60 meter hög.</p> <p>Villkoret uppfylls.</p>
<p>7. Utsläpp av stoft, Länsstyrelsen 1992-10-19: Att stoftutsläppet begränsas till högst 1,0 g per kg olja som riktvärde.</p>	<p>Eldningsolja 1 med ett beräkningsvärde av 0,07 g stoft per kg olja används.</p> <p>Stoftutsläppet beräknas till 0,01 g stoft per kg olja baserat på utförd emissionsmätning 2025.</p> <p>Villkoret uppfylls.</p>
<p>8. Utsläpp av svavel, Länsstyrelsen 1992-10-19: Att eldningsoljans svavelhalt begränsas till högst 0,4 % som gränsvärde.</p>	<p>Oljans svavelinnehåll är ca 0,04 %.</p> <p>Villkoret uppfylls.</p>
<p>9. Utsläpp av kväveoxider, Länsstyrelsen 1992-10-19: Att sådana möjligheter att reducera utsläppet av kväveoxider, som erbjuder låg gränskostnad, tages tillvara.</p>	<p>Pannan har två toppmatade "lågNOx"-brännare installerade.</p> <p>Villkoret uppfylls.</p>
<p>10. Buller, Länsstyrelsen 1992-10-19: Att eventuellt buller begränsas inom följande gränsvärden för ekvivalenta ljudnivåer intill närmsta bostad eller rekreationsytor i bostäders grannskap.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Dagtid, kl 07.00-18.00 55 dB(A) - Kvällstid, kl 18.00-22.00 samt sön- och helgdag, kl 07.00-18.00 50 dB(A) - Nattetid, kl 22.00-07.00 45 dB(A) <p>- Momentana ljud får nattetid (kl 22.00-07.00) uppgå till max 55 dB(A). Om ljud förekommer med impulser eller hörbara tonkomponenter eller</p>	<p>Pannanläggningen är helt inbyggd och är normalt bara i drift en kort period per år. Inga klagomål har inkommit under året som föranlett en bullermätning.</p> <p>Senaste bullermätningen på anläggningen genomfördes 2019-02-20 med resultat godkänt resultat utan anmärkningar.</p> <p>Bedömningen är att villkoret uppfylls.</p>

bådadera, skall riktvärdena för de ekvivalenta nivåerna sänkas med 5 dB(A)-enheter.	
11. Driftvillkor, Länsstyrelsen 1992-10-19: Att verket drivs endast för att täcka spets- och reservbehov.	<i>Anläggningens drifttid är i huvudsak förlagd till den kalla årstiden.</i> <i>Villkoret uppfylls.</i>
12. Driftvillkor, Länsstyrelsen 1992-10-19: Att produktionen begränsas till ett tillfört bränsleflöde motsvarande 50 GWh per år, och att bolaget - därest den sålunda definierade produktionen under två år i följd skulle överstiga 45 GWh/år - tager initiativ till samråd med tillsynsmyndigheten för diskussion av det eventuella behovet att förbereda utsläpps begränsande åtgärder.	<i>Ett bränsleflöde motsvarande 0,52 GWh har tillförts under 2025.</i> <i>Villkoret uppfylls.</i>

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

Under 2025 genomfördes emissionsmätning i utgående rökgas från oljepanna P5 vid Farsta värmeverk i syfte att kontrollera efterlevnaden av gällande emissionsvillkor. Under tre halvtimmesprov bestämdes metaller och stoft medan halterna av O₂, CO₂, SO₂, CO och NO_x samt rökgasflöde och rökgastemperatur mättes kontinuerligt under hela mätperioden.

Tabell 7. Mätningar utförda på Farsta värmeverk under 2025.

Utfört datum	Utförare	Uppdrag	Resultat
2025-01-27	Metlab miljö AB	Emissionsmätning	Samtliga under gränsvärden.

Eftersom pannan används som spets- och reservlast och är under 100 MW finns ingen kontinuerlig mätning av emissioner. Endast O₂-halt och stoftindikation med triboelektrisk givare mäts kontinuerligt. Svavelhalt i bränsle, kväve och stoft för verksamheten ska klara villkor i enlighet med förordningen (2013:252) om stora förbränningsanläggningar (SFS 2013:252), se avsnitt 15.

9. Tillbud och störningar, samt vidtagna åtgärder

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

Inga betydande åtgärder har vidtagits under 2025.

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

Inga omfattande åtgärder har vidtagits under 2025.

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

Stockholm Exergi har en process för energikartläggning som syftar till att säkra implementering av energibesparingsåtgärder och säkra efterlevnad av kraven i lagen om energikartläggning i stora företag (SFS 2014:266). Inom ramen för bolagets övergripande energikartläggning genomförs detaljerade kartläggningar inom prioriterade områden med betydande energianvändning. Eneraikartläggningen utförs var fjärde år och rapporteringen till Energimyndigheten delas upp under aktuell period. De förbättringsåtgärder som identifieras under kartläggningen rapporteras.

Ingen energikartläggning eller några betydande energibesparingsåtgärder har genomförts på Farsta värmeverk under 2025.

11. Ersättning av kemiska produkter

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. Miljöspecialister tillsammans med arbetsmiljöspecialister ansvarar för att nya kemikalier köps in enligt produktvalsprincipen.

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

Inga betydande åtgärder har genomförts under 2025.

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

Verksamhetens produkter är fjärrvärme, fjärrkyla och elektricitet. Normalt förekommer ett visst läckage av fjärrvärmevatten. Vattnet är avsaltat eller avhärdat vanligt dricksvatten eller kondensat från rökgaskondensering och utgör inte någon miljöfara. För att underlätta läckagesökning sker färgning av vattnet med ett grönt färgämne (Korrodex 4852). Färgämnet är inte skadligt för miljön i den använda koncentrationen. Fjärrkylanätets vatten färgas inte.

För att minska vattenläckage pågår en kontinuerlig bevakning av mängden tillfört vatten till nätet och insatser görs för att hitta läckage när misstanke om nya läckor uppstår.

14. BAT

Redogörelse av BAT-slutsatserna görs i separat bilaga till denna miljörapport. Endast de BAT-slutsatser som verksamheten omfattas av redovisas i bilagan i Svenska Miljörapporteringsportalen, SMP.

15. Stora förbränningsanläggningar SFS (2013:252)

15.1 Efterlevnad

Farsta värmeverk omfattas av förordning (2013:252) om stora förbränningsanläggningar (SFS 2013:252) i enlighet med 6 §, då anläggningen har en installerad tillförd effekt över 50 MW. Förordningen reglerar utsläpp till luft och anger begränsningsvärden för dessa. Farsta värmeverk är en ny förbränningsanläggning enligt 11 §, och omfattas således av begränsningsvärdena i 53 § 3 p. för SO₂, 65 § 3p. för NO_x och 72 § 2 st. för stoft.

Då anläggningens installerade effekt understiger 100 MW och pannan används som spets- och reservanläggning med begränsad drifttid, föreligger inget krav på kontinuerlig emissionsmätning. Kontinuerlig mätning sker av O₂-halt samt stoftindikation via triboelektrisk givare.

Resultat från periodisk mätning under 2025 för Farsta värmeverk och gällande begränsningsvärden enligt SFS 2013:252 redovisas i tabell 8 nedan. Gällande begränsningsvärden i förordningen uppfylls.

Tabell 8. Mätresultat enligt SFS 2013:252 för P5 under 2025.

Parameter	Resultat	Begränsningsvärde	Enhet
Stoft	1,3	20	mg/m ³ ntg vid 3 % O ₂
NO _x	289	300	mg/m ³ ntg vid 3 % O ₂
SO ₂	4,8	350	mg/m ³ ntg vid 3 % O ₂

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 800medarbetare 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

