



Galten Panncentral

Täby Miljövärme AB, miljörapport 2025

Täby Miljövärme AB
kundtjanst@tabymiljovarme.se
mars 2026, version 1.0

Innehåll

Innehåll	1
1. Verksamhetsbeskrivning	1
1.1 Förändringar av verksamheten under året.....	2
2. Tillstånd	2
3. Anmälningssärenden beslutade under året	2
4. Andra gällande beslut	3
5. Tillsynsmyndighet	3
6. Tillståndsgiven och faktisk produktion	3
7. Gällande villkor i tillstånd	4
8. Kommenterad sammanfattning av mätningar, beräkningar m.m.	7
9. Tillbud och störningar, samt vidtagna åtgärder	7
9.1 Åtgärder som vidtagits under året för att säkra drift och kontrollfunktioner.....	7
9.2 Åtgärder som genomförts med anledning av eventuella driftstörningar, avbrott, olyckor m.m.	7
10. Åtgärder som genomförts under året med syfte att minska verksamhetens förbrukning av råvaror och energi	8
11. Ersättning av kemiska produkter	8
12. Avfall från verksamheten och avfallets miljöfarlighet	8
13. Åtgärder för att minska sådana risker som kan ge upphov till olägenheter för miljön eller människors hälsa	9
14. Miljöpåverkan vid användning och omhändertagande av de varor som verksamheten tillverkar	9

1. Verksamhetsbeskrivning

Panncentral Galten är ett värmeverk som historiskt tillsammans med City och Farmens panncentraler försörjde ett mindre lokalt fjärrvärmenät i centrala Täby. Efter första kvartalet 2023 kopplades fjärrvärmenätet samman med det fjärrvärmenät som har Värmeverk Arninge som huvudproduktionsanläggning. Detta skedde i samband med att TMAB fick nya ägare som förändrade TMABs verksamhet till ett fullskaligt fjärrvärmebolag.

Det nya sammankopplade större fjärrvärmenätet har ett flertal anläggningar där Värmeverk Arninge utgör basproduktion och Panncentral City är näst i tur. Ett antal spetsanläggningar fyller på vid behov, dessa utgör panncentralerna Galten, ÅVA och Farmen, där Farmen är avställd sedan 2023 .

Drift och underhåll av anläggningen görs av entreprenör, Bravida AB, enligt avtal. Avseende anläggningarna Galten, Farmen och Panncentral City hanteras mycket av administrationen av Stockholm Exergi då TMAB har ett avtal med Stockholm Exergi som reglerar detta.

1.1 Lokalisering

Panncentral Galten är belägen vid Värmevägen 1, ca 300 m väster om Täby Centrum.

1.1.1 Teknisk beskrivning av produktionsanläggningar

Anläggningen fungerar som en spetsvärmeanläggning på ett fjärrvärmenät där Värmeverk Arninge och Panncentral City svarar för baslasten. Panncentralen har tillsyn vardagar då oljepannorna är i drift.

Under eldningssäsongen (okt-apr) sker produktion vid perioder med låga utomhustemperaturer och då baslastcentralernas kapacitet är otillräcklig. Anläggningen är försedd med automatiskt driftövervakningslarm och vid eventuella oönskade händelser kallas driftentreprenörens jourpersonal till platsen.

Pannor

Galten panncentral togs i drift år 1969 och består idag av följande hetvattenpannor:

- 2 st oljeeldade (bioolja) pannor vardera 8,5 MW av fabrikat Danstoker
- 1 st oljeeldade (bioolja) panna på 3 MW av fabrikat Parca. (avställd mars 2023)
- 1 st deponigaseldad panna på 5 MW av fabrikat Osby Parca (avställd år 2016)

Reningsutrustning

Oljepannorna för bioolja har textilfilter för stoftrening. Rökgaserna leds i separata kanaler till en ca 75 m hög skorsten. Flygaskan matas ut i en askcontainer och transporteras därefter till Högbytorp för deponi.

Fastigheten är ansluten till kommunalt spillvattennät och spillvatten avleds via detta till Käppalaförbundets reningsverk på Lidingö. Dagvatten avleds till kommunalt dagvattennät som mynnar ut i Stora Värtan vid Viggbyholms småbåtshamn.

Bränslelager

Bioolja lagras i cistern i anslutning till panncentralen. Olja transporteras till anläggningen i tankbil.

1.1 Förändringar av verksamheten under året

Inga förändringar av verksamheten har skett under året.

2. Tillstånd

Gällande tillståndsbeslut för Galten Panncentral

Datum	Tillståndsgivande myndighet	Tillstånd enligt	Beslut avser
2002-11-07	Länsstyrelsen i Stockholms län	9 kap. 6 § miljöbalken	Miljöfarlig verksamhet
2003-11-23	Stockholms tingsrätt, avd 9, Miljödomstolen, rotel 3 (M476-02)	9 kap. 6 § miljöbalken	Tillstånd till verksamhet vid panncentral i Täby kommun. 1. Miljödomstolen bifaller AB Fortum Värme samägt med Stockholms stads överklagande och ändrar beslutet på så sätt att tidsbegränsningen av tillståndet utgår. 2. Miljödomstolen avslår Täby kommuns överklagande.
2013-05-24	Länsstyrelsen i Stockholms län	Lagen (2004:1199) om handel med utsläppsrätter	Tillstånd till utsläpp av växthusgaser (koldioxid) 563-44497-2012

3. Anmälningssärenden beslutade under året

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

4. Andra gällande beslut

Det har inte fattats några andra förelägganden eller beslut enligt miljöbalken som fortfarande är gällande för verksamheten.

5. Tillsynsmyndighet

Tillsynsmyndighet enligt miljöbalken

Tillsynsmyndighet	Tillsyn avser
Södra Roslagens Miljö- och Hälsoskyddskontor (SRMH)	Miljötillstånd Miljöbalken
Naturvårdsverket	Lagen (2004:1199) om handel med utsläppsrätter

6. Tillståndsgiven och faktisk produktion

Tillståndsgiven och faktisk produktion.

Anläggningsdel	Tillståndsgiven effekt	År		Föregående år	
		Drifttimmar (h)	Produktion (GWh)	Drifttimmar (h)	Produktion (GWh)
Panna 1	8	414		1299	
Panna 2	8	1612		2440	
Panna 3	5	0		0	
Gaspanna	0	0		0	

Produktion (GWh)	År	Föregående år
Värmeproduktion	5,3	12,9

7. Gällande villkor i tillstånd

Villkor	Kommentar
1. Om inte annat framgår av nedan angivna villkor skall verksamheten – inbegripet åtgärder för att minska vatten- och luftföroreningar samt andra störningar till omgivningen - bedrivs i huvudsaklig överensstämmelse med vad bolaget har uppgett eller åtagit sig i ärendet.	Verksamheten bedrivs i enlighet med villkoret för anläggningen.
2. Lagring och hantering av olja, kemiska produkter och avfall skall ske på sådant sätt att spill och läckage inte kan ske till mark samt dag- och spillvatten. Vid utvändiga tapp- och påfyllnadsställen för olja skall marken vara hårdgjord och försedd med anordningar för uppsamling av spill.	Farligt flytande avfall förvaras inne i pannhuset inom invallning. I pannhuset finns golvavlopp som är kopplat till en oljeavskiljare varför ev. spill av olja inte omedelbart kan ta sig ut till spillvattennätet. Ev. mindre spill på pannhusets golv samlas upp med absorptionsmedel som förvaras i pannhuset. Påfyllnadsstället för olja är belägen i ett låst skåp ovanför hårdgjord yta. Villkoret uppfylls inomhus. Farligt avfall förvaras i miljöstation utomhus.
3. Luktande gaser från lagring och hantering av tallbeckolja skall avledas till kolfilter eller till en lämplig panna och förbrännas. Uppkommer luktolägenheter skall bolaget vidta de åtgärder och försiktighetsmått som erfordras för att avhjälpa olägenheterna.	Vid övertryck i biooljecisternerna leds gaserna till skorstenen. Villkoret uppfylls. Tallbeckolja används inte vid Galten panncentral.
4. Rökgashastigheten från samtliga hetvattenpannor får, som riktvärde, inte understiga 8 m/s.	Mätning utfördes mars 2021 för oljepannorna. Rökgashastigheten uppmättes till 39,1 m/s (OP1), 29,4 m/s (OP2) och 12,8 m/s (OP3). Villkoret > 8 uppfylls för alla pannor. Inga förändringar är gjorda på anläggningen som skulle motivera ny mätning.
5. Utsläpp till luft av kväveoxider, räknat som kvävedioxid, får som månadsmedelvärde och riktvärde samt årsmedelvärde och gränsvärde, uppgå till högst 80 mg/MJ tillfört bränsle från ny hetvattenpanna och befintlig panna/pannor som används för eldning med såväl tallbeckolja som fossil eldningsolja 110 mg/MJ från befintlig panna/pannor som används enbart för eldning med fossil	Mätning utfördes 11 dec 2025 för OP1 respektive 18 nov för OP2. NOx uppmättes till 62 mg/MJ bränsle (OP1) och 66 mg/MJ bränsle (OP2). OP3 är avställd och hade sålunda ingen drifttid. Villkoret 80 mg/MJ bränsle innehölls för P1, P2 Årsmedelvärdet år 2023 är 64 mg/MJ P1-P3.

eldningsolja 40 mg/MJ tillfört bränsle vid eldning med deponigas.	
6. Utsläpp till luft av svavel får, som årsmedelvärde och gränsvärde, uppgå till högst 40 mg/MJ tillfört bränsle vid eldning med tallbeckolja 25 mg/MJ tillfört bränsle vid eldning med träpulver, fossil eldningsolja och deponigas.	Mätning utfördes 11 dec 2025 för OP1 respektive 18 nov för OP2. Svavel mättes till 11 mg/MJ (OP1), 5 mg/MJ (OP2) och 6 mg/MJ OP3 är avställd och hade sålunda ingen drifttid. Villkoret 40 mg S/MJ uppfylls för anläggningen. Årsmedelvärdet för svavel år 2023 är 9 mg/MJ P1-P2 och för svaveldioxid 9 mg/MJ.
7. Utsläpp till luft av stoft från samtliga hetvattenpannor får, som riktvärde, uppgå till högst 7 mg/MJ tillfört bränsle.	Mätning utfördes 11 dec 2025 för OP1 respektive 18 nov för OP2. Stoft uppmättes till 0,4 mg/MJ bränsle (OP1), 3,5 mg/MJ bränsle (OP2). Villkoret innehålls
8. Aska från förbränning av träpulver skall i första hand återbrännas om andelen oförbränt överstiger 30 %. Utbränd bioaska skall återföras till skogsmark, så snart vedertagen teknik finns. Fram till dess får bioaskan liksom övriga askor från anläggningen deponeras enligt bolagets åtagande.	Träpulver används inte som bränsle vid anläggningen.
9. Sotvatten och slam från våtsotning skall samlas upp i slutet system och tas om hand för destruktion.	Våtsotning förekommer ej, villkoret uppfylls således.
10. Avloppsvatten och kondensat från deponigaspannan skall, efter erforderlig behandling, avledas till kommunens spillvattennät. Avloppsvatten, som kan vara oljeförorenat, skall behandlas i oljeavskiljare och utgående kondensat skall ha ett pH som ligger inom intervallet 6,5-11, som riktvärde.	Bolaget har inte installerat kondensor efter deponigaspannan. Deponigaspannan är tagen ur drift under år 2016. Leveransavtal av deponigasen är uppsagd från april 2016. Det finns en enklareform av oljeavskiljare vid Galten. Allt vatten från anläggningen som kan innehålla oljeföroreningar leds till en brunn. Pumpen startar inte om den känner av högnivå av olja, vilket förhindrar att avloppsvatten avleds till spillvattennätet. Vatten från personalutrymmen leds till spillvattennätet. Villkoret uppfylls således.
11. Rent dagvatten skall avledas till kommunens dagvattennät.	Endast regnvatten från brunnarna på gårdsplanen leds till dagvattennätet. Villkoret uppfylls således.
12. Buller från verksamheten skall begränsas så att det, som riktvärde, inte ger upphov till högre ekvivalenta ljudnivåer vid närmaste bostäder, utbildningslokaler samt vårdbyggnader än följande:	Under år 2024 har det inte genomförts någon mätning eftersom det inte skett några förändringar som föranleder en ny mätning. Inga klagomål angående buller har inkommit till bolagets kännedom under året. Villkoret uppfylls.

50 dB(A) dagtidmåndag-fredag (kl.07-18) 45 dB(A) kvällstid (kl.18-22), samt lör-, sön- och helgdag (kl.07-18) 40 dB(A) nattetid (kl.22-07) Momentana ljud nattetid (kl.22-07) får som riktvärde inte ge upphov till högre ljudnivå än 55 dB(A).	
13. Bränsletransporter får ske endast måndag-fredag under dagtid, kl. 07- 18.	Villkoret uppfylls.
14. Förslag till kontrollprogram, anpassat till föreskrivna villkor, skall tre månader efter det att detta beslut vunnit laga kraft, lämnas in till tillsynsmyndigheten.	Kontrollprogram för anläggningen finns. Kontrollprogrammet kallas för Miljöinstruktion för övervakning och mätning.
15. När verksamheten avslutas skall bolaget i god tid anmäla detta till tillsynsmyndigheten. Senast sex månader efter avslutad verksamhet skall bolaget ha genomfört markundersökningar. Resultatet av undersökningen och förslag till åtgärder för återställning av platsen skall lämnas till tillsynsmyndigheten.	Ej aktuellt i dagsläget.
Tillstånd till utsläpp av växthusgaser (koldioxid) 563-44497-2012	
1. Utsläpp av koldioxid skall övervakas enlighet med vad som anges i anmälan.	Övervakningen har skett enligt gällande tillstånd.
2. Bolaget skall årligen lämna utsläppsrapport till Naturvårdsverket.	Godkänd utsläppsrapport har lämnats till berörda myndigheter via Unionsregistret.
3. Bolaget skall årligen senast den 30 april överlämna utsläppsrätter för annullering motsvarande de sammanlagda utsläppen av fossil koldioxid från anläggningen under föregående år.	Annullering har skett enligt gällande krav.

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

Utfört datum	Utförare	Uppdrag
2025-11-18 och 2025-12-11	ENA Miljö AB	Emissionsmätning
2024-11-25	ENA Miljö AB	Emissionsmätning
2023-02-14	ENA Miljö AB	Emissionsmätning
2022-12-05	ENA Miljö AB	Emissionsmätning
2022-11-08	EnviLoop AB	Periodisk Besiktning
2021-03-16	Metlab Miljö AB	Emissionsmätning

Endast Panna 1 och 2 mättes av ENA Miljökonsult då Panna 3 är avställd.

Under 2022 genomfördes en provtagning av mark och grundvatten på anläggningen och dess absoluta närområde. Provtagningspunkter togs fram i samarbete med tillsynsmyndigheten och resultatet av mätningen har delgetts tillsynsmyndigheten. Utifrån resultatet där vissa förhöjda halter hittats kommer i samarbete med tillsynsmyndigheten vidare arbete att genomföras.

9. Tillbud och störningar, samt vidtagna åtgärder

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

Inga särskilda åtgärder gjordes under 2025

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

Inga störningar som påverkar miljö har skett under 2025

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

Inga betydande åtgärder har genomförts under år 2025 med syfte att minska verksamhetens förbrukning av råvaror och energi.

11. Ersättning av kemiska produkter

De kemikalier som används vid Galten Panncentral utgörs i huvudsak av bioolja och små mängder driftkemikalier som gasol samt smörjfett.

Biooljan köps in från Stockholm exergi medan övriga kemikalier köps in av Bravida.

Kemikalierna på anläggningen inventeras regelbundet och de kemiska produkter som inte längre används rensas ut och ersätts med ett mer miljövänligt alternativ. Inga betydande åtgärder har genomförts under år 2025 med syfte att ersätta de kemiska produkter med sådana som kan antas vara mindre farliga.

12. Avfall från verksamheten och avfallets miljöfarlighet

Avfall har uppstått vid tömning av Oljeciisternern vid periodisk besiktning av denna. Detta redovisas i SMP.

Uppgiftstyp	Avfallskod	Avfallstyp	Mängd i ton
Producerat primärt avfall	13 05 08	Oljehaltigt slam	4,04
Producerat primärt avfall	16 10 02	Organiskt slam	21,42

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

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

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

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