

2025 års miljörapport Valåsdalen, Lindome

Tillståndspliktiga verksamheter och verksamheter som förelagts att ansöka om tillstånd

1. Verksamhetsbeskrivning

5 § 1. Kortfattad beskrivning av verksamheten samt en översiktlig beskrivning av verksamhetens huvudsakliga påverkan på miljön och människors hälsa. De förändringar som skett under året ska anges.

Mölnadal Energis verksamhet består bl.a. av el- och fjärrvärmeproduktion.
Valåsdalens panncentral är en effekt- och reservcentral som fjärrdrivs från Riskullaverket i Mölnadal.

Verksamhetens huvudsakliga påverkan på miljön och människors hälsa består av utsläpp till luft, bränsletransporter och förbrukning av resurser.

Under 2025 har panncentralen varit i drift 83 timmar och endast drivits på bränslet RME. Drift har skett vid topplats och vid arbete i fjärrvärmenätet. Inga övriga förändringar har skett under året.

2. Tillstånd

5 § 2. Datum och tillståndsgivande myndighet för gällande tillståndsbeslut enligt 9 kap. 6 § miljöbalken eller motsvarande i miljöskyddslagen samt en kort beskrivning av vad beslutet eller besluten avser.

Datum	Beslutsmyndighet	Beslutet avser
1998-06-17	Länsstyrelsen Västra Götaland	Installation och drift av nya hetvattenpannor.

3. Anmälningensärenden beslutade under året

5 § 3. Datum och beslutande myndighet för eventuella andra beslut under året med anledning av anmälningsskyldiga ändringar enligt 1 kap. 10-11 §§ miljöprövningsförfordningen (2013:251) samt en kort redovisning av vad beslutet eller besluten avser.

Datum	Beslutsmyndighet	Beslutet avser
-	-	-

4. Andra gällande beslut

5 § 4. Datum och beslutande myndighet för eventuella andra gällande beslut enligt miljöbalken samt en kort redovisning av vad beslutet eller besluten avser. I fråga om verksamheter som enligt 1 kap. 2 § andra stycket industriutsläppsförordningen (2013:250) är industriutsläppsverksamheter redovisas beslut om alternativvärde, dispens och statusrapport enligt 5 b §.

Datum	Beslutsmyndighet	Beslutet avser
2023-10-18	Räddningstjänsten Storgöteborg	Anmälan om föreståndare för brandfarlig vara
2023-10-05	Räddningstjänsten Storgöteborg	Tillstånd för hantering av brandfarlig vara t.o.m. 2029-10-05
2018-12-21	Miljöförvaltningen Mölndals Stad	Anmälan förbränning av bioolja
2016-01-01	Länsstyrelsen Västra Götaland	Tillstånd till utsläpp av växthusgaser Valåsdalen (gäller från 2016 och framåt)

5. Tillsynsmyndighet

5 § 5. Tillsynsmyndighet enligt miljöbalken.

Miljöförvaltningen, Mölndals Stad

6. Tillståndsgiven och faktisk produktion 5 § 6. Tillståndsgiven och faktisk produktion eller annat mått på verksamhetens omfattning.	
Tillståndsgiven mängd /annat mått	Faktisk produktion/annan uppföljning
	Total producerad värme, år 2025: 174,8 MWh (973 MWh) Total drifttid 2023: 83h (172h)
Kommentar: Siffrorna inom parentes gäller 2024 års produktion.	

7. Gällande villkor i tillstånd 5 § 7. Redovisning av de villkor som gäller för verksamheten samt hur vart och ett av dessa villkor har uppfyllts.	
Villkor	Kommentar
Länsstyrelsen lämnar Mölndal Energi AB, nedan kallat bolaget, tillstånd enligt miljöskyddslagen att installera nya oljepannor vid Valåsdalens panncentral, kvarteret Annestorp 4:82, Lindome, Mölndal kommun. Tillståndet omfattar installation och drift av två oljepannor på vardera 11 MW tillförd effekt (total effekt 22 MW) för topp och reservproduktion. Den med tillståndet avsedda verksamheten skall ha satts igång senast den 31 december 1999 annars förfaller tillståndet.	Driftstart av anläggningen skedde under vecka 44, 1999.
1. Om inte annat framgår av nedanstående villkor skall verksamheten bedrivas i huvudsaklig överensstämmelse med vad bolaget angivit i ansökningshandlingarna och i övrigt åtagit sig i ärendet.	I slutet av 2018 anmäldes byte av bränsle från EO1 till RME. Inga förändringar under 2025.
2. Utsläpp av svavel från fossila bränslen (eldningsolja) får som gränsvärde inte överstiga 24 mg svavel per megajoule tillfört bränsle vilket motsvarar en svavelhalt på högst 0,1 viktprocent. Oljan skall vara av kvaliteten eldningsolja 1.	I slutet av 2018 byttes bränsle från EO1 till RME. Mätning av utsläpp gjordes år 2024. Svaveldioxidutsläppen för panna 1 respektive panna 2 visade 2,1 och 2,3 mg/M3 ntg vid 3% O2, vilket motsvarar 0,33 respektive 0,36 mg S/MJ.
3. Utsläpp av kvävedioxider (NOx), beräknat som NO2, får vid eldning som riktvärde inte överstiga 100 mg per megajoule tillfört bränsle vid oljeeldning.	Resultat från genomförd mätning år 2024 visar att halten ligger under villkoret. För panna 1 respektive panna 2 uppmättes emissioner till 307 och 283 mg/M3 ntg vid 3% O2, vilket motsvarar 90 respektive 83 mg /MJ. Periodisk mätning genomförs minst vart femte år, dvs 2029 nästa gång.
4. Buller från verksamheten skall begränsas så att det, som riktvärde, inte ger upphov till högre ekvivalent ljudnivå vid närmaste bostäder än. 50 dB (A) vardagar dagtid (07,00 – 18,00) 40 dB (A) nattetid (22,00 – 07,00) 45 dB (A) övrig tid. Momentana ljud nattetid får ej överskrida 55 dB (A).	Vid rondering av anläggningen uppmärksammas onormalt oljud. Rondering görs varje dag då verksamheten är i drift och 2-3 ggr/v övrig tid. Om störningar inträffar rapporteras detta till driftledningen som säkerställer att åtgärder vidtas för att eliminera problemet. Bullermätning utförs vid anmodan av tillsynsmyndigheten.

5. Rökgaserna skall släppas ut i en minst 30 m hög skorsten.	Skorstenen är 30 m.
6. Eldningsolja skall lagras i en invallad cistern där invallningen skall rymma 100 % av oljetankarnas volym.	Både cisternen för EO1 (reserv) och RME förvaras invallat enligt villkoret.
7. Transporter till och från anläggningen av olja skall ske dagtid mellan klockan 7,00 och 18,00.	Ingen påfyllning av RME-olja har skett under 2025.
8. Avfall från anläggningen skall i första hand sorteras och återvinnas. Papp och papper, rent trä och metaller får inte deponeras. Gäller både vid löpande drift, reparation och underhåll samt vid eventuella om- och tillbyggnader.	Panncentralen är ej bemannad vilket innebär att eventuellt avfall sorteras på plats och medtages till Riskullaverket.
9. Vid haveri och större driftstörningar eller andra onormala driftsförhållanden skall tillsynsmyndigheten omedelbart meddelas.	Handlingsplan för nödlägesberedskap finns.
10. Förstagångsbesiktning skall utföras senast 6 månader efter det att anläggningen har tagits i drift.	Förstagångsbesiktning inleddes under vecka 49, 1999.
11. Förslag till kontrollprogram med besiktningsprogram och driftinstruktioner skall lämnas in till tillsynsmyndigheten senast den 1 december 1999. I kontrollprogrammet skall finnas förslag till lämpliga drifts- och arbetsrutiner i syfte att hålla utsläpp av föroreningar så låga som möjligt.	Kontrollprogrammet skickades till Miljöförvaltningen 2019-02-07. Kontrollprogrammet granskades och godkändes i samband med tillsynsbesöket under 2019. Under 2023 skedde ett byte av driftchef, därmed har kontaktuppgifter ändrats. Den senaste versionen innebär inga ändringar i sak men skickades för kännedom till Miljöförvaltningen. Inga ändringar har gjorts 2025.

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

5 § 8. En kommenterad sammanfattning av resultaten av mätningar, beräkningar eller andra undersökningar som utförts under året för att bedöma verksamhetens påverkan på miljön och människors hälsa

- Tillsyn har skett under 2025, tillsynsrapport visar att kontroll har skett utan brister.
- Under 2025 hade anläggningen 83 drifttimmar. Under dessa timmar förbrukades 50,24 m³ RME. Ingen EO1 har förbrukats under 2025 och finnas kvar som nödbränsle.
- Periodisk mätning genomförs minst vart femte år. Detta gjordes 2024 med godkända resultat.
- Periodisk besiktning genomförs vart femte år. Senast var år 2022. Besiktningsrapporten har skickats till Miljöförvaltningen och samtliga iakttagelser är åtgärdade.

9. Åtgärder som vidtagits under året för att säkra drift och kontrollfunktioner

5 § 9. Redovisning av de betydande åtgärder som vidtagits under året för att säkra drift och kontrollfunktioner samt för att förbättra skötsel och underhåll av tekniska installationer.

Möln dal Energi AB är certifierat enligt ISO 14001, ISO 9001 och ISO 45001. Det innebär att verksamheten arbetar systematiskt med miljö-, kvalitets- och arbetsmiljöfrågor. Detta görs med stöd av ett ledningssystem som bl.a. innehåller de rutiner som krävs för att egenkontrollen ska fungera bra. Dessa är tillgängliga för berörd personal via internt intranät.

Mölndal Energi kontrollerar sina anläggningar kontinuerligt med avsikt att nå låg produktionskostnad, hög leveranssäkerhet och minimal miljöpåverkan. Vid Riskullaverket finns alltid driftpersonal närvarande för ständig övervakning av de externa anläggningarna, inklusive Valåsdalen. Driftpersonalen har tillgång till övervakningsutrustning för att snabbt kunna vidta erforderliga åtgärder. Varje dag när Valåsdalens Panncentral är i drift sker olika former av ronderingar för att kontrollera eventuella fel, läckage, nivåer, onormalt ljud m.m. Även när anläggningen inte är i drift sker rondering 2-3ggr/v.

10. Åtgärder som genomförts med anledning av eventuella driftstörningar, avbrott, olyckor mm

5 § 10. Redovisning av de betydande åtgärder som genomförts med anledning av eventuella driftstörningar, avbrott, olyckor eller liknande händelser som har inträffat under året och som medfört eller hade kunnat medföra olägenhet för miljön eller människors hälsa.

En gång under året upptäcktes det att invallningen vid oljecisternerna inte var stängd, då ventilen för dränering stod öppen. Det upptäcktes ingen olja på ytan vid utlopp eller i övriga invallningens område, det som runnit ut konstaterades varit regnvatten. Information utgick efter detta om vikten att hålla invallning stängd efter man varit där och dränerat. Kontroll skedde om ventil behövde bytas, detta behövdes ej. Uppföljning har skett och tänkt arbetssätt har fungerat sedan avvikelse upptäcktes.

Klagomål på verksamheten ur miljösynpunkt har inte inkommit.

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

5 § 11. Redovisning av de betydande åtgärder som genomförts under året med syfte att minska verksamhetens förbrukning av råvaror och energi.

Optimering av driften sker kontinuerligt med avseende på miljö, ekonomi, tillgänglighet, förbrukning av råvaror och energi, inköp och försäljning av energi etc.

Konvertering till bioolja gjordes under slutet av 2018 för fossilfri drift.

12. Ersättning av kemiska produkter mm

5 § 12. De kemiska produkter och biotekniska organismer som kan befaras medföra risker för miljön eller människors hälsa och som under året ersatts med sådana som kan antas vara mindre farliga.

Mölndal Energi strävar efter att använda produkter som ger minst skador på människors hälsa och den yttre miljön genom att kontinuerligt hålla sig informerade om de använda produkternas skadlighet.

För att säkerställa att all kemikaliehantering sker på ett aktsamt sätt, så att påverkan på människa och miljö begränsas, finns en dokumenterad rutin för inköp och hantering av kemikalier.

Mölndal Energi har ett kemikaliehanteringssystem som säkerställer att aktuella säkerhetsdatablad finns tillgängliga, riskbedömning för farliga kemikalier dokumenteras osv. I systemet finns även en substitutionsmodul för att kunna byta ut farliga kemikalier till mindre farliga kemikalier. I Lindomes anläggning används i princip endast RME, därför har inga utbyten gjorts under året.

13. Avfall från verksamheten och avfallets miljöfarlighet.

5 § 13. Redovisning av de betydande åtgärder som genomförts under året i syfte att minska volymen avfall från verksamheten och avfallets miljöfarlighet.

Panncentralen är obemannad vilket innebär att eventuellt avfall sorteras på plats och medtages till Riskullaverket. Befintligt system för att sortera ut farligt avfall och övrigt avfall för återvinning och korrekt omhändertagande har fungerat under året.

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

5 § 14. Redovisning av de betydande åtgärder som genomförts under året med syfte att minska sådana risker som kan ge upphov till olägenheter för miljön eller människors hälsa.

Varje år sker en kontroll av lagefterlevnad, kemikalier och introduktion genomförs för nyanställda kopplat till miljöaspekter m.m. Risker utvärderas regelbundet enligt dokumenterad rutin. Båda cisternerna har 12-årsintervall på besiktningarna, cistern 1 besiktigades senast 2016 och cistern 2 under 2017.

Under 2021 byttes brännare på pannorna och styrsystemet uppdaterades för att säkra driften av dessa pannor. Bytet innebar bara ett 1 till 1 byte till en modernare och säkrare modell, det påverkade inte anläggningen. Styrsystemets uppdatering innebar också en säkrare drift och bättre styrning för optimal förbränning och bränsletillförsel.

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

5 § 15. En sammanfattning av resultaten av de undersökningar som genomförts under året för att klarlägga miljöpåverkan vid användning och omhändertagande av de varor som verksamheten tillverkar samt vilka åtgärder detta eventuellt har resulterat i.

I största möjliga mån används Riskullaverkets pannor. Anläggningen i Lindome hade 83 drifttimmar 2025, drift har skett vid topplats och vid arbete i fjärrvärmenätet.

Industriutsläppsverksamheter

5 b § Industriutsläppsverksamheter – Ej aktuell

5 b § För verksamheter som enligt 1 kap. 2 § andra stycket industriutsläppsförordningen (2013:250) är industriutsläppsverksamheter gäller, utöver vad som anges i 5 §, att följande ska redovisas (ord och uttryck i denna paragraf har samma betydelse som industriutsläppsförordningen):

Om alternativvärde eller dispens från begränsningsvärde har beviljats, ska uppgift om beslutets innehåll redovisas.

Beslutets innehåll:

Om statusrapport har getts in ska anges tidpunkt för inlämnandet och till vilken myndighet detta har gjorts.

Tidpunkt för inlämnandet:

Myndighet:

Dessutom ska vad som anges i följande underpunkter uppfyllas.

För redovisningen av uppgifterna i punkterna a)-d) nedan kan lämpligen de mallar för redogörelse av BAT-slutsatser som finns på SMP-Hjälp användas i stället, vilka sedan bifogas som bilaga.

a) För verksamhetsåret efter det att slutsatser om bästa tillgängliga teknik för huvudverksamheten har offentliggjorts, ska för varje slutsats som är tillämplig på verksamheten, redovisas en bedömning av hur verksamheten uppfyller den.

År för offentliggörande av slutsatser för huvudverksamheten:

Tillämplig slutsats

Bedömning

b) Om verksamheten inte bedöms uppfylla en sådan enskild slutsats om bästa tillgängliga teknik som åsyftas i a) ska även redovisas vilka åtgärder som planeras för att uppfylla den, samt en bedömning av om åtgärderna antas medföra krav på tillståndsprövning eller anmälan. Även planerade ansökningar om alternativvärden respektive dispenser från begränsningsvärden ska redovisas.

Slutsats	Planerade åtgärder	Bedömning av tillstånds- eller anmälningsplikt	Planerade ansökningar om alternativvärden	Planerade ansökningar om dispenser

c) I de två därpå följande miljörapporterna ska redovisas hur arbetet med att uppfylla kraven enligt slutsatserna har fortskridit.

d) Från och med det fjärde verksamhetsåret efter det att slutsatser om bästa tillgängliga teknik för huvudverksamheten offentliggjordes, ska årligen redovisas hur slutsatserna, satta i relation till eventuella meddelade alternativvärden respektive dispenser från begränsningsvärden, uppfylls. I fråga om mätmetod, mätfrekvens och utvärderingsmetod ska tillämpas vad som anges i 5 § femte och sjätte styckena. I slutsatserna om bästa tillgängliga teknik kan finnas bestämmelser som har betydelse för hur kontrollen ska utföras. I den mån alternativvärde har beviljats behöver endast visas att alternativvärdet uppfylls.

Slutsats

Kommentar

--	--

Verksamheter som omfattas av förordningen (2013:252) om stora förbränningsanläggningar

5 c §. Förordning 2013:252 – Ej aktuellt

Här redovisas en kommenterad sammanfattning av de uppgifter som behövs för att kunna bedöma efterlevnaden av förordningen.

Ej aktuellt

5 c §. Förordning 2013:252 Resultat från årlig kontroll av automatiska mätsystem.

5 c § (andra stycket). För förbränningsanläggning som omfattas av förordningen (2013:252) om stora förbränningsanläggningar, och som enligt 21 § nämnda förordning omfattas av krav på kontinuerlig mätning av föroreningshalter i rökgaser, ska redovisas resultaten från sådan årlig kontroll av automatiska mätsystem som anges i 27 § i samma förordning.

Ej aktuellt

Verksamheter som omfattas av förordningen (2013:253) om förbränning av avfall

5 d §. Förordning 2013:253 – Ej aktuellt

Kommentar: Uppgifterna ska redovisas i separata mallar som finns i SMP-Hjälp (Hur gör jag?/Verksamhetsutövare/Anläggningar som förbränner avfall)

Kommenterad sammanfattning:

Ej aktuellt

Verksamheter som omfattas av förordningen (2013:254) om användning av organiska lösningsmedel

5 e §. Förordningen 2013:254 – Ej aktuellt

Här redovisas en kommenterad sammanfattning av de uppgifter som behövs för att kunna bedöma efterlevnaden av förordningen.

Kommenterad sammanfattning:

Ej aktuellt

Verksamheter som omfattas av Naturvårdsverkets föreskrifter NFS 2016:6 om rening och kontroll av utsläpp av avloppsvatten från tätbebyggelse

5 h §. NFS 2016:6

Här redovisas en kommenterad sammanfattning av de uppgifter som behövs för att kunna bedöma efterlevnaden av föreskrifterna.

Kommenterad sammanfattning:

Ej aktuellt

Verksamheter som omfattas av Naturvårdsverkets föreskrifter SNFS 1994:2 om skydd för miljön, särskilt marken, när avloppsslam används i jordbruket.

5 i §. SNFS 1994:2

Här redovisas en kommenterad sammanfattning av de uppgifter som behövs för att kunna bedöma efterlevnaden av föreskrifterna.

Kommenterad sammanfattning:

Ej aktuellt

Bilageförteckning

Lägg till de bilagor som är aktuella för verksamheten.

--