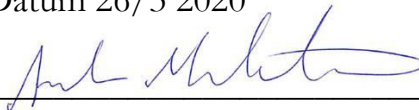




Årsrapport – Miljö – 2019

Vänge biobränslepanna

Datum 26/3 2020

Underskrift: 

Anders Malmström, Vd, Bionär Närvärme AB



Bionär

1. Grunddel

Uppgifter om anläggningen

Anläggningens namn:	Vänge biobränsleanläggning
Fastighetsbeteckning:	Vangsby 1:26
Koordinater:	59,86067114 17,43630483
Kommun:	Uppsala kommun
Huvudbransch/kod:	40:60
Tillstånd:	Anmälningsskyddad C-anläggning
Tillståndgivande myndighet:	Miljö- och hälsoskyddsnämnden, Uppsala Kommun
Tillsynsmyndighet:	Miljö- och hälsoskyddsnämnden, Uppsala Kommun

Uppgifter om huvudman

Huvudman:	Bionär Närvärme AB
Organisationsnr:	556678-4160
Adress:	Box 783 801 29 Gävle
Kontaktperson:	Anders Malmström, 026-17 26 66 anders.malmstrom@gavleenergi.se
Telefonnr. (växel)	026-17 50 00

2. Verksamhetsbeskrivning

Vänge biobränsleanläggning är en produktionsenhet i Vänge närvärmesystem med en fastbränslepanna för pellet med en effekt på 0,7 MW. Pelletpannan beräknas täcka 95 % av behovet i systemet. Backup leveranser kommer från en oljepanna om 1 MW i panncentralen. Oljetank 9 m³.

Bränslet lagras i en sluten silo. Skorsten 15 m.

Pannan är lokaliserad i panncentral. Avstånd till närmaste bostadshus är ca 10 meter.

Anläggningen övertogs av Bionär Närvärme AB från Vattenfall under 2009.

Reningsutrustningar:

Multicyklon

Vatten från golvvavlop i pannrum – kommunens avloppsnet.

Dagvatten- leds till kommunens dagvattennät.

Sanitært vatten – leds till kommunens avloppsnet.

Driftinstrument för emissionsmätningar:

O2 mätare

3. Drift och produktion under året

Producerad mängd värme totalt till närvärmenätet 2651 (2549)MWh

Bioandel i nätet 98,4 %

Tabell: 1 och 2.

Relevanta förbruknings- och avfallssiffror för året.

Produktionslag	MWh	m ³
	2977.3 (2854.3)	996.1 (974.5)
Drift El	55.0 (0.0)	0.0 (0.0)
Olja	47.4 (39.8)	4.7 (4.0)
Pellets	2874.9 (2814.5)	991.3 (970.5)

Lagring: Biobränslet lagras i en sluten bränslesilo.

Avfall och återvinning	Avfallskod	Ton	Transportör	Omhändertagande
Träaska	100101	116,58*	Relita	Deponi på avfallsstation

*) Askmängd kan ej redovisas per anläggning eftersom vi hämtar upp från flera anläggningar samtidigt. Det skulle medföra ökade transporter att tömma aska på en anläggning i taget. Total askmängd från samtliga av Bionärs anläggningar (27 stycken): 116,58 ton. Mängden är från både pellets- och fliseldning. Askinnehållet i träpellets är 0,3-0,7 %.

Inget farligt avfall uppkommit i verksamheten.

Inga pannvårdmedel eller färgning med kemikalier av fjärrvärmevattnet förekommer i anläggningen.

Energieffektivisering och miljöpåverkan

Målet med anläggningen är att ersätta olja med förnyelsebara bränslen. I och med detta minskar tillskottet av koldioxid. Anläggningen medför ett begränsat tillskott av svavel, kväveoxider och stoft.

Kontrollen sker inom ramen för egenkontrollen.

I vårt verksamhetsledningssystem genomförs kontinuerligt förändringar/tillförs rutiner & instruktioner. Bionär är certifierad enligt ISO 14 001:2004 och ISO 9 001:2008.

Kontroll och mätning

Kontrollen sker inom ramen för egenkontrollen. Askprovtagning cesium 2019. Medel för mätningar på 9 anläggningar 1307 Bq/kg. Extern mätning emission utfördes 2019 se bilaga.

Årsvärden av utsläpp till luft och vatten

Vi bedömer att anläggningen klarat föreskrivna stoftutsläpp. Anläggningen har inte medfört några utsläpp till vatten.

Tillbud och störningar

Inga tillbud.

Alla eventuella driftlarm går till driftcentralen, Gävle Energi AB.

4. Villkorsuppföljning

I beslutet daterat 1999-06-29 har miljö och Hälsoskyddsnämnden inget att erinra mot anläggningen enligt den ansökan som inlämnats. Följande punkter lyfts fram i beslutet:

1. Den totala installerade effekten på pelletpannan blir 0,75 MW

Kommentar: Uppfylls.

2. Stoftutsläppet från panna skall ej överstiga 100 mg/m³ normal torr gas vid 13 % CO₂.

Kommentar: Uppfylls.

3. Skorstenshöjd 15 m

4. Pelletpannan beräknas täcka 95% av det årliga energibehovet och kommer att vara i drift året runt bortsett ifrån eventuella stop under någon eller några sommarmånader. Förutom pelletpannan utnyttjas befintliga oljepannor för att täcka Backup behov.

5. Riskhantering

Inga förändringar i verksamheten 2019, riskanalys förändrad. (dammbildning vid tankning)

Datum: 2020-03-18

Riskenr.		Riskbeskrivning	Bakomliggande orsaker	Riskägare	Nuvarande åtgärder	Risk Klass	Sannolikhet	Risk Värde	Acceptabel	Kommentarer
1	Mark	Utsläpp av olja	Lagring av eldringsolja	Bionär	Dubbelmantlade tankar	Mellan	Väldigt osannolikt <1%	2	Ja	
	Mark	Utsläpp av olja	Drift av oljepanna	Bionär	Invallade golvbrunnar, Minimering av lagrad mängd olja	Låg	Osannolik 1- 10%	2	Ja	
2	Luft	Stoftutsläpp	Förbränning	Bionär	Dagligtillsyn, O2 mätning med larm	Mellan	Osannolik 1- 10%	2	Ja	
3	Trafik	Påkörningsrisk	Lossning av bränsle, servicebesök	Bionär	Tillfartsväg kontrollerad,	Mellan	Osannolik 1- 10%	2	Ja	
4	Brand	Brand i produktionsanläggning	Förbränningsanläggning	Bionär	Systematiskt brandskyddsarbete	Låg	Väldigt osannolikt <1%	1	Ja	
5	Leverans	Produktionsbortfall	haveri	Bionär	Backuppanna	Låg	Trolig >50%	4	Ja	Att störningar förekommer är normalt
6	Mark/luft	Utsläpp av kemikalier	Läckage	Bionär	minimerang av användning av kemikalier	Låg	Osannolik 1- 10%	2	Ja	
7	Omgivning	Bullerstörning	Ljud från produktionsanl.	Bionär	kontroll vid rondering, kravställning vid upphandling	Låg	Osannolik 1- 10%	2	Ja	
8	Luft	Ej uppfylla emissionskrav	Förbränningsproblem	Bionär	Dagligtillsyn, O2 mätning med larm, egna mätningar samt mätning externfirma enligt egenkontroll	Låg	Osannolik 1- 10%	2	Ja	
9	Dammbildning	Dammspridning från silo	Hantering av pellets	Bionär	Filter på avluftning från silo, kontroll vid rondering, instruktion till tankbilspersonal	Låg	Osannolik 1- 10%	2	Ja	
10						Välj	Välj	""	Välj	
11						Välj	Välj	""	Välj	

6. Myndighetskontakt och beslut

Inspektion av tillsynsmyndigheten har utförts under 2019.

7. Bilagor

Emissionsmätning