

Bilaga A4

Bedömning av huruvida Jämtkraft uppfyller tröskelvärdena avseende skyldighet att utföra en kostnads-nyttanalyt vid uppförande av nytt kraftvärmeverk, KVV2

Bakgrund

Fjärrvärmeföretag och industrier ska, vid planerandet av en ny anläggning eller omfattande uppgradering av en anläggning, göra en kostnadsnyttanalyt för att beakta möjligheten att ta in respektive leverera spillvärme (2014:268).

Kravet gäller förutsatt att aktörerna befinner sig inom vissa avstånd, kan tillhandahålla vissa leveranser med tillräcklig temperatur och att anläggningens tillförda effekt uppgår till mer än 20 MW (så kallade tröskelvärden).

Kostnadsnyttanalyt ska innefatta en uppdelning av kostnads- och intäktsposter som ska redovisas separat och göras för olika jämförelsealternativ. Kostnader och nyttor ska nuvärdesberäknas. Kostnadsnyttanalyt ska godkännas av Energimyndigheten och godkänt beslut ska tillsammans med resultatet av kostnadsnyttanalyt, ingå i ansökan till mark- och miljödomstol.

Det finns inget krav på att företaget ska genomföra det enligt kostnadsnyttanalyt lönsamma alternativet. **Det krav som finns är att en kostnadsnyttanalyt ska göras, givet att företaget befinner sig inom de angivna tröskelvärdena.**

Tröskelvärden för en ny energianläggning

Vid planeringen av en ny energiproduktionsanläggning inom ett befintligt nät för fjärrvärme eller fjärrkyla ska en kostnads-nyttanalyt utföras **om**

1. närliggande industrianläggningar med användbar spillvärme ligger på ett ledningsavstånd om
 - a. mindre än 20 kilometer från en tekniskt lämplig anslutningspunkt till det befintliga nät som energiproduktionsanläggningen kommer att anslutas till, eller
 - b. mindre än 40 kilometer från en tekniskt lämplig anslutningspunkt till det befintliga nät som energiproduktionsanläggningen kommer att anslutas till om energiproduktionsanläggningens planerade normalårsproduktion är större än 200 gigawattimmar per år, och
2. användbar spillvärmemängd från högst två närliggande industrianläggningar sammanlagt uppgår till minst 20 procent av energiproduktionsanläggningens planerade normalårsproduktion, eller uppgår till minst 50 gigawattimmar per år.

Möjliga spillvärmekällor

Enligt den kartläggning som gjorts till E-PRTR, European pollutant release and transfer register, av verksamheter med möjliga spillvärmekällor, finns två verksamheter upptagna inom Östersunds fjärrvärmenätområde:

- Milko
- Lundstams Åkeri&Återvinning

(referens: http://www.energimyndigheten.se/globalassets/energieffektivisering/_lagar-och-krav/kostnadsnyttoanalyser/industrial-zones_sweden_industrikarta.pdf)

Milko (numer Arla) är redan anslutet som leverantör av spillvärme.
Lundstams har bekräftat att de inte har spillvärme att tillhandahålla.

Utöver de anläggningar som finns i E-PRTR har vi identifierat följande industrier som ligger inom 40km från fjärrvärmenätet i Östersund

Krematoriet	anslutet
Gövikens rötgasanläggning	anslutet
Johnsson&Paulsson Industri AB	
Coromatic AB	
Wipro infrastructure engineering AB	
Norrskog wood products	anslutet till fjv nätet i Krokoms
Krokoms träindustri AB	
Norrträ Industri i Krokoms AB	
Krokoms portfabrik AB	
Storsjötvätt AB	
Strålfors tandsbyn	
Tandsbyns mekaniska verkstad	

Av de verksamheter som inte är anslutna idag bedöms Storsjötvätt vara den som kan ha energimängder som kan vara relevanta. Storsjötvätt har vid kontakt uppgivit att deras spillvärme tas omhand i stor utsträckning, dels genom att de själva värmer upp inkommande vatten och dels av en grannfastighet.

Övriga industrier bedöms inte ha spillvärmemängder som är relevanta.

Slutsats

Vår bedömning är att kriterierna för att göra en kostnads-nyttoanalys inte är uppfyllda eftersom möjliga källor till spillvärme inte finns nog nära och i tillräcklig omfattning.