

Naturgas ersätter ökad biobränsleanvändning?

Göteborg Energi investerar 430 miljoner för att bygga om två pannor och öka användningen av biobränsle. Samtidigt finns planer att investera 2 miljarder kronor i Sveriges största naturgaseldade kraftvärmeverk. Därmed ökar naturgaseldningen i Göteborg från dagens cirka 1 TWh till cirka 3 TWh, samtidigt minskar då åter biobränsleanvändningen.

En stor del av värmen i Göteborgs fjärrvärmesystem är tillvaratagen spillvärme från raffinaderierna Shell och Preem samt värme från avfallsförbränning.

Utöver detta används natugas i kraftvärme- och hetvattenanläggningar, värmepumpar samt en mindre del biobränsle i form av tallbecksolja och bioolja samt eldningsolja.



I Rya Panncentral konverteras två 50 MW pannor från naturgas till träpulver.

I närheten av panncentralen planeras Sveriges största naturgaseldat kraftvärmeverk att byggas för att tas i drift 2006. Det kommer att ha en sammanlagd effekt på 600 MW.

Ökade fjärrvärmeveranser

Fjärrvärmeveranserna i Göteborg har expanderat så att ny produktionskapacitet behövs. Utöver detta har energibesiktningen förändrats under årens lopp och gjort det mer gynnsamt att investera i biobränsle för fjärrvärmeproduktion. Göteborg har därför tagit steget att kraftigt utöka andelen biobränslen i bränslemixen genom att bygga ny produktion för oförädlade biobränslen och konvertera mellanlast och spetslastpannor till förädlade biobränslen.

Ny stor naturgasanläggning

För att öka el- och värmeproduktionen och därmed skapa förutsättningar för fortsatt expansion av fjärrvärmeproduktionen planerar dessutom Göteborg att bygga en ny stor baslastanläggning. Denna anläggning, Rya Kraftvärmeverk, kommer utformas som en gaskombianläggning för naturgas med en värmeproduktion på 1450 GWh och elproduktion motsvarande 1250 GWh.

Kontrakt är skrivna med leverantörer, men det finns en avstegsklausul som kan lösas ut fram till den 1 juli 2004 om inte kraftvärmebesiktningen ändras

till förmån för användning av fossila bränslen i kraftvärmeverk.

Det naturgaseldade kraftvärmeverket planeras att tas i drift 2006. Naturgas kommer då att ersätta naturgas i bränslemixen samtidigt som värmepumparnas drifttid minskar. Dessutom minskar bioenergianvändningen. – Biobränsle åker uppåt i varaktighetsdiagrammet, säger Ola Nordgren, projektledare för Rya Kraftvärmeverk.

Mer flexibelt system

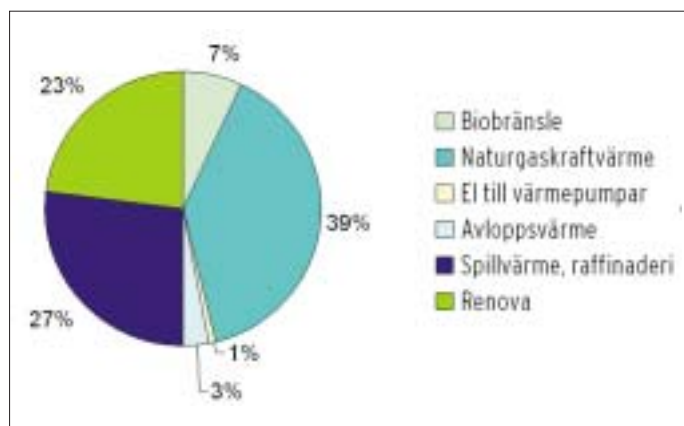
Fördelar för Göteborg Energi blir ett flexiblere produktionssystem och därmed bättre möjligheter att kunna hantera förändringar i omvärldsfaktorer som bränslepriser, elpriser, energiskatter och andra styrmedel.

Bränslebyte i Rya och Sävenäs

De pannor som nu konverteras är Sävenäs Hetvattenpanna som idag eldas med tallbecksolja och Rya Hetvattencentral som har eldats med naturgas.

Efter konverteringarna utgör andelen biobränsle i fjärrvärmemixen cirka 15 procent, för att från 2006 halveras till cirka 7 procent.

Anders Haaker



Prognos för tillfört bränsle för fjärrvärmeproduktion år 2010