

Vårt datum/Our date
2022-10 - 21Vår referens/Our reference
Daniel Eklund

Ert datum/Your date

Er referens/Your reference
1117/22

Göteborg Energi AB:s remissvar gällande Miljödepartementets förslag på Tillfälliga åtgärder för att underlätta bränslebyte för fjärrvärmeanläggningar

Sammanfattning

Göteborg Energi tillstyrker förslaget på åtgärder, men vill påtala att fler åtgärder måste till för att i största möjliga mån säkerställa leveranssäkerheten i fjärrvärmesystemet, vilket är en förutsättning för hela energisystemets funktion.

Vi föreslår att åtgärderna ska omfatta samtliga anläggningar i ett fjärrvärmesystem där gas används.

Förordningsförändringarna bör införas så snart det är möjligt, eventuellt retroaktivt.

Vi föreslår att begreppet "överhängande brist på gas" i förordningstexten byts ut mot Energimyndighetens tidig varning eller någon av de andra krisnivåerna i enlighet med förordningen (EU) 2017/1938.

Detaljerade synpunkter

Förslaget från Miljödepartementet är mycket välkommet. Hela energisystemet står inför de största utmaningarna inom ramen för försörjningstrygghet i modern tid och det blir successivt allt tydligare att det mesta av miljölagstiftningen är skriven för en situation med fred i Europa, där produktionsanläggningar går på sitt huvudbränsle och inte på reservbränsle.

Förslaget är vällovligt och kommer att underlätta för konvertering av vår största gas-anläggning till drift med olja, men kommer, med den föreslagna utformningen sannolikt ge begränsad nytta för Göteborg Energis övriga fjärrvärmesystem. Det beror främst på att andra saker än eventuellt utdragna tillståndsprocesser, vilket förslaget hanterar, begränsar handlingsutrymmet. Flera av begränsningarna för fjärrvärme- och el-produktionen härrör från EU-regelverk i form av Förordning (SFS 2013:252) om stora förbränningsanläggningar och BAT-slutsatser för stora förbränningsanläggningar (2017/1442/EU) innehållande BAT-AEL (BAT Associated Emission Level). Dessa begränsningar påverkas inte av lokala tillstånd utan följer direkt från lagen.

En annan begränsning av förslaget är att den enbart berör bränslebyten i anläggningar som använder gas. I ett större fjärrvärmesystem, som det i Göteborg, påverkas andra anläggningar av att anläggningar som använder gas behöver gå på reservbränsle. Det beror på att en anläggning som använder reservbränslet inte kan producera värme med lika hög effekt som på gas, då den inte är optimerad för reservbränslet. Andra anläggningar får därför både ökad drifttid och gå på högre effekt för att säkra tillräcklig leverans från fjärrvärmesystemet. Det finns då en påtaglig risk för överskridanden av villkor i tillstånden, begränsningsvärde samt drifttider i EU-regelverken. Så länge ordet verksamhet, som i miljölagstiftningen normalt syftar på enskilda anläggningar, används i lagtexten försvinner möjligheten att göra effektivare lösningar på systemnivå. Vi föreslår därför att samtliga anläggningar i ett fjärrvärmesystem där gas används, ska omfattas av de tillfälliga förenklarna.

I praktiken kommer förslaget att underlätta för att kunna köra Rya Kraftvärmeverk på olja istället för gas. Det har ett stort värde, men om förslaget hade omfattat EU-regelverken och gällt hela fjärrvärmesystemet hade det hjälpt mer.

Vi hade också önskat ett tidigare ikraftträdande. Den senaste vintersäsongen inföll den kallaste dagen den 7 december.

Det är i förslaget på förordningstext inte helt tydligt vad "överhängande brist på gas" innebär. Detta kan försvåra bedömningen av anmälan, om det inte ges tydliga kriterier. I promemorians kapitel 4 beskrivs situationen på gasmarknaden, och man refererar till Energimyndighetens tidig varning i enlighet med förordningen (EU) 2017/1938. Vi föreslår att det görs en direkt hänvisning till denna i förordningstexten.

BAT-AEL

I Bref-dokumentet för stora förbränningsanläggningar finns BAT-slutsatser med begränsningsvärden, BAT-AEL, som är det som begränsar driftmöjligheterna för några av Göteborgs Energis anläggningar då gränsvärden riskerar att överskridas. Gränsvärden är även kopplade till begränsningar i drifttid, 1500 timmar per anläggning och år respektive 500 timmar per anläggning och år. Då användning av gas inte är möjligt, kommer drifttiden på andra anläggningar att öka och riskerar att överstiga drifttids-begränsningen. För dessa scenarion finns inga lagförslag.

Göteborg som ovan

GÖTEBORG ENERGI AB

Per-Anders Gustafsson
Tf VD