



TRELLEBORGS ENERGI

Strategichef
Micael Bergqvist
Micael.bergqvist@trelleborg.se
 0410-73 38 19 | 0708-817 819

Till:
Kommunstyrelsens kansli
 Rådhuset
 Trelleborg

2021-01-11
 Diarienummer I2020/03164

Remiss av Energimarknadsinspektionens rapport

Kapacitetsutmaningen i elnäten samt promemorian Ökade incitament för kostnadseffektiva lösningar i elnätsverksamhet

Nedan följer en sammanfattande text som hämtats från Energimarknadsinspektionens rapport Ei PM2020_01

”Det finns vissa inbyggda styrsignaler i dagens reglermodell. Exempelvis styr reglermodellen mot investeringar i nätanläggningar då detta ger en avkastning. Styrsignalerna i regleringen tillsammans med alla skyldigheter som nätföretagen har påverkar företagen i deras planering och utveckling av elnäten.”

Nuvarande reglermodell ger nätföretagen avkastning och avskrivning för de nätinvesteringar som de genomför och kostnadstäckning för de löpande kostnaderna. De löpande *opåverkbara* kostnaderna ersätts i sin helhet och de löpande *påverkbara* kostnaderna åsätts ett effektiviseringskrav. Det är därför mer lönsamt för nätföretagen att investera i anläggningar som genererar kapitalkostnader, än att vidta åtgärder i nätverksamheten som medför löpande kostnader, för att uppnå samma effekt.

Energimarknadsinspektionens förslag till lösning för att uppnå kostnadseffektivitet på sikt sett till nätföretagens totala kostnader är att tillämpa ett effektiviseringskrav på de totala kostnaderna och inte bara på löpande påverkbara kostnader vilket är fallet idag. Den föreslagna lagändringen möjliggör en metodik där ett nätföretag med en högre kostnadseffektivitet än andra jämförbara nätföretag med liknande objektiva förutsättningar får ett lägre effektiviseringskrav. Effektiviseringsviljan hos nätföretagen kan ytterligare förstärkas genom att de mest effektiva nätföretagen premieras särskilt.

Påverkan på nätföretagens kostnader och verksamhet

Nätföretagens intäktsramar beslutas av EI och reglerar det utrymme för elnätsavgifter som företaget totalt sett får ta ut av sina kunder. Intäktsramen fastställs på förhand och gäller för i normalfallet en fyraårig tillsynsperiod i taget. Under förutsättning att lagen ändras i enlighet med våra förslag i denna promemoria kommer EI i ett andra steg att analysera förutsättningarna för en ändrad metodik för effektiviseringskravet. **Det är därför svårt att enbart utifrån ett lagändringsförslag fastslå vilka ekonomiska konsekvenser detta medför för nätföretagen.**

När författningsförslaget i denna promemoria överlämnats till infrastrukturdepartementet avser EI att börja utveckla metodiken för hur effektiviseringskravet ska tillämpas i praktiken. Vår avsikt är att metodiken ska vara tillräckligt utvecklad för att kunna börja tillämpas för nästkommande reglerperiod, det vill säga 2024–2027.

Trelleborgs kommuns yttrande

Detta ovan beskrivna synsätt kan straffa Trelleborgs elnät AB hårt då Trelleborgs Elnät nu förstärkt och uppgraderat det matande nätet till 130 kV (från tidigare spänningsnivå 50 kV).

Trelleborgs elnät har förstärkts för att möta kommunens framtidsplaner, att fram till 2028 bli 50 000 invånare och att förbereda för industriella verksamheter i de områden som utpekats för detta. Behovet av en förstärkning och förnygring av Trelleborgs elnät syntes tydligt i risk- och sårbarhetsanalysen vilket resulterat i gjorda förstärkningar. (krav enligt ellagen 3 kap. 9c §.)

Just nu har Trelleborgs elnät höga kostnader i form av opåverkbara kostnader (avskrivning, ränta) = täcks fullt ut av taxor.

Förslaget gör att Trelleborgs elnät skall ha effektiviseringskrav även på dessa opåverkbara kostnader!

En konsekvens är att den nya föreslagna ändringen av ellagen blir mycket ogynnsam för Trelleborgs elnät som genomfört stor uppdatering av nätkapaciteten inom nätområde.

Att på det föreslagna sättet ändra på så fundamentala styrregler kan inte ses som god framförhållning och god kontinuitet.

Den befintliga reglermodellen har stimulerat förstärkning och förnygring av elnäten, vilket varit grundtanken ända sedan stormen Gudruns härjningar.

Om lagändringen blir beslutad så är det viktigt att ta hänsyn till de historiska styrsignalerna genom att minimera effektiviseringskrav på de löpande opåverkbara kostnaderna för redan genomförda investeringar.

Energimarknadsinspektionens bedömning om att nätkoncessionshavare har ett absolut ansvar att leverera el till sina befintliga kunder (avsnitt 3.5 i rapporten)

Avseende avsnitt 3.5 instämmer Trelleborgs kommun i Energiföretagen Sveriges yttrande ”att den systemansvariga myndigheten Svenska kraftnät ytterst bör ha ansvar när begränsningar i stamnätet eller större permanenta produktionsbortfall orsakar bristen, precis som man redan i dag förfogar över en störningsreserv för att avhjälpa plötsliga bortfall av exempelvis kärnkraft eller fel i stamnätet”

Skrivelse samanställd av

Micael Bergqvist och Daniel Andrée

Trelleborgs Energi AB

2021-01-11