

Protokoll från samrådsmöte nr 2, slutsamråd 2022, Prisdialogen i Mariestad och Töreboda

Datum: 2022-08-31

Ort: Mariestad via Teams

Närvarande: [REDACTED], Mariehus AB
[REDACTED], Västfastigheter
[REDACTED] / Björkgården Mariestad AB
[REDACTED], Riksbyggen
[REDACTED], Mariestad och Töreboda kommuner
[REDACTED], Representant småhusägare
[REDACTED], Kundansvarig, VänerEnergi AB
[REDACTED], Fjärrvärmeförvaltningschef, VänerEnergi AB

Till att justera protokollet valdes [REDACTED]

Ett tidigare möte har hållits inom ramen för Prisdialogen 2022. Detta möte ägde rum 2022-05-30 via Teams.

Kjell-Åke Wallström inledde mötet med att hälsa alla välkomna och deltagarna presenterade sig själva i en presentationsrunda.

Kjell-Åke gick igenom förra mötets protokoll och presenterade årets förslag till prisändring (presentationen i bilaga).

Se vidare den uppdaterade versionen av "VänerEnergis prisändringsmodell 2023 – 2025 avseende fjärrvärmens normalprislista för kunder i Mariestad och Töreboda".

Summering av diskussion

VänerEnergi föreslår att debiteringseffekten fastställs efter de två senaste årens medelvärde av de uppmätta effektsignaturerna. Inför 2023 är debiteringseffekterna redan utskickade och denna förändring kommer först att träda i kraft 2023, då baserat på mätperioderna jan-mar 2021 och 2022.

Denna förändring görs för att få mindre svängningar av debiteringseffekterna från ett år till ett annat. Förändringsförslaget mottogs positivt av kundrepresentanterna.

Prisändringsmodellen för åren 2023–2025 gicks igenom och kundrepresentanterna ansåg att dokumentet var tydligt och beskrev VänerEnergis motiv till prisändring på ett bra sätt.

Kundrepresentanterna vill av naturliga orsaker ha så låga fjärrvärmepriser som möjligt men har ändå en förståelse för och accepterar VänerEnergis prissättning och de kundrepresentanter som var med anser att den förhandsinformation som gavs vid mötet var mycket värdefull inför kommande och pågående budgetarbeten.

VänerEnergi informerade om den pågående förstudien om BECCS (Bio CCS) och ställde frågan om kundrepresentanterna skulle kunna tänka sig att betala mer för klimatpositiv fjärrvärme. Vi uppfattade det som att kunderna tycker att det är positivt med BECCS men att finansiering av systemet måste komma från annat håll än fjärrvärmekunderna.

VänerEnergi fick positiva reaktioner av den öppenhet och tydlighet som visas i Prismodellen och presentationen. Detta tackar vi allra ödmjukats för.

En fråga diskuterades om det var effektivt att köra en kraftvärmeanläggning sommartid då värmeunderlaget är för litet för att med fjärrvärmereturen kyla all värme som uppkommer i kondensorn. Vår kraftvärmeanläggning i Mariestad (KKAB) eldar fiberslam kombinerat med returflis. Fiberslammet som levereras från Metsä Tissues pappersbruk faller kontinuerligt över året och måste eldas upp då detta inte kan lagras allt för länge. För att klara detta så körs kraftvärmeverket delvis som ett värmekraftverk under sommarmånaderna vilket innebär att elproduktionen är så stor som möjligt och att kondensorn delvis kyls med hjälp av kyltorn. Detta innebär att totalverkningsgraden från anläggningen blir lägre under denna period men att detta ändå är positivt för fjärrvärmekunderna då denna ytterligare intäkt för KKAB innebär att priset för ånga och värme kan hållas lägre. Speciellt positivt har det varit denna sommar med de höga elpriser som råder nu.

Det konstaterades att intäkten från ånga var liten jämfört med intäkten från fjärrvärme. Detta beror på att det är VänerEnergis intäkter som redovisas och att VänerEnergi endast har DS Smith som ångkund. KKAB:s intäkter är 50% värme och 10% ånga till VänerEnergi, 35% ånga till Metsä Tissue samt 10% elförsäljning.

I de nybyggda småhussatsningarna levereras ingen fjärrvärme beroende på att de oftast byggs med frånluftsvärmepumpar vilket ger en minimal försäljning fjärrvärme. Skulle vi bygga ut fjärrvärmerna till dessa nya villaområden så skulle det påverka prisbilden negativt för befintliga kunder.

Det påpekades från villakunderna att den fasta avgiften är kännbar. Denna motsvarar ca 26 % av den totala kostnaden (vid en förbrukning på 20 MWh/år).

Kommande prishöjning på 5 % är kännbar och hur realistisk är framtidens höjningar på 1,5%?

Den fasta avgiften för småhuskunder infördes i Mariestad 2018. VänerEnergis ståndpunkt denna fråga, som diskuterades livligt då den infördes, var då och är nu:

- Få en kostnadsriktig och konkurrenskraftig prismodell.
- Själva grundidén med fjärrvärme är att det är en kollektiv uppvärmningsform som bygger på självkostnadsprincipen. Varje kund skall betala för de kostnader de föranleder.

- En stor del av den totala kostnaden för att leverera fjärrvärme är fast. Den fasta kostnaden består av kapitalkostnader på gjorda investeringar i produktionsanläggningar och ledningsnät, dessutom kostnader för drift, mätning och fakturering.
- Fram tills nu har våra småhuskunder som förbrukar mycket lite eller ingen fjärrvärme alls inte betalat fullt ut för sin del av kostnaden då den prismodellen bara haft ett rörligt energipris. Man kan med andra ord säga att deras kostnad delvis har subventionerats av de som förbrukar mycket, vilket i längden inte blir ett hållbart system.

VänerEnergi har i de framtida planerna räknat med prisökningar på 1,5% årligen för 2024 och 2025. Vi har samtidigt i vår prognos sagt 1-8% per år. Anledningen till den stora osäkerheten är det nu rådande världspolitiska läget, framtida inflationstakt mm. En sak kan vi lova och det är att vi aldrig kommer att höja priserna mer än vad vi behöver i enighet med vår prispolicy.

Övriga synpunkter:

Inga ytterligare synpunkter utöver ovan beskrivna framkom under mötet. Övriga synpunkter och bemötande finns beskrivna i mötesanteckningarna från mötet 22-05-30.

Mariestad 2022-08-31



Kjell-Åke Wallström

Mariestad



Justeras, Ilse Hedström

Bilagor:

Inbjudna till Prisdialogens möten

VänerEnergis prisändringsmodell 2023-2025

Presentationen från mötet 2022-08-31