

Möte **Avslutande samrådsmöte**

Dag 2021-08-19 Kl 13.00 – 14.00

Plats Teamsmöte med möjlighet att ställa frågor

Närvarande

Inbjudan har skickats till alla Ale  
Fjärrvärmes företagskunder.

Johan Redlund, Alebyggen  
Daniel Stridsman, Göteborg Energi  
Johanna Baltgren, Göteborg Energi

Nr	Diariernr	Ärendemening	Ansvarig
1		<p>Mötets öppnande</p> <p>Daniel hälsade Johan Redlund välkommen till årets avslutande informationsmöte om fjärrvärmens pris 2022.</p> <p>På grund av det fortsatta läget med Covid-19 hölls även detta möte digitalt via Teams.</p>	
2		<p>Val av justerare</p> <p>Johan Redlund Alebyggen tillfrågades att justera föreliggande protokoll.</p>	
3		<p><b>Presentation av prisförändring 2022</b></p> <p>Daniel presenterade rörelseresultatets historiska utfall samt en framtida prognos.</p> <p>På grund av årets kalla inledning har vi haft en nettoomsättning klart över både budget och föregående års utfall. Detta motverkas dock av högre produktionskostnader. Sammantaget ger detta en utfallsprognos för året som beräknas till omkring 6 Mkr.</p> <p>Eftersom Göteborgs- och Ale kommun har beslutat att under 2022 sälja Ale Fjärrvärme är det i detta läge svårt att ge framtida prognoser för kostnadsbild och rörelseresultat. Strategin fram till nu har varit att Ale Fjärrvärme ska uppvisa samma avkastning som Göteborg Energi, Vilket vi efter fjolårets prisjustering lyckats med.</p> <p>Årets prisjustering har gjorts med utgångspunkt från nuvarande strategi och ingen hänsyn är tagen till försäljningen av bolaget. Ale Fjärrvärme kommer således att ha ett fortsatt lågt pris.</p>	



- 4                    Prisändring för år 2022 och prognos för kommande år  
**För år 2022 justeras priset med +1,8 %**, vilket under ett normalår motsvarar en ökad intäkt på ca 0,7 mkr med en resultatprognos för bolaget på omkring 6,2 mkr för år 2022.

**Företag:**

Energipriserna och Returtemperaturkomponenten behålls oförändrade.

Hela justeringen kommer även i år att ske på effektkomponenten. Detta för att erhålla en bättre kostnadsriktighet i prissättningen. Justeringen görs relativt jämnt, men med en något större korrigerings på det fasta priset för första effektsteget i prislistan.

**Privatkunder:**

Prisändringen på 1,8 % fördelas för normalprislistan jämnt mellan den fasta avgiften (hyran) och det löpande energipriset.

**Prisindikationer:**

Prognos för 2023: +1% till +3%

Prisindikation 2024: +1% till +3%

- 5                    Övrigt  
Tre uppkomna frågor lyftes under mötet. Vilka redovisas med svar i bilaga 1.

- 6                    Mötet avslutades

Daniel informerade att nästa steg är ett beslut i Ale Fjärrvärmes styrelse den 16 september.

Johan erbjöds också en chans till ytterligare dialog om några nya frågor uppkommer framöver.

Mötet avslutades genom att Daniel tackade för ett trevligt möte med intressanta frågor.

Vid protokollet



Daniel Stridsman, Göteborg Energi

Justeras



Johan Redlund, Alebyggen

## Frågor och svar från mötet 21-08-19

**Fråga 1.** Hur påverka där det gör mest nytta? Svårt att få betalt för effektiviseringar som görs?

**Svar:** Det är enklare att påverka effektdelen än energidelen. Mest påverkan på priset ges när kunden lyckas minska maxeffekten då det är som kallast. Ett sätt att göra det är en jämn styrning där toppar undviks vid kallt väder. Ofta kan också maxeffekterna minskas i samband med ombyggnation av byggnadens ventilation.

**Fråga 2.** Hur fungerar returtemperaturen och är det en straffavgift?

**Svar:** Returtemperaturen är snittet av alla kunders returtemperaturer. De som har sämre retur än snittet får betala och de som har bättre retur än systemet får tillbaka pengar. För Ale Fjärrvärme är returtemperaturkomponenten intäktsneutral.

**Fråga 3.** Vad används motsvarande returkomponenten hos andra energibolag?

**Svar:** Mest förekommande är flödeskomponent. Den har Ale Fjärrvärme valt bort på grund av att den påverkas av framledningstemperaturen vilken i sin tur påverkas av var i nätet kunden finns. Returtemperaturen ger samma effekt, men är betydligt mer rättvis.

