

Protokoll samrådsmöte 2 2024

Deltagare

1. [Redacted], Mofast AB
2. [Redacted], Mofast AB
3. [Redacted], Telge Nät
4. [Redacted], Svenskakyrkan
5. [Redacted], Riksbyggen
6. [Redacted], Nykvarns Kommun
7. [Redacted], HSB Södertälje
8. [Redacted], Telge Fastigheter
9. [Redacted], Telge Fastigheter
10. [Redacted], Telge Fastigheter
11. [Redacted], Samhällsbyggnadsbolaget, SBB Norden
12. [Redacted], Rikshem
13. [Redacted], Telge Nät
14. [Redacted], Telge Nät
15. [Redacted], Telge Nät
16. [Redacted], Telge Nät
17. [Redacted], Telge Nät
18. [Redacted], Telge Nät
19. [Redacted], VWFS Group
20. [Redacted], VW Group
21. [Redacted], Region Stockholm
22. [Redacted], Nykvarns Bostäder
23. [Redacted], Region Sthlm
24. [Redacted], Rikshem
25. [Redacted], Månsbro
26. [Redacted], Månsbro
27. [Redacted], Nybo

Protokollförelare: [Redacted]

Justerare: [Redacted]

Agenda

- Protokolljusterare
- Föregående protokoll
- Söderenergi
- Genomgång prisändringsmodell
- Prismodellen
- Prisändring och prognos

- Telge Nät
- Kunderna lämnar synpunkter och leverantören bemöter
- Ansökan och tidplan
- Utvärdering av vår dialog föregående år och övriga frågor

Föregående protokoll

Status tidigare frågor

- Vilken del av prisspannet ska vi förhålla oss till 3,0 %-7,5 %. Svaret var att någonstans i mitten av det, förhoppningsvis i nedre delen.
 - Återkommer till detta senare i presentationen.
- Osäker prognos.
 - Den har varit osäker men börjar sätta sig.
- Möte så att vi träffas på plats.
 - Dagens möte är på plats på Söderenergi.
- TN kan bli än mer transparent avseende andel av investering som omsätts för er verksamhetsutveckling med AI och Bio CCS, dvs andel av prisökning som går till investering för framtiden, ses som +
 - CCS påverkas inte av fjärrvärmeaffären utan är en separat affär. Mer om AI senare i presentationen.

Söderenergi presenterar

Anja Lundholm (Produktionschefen på Söderenergi) och Ola Elfberg (Affärsansvarig Värme på Söderenergi) pratar om fjärrvärmeaffären på Söderenergi.

Igelstaverket presenterades där värme och el produceras. 100 olika produktionsanläggningar samarbetar i fjärrvärmenätet för att optimera produktionen.

99,7% av bränslet i Söderenergi är biogent eller återvunnet bränsle, främst returträ, verksamhetsavfall och skogsavfall. Bränslet kommer främst från Sverige, UK och Frankrike.

Det har varit en energikris men stora prishöjningar de senaste åren, men det börjar lägga sig på en ny normal nivå. Mer RT finns tillgängligt i år, men brist på skogsbränslen och dyrare pellets. Verksamhetsavfall och transporter håller sig stabilt.

Bio CCS

Bio-CCS ska byggas till 2030 vid Igelstaverket för att kunna urskilja biogen CO₂ och förvara i marken. Deras stora produktion och närhet till hamnen gör att det till ett bra ställe. Investeringen för detta kommer från externa investerare, och förhoppningen är att intäkterna från Bio-CCS på sikt ska kunna leda till att fjärrvärmepriset kan sänkas.

Fastighetsbolagen funderar över hur detta kan hjälp till med Energideklarationerna, en dialog mellan SöE och fastighetsbolag är intressant för att se hur CCS kan hjälpa fastighetsbolagen.

TN bjuder in till ett separat seminarium om Bio-CCS framöver för att fånga upp fler frågor.

Nya affärer

Det är mer volatil på elmarknaden, SöE vill därför ha en flexibilitet i produktionen för att kunna producera det som är billigast för stunden. De kollar bland annat på nya kraftvärmeverk, vätgasproduktion och stora värmepumpar. De kollar även på andra typer av affärer, ex flex- och stödtjänster mot elnätet med turbin, elpanna och batterier. Detta ska förhoppningsvis göra att fjärrvärmens kan bli billigare. Batteripark i Fittja ska förhoppningsvis vara klar i vinter, 20 MW. Värmepumpar tar ett par år att få på plats. All vinst Söderenergi gör ska direkt synas i fjärrvärmepriset, de har inget avkastningskrav utan för vidare allt.

Prisändringsmodell och prismodell

Vår prisändringsmodell

- Prisändringar baseras på prognostiserade kostnadsökningar och Telge Nätts avkastningskrav.
- Målet är att kunden ska uppleva att trygg, bekväm och miljösamt värme från Telge Nät är det mest prisvärda alternativet.
- Telge Nät arbetar kontinuerligt med att hålla nere kostnaderna och att ha en långsiktigt stabil prisnivå.

Prisändring 2025

- Prisnivån för 2025 kommer att sättas utifrån kostnadsökningar och avkastningskravet.



Prismodellen

- Prisstruktur med tre komponenter
 - ✓ Energipris
 - ✓ Kapacitetspris (Effekt)
 - ✓ Returtemperaturpris
- Speglar Telge Nätts faktiska kostnader.
- Ger kunderna rätt incitament att energieffektivisera.



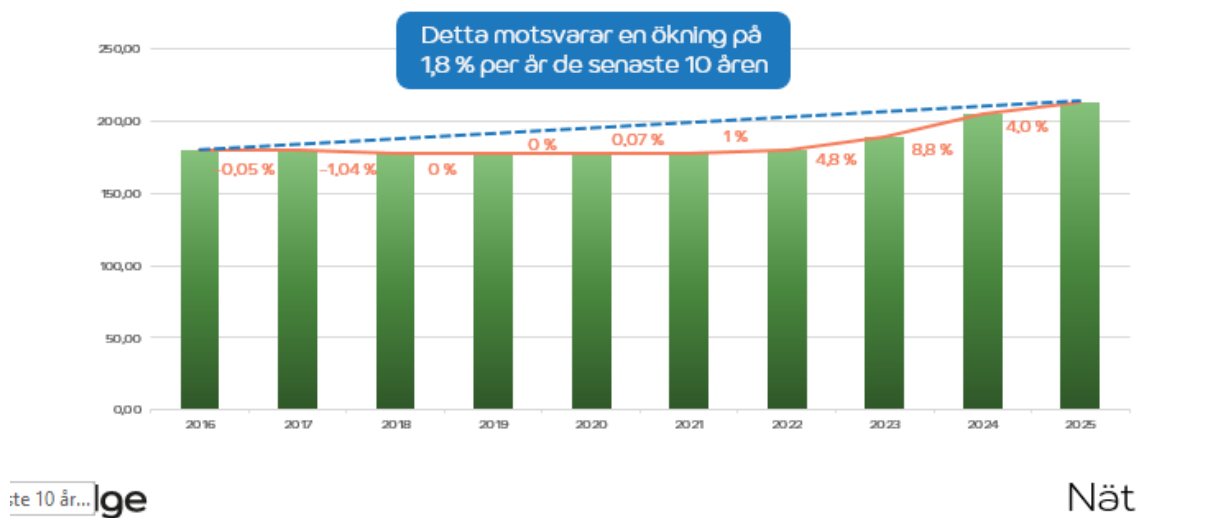
En fråga ställdes om uppdelningen mellan de olika komponenterna. TN svarar att energi och effekt är ca 50/50, returtemp är en lite del.

Genomgång prisförändring och prognos

Förra mötets prognos var att priset för 2025 skulle höjas mellan 3 och 7,5%, och ingen prognos fanns för 2026 och 2027. Prisökningen för 2025 är nu satt till 4%. Prognosen framåt är en prisökning på 2-4% 2026 och 2-6% 2027. Prisändringen för 2025 slår igenom med 4% på alla priskomponenter, vilket även ger en prisökning på 4% för Nils Holgersson-huset.

Överblick prishöjning

Prisutveckling de senaste 10 åren – Nils Holgersson



Fjärrvärmens har över en 10-årsperiod legat stabilt med en genomsnittlig prishöjning på 1,8% per år.

Utveckling fjärrvärme

Smart fastighetsstyrning

- Energibesparing i fastigheten kan fås med AI som styr effektförbrukningen
- Efterfrågefleksibilitet för systemnytta. Om TN har en AI-modell som pratar med kundernas system kan hela nätet optimeras utan att påverka komforten hos kund.
- Affärsupplägg utifrån gemensam nytta
- Tittar på upplägg utifrån olika kunders förutsättningar (abonnera, eget system). Vårt system behöver kunna funka med kundernas system.

Ökat intresse för byggvärme

- Byggvärme i Nykvarn med nöjd kund. Minskar byggkostnaderna för kunden när fjärrvärme används för att torka i byggfasen.
- Hög effekt för torkning minskade kostnaden.

Omvärldsbevakning

- Fjärr- och kraftvärmestrategin är energipolitikens långsiktiga inriktning. Den är ca 200 sidor lång, några viktiga punkter lyftes under mötet:
 - 10 GW eleffekt skulle behöva tillkomma om fjärrvärmerna försvann (Idag behövs ca 30 GW eleffekt i nätet, det motsvarar alltså en ökning på ca 30%)
 - Elektrifieringen kommer generera spillvärme i stor utsträckning.
 - CCS/CCU där kraftvärmerna är en förutsättning för att det ska funka
 - Rätt betalt för kraftvärme, där kraftvärmerna bör få betalt för den nytta kraftvärmerna gör i elnätet.
 - Avfallens utsläpp belastar idag fjärrvärmekunderna, vilket ska utredas till om utsläppen ska lyftas över till producenterna av avfall.
 - Rättvis konkurrens gällande faktorer för att beräkna primärenergi, idag får värmepumpar en fördel.
 - Prismodell fjv: Vi kommer ha kontakt med er kunder för att försöka anpassa prismodellen, samtidigt som den behöver täcka upp affärsrisker.
- Överlag ser vi en positiv trend från politikerna gällande fjärrvärme.

Ansökan och tidplan 2024

Kändighet - Publik

Ansökan och tidplan 2024

Möte	Datum
Samrådsmöte 1	28 maj
Samrådsmöte 2	4 september
Ansökan	15 september
Beslut Prisdialogens styrelse	15 oktober
Kommunikation pris 2023	31 oktober

Telge
Nät 13

Utvärdering av Prisdialogen/Övrigt

Fråga om kundportalen, den är svår att få ut data ifrån. Vi kommer att bygga en ny portal för enbart mätvärden, jobbet är påbörjat.

17 oktober bjuder TN in till hållbarhetsseminarium ang plast i fjärrvärmeproduktionen

Mötet avslutas och vi får en rundvandring på Igelstaverket.

Protokollet signeras digital