

Karlstads Energi Aktiebolag
Org. nr: 556071-6085
Besöksadress: Hedvägen 20
Postadress: 651 84 Karlstad
Telefon: 054-540 00 00
Fax: 054-85 38 41
karlstadsenergi@karlstad.se
karlstadsenergi.se

KARLSTADS ENERGI AB PRISÄNDRINGSMODELL FÖR FJÄRRVÄRME 2014

Innehåll

PRISPOLICY	3
FEM KRITERIER SOM BESTÄMMER PRISSÄTTNING AV FJÄRRVÄRME	3
ÅTAGANDE OM PRISFÖRÄNDRINGAR 2015- 2017	3
PRIS FÖR 2015.....	3
PROGNOS 2016 OCH 2017	3
PRISMODELL	4
NY PRISMODELL	4
DEN NYA PRISMODELLEN	4
FJÄRRVÄRMENS INTÄKTER	5
INTÄKTER KRAFTVÄRMEPRODUKTION	5
INTÄKTER AVFALLSBEHANDLING	5
INTÄKTER FJÄRRVÄRMEFÖRSÄLJNING.....	5
INTÄKTER ELCERTIFIKAT	5
INTÄKTER ÖVRIGT.....	5
INTÄKTSUTVECKLING	5
FJÄRRVÄRMENS KOSTNADER	6
KOSTNADSSTRUKTUR	6
KOSTNADERNAS SAMMANSÄTTNING.....	6
BRÄNSLEKOSTNADER.....	6
AVSKRIVNINGAR.....	6
DRIFTS- OCH UNDERHÅLLSKOSTNADER.....	6
PERSONALKOSTNADER	6
RÄNTEKOSTNADER.....	7
KOSTNADSUTVECKLING 2015- 2017.....	7
INVESTERINGAR OCH AVKASTNING.....	8
NYA FJÄRRVÄRMEKUNDER.....	8
LOKAL ÖVERENSKOMMELSE	9
MEDLEMSKAP I PRISDIALOGEN	9
ÅRLIG KUNDDIALOG.....	9

PRISPOLICY

Karlstads Energi AB vill behålla och stärka förtroendet vi har hos våra kunder. Vårt fjärrvärmepris ska vara konkurrenskraftigt och sättas i dialog med kunderna. I detta dokument redovisar vi hur fjärrvärmepriset sätts för 2015 samt en prognos för fjärrvärmeprisets utveckling 2016 och 2017.

FEM KRITERIER SOM BESTÄMMER PRISSÄTTNING AV FJÄRRVÄRME

Priset ska vara konkurrenskraftigt

- Vi är angelägna att fler kunder väljer fjärrvärme samt att fjärrvärmens marknadsposition är stabil och det bästa alternativet för såväl kunderna som miljön.

Priset ska vara baserat på våra kostnader

- Det kunderna betalar för fjärrvärmen ska täcka verksamhetens kostnader för att leverera en säker värme samt över tid ge en rimlig avkastning, så kallad kostnadsbaserad prissättning.

Priset ska gynna miljön

- Priset ska ge ekonomiska incitament till energieffektiviseringsåtgärder som är riktiga ur ett miljömässigt systemperspektiv.

Priset skall vara rättvist

- Vi vill att fördelning av kostnaderna återspeglar de resurser som respektive kund tar i anspråk.

Prissättningen ska vara långsiktig

- Prisnivån för fjärrvärmen ska vara förutsägbar och långsiktigt stabil.

ÅTAGANDE OM PRISFÖRÄNDRINGAR 2015- 2017

PRIS FÖR 2015

Det genomsnittliga priset för fjärrvärme 2015 höjs med 1 %

PROGNOS 2016 OCH 2017

I nuläget förväntas priset stiga med ca 2 % per år under 2016 och 2017

PRISMODELL

Karlstads Energi AB införde 1 juli 2014 en ny prismodell. Införandet av en ny prismodell kommer att ske i två steg där steg ett innebar en övergång till tresäsongspris när det gäller energidelen. Steg två är en ny effektberäkning där den tidigare kategoritalsmetoden ersätts med en beräkning som baseras på uppmätta dygnsmedeleffekter hos varje kund.

<http://www.karlstadsenergi.se/fjarrvarme/fjarrvarmepris/>

NY PRISMODELL

Huvudsyftena med att införa en ny prismodell är att priset ska bli mer anpassat till hur kostnaderna varierar under året och att fördelningen av kostnaderna i fjärrvärmesystemet ska bli mer rättvis.

Den nya prismodellen är intäktsneutral för Karlstads Energi under ett år med normala månadstemperaturer och därmed kostnadsneutral för kundkollektivet.

DEN NYA PRISMODELLEN

Fast avgift

Den fasta avgiften differentieras mellan småhus/villa och näringsidkare. Alla fastigheter som enligt skatteverkets regler taxeras som en småhusenhet får en och samma fasta avgift och definieras som konsumenter. Övriga fastigheter får en differentierad fast avgift baserad på uppmätt effekt och betraktas som näringsidkare. Nivåerna för den fasta avgiften fastställs under våren 2015.

Effektavgift

Fjärrvärmesystemets kostnader beror till stor del på toppbelastningarna, det vill säga de dagar då den samlade efterfrågan på fjärrvärme är som högst. Toppbelastningen avgör hur många produktionsanläggningar Karlstads Energi behöver ha och hur stora ledningar som behöver byggas. Därför är det rättvist att fjärrvärmepriset påverkas av det högsta värmeuttaget varje kund har. Effektpriset styrs därför av den mängd värme varje kund köper under de tre dygn på året då kundens förbrukning är som högst.

Kundens effektavgift kommer från och med 1 juli 2015 baseras på uppmätt dygnsmedeleffekt i kundens fastighet. Effektavgiften beräknas utifrån medeltalet av de tre högsta dygnsmedeleffekterna. För småhusenheter blir effektavgiften per uppmätt kW (kilowatt) en och samma. För övriga fastigheter blir effektavgiften differentierad beroende på uttagen effekt. Nivåer och trappsteg för effektavgiften fastställs under 2015.

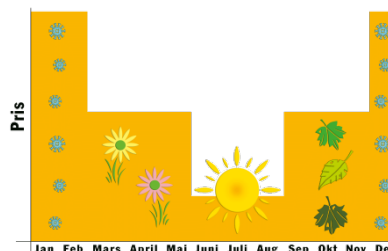
Energipris

Det kostar olika mycket att producera fjärrvärme under olika tider på året. Kostnader för att producera värme under sommaren är lägre på grund av låg efterfrågan. Omvänt är kostnaden högre under vintern då efterfrågan är hög. När efterfrågan på värme är som störst måste Karlstads Energi använda dyrare bränslen som exempelvis bioolja.

Då energin kostar lika mycket att producera oavsett kundstorlek kommer energipriset att vara det samma för både konsumenter och näringsidkare. Energipriset kommer att bestå av tre olika nivåer.

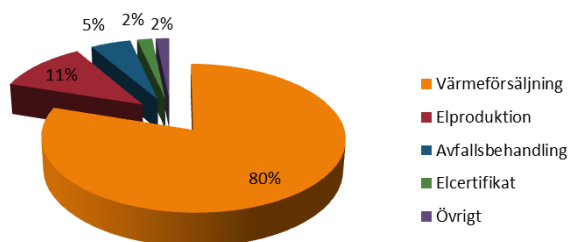
I 2014 års prisnivå är den nya säsongsprissättningen som följer (priser exklusive moms):

- Sommarpris (juni-augusti) 110 kr/MWh
- Vår- och höstpris (mars-maj och september-november) 306 kr/MWh
- Vinterpris (december-februari) 569 kr/MWh



FJÄRRVÄRMENS INTÄKTER

Karlstads Energi budgeterar 2014 med en intäkt på 497 miljoner kronor i sin fjärrvärmeverksamhet. Dessa intäkter fördelas som diagrammet till höger visar.



INTÄKTER KRAFTVÄRMEPRODUKTION

Heden Etapp 3 (nedan benämnt P3) och Heden Etapp 2 (P2) producerar samtidigt el och fjärrvärme, så kallad kraftvärmeproduktion. Detta ger intäkter från elproduktion och intäkter för elcertifikat (endast P3).

Framtida elproduktion prissäkras enligt en riskpolicy som antagits av Karlstads Energis styrelse. Prissäkringarna syftar till att på kort sikt skapa förutsägbarhet i verksamhetens resultatutveckling samt på lång sikt stabilisera verksamhetens resultat.

Vår totala elproduktion ökar genom att P3 tas i drift. På grund av att elpriserna är låga och bedöms vara låga de närmaste åren har vi fått justera ner vår budgeterade intäkt för elproduktionen.

INTÄKTER AVFALLSBEHANDLING

Intäkter från det avfall som förbränns för framställning av fjärrvärme.

INTÄKTER FJÄRRVÄRMEFÖRSÄLJNING

Såld volym fjärrvärme till våra kunder, såld volym varierar med efterfrågan och väderlek.

INTÄKTER ELCERTIFIKAT

Då delar av vår elproduktion berättigar till elcertifikat budgeterar vi med en intäkt från elcertifikat för ca 160 GWh under 2015.

INTÄKTER ÖVRIGT

Under övriga intäkter återfinns intäkter som härrör från till exempel utsläppsrätter.

INTÄKTSUTVECKLING

Karlstads Energi har som målsättning att nyansluta fastigheter motsvarande 5 GWh per år. I och med energieffektiviseringar hos befintliga kunder räknar vi med en relativt oförändrad leverans av energi de närmaste åren utöver normala variationer beroende på väderlek.

Intäkterna från vår elproduktion kommer att öka i och med drifttagandet av P3. Elintäkterna är direkt beroende av de elpriser som råder på elbörsen NordPool, vår bedömning är att elpriserna kommer att vara relativt låga under perioden 2015-2017.

Då elproduktionen i P3 berättigar till elcertifikat kommer Karlstads Energi att de närmaste 15 åren erhålla elcertifikat.

FJÄRRVÄRMENS KOSTNADER

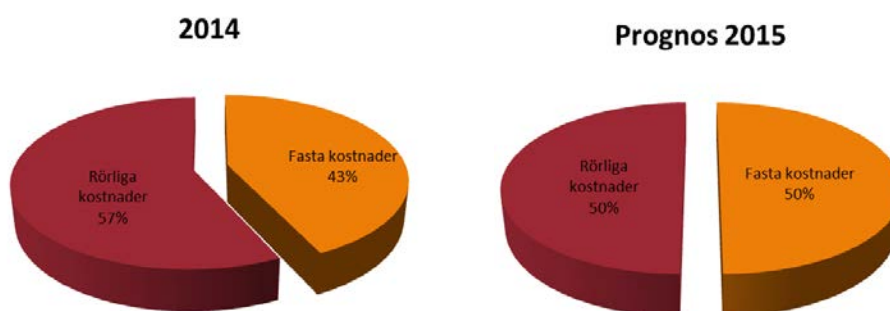
Karlstads Energis fjärrvärmeintäkter ska täcka bolagets kostnader samt ge en rimlig avkastning. Det innebär att vi tillämpar en kostnadsbaserad prissättning.

Förändringar av skatter och avgifter som inte var kända vid tidpunkten för vår överenskommelse kommer att kompenseras genom ändring av fjärrvärmepriset. Allmänna avtalsvillkor gäller.

Karlstads Energis fjärrvärmeverksamhet innebär ett risktagande - främst i form av pris- och volymrisker. Verksamhetens resultat är väderberoende. Karlstads Energi bär denna risk genom det ettåriga prisåtagandet.

KOSTNADSSTRUKTUR

Fjärrvärmeverksamheten är en kapitalintensiv verksamhet med en hög andel fasta kostnader. Våra fasta kostnader är idag högre än våra fasta intäkter.

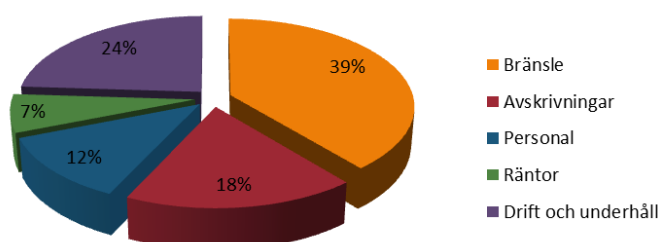


- Rörliga kostnader: Bränsle, kostnader för el, inköp av värme från Stora Enso, underhållskostnader och deponiavgifter mm.
- Fasta kostnader: Avskrivningar, räntor, personal, hyror, försäkringar mm

KOSTNADERNAS SAMMANSÄTTNING

Den sammanlagda kostnadsbilden för fjärrvärmerna i Karlstad har följande huvuddelar.

För 2014 har Karlstads energi budgeterat för kostnader som uppgår till 431 miljoner kronor. Dessa kostnader fördelas enligt diagrammet till höger.



BRÄNSLEKOSTNADER

Avser våra inköp av bränslen, främst biobränsle samt inköp av värme från Stora Enso. Här ingår även skatter kopplade till bränslena el och olja. Intäkter från elproduktion är inte avdragna.

AVSKRIVNINGAR

Avser kostnader kopplade till produktions- och distributionsverksamheten.

DRIFTS- OCH UNDERHÅLLSKOSTNADER

Kostnader för drift och underhåll av våra produktions- och distributionsanläggningar.

PERSONALKOSTNADER

Kostnader för den del av bolagets personal som är knuten till fjärrvärmeverksamheten.

RÄNTEKOSTNADER

Räntekostnader och räntesäkring.

KOSTNADSUTVECKLING 2015- 2017

Under 2014 kommer en ny produktionsanläggning tas i drift, P3. P3 är ett helt nytt bioeldat kraftvärmeverk som kommer ge oss förutsättningar att fasa ut den fossila oljan under normala driftsförutsättningar. Detta i kombination med en ökad elproduktion innebär att vi sänker våra produktionskostnader för fjärrvärmem.

Fjärrvärmeverksamhetens budget beräknas på ett så kallat normalår med normala månadstemperaturer. Dessa temperaturer grundar sig på vår egen och SMHI:s statistik. Avvikelser från de normala månadstemperaturerna påverkar främst bränslekostnaderna och elintäkterna men även underhållskostnaderna för våra produktionsanläggningar.

De viktigaste förändringarna från 2015 och våra viktigare åtgärder för att pressa kostnaderna är:

- **Avfallsbehandling:**
Det råder under 2014 balans mellan vår behandlingskapacitet och de avtalade inleveranserna av avfall. Inom avfallbehandling verkar vi på en konkurrensutsatt marknad vilket innebär att vi i konkurrens med andra aktörer lämnar anbud när avtal löper ut. Vi har som målsättning att under 2015 behålla balansen mellan behandlingskapaciteten och de avtalade inleveranserna.
- **Bränslepris:**
Vi tror på ett relativt stabilt biobränslepris, vilket även gäller vårt pris för spillvärme från Stora Enso. Vår bedömning på längre sikt, 2017 och framåt, är mer osäker.
- **Avskrivningar:**
Avskrivningar ökar i och med idrifttagandet av P3 och beräknas 2015 öka med ca 45 miljoner kronor till ca 115 miljoner kronor.
- **Drift och underhåll:**
I och med drifttagningen av P3 tillkommer underhållet av densamma. I början av en anläggnings livslängd är underhållskostnaderna i regel låga. Samtidigt kommer behovet av underhåll i andra anläggningar att minska i och med kortare drifttid. Med en ny anläggning kommer insatsresurserna per producerad enhet att minska. Ett fortlöpande arbete med effektivisering av verksamheten pågår, bland annat jämför vi varje år våra kostnader med liknande fjärrvärmebolag i Sverige, så kallad benchmarking.
- **Personal:**
Ökade och förändrade krav på verksamheten leder till att nya arbetsrutiner införs samtidigt som gamla revideras eller tas bort. Behov av nya kompetenser uppstår vilka täcks främst genom kompetenshöjning inom befintliga resurser. Önskade rekryteringsbehov analyseras innan rekrytering beslutas.
- **Övrigt:**
Inom Karlstads Energi pågår kontinuerligt arbete med översyn av kostnader och rutiner i till exempel upphandlingar, internkontroll mm. Inför 2015 har styrelsen för Karlstads Energi beslutat att verksamheten ska genomföra de kostnadsbesparingar som krävs för att ägarens avkastningskrav på 4,9 % ska uppnås.

INVESTERINGAR OCH AVKASTNING

Fjärrvärmeverksamheten binder mycket kapital i produktions- och distributionsanläggningar. Vidare är verksamheten kapitalintensiv med re- och nyinvesteringsbehov av produktionsanläggningar och distributionsnät.

Efter att P3 är tagen i drift ser vi inga behov att under perioden 2015-2017 genomföra några större investeringar i våra produktionsanläggningar. Vi ser heller inga stora investeringsbehov i vårt distributionsnät under samma period. Under perioden 2015- 2017 bedöms ny- och reinvesteringar uppgå till ca 35 miljoner kronor per år.

Fjärrvärmeverksamheten måste generera en marknadsmässig avkastning på insatt kapital. Detta säkerställer ett konkurrenskraftigt, stabilt och förutsägbart fjärrvärmepris. Avkastningen ska skapa en uthållig ekonomisk styrka som möjliggör att anläggningar kan förnyas och att tillfälliga kostnadsökningar kan hanteras utan att fjärrvärmepriset påverkas.

Avkastningskravet fastställs av ägaren och ses över årligen. Avkastningskravet för 2015 uppgår till 4,9 % på totalt kapital. För 2016 och 2017 uppgår nuvarande avkastningskrav till 5,3 respektive 5,8 % på totalt kapital.

NYA FJÄRRVÄRMEKUNDER

Fjärrvärmeverksamheten i Karlstad bedrivs på affärsmässig grund. För nytillkommande kunder innebär detta:

- Exploateringsområden. För varje enskilt område görs en samlad investeringskalkyl. Varje exploateringsområde ska uppfylla de avkastningskrav som vår ägare har beslutat om. Ägaren har beslutat att avkastningen ska vara 7,5 procent på investeringen.
- Förtätning. I befintliga fjärrvärmeområden görs en investeringskalkyl för varje enskild kund innan offert lämnas. Alla nyanslutningar av enstaka kunder ska uppfylla de avkastningskrav vår ägare har beslutat om.

LOKAL ÖVERENSKOMMELSE

Parterna har den 9 september 2014 träffat en lokal överenskommelse i enlighet med detta dokument.

MEDLEMSKAP I PRISDIALOGEN

Prisdialogen är ett branschsamarbete för prövning av prisändring på fjärrvärme. Modellen har tagits fram av Riksbyggen, SABO Sveriges Allmännyttiga Bostadsföretag och Svensk Fjärrvärme. Syftet är att stärka kundens ställning, att åstadkomma en rimlig, förutsägbar och stabil prisändring på fjärrvärme samt att bidra till ett ökat förtroende för fjärrvärmeleverantörernas prissättning. Läs mer på

www.prisdialogen.se



Karlstads Energi AB avser att ansöka om medlemskap i Prisdialogen för 2015. Denna partsöverenskommelse tillsammans med ett undertecknat samrådsprotokoll är en förutsättning för att en sådan ansökan ska kunna genomföras.

Prisdialogen leds av en styrelse med ledamöter från huvudmännen. SABO och Riksbyggen tillsätter varsin ordinarie ledamot och varsin suppleant, liksom eventuellt tillkommande huvudmän. Svensk Fjärrvärme tillsätter lika många ordinarie ledamöter och lika många suppleanter som de övriga huvudmännen gör tillsammans.

ÅRLIG KUNDDIALOG

Kunddialogen i Karlstad genomförs i en samrådsprocess enligt denna partsöverenskommelse. Inför en prisförändring kommande årsskifte inleds lokala samråd i april. Den lokala överenskommelsen om prisförändring bör vara klar senast i slutet av augusti.

April: Samrådsmöte 1 – uppstart med information
Maj: Samrådsmöte 2 – förslag presenteras
Juni: Samrådsmöte 3 – lokal överenskommelse klar
Augusti: Information till Kansliet för Prisdialogen
1 november: Ny prislista ska vara kunder tillhanda
1 januari: Nytt pris gäller