



LIDKÖPING
ENERGI

LIDKÖPING ENERGI

PRISÄNDRINGSMODELL FÖR FJÄRRVÄRME 2023

INLEDNING

Lidköping Energi vill utvecklas med sina kunder, finna samförstånd och föra en kontinuerlig dialog. Vi bjuder årligen in ett representativt urval av kunder till samråd och där förs dialog om kommande års prisjusteringar. Sedan 2018 är Lidköping Energi medlemmar i Prisdialogen.

I denna rapport beskriver vi vår prispolicy, prismodell samt grunden till prissättningen för år 2023 samt prognos för de två nästkommande åren, 2024-2025.

PRISPOLICY

Lidköping Energi tillämpar i huvudsak en prissättning baserad på verksamhetens kostnader i kombination med hänsyn till konkurrenssituationen på värmemarknaden.

Det innebär att fjärrvärmepriset täcker den totala kostnaden för att producera och leverera fjärrvärme samt genererar en rimlig avkastning som återförs till bolaget för återinvesteringar. Vår målsättning är att vara ett konkurrenskraftigt energialternativ i ett långt perspektiv.

Långsiktighet och stabilitet i prisnivån eftersträvas.

Prismodellen ska ge kunden ekonomiska incitament till energieffektiviseringsåtgärder som är riktiga ur ett miljömässigt systemperspektiv.

Lidköping Energi vill stärka sitt förtroendekapital och därför ska fjärrvärmepriset sättas i dialog med våra kunder.

PRISÄNDRING 2023-2025

Priser 2023

Fjärrvärmepriset (fast avgift, effektagift och energipris) justeras med +4% för samtliga prisgrupper.

Prisprognos 2024-2025

Priset förväntas justeras med 2-6 % per år under perioden 2024 -2025.

PRISMODELL

Den 1 juli 2015 infördes en ny prismodell för fjärrvärme i Lidköping som är mer rättvis än tidigare modell och som syftar till att ge kunden större incitament att effektivisera sin energianvändning. Prismodellen ska återspegla hur kostnaderna varierar under året. Under den kallare perioden på året när effektuttagen är stora finns det en risk att den ordinarie pannkapaciteten inte räcker och vi måste elda med bioolja eller fossilolja. Det medför ökade kostnader men också ökad miljöpåverkan.

Totalt finns två olika prisgrupper för villakunder(privata) och fyra olika prisgrupper för kommersiella kunder. Se bilaga 1&2.

Fast avgift

En mindre del för att få en rättvis prissättning och en mjuk övergång mellan olika prisintervall. Fast avgift är baserad på uppmätt effekt och prislista. Se bilaga 1 & 2.

Effektavgift

Fjärrvärmesystemets kostnader beror till stor del på toppbelastningarna, det vill säga de dagar då efterfrågan är som störst. Toppbelastningen avgör hur många pannor Lidköping Energi behöver ha i drift och hur stora ledningar som behöver byggas för att distribuera värmen. Därför är det rättvist att fjärrvärmepriset påverkas av det högsta värmeuttaget (effekt) varje kund har. Effektpriset styrs därför av den mängd värme varje kund köper under de tre kallaste månaderna på året, december-februari.

Effektavgift gäller för både kommersiella och privata kunder men beräknas på olika sätt. Den abonnerade effekten är ett medelvärde baserad på de två närmast föregående vintrarnas uppmätta effekt. Se bilaga 1 & 2 för beräkningsmetoder och aktuell prislista.

Energipris

Det kostar olika att producera fjärrvärme under olika tider på året. Kostnaden för att producera värme under sommaren är lägre på grund av låg efterfrågan. Omvänt är kostnaden högre på vintern då efterfrågan är hög och Lidköping energi ibland måste elda med dyrare bränslen.

Därför är Energiavgiften är uppdelat på tre perioder:

- Sommar (juni – augusti)
- Vinter (december – mars)
- Vår/höst (april – maj och september – november)

En energiavgift i kr/MWh utgår för samtliga fastigheter enligt aktuell prislista (se bilaga 1 & 2).

Flödesavgift/Flödespremie

Flödesavgift/flödespremie gäller endast för kommersiella kunder och är en avgift eller premie som tas ut/betalas ut baserat på vilket flöde (och därmed vilka temperaturer) som din fjärrvärmeanläggning använder.

Den omfördelar pengar inom fjärrvärmekollektivet så att anläggningar med lågt flöde får en premie och anläggningar med högt flöde en avgift. Flödesavgiften/premien ger inget inkomsttillskott till Lidköping Energi. Syftet är att minska flödet och därmed returtemperaturen i fjärrvärmenätet, vilket ger en ökad elproduktion och mer effekt från rökgaskondensering. Lidköping Energi arbetar tillsammans med kunderna för att sänka returtemperaturerna och därmed minska flödeskostnaderna. Se bilaga 2.

Justering av priser

Energipris, fast avgift och effektpolis kan justeras årligen med hänsyn till konsumentprisindex (KPI). Avstämningsdatum för prisindex är normalt mars-mars. Styrelsens beslut om prisjustering föregås alltid av en dialog med kunderna i prisdialogen. Prisförändringar meddelas kunden skriftligen.

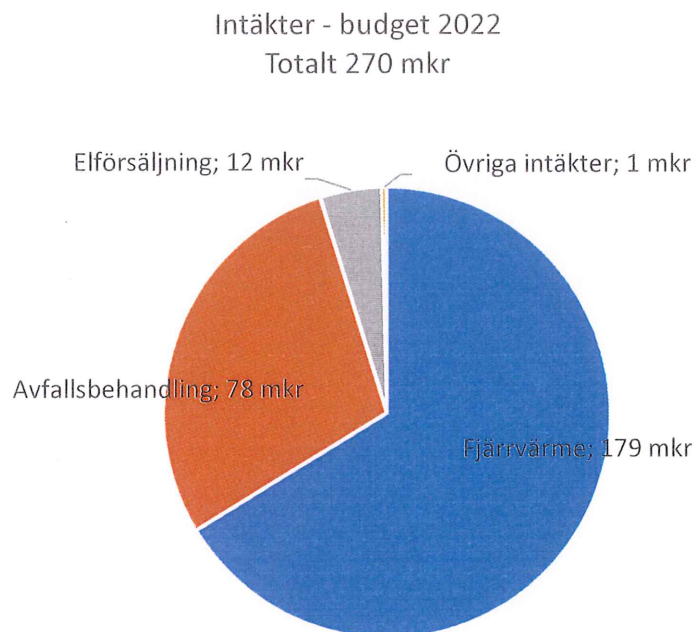
Planerade förändringar i prismodellen

2015 infördes den nya prismodell och under de följande två åren har den följts upp om prismodellen uppfyller de syften som den var ämnad att uppfylla.

Sammanfattningsvis kan vi konstatera att prismodellen fungerar som tänkt i de allra flesta fall. Utvärdering av prismodellen sker löpande.

FJÄRRVÄRMENS INTÄKTER

Lidköping Energi budgeterar 2022 med en intäkt på 270 mkr (249 mkr) dessa fördelas enligt nedan.



Intäkternas sammansättning

Budget 2021 inom parantes.

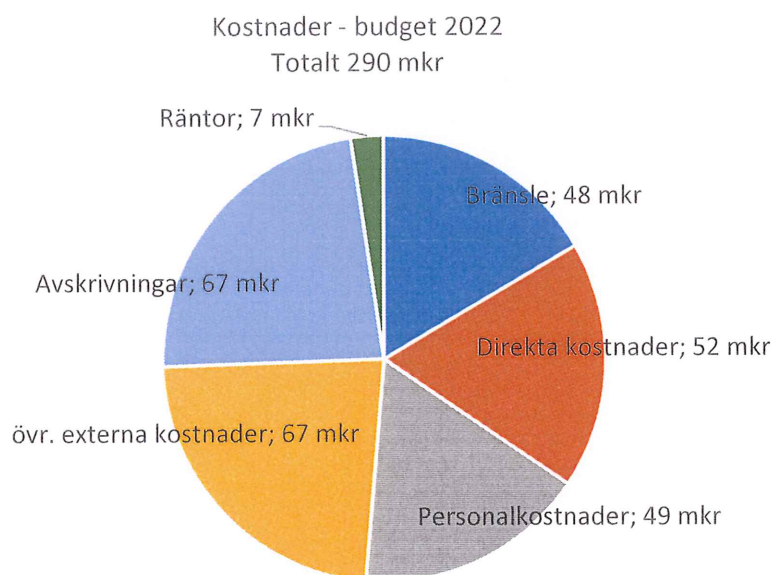
Fjärrvärmeförsäljningen (uppvärmning och processånga) varierar med efterfrågan och väderlek. Budgeten uppgår år 2022 till ca 179 mkr (183 mkr). Budget 2021 inom parantes.

Intäkterna för mottagning och beredning av avfall uppgår i budgeten till ca 78 mkr (62 mkr). Ökningen beror dels på ökat pris för tjänsten och att avfallslämnare betalar del av förbränningsskatt och utsläppsrätter.

Elproduktion från två turbiner är beroende på hur elpriset utvecklas men förväntas ge en intäkt på närmare 12 mkr (3 mkr). Den nya turbinen gick i drift i mars 2022.

FJÄRRVÄRMENS KOSTNADER

Lidköping Energis totala intäkter ska täcka verksamhetens kostnader och ge en rimlig avkastning för återinvestering i verksamheten. Genom det ettåriga prisåtagandet tar Lidköping Energi en risk då inkomsterna är beroende av volym och väder. Samtidigt är en hög andel av de totala kostnaderna fasta, ca 80 %.



Kostnadernas sammansättning

Budget 2021 inom parantes.

Bränslekostnader är kostnader för råvaror och förnödenheter för produktion av fjärrvärme. Bränslekostnaderna beräknas öka till 48 mkr (25 mkr) främst på grund av ökade kostnader för utsläppsätter och förbränningsskatt.

Direkta driftkostnader 52 mkr (49 mkr)

Deponi och transport av askor: 15 mkr (13 mkr)

Insatsvaror ex. kalk, sand, ammoniak, vattenkemikalier: 9 mkr (8 mkr)

Elkraft: 21 mkr (21 mkr)

Övrigt: 7 mkr (7 mkr)

Övriga externa kostnader 67 mkr (60 mkr):

Administrativa - försäkringar, IT, konsulter: 28 mkr (25 mkr)

Underhåll bränsleberedning och pannor: 31 mkr (27 mkr)

Underhåll övrigt: 8 mkr

Verksamheten är bemannad dygnet runt, årets samtliga dagar. Antal tillsvidareanställda uppgår till 64 stycken.

Företagets avskrivningar är i huvudsak ett resultat av genomförda investeringar i fastbränslepannor, ackumulator samt fjärrvärmenätet. Avskrivningar ökar till 67 mkr (53 mkr) eftersom den nya pannan, P7, belastar resultatet. År 2023 är den äldsta fastbränslepannan avskriven och avskrivningarna minskar då till 63 mkr.

Lidköping Energi hade vid årsskiftet 2021/2022 lån som uppgick till ca 599 mkr. En viss ränteuppgång kan förväntas men kommunens internbank har lån med lång löptid vilket gör att räntekostnaderna inte kommer att påverkas nämnvärt de närmsta åren.

PROGNOS FÖR 2024-2025

Lidköping Energi har som målsättning att framtida prisjustering inte överstiger KPI. En viss osäkerhet råder om behov av prisjustering utöver KPI pga. på grund av skatter och avgifter, kostnader för utsläppsrätter samt elpris.

INVESTERINGAR OCH AVKASTNING

Bolagets målsättning är en långsiktig och hållbar ekonomisk utveckling. En årlig avkastning krävs för att upprätthålla värdet på anläggningarna och för att uppnå det långsiktiga soliditetsmålet på 15 %.

Avkastningen ska skapa en uthållig ekonomisk styrka som möjliggör att anläggningar kan förnyas och att tillfälliga kostnadsökningar kan hanteras utan att fjärrvärmepriset påverkas.

Det finns en löpande re-investeringsplan vars målsättning är att bibehålla status och tillgänglighet på samtliga anläggningsdelar.

Sedan förra årets prisdialog så har en ny fastbränslepanna (P7) på 20 MW och en ny turbin installerats. Totalt kommer bolagets två turbiner att producera ca 50 GWh/år. Det är en fördubbling av elproduktionen och bolaget blir självförsörjande på el och säljer överskottet. Elpriset kommer att påverka bolagets resultat i stor utsträckning.

Bolaget har under året investerat i en ny vattenrening för att möta nya utsläppskrav för ammoniak samt minska användning av stadsvatten. Investeringen är 16 mkr.

NYANSLUTNING AV KUNDER

Bolaget gör en lönsamhetsbedömning för varje potentiell kund och utgår från att affären ska vara långsiktig. I bedömningen ingår årsförbrukning, förbrukningsprofil samt kostnad för anslutningen. Utbyggnad av fjärrvärmenät sker främst genom förtätningar. Nya områden ansluts om det finns en långsiktig lönsamhet i investeringen.

ÅRLIG KUNDDIALOG

Prisändring görs i samråd med ett representativt urval av kunder enligt nedanstående tidsplan

Mars:	Samrådsmöte 1, förslag till prisändring och prisändringsmodell presenteras
Juni:	Samrådsmöte 2, avslutande samråd, lokal överenskommelse om prisändring
Augusti:	Prisändringsmodell och samrådsprotokoll skickas till Prisdialogens kansli för granskning
1 oktober:	Ny prislista ska vara kunder tillhanda
1 januari:	Nytt pris gäller

BILAGOR

Bilaga 1. Prismodell Fjärrvärme Kommersiella

Bilaga 2. Prismodell Fjärrvärme Småhus

Bilaga 3. Protokoll från Samråd mellan Lidköping Energi och kundrepresentanter

Prismodell fjärrvärme, hetvatten och ånga kommersiella kunder

Gäller fr. o m 2021-05-01

Antagen av Lidköping Energi AB styrelse 2021-02-15, § 10

PRISMODELL FJÄRRVÄRME, HETVATTEN OCH ÅNGA KOMMERSIELLA KUNDER

Nedan beskrivna prismodell för kommersiella kunder gäller från och med 1 juli 2015. Uppdaterad 15 februari 2021.

1. Energiavgift

En energiavgift i kr/MWh utgår för samtliga anläggningar enligt aktuell prislista. Energiavgiften är uppdelad på tre perioder:

- Sommar (juni – augusti)
- Vinter (december – mars)
- Vår/höst (april – maj och september – november)

2. Fast avgift

En fast avgift i kr/år utgår för alla fastigheter i prisgrupp 3-5 enligt aktuell prislista.

3. Effektagift

En effektagift i kr/kW utgår för samtliga anläggningar enligt aktuell prislista. Den abonnerade effekten bestäms enligt beskrivning nedan.

3.1 Effektberäkning fjärrvärmekunder

Samtliga anläggningars effekt avläses varje dygn under perioden december- februari. Den abonnerade effekten bestäms utifrån mätvärden från de två närmast föregående vintrarna. Alla helgdagar och dygn med medeltemperaturer över 10°C exkluderas liksom eventuella mätvärden som bedöms som orimliga.

I första hand görs effektbestämningen med effektsignatur, se beskrivning i stycke

3.2.

I de fall då den aktuella anläggningens förbrukning bedöms ha för svag korrelation med utetemperaturen eller om det saknas tillräckligt med förbrukningsdata för effektsignatur så bestäms effekten med hjälp av toppeffekt, se beskrivning i stycke

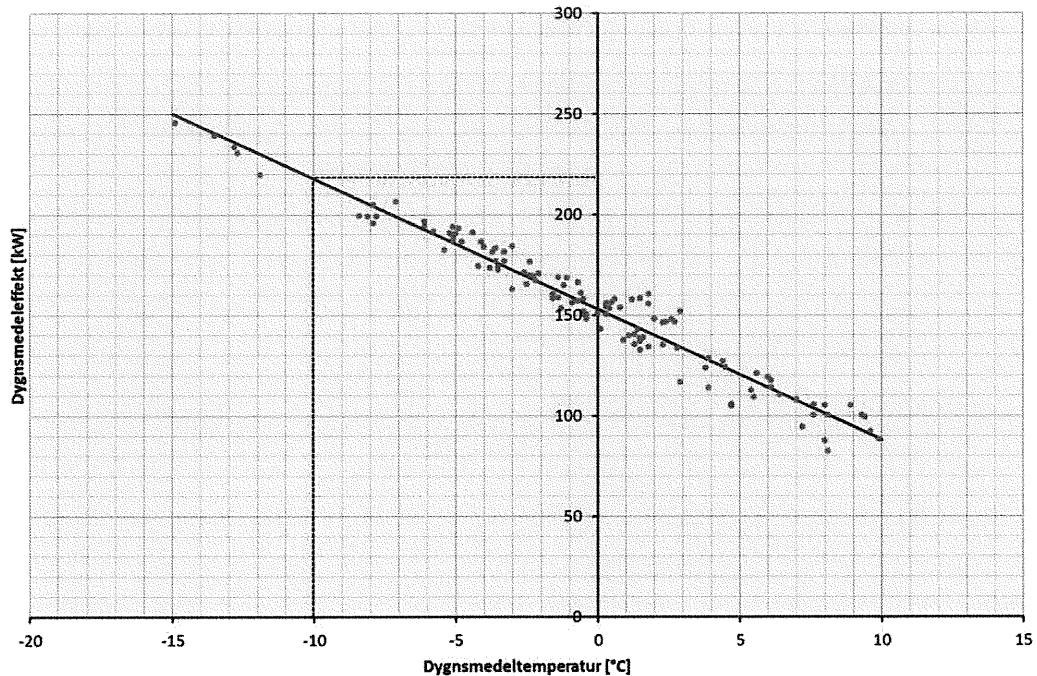
3.3.

I de fall där antalet förbrukningsdata bedöms som för litet för att utgöra underlag för effektberäkning fastställs den abonnerade effekten baserat på tidigare års uppmätta effekt alternativt en uppskattning av effektbehovet baserat på mätvärden från anläggningar med liknande prestanda (t ex då anläggningen är nyansluten efter föregående vinterperiod).

3.2 Effektsignatur

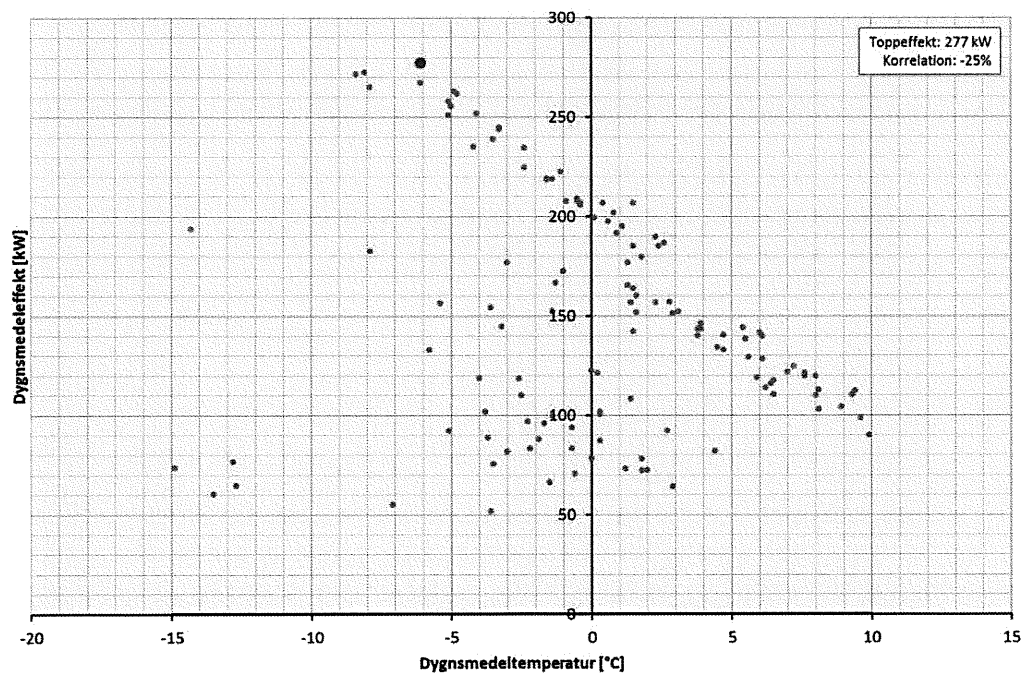
Samtliga anläggningars effekt avläses varje dygn under perioden december-februari. Under samma period mäts utomhustemperaturen i Lidköping för varje dygn med Lidköping Energis utrustning för temperaturmätning. Genom att använda minsta-kvadratmetoden för att beskriva det linjära sambandet mellan dygnsmedeltemperatur och de uppmätta effekterna under avläsningsperioden beräknas en effektsignatur

och en linjär regressionslinje för anläggningen. Sambandet mellan utetemperatur och effekt analyseras enligt exempelbilden nedan. Den abonnerade effekten definieras enligt regressionslinjen vid en utomhustemperatur om $-10\text{ }^{\circ}\text{C}$. I exemplet nedan blir den abonnerade effekten ca 220 kW.



3.3 Toppeffekt

Anläggningens abonnerade effekt definieras som den högsta uppmätta dygnsnedeleffekten under mätperioden (dec-feb under de två senaste vintrarna) enligt figur nedan. I exemplet nedan blir den abonnerade effekten ca 275 kW.



3.4 Minsta abonnerad effekt

Den minsta effekt som en anläggning kan abonnera på är 3 kW.

3.5 Justering av abonnerad effekt

Den abonnerade effekten justeras vid varje årsskifte och baseras på de två närmast föregående vintrarnas uppmätta effekt. Abonnerrad effekt anges i hela kW. Den bestämda effekten avrundas därför till närmsta heltal.

3.6 Effektberäkning och effektuttag och för kunder med hetvatten och ånga: Så kallade effektkunder.

Hetvatten definieras som energileverans av varmvatten med en temperatur över 120°C. Ånga är energileverans av ånga, normalt med 9 bars tryck.

Abonnerad effekt:

Effektkunder abonnerar på en effekt som har avtalats minst 2 månader innan uttag av effekten, abonnerad effekt. Har ingen abonnerad effekt avtalats ansätter Lidköping Energi AB en abonnerad effekt utifrån föregående års tillförda effekt eller efter föregående års abonnerade effekt. När den abonnerade effekten ansätts ska hänsyn tas till tekniska begränsningar.

Effekten (uttagen effekt) för effektkunderna definieras som den högst uppmätta tillförda effekten under året.

Tillförd effekt = den högsta effekt som kunden tar ut momentant.

För effektkunder justeras abonnerad effekt vid varje årsskifte eller efter införande av förändrade villkor.

Anläggningens (kundens) effektuttag (tillförd effekt) får inte överskrida abonnerad effekt. Vid överskridande ökas effekttavgiften med 50 % för innevarande år.

4. Flödesavgift/flödespremie

Flödesavgift/flödespremie är en avgift eller premie som tas ut/betalas ut baserat på vilket flöde (och därmed vilka temperaturer) som din fjärrvärmeanläggning använder. Den omfördelar pengar inom fjärrvärmekollektivet så att anläggningar med lågt flöde får en premie och anläggningar med högt flöde en avgift. Flödesavgiften/premien ger inget inkomsttillskott till Lidköping Energi. Syftet är att minska flödet och därmed returtemperaturen i fjärrvärmenätet. Flödesavgiften/premien beräknas enligt följande:

$$N * Q * (1 - T/T_m) = \text{kr/år}$$

N = Flödespris (kr/m³)

Q = Flödet genom abonnentcentralen (m³)

T = Abonnentcentralens medelavkylning (°C)

T_m = Medelavkylning för samtliga anläggningar i nätet (°C)

För effektkunder (hetvatten och ånga) tillämpas inte flödesavgift/flödespremie.

5. Justering av priser

Energipris, fast avgift och effektpis kan justeras årligen med hänsyn till konsumentprisindex (KPI). Prisförändringar meddelas kunden skriftligen.

Prismodell fjärrvärme småhus

2018-10-01



LIDKÖPING
ENERGI

PRISMODELL FJÄRRVÄRME SMÅHUS

Nedan beskrivna prismodell för fjärrvärme till småhus gäller från och med 1 juli 2015.

1. Energiavgift

En energiavgift i kr/MWh utgår för samtliga fastigheter enligt aktuell prislista. Energiavgiften är uppdelat på tre perioder:

- Sommar (juni – augusti)
- Vinter (december – mars)
- Vår/höst (april – maj och september – november)

2. Fast avgift

En fast avgift i kr/år utgår för fastigheter i prisgrupp 1B enligt aktuell prislista.

3. Effektagift

En effektagift i kr/kW utgår för samtliga fastigheter enligt aktuell prislista. Den abonnerade effekten bestäms enligt beskrivning nedan.

3.1 Bestämning av abonnerad effekt

Den abonnerade effekten bestäms genom att den totala energiförbrukningen i kWh under perioden december – februari normalårskorrigeras med SMHI:s normalgraddagar för Lidköping och därefter divideras med kategorital 900. Den abonnerade effekten är ett medelvärde baseras på de två närmast föregående vintrarnas uppmätta effekt

Ett räkneexempel: En villa förbrukar under december – februari totalt **10 000 kWh**. Perioden var kallare än normalt och därför räknas förbrukningen om till normal förbrukning (med SMHI:s officiella temperaturstatistik för Lidköping) till **9 000 kWh**. Därefter divideras 9 000 kWh med kategorital **900** varvid den abonnerade **effekten 10 kW** erhålls. Villans nuvarande effekt är **8 kW**. Medelvärdet och den effekt som som fastigheten kommer att abonnera på under nästkommande kalenderår blir då **9 kW**. I de fall där förbrukningsunderlaget bedöms som för litet för att ligga till grund för effektbestämning på detta sätt (t.ex. då anläggningen är ansluten efter föregående vinterperiod) fastställs den abonnerade effekten genom en uppskattning av effektbehovet baserat på mätvärden från anläggningar med liknande prestanda.

3.2 Minsta abonnerad effekt

Den minsta effekt som en anläggning kan abonnera på är 5 kW.

3.3 Justering av abonnerad effekt

Den abonnerade effekten justeras vid varje årsskifte och baseras på de två närmast föregående vintrarnas uppmätta effekt. Abonnerrad effekt anges i kW med en decimal och avrundas därför till närmsta tiondels kW.

4. Justering av priser

Energipris, fast avgift och effektpolis kan justeras årligen med hänsyn till konsumentprisindex (KPI). Justeringen baseras på förhållandet mellan KPI för mars föregående år och mars 2014 (314,02). Prisförändringar meddelas kunden skriftligen. Baspriser för KPI-justeringen är 2015 års prislista nedan.

Prissättning 2015

Prisgrupp	Energi [kr/MWh]			Effekt [kr/kW]	Fast [kr/år]
	dec-mar	apr-maj sep-nov	jun-aug		
1A. Småhus <18,0 kW	713	538	174	625	0
1B. Småhus >18,0 kW	713	538	174	320	5 498

Alla priser inkl. moms



Prisdialogen

Mellan kunder och fjärrvärmeföretag

Samrådsprotokoll

Datum: 2022-03-30, 2022-06-23, 2022-09-06

Ort: Lidköping

Närvarande:

██████████ (AB Bostäder)
██████████ (AB Bostäder)
██████████ (Fastighetsägarnas förening)
██████████ (Fastighetsägarnas förening)
██████████ (Fastighetsägarnas förening)
██████████ (Lidköpings kommun)
██████████ (Riksbyggen)
██████████ (Västfastigheter)
██████████ (Lidköping Energi)
██████████ (Lidköping Energi)
██████████ (Lidköping energi)
██████████ (Allmännyttan, Prisdialogen)

Inbjudna ej närvarande:

██████████ (Västfastigheter)
██████████ (HSB)



Genomförda möten i samrådsprocessen

Inledande samråd

Tid: 2022-03-30 10:00-12:00

Plats: Lidköping Energi

Inbjudna kunder:

[REDACTED] (AB Bostäder)

[REDACTED] (AB Bostäder)

[REDACTED] (Fastighetsägarnas förening)

[REDACTED] (Fastighetsägarnas förening)

[REDACTED] (Lidköpings kommun)

[REDACTED] (Riksbyggen)

[REDACTED] (Västfastigheter)

[REDACTED] (Västfastigheter)

[REDACTED] (HSB)

Kunder som deltagit:

[REDACTED] (AB Bostäder)

[REDACTED] (AB Bostäder)

[REDACTED] (Fastighetsägarnas förening)

[REDACTED] (Fastighetsägarnas förening)

[REDACTED] (Riksbyggen)

[REDACTED] (Västfastigheter)

Summering av diskussionen:

Katja Nylén och Christian Olausson från Lidköping Energi hälsade välkomna till samråd och förklarade i korthet syftet med prisdialogen.

Karl Alexandersson (AB Bostäder) utsågs till justeringsman.

Ett utkast till Prisändringsmodell 2023 hade skickats ut till inbjudna kundrepresentanter innan samrådet. Enligt bolagets prispolicy ska prissättning vara kostnadsbaserad samt att hänsyn ska tas till konkurrensen på värmemarknaden.

Lidköping Energi visade hur bolaget ligger till prismässigt jämfört med andra fjärrvärmebolag i Sverige 2021. För Nils Holgersson-hus ligger Lidköping i nivå med Sverigemedel. För större flerfamiljshus något under och för villor något över Sverigemedel.

Sedan 2015 har årligen ca 25-30 abonnenter bytt från fjärrvärme till värmepumpar. Denna trend ser ut att brytas, endast en kund har sagt upp sitt avtal hittills. Detta verkar främst bero på de stigande elpriserna.



Enligt bolagets prismodell kan priset justeras:

”Energipris, fast avgift och effektpolis kan justeras årligen med hänsyn till konsumentprisindex (KPI). Avstämningsdatum för prisindex är mars-mars.”

Lidköping Energi har inte KPI-justerat priser sedan 2017. Taxan för småhus har varit oförändrad sedan 2017. Taxan för kommersiella fastigheter prisgrupp 4 och 5 har justerats med 1% 2020 respektive 2022. Bolaget har hittills kunnat absorbera ökade kostnader genom effektiviseringar och ökade intäkter för avfallshantering.

Kostnader för skatter och miljöavgifter har ökat dramatiskt. 2021 infördes förbränningsskatt för avfallsförbränning vilket innebär att bolagets kostnader ökar med ca 12 Mkr/år. Bolaget har varit med i EUs handelssystem för utsläppsrätter. Tidigare har bolaget fått stor del fri tilldelning men villkoren för systemet har ändrats och bolaget måste nu köpa fler utsläppsrätter, dessutom till stigande priser. 2022 beräknas kostnaden bli ca 20 Mkr. Ambitionen är att dessa ökade kostnader inte bör belasta fjärrvärmekunden utan skickas vidare till avfallslämnarna i så stor utsträckning som möjligt.

Bolaget ser att intäkterna behöver öka något för att täcka verksamhetens ökade kostnader. KPI februari-februari är 4%. Kundrepresentanter anser att en taxehöjning med 2 % är ok, men inte 4%. Önskemål framfördes om att eventuell prishöjning fördelas endast till det rörliga energipriset. Detta för att ge incitament till energibesparingar. Energiförbrukningen är lättare för kunden att påverka.

Beslut om taxa 2023 brukar vanligtvis beslutas på Styrelsemötet i maj. Bolaget informerade kunder om att på grund av stigande inflation kan beslut om taxa behövas flyttas fram till augusti.

Krisberedskap diskuterades. Vid nästa samråd kommer frågan diskuteras vidare och bolagets säkerhets- och arbetsmiljösamordnare bjuds in.

Tid för nästa samråd beslutades att hållas i juni. Lidköping Energi skickar kallelse.

Synpunkter och bemötande av synpunkter:

Inga ytterligare synpunkter presenterades.

Aspekter att beakta i det fortsatta arbetet:

-

Kvarstående synpunkter från kunder till Prisdialogen:

-

Kvarstående synpunkter från fjärrvärmelieferantören till Prisdialogen:



Samråd nr. 2

Tid: 2022-06-23 10:00-12:00

Plats: Lidköping Energi

Inbjudna kunder:

[REDACTED] (AB Bostäder)
[REDACTED] (AB Bostäder)
[REDACTED] (Fastighetsägarnas förening)
[REDACTED] (Fastighetsägarnas förening)
[REDACTED] (Lidköpings kommun)
[REDACTED] (Riksbyggen)
[REDACTED] (Västfastigheter)
[REDACTED] (Västfastigheter)
[REDACTED] (HSB)

Kunder som deltagit:

[REDACTED] (AB Bostäder)
[REDACTED] (AB Bostäder)
[REDACTED] (Fastighetsägarnas förening)
[REDACTED] (Fastighetsägarnas förening)
[REDACTED] (Lidköpings kommun)

Summering av diskussionen:

Christian Olausson och Katja Nylén hälsade välkomna till årets andra samråd.

Bolaget informerade kunder om att styrelsen flyttar fram sitt beslut om taxa för 2023 till efter semestern. Kallelse till avslutande samråd kommer att skickas ut i augusti.

Därefter följde en diskussion kring hur samhällsaktörer i Lidköping kan hantera det osäkra omvärldsläget och påverkan av förändrat klimat. Säkerhets- och arbetsmiljösamordnare Mikael Klasson presenterade arbetet med krishantering och säkerhet som pågår i egen regi och i samarbete med kommunens samordnare.

Lidköping presenterade olika prognoser för bolagets resultat 2023. Lidköping energi har räknat fram ett eget KPI där hänsyn har tagits till kostnadsökning för olika insatsvaror, förbrukningsvaror och tjänster och viktat med KPI för april som är 6%. Bolagets totala kostnader ökar då med ca 8%. Räntan förväntas vara stabil under perioden.



Produktion av el och elpris samt priset för utsläppsrätter har en mycket stor påverkan på resultatet. Bolaget investerade i en ny turbin och ombyggt ångsystem i samband med att ny panna installerades 2021 och räknar med en fördubbling av elproduktionen. Osäkerheten kring kostnadsutveckling, elpriser och priser på utsläppsrätter gör att de olika prognoserna skiljer sig stort. Vid den mest troliga utvecklingen skulle taxan behöva höjas med ca 4% för att erhålla en skälig avkastning.

Kalkyl för hur elpriset påverkar konkurrensen med värmepumpar presenterades. Med ett elpris på ca 135 öre/kWh och en räntesats på 4% är det inte lönsamt att konvertera från fjärrvärme till värmepump.

Synpunkter och bemötande av synpunkter:

Inga ytterligare synpunkter presenterades.

Aspekter att beakta i det fortsatta arbetet:

-

Kvarstående synpunkter från kunder till Prisdialogen:

-

Kvarstående synpunkter från fjärrvärmeföretagen till Prisdialogen:

-



Avslutande samråd

Tid: 2022-09-06 15:00-16:00

Plats: Lidköping Energi

Inbjudna kunder:

[REDACTED] (AB Bostäder)
[REDACTED] (AB Bostäder)
[REDACTED] (Fastighetsägarnas förening)
[REDACTED] (Fastighetsägarnas förening)
[REDACTED] (Lidköpings kommun)
[REDACTED] (Riksbyggen)
[REDACTED] (Västfastigheter)
[REDACTED] (Västfastigheter)
[REDACTED] (HSB)

Kunder som deltagit:

[REDACTED] (AB Bostäder)
[REDACTED] (AB Bostäder)
[REDACTED] (Fastighetsägarnas förening)
[REDACTED] (Fastighetsägarnas förening)
[REDACTED] (Lidköpings kommun)
[REDACTED] (Riksbyggen)
[REDACTED] (Västfastigheter)

Summering av diskussionen:

Lidköping Energi hälsade kundrepresentanterna välkomna till det avslutande samrådet. Prisdialogens arbetsgrupp genom Björn Berggren från allmännyttan medverkade på länk.

Lidköping Energi presenterade Styrelsens beslut om taxejustering 2023 och en prognos för åren 2024-2025.

Priset höjs med 4% för samtliga prisgrupper. Alla priskomponenter justeras - fast avgift, effektagift och energipris.

Prognos för åren 2024-2025 är 2-6% årligen, alltså en möjlig årligt prisökning på 4% över antagen KPI på 2% till följd av den förhållandevis låga ökningen för 2023.



Bolaget visade en simulering av flerårsbudget för åren 2023-2025. Sedan mötet i juni har KPI ökat från 6% till 8,5%, priset på förbrukningsvaror som frekvent används i produktionen har ökat med ca 35 %. Den totala kostnadsökningen utslaget på hela kostnadsmassan beräknas till 12,5%(jmf. Budget 2022). Ökade kostnader vägs upp av ökade intäkter från elproduktion på grund av ökad produktion och höga elpriser.

Prisprognos 2024-2025 är mycket osäker. Flera oförutsägbara faktorer påverkar bolagets ekonomi, kostnaden för utsläppsrätter, elpris, generell kostnadsutveckling samt skatter.

Alla parter var nöjda med årets process. Nästa års Prisdialog kommer att startas upp i mars 2023.

Lidköping 2022-09-07

Katja Nylén - Vid Protokollet

Justerat av Karl Alexandersson