



LIDKÖPING
ENERGI

**PRISÄNDRINGSMODELL FÖR
FJÄRRVÄRME 2027**

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 2027 samt prognos för de två nästkommande åren, 2028–2029.

PRISPOLICY

Lidköping Energi tillämpar i huvudsak en kostnadsbaserad prissättning i kombination med hänsyn till konkurrenssituationen på värmemarknaden.

Det innebär att fjärrvärmepriset ska täcka den totala kostnaden för att producera och leverera fjärrvärme samt generera en rimlig avkastning som återförs till bolaget för återinvesteringar.

Vår målsättning är att erbjuda ett konkurrenskraftigt energialternativ med fokus på långsiktighet och stabilitet i prisnivån.

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

Lidköping Energi strävar efter att stärka sitt förtroendekapital och sätter därför fjärrvärmepriset i dialog med kunderna. Prisändringen och eventuella förändringar av prisstrukturen genomförs i dialog med kunderna inom ramen för Prisdialogen.

PRISÄNDRING OCH PRISPROGNOS 2027–2029

Prisändring 2027

Fjärrvärmepriset justeras med 4 procent för samtliga prisgrupper. Höjningen omfattar samtliga taxekomponenter: fast avgift, effektagift och energiavgift. Prisjusteringen baseras på flerårsbudgeten för 2027–2029 och syftar till att täcka kostnaderna för produktion och leverans av fjärrvärme. Intäkterna ska även bidra till en rimlig avkastning för återinvesteringar, samtidigt som bolaget har beaktat den rådande konkurrenssituationen. Höjningen utöver inflationen förklaras främst av historiskt och framtida ökade kostnader för utsläppsrätter samt reala kostnadsökningar.

Den nya normalprislistan redovisas i bilaga 4 med de procentuella skillnaderna jämfört med föregående år för varje kategori.

Prisprognos 2028–2029 samt indikation därefter

Vid styrelsens sammanträde den 14 september 2026 beslutades en prisjustering om 4 procent för 2027. Därutöver fastställdes följande prognos för taxeutvecklingen under 2028-2029. Prognosen baseras på nu kända förutsättningar och kan komma att förändras beroende på kostnadsutveckling, marknadsförhållanden och framtida beslut.

År	Prisändring fjärrvärme
2027 (beslutad)	+4 %
2028 (prognos)	+3 %
2029 (prognos)	+2 %

Ekonomiska förutsättningar och framtidsutsikter

Verksamheten påverkas av flera yttre faktorer, bland annat väderförhållanden och risken för oplanerat underhåll. Bolaget behöver därför ekonomiska reserver för att kunna möta oförutsedda händelser.

En flerårsbudget har tagits fram för perioden 2027–2029. Enligt budgeten väntas resultatet fortsatt ligga kring 10–15 mkr per år. Budgeten omfattar även en ny affärssatsning samt en investering i en elpanna, som utöver värmeproduktion också ska kunna leverera stödtjänster till elnätet.

För åren 2030–2032 råder stor osäkerhet. En planerad inkludering av samtliga avfallsförbränningsanläggningar i EU:s utsläppshandelssystem från 2031 kan kunna påverka konkurrensen till bolagets fördel. Samtidigt väntas den fria tilldelningen av utsläppsrätter minska, medan priserna på utsläppsrätter bedöms öka.

PRISSTRUKTUR (PRISMODELL)

Den 1 juli 2015 infördes en prismodell för fjärrvärme i Lidköping som är mer rättvis än den tidigare modellen och som syftar till att ge kunden större incitament att effektivisera sin energianvändning. Prismodellen återspeglar hur kostnaderna varierar under året. Under den kallare perioden, när effektuttagen är stora, finns en risk att den ordinarie pannkapaciteten inte räcker och att vi måste elda med bioolja eller fossilolja. Det medför ökade kostnader men också ökad miljöpåverkan. Totalt finns två prisgrupper för villakunder (privata) och fyra prisgrupper för kommersiella kunder. Se bilaga 1 och 2.

Fast avgift

En mindre del av priset som ger en rättvis prissättning och en mjuk övergång mellan olika prisintervall. Den fasta avgiften är baserad på uppmätt effekt och prislista. Se bilaga 1 och 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 av den mängd värme varje kund köper under de tre kallaste månaderna på året, december–februari.

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

Energipris

Det kostar olika mycket att producera fjärrvärme under olika tider på året. Kostnaden är lägre på sommaren på grund av låg efterfrågan och högre på vintern då efterfrågan är hög och dyrare bränslen ibland måste användas. Energiavgiften är därför uppdelad på tre perioder:

Sommar (juni–augusti)

Vinter (december–mars)

Vår/höst (april–maj samt september–november)

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

Flödesavgift / flödespremie

Flödesavgift/flödespremie gäller endast för kommersiella kunder och är en avgift eller premie som tas ut respektive betalas ut baserat på vilket flöde (och därmed vilka temperaturer) fjärrvärmeanläggningen 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 inkomstillskott till Lidköping Energi. Syftet är att minska flödet och därmed returtemperaturen i fjärrvärmenätet, vilket ger 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 effektpris 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.

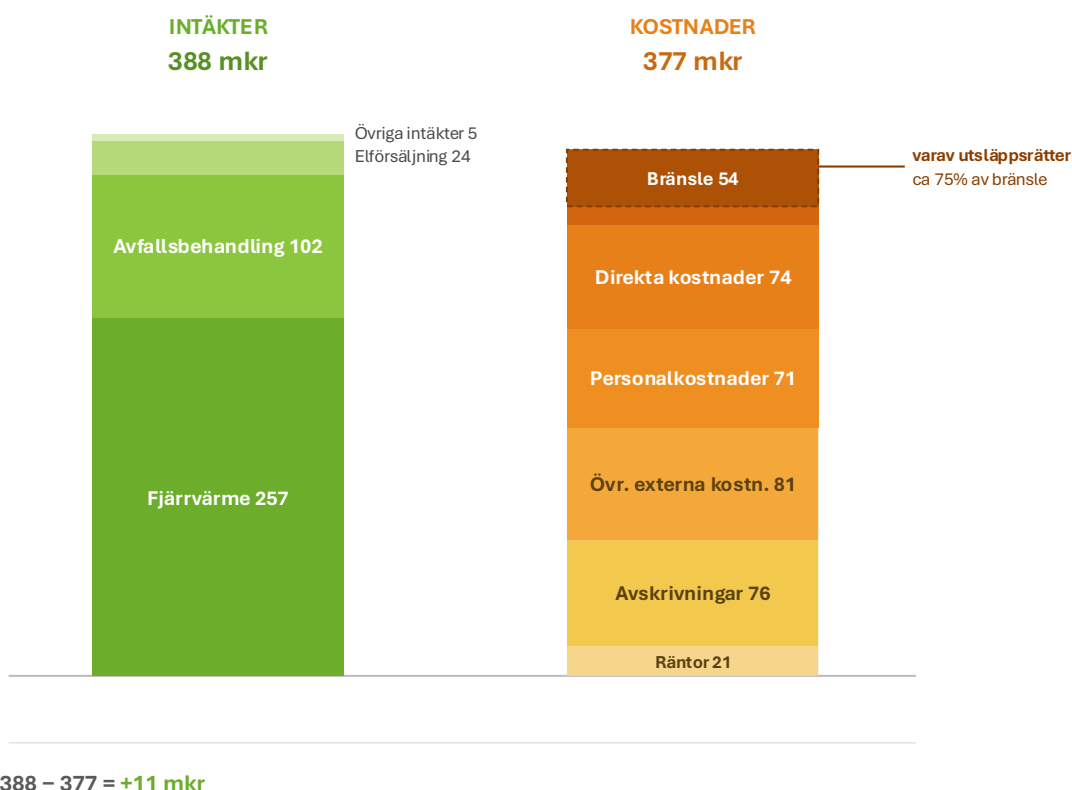
Planerade förändringar i prismodellen

Prismodellen infördes 2015 och har följts upp för att säkerställa att den uppfyller sitt syfte. Sammanfattningsvis fungerar prismodellen som tänkt i de allra flesta fall, och utvärdering sker löpande. Inga större förändringar av prisstrukturen är planerade inom de kommande fem åren.

BESKRIVNING AV PRISÄNDRINGEN

Preliminär budget 2027

Intäkter och kostnader – Lidköping Energi · belopp i mkr



Intäkter

Lidköping Energi har tagit fram en preliminär budget för 2027. Budgeten präglas av flera satsningar som stärker verksamheten. Försäljningen av processånga utökas, och fjärrvärme produceras i ökad utsträckning med elpanna – något som dessutom genererar intäkter från stödtjänstmarknaden. Även intäkterna från avfallsbehandling väntas öka men är beroende av vad som händer i omvärlden. Fjärrvärmeintäkterna stiger med 4 % till följd av den beslutade taxehöjningen.

Kostnader

Lidköping Energis totala intäkter ska täcka verksamhetens kostnader och ge en rimlig avkastning för återinvestering. Genom det ettåriga prisåtagandet tar bolaget en risk, eftersom intäkterna är beroende av både volym och väder. Samtidigt är en

stor del av kostnaderna fasta – omkring 80 procent – vilket ger begränsat utrymme att anpassa kostnadsmassan på kort sikt.

Bränslekostnader är fortsatt höga, främst på grund av ökade kostnader för utsläppsrätter. Budgeterat pris för utsläppsrätter är 900 kr/ton CO₂, 2026 budgeterades med 800kr/ton CO₂

Direkta driftkostnader består av deponi av askor, insatsvaror (kalk, sand, ammoniak, vattenkemikalier) och elkraft.

Övriga externa kostnader består av administrativa kostnader (försäkringar, IT, konsulter) samt underhållskostnader.

Verksamheten är bemannad dygnet runt, årets alla dagar. Antalet tillsvidareanställda uppgår till 67 personer.

Avskrivningarna är i huvudsak ett resultat av genomförda investeringar i fastbränslepannor, ackumulator samt fjärrvärmenätet.

Vid årsskiftet uppgick 2025/2026 bolagets lån till cirka 677 mkr. Kommunens internbank har lån med lång löptid, vilket gör räntekostnaderna relativt stabila.

Resultat

Budgeten för 2027 visar ett resultat på +11 mkr. Lidköping Energis övergripande målsättning är att säkerställa en långsiktig och hållbar ekonomisk utveckling. För att upprätthålla värdet på bolagets anläggningar, finansiera framtida investeringar och nå det långsiktiga soliditetsmålet om 15 procent krävs en högre och mer stabil lönsamhet än vad budgeterat resultat för 2027 medger.

På sikt är målet att öka resultatnivån för att skapa större finansiellt handlingsutrymme och säkerställa finansieringen av kommande investeringar. Med osäkra priser på utsläppsrätter, ett svårbedömt omvärldsläge och ambitionen att erbjuda konkurrenskraftiga fjärrvärmepriser bedöms dock ett något lägre resultat vara acceptabelt under en begränsad period.

Strategiska förändringar i de stora kostnadsposterna de kommande fem åren

De mest betydelsefulla faktorerna i kostnadsutvecklingen de kommande åren bedöms vara kostnader för utsläppsrätter samt utvecklingen av bolagets framtida produktionsstruktur. Kostnaderna för utsläppsrätter förväntas öka under perioden. Bolagets ambition är i första hand att, i den mån marknadsförutsättningarna medger, föra vidare dessa kostnadsökningar till avfallslämnarna för att begränsa påverkan på fjärrvärmeverksamheten och fjärrvärmekunderna.

För att minska sårbarheten och stärka konkurrenskraften utvärderar bolaget löpande olika utvecklingsmöjligheter för energiproduktionen. Exempel på områden som kan bli aktuella att utreda vidare är tillvaratagande av spillvärme, säsongslagring av energi, ny produktionsteknik samt åtgärder för att minska andelen fossilt innehåll i avfallsbränslet. Vilka åtgärder som blir aktuella kommer att bero på teknisk utveckling, ekonomiska förutsättningar, framtida regelverk och resultaten av kommande utredningar och analyser.

KUNDDIALOG OCH SAMRÅDSFÖRFARANDE

Prisändringen görs i samråd med ett representativt urval av kunder. Under 2026 har följande möten hållits inom ramen för Prisdialogen:

28 april 2026 – Inledande samråd. Bolaget presenterade sin prispolicy, principiella utgångspunkt för prissättningen, rekommendationer från Prisdialogens kansli samt en flerårsbudget. Kunderna framförde sin syn på prissättningen och en preliminär tidplan fastställdes.

19 augusti 2026 – Extra samråd. På kundernas begäran redovisades en flerårsbudget för 2027–2032 inklusive pågående och planerade investeringar, samt förslag till taxeutveckling.

14 september 2026 – Avslutande samråd. Hölls i anslutning till det ordinarie styrelsemötet, då styrelsen fattade beslut om taxan för 2027 samt prognosen för 2028–2029.

Synpunkter och bemötande av synpunkter

Kunderna framförde att en taxeökning på 4 procent 2027 börjar närma sig gränsen för när fjärrvärme riskerar att tappa konkurrenskraft jämfört med andra uppvärmningsalternativ. Samtidigt uttryckte deltagarna att ingen önskar koppla bort sig från fjärrvärmens och att ett starkt fjärrvärmekollektiv gynnar alla parter. Representanter för hyresbolag påpekade att hyresnivåerna inte kan höjas i samma takt som kostnaderna ökar, vilket gör energieffektivisering allt viktigare. Kunderna efterlyste även en tydligare långtidsprognos där lönsamma investeringar och framtida affärer redovisas, samt jämförelser med närliggande bolag snarare än med rikssnittet i Nils Holgersson-undersökningen. Bolaget har beaktat samtliga synpunkter i det fortsatta arbetet.

Tidsplanering

April: Inledande samråd – förslag till prisändring och prisändringsmodell presenteras.

Augusti: Extra samråd – flerårsbudget 2027–2032 och förslag till taxeutveckling.

September: Avslutande samråd och styrelsebeslut. Prisändringsmodell och samrådsprotokoll skickas till Prisdialogens kansli för granskning.

1 november: Ny prislista ska vara kunderna tillhanda.

1 januari 2027: Nytt pris gäller.

NYANSLUTNING AV KUNDER TILL FJÄRRVÄRMENÄTET

Bolagets styrelse beslutade vid sammanträde 2022-12-05 att kundens anslutningsavgift ska baseras på den faktiska kostnaden för anslutning till fjärrvärmesätet. Utbyggnad av fjärrvärmesätet sker främst genom förtätningar. Nya områden ansluts om det finns en långsiktig lönsamhet i investeringen.

BILAGOR

Bilaga 1. Prismodell Fjärrvärme Kommersiella (inkl. normalprislista och procentuell förändring per kategori)

Bilaga 2. Prismodell Fjärrvärme Småhus (inkl. normalprislista och procentuell förändring per kategori)

Bilaga 3. Protokoll från samråd mellan Lidköping Energi och kundrepresentanter (28 april, 19 augusti och 14 september 2026)

Bilaga.4 Prislista