



LIDKÖPING
ENERGI

LIDKÖPING ENERGI

PRISÄNDRINGSMODELL FÖR FJÄRRVÄRME 2026

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 2026 samt prognos för de två nästkommande åren, 2027–2028.

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 erbjuda ett konkurrenskraftigt energialternativ med fokus på långsiktighet och stabilitet i prisnivån.

Långsiktighet och stabilitet i prisnivån eftersträvas.

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.

PRISÄNDRING 2026–2028

Priser 2026

Fjärrvärmepriset justeras med 5 procent för samtliga prisgrupper. Höjningen omfattar samtliga taxekomponenter: fast avgift, effektagift och energiavgift.

Prisjusteringen baseras på den preliminära budgeten för 2026 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.

Prisprognos 2027–2028

För att möta ökade kostnader och säkerställa en långsiktigt hållbar leverans av fjärrvärme prognostiseras en årlig prisjustering på cirka 6 % under perioden 2026–2027.

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 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.

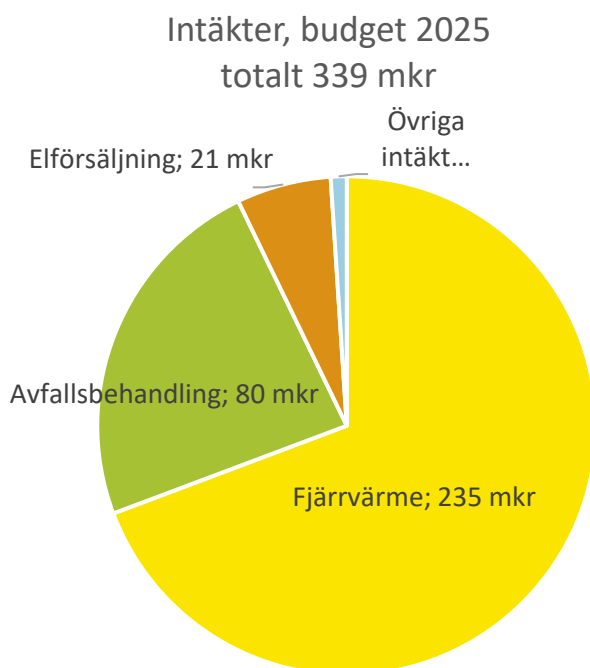
Planerade förändringar i prismodellen

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 2025 med en intäkt på 339 mkr (326 mkr) dessa fördelas enligt nedan.



Intäkternas sammansättning

Budget 2024 inom parentes.

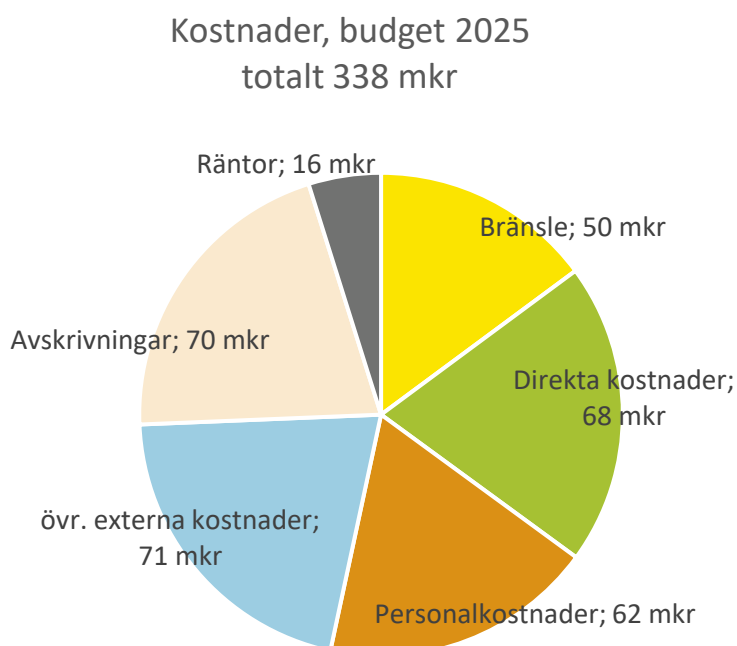
Fjärrvärmeförsäljningen (uppvärmning och processånga) varierar med efterfrågan och väderlek. Budgeten uppgår år 2025 till ca 235 mkr (219 mkr).

Intäkterna för mottagning och beredning av avfall uppgår i budgeten till ca 70 mkr (80 mkr).

Elproduktion från två turbiner är beroende på hur elpriset utvecklas men förväntas ge en intäkt på närmare 21 mkr (31 mkr). Budgeterad elproduktion är 45 GWh.

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 2024 inom parentes.*

Bränslekostnader är kostnader för råvaror och förnödenheter för produktion av fjärrvärme. Bränslekostnaderna beräknas till 50 mkr (58 mkr). Kostnaderna är fortsatt höga främst på grund av ökade kostnader för utsläppsrätter. Budgeterat pris för utsläppsrätter är 1000 kr/ton CO₂.

Direkta driftkostnader 68 mkr (71 mkr)

Deponi av askor: 17 mkr (28 mkr)

Insatsvaror ex. kalk, sand, ammoniak, vattenkemikalier: 26 mkr (16 mkr)

Elkraft: 25 mkr (27 mkr)

Övriga externa kostnader 71 mkr (70 mkr)

Administrativa - försäkringar, IT, konsulter: 19 mkr (20 mkr)

Underhåll bränsleberedning och pannor: 46 mkr (44 mkr)

Underhåll övrigt: 6 mkr (6 mkr)

Avskrivningar beräknas till 70 mkr (65 mkr), räntor 17 mkr (19 mkr) och personalkostnader 62 mkr (58 mkr).

Verksamheten är bemannad dygnet runt, årets samtliga dagar. Antal tillsvidareanställda uppgår till 65 stycken.

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

Lidköping Energi hade vid årsskiftet 2024/2025 lån som uppgick till ca 677 mkr (690 mkr). Kommunens internbank har lån med lång löptid vilket gör att räntekostnaderna är relativt stabila.

PROGNOS FÖR 2027–2028

Lidköping Energi har som målsättning att framtida prisjusteringar för fjärrvärme inte ska överstiga utvecklingen av KPI. Den osäkra omvärlden, med många svårbedömda faktorer, gör det dock utmanande att lämna långsiktiga prognoser för prisutvecklingen.

Under flera år har fjärrvärmetaxan höjts i lägre takt än KPI, särskilt under perioder då KPI varit låg. För åren 2027–2028 bedöms dock behovet av större prisjusteringar. Prognosen innebär en årlig höjning på cirka 6 procent, jämfört med en antagen KPI-utveckling på 2 procent. Denna höjning utöver KPI förklaras främst av historiskt ökade kostnader för utsläppsätter.

Samtidigt är intäkterna från avfallsbehandling och elproduktion svåra att förutse, vilket skapar ytterligare osäkerhet kring framtida prisnivåer.

INVESTERINGAR OCH AVKASTNING

Lidköping Energis övergripande målsättning är att säkerställa en långsiktig och hållbar ekonomisk utveckling. För att upprätthålla värdet på bolagets anläggningar och nå det långsiktiga soliditetsmålet om 15 %, krävs en stabil årlig avkastning.

Denna avkastning ska skapa en uthållig ekonomisk styrka som möjliggör förnyelse av anläggningarna samt hantering av tillfälliga kostnadsökningar – utan att fjärrvärmepriset påverkas.

Bolaget arbetar kontinuerligt med en reinvesteringsplan med syfte att bibehålla teknisk status och hög tillgänglighet i samtliga anläggningsdelar.

År 2025/2026 investerar Lidköping Energi i ledningar för distribution av ånga och fjärrvärme till Lantmännens nya ärtfabrik. Detta stärker energisamarbetet lokalt.

För att möta framtidens behov och bidra till ett stabilt elnät planeras även en investering i en elpanna. Projekteringen är pågående, och anläggningen förväntas tas i drift 2026. Elpannan kommer att användas för att reglera det lokala elnätet och möjliggöra kostnadseffektiv fjärrvärmeproduktion vid låga elpriser.

Som en del av bolagets strategi för ökad energieffektivitet och minskad klimatpåverkan utreds möjligheten att ta vara på spillvärme. Genom att återvinna denna energi kan bolaget minska behovet av nyproducerad värme och därmed både sänka kostnader och förbättra miljöprestandan.

NYANSLUTNING AV KUNDER

Bolagets styrelse beslutade vid sammanträde 2022-12-05 att kundens anslutningsavgift ska baseras på faktisk kostnad för anslutning till fjärrvärmenätet. 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

- April: Samrådsmöte 1, förslag till prisändring och prisändringsmodell presenteras
- Juni: Samrådsmöte 2, avslutande samråd, lokal överenskommelse om prisändring
- September: Prisändringsmodell och samrådsprotokoll skickas till Prisdialogens kansli för granskning
- 1 november: 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