



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.

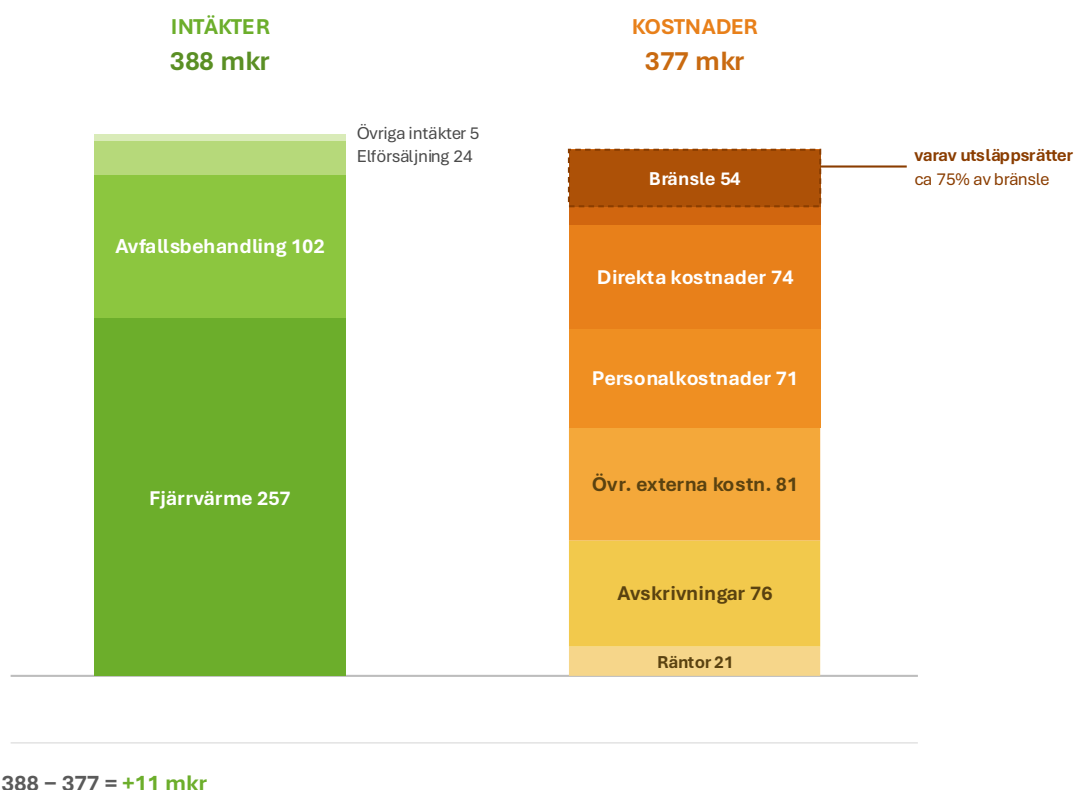
Planerade förändringar i prismodellen

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

Prismodell fjärrvärme kommersiella kunder

2018-10-01

PRISMODELL FJÄRRVÄRME KOMMERSIELLA KUNDER

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

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

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 topp effekt, se beskrivning i stycke

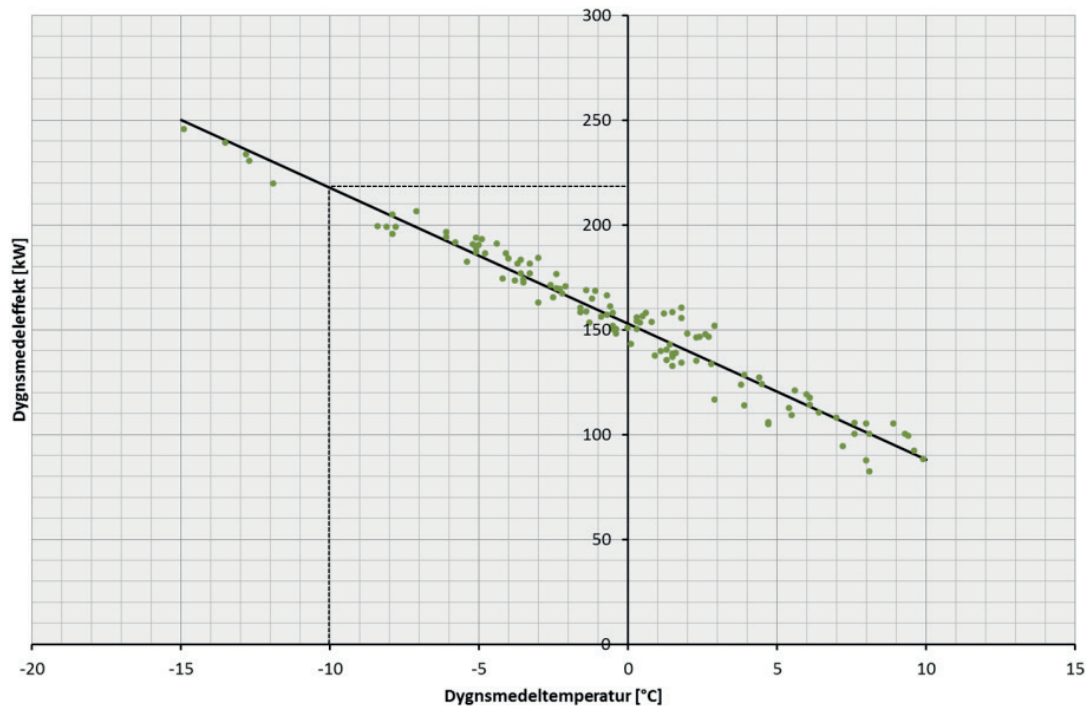
3.3.

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

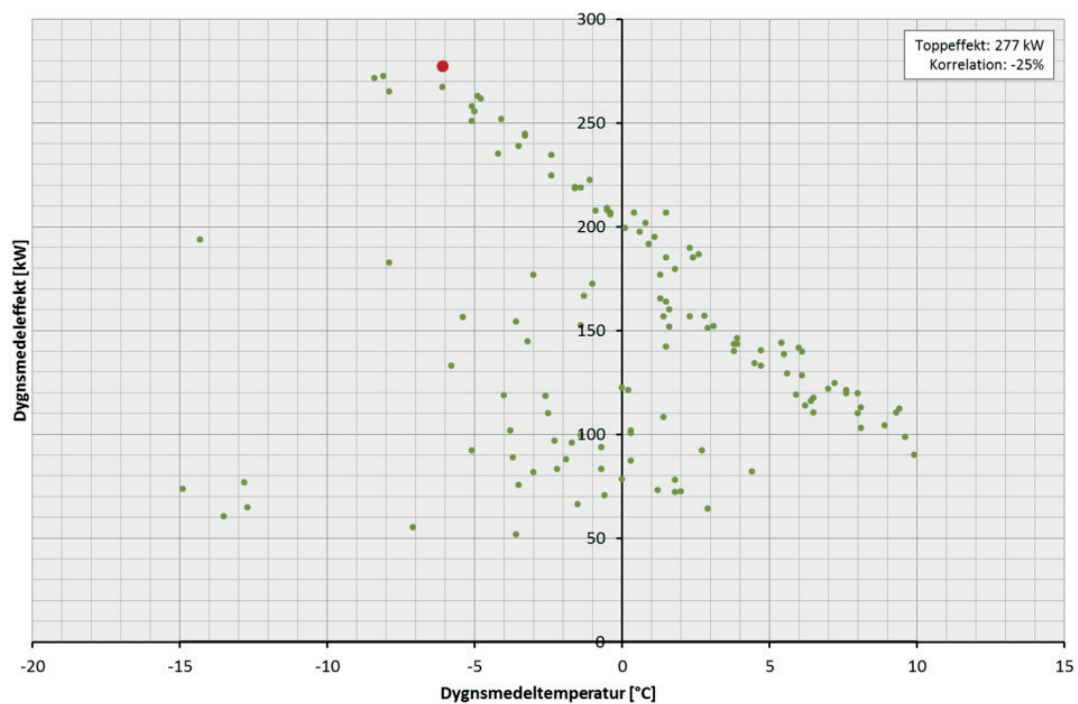
Samtliga anläggningars effekt avläses varje dygn under perioden december-februari. Under samma period mäts utomhustemperaturen i Lidköping för varje dygn med Lidköping Energis utrustning för temperaturmätning. Genom att använda minsta-kvadratmetoden för att beskriva det linjära sambandet mellan dygnsmedeltemperatur 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 °C. I exemplet nedan blir den abonnerade effekten ca 220 kW.



3.3 Toppeffekt

Anläggningens abonnerade effekt definieras som den högsta uppmätta dygnsmedeleffekten 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. Abonnerad effekt anges i hela kW. Den bestämda effekten avrundas därför till närmsta heltal.

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 flöjande:

$$N * Q * (1-T/T_m) = \text{kr/år}$$

N = Flödespris (kr/m³)

Q = Flödet genom abonnentcentralen (m³)

T = Abonnentcentralens medelavkylning (°C)

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

5. Justering av priser

Energipris, fast avgift och effektpris 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 [öre/kWh]			Effekt [kr/kW]	Fast [kr/år]
	dec-mar	apr-maj sep-nov	jun-aug		
2. Kommersiella 0-10 kW	37,0	28,9	13,9	1 485	
3. Kommersiella 11-41 kW	37,0	28,9	13,9	1 185	3 000
4. Kommersiella 42-163 kW	37,0	28,9	13,9	1 015	9 000
5. Kommersiella >163 kW	37,0	28,9	13,9	960	18 000

Alla priser exkl. moms

Min. effekt kommersiella 3 kW

Prismodell fjärrvärme småhus

2018-10-01

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 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

Prislista – 2027 jmf. 2026

Höjning prisgrupp 1–5: 5,0 % (2026) och 4,0 % (2027)

Småhus

Prisgrupp	Energiavgift [öre/kWh]						Effektavgift [kr/kW och år]		Fast avgift [kr/år]	
	dec-mar		apr-maj sep-nov		jun-aug					
	2026	2027	2026	2027	2026	2027	2026	2027	2026	2027
1A. Småhus <18,0 kW	95,3	99,0	71,6	74,5	23,4	24,3	835	869	0	0
1B. Småhus >18,0 kW	95,3	99,0	71,6	74,5	23,4	24,3	426	444	7 344	7 638

Alla priser inkl. moms

Min effekt 5 kW

Kommersiella

Prisgrupp	Energiavgift [öre/kWh]						Effektavgift [kr/kW och år]		Fast avgift [kr/år]	
	dec-mar		apr-maj sep-nov		jun-aug					
	2026	2027	2026	2027	2026	2027	2026	2027	2026	2027
2. Kommersiella 0–10 kW	51,7	53,8	40,5	42,1	19,5	20,3	1 906	1 982	0	0
3. Kommersiella 11–41 kW	51,7	53,8	40,5	42,1	19,5	20,3	1 521	1 582	3 852	4 006
4. Kommersiella 42–163 kW	54,5	56,7	42,4	44,1	20,4	21,2	1 317	1 370	11 670	12 137
5. Kommersiella >163 kW	54,5	56,7	42,4	44,1	20,4	21,2	1 245	1 295	23 342	24 276

Alla priser exkl. moms

Min effekt 3 kW