



Prisändringsmodell

Fjärrvärme Luleå

Innehållsförteckning

Innehållsförteckning	1
Inledning.....	2
Prispolicy	3
Prisändring och prisprognos	7
Prisstruktur	10
Beskrivning av prisändring	11
Fjärrvärmens miljövärden i Luleå.....	12
Vår kunddialog 2026	11
Bilaga 1	
Bilaga 2	

Inledning

En väl fungerande värmemarknad förutsätter både välinformerade kunder och leverantörer som öppet redovisar hur de ändrar sina priser. Därför har Riksbyggen, Sveriges Allmännyttas Energiföretagen Sverige, tillsammans tagit fram Prisdialogen mellan kunder och fjärrvärmeföretag. Fastighetsägarna trädde in som ordinarie medlem i april 2019 och 2024 även HSB Riksförbund. Syftet är att stärka kundens ställning, åstadkomma en rimlig, förutsägbar och stabil prisändring på fjärrvärme samt att bidra till ett ökat förtroende för fjärrvärmeleverantörernas prissättning. Luleå Energi vill med medlemskap i Prisdialogen behålla och stärka det förtroende vi har hos våra kunder. Fjärrvärmens pris ska vara konkurrenskraftigt. Till våra kunder som inte deltar i dialogen sprider vi information om prisdialogen på vår hemsida samt vid möten med dem. För ytterligare information om prisdialogen hänvisar vi till www.prisdialogen.se i våra informationskanaler.

I detta dokument redovisar vi hur priset på fjärrvärme sätts. Även pridförslag för 2027 och prognos för 2028–2029 presenteras.



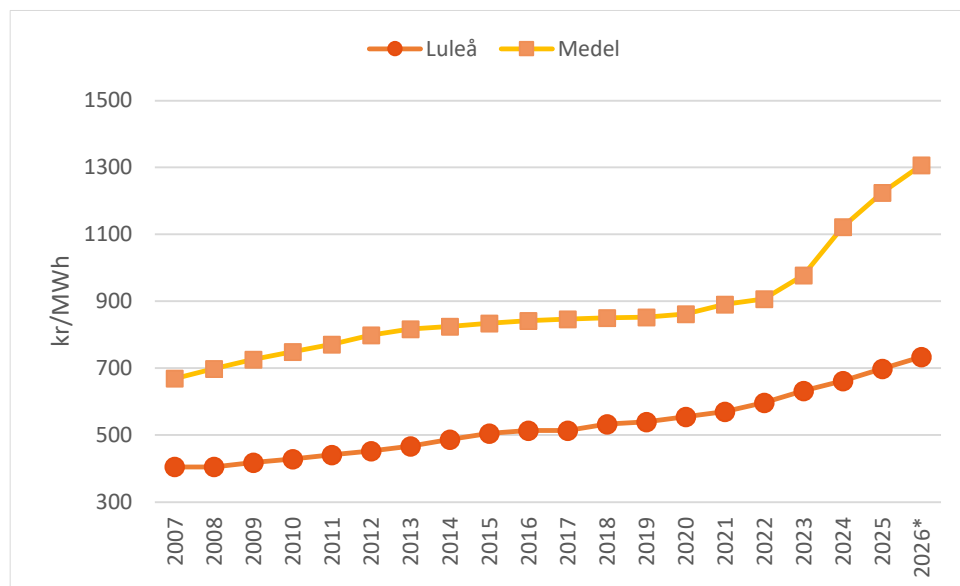
Prispolicy

Luleå Energi tillämpar en kostnadsbaserad prisändringsmodell. Det innebär att prisjusteringarna utgår från kostnaderna vi har för att producera och leverera värme. Verksamheten ska avkasta vinst till vår ägare och vi strävar efter att fjärrvärmepriset ska vara konkurrenskraftigt över tid.

Långsiktigt Prisutvecklingsmål

Luleå Energi har sedan 1970-talet samarbetat med industrin om leveranser av brännbara restgaser från ståltillverkningen för kraftvärmeproduktion i det gemensamt ägda kraftvärmeverket LuleKraft. Där finns bland annat avtalat om Luleå Energis inköp av hetvatten till fjärrvärme från LuleKraft till ett pris som baseras på ett framtaget index för fjärrvärmepriser i övriga Sverige. Nuvarande avtal sträcker sig fram t.o.m. 2030 och Luleå Energis fjärrvärmepris är idag ca 44 % lägre än medelpriset i Sverige, enligt den preliminära Nils Holgersson-undersökningen, se figur 1. Samarbetet omfattar nu även gemensam utveckling för att ännu bättre ta hand om olika typer av överskottsvärme. Denna gemensamma utveckling syftar till att i framtiden kunna hålla nere kostnaderna och ge minskad miljöpåverkan. För att kunna hålla ett långsiktigt konkurrenskraftigt pris och samtidigt leverera en rimlig avkastning till ägaren måste vi uppvisa god kostnadskontroll, ha en hög anpassningsförmåga, maximera verksamhetens synergieffekter och flexibilitet, effektivisera, och utveckla viktiga samarbeten och partnerskap.

Preliminär Nils Holgersson-undersökning 2026



Figur 1. Preliminär Nils Holgersson-undersökning 2026

Kortsiktigt prisutvecklingsmål

Vårt inköpspris av hetvatten är kopplat mot hur övriga fjärrvärmepriser ser ut i landet. Priset kopplas även mot våra andra bränslen som pellets, el och olja. Den största delen av vår fjärrvärme produceras av hetvatten från restenergier och det innebär en något långsammare prisförändring mot kunderna. Prisförändringar diskuteras varje år tillsammans med kunder inom Prisdialogen innan ändring sker.

Långsiktig prisutveckling

Luleå Energi har tillämpat vår prissättningsprincip gällande normalprislistan sedan den infördes 2017. Vi avser att behålla normalprislistans prisstruktur men att efter en 10 årsperiod utvärdera och se om den ger den effekt som vi önskat. Om eventuella förändringar ändå blir nödvändiga kommer kunderna att få information om och möjlighet att lämna synpunkter på detta senast i samband med samrådsprocessen året innan. Utifrån energiomställningen som vi står inför kommer grundförutsättningarna för vår fjärrvärmeleverans att förändras men med goda förutsättningar för restenergisamarbeten. Det finns goda skäl att tro att detta även fortsättningsvis kommer att ge konkurrenskraftiga priser.

Avkastningskrav

Avkastningskravet för Luleå Energi-koncernen till våra ägare är räntabilitet på eget kapital (Re). Det senaste året har avkastningskravet varit 8 %. Avkastningskravet för 2027 förväntas ligga inom samma nivå.

Anslutningsavgifter

Intäkten från kunderna i form av effektpriiset ska förränta investeringen för anslutning av kundens fastighet. Om inte detta räcker till, till exempel vid en relativt stor investering och låg ansluten effekt, tas en anslutningsavgift ut. Alla kunder hanteras enligt samma princip.

Jämförelse med kundens alternativ

Luleå Energi har med hjälp av Profu tagit fram en kostnadsjämförelse för fjärrvärme i Luleå och andra uppvärmningsmetoder. Profu har utvecklat beräkningsverktyget och står för att underlaget är korrekt och uppdaterat. För ett genomsnittligt flerbostadshus i Luleå som har ett värmebehov på 193 MWh/år blir kostnaden för fjärrvärme 14 500 kr/år lägre än det näst billigaste alternativet. För mer information om jämförelsen, se Bilaga 2 eller kontakta Luleå Energi. I diagrammet nedan är priserna för 2026 och exklusive moms.

Fjärrvärme

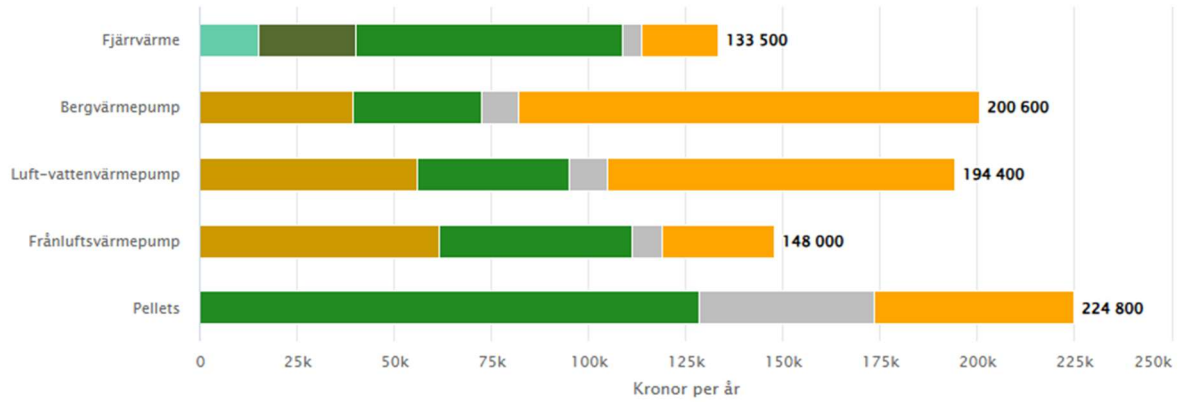
Bergvärmepump

Luft-vattenvärmepump

Frånluftsvärmepump

Pellets

Kostnader per år



Kapitalkostnad
Ökad elnätskostnad

Drift och underhåll

Energikostnad

Fast/Effektkostnad

Flödeskostnad

8/2024

Prisändring och prisprognos

Prisjusteringar inför 2027:

Energipris per kWh (exkl. moms)

Sommar	+ 1,6 öre
Vår och höst	+ 2,0 öre
Vinter	+ 3,2 öre

Flödespris per m³ (exkl. moms)

Jun-aug	Oförändrat
Sep-maj	+ 0,32 kr

Effektpris per kW/år (exkl. moms)

5–25 kW	+ 39kr
26–50 kW	+ 31kr
51–100 kW	+ 31kr
101–250 kW	+ 32kr
251–500 kW	+ 30kr
501–1000 kW	+ 24kr
>1000 kW	+ 19kr

Luleå Energi har tagit ett beslut om en prishöjning på 7 % för 2027. Höjningen avser justering av det rörliga energi- och flödespriset samt effektpriser. Justeringen kopplas mot att priserna på fjärrvärme i Sverige fortsatt ökat under 2025 vilket påverkar vår indexering för inköp av värme från LuleKraft AB. Bränslekostnaderna för pellets har sjunkit något.

På sida 8 kan du läsa mer om framtidens energisystem i Luleå och vilka investeringar detta kan innebära för fjärrvärmens del. Se fullständig prislista på sida 9. I tabellen nedan visas hur prishöjningen förväntas påverka en genomsnittlig fjärrvärmekund.

Jämförande kostnadsändring för ett genomsnittligt flerbostadshus i Luleå, exkl. moms.

	Prel. snitt Nils Holgersson 2026	Luleå 2026	Luleå 2027
Årlig fjärrvärmeanvändning	193 MWh	193 MWh	193 MWh
Total kostnad/år	189 087 kr	113 577 kr	121 298 kr

Prisutveckling 2028–2029

Vår bedömning är att prisökningar för 2028 och 2029 kommer att ligga på 6 - 9 %. Inom de närmaste åren kommer en rad större investeringar krävas för att säkra energiomställningen och färdplanen mot fossilfri fjärrvärme 2030. Detta kommer även fortsättningsvis att påverka den framtida prissättningen.

Framtidens energisystem

Ett smart energisystem är inget man skapar i en handvändning. När varje del av energisystemet hanteras enskilt missar man lätt de smarta synergier som uppstår genom att använda rätt energi på rätt sätt vid rätt tillfälle. Genom att Luleå Energi arbetar med helheten kan vi optimera användningen, och ofta spelar användningen av energin en viktig roll. När till exempel prismodellen för fjärrvärme uppdateras, är det ett sätt att sprida kunskap kring hur delarna sitter ihop och hur kunden kan påverka sin användning. Ju fler kunder som blir aktiva i att använda fjärrvärmens så effektivt som möjligt, desto mer klimatsmarta blir vi tillsammans.

För att framtidssäkra fjärrvärmens i Luleå kommun kommer en rad investeringar krävas. Ett exempel på en sådan investering är bland annat energilagret som byggts på Aronstorp. Energilagret avhjälper driftstörningar som annars skulle ha nått kunderna samt bidrar till att undvika användning av fossila bränslen i produktionen. I dagsläget har Luleå Energi ett avtal med SSAB vilket innebär att fjärrvärmens till stor del produceras genom återvinning av ett energiöverskott från ståltillverkningsprocessen. Det överskottet kommer att försvinna när det befintliga stålverket stängs ner. Att använda restenergier också fortsättningsvis är Luleå Energis utgångspunkt. Nya restenergier kartläggs för kunna tas till vara på i samhället - från nya industrietableringar, eller med ny teknik som gör att energin kan komma från helt nya källor. I dagsläget finns långtgående avsiktsförklaringar och samarbeten med SSAB, LKAB och Uniper kring att återvinna restenergier från deras planerade nya industriprocesser. Genom att utveckla energisystemet skapas också möjlighet att ta vara på mer lågvärdig energi och på så vis kan nya källor för hållbar fjärrvärme hittas.

Exempel på pågående och framtida investeringar:

- *Omställning av fjärrvärmeproduktionen

- * Ledningsnät för omhändertagande av överskottsvärme av nya industrier

- * Ledningsnät för att kunna leverera fjärrvärme vid en lägre temperatur än idag

- *Ny digital teknik som innebär möjlighet till laststyrning och det "smarta" energisystemet

Normalprislista 2027

ENERGIPRIS

	Kr/MWh (exkl. moms)	Öre/kWh (exkl. moms)
Jun-Aug	241	24,1
Mar-Maj, Sep-Nov	314	31,4
Dec-Feb	495	49,5

EFFEKTPRIS

Dygnsmedeleffekt (E)	Kr/år (exkl. moms)
5–25 kW	580*E
26–50 kW	540*E + 800
51–100 kW	510*E + 2 410
101–250 kW	480*E + 5 620
251–500 kW	415*E + 21 670
501–1 000 kW	329*E + 64 470
>1 000 kW	244*E + 149 500

FLÖDESPRIS

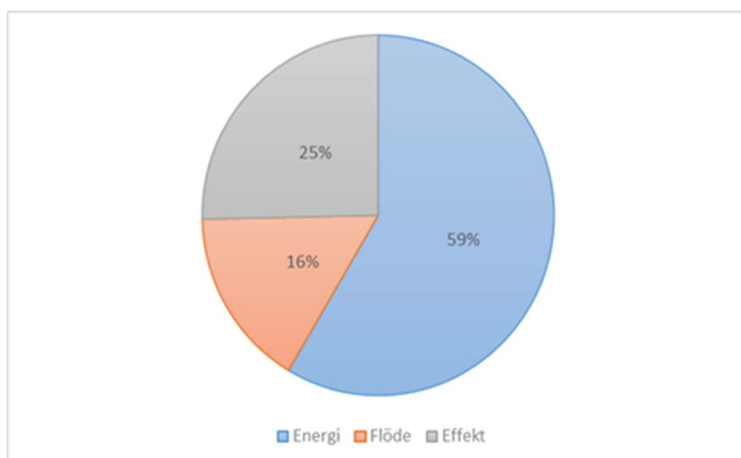
	Kr/m ³ (exkl. moms)
Sep-Maj	4,92
Jun-Aug	0

Prisstruktur

Prismodellerna för fjärrvärme ska vara enkla att förstå och stimulera till rätt energieffektivisering för kunderna, dvs åtgärder som minskar uttaget av värme under de månader då det är som kallast. De ska dessutom spegla kostnaderna vi har för att producera och leverera värme. Med vår prissättning har vi strävat efter att ge kunderna stor möjlighet att själva påverka sina kostnader. Priset baseras på ett uppmätt effektpris samt ett säsongspris som varierar mellan sommar och vinter. På vintern, när den industriella överskottsenergin inte räcker för att täcka behovet, måste ny, primär energi tillföras och detta ska speglas i priset.

Prismodell

Priset på fjärrvärme bygger på tre olika priskomponenter: energipris, effektpris och flödespris. För Nils Holgersson-huset fördelas de tre komponenterna enligt diagrammet nedan:



Energipris - Prismodellen bygger på olika energipriser som är bundna till säsong – ett pris för vår/höst, ett pris för vinter och ett för sommar. Anledningen till detta är att vi vill att kunden ska ha ett billigt pris när det är billigt för oss att producera och distribuera energin, och ett högre

pris när våra kostnader är högre. När det blir kallt och överskottsvärmen inte räcker till måste vi tillföra dyrare energi och det vill vi ska speglas i energipriset. Vi vill att det här ska uppmuntra till energibesparingar som minskar värmebehovet på vintern.

Effektpris - Effektpriset grundas på uppmätta värden av fastigheternas värmeanvändning per dygn, delat med 24 timmar. Detta är alltså fastighetens dygnsmedeleffekt. Den högsta dygnsmedeleffekten under vinterhalvåret (oktober-mars) ligger till grund för effektkostnaden under nästkommande kalenderår, dock som lägst 5 kW. Dygn där medeltemperaturen sjunker under -20°C exkluderas ur urvalet på grund av att stora temperaturvariationer mellan olika år inte ska påverka effektpriset. Det som ska påverka effektpriset är fastighetens klimatskal och hur fjärrvärmens används.

Flödespris - Flödeskostnaden beräknas genom att mäta hur mycket fjärrvärmevatten som passerar genom fjärrvärmecentralen. Med en bra fungerande anläggning behöver inte lika mycket vatten passera för att leverera värme vilket också gör att kostnaden blir lägre. Prismodellen bygger endast på ett flödespris under perioden september-maj på grund av att det är svårt att nå en bra avkylning av fjärrvärmevattnet under sommarmånaderna.

Energieffektivisering

Alla delar av vår prismodell är påverkbara (se ovan beskrivning av komponenterna) vilket ska ge våra kunder incitament att effektivisera sina fastigheter. Alla delar kopplar också mot uppmätt förbrukning vilket gör det lätt att snabbt se effekt av sin åtgärd. Vi jobbar kontinuerligt med att erbjuda våra kunder hjälp att effektivisera deras fastigheter dels genom vårt TryggVärme-avtal men även kunder utan avtal erbjuds hjälp. Det är i linje med vårt arbete att sänka temperaturerna i nätet vilket i sin tur leder till energieffektivisering i våra egna anläggningar.

Beskrivning av prisändring

Luleå Energi strävar efter att ha en stabil, långsiktig och förutsägbar prisutveckling. Det som påverkar priset till största del är inköp av värme och bränsle, som är den klart största kostnadsposten för fjärrvärmeverksamheten. Både intäkter och kostnader baseras på ett så kallat normalår, se Bilaga 2.

Fjärrvärmens beräknade intäkter 2027 Luleå

Intäkterna för såld värme är huvudintäkten för fjärrvärmeverksamheten. Dessa intäkter bidrar till att balansera de kostnader som finns för att producera och distribuera värme.

	Budget 2026	Prel. budget 2027
Värmeförsäljning	465 041 849kr	500 814 999 kr
Anslutningsavgifter	2 000 000kr	7 500 000 kr

Inköp av värme o bränsle - En total kostnadsökning på 8,2 %. Nils Holgersson-priset och därav hetvattenpriset har stigit med 5,9%, medan övriga bränslens kostnadsutveckling prognostiseras öka något.

Rep- och underhållskostnader - Underhåll enligt plan vilket motsvarar en ökning av kostnaderna på 3,8 %.

Hyra och övriga adm. - En allmän kostnadsökning på i genomsnitt 7,4 % för hyra och övrig administration.

Övriga externa kostnader - Externa kostnader ökar med 1,1 %.

Personalkostnader - En allmän ökning med 3,8 %.

Avskrivningar - Avskrivningar ökar med 1,4 %.

	Budget 2026	Prel. budget 2027
Inköp av värme o bränsle	-268 158 000 kr	-290 123 100 kr
Rep- och underhållskostnad	-12 820 100 kr	-13 305 600 kr
Hyra och övriga adm.	-20 521 200 kr	-22 034 100 kr
Övriga externa kostnader	-28 090 900 kr	-28 404 700 kr
Personalkostnader	-27 014 585 kr	-28 053 300 kr

Fjärrvärmens miljövärden i Luleå

Luleå Energi redovisar årligen fjärrvärmens klimatpåverkan genom att redovisa bränslemixen inkl. andel fossila bränslen, koldioxidutsläpp samt primärenergifaktorn som är ett mått på resursanvändningen. Beräkning och redovisning av miljövärden görs i enlighet med överenskommelsen inom Värmemarknadskommittén. Fjärrvärmens miljöpåverkan redovisas i tre perspektiv: resurseffektivitet, klimatpåverkan och andel fossila bränslen.

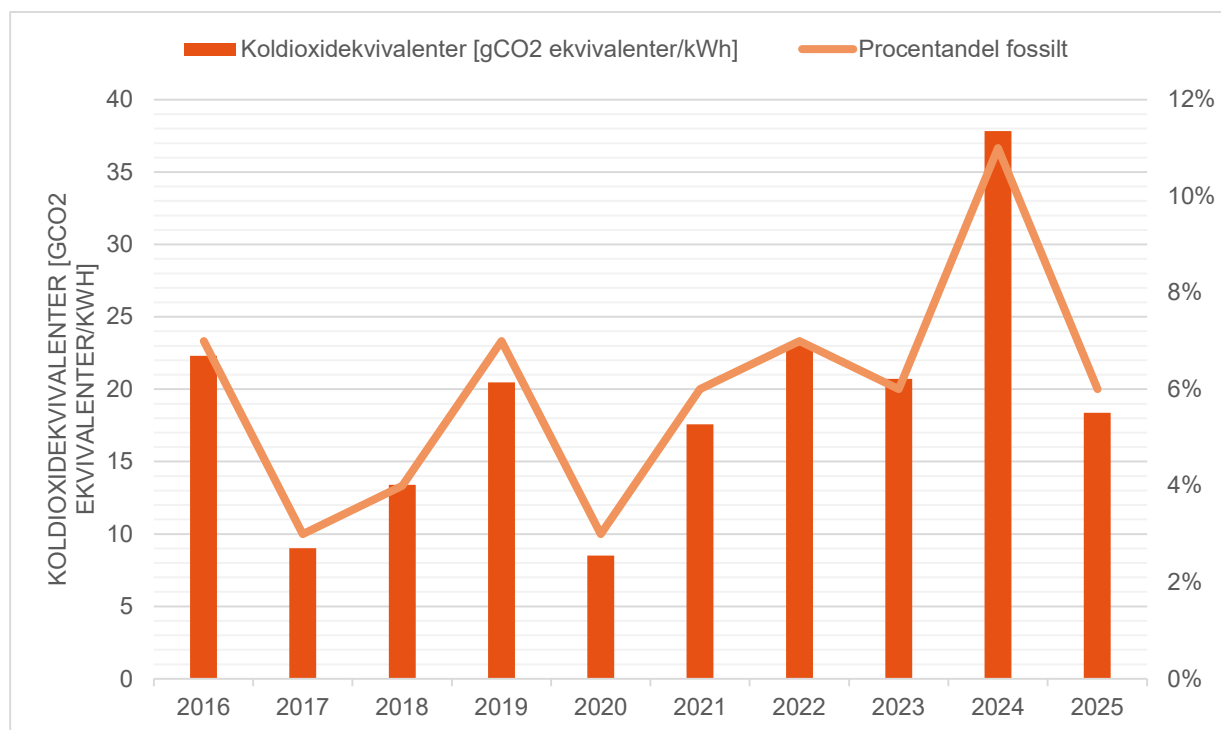
Resurseffektivitet

Resurseffektivitet mäts som den primärenergi som används i förhållande till den energi som levereras till kunden. Primärenergi är den energi som finns som naturresurs innan den har omvandlats av människan. Träd i skogen, vattenkraft, kol och olja är primärenergi.

År	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Primärenergifaktor	0,09	0,04	0,06	0,09	0,04	0,08	0,10	0,12	0,25	0,15

Klimatpåverkan

Mäts som direkt utsläpp av mängd fossil koldioxid (CO₂) per producerad mängd värme.

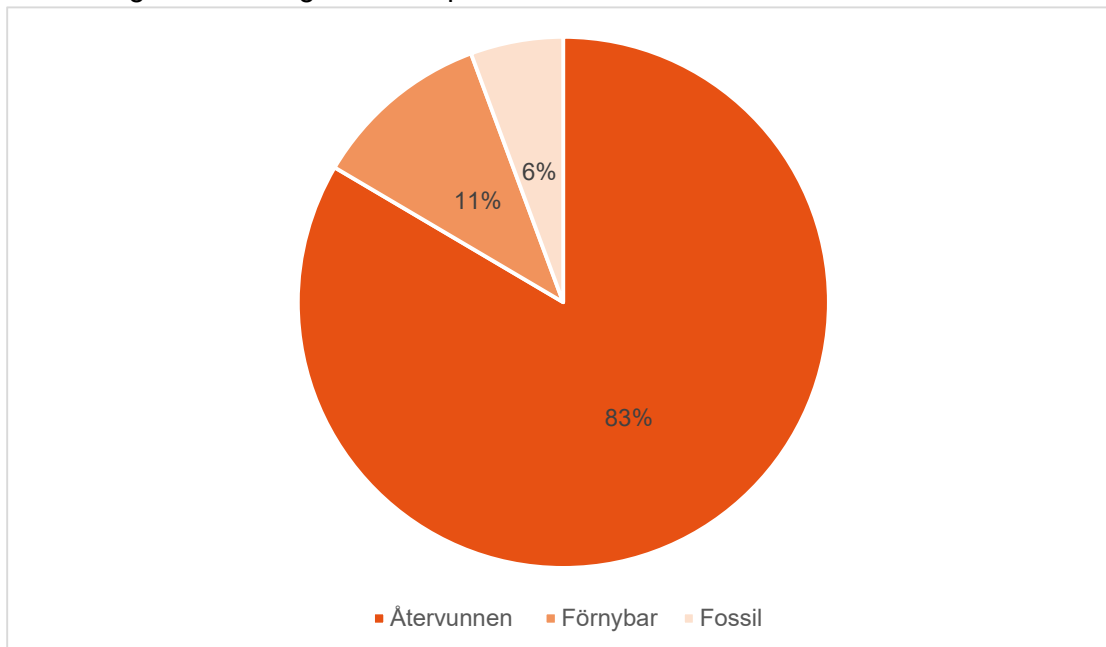


Anledningen till att CO₂-utsläppen ökat efter 2020 beror sammanfattningsvis på låg tillgång på restgas från SSAB, kallare vintrar, driftstörningar och höga elpriser. Energilagret som driftsattes

hösten 2022 dämpade emellertid utsläppsökningen. 2025 har till stor del varit ett mildt år, vilket resulterat i normala utsläppsnivåer.

Energianvändning 2025

Fördelning tillförd energi till värmeproduktion



Fördelning tillförd energi till värmeproduktion

Återvunnen energi:	83,49%
Avfallsgas inklusive avfallsgas från stålindustrin	83,49%
Förnybart/Förädlade biobränslen:	10,86%
Förädlade biobränslen	2,69%
Bioolja och tallbeckolja	0,20%
Förnybar el till elpannor, värmepumpar och hjälpel till distribution	7,96%
Övrigt:	0,00%
Fossilt:	5,66%
Eldningsolja	5,53%
Fossil el till elpannor, värmepumpar och hjälpel till distribution	0,13%

Vår kunddialog 2026

Till kunddialogen bjuder vi in våra största kunder samt villaägarna. Kunddialogen år 2025 genomfördes med tre fysiska samrådsmöten.

Februari– Samrådsmöte 1

- Genomgång Prisdiallog- tidsplan och syfte.
- Energimarknadsinspektionens utredning om förstärkt kundskyddslutrapportering

- Framtidens fjärrvärme- omställning
- Luleå Energis prismodell snart 10 år- Hur gör vi den bättre

Juni– Samrådsmöte 2

- Genomgång Prisdialog- tidsplan och syfte.
- Energiprestandadirektivet i byggnader. Så bemöter du EPBDs energikaraf
- Marknadsläget Elhandel
- Fortsatt diskussion Prismodell fjärrvärme

September – Samrådsmöte 3

- Genomgång av prisändringsmodell för 2027, samt prognos för 2028 och 2029- Tidplan Prisdialogen
- Fortsatt diskussion om vår Prismodell.

15 september – Sista dagen för att skicka in ansökan om förnyat medlemskap i Prisdialogen

1 november – Senaste datum för kundavisering om kommande års fjärrvärmepriser

1 januari – Nytt pris börjar gälla

Bilaga 1

Normalåret baseras på ett medelvärde per månad utifrån graddagar de 20 senaste åren enligt SMHI. Medelvärdet av graddagarna används för att normalisera försäljningen för specifik månad y, enligt:

$$Q_y \times DG_{\text{verkl},y} / DG_{\text{medel},y} = Q_{\text{norm},y}$$

Där

Q_y = Uppmätt försäljning för månad y

$DG_{\text{verkl},y}$ = Uppmätt graddagar för månad y

$DG_{\text{medel},y}$ = Medelvärde graddagar för månad y

$Q_{\text{norm},y}$ = Normaliserad försäljning för månad y

Kvoten $DG_{\text{verkl},y} / DG_{\text{medel},y}$ får maximalt vara 1,5 eller och minst vara 0,6 vid normalkorrigeringen.

Normaliseringen genomförs för samtliga månader under en 5 års period. Därefter beräknas ett medel-värde för varje månad y, enligt:

$$Q_{\text{normår},y} = (Q_{\text{norm},y,1} + \dots + Q_{\text{norm},y,i-9})/10$$

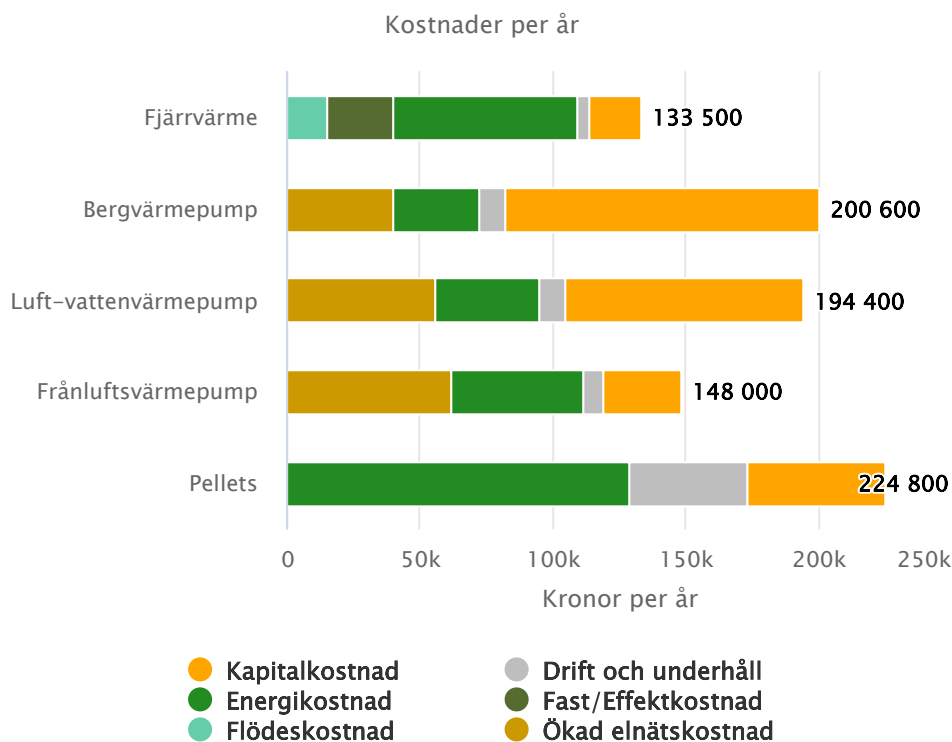
Där

$Q_{\text{normår},y}$ = Försäljning ett normalår för månad y

I beräkningen för normalår ingår även en faktor för nyanslutningar i fjärrvärmenätet samt effektiviserings-åtgärder hos våra kunder.

2026-08-27 10:47:38

Total värmekostnad per år



Highcharts.com

I diagrammet ovan framgår uppvärmningskostnaden för de olika alternativen uppdelat på ett antal olika poster. Du kan släcka och tända olika kostnadsposter genom att klicka på förklaringstexterna för respektive kostnadspost under grafen.

Övergripande

Behov

Uppskattat årligt värmebehov (MWh)

193 ?

Spetsvärme

Tillskottsvärme

Elpanna/elpatron ▼ ?

Ekonomiska förutsättningar

☐ Visa priser inklusive moms

Kalkylränta (real) (%)

5 ?

Elhandelspris

öre/kWh

Elhandelsp... ▼ 47 ?

Fastighetsel

Här visas årliga kostnader för elnät för huset utan värmepump. Elnätsprislista kan nås via [Luleå Energis hemsida](#).

Årliga kostnader

	kr/år
Elnätskostnad - fast	2 808 ?
Elnätskostnad - effekt	0 ?
Elnätskostnad - överföring	2 179 ?
Summa	5 000

Elförbrukning (MWh/år)

15 ?

Resulterande effektbehov (kW)

9,3 ?

Resulterande säkringsstorlek (A)

17 ?

Fjärrvärme

Här visas årliga kostnader och indata för fjärrvärme. Läs mer om fjärrvärme på [Luleå Energis hemsida](#).

Årliga kostnader

	kr/år
Kapitalkostnad	19 800 ?
Drift och underhåll	4 700 ?
Energikostnad	68 800 ?
Fast/Effektkostnad	25 100 ?
Flödeskostnad	15 000 ?
Summa	133 500

	öre/kWh
Total värmekostnad	69,1 ?

Detaljerade indata

Debiteringseffekt (kW)
47,9 ?

Flöde

Flöde (m³/år)
3 667 ?

DeltaT (°C)
45,4 ?

Investeringskostnad

Fjärrvärmecentral (kr)
110 000 ?

Livslängd fjärrvärmecentral (år)
20 ?

Anslutning (kr)
137 000 ?

Livslängd anslutningskostnad (år)
20 ?

Drift- och underhållskostnader

Drift och underhåll (kr/år)

4 704 

Bergvärmepump

Här visas årliga kostnader och indata för bergvärme. Beräkningen avser bergvärme med 'elspets', dvs eventuellt värmebehov som värmepumpen inte kan leverera levereras istället med elpatron eller elpanna. Läs mer om bergvärme på [SKVPs hemsida](#). Elnätsprislista kan nås via [Luleå Energis hemsida](#).

Årliga kostnader

	kr/år
Kapitalkostnad	118 690 ?
Drift och underhåll	9 579 ?
Energikostnad	32 767 ?
Ökad elnätskostnad	39 609 ?
Summa	200 600

	öre/kWh
Total värmekostnad	103,9 ?

Prislistor kan justeras på den [Övergripande](#) fliken.

Detaljerade indata

Effektbehov värme (kW)	64,5 ?
Effekttäckning (%)	80 ?
Energitäckning (%)	99,4 ?
Levererad värmeeffekt från värme...	51,6 ?
Levererad värmeeffekt från elspet...	12,9 ?
Årsvärmefaktor radiatorer	2,8 ?
Årsvärmefaktor golvvärme	3,4 ?

Beräknade värden för nytt elabonnemang

Eleffekt (kW)

39,8 ?

Säkringsstorlek (A)

63,5 ?

Investeringskostnad

Investeringskostnad borrhål (kr)

589 754 ?

Livslängd borrhål (år)

20 ?

Investeringskostnad värmepump (...)

686 193 ?

Livslängd värmepump (år)

20 ?

Investeringskostnad övrigt (kr)

203 198 ?

Livslängd övrigt (år)

20 ?

Drift- och underhållskostnader

Drift och underhåll (kr/år)

9 580 ?

Luft-vattenvärmepump

Här visas årliga kostnader och indata för luft-vattenvärmepump. Beräkningen avser luft-vattenvärmepump med 'elspets', dvs eventuellt värmebehov som värmepumpen inte kan leverera levereras istället med elpatron eller elpanna. Läs mer om luft-vattenvärme på [SKVPs hemsida](#). Elnätsprislista kan nås via [Luleå Energis hemsida](#).

Årliga kostnader

	kr/år
Kapitalkostnad	89 605 ?
Drift och underhåll	9 579 ?
Energikostnad	39 240 ?
Ökad elnätskostnad	55 989 ?
Summa	194 400

	öre/kWh
Total värmekostnad	100,7 ?

Prislistor kan justeras på den [Övergripande](#) fliken.

Detaljerade indata

Effektbehov värme (kW)	64,5 ?
Effekttäckning (%)	80 ?
Energitäckning (%)	99,4 ?
Levererad värmeeffekt från värme...	51,6 ?
Levererad värmeeffekt från elspet...	12,9 ?
Årsvärmefaktor radiatorer	2,8 ?
Årsvärmefaktor golvvärme	3,5 ?

Beräknade värden för nytt elabonnemang

Eleffekt (kW)

72,7 ?

Säkringsstorlek (A)

115,9 ?

Investeringskostnad

Investeringskostnad värmepump (...)

913 303 ?

Livslängd värmepump (år)

15 ?

Investeringskostnad övrigt (kr)

16 770 ?

Livslängd övrigt (år)

15 ?

Drift- och underhållskostnader

Drift och underhåll (kr/år)

9 580 ?

Frånluftsvärmepump

Här visas årliga kostnader och indata för frånluftsvärmepump. Beräkningen avser frånluftsvärmepump med kompletterande uppvärmningskälla (el eller fjärrvärme). I fallet då kompletterande värmekälla inte är valbar, innebär det att modulen för fjärrvärme som spets saknas och elspets antas. Läs mer om frånluftsvärme på [SKVPs hemsida](#). Elnätsprislista kan nås via [hemsida](#).

Årliga kostnader

	kr/år
Kapitalkostnad	28 957 ?
Drift och underhåll	7 967 ?
Energikostnad	49 400 ?
Ökad elnätskostnad	61 696 ?
Summa	148 000

	öre/kWh
Total värmekostnad	76,6 ?

Prislistor kan justeras på den [Övergripande](#) fliken.

Detaljerade indata

Effektbehov värme (kW)	64,5 ?
Effekttäckning (%)	30 ?
Energitäckning (%)	68,2 ?
Levererad värmeeffekt från värme...	19,3 ?
Levererad värmeeffekt från altern...	45,1 ?
Årsvärmefaktor radiatorer	3,7 ?
Årsvärmefaktor golvvärme	4,6 ?

Beräknade värden för nytt elabonnemang

Eleffekt (kW)

66,0 ?

Säkringsstorlek (A)

105,3 ?

Investeringskostnad

Investeringskostnad värmepump (...)

241 870 ?

Livslängd värmepump (år)

15 ?

Investeringskostnad övrigt (kr)

58 694 ?

Livslängd övrigt (år)

15 ?

Drift- och underhållskostnader

Drift och underhåll (kr/år)

7 967 ?

Pellets

Här visas årliga kostnader och indata för pellets. Läs mer om pellets på [Pelletsförbundets hemsida](#) eller [Svebios hemsida](#).

Årliga kostnader

	kr/år
Kapitalkostnad	51 369 ?
Drift och underhåll	44 812 ?
Energikostnad	128 666 ?
Summa	224 800

	öre/kWh
Total värmekostnad	116,5 ?

Detaljerade indata

Effektbehov värme (kW)
64,5 ?

Verkningsgrad (%)
90 ?

Investeringskostnad

Investeringskostnad pelletspanna...
640 175 ?

Livslängd pelletspanna (år)
20 ?

Energikostnad

Pelletspris (kr/ton)
2 880 ?

Pelletspris (kr/MWh)
600 ?

Drift- och underhållskostnader

Drift och underhåll (kr/år)

44 812 