

Övik Energis prisändringsmodell för år 2024 - 2026 för fjärrvärme till näringsfastigheter

Innehåll

Inledning	3
Vår prispolicy	4
Prisändring 2024 och prisprognos 2025 - 2026	5
Fjärrvärmeprisets delar	6
Fjärrvärmens kostnader	8
Fjärrvärmens intäkter	11
Fjärrvärmens konkurrenskraft	12
Fjärrvärmens miljövärden.....	14
Kunddialog och information	16
Bilagor.....	16

Inledning

Vi vill vara det självklara valet av energileverantör för både existerande och nya kunder. Genom att genomföra och vara medlem i Prisdialogen vill vi behålla och stärka förtroendet vi har hos våra kunder.

Prisdialogen är ett branschsamarbete mellan Riksbyggen, Sveriges Allmännyttan, Fastighetsägarna och Energiföretagen Sverige. Syftet är att stärka kundens ställning genom att bidra till en rimlig, förutsägbar och stabil prisutveckling samt bidra till ett ökat förtroende för fjärrvärmeleverantörens prissättning.

I det här dokument ger vi en beskrivning av hur priset på fjärrvärme sätts, de bakomliggande faktorerna till förändringen av fjärrvärmepriset 2024 och ger en prognos för fjärrvärmepriset år 2025 och 2026.

Denna prisändringsmodell gäller för lokaler och flerbostadshus i näringsverksamhet (eller annan likartad verksamhet som t ex bostadsrättsförening) i fjärrvärmenätet i Örnsköldsviks tätort, vilket står för drygt 90 % av den volym fjärrvärme som Övik Energi levererar.

Vår prispolicy

Dessa principer ligger till grund för vår prissättning av fjärrvärmen.

- **Kostnadsbaserad prissättning**
Fjärrvärmens prissättning utgår i grunden från principen att priserna baseras på kostnaderna för produkten. Det innebär att priserna ska sättas så att intäkterna blir tillräckligt stora för att täcka kostnaderna samt över tid generera en skälig avkastning.
- **Konkurrenskraftigt pris över tid**
Fjärrvärmen ska vara konkurrenskraftig över tid jämfört med andra uppvärmningsalternativ på marknaden när kunden väger samman pris med övriga mervärden som till exempel enkelhet, leveranssäkerhet, miljöprestanda och kompletterande tjänster. Eftersom alternativens kostnader kan skifta till exempel på grund av varierande elpriser så kan fjärrvärmepriset tidvis avvika uppåt eller nedåt jämfört med alternativen, men över tid skall det vara konkurrenskraftigt.
- **Ständiga effektiviseringar**
Med en i grunden kostnadsbaserad prissättning är det viktigt för konkurrenskraften att ständiga kostnadseffektiviseringar genomförs i verksamheten. Genom att aktivt arbeta med kostnadsbesparande åtgärder kan en gynnsammare prisutveckling åstadkommas.
- **Långsiktigt stabil och förutsägbar prisutveckling**
Övik Energis prissättning ska vara sådan att den leder till en långsiktig, stabil och förutsägbar prisutveckling på fjärrvärmen.
- **Prisstruktur som är förståelig och motiverar till rätt åtgärder för energieffektivisering**
Övik Energis prismodell(er) ska vara förståelig för kunden samt motivera till åtgärder för energieffektivisering som gynnar det totala fjärrvärmesystemets effektivitet och resursutnyttjande.
- **Nyanslutningar skall vara lönsamma**
Nya fjärrvärmekunder ska vara lönsamma för Övik Energi att ansluta till fjärrvärmenätet, det innebär att kunderna skall vara lönsamma på sikt.
- **Öppenhet mot kund**
Prisförändringar och eventuella förändringar av prismodell(er) ska så långt som möjligt genomföras i dialog med kunderna.

Prisändring 2024 och prisprognos 2025 - 2026

Pris för 2024

Priset ändras med: 12 %

Motiv för prisändring:

- Övik Energis grundläggande prissättningsprincip är kostnadsbaserad prissättning. Kostnaderna för att producera fjärrvärme ökar kraftigt från 2023 till 2024 på grund av följd effekter av kriget i Ukraina, se kapitlet "Fjärrvärmens kostnader". Prisändringen motsvarar inte de ökade kostnaderna utan Övik Energi dämpar prisökningen gentemot kunderna genom att minska sina marginaler kraftigt. Tidigare år har prisändringarna legat inom det intervall som vi har gett som prognos. Årets prisändring avviker mycket från den prognos som vi gav vid förra årets Prisdialog, år 2022. Vi genomförde förra årets Prisdialog tidigt under året och kunde då, precis som andra, inte förutse den kraftiga uppgången i biobränslepris, inflation och räntor som kriget har orsakat.
- Övik Energis priser skall vara konkurrenskraftiga över tid. Bedömningen är att fjärrvärmens konkurrenskraft är fortsatt konkurrenskraftig. Se kapitlet "Fjärrvärmens konkurrenskraft".

Prisprognos för 2025 och 2026

Det är svårt att göra tillförlitliga prognoser för längre perioder under rådande förhållanden. Baserat på de förutsättningar som går att överblicka just nu, så är vår prognos att priset på fjärrvärme behöver förändras enligt nedan:

År 2025	5 till 10 %
År 2026	2 till 5 %

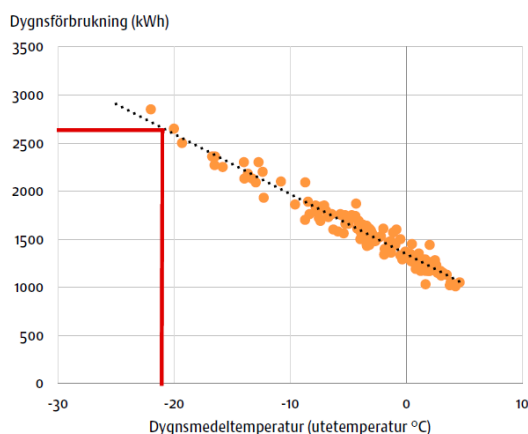
Fjärrvärmeprisets delar

Det totala fjärrvärmepriset består av två delar: kapacitet och energi. Det går att påverka kostnaderna för båda delarna med energisparåtgärder.

Kapacitetspris (kr/år)

När det är kallt ute använder kundernas fastigheter mest värme. Det styr i sin tur hur mycket kapacitet vi behöver ha i anläggningar och ledningar. Varje kund betalar för den uppvärmningskapacitet som behövs för just sin fastighet.

Så här fastställer vi en fastighets kapacitetsbehov: De orange punkterna i diagrammet nedan är de uppmätta dygnsförbrukningarna för en fastighet vid olika utomhustemperaturer under +5 grader.



Den streckade linjen är beräknad utifrån de uppmätta förbrukningarna och visar hur mycket fjärrvärme som fastigheten beräknas förbruka under ett dygn vid olika utetemperaturer. Detta samband mellan utetemperatur och energiförbrukning – den streckade linjen – kallas för fastighetens energisignatur och energisignaturen är unik för varje fastighet. Kapacitetsbehovet bestäms av linjens värde vid -21 grader. I exemplet ovan så är kapacitetsbehovet 2653 kWh och det ligger till grund för kapacitetspriset för fastigheten.

Beräkningen av linjen baseras på dygnsvärden under vintern (1 november till och med 31 mars), exklusive lördagar och söndagar och dygn som är varmare än +5 grader.

Kapacitetsbehovet under föregående vinter ligger till grund för kapacitetskostnaden efterföljande år. Exempel: Kapacitetsbehovet under november 2022 till mars 2023 ligger till grund för kapacitetskostnaden år 2024. Kostnaden för kapacitet är en årskostnad och fördelas jämnt över årets månader. Fastigheter med ett kapacitetsbehov under 55 kWh höjs till 55 kWh.

För vissa fastigheter finns inget eller inte ett tillräckligt bra samband mellan utetemperatur och energiförbrukning, vilket visar sig genom att korrelationen för en energisignatur är sämre än 0,7. Då bestäms kapacitetsbehovet i stället genom att räkna ut medelvärdet av de tre högsta uppmätta dygnsförbrukningarna under samma förutsättningar och mätperiod som för energisignatur.

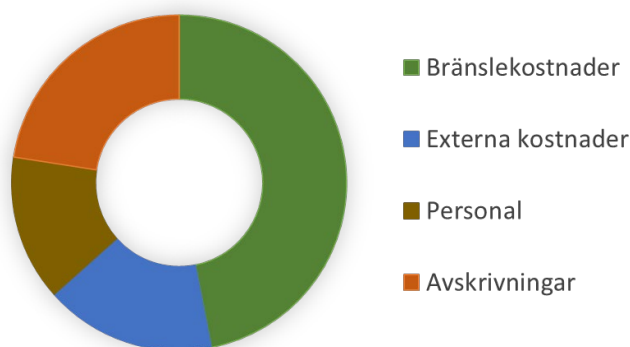
Energipris (öre/kWh)

Energipriset är priset per levererad kilowattimme fjärrvärme. I Örnsköldsviks tätort har energipriset två nivåer, en för sommarmånaderna juni, juli och augusti och en för resten av året.

Se prislistan i bilaga 1.

Fjärrvärmens kostnader

Kostnaderna för att leverera fjärrvärme är budgeterade till 205 miljoner kronor för 2023, fördelat över huvudsakligen fyra kostnadsposter.

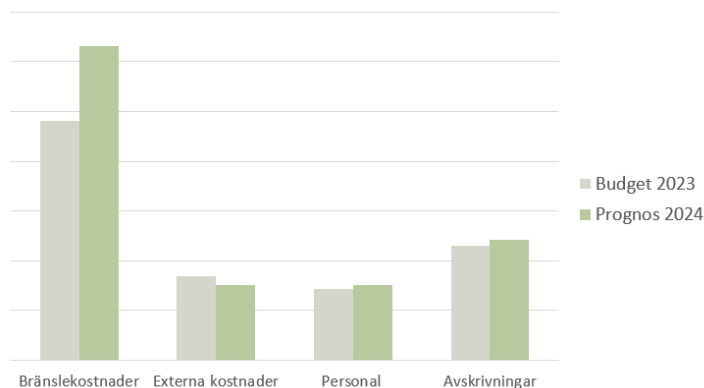


Bränslekostnader:	Här ingår kostnader för bränslen inklusive transporter och lagerhantering. Detta utgör den största delen av kostnaden. Det ingår även kostnad för el för drift av anläggningar och elnätsavgifter, kostnader för pannsand, kemikalier, vatten och askhantering, liksom kostnaden för de utsläppsrätter som vi förbrukar.
Externa kostnader:	Största posten är material, reservdelar och tjänster för drift och underhåll av produktions- och distributionsanläggningar, inklusive försäkringskostnader. Även fastighetsskatten ingår samt externa försäljnings- och administrativa omkostnader.
Personalkostnader:	All kostnad för egen personal inklusive utbildning med mera, för både direkt och fördelad personal.
Avskrivningar:	Avser avskrivningar på investeringar och leasingavtal för kraftvärmeverket.

Prognos kostnadsutvecklingen 2024 – 2026

Kostnadsutvecklingen för fjärrvärmens beräknas genom att ta kostnaderna för att producera och leverera fjärrvärme minus intäkterna för den el vi producerar i vårt kraftvärmeverk med fjärrvärmens som bas, och minus intäkterna för utsläppsrätterna vi får.

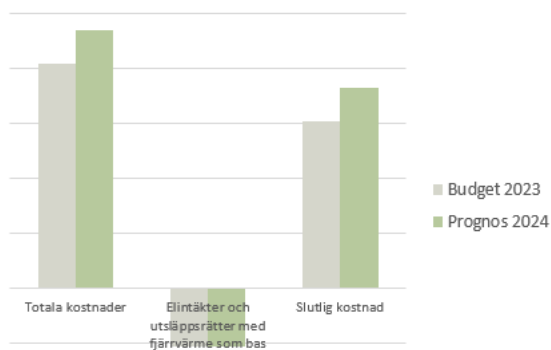
Prognosen för kostnadsutvecklingen från 2023 till 2024 för de olika kostnadsposterna ser ut som nedan.



Bränslekostnaderna står för en stor del av våra totala kostnader. De ökar kraftigt och det beror på en kombination av kraftigt ökad efterfrågan från många länder i Europa och en minskad tillgång på biobränslen. Detta beror i sin tur på en rad faktorer, som sammanfaller:

- Strypta flöden från Ryssland, Ukraina, Belarus på grund av kriget gör att länder som tidigare importerade därifrån nu vänder sig till andra länder, bland annat Sverige.
- De höga gas-, olje- och elpriserna har lett till högre efterfrågan på biobränslen.
- Den dåliga ekonomin har minskat byggandet av hus i Sverige vilket ger mindre restvolym av returträ och restprodukter som bark och spån.
- Den låga kronkursen gör att Sverige är ett attraktivt land att importera från.
- Volymen avfall för energiåtervinning har minskat vilket bidrar till ökad press på biobränslen.

När kostnaderna i diagrammet ovan summeras och sedan minskas med intäkterna för den el vi producerar i vårt kraftvärmeverk med fjärrvärmes som bas, samt minskas med intäkterna för utsläppsrätterna vi får, ser kostnadsutvecklingen ut som nedan. Den slutliga kostnaden för fjärrvärme ökar med 20% från 2023 till 2024. Övik Energi kommer inte höja priset på fjärrvärme i motsvarande grad utan kommer dämpa prisökningen gentemot kunderna genom att minska sina marginaler kraftigt.



Bedömningen just nu är att det kommer fortsätta att vara höga kostnader för biobränslen efter 2024.

Kostnadseffektiviseringar

Övik Energi arbetar systematiskt med att kostnadseffektivisera och förbättra verksamheten. Ständiga förbättringar är ett arbetssätt som genomsyrar hela verksamheten. Fyra exempel från förra året:

- Vi har flyttat ihop alla anställda till ett kontor (förutom dem som jobbar med driften av Hörneborgsverket). På så sätt så har vi krympt ytorna och minskat kostnaderna för lokalhyror och interna transporter.
- Som en följd av kriget i Ukraina och sanktionerna som trädde i kraft så steg priset på vissa insatsvaror snabbt. Genom att på kort tid optimera NOx / ammoniak så kunde vi undvika kraftiga kostnadsökningar.
- Vi har effektiviserat hur rondering och fortlöpande tillsyn görs, vilket leder till lägre kostnader.
- Vi har moderniserat våra faktura- och betaltjänster vilket under 2023 resulterat i att flera tusentals privatkunder bytt från pappersfakturor till en digital lösning i form av E-faktura, E-postfaktura eller papperslöst autogiro. Förutom miljönyttan och att underlätta för kunderna så har projektet gett bestående besparingar genom minskade kostnader för pappersfakturor.

Investeringar

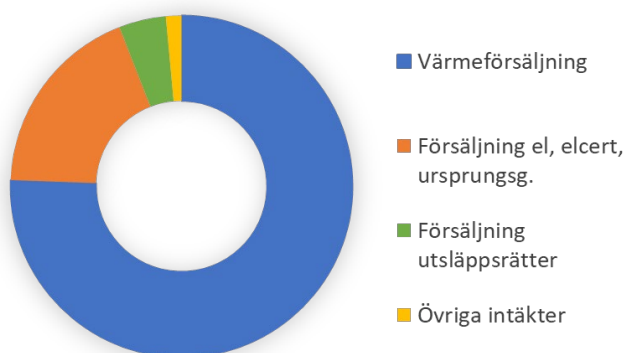
Under perioden 2024 till 2026 bedöms reinvesteringar, lönsamhetsförbättrande investeringar och investeringar i produktionsanläggningar och distributionsnät uppgå till mellan 40 - 50 miljoner kronor per år.

Fjärrvärmens intäkter

Intäkterna utgörs framför allt av intäkter från försäljningen av fjärrvärme, intäkter från den el vi producerar i vårt kraftvärmeverk med fjärrvärmens som bas och intäkter från utsläppsrätter.

Elintäkten består av tre komponenter: elintäkt, intäkt från tilldelade elcertifikat och för ursprungsgarantier.

För 2023 är de totala intäkterna budgeterade till 216,6 miljoner kronor.



Värmeförsäljning:

Intäkter från försäljningen av fjärrvärme.

Försäljning el,
elcertifikat och
ursprungsgarantier:

Intäkter kopplade till den el vi producerar i kraftvärmeverket med fjärrvärmens som bas.

Försäljning av utsläpps-
rätter:

Intäkter från försäljning av utsläppsrätter.

Övriga intäkter:

Avser framförallt intäkter från energitjänster och anslutningsavgifter. Här ingår också andra intäkter av engångskaraktär.

Fjärrvärmens konkurrenskraft

Konkurrenskraft är en sammanvägning av flera faktorer där pris är en viktig konkurrensfaktor, men även driftsäkerhet, trygghet, enkelhet, miljöprestanda och kompletterande tjänster.

Fjärrvärmerna är också lokalt producerad och ger lokal nytta.

Nyför säljningen är en indikator på fjärrvärmens konkurrenskraft och under de senaste åren har i stort sett alla större nybyggnationer valt fjärrvärme. Konkurrensen har ökat på värmemarknaden och vi tycker det är positivt då det stimulerar innovation, ökad effektivitet och utveckling tillsammans med kunderna. Vi följer utvecklingen av konkurrerande alternativ och jobbar aktivt med kostnadseffektiviseringar, och med att utveckla och förbättra vår produkt och kompletterande tjänster.

Bedömning av fjärrvärmens ekonomiska konkurrenskraft i Örnsköldsvik

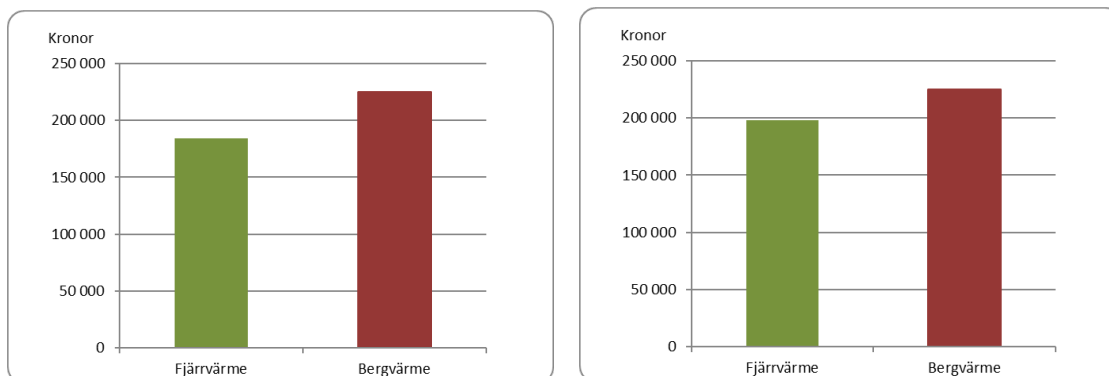
Varje kund har unika förutsättningar, möjligheter och behov vad gäller alternativ för uppvärmning och varmvatten och därför är bedömningen nedan en generell bedömning.

Vid en jämförelse mellan olika uppvärmningsalternativ är det viktigt att alla kostnader kommer med så att jämförelsen blir rättvisande, inte minst elnätskostnader och kapitalkostnader (d v s kostnaden för investeringen).

I diagrammen nedan jämförs den årliga kostnaden för olika uppvärmningsalternativ för dels en befintlig fjärrvärmekund, dels för en ny kund. Jämförelserna är gjorda med ett beräkningsverktyg som är framtaget av energikonsult- och forskningsföretaget Profu för att kunna beräkna kostnaden för olika uppvärmningsalternativ.

Jämförelserna är gjorda för Nils Holgersson-undersökningens typbyggnad för ett genomsnittligt flerbostadshus i Sverige (15 lägenheter om cirka 67 m², total boarea 1000 m², energianvändning 193 000 kWh per år).

Det vänstra diagrammet nedan visar vilken årskostnad (inkl moms) en befintlig fjärrvärmekund har och vilken årskostnad kunden skulle få vid byte till annat uppvärmningssätt. I det högra diagrammet jämförs kostnaden för olika uppvärmningsalternativ när en kund står inför att skaffa uppvärmning (t ex vid nybyggnation). I kostnaden för fjärrvärme ingår då kostnad för anslutning till fjärrvärmenätet och installation av fjärrvärmecentral.



Båda kostnadsjämförelserna visar årlig kostnad inklusive moms och inkluderar energikostnader, drift och underhåll, samt kapitalkostnader och är baserade på följande:

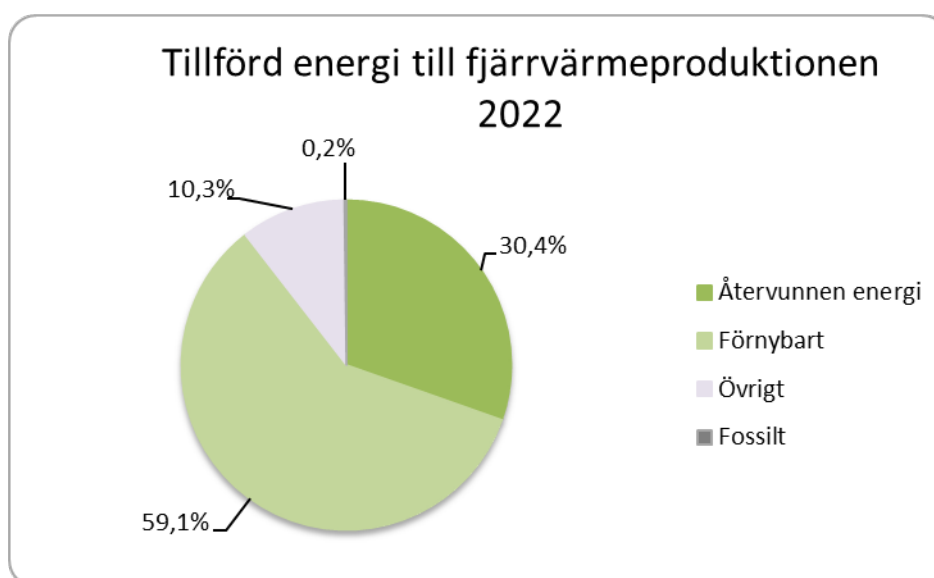
- Priserna för elnät, elöverföring och elskatt är i 2023 års nivå och fjärrvärmepriset är i 2023-års nivå plus 12%.
- Elpris: 74 öre/kWh.
- Kapitalkostnaden är beräknad med kalkylränta 5% och avskrivning på 15 år.

Vid byte från fjärrvärme till bergvärme så ökar elnätskostnaderna (består av kostnad för högre säkring/effekt, för elöverföring och elskatt). I exemplet ovan så ökar elnätskostnaden med 41 300 kr/år. Det är en stor kostnad och alltså viktig att ta med när olika alternativ skall jämföras med varandra. Vi har sett jämförelser där denna ökade elnätskostnad har sänkts helt och hållet eller delvis.

Fjärrvärmens miljövärden

Övik Energi producerar fjärrvärme i ett högeffektivt modernt kraftvärmeverk med rökgaskondensering som producerar både fjärrvärme och el. Produktionen baseras i huvudsak på energiåtervinning av restprodukter som bark, spån och flis från skogs- och sågverksindustrin runt omkring Örnsköldsvik. Dessa restprodukter är förnybart biobränsle.

Det bränsle vi använder ska så långt det är möjligt komma från närområdet runt Örnsköldsvik, därmed blir också transportererna korta. Under 2022 transporterades 97,3 % av bränslet kortare sträcka än 15 mil (2021: 99,6%).



Förklaringar:

Återvunnen energi är energi som återvinns från rökgaserna med hjälp av rökgaskondensering.
Förnybart är i huvudsak bark, spån, flis och en mindre andel biolja, bioharts och förnybar driftel.
Övrigt är torv och fossilt är eldningsolja. Övik Energis mål är att vara klimatneutrala efter år 2025 vilket innebär att torven kommer fasas ut och eldningsoljan planeras att ersättas av biolja.

Fjärrvärmens miljövärden (se nästa sida) beräknas enligt en metod som är framtagen i samarbete mellan Fastighetsägarna, HSB, Hyresgästföreningen, Riksbyggen, Sveriges Allmännyttan och Energiföretagen Sverige. Miljövärdena visar på fjärrvärmens resursförbrukning, klimatpåverkan och användning av fossil energi och kan användas av kunder som gör miljöredovisningar för sina verksamheter. Vi publicerar alltid föregående års miljövärden på vår hemsida senast den 31 januari året efter så att kunder kan hämta uppgifterna där för sin miljöredovisning.

Miljövärden för fjärrvärmenätet i Örnsköldsviks tätort år 2022:

Resurseffektivitet (primärenergifaktor)	Utsläpp av koldioxid från förbränning:	Utsläpp av koldioxid från transport och produktion av bränslen:	Procentandel fossilt
0,15	50,9 g CO ₂ /kWh	9,8 g CO ₂ /kWh	0,2 %

Förklaringar till miljövärden:

- **Resurseffektivitet** = Primärenergifaktorn är ett mått på den total energimängd som går åt i hela kedjan för att producera energi, ända från naturresurs, transport och omvandling, fram till slutkonsumtion av energin hos slutanvändaren. En stor andel restprodukter och rökgaskondensering som vi har ger låg primärenergifaktor.
- **Klimatpåverkan** = Mäts som koldioxidekvivalenter från förbränning samt produktion och distribution av bränsle i förhållande till den energi som levereras till kund.
- **Andel fossila bränslen** = Andel kol, olja och naturgas som används i förhållande till den energi som totalt används för att producera fjärrvärme

Vårt mål är att vara klimatneutrala år 2025, vilket innebär att torven kommer att fasas ut och eldningsolja planeras att ersättas av bioolja.

För mer information så hänvisar vi till vår Hållbarhetsrapport på vår hemsida.

Kunddialog och information

Kunddialog 2023:

Juni	Samrådsmöte
Augusti	Avslutande samrådsmöte

Information:

September 1 januari 2024	Information om prisförändring 2024 skickas till alla kunder Nytt pris börjar gälla
-----------------------------	---

Bilagor

1. Prislista fjärrvärme Örnköldsviks tätort 2024
2. Pris-/kostnadsmekanismer som påverkar våra kostnader och intäkter



Fjärrvärmepriser för företag, bostadsrättsföreningar och organisationer i Örnsköldsvik

Priserna gäller i Örnsköldsviks tätort. Med början från och med 2024-01-01 och tills vidare. Samtliga priser är exklusive moms. Se prisbestämmelser på baksidan.

Din totala kostnad för fjärrvärmerna består av två delar, energi och kapacitet.

Energi

Säsong	Energipris [öre/kWh]
Höst, vinter, vår (sept t o m maj)	48,46
Sommar (jun, jul & aug)	17,31

Kapacitet

Fastighetens kapacitetsbehov [kWh]	Kapacitetspris [kr/kWh/år]
55 – 1 199	43,15
1 200 – 1 799	42,58
1 800 – 2 399	41,65
2 400 – 2 999	40,85
3 000 – 3 599	40,15
3 600 – 4 199	39,58
4 200 – 4 799	39,12
4 800 – 5 999	38,77
6 000 – 7 199	38,42
7 200 – 8 399	38,08
8 400 – 10 799	37,62
10 800 – 13 199	37,27
13 200 – 17 999	36,92
18 000 – 23 999	36,58
24 000 – 35 999	36,23
36 000 – 71 999	35,88

Din fastighets kapacitetsbehov uppdateras årligen och kostnaden för kapacitet fördelas jämt över årets alla månader.



Prisbestämmelser

Dessa prisbestämmelser gäller för fjärrvärmeleveranser i Örnsköldsviks tätort till lokaler och flerbostadshus i näringsverksamhet (eller annan likartad verksamhet som t ex bostadsrättsförening).

Så här räknar du ut din kostnad

Energikostnad: fastighetens energianvändning (i kWh) x energipriset (öre/kWh). Energipriset är uppdelat på två säsonger.

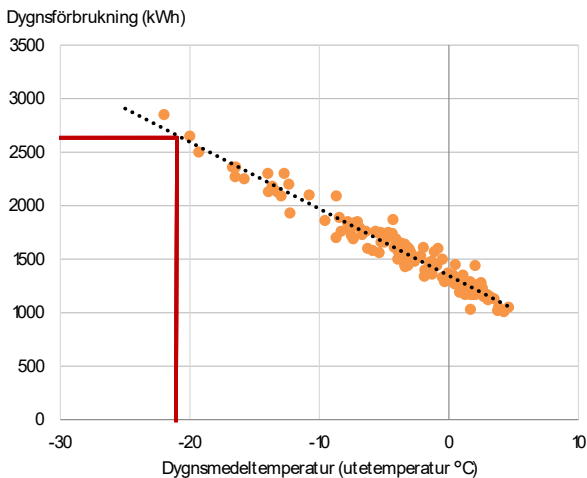
Kapacitetskostnad: fastighetens kapacitetsbehov x priset för kapacitetsbehovet (kr/kWh/år). Kostnaden är en årlig kostnad som fördelas jämt över året.

Bestämning av kapacitetsbehovet

Kapacitetsbehovet bestäms i första hand med hjälp av metoden energisignatur och i andra hand med hjälp av toppvärdesmetoden.

Kapacitetsbehov baserat på energisignatur

De orange punkterna i diagrammet nedan är de uppmätta dygnsförbrukningarna för en fastighet. Den streckade linjen är beräknad utifrån den uppmätta förbrukningarna och visar hur mycket fjärrvärme som fastigheten beräknas använda under ett dygn vid olika utetemperaturer. Detta samband mellan energianvändning och utetemperatur kallas för fastighetens energisignatur.



I exemplet ovan så är kapacitetsbehovet 2657 kWh.

Kapacitetsbehovet bestäms av linjens värde vid -21°C och avrundas till närmaste heltal. I exemplet ovan så är kapacitetsbehovet 2657 kWh.

Beräkningen av den streckade linjen baseras på uppmätta dygnsvärden under vardagar (måndag till fredag) under perioden november till och med mars, när dygnsmedeltemperaturen är under $+5^{\circ}\text{C}$ vid SMHI:s mätpunkt i Örnsköldsvik (Örnsköldsviks flygplats).

Kapacitetsbehov baserat på toppvärden

Om det inte går att fastställa ett linjärt samband mellan fastighetens användning av fjärrvärme och utetemperatur med hjälp av en energisignatur (vilket visar sig genom att korrelationen är sämre än 0,7) så används istället metoden toppvärde.

Med metoden toppvärde bestäms kapacitetsbehovet genom att räkna ut medelvärdet av de tre högsta uppmätta dygnsförbrukningarna under samma förutsättningar och mätperiod som för energisignatur. Kapacitetsbehovet avrundas till närmaste heltal.

Revidering av kapacitetsbehov

Den 1 januari varje år reviderar vi din fastighets kapacitetsbehov. Det innebär att kapacitetsbehovet uppdateras baserat på mätvärden som uppmätts under den senaste värmesäsongen (november till och med mars). Fastigheter med kapacitetsbehov under 55 kWh/dygn höjs till 55 kWh/dygn.

Periodisering av kapacitetskostnaden

Kostnaden för kapacitetsbehovet är en årskostnad som delas med antalet dygn på året. På varje månadsfaktura debiteras en kapacitetskostnad baserat på antalet dygn i den aktuella månaden.

Kapacitetsbehov vid nyanslutning

Fram till att fastigheten varit i drift över en värmesäsong (november till och med mars) debiteras inget kapacitetsbehov utan endast energi och energipriset är 79,81 öre/kWh exkl moms från 2024-01-01 och tills vidare. Efter värmesäsongen fastställs fastighetens kapacitetsbehov enligt beskrivningen i denna prislista och debitering uppdelat i kapacitet och energi börjar ske från och med april månad.

Anslutningskostnad

För anslutning av en ny kund till fjärrvärmesystemet utgår en anslutningsavgift. Anslutningsavgiften offereras separat.

Övrigt

Fakturering

Faktura skickas normalt inom 7 arbetsdagar efter varje månadsskifte.

Vår kundservice

Svarar gärna på frågor. Telefon 0660-789 01 eller via mejl till kundservice@ovikenergi.se

Bilaga 2:

Pris-/ kostnadsmekanismer som påverkar våra kostnader och intäkter

Rörliga kostnader

Den enskilt största kostnadsposten för fjärrvärmen är de rörliga kostnaderna, varav bränslerelaterade kostnader utgör huvudparten (~ 80 %).

Rörliga kostnader	Pris-/kostnadsmekanism	Kommentar
Biobränslen	Marknadspris lokal marknad	Förhandling skogs- och sågverksindustrin
Biogas	Marknadspris lokal marknad	Förhandling processindustri
Hartsolja (bio-olja)	Platts notering EO5	Förändras månadsvis
EO5/EO1	Platts notering EO5/EO1	Förändras månadsvis
Drift-el	Nord Pool	Finansiell handel för prissäkring
Utsläppsrätter	Marknadspris	
Övriga rörliga kostnader	Löneutveckling	Marknadens parter

Fasta kostnader

De fasta kostnaderna är i stort oberoende av den producerade och levererade mängden fjärrvärme. De externa kostnaderna består av mycket varierande varor och tjänster där marknadspriserna kan förändras olika sinsemellan.

Fasta kostnader	Pris-/kostnadsmekanism	Kommentar
Extern kostnad Drift och underhåll	Bland annat SCB PPI	PPI = ProducentPrisIndex Verkstadsvaor och Tjänster
Extern kostnad Adm/Försäljn.omkostn.	Bland annat SCB TPI	TPI=TjänstePrisIndex
Personal	Löneutveckling	Marknadens parter
Avskrivningar	Reinvesteringstakt	Förändras beroende på ny- eller reinvesteringstakten

Förändrad lagstiftning och regelverk kan öka eller minska de rörliga och fasta kostnaderna.

Rörliga intäkter

Rörliga intäkter	Prismekanism	Kommentar
Elpris	Nord Pool	Finansiell handel för prissäkring
Utsläppsrätter	Marknadspris	
Elcertifikat	SKM (Svensk Kraftmäkling)	Marknadspris Svensk-Norsk handel