

2023-09-14

Prisändringsmodell 2024-2026

Fjärrvärmepriset i Ängelholm

och Helsingborg

ÖRESUNDS
KRAFT

§

1 Inledning	1
2 Prispolicy	1
2.1 Prissättningsprincip	1
2.2 Resultatmål och ägardirektiv	1
2.3 Prisutvecklingsmål.....	2
2.4 Prisdialog.....	2
2.5 Miljö och klimat.....	2
3 Prisåtagande 2024-2026.....	3
3.1 Prisprognos	3
3.2 Förändring av marknadsvillkor.....	3
3.3 Korrigering av prismodell för Näringsidkare.....	4
3.4 Normalprislistor 2024.....	4
4 Prismodell	5
4.1 Näringsidkare (från och med 2024-01-01).....	5
4.2 Konsumenter	6
5 Fjärrvärmens kostnader	8
5.1 Allmänt	8
5.2 Intäkter utöver fjärrvärme	9
5.3 Kostnadsutveckling.....	9
5.4 Investeringar och effektiviseringsåtgärder	10
5.5 Fjärrvärmeproduktionen	11
6 Nya fjärrvärmekunder.....	12
6.1 Exploateringsområden.....	12
6.2 Förtätning	12
7 Kunddialog	13
7.1 Agenda samrådsmöten	14
8 Bilagor	1

1 Inledning

Öresundskraft vill tillsammans med våra fjärrvärmekunder utveckla fjärrvärmerna i Ängelholm och Helsingborg. År 2012 togs ett gemensamt initiativ till en årlig prisdialog med syfte att öka kunskap om respektive affärer, bli förståelse och insyn i fjärrvärmens prissättning. I detta dokument redovisar vi hur priset av fjärrvärme sätts samt Öresundskrafts prisåtagande för perioden 2024-2026. Årets prisdialog finns sammanfattat i separat samrådsprotokoll, www.oresundskraft.se.

Under 2022 påbörjades en korrigering av prismodellen och den fortsätter under 2023-2024. Till 2022 infördes ett temperaturintervall för hur högsta dygnsmedeleffekten bestäms och 2023-2024 kommer det i två steg att göras en korrigering i fördelningen mellan energi- och effektdelen i prismodellen. Detta finns beskrivet i kapitel 3.3.

2 Prispolicy

2.1 Prissättningsprincip

Följande huvudprinciper ligger till grund för prissättningen av fjärrvärmerna:

1. **Kostnadsbaserad prissättning** – Priset skall täcka fjärrvärmeverksamhetens kostnader för att leverera en säker och klimatklok värme samt över tid få en rimlig avkastning. Ängelholm och Helsingborg utgör olika prisområden för att återspegla respektive systems kostnadsnivå.
2. **Konkurrenskraftig pris** – Priset skall vara konkurrenskraftigt gentemot andra uppvärmningsalternativ på vår marknad.
3. **Under riksgenomsnittet** – vårt genomsnittliga fjärrvärmepris skall vara lägre än riksgenomsnittet, vilket även är ett direktiv från ägaren.
4. **Likabehandling** – Likabehandling av kunder inom samma kundkategori.

Punkt 2 och 3 uppnår vi genom att aktivt arbeta med att effektivisera vår verksamhet och pressa våra kostnader.

2.2 Resultatmål och ägardirektiv

Öresundskrafts fjärrvärmeaffär styrs av ägardirektivet från Helsingborgs stad som anger följande:

- Öresundskraft ska erbjuda attraktiva produkter och tjänster för att skapa en långsiktig lönsamhet. Verksamhetens intjäningsförmåga ska möjliggöra utbyggnad och reinvesteringar i infrastruktur samt satsningar mot framtidens hållbara energi- och kommunikationslösningar.
- Fjärrvärmepriserna ska sättas inom ramen för Prisdialogen. Ambitionen är att fjärrvärmepriserna ska vara lägre än genomsnittet för branschen men får avvika maximalt 5 procent från branschgenomsnittet.

- Öresundskrafts avkastningskrav ska vara marknadsmässigt för de branscher bolaget verkar inom men även beakta bolagets långsiktiga värdeskapande roll för Helsingborgs utveckling.
- Bolagets långsiktiga avkastning över en investeringscykel (cirka 20 år) uttryckt i avkastning på sysselsatt kapital ska minst uppgå till årsgenomsnittet för STIBOR 3-månader + 6 procentenheter.

2.3 Prisutvecklingsmål

Vi har också satt upp prisutvecklingsmål vår prissättning och prismodell.

- **Förutsägbarhet** – Vi ska ha långsiktighet och förutsägbarhet för fjärrvärmepriset. Prisutvecklingen anges för två kommande år, samt en inriktning för tredje året.
- **Kostnadsriktighet** – Våra prismodeller ska så långt som möjligt återspegla kostnaderna för att långsiktigt producera och distribuera fjärrvärmen. Detta ger en rättvisande information till kunden, och gynnar direkt de kunder som gör energi- och effektbesparingar när energin är som dyrast. En sådan prissättning gör också fjärrvärmeverksamheten robust mot ändrade leveransvolymmer etc, vilket leder till stabila priser.
- **Kunddialog** – ändringar i pris eller prismodell skall genomföras i dialog med våra kunder.

2.4 Prisdialog

Våra prisförändringar ska genomföras i formatet för Prisdialogen, där förändringar i pris och prismodell presenteras och tas upp till dialog med våra kunder. För Helsingborg och Ängelholm hålls en gemensam prisdialog, men separata lokala överenskommelser kan träffas. Dialogmöten hålls för både näringsidkare och konsumenter men vid separata tillfällen.

Till Prisdialogen för näringsidkare bjuds representanter för SABO (Helsingborgshem och Ängelholmshem), Riksbyggen och Fastighetsägarnas Riksförbund (utgörs av de lokala styrelserna i Ängelholm och Helsingborg) in tillsammans med representanter för våra största företagskunder samt kunder som uttryckt ett specifikt intresse av att delta. Till Prisdialogen för konsumenter bjuds Villaägarnas Riksförbund in samt kunder som uttryckt ett specifikt intresse av att delta.



2.5 Miljö och klimat

Vi redovisar fjärrvärmens miljöpåverkan varje år i vår hållbarhetsredovisning samt i Prisdialogen. Vi arbetar fokuserat med att minska vår miljöpåverkan men tillsammans med våra kunder verka för att reducera fossila utsläpp.

3 Prisåtagande 2024-2026

3.1 Prisprognos

Öresundskraft gjorde 2019 ett extraordinärt 5-årigt prisåtagande för perioden 2020-2024. Verksamhetens kostnader bedömdes då som fortsatt stabila under överskådlig tid. Sedan en tid tillbaka råder en stor osäkerhet på energimarknaden. Störst osäkerhet råder fortsatt för bränslekostnader, el- och avfallintäkter. Baserat på de nuvarande marknadsprognoserna (inflation, räntor, övriga intäkter och bränslepriser) planerar vi en årlig ändring för 2024 av fjärrvärmepriset med en ökning på 5% för alla fjärrvärmekunder i Helsingborg och Ängelholm som träder i kraft 2024-01-01 vilket ligger inom indikation för prisåtagandet som gjordes i prisdialogen 2022.

För 2025 flaggar Öresundskraft för att indikationen som tidigare givits behöver justeras uppåt från 0-5% till 2-8%. Vi väljer att kommunicera den osäkerhet vi ser på marknaden redan nu för att inte med kort varsel behöva frånga det vi kommunicerat. Om de historiskt höga kostnadsnivåerna består så kan det medföra ett behov till ökad kostnadstäckning efterföljande år vilket återspeglas i indikerade prisintervall för 2026.

Observera att åtagandet kan frångås/ändras vid nya eller ändrade skatter, regleringar eller kraftigt förändrade marknadsvillkor som påverkar fjärrvärmeaffären.

Tabell 1 Prisåtagande 2024-2026 för Helsingborg och Ängelholm

	2024	2025	2026
Helsingborg Näringsidkare	5 %	Indikation 2-8 %	Indikation 2-5%
Ängelholm Näringsidkare	5 %	Indikation 2-8 %	Indikation 2-5%
Helsingborg & Ängelholm Konsument	5 %	Indikation 2-8 %	Indikation 2-5%

3.2 Förändring av marknadsvillkor

Redan 2021 och 2022 skedde kraftiga förändringar i bränslepriser, inflation etcetera och osäkerheter har fortsatt in i 2023. Makrofaktorer som Rysslands anfallskrig mot Ukraina och inriktningen till ett minskat energiberoende till Ryssland påverkar priserna på bränslen och el fortsatt framåt

3.3 Korrigering av prismodell för Näringsidkare

Fjärrvärmen är en uppvärmningsform som uppskattas för dess förutsägbarhet och stabilitet när det gäller kundens uppvärmningskostnad. Prismodellen för fjärrvärmen har inte varit designad för de senaste åren kraftiga variation i hur kalla vintrarna varit. Tidigare modell gav stora slag i kundens uppvärmningskostnad och därmed också i intäkterna för fjärrvärmen. Vi har satsat mycket på att ta tillvara spillvärme, möjliggöra billigare bränslen och framtidssäkra fjärrvärmen. Det innebär att de rörliga kostnaderna har minskat och de fasta kostnaderna har ökat. En konsekvens blir då att fördelningen mellan verksamhetens fasta och rörliga kostnader inte längre motsvaras i fjärrvärmeprisets fördelning mellan effekt och energi. Korrigeringen av prismodellen har syftat till att:

- Öka förutsägbarhet och jämna ut fjärrvärmekostnaden mellan åren
- Stärka konkurrenskraft och incitament för att använda fjärrvärme
- Öka kostnadsriktigheten och transparensen i prissättningen

Korrigeringen av prismodellen är intäktsneutral för Öresundskraft och kostnadsneutral för kundkollektivet som helhet.

3.3.1 Korrigering av pridfördelningen mellan energi och effekt (2023-2024)

Som en del i att skapa bättre förutsägbarhet och kostnadsriktighet justerar vi i fördelningen av priset mellan energi- och effektdelen. Den prismodell som gällt till och med 2021 har utgått från en fördelning i fjärrvärmekostnaden där effektdelen utgör 20 %, energidelen 70 % och flödesdelen 10%. Korrigeringen görs i två steg i samband med årsskiftet 2022/2023 samt 2023/2024 och börja gälla från 2023-01-01 respektive 2024-01-01.

2023 – sänktes energidelen till ca 60 % och effektdelen ökades till ca 30 % av totalen.

2024 – sänks energidelen till ca 50 % och effektdelen ökas till ca 40 % av totalen.

Flödesdelen hålls oförändrad och fortsätter att utgöra ca 10 %. I 2021 års priser motsvarar den totala förändringen en sänkning av energipriset med 157 kr/MWh under vintersäsongen och 57 kr/MWh under vår/höst samt att effektpriset höjs med 405 kr/kW. Fördelningarna är ungefärliga och är beräknade utifrån typhus och Öresundskrafts totala intäkter. Beroende på användningsprofil kan dessa fördelningar variera.

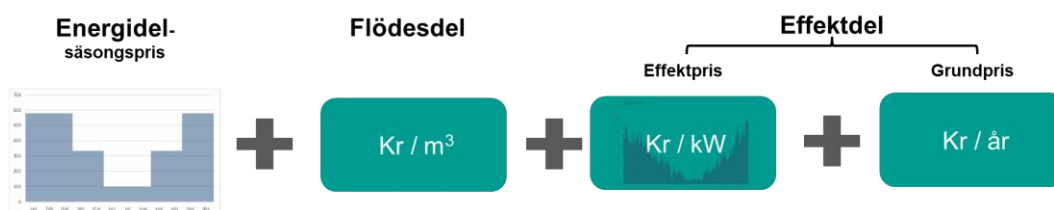
3.4 Normalprislistor 2024

Fjärrvärmepriserna kommer att förändras enligt 3.1 Prisprognos och prislistor för 2024 finns i bilaga 2.

4 Prismodell

4.1 Näringsidkare (från och med 2024-01-01)

Vår prismodell för näringsidkare utgörs av tre delar: energi, flöde och effekt (se Figur 1). Prismodellens syfte är att återspegla fjärrvärmens kostnader och fördela dessa rättvist, skapa ett incitament för effektiviseringar samt bidra till en förutsägbar uppvärmningskostnad. För en typkund utgör energidelen 50 % av den totala fjärrvärmekostnaden, medan effektdelen är 40 % och flödesdelen 10 %. (Notera pågående förändring av denna fördelning under 3.2.)



Figur 1 Prismodell för näringsidkare

4.1.1 Energi

Det kostar olika att producera fjärrvärmens olika tider på året. Vintertid i Helsingborg med hög förbrukning måste vår mer kostsamma produktion med träpellets användas. Sommartid med låg förbrukning räcker den billiga restvärmens från Kemira och avfallsbehandlingen på Filborna. Vintertid i Ängelholm behöver vi använda bioolja för perioder med hög förbrukning, resterande del av året kan vi använda våra fastbränslepannor. Vi sätter därför energipriset efter en rättvis princip, där priset återspeglar vad det kostar att producera den värme man använder. Priset är olika för dessa perioder på året:

- **vinter:** november – mars
- **vår/höst:** april – maj, september – oktober
- **sommar:** juni – augusti

4.1.2 Flöde

Värmeväxlaren för fjärrvärme i fastigheten (fjärrvärmecentralen) ska ta vara på värmen i det inkommande vattnet effektivt, genom att kyla ned det så mycket som möjligt innan det går tillbaka i returledningen. För hög temperatur på returvattnet innebär att det pumpas runt onödiga mängder vatten i fjärrvärmesystemet och att fjärrvärmeproduktionen får sämre effektivitet. För vintermånaderna (november–mars) finns därför en priskomponent som beror av volymen vatten, detta för att skapa ett incitament till effektiv avkylning i fjärrvärmecentralen.

4.1.3 Effekt

Fjärrvärmesystemets kostnader beror också mycket starkt på toppbelastningarna. Situationen en kall vinterdag, när nästan alla kunder behöver som mest värme, är den som bestämmer hur mycket produktionsanläggningar och hur stora ledningar som måste byggas och underhållas. Därför är det rättvist att det pris du som kund betalar också har en komponent beroende av det högsta värmeuttaget du begär, det

vill säga ditt effektbehov. Detta har vi valt att bestämma genom mängden värme du köper under det dygn på året när du förbrukar som mest, den sk högsta dygnsmedeleffekten. Effektvärdet gäller som underlag för debitering tills en högre dygnsmedeleffekt mäts upp eller i högst 12 månader.

Undantag

I det fall där medeltemperaturen det kallaste dygnet de senaste 12 månaderna är varmare än -5 °C sker ingen uppdatering av dygnsmedeleffekten.

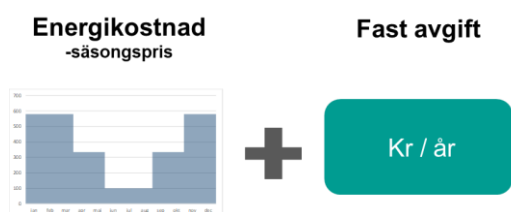
Förändringar

I den situation där undantaget ovan har inträffat kan en kund, som genomfört större förändringar i en fastighets eller fjärrvärmeanslutnings egenskaper och där förändringen sänker fastighetens effektbehov, begära en justering av högsta dygnsmedeleffekten. Justeringen görs i dialog mellan kunden och Öresundskraft. Manuellt justerad högsta dygnsmedeleffekt gäller från och med efterföljande månadsskifte efter att Öresundskraft och kund kommit överens om nytt värde.

Som huvudregel beräknas en högsta dygnsmedeleffekten för den utetemperatur som gällt vid senast uppmätta högsta dygnsmedeleffekt.

4.2 Konsumenter

Vår prismodell för konsumenter utgörs av två delar: energi och fast (se Figur 2).



Figur 2 Prismodell för konsumenter

4.2.1 Energi

Det kostar olika att producera fjärrvärmerna olika tider på året. Vintertid i Helsingborg med hög förbrukning måste vår mer kostsamma produktion med träpellets användas. Sommartid med låg förbrukning räcker den billiga restvärmen från Kemira och avfallsbehandlingen på Filborna. Vintertid i Ängelholm behöver vi använda bioolja för perioder med hög förbrukning, resterande del av året kan vi använda våra fastbränslepannor. Detta ska du som kund kunna dra fördel av. Vi sätter därför energipriset efter en rättvis princip, där priset återspeglar vad det kostar att producera den värme man använder. Priset är olika för dessa perioder på året:

- **vinter:** november – mars
- **vår/höst:** april – maj, september – oktober
- **sommar:** juni – augusti



4.2.2 Fast del av priset

Den fasta delen skall motsvara de fasta kostnader som till stor del utgörs av våra produktionsanläggningar och ledningsnät. Situationen en kall vinterdag, när nästan alla kunder behöver som mest värme, är den som bestämmer hur mycket produktionskapacitet vi behöva ha och hur stora ledningar som måste byggas och underhållas för att kunna leverera värme till alla våra kunder.

5 Fjärrvärmens kostnader

5.1 Allmänt

Summan av de priskomponenter som våra kunder betalar ska täcka fjärrvärmens nettokostnader och ge rimlig avkastning för verksamheten, det är grunden för en kostnadsbaserad prissättning.

Verksamheten innebär ett risktagande främst i form av pris- och volymrisker och är i sin natur väderberoende. Öresundskraft bär denna risk genom vårt prisåtagande. Resultatet av denna risk överförs inte till kund, vilket innebär att eventuellt minskat eller ökat resultat inte förs vidare.

Marknadsvillkoren påverkas av EU-direktiv såsom Förnybarhetsdirektivet och Energieffektiviseringsdirektivet i kombination med nationella byggregler. Förändringar av skatter (kan tex vara NOX- skatt etc) och avgifter som ej var kända vid tidpunkt för vår överenskommelse kommer vi att kompensera för genom ändring av fjärrvärmepriset, enligt gällande Allmänna avtalsvillkor för leverans av fjärrvärme. Som tidigare nämnts har energimarknaden och inflationen kraftigt förändras och fortsatt orolig energimarknad är att vänta framöver i kombination med fortsatt hög inflation. Detta kan komma att påverka prisåtagandena för 2024 och 2025 och därav av vida intervall.

Sammantaget kan sägas att:

- Mot bakgrund av den aktuella frågan om en framtida effektproblematik är fjärrvärmens bidrag och betydelse för ett hållbart samhälle mer aktuell än någonsin.
- Priserna på biobränslen har ökat kraftigt sedan 2022 och bedöms fortsätta vara högt framöver, det gäller alla typer av träbränslen såsom pellets och returträ men även bioolja/RME.
- Allt högre konkurrens om restavfall vilket leder till pressade s.k. gatefees.
- Beträffande styrmedel har priset på utsläppsrätterna ökat och bedöms fortsätta öka under perioden. Vidare så har tilldelningen av utsläppsrätter till Filbornaverket har minskat.
- Den affärsrisk som i nuläget bedöms ha mest påverkan på verksamheten, tillsammans bränslepriserna och utsläppsrätter, är elhandelspriset som är fortsatt högt även om det på senare tid fallit tillbaka något.
- Vidare så har inflationen påverkat det allmänna kostnadsläget vilket fördyrar drift- och underhållskostnader.
- Den svaga kronkursen ger fördyringar
- Marknadsvillkoren påverkas av EU-direktiv såsom Förnybarhetsdirektiv och Energieffektiviserings-direktiv i kombination med nationella byggregler.
- Utöver detta kan ändringar i eller nya skatter, styrmedel och regleringar påverka fjärrvärmeaffären framöver

Utöver detta kan ändringar i eller nya skatter, styrmedel, regleringar eller kraftigt förändrade marknadsvillkor påverka fjärrvärmeaffären framöver.

5.2 Intäkter utöver fjärrvärme

Utöver värmeförsäljningen får vi intäkter för avfallsbehandling (förbränning) och elproduktion från kraftvärme. Dessa intäkter bidrar till att hålla fjärrvärmepriset konkurrenskraftigt. Avfallsförbränningen är en viktig del i resurshushållningen och att ta vara på restvärme. Kraftvärmeproduktionen bidrar till att stärka vårt energisystem med lokal elproduktion, vilket är viktigt under framför allt vintertid då elanvändningen är högre.

5.2.1 Elförsäljning

Kraftvärmeproduktion sker vid Filborna och Västhamnsverket. Framtida elproduktion prissäkras enligt fastställd riskpolicy av Öresundskraft. Prissäkringsåtgärder syftar till att på kort sikt skapa förutsägbarhet i verksamhetens resultatutveckling samt att på lång sikt stabilisera affärens resultat.

5.2.2 Behandlingsavgifter

Intäkterna för att ta emot och behandla avfall ingår som en del i fjärrvärmeverksamheten. Vi arbetar aktivt för att hela tiden utveckla avfallsbehandlingen och behandlingsavgifterna är en viktig del i att kunna motverka kostnadsökningar i andra delar av fjärrvärmeaffären.

Nettot från behandlingsintäkter bedöms minska kommande år. Intäkter för avfallsbehandling omfattar även en ersättning för förbränningskatten, vilket innebär att denna skatt inte tas ut på fjärrvärmepriset. Utvecklingen har gjort att intäkterna för avfallsbehandlingen av restavfall och farligt avfall minskar på grund av ökade transportkostnader. Dessutom har kostnaderna för utsläppsrätter ökat vilket leder till ett minskat netto. För avfall där vi får behandlingsavgifter råder det en ökad konkurrens vilket gör att intäkterna även sjunker för dessa.

5.3 Kostnadsutveckling

Budget beräknas på s.k. normalår som definieras av SMHI och historiska erfarenheter. Utfall kan sedan bli varmare eller kallare vilket ger påverkan på främst bränslekostnader och elintäkter, men också underhållskostnader för produktionen, vilket ska täckas av prisåtagandet. Däremot kan det ske förändringar över tid på exempelvis bränslekostnader i form av stigande priser på pellets. Dessa förändringar tar vi hänsyn till i kostnadsutvecklingen och blir en del i prisåtagandet.

Vi genomför även åtgärder och projekt för att utveckla och effektivisera fjärrvärmerna, dessa kan leda till ökande kostnader i form av avskrivningar och finansiella kostnader.

5.3.1 Ängelholm

De högre kostnaderna för 2023 jämfört med budget är i huvudsak relaterade till omvärldsfaktorer och kraftigt högre priser på såväl bränsle såsom RT-flis och skogsflis samt elpris. Samtidigt är betalningsviljan för tryckt trä mindre. I

Ängelholm är det endast värmeproduktion och inte kraftvärmeproduktion vilket medför att elförbrukningen blir en stor kostnadspost. Inför 2024 är det sammantaget en fortsatt kraftig kostnadsutveckling i Ängelholm enligt ovannämnda orsaker. Även den svaga kronan spelar in negativt på kostnadsbilden.

Sammantaget för Ängelholm:

- Ökade bränslekostnader på RT-flis samt skogsflis.
- Mindre betalningsvilja för destruering av tryckt trä
- Minskad tillgång på bränslen kopplat till vikande byggkonjunktur
- Svag kronkurs gentemot Euro

5.3.2 Helsingborg

Även för Helsingborg gäller att de högre kostnaderna under 2023 utgörs av omvärldsfaktorer. Pelletskostnaderna ökar med 20%, mängden restavfall minskar till följd av svag byggkonjunktur samtidigt som konkurrensen om avfallet hårdnar.

De tidigare prognoserna om fortsatt mycket höga elpriser, vilket skulle ge ökade intäkter från kraftvärmeproduktionen har inte infriats, varför effekterna blir större. Tilldelningen av utsläppsrätter har minskat och priset för dessa har samtidigt ökat kraftigt och spås öka framöver. Delar av den ökade kostnaden för utsläppsrätter tas ut på avfallslämnarna men kan framförallt endast tas ut på inhemska avfallslämnare. Det skall dock tilläggas att importerat avfall är kostnadseffektivare än vad som hade varit alternativet (pellets) samt att tillgången på svenskt avfall är begränsat. Sammantaget för Helsingborg:

- Ökade pelletskostnader, 20%
- Minskade restavfallsmängd pga. byggkonjunktur
- Ökad konkurrens om svenskt restavfall pressar gatefee
- Ökande kostnad för utsläppsrätter CO₂.
- Minskande intäkter pga. vikande elpris
- Högre avskrivningar pga. reinvestering i Västhamnsverket
- Hög inflation, vilket bl.a. påverkar drift- och underhållskostnaderna.

5.4 Investeringar och effektiviseringsåtgärder

Fjärrvärmeverksamhet binder mycket kapital i form av produktions- och distributionsanläggningar samt är kapitalintensiv med re- och nyinvesteringsbehov av produktionsanläggningar och distributionsnät. Därutöver tillkommer investeringar i nya fjärrvärmemätare och utbyggnad av fjärrvärmenätet.

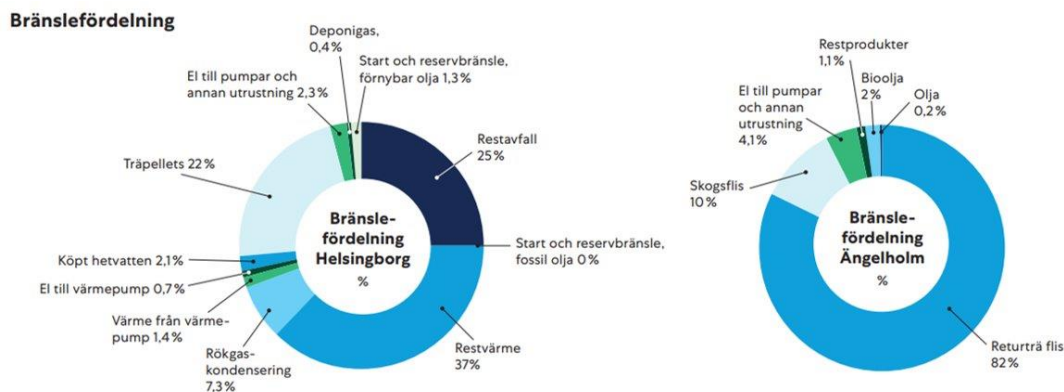
Fjärrvärmeverksamheten ska generera en avkastning som säkerställer den fortsatta utvecklingen och därmed ett konkurrenskraftigt, stabilt och förutsägbart fjärrvärmepris. Avkastningen ska skapa en uthållig ekonomisk styrka som möjliggör att anläggningar kan förnyas och att spikar i kostnader kan hanteras utan att fjärrvärmepriset påverkas oförutsägbart.

5.5 Fjärrvärmeproduktionen

Produktionen i Helsingborg består för närvarande av 100% återvunnen och förnybar energi där resursanvändningen (primärenergifaktor) är 0,08. Största delen utgörs av restvärme från det avfallseldade kraftvärmeverket Filborna och Kemiras industri. Under höst/vår samt vintertid när värmebehov ökar kompletteras driften med antingen Västhamnsverkets (VHV) värmepump som återvinner restvärmen i avloppsvattnet från Öresundsverket (NSVA) eller biokraftvärmeproduktionen (träpellets framställd av restprodukt från träindustri) på VHV. Biokraftvärmeproduktionen på VHV bidrar också till lokal elproduktion vilket är viktigt just under vintertid.

Fjärrvärmenätet i Helsingborg är även sammankopplat med näten i Landskrona och Lund i ett gemensamt system. Det ger ökad leveranstrygghet till de drygt 100 000 hushåll i regionen som använder fjärrvärme. Genom ledningen tar vi tillsammans vara på energin i restvärmen från industrier och forskningsanläggningar.

I Ängelholm är 99,8% återvunnen och förnybar energi där resursanvändningen är 0,13. Där produceras all fjärrvärme på Åkerslundsverket. Huvuddelen av produktionen kommer från RT-flis och träavfall. Vintertid när värmeanvändningen stiger i nätet används även bioolja (RME).



Figur 3 Bränslefördelning 2022

6 Nya fjärrvärmekunder

Fjärrvärmeverksamheten i Ängelholm och Helsingborg bedrivs på affärsmässig grund. Vi arbetar aktivt för att ansluta fler kunder i både exploateringsområden och befintliga områden, så kallade förtätningar.

6.1 Exploateringsområden

För varje enskilt område görs en samlad investeringskalkyl baserat på vilken beslut tas om fjärrvärme byggs ut i området eller ej. Varje exploateringsområde ska uppfylla Öresundskrafts uppsatta avkastningskrav på investeringar och sätta affärskrav.

6.2 Förtätning

I befintliga fjärrvärmeområden görs en investeringskalkyl för varje enskild kund eller grupp av kunder innan offert ställs ut. Varje enskild ny kund eller grupp av kunder ska uppfylla av Öresundskrafts satta affärskrav.

7 Kunddialog

Kunddialogen i Helsingborg och Ängelholm genomförs i en samrådsprocess upp enligt denna partsöverenskommelse. Inför en prisförändring vid kommande årsskifte inleds lokala samråd i april/maj. Den lokala överenskommelsen om prisförändring bör vara klar senast i början av augusti. För näringsidkare i år har Prisdialogen hållits som fysiska möten. Samråd 1 hölls i mitten av maj och samråd 2 i mitten av juni. För konsumenter hölls samrådsmötet 1 i slutet av juni och samrådsmöte 2 i slutet av augusti.

Tabell 2 Tidplan för Prisdialogen

Januari	Planeringsmöte – datum och tema för året sätts
Maj	Samrådsmöte 1 - förslag presenteras
Augusti	Samrådsmöte 2 – lokal överenskommelse klar
September	Ansökan förlängt medlemskap skickas till Prisdialogens kansli
September	Lokal överenskommelse och ny prislista publiceras på www.oresundskraft.se
September	Utskick till alla kunder om prisåtagandet och prisdialogen
November	Digitala informationsträffar för de olika kundsegmenten för att informera om prisåtagandet, prisdialogen, energimarknaden samt annan relevant information.

Samråden är gemensamma för Helsingborg och Ängelholm. Till prisdialogen för näringsidkare bjuds representanter för SABO (Helsingborgshem och Ängelholmshem), Riksbyggen och Fastighetsägarnas Riksförbund (utgörs av de lokala styrelserna i Ängelholm och Helsingborg) in tillsammans med representanter för våra största företagskunder.

7.1 Agenda samrådsmöten

7.1.1 Näringsidkare

Möte	Syfte	Agenda
Samråd 1 17 maj	Ge leverantören ökad kunskap om kundernas verksamhet. Ge kunderna möjlighet att lämna synpunkter på fjärrvärmeleverantörens prisändringsmodell	<ol style="list-style-type: none"> 1. Inledning med presentationsrunda 2. VD Öresundskraft, har ordet 3. Läget på Energi- och bränslemarknaderna, Konsulter och forskare på Profu 4. Miljövärden för fjärrvärmens 2022 5. Prisändringsmodell (Prisåtagandet) 6. Status produktion/distribution och kostnadsutveckling 7. Prisåtagande 2024-2026 8. Summering
Samråd 2 15 juni	Ge kunderna möjlighet att lämna synpunkter på sedan förra mötet samt besluta om prisändringsmodell.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Välkomna 2. Inledning 3. Repetition Prisändringsmodell (prisåtagandet) 4. Diskussion, beslut och signering av protokoll 5. Årets tema: CCS Status i CCS-projektet – Soraya Axelsson 6. Klimatdialogen 7. Summering 8.

7.1.2 Konsument

Möte	Syfte	Agenda
Samrådsmöte 1 28 juni	Ge leverantören ökad kunskap om kundernas perspektiv. Ge kunderna möjlighet att lämna synpunkter på fjärrvärmeleverantörens prisändringsmodell	<ol style="list-style-type: none">1. Välkommen2. Inledning3. Miljövärden för fjärrvärmen 20224. Prisändringsmodell (Prisåtagandet)5. Status produktion/distribution och kostnadsutveckling6. Prisåtagande 2023-20257. Summering
Samrådsmöte 2 29 augusti	Ge kunderna möjlighet att lämna synpunkter på sedan förra mötet samt besluta om prisändringsmodell.	<ol style="list-style-type: none">1. Välkomna och inledning2. Återblick Prisändringsmodell (prisåtagandet)3. Diskussion, beslut och signering av protokoll

8 Bilagor

Bilaga 1 Förklaringar och fakta – Hållbarhetsredovisning

Årlig redovisning av miljövärden görs i Hållbarhetsredovisningen 2023.

[Hållbarhetsredovisning - Öresundskraft](https://oresundskraft.se)
(oresundskraft.se)

Parametrarna som redovisas är resurseffektivitet (primärenergifaktor), klimatpåverkan och andel fossila bränslen.

Resurseffektivitet – Mäts som använd använda naturresurser (primärenergi), bränsle, vid produktion av fjärrvärme i förhållande till den energi som levereras kund. Naturresurser (primärenergi) är den energi som finns i t ex träd, vatten, vind, kol och olja.

Klimatpåverkan – Mäts som utsläpp av koldioxidekvivalenter (CO₂-ekv) från förbränning vid produktion av fjärr-värme samt produktion och distribution av bränsle.

Fossila bränslen – Andel kol, fossil olja och naturgas som används vid produktion av fjärrvärme förhållande till den energi som totalt använts för att producera fjärrvärmerna.

Miljövärden presenteras ur ett bokföringsperspektiv. De viktigaste parametrarna i redovisning av miljövärden är resurseffektivitet (primärenergifaktor), klimatpåverkan och andel fossila bränslen (kol, olja, gas). Fjärrvärmens miljövärden beräknas enligt Värmemarknadskommitténs överenskommelse om synen på bokförda miljövärden för fjärrvärme. De består av direkta utsläpp från energiomvandlingssteget och uppströms utsläpp från produktion och transport av bränsle.



Bilaga 2 Prislistor 2024

Prisåtagande konsument (Hbg/Ähm)		
År 2024	År 2025	År 2026
5%	Indikation 2-8 %	Indikation 2-5 %

Not: Åtagandet kan frångås/ändras vid nya eller ändrade skatter, regleringar eller kraftigt förändrade marknadsvillkor som påverkar fjärrvärmeaffären

Helsingborg Konsument		
Fast [kr/år] exkl moms	Fast [kr/år] inkl moms	
3 045,00	3 806,25	
Säsong	Energipris [öre/kWh] exkl moms	Energipris [öre/kWh] inkl moms
Vinter (Jan-Mars, Nov-Dec)	77,72	97,15
Vår / Höst (April-Maj, Sept-okt)	43,47	54,34
Sommar (Juni-Aug)	10,82	13,53

Ängelholm Konsument		
Fast [kr/år] exkl moms	Fast [kr/år] inkl moms	
3 045,00	3 806,25	
Säsong	Energipris [öre/kWh] exkl moms	Energipris [öre/kWh] inkl moms
Vinter (Jan-Mars, Nov-Dec)	77,37	96,71
Vår / Höst (April-Maj, Sept-okt)	43,03	53,79
Sommar (Juni-Aug)	15,76	19,70

Gruppanslutna Småhus (Pålsjö östra och Vindelälven)			
Fast pris kr/år inkl moms	Effektpris kr/kW inkl moms	Energipris öre/kWh inkl moms	Varmvatten kr/m ³ inkl moms
2 564	283,76	71,09	50,07

Helsingborg Konsument - Lägenhet		
Fast [kr/år] exkl moms	Fast [kr/år] inkl moms	
1 522,00	1 902,50	
Säsong	Energipris [öre/kWh] exkl moms	Energipris [öre/kWh] inkl moms
Vinter (Jan-Mars, Nov-Dec)	77,72	97,15
Vår / Höst (April-Maj, Sept-okt)	43,47	54,34
Sommar (Juni-Aug)	10,82	13,53

Prisåtagande Helsingborg		
År 2024	År 2025	År 2026
5%	Indikation 2-8 %	Indikation 2-5 %

Not: Åtagandet kan frångås/ändras vid nya eller ändrade skatter, regleringar eller kraftigt förändrade marknadsvillkor som påverkar fjärrvärmeaffären

Helsingborg Normalprislista Näringsidkare				
Effektgrupp	Fast	Effektpris	Fast	Effektpris
	[kr/år] exkl moms	[kr/år] exkl moms	[kr/år] inkl moms	[kr/år] inkl moms
0-30 kW	724,44	1 051,30	905,55	1314,13
30-100 kW	3 371,94	963,05	4214,93	1203,81
100-250 kW	12 340,94	873,36	15426,18	1091,70
250-500 kW	34 513,44	784,67	43141,80	980,84
>500 kW	79 128,44	695,44	98910,55	869,30
Säsong	Energipris [öre/kWh] exkl moms		Energipris [öre/kWh] inkl moms	
Vinter (Jan-Mars, Nov-Dec)	46,80		58,50	
Vår / Höst (April-Maj, Sept-okt)	30,34		37,93	
Sommar (Juni-Aug)	10,78		13,48	
Säsong	Flödespris [kr/m ³] exkl moms		Flödespris [kr/m ³] inkl moms	
Vinter (Jan-Mars, Nov-Dec)	4,17		5,21	

Helsingborg Totalvärme Näringsidkare

Effektgrupp	Fast	Effektpris	Fast	Effektpris
	[kr/år] exkl moms	[kr/år] exkl moms	[kr/år] inkl moms	[kr/år] inkl moms
0-30 kW	724,44	1 051,30	905,55	1314,13
30-100 kW	3 371,94	963,05	4214,93	1203,81
100-250 kW	12 340,94	873,36	15426,18	1091,70
250-500 kW	34 513,44	784,67	43141,80	980,84
>500 kW	79 128,44	695,44	98910,55	869,30
Säsong	Energipris		Energipris	
	[öre/kWh] exkl moms		[öre/kWh] inkl moms	
Vinter (Jan-Mars, Nov-Dec)	54,96		68,70	
Vår / Höst (April-Maj, Sept-okt)	30,34		37,93	
Sommar (Juni-Aug)	10,78		13,48	

Helsingborg Markvärme Näringsidkare

Effektgrupp	Fast	Effektpris	Fast	Effektpris
	[kr/år] exkl moms	[kr/år] exkl moms	[kr/år] inkl moms	[kr/år] inkl moms
0-30 kW	362,22	733,21	452,78	916,51
30-100 kW	1 686,12	689,08	2 107,65	861,35
100-250 kW	6 170,12	644,24	7 712,65	805,30
250-500 kW	17 255,12	599,90	21 568,90	749,88
>500 kW	39 560,12	555,29	49 450,15	694,11
Säsong	Energipris		Energipris	
	[öre/kWh] exkl moms		[öre/kWh] inkl moms	
Vinter (Jan-Mars, Nov-Dec)	44,60		55,75	
Vår / Höst (April-Maj, Sept-okt)	28,15		35,19	
Sommar (Juni-Aug)	8,61		10,76	

Helsingborg Primär Markvärme Näringsidkare				
Effektgrupp	Fast	Effektpris	Fast	Effektpris
	[kr/år]	[kr/år]	[kr/år]	[kr/år]
	exkl moms	exkl moms	inkl moms	inkl moms
0-30 kW	362,22	733,21	452,78	916,51
30-100 kW	1 686,12	689,08	2107,65	861,35
100-250 kW	6 170,12	644,24	7712,65	805,30
250-500 kW	17 255,12	599,90	21568,90	749,88
>500 kW	39 560,12	555,29	49450,15	694,11
Säsong	Energipris [öre/kWh] exkl moms		Energipris [öre/kWh] inkl moms	
Vinter (Jan-Mars, Nov-Dec)	46,80		58,50	
Vår / Höst (April-Maj, Sept-okt)	30,34		37,93	
Sommar (Juni-Aug)	10,78		13,48	
Säsong	Flödespris [kr/m ³] exkl moms		Flödespris [kr/m ³] inkl moms	
Vinter Jan-Mars, Nov-Dec	4,17		5,21	

Prisåtagande Ängelholm		
År 2024	År 2025	År 2026
5%	Indikation 2-8 %	Indikation 2-5 %

Not: Åtagandet kan frångås/ändras vid nya eller ändrade skatter, regleringar eller kraftigt förändrade marknadsvillkor som påverkar fjärrvärmeaffären

Ängelholm Näringsidkare				
Effektgrupp	Fast	Effektpris	Fast	Effektpris
	[kr/år] exkl moms	[kr/år] exkl moms	[kr/år] inkl moms	[kr/år] inkl moms
0-30 kW	693,45	1 025,19	866,81	1 281,49
30-100 kW	3 229,95	940,64	4037,44	1175,80
100-250 kW	11 859,95	854,34	14824,94	1067,93
250-500 kW	33 037,45	769,63	41296,81	962,04
>500 kW	76 122,45	683,46	95153,06	854,33
Säsong	Energipris [öre/kWh] exkl moms		Energipris [öre/kWh] inkl moms	
Vinter (Jan-Mars, Nov-Dec)	50,45		63,06	
Vår / Höst (April-Maj, Sept-okt)	34,65		43,31	
Sommar (Juni-Aug)	15,72		19,65	
Säsong	Flödespris [kr/m ³] exkl moms		Flödespris [kr/m ³] inkl moms	
Vinter (Jan-Mars, Nov-Dec)	4,24		5,30	