

Oxelösund byter fjärrvärmekälla från SSAB till Vattenfall

Idag värms stora delar av Oxelösund av spillvärme från SSAB, men när bolaget ska elektrifiera sin process innebär det att spillvärmén försvinner. Från och med 2027 kommer fjärrvärmén i stället att komma från Vattenfalls anläggningar i Nyköping. FVB ansvarar för förstudie, projektering och utförande av den nya ledningen till Oxelösund.

Att binda samman Nyköping och Oxelösund med fjärrvärme är en fråga som har utretts många gånger, bland annat av FVB. Då har det handlat om att använda spillvärmén från SSAB till att värma Nyköping. Någon ledning har dock aldrig byggts och när nu ledningen blir verklighet är det i stället framför allt biokraftvärmeverket Idbäcken i Nyköping som ska värma de båda städerna.

– Oxelö Energi är främst en fjärrvärmedistributör, även om vi har reservkapacitet. Att köpa spillvärme från SSAB har varit en bra affär för både oss och våra kunder. Idag har vi ett av landets lägsta fjärrvärmepriser och vi hade gärna fortsatt med detta upplägg, men när SSAB nu ska ställa om sin produktion innebär det att de inte kommer att generera restvärme och vi har behövt hitta en annan

produktion av fjärrvärmén, säger Lars Larenius, vd på Oxelö Energi.

– Vi har undersökt möjligheterna att bygga en egen produktionsanläggning, men alternativet att köpa värmén av Vattenfall var både strategiskt och ekonomiskt bättre, säger han.

Totalt handlar det om cirka 100 GWh fjärrvärme som Oxelö Energi kommer att köpa från Vattenfall. Värmén kommer från kraftvärmeverket Idbäcken, men Vattenfall livstidsför långår också två biobränslepannor.

– Vi kommer att leverera baslasten till Oxelösund, vilket innebär en leveranssäkerhet på omkring 95 procent. Spets- och reservanläggningarna som de har idag kommer de att behålla, säger Siv Victor, Vattenfall Värme Sveriges projektsponsor.

Bra lösning för driften

– Det är ett bra affärsupplägg som inte enbart handlar om ekonomi utan Oxelö Energi får även en bra lösning av driften, då vi har en driftorganisation som finns tillgänglig dygnet runt, säger Siv Victor och får medhåll av Lars Larenius.

– Hade vi valt att bygga en egen anläggning skulle vi behövt bygga upp en helt ny organisation kring produktionen, något som vi inte behöver göra nu, säger Lars Larenius.

forts. sid 3.

*Vattenfall kommer att leverera 100 GWh värme till Oxelösund och den ska huvudsakligen produceras i kraftvärmeverket Idbäcken i Nyköping.
Foto: Vattenfall.*



VD har ordet

Mycket behöver komma på plats för att inte hämma klimatomställningen.

Efter en lång, kall vinter och en, enligt SMHI, "långsam vår" så gjorde sommaren äntligen sitt intåg under maj. Och det med besked. När månaden summeras blir jag inte förvånad om det har satts ett och annat nytt väderrekord. Sådana där rekord som man nu för tiden har lite dubbla känslor inför. Även ekonomin har börjat tina upp. Inflationen verkar ha bekämpats för denna gång och Riksbanken har inlett resan mot lägre ränta med en första sänkning. I vilken takt de fortsatta sänkningarna kommer ske får visa sig, men tittar man på börserna så är marknadens tro på framtiden stark. Det börjar röra på sig även i de mest konjunkturdrabbade branscherna och det talas mer positivt om investeringar på byggsidan igen.

Samtidigt har vi områden som inte berörts nämnvärt av lågkonjunkturen, och här rullar det fortsatt på med full kraft. Då tänker jag främst på den klimatomställning som pågår inom industrin, transportsektorn och energibranschen. Här initieras nya projekt på löpande band och även om många är i utrednings- och förstudiefas så börjar flera stora projekt inom CCS, fossilfritt stål och e-bränslen med mera närma sig skarpt läge. Många projekt är kommersiellt drivna då man ser en efterfrågan på fossilfria produkter där man kan nå bättre marginaler. Här är det viktigt att vara tidig på marknaden varför projekten drivs mot offensiva tidplaner. Andra projekt är drivna av regionala mål kopplade till vårt nationella mål om nettoll-utsläpp år 2045. De regionala aktörerna har dock i flera fall valt en något tuffare tidplan än så.

Omställningen skapar behov av nya leveransströmmar av både material och energi (vätgas, gröna kolatomer, koldioxid, el, värme och kyla) och för att säkra detta behöver det göras stora investeringar i infrastruktur som vägar, järnvägar, rörledningar och, inte minst, elnät. Till år 2045 bedöms elbehovet öka från dagens cirka 170 TWh/år till cirka 330 TWh/år. Enligt en rapport från Energiföretagen kräver detta investeringar i elnäten på uppåt 1000 miljarder kronor. 2045 kan tyckas långt bort, men en stor del av det ökade behovet kommer att uppstå tidigt

under perioden varför investeringar på omkring 400 miljarder kronor kommer behöva ske redan till 2030. Till detta kommer sedan de investeringar som behövs i all form av fossilfri elproduktion. Det är med andra ord ganska bråttom och för att lyckas med detta krävs att politiker och branschaktörer visar stor handlingskraft kring allt från tillståndprocesser och regelverk till finansiering och prissättningsmodeller. Kanske finns det något att lära av historien. Sveriges förmåga att under 1900-talet i snabb takt bygga upp ett stabilt och kostnadseffektivt elsystem lade mycket av grunden till det välstånd vi har idag. Vi behöver visa samma förmåga nu, om än under andra förutsättningar.

Den ökade industriella elförbrukningen kommer att leda till stora flöden av restvärme. Här har fjärrvärmens en nyckelroll att spela för att kunna tillvarata värmen i så hög grad som möjligt. Men ibland är det tvärt om, dvs att restvärme försvinner på grund av att man förändrar den industriella processen. Så är fallet i Oxelösund där restvärme från stålverket är den huvudsakliga värmekällan i stadens fjärrvärmesystem. När SSAB nu elektrifierar sin process kommer restvärmen att försvinna och Oxelö Energi behöver därför ersätta denna med annan värmeförsörjning. Lösningen blir att dra en fjärrvärmeledning till Nyköping och köpa värmen från Vattenfall, vilket ni kan läsa mer om i detta FVB-Nytt.

I detta nummer kan ni också läsa den intressanta historien bakom samhället Oujé-Bougoumou i Québec, Kanada. Ett av de första uppdragen som FVB fick i Kanada, efter att ha etablerat verksamhet där i början på 90-talet, var att designa ett fjärrvärmesystem för detta samhälle som skulle anläggas från grunden. Oujé-Bougoumou byggdes av och för ursprungsbefolkningen Cree och de tilltalades av idén med biobränslebaserad fjärrvärme. De såg en hållbar energilösning som samtidigt skulle ge dem en hög grad av självförsörjning. Deras för tiden relativt progressiva inställning gjorde att fjärrvärmesystemet kunde byggas och anläggningen blev ett viktigt skyltfönster för fjärrvärmetekniken i Kanada.



FVB fortsätter att växa organiskt och vi är glada att vi lyckas locka till oss duktiga medarbetare inom alla våra verksamhetsområden och med olika grad av erfarenhet. Sist i tidningen presenterar vi som vanligt våra senaste tillskott. Värt att notera är att tre av dessa personer är tidigare FVB:are som nu återvänder efter en, i vissa fall kortare och i vissa fall längre, period på annat jobb. Det tar vi som ett kvitto på att vi är en attraktiv arbetsgivare där man vet att man kommer att trivas. Bland de nyanställda möter ni även Marianne Brolin som är ny HR-ansvarig på FVB och som bland annat kommer hjälpa oss att ytterligare stärka vår attraktionskraft och knyta till oss de vassaste kompetenserna.

Nu har sommaren kommit och vi kan se fram emot en välförtjänt semester. Vi hoppas att vädergudarna inte bränt allt sommarkrut på maj utan att det finns lite värme kvar till juli och augusti också.

Med detta vill vi på FVB önska alla våra kunder en riktigt skön och avkopplande sommar.

*Per Skoglund,
vd FVB Sverige*

– Genom att köpa fjärrvärme från Vattenfall får vi också fossilfri fjärrvärme. Det har också varit en viktig del i vårt beslut. Den fjärrvärme vi köper idag är väldigt tungt fossilbelastad och vi hade inte valt en ny fjärrvärme som varit fossilberoende, säger Lars Larenius.

Den ökade efterfrågan på värme innebär att Vattenfall förlänger värmesäsongen på kraftvärmeverket och produktionen beräknas öka med omkring 30 procent. Det i sin tur innebär också att anläggningen kommer att kunna producera mer el, vilket är extra viktigt när efterfrågan på el ökar.

För att binda samma Oxelösund med Nyköping kommer man att anlägga en knappt 12 km lång fjärrvärmeledning DN 400/630. På halva sträckan, i Nyköpings kommun, kommer man dessutom att samförlägga en vattenledning. Oxelö Energi kommer att äga fjärrvärmeledningen, medan NOVF (Nyköping-Oxelösunds vattenverksförbund) ska äga vattenledningen.

FVB har gjort förstudien gällande den nya fjärrvärmeledningen. I detta arbete har de även löst all tillståndshantering, vilket har genomförts av underkonsulten Michael Hertin och omfattar avtal med markägare, arrendatorer och Lantmäteriet. Att man gjort tillståndsarbetet re-

dan i förstudien beror på att det redan fanns ett beslut om att projektet skulle genomföras.

Fjärrvärmeledningarna kommer mestadels att läggas i åkermark, men sträckan är ändå inte utan utmaningar. Leif Norberg på FVB visar en karta över sträckningen och där framgår att ledningen ska ta sig över en å liksom dras under tre större vägar.

– Vi hade från början tänkt att lägga ledningen i en bro som går över Kilaån, men den var i för dåligt skick, vilket gör att vi får bygga en röbro över ån i stället, säger Leif Norberg.

Krävs olika borrhörtekniker

För att ta sig över de större vägarna kommer man att använda sig av olika typer av borrhörteknik, utifrån vad som passar bäst under respektive väg. Under två av vägarna ska man använda augerborrning vilken passar bra i material som sand och lera. En av vägarna går vid ett berg, så där kommer troligtvis hammarborrning att användas.

– Detta är vägar som Trafikverket ansvarar för och de har krav att man inte gräver av deras vägar. Vi kommer även behöva borra under en kommunal väg, säger Leif Norberg.

Nu är man i slutfasen av projekteringen



– Nu får vi helt fossilfri fjärrvärme, säger Lars Larenius, vd på Oxelö Energi.

och under hösten ska den skickas ut på förfrågan till markentreprenörer. Därefter räknar man att själva byggarbetet ska starta under våren 2025 och sedan ska ledningen vara driftsatt till början av 2027.

Ytterligare information:
Leif Norberg: 013-25 09 42

Vägprojekt påverkar fjärrvärmeledningar i Jordbro

Väg 259 i södra Stockholm är en mycket olycksdrabbad sträcka. När Trafikverket nu bygger en säkrare väg i området påverkar det flera av Vattenfalls fjärrvärmeledningar och därför läggs nya ledningar, vilket bland annat kräver hammarborrning för att kunna genomföras.

Vägprojektet kallas Tvärförbindelse Södertörn och omfattar en ny mötesfri motortrafikled, separat gång- och cykelväg samt nya broar. De nya vägarna kommer att ligga i närheten av Vattenfalls kraftvärmeverk i Jordbro och påverkar många av de utgående fjärrvärmeledningarna från anläggningen.

– När Trafikverket gör ett stort projekt med ny trafikplats vill de inte att samhällsnyttiga ledningar för fjärrvärme, el och fiber med mera ska ligga oskyddade under deras vägar. Det är framför allt för att de inte vill att man framöver ska behöva gräva under dessa vägar om det sker en skada på någon ledning, förklarar Johan Enström på FVB som är projekteringsledare för detta projekt.

För Vattenfall innebär satsningen Tvärförbindelsen Södertörn att de behöver lägga nya ledningar i området och på tre ställen krävs att de korsar de stora vägarna på ett säkert och skyddat sätt.

– För att komma under vägarna används hammarborrning. Den borrhörteknik

passar bra för stora ledningar, här har vi DN 600 och yttermanteln är 900 mm i diameter. Ytterligare en fördel med hammarborrning är att den även fungerar när det är berg, vilket det är i detta projekt, säger Johan Enström.

Hammarborrning innebär att ett tryckluftsaggregat gör så att slaghammaren genererar kraft till borrhörkronan som trycks igenom marken/berget samtidigt som man lägger ett skydds-rör. Skydds-rören läggs för att ledningen ska kunna bytas ut under vägen utan att skada vägen igen. I detta projekt handlar det om sträckor på 42 meter respektive 64 meter, vilket är förhållandevis långt och beror på att vägen har fyra filer.

En av dessa borrhörningar är nu helt klar och där är fjärrvärmerören på plats. Nästa



Det är kraftfull utrustning som krävs för att få ett metallrör med ytterdiametern 900 mm genom berg. Den längsta sträckan genom berg är 64 meter.

hammarborrning kommer att ske under året. Man har även korsat ytterligare en väg, men där krävdes inte hammarborrning utan där kunde delar av vägen stängas av och schaktningen skedde nattetid.

Projektet ska vara helt klart under vintern 2025.

Ytterligare information:
Johan Enström: 026-14 02 20

Nu sjösätts ny ledning mellan Sundsvall och Alnön

– FVB har tillsammans med Sundsvall Energi utrett om den gamla fjärrvärmeledningen till Alnön skulle kunna renoveras, men vi kom fram till att en ny ledning var ett ekonomiskt bättre alternativ, sett över tid, säger Pär Christiansson på FVB, som är projektledare för den nya sjöledningen.

Ledningens dimension är DN 200 med mantel av stål som är utvändigt belagd med en coating av polyeten.

– Vi har valt stål dels för att en stålmantel gör ledningen tyngre vilket bidrar till att den sjunker, dels för att den är mer motståndskraftig mot yttre åverkan. Man har ju inte samma kontroll på en ledning som man sänker på nästan 30 meters djup – vilket det är längs den här sträckan – jämfört med normal förläggning i mark, säger Pär Christiansson.

Rören kommer i 16-meterslängder, vilka svetsas ihop på land till fyra sektioner om omkring 350 meter.

– I samband med svets- och skarvmontaget genomför vi ett omfattande provningsprogram för att säkerställa kvaliteten hos både media- och mantelrörsmontaget. Därefter sjösätts rörsektionerna och i samband med sjösättningen sammanfogas de till två drygt 700 meter långa sektioner, berättar Pär Christiansson.

Sjöförläggning av ledningar innebär en

del särskilda tillstånd och samordningsfrågor bland annat för vattenverksamhet, lotsning vid transporter till sjöss och avlysning av farleden.

– Det skiljer sig från vad vi normalt kommer i kontakt med vid markförläggning och det kräver god framförhållning. Vi har dock utfört fler liknande uppdrag tidigare så vi känner oss trygga i det, säger Pär Christiansson.

Arbetet påbörjades under maj med förtillverkning av rörsektionerna vilket sker några kilometer söder om där ledningen slutligen ska ligga. På respektive landsida ska man bygga underjordiska kammare där övergången ska ske från den sjöförlagda ledningen till den markförlagda och där den sjöförlagda ledningens expansion tas upp. Ledningen är planerad att tas i drift i höst.

Ytterligare information:
Pär Christiansson: 08-5947 61 62



FVB styr stort ventilbyte

Selångerhus nr 4, som är en av landets största bostadsrättsföreningar, byter samtliga ventiler i sitt värmesystem. FVB är ansvarig för planering, projektering och utförande av arbetet.

Brf Selångerhus nr 4 i Sundsvall består av 716 lägenheter och husen byggdes under perioden 1965–1971. Samtliga ventiler på radiatorer i lägenheterna och på stammarna i byggnaderna håller på att bytas ut, så det är ett omfattande arbete.

– Ventilerna installerades när husen byggdes och behöver bytas ut på grund av dess ålder. Genom att installera nya ventiler minskar vi risken för läckage och de boende kommer också att få en jämnare temperatur i lägenheterna, säger Michael Nordin, fastighetsförvaltare Brf Selångerhus nr 4.

– Vi byter inte ventilerna för att spara pengar, men genom en injustering av de nya ventilerna så får vi en jämnare temperatur vilket i sin tur kan leda till lägre energikostnader, säger han.

Att byta ventiler i ett flerbostadshus innebär att FVB först behöver gå igenom ritningar och mängdar upp antal ventiler och dimensioner. Transmissionsberäkningar utförs där de har räknat ut hur stor effekt varje rum behöver. Därefter ritas hela värmesystemet med inställningsvärden, flöden, pumptryck och värmekurva.

– Efter att de nya ventilerna är installerade, utför vi injusteringen efter de framräknade värdena. När det momentet är klart justerar vi stamventilerna och avslutningsvis utför vi en flödesmätning på samtliga stamventiler för att säkerställa flöde och tryckfall över stamventilerna, säger Göran Lind på FVB, projektledare för projektet, och fortsätter:

– Nästa momentet är att montera handvred på radiatorerna. Det innebär att vi justerar flödet genom varje ventil så att alla delar av byggnaden får korrekt mängd värme.

Därefter mäter FVB inomhustemperaturen i några månader med temperaturgivare som är placerade i utvalda lägenheter. Det gör att man får en bild över inomhustemperaturerna och ser om värmesystemet fungerar som det ska.

–Arbetet med att byta ventiler startade vi redan 2017 och FVB har haft ansvaret de senaste tre åren. Samarbetet har fungerat mycket bra, vilket är extra viktigt när man gör ett så omfattande ventilbyte som berör många boende och involverar många i arbetet, säger Michael Nordin.

*Ytterligare information:
Göran Lind: 060-67 27 03*



Resan bakom Oujé-Bougoumous värmesystem



Samhället Oujé-Bougoumou i kanadensiska Québec är byggt av och för ursprungsbefolkningen Cree. Nästan alla byggnader har fjärrvärme och FVB har varit involverade i projektet sedan starten.

Det hela började 1992 med att Oujé-Bougoumou skulle byggas upp. Då bestod platsen enbart av skog som ägdes av Cree.

– Cree fick då bidrag från både staten och provinsen för att kunna bygga samhället. I samband med det fick FVB i uppdrag av Natural Resources Canada att göra en förstudie kring förutsättningar för fjärrvärme i Oujé-Bougoumou, säger Bård Skagestad på FVB i Edmonton, som varit med i projektet sedan start.

Natural Resources Canada är en avdelning inom den kanadensiska regeringen som ansvarar för landets naturresurser, energi och mineraler. Samverkan med ursprungsbefolkningar är en viktig del av deras arbete. Det handlar bland annat om en ökad förståelse för vikten av att engagera dessa grupper på ett respektfullt och rättvist sätt i hanteringen av Kanadas naturresurser.

Hållbar energilösning

– Cree gillade idén med fjärrvärme som en hållbar energilösning. Den skulle dessutom innebära att de var självförsörjande och kunde använda lokala bränslen genom att de hade rester från sågverk och från sin egen skog. Vi fick då i uppdrag att designa fjärrvärmesystemet med både produktionsanläggning och distributionssystem, vilket vi gjorde genom personal från Sverige och Kanada, berättar Bård Skagestad.

Lösningen, som sedan FVB genomförde de inledande faserna av, består av tre biobränslebaserade värmepannor på totalt 4 MW och av tre oljereservpannor på totalt 4,5 MW samt ett 15 km långt distributionssystem. Drygt 200 bostäder och 25 offentliga byggnader får fjärrvärme från systemet, vilket är nästan samtliga byggnader i Oujé-Bougoumou. Fjärrvär-

mesystemet ägs av Oujé-Bougoumou. FVB har varit involverade i arbetet med fjärrvärmesystemet sedan starten med undantag från perioden 1995–2005 då den sköttes av en annan konstruktör. Något som inte fungerade så bra enligt Bård Skagestad.

– Den konstruktören gjorde flera förändringar i fjärrvärmesystemet som har orsakat många problem, men huvudproblemet var bristen på differensstemperaturer (delta T), vilket resulterade i låga differensstryck och flöden i delar av systemet, vilket i sin tur ledde till att vissa byggnader hade det svårt att få riktigt varmt, berättar Bård Skagestad.

Sedan 2006 har FVB gjort förbättringar i fjärrvärmesystemet. En av de åtgärder som genomfördes var att hydrauliskt koppla bort pannorna i produktionsanläggningarna, för att öka det tillgängliga differensstrycket i distributionssystemet. En annan kritisk åtgärd för att öka delta T var att modifiera fjärrvärmecentralerna för förbättrad flödesbalansering och reglering.

Fjärrvärmesystemet har också förbättrats efter att det skedde en omfattande

brand 2016 i en av värmelanläggningarna.

– Den orsakades av underhållsarbete och nästan hela biobränsleanläggningen brann upp. Det fick till följd att nästan hela samhället blev av med sin uppvärmning, för deras reservanläggning var seriekopplad med denna anläggning.

– Den sårbarheten var en ögonöppnare för samhället och för oss. Vi blev anlitade för att konstruera en ny produktionsanläggning och samtidigt skapa ökad redundans genom att separera existerande produktionsanläggningar, säger Bård Skagestad.

Hög redundans

Resultatet blev två värmelanläggningar, som kan fungera oberoende av varandra och som är uppdaterade med ny teknik.

– Nu har Oujé-Bougoumou ett mera effektivt fjärrvärmesystem med hög redundans. Samhället fortsätter att växa, vilket gör att fjärrvärmesystemet också växer. Det gör att vi fortsatt har en roll där, vilket känns roligt. Det är ju ovanligt att man får möjligheten att bygga upp ett fjärrvärmesystem för ett nytt samhälle och sedan vidareutveckla det, säger Bård Skagestad.

*Ytterligare information:
Bård Skagestad: (780) 453-3410*



Så gott som alla byggnader i Oujé-Bougoumou har fjärrvärme. Just att fjärrvärmerna är hållbara ser Cree som extra viktigt.



Hallå där Anna Larsson, du slutar i juni på FVB efter nästan 36 år på företaget. Du har i många år varit gruppchef för produktionsgruppen i Västerås. Vilka är de mest angelägna produktionsfrågorna just nu?

– Det sker stora förändringar på bränslesidan med ökade kostnader för bio-bränsle när konkurrensen ökar, men också att det kommer att finnas mer tillgång till restvärme från nya industrier och vätgasanläggningar. Dessutom planerar många energibolag att satsa på koldioxidinfångning. Den stora utmaningen framöver är att få ihop dessa delar och samtidigt få ihop den ekonomiska kalkylen. Vi ser idag att nya kraftvärmeverk har det tufft ekonomiskt.

Du har genom åren gjort många uppdrag och träffat massor med kunder, nämn ett uppdrag som varit speciellt.

– Ett uppdrag som skiljt sig åt mot de andra är att jag har jobbat åt Sollentuna Energi med att sälja fjärrvärme till nyproduktion av bostäder. Då var jag regelbundet på plats hos dem, vilket gjorde att jag lärde känna personalen inte bara på värmesidan, utan även inom marknadsfrågor. Det var ett roligt uppdrag.

Vad ska du ägna dig åt när du inte längre ska jobba?

– Först blir det en resa till Italien och jag hoppas att det blir många resor framöver. Sedan kommer jag och min man att vara i vår stuga i Bruksvallarna mer än vi kunnat hittills och sommartid gillar vi att segla. Dessutom får jag mer tid att umgås med barnbarnen, så det finns mycket att se fram emot.

Uppgradera larmsystemen innan 2G/3G-näten släcks

Mobilnäten för 2G och 3G håller på att avvecklas vilket får följder för de som har larmsändare för driftlarm i sina anläggningar. FVB erbjuder nu kunder med denna typ av utrustning att uppgradera till nyare hårdvara som fungerar med 4G-nätet.

Alla mobiloperatörer i Sverige som har 2G/3G-nät avvecklar dessa successivt och kommer före utgången av 2025 helt ha stängt ner dessa nät. Detta påverkar det stora antal företag som har använder 2G/3G-modem för att skicka larm till beredskapstjänst under den tid som anläggningen är obemannad. När 2G- och 3G-näten släcks går det inte längre att använda denna tjänst.

FVB har pakettlösningar för att uppdatera tjänsterna till 4G och som fungerar med de vanligaste DCS- och SCADA-systemen. Kontakta vår automationsavdelning för mer information och offert: 021-81 80 48.

Delta i FVB:s fjärrvärmekurser 2024

FVB kommer att genomföra två kurser i höst i Göteborg: Fjärrvärme i dag 1–3 oktober och Fjärrvärme i morgon 9–10 oktober.

Energimarknaderna förändras snabbt och blir alltmer komplexa. På våra kurser får du ökad kunskap om vad som krävs för att fjärrvärmeföretag ska vara relevanta i en förändrad omvärld med höjda bränslepriser, ökad efterfrågan på fossilfria energiflöden och där vi ser att elektrifieringen av industrin och digitaliseringen kommer att öppna nya möjligheter för fjärrvärmebranschen.

Kursen "Fjärrvärme i dag" vänder sig till relativt nya medarbetare i fjärrvärmebranschen. Den ger en djup och bred insikt i hur fjärrvärmesystemet fungerar och hur man optimerar affären i en konkurrensutsatt energimarknad.

Kursen "Fjärrvärme i morgon" vänder sig till erfarna medarbetare i fjärrvärmebranschen. I denna kurs fokuserar vi på hur energibranscherna förändras och hur fjärrvärmens behov anpassas



för att möta det som sker. Det handlar bland annat om hur fjärrvärmens påverkas av industrins elektrifiering, vätgasprojekt, långtidslager och digitalisering. Vi kommer att analysera de lokala fjärrvärmesystemen samt presentera intressanta projekt för att visa på hur energibolag i andra länder hanterar omställningen till framtidens fossilfria energisystem.

I båda kurserna samarbetar vi med professor emeritus Sven Werner vid Högskolan i Halmstad.

Mer information och anmälan till kurserna på: www.fvb.se/utbildning

Nya ramavtal med Sinfra



FVB har vunnit nytt ramavtal inom Miljö- och teknikkonsulter samt inom Managementkonsulter. Avtalen är på totalt fem respektive fyra år inklusive optionsår.



Ny chef för produktionsgruppen i Västerås

Matilda Ågerup har utsetts till ny chef för produktionsgruppen i Västerås. Hon efterträder Anna Larsson som slutar på FVB och går i tidig pension. Matilda är idag anställd vid FVB:s kontor i Stockholm och har vid ett par tillfällen varit tf gruppchef för produktionsgruppen i Stockholm. Hon kommer även att ta plats i FVB:s ledningsgrupp. Matilda tillträder sin tjänst den 1 juli.



Nya medarbetare på FVB

Vi har fått åtta nya medarbetare sedan förra numret av FVB-Nytt.

Rikard Säll

Rikard Säll är en tidigare medarbetare som jobbade på FVB under perioden 2017-2023. Rikard återvänder till produktionsgruppen på Stockholmskontoret som senior anläggningsprojektör med start i augusti 2024.



Carolina Björkman

Carolina Björkman har en filosofie kandidatexamen i miljöteknik med inriktning vatten och avfall. Hos FVB är hon en del i vår fortsatta tillväxt inom området VA. Carolina kommer närmast från en tjänst på AFRY.



Fredrik Lindahl

Fredrik Lindahl har anställts på FVB:s Västeråskontor och tillhör administrationsgruppen. Fredrik jobbar med allmänna kontorsgöromål och att det praktiska på Västeråskontoret ska fungera smidigt.



Lennart Pettersson

Efter flera år som entreprenadansvarig på Stockholm Exergi välkomnar vi tillbaka Lennart Pettersson till FVB. Han har 40 års erfarenhet från fjärrvärmebranschen och kommer att arbeta med projektledning, byggledning samt utredningar. Lennart hittar du på distributionsgruppen i Stockholm.



Simon Dunder

Simon Dunder är civilingenjör i maskinteknik/energi. Han kommer att jobba som projektingenjör och anläggningsprojektör. Han kommer närmast från Sweco där han arbetat som anläggningsprojektör. Simon är en återvändare till FVB och har tidigare varit anställd både i Linköping och Gävle som distributionsprojektör och projektledare/byggledare.



Albin Karlsson

Albin Karlsson är utbildad CAD-konstruktör inom mekanik och gjorde sin LIA och examensarbete på Stockholmskontoret under 2023. Efter färdigställd utbildning började Albin som anläggningsprojektör på Stockholmskontorets produktionsgrupp.



Vilma Sandell

Till distributionsgruppen i Västerås har vi anställt Vilma Sandell. Hon är högskoleingenjör i byggnadsteknik och kommer främst att jobba med projektering av distributionsledningar för fjärrvärme och fjärrkyla.



Marianne Brolin, du är ny HR-ansvarig på FVB och kommer närmast från Pensionsmyndigheten. Vad lockade dig att börja jobba på FVB?

– Det lät som ett spännande uppdrag och är en ny roll i bolaget, där det även ingår att vara ett kvalificerat chefsstöd inom hela HR-området. Jag tyckte också att det lät lockande att komma tillbaka till konsultbranschen och till ett företag som arbetar med högaktuella frågor. Jag har jobbat med HR i olika former i många år, bland annat med rekrytering och chefsutveckling liksom ledarutveckling till olika ledningsgrupper. Jag har även utvecklat kompetensförsörjningsstrategier med nya metoder och utveckling av rekryteringsprocesser i en konkurrensutsatt marknad. I min roll på FVB får jag an-

vända mina tidigare erfarenheter på ett utvecklande sätt.

Vad är det första du tar dig an på nya jobbet?

– Lära mig verksamheten och utveckla processer mer övergripande kring rekrytering. Det handlar också om att skapa en strukturerad rekryteringsprocess för att vara en attraktiv arbetsgivare och kvalitetssäkra stegen i bedömningen inför att anställa.

FVB har behov av en rad nya rekryteringar. Vilken kompetens är det ni första hand söker?

– Ingenjörer inom samtliga våra verksamhetsområden.

Det är många som slåss om samma kompetens. Varför ska man börja jobba hos just er?

– Det som är unikt för FVB är att bolaget är personalägt och alla tillsvidareanställda, oavsett roll, erbjuds att bli delägare. Företaget består av kompetenta, engagerade medarbetare och har ett positivt arbetsklimate. Flertalet har jobbat här länge och många av dem som har slutat vid ett tillfälle återvänder tillbaka, vilket stärker att FVB är en attraktiv arbetsgivare. Det är en platt organisation, som

gör att man som anställd blir delaktig i företaget på många sätt. Det är dessutom ett framgångsrikt företag med ett starkt varumärke, som växer organiskt. Företaget har en bra värdegrund och arbetsmiljö – här ska man må bra på och av jobbet. Medarbetarna är företagets viktigaste resurs!

Digitalt FVB-Nytt

Prenumerera gärna på FVB-Nytt i digitalt format. I stället för pappersutgåvan får du ett mail två gånger per år. Enkelt och smidigt och bra för miljön.

Gå in på: www.fvb.se/fvb-nytt och anmäl dig redan idag.