ESLÖVS KOMMUN

Kallelse

Kallelse till Kommunstyrelsens arbetsutskotts sammanträde

Datum och tid: **2025-04-22 kl. 09:00**
Plats: **Johan Renck**

Förhinder anmäls till Christina Nilsson, christina.nilsson3@eslov.se

Ärenden

1	Val av justerare	
2	Förändring av särskild avgränsad statistikverksamhet	2 - 6
3	Styrgrupp bostadsförsörjningsstrategi 2025-2029	7 - 91
4	Beslut om samråd för Detaljplan för Abborren 2, i Eslöv, Eslövs kommun	92 - 143
5	Direktiv till ombud avseende ägarråd för Inera 2025	144 - 181
6	Direktiv till ombud avseende årsstämma för Kraftringen 2025	182 - 344
7	Igångsättningstillstånd för Husarängen, etapp 2	
8	Igångsättningstillstånd för investeringsprojekt Ölyckeskolans idrotthall	

Ordförande
Johan Andersson (S)

ESLÖVS KOMMUN

KS 2025/217

2025-04-01
Måns Berger
+4641362656
mans.berger@eslov.se

Kommunstyrelsens arbetsutskott

Tjänsteskrivelse, Förändring av kommunens särskilda statistikverksamhet

Förslag till beslut

- Att ansvariga tjänstepersoner på Miljö och Samhällsbyggnadsförvaltningens kart- och bygglovsavdelning utgör den särskilda avgränsade statistikverksamheten.
- Att den särskilda statistikverksamheten omfattas av sekretess enligt 24 kapitlet 8 § offentlighets- och sekretesslagen (2009:400).

Ärendebeskrivning

För att kunna hämta ut statistik från SCB på ett kostnadseffektivt sätt krävs det att kommunen har en särskild avgränsad statistikverksamhet som omfattas av statistiksekretess enligt 24 kapitlet 8 § offentlighets- och sekretesslagen (2009:400).

Kommunstyrelsens arbetsutskott har beslutat att Kommunledningskontorets tillväxtavdelning ska utgöra kommunens särskilda avgränsade statistikverksamhet (KSAU, 2024, §113). Kommunledningskontoret och Miljö och Samhällsbyggnad är överens om att ansvaret för den särskilda statistikverksamheten bör övergå till kart- och bygglovsavdelning på Miljö och Samhällsbyggnad.

Beslutsunderlag

- Beslut KSAU 2024-06-18, Upprättande av särskild avgränsad statistikverksamhet

Beredning

Mycket statistik som hämtas ut från SCB hämtas ut via MONA. MONA (Microdata Online Access) är SCB:s plattform för tillgängliggörande av mikrodata. Med mikrodata menas uppgifter som avser enskilda objekt, till exempel personer eller företag. Eftersom uppgifterna skyddas av sekretess vid SCB måste motsvarande sekretess även skydda uppgifterna hos kommunen. För att fastställa att sekretessen finns hos kommunen genomför

SCB en sekretessprövning enligt bestämmelsen om statistiksekretess 24 kapitlet 8 § offentlighets- och sekretesslagen (2009:400).

För att sekretess ska gälla för uppgifterna hos en kommun måste kommunen ha en särskild reglering, ordning eller organisation för framställning av statistik och verksamheten måste vara avskild från annan verksamhet. Avgörande är inte enhetens storlek eller det antal personer som sysselsätts där utan hur statistiken och uppgifterna till denna hanteras i förhållande till myndighetens verksamhet i övrigt.

Ingen statistik som efter sekretessprövning skickats till den särskilda (avgränsade) statistikverksamheten får skickas vidare till annan verksamhet inom myndigheten utan att en röjandegranskning, aggregering eller liknande bearbetning görs och man kan garantera att informationen inte innehåller uppgifter som kan hänföras till någon enskild. Samtliga personer som ges tillgång till leveransen från SCB ska tillhöra den särskilda (avgränsade) statistikverksamheten.

Fördelen för Eslövs kommun med att ha en särskild statistikverksamhet, med tillgång till SCBs plattform MONA, är att färre beställningar behöver skickas till SCB vilket innebär att det blir enklare och billigare för kommunen att få tillgång till statistik.

Tidigare har Kommunledningskontoret, Miljö och Samhällsbyggnad samt Barn och Utbildning haft tillgång till Mona. SCB har dock ändrat i sina sekretessregler och granskningsmetoder vilket innebär att nu kan endast en verksamhet i Eslövs kommun kan ha tillgång till Mona. Vilken verksamhet som ska utgöra den särskilda statistikverksamheten ska tydliggöras genom ett beslut. Kommunstyrelsens arbetsutskott har tidigare beslutat att Kommunledningskontorets tillväxtavdelning ska utgöra den särskilda statistikverksamheten (KSAU, 2024, §113).

Efter en dialog mellan Kommunledningskontoret och Miljö och Samhällsbyggnad har förvaltningarna enats om att det är effektivare om ansvaret för den särskilda statistikverksamheten övergår till Miljö och Samhällsbyggnads kart- och bygglovsavdelning.

Eslövs kommuns GIS-verksamhet (Geografiska informationssystem) är idag organiserad under kart- och bygglovsavdelningen på Miljö och Samhällsbyggnad. GIS-verksamheten har redan idag ett uppdrag att stödja samtliga förvaltningar med underlag. GIS är ett verktyg för att presentera geografisk data och är ett effektivt verktyg för att hantera statistik. Ansvaret för den särskilda avgränsade statistikverksamheten och för att stödja kommunens förvaltningar med statistiska underlag, är därför i linje med GIS-verksamhetens befintliga uppdrag. För GIS-verksamheten innebär det att de kan hantera statistik från SCB på ett mer ändamålsenligt sätt.

Kommunledningskontoret föreslår därför att kommunstyrelsens arbetsutskott beslutar att GIS-verksamhet ska utgöra kommunens särskilda avgränsade statistikverksamhet. GIS-verksamheten är en del av kart- och bygglovsavdelningen som är organiserade under Miljö och Samhällsbyggnadsförvaltningen.

Vilka tjänstepersoner på kart- och bygglovsavdelningen som ska utgöra den särskilda statistikverksamheten tydliggörs via deras funktionsbeskrivningar. På så sätt säkerställs att verksamheten är tydligt avgränsad.

Statistikverksamheten kommer omfattas av statistiksekretess enligt 24 kapitlet 8 § offentlighets- och sekretesslagen (2009:400).

Beslutet skickas till
Miljö och Samhällsbyggnad
SCB

Eva Hallberg
Kommundirektör

Anita Wallin
Avdelningschef

§ 113 **KS 2024/432**

Upprättande av särskild avgränsad statistikverksamhet

Beslut
- Kommunstyrelsens arbetsutskott beslutar att ansvariga tjänstepersoner på kommunledningskontorets tillväxtavdelning utgör den särskilda statistikverksamheten

- Kommunstyrelsens arbetsutskott beslutar att den särskilda statistikverksamheten omfattas av sekretess enligt 24 kapitlet 8 § offentlighets- och sekretesslagen (2009:400)

Ärendebeskrivning
Kommunledningskontoret ansvarar för att bistå kommunens verksamheter med statistiska underlag. För att kunna hämta ut statistik på ett ändamålsenligt vis krävs det att kommunen har en särskild avgränsad statistikverksamhet som omfattas av statistiksekretess enligt 24 kapitlet 8 § offentlighets- och sekretesslagen (2009:400).

Beslutsunderlag
- Förslag till beslut; Inrättande av särskild avgränsad statistikverksamhet

Beredning
Kommunledningskontoret ansvarar för att bistå kommunens verksamheter med statistiska underlag. Mycket av statistiken hämtas ut via MONA. MONA (Microdata Online Access) är SCB:s plattform för tillgängliggörande av mikrodata. Med mikrodata menas uppgifter som avser enskilda objekt, till exempel personer eller företag. Eftersom uppgifterna skyddas av sekretess vid SCB måste motsvarande sekretess även skydda uppgifterna hos kommunen. För att fastställa att sekretessen finns hos kommunen genomför SCB en sekretessprövning enligt bestämmelsen om statistiksekretess 24 kapitlet 8 § offentlighets- och sekretesslagen (2009:400).

För att sekretess ska gälla för uppgifterna hos en kommun måste kommunen ha en särskild reglering, ordning eller organisation för framställning av statistik och verksamheten måste vara avskild från annan verksamhet. Avgörande är inte enhetens storlek eller det antal personer som sysselsätts

där utan hur statistiken och uppgifterna till denna hanteras i förhållande till myndighetens verksamhet i övrigt.

Ingen statistik som efter sekretessprövning skickats till den särskilda (avgränsade) statistikverksamheten får skickas vidare till annan verksamhet inom myndigheten utan att en röjandegranskning, aggregering eller liknande bearbetning görs och man kan garantera att informationen inte innehåller uppgifter som kan hänföras till någon enskild. Samtliga personer som ges tillgång till leveransen från SCB ska tillhöra den särskilda (avgränsade) statistikverksamheten.

Ansvarig utvecklingsstrateg på Kommunledningskontorets tillväxtavdelning har tidigare utgjort den särskilda statistikverksamheten. SCB har ändrat i sina sekretessregler och granskningsmetoder vilket nu föranleder att hur Eslövs kommun organiserar sin särskilda statistikverksamhet behöver tydliggöras genom ett beslut.

Fördelen för Eslövs kommun med att ha en särskild avgränsad statistikverksamhet, med tillgång till SCBs plattform MONA, är att färre beställningar behöver skickas till SCB vilket innebär att det blir enklare och billigare för kommunen att få tillgång till statistik.

Kommunledningskontoret föreslår därför att kommunstyrelsens arbetsutskott beslutar att ansvariga tjänstepersoner på tillväxtavdelningen ska utgöra kommunens särskilda statistikverksamhet. Tillväxtavdelningen är en del av Kommunledningskontoret som är organiserad under kommunstyrelsen. Vilka tjänstepersoner på tillväxtavdelningen som ska utgöra den särskilda statistikverksamheten tydliggörs via deras funktionsbeskrivningar. På så sätt säkerställs att verksamheten är tydligt avgränsad från annan verksamhet. Statistikverksamheten kommer omfattas av statistiksekretess enligt 24 kapitlet 8 § offentlighets- och sekretesslagen (2009:400).

Beslutet skickas till
Kommunledningskontoret
SCB

ESLÖVS KOMMUN

KS 2022/219

2025-04-04
Matilda Sjöö

Kommunstyrelsens arbetsutskott

matilda.sjoo@eslov.se

Beslut om samråd för Detaljplan för Abborren 2, i Eslöv, Eslövs kommun

Förslag till beslut

- Kommunstyrelsens arbetsutskott beslutar att *Detaljplan för Abborren 2, i Eslöv, Eslövs kommun,* ska hållas tillgänglig för samråd.
- Kommunstyrelsens arbetsutskott beslutar att samrådsperioden ska avslutas senast den 30 juni 2025.

Ärendebeskrivning

Kommunstyrelsens arbetsutskott beslutade 2022-06-21, § 101 att ge positivt planbesked för fastigheten Abborren 2 i Eslövs tätort. Vid sammanträdet beslutade kommunstyrelsens arbetsutskott även att ge Kommunledningskontoret i uppdrag att upprätta detaljplan.

Beslutsunderlag

- Plankarta, samrådshandling för *Detaljplan för Abborren 2, i Eslöv, Eslövs kommun.*
- Planbeskrivning, samrådshandling för *Detaljplan för Abborren 2, i Eslöv, Eslövs kommun.*
- Undersökning om betydande miljöpåverkan, Kommunledningskontoret
- *Markteknisk undersökningsrapport och PM – Radon, geoteknik och markföroreningar*, 2017-01-29, PQ Geoteknik & Miljö AB.
- *Riskutredning detaljplan Abborren 2*, 2024-08-15, Briab Brand & Riskingenjörerna AB.
- *Skuggstudie för fastigheten Abborren 2*, 2025-03-05, kommunledningskontoret.
- Trafikbullerutredning, *Kv Abborren 2 Eslöv trafikbuller*, 2024-10-18, Tyréns Sverige AB.
- *Vibrationer från tågtrafik Abborren 9 Eslöv*, 2022-02-02, Tyréns Sverige AB.
- Ansökan om planbesked kvarteret Abborren 2, 2022-04-26
- Kommunstyrelsens arbetsutskotts beslut § 101, 2022 Planbesked för Abborren 2, Eslövs kommun

Beredning
Kommunledningskontoret har tagit fram ett förslag till samrådshandlingar för *Detaljplan för Abborren 2, i Eslöv, Eslövs kommun.*

Syftet med detaljplanen är att stärka stadslivet längs Kvarngatan och bidra till östra Eslövs utveckling genom att möjliggöra nya bostäder i sex våningar. Planen syftar även till att främja hållbar mobilitet genom det centrala läget nära Eslövs station samt att skapa en trygg och levande stadsmiljö.

Vidare syftar detaljplanen till att ta hänsyn till platsens kulturmiljövärden genom att anpassa bebyggelsen så den speglar Kvarngatans brokiga stadsbild. Slutligen ska detaljplanen säkerställa att bebyggelsen klarar extrem nederbörd och minska risken för översvämningar.

I *Översiktsplan Eslöv 2035* antagen av kommunfullmäktige den 28 maj 2018, är planområdet en del av det stadsomvandlingsområde, med varierande täthet och funktioner, som pekats ut för att möjliggöra 1600 bostäder fram till år 2035. Ny bebyggelse ska komplettera staden, stärka befintliga värden och tillföra nya stadsmiljöer. Hänsyn ska tas till befintliga förutsättningar, särskilt vattenhantering, buller, risk, föroreningar, grönstruktur, riksintresse för kulturmiljö och riksintresse för kommunikationer. Eslövs kommun bedömer att detaljplanen följer angivelserna i Eslövs kommuns översiktsplan.

I *Fördjupad översiktsplan för östra Eslöv*, antagen av kommunfullmäktige den 20 juni 2022, ingår planområdet i delområde Bruksstaden, som är ett av fem utpekade stadsomvandlingsområden. I den fördjupade översiktsplanen lyfts flera strategier och ställningstagande för den fortsatta stadsplaneringen i östra Eslöv. Följande ställningstagande har beröringspunkter med planområdet:

- Viktigt att beakta Kvarngatans kulturhistoriska bebyggelse.
- De sydvästra delarna av Bruksstaden behåller i huvudsak befintliga funktioner.
- De västra delarna av Bruksstaden ligger inom riksintresse för kulturmiljövård. Den tillkommande bebyggelsen behöver vara anpassad i gestaltning och formspråk för att inte påverka riksintresset negativt.
- Integrera tillskott i stadsmiljön genom att ta tillvara, respektera och bygga vidare på den befintliga miljön och dess kulturvärden. Infoga nytillskott i befintliga strukturer, men i eget uttryck.

Eslövs kommun bedömer att detaljplanen följer angivelserna i *Fördjupad översiktsplan för östra Eslöv* och att kommunen tillvaratar flera

ställningstaganden för den fortsatta stadsplaneringen i planförslaget för Abborren 2.

Kommunledningskontoret har inlett en undersökning om betydande miljöpåverkan och den samlade bedömningen är att ett genomförande av detaljplanen inte kan antas medföra en betydande miljöpåverkan.

Beslutet skickas till
Sökande

Eva Hallberg
Kommundirektör

Anita Wallin
Avdelningschef

ESLÖVS KOMMUN

Detaljplan för Abborren 2, i Eslöv, Eslövs kommun

Samrådshandling

Figur 1. Kartbild som visar planområdets placering i Eslövs tätort.

Diarienummer: KS.2022.0219
Upprättad: 2025-04-04

PLANBESKED → SAMRÅD → GRANSKNING → ANTAGANDE → LAGA KRAFT

Handlingar som tillhör detaljplan:

- Plankarta
- Planbeskrivning
- Fastighetsförteckning

Utredningar och underlag:

- Undersökning om betydande miljöpåverkan, kommunledningskontoret.
- *Markteknisk undersökningsrapport och PM – Radon, geoteknik och markföroreningar*, 2017-01-29, PQ Geoteknik & Miljö AB.
- *Riskutredning detaljplan Abborren 2*, 2024-08-15, Briab Brand & Riskingenjörerna AB.
- *Skuggstudie för fastigheten Abborren 2*, 2025-03-05, kommunledningskontoret.
- Trafikbullerutredning, *Kv Abborren 2 Eslöv trafikbuller*, 2024-10-18, Tyréns Sverige AB.
- *Vibrationer från tågtrafik Abborren 9 Eslöv*, 2022-02-02, Tyréns Sverige AB.

Vad är en detaljplan?

En detaljplan styr hur marken får användas för ett område inom kommunen exempelvis för bostäder, kontor, handel och industri. Detaljplanen får även reglera placering, utformning och utförande. En detaljplan består av en plankarta som är juridiskt bindande och en planbeskrivning som beskriver plankartan. Planbeskrivningen är ett dokument som anger syftet med detaljplanen och förklarar innehållet för att detaljplanen ska kunna förstås och genomföras. Av planbeskrivningen ska framgå bland annat de konsekvenser som genomförandet av detaljplanen medför för sakägare, andra berörda och miljön. En planbeskrivning är en obligatorisk handling som ska finnas tillsammans med plankartan med tillhörande bestämmelser.

Planprocessen

Detaljplaneprocessen regleras i plan- och bygglagen och syftar till att pröva om ett förslag till markanvändning är lämpligt. I processen ska allmänna och enskilda intressen vägas mot varandra. Under samråd och granskning ges möjlighet för sakägare, myndigheter och andra berörda att inkomma med synpunkter.

INLEDNING

Detaljplanens syfte

Syftet med detaljplanen är att stärka stadslivet längs Kvarngatan och bidra till östra Eslövs utveckling genom att möjliggöra nya bostäder i sex våningar. Planen syftar även till att främja hållbar mobilitet genom det centrala läget nära Eslövs station samt att skapa en trygg och levande stadsmiljö.

Vidare syftar detaljplanen till att ta hänsyn till platsens kulturmiljövärden genom att anpassa bebyggelsen så den speglar Kvarngatans brokiga stadsbild. Slutligen ska detaljplanen säkerställa att bebyggelsen klarar extrem nederbörd och minska risken för översvämningar.

Sammanfattning av planförslaget

Detaljplanen för fastigheten Abborren 2 i Eslövs kommun har som syfte att stärka stadslivet längs Kvarngatan och bidra till östra Eslövs fortsatta utveckling. Genom att möjliggöra byggnation av en ny bostadsbebyggelse i upp till sex våningar skapas förutsättningar för en förtätning av området som samtidigt tar hänsyn till stadens karaktär och historiska kvaliteter. Det centrala läget, i direkt närhet till Eslövs station och stadens serviceutbud, bidrar till att främja hållbar mobilitet och ett minskat bilberoende.

I planförslaget reglerar Eslövs kommun nockhöjd, fasadhöjd, takfot och fasadmaterial för att anpassa bebyggelsen till Kvarngatans brokiga stadsbild. Förslaget tar hänsyn till platsens kulturmiljövärden och stärker områdets identitet genom att den nya bebyggelsen knyter an till befintliga strukturer och varierande skala.

Detaljplanen är förenlig med Eslövs kommuns översiktsplan och den fördjupade översiktsplanen för östra Eslöv. Särskilt lyfts den brokiga stadsstrukturen fram som en av riktlinjerna i den fördjupade översiktsplanen, i syfte att tydliggöra skillnader i stads- och bebyggelsemönstret mellan den västra och östra sidan av riksintresseområdet för kulturmiljö. Planförslaget bedöms därför väl harmoniera med de övergripande planeringsstrategierna och bidra till en läsbar utveckling av staden som knyter an till dess historia som järnvägsstad.

Vidare säkerställs hållbar dagvattenhantering och skydd mot översvämningar genom krav på vattentät konstruktion och upphöjd sockel, medan en gemensam bullerskyddad takterrass bidrar till en god boendemiljö. En genomförd miljöbedömning visar att planen inte medför någon betydande miljöpåverkan, och åtgärder föreslås även för att hantera markföroreningar samt säkerställa hälsa och säkerhet i relation till närliggande järnväg och trafik.

Samtliga utredningar är beställda och bekostade av exploatören.

Plansökande, areal och markägoförhållanden

Fastighetsägaren till Abborren 2, som är i privat ägo, har ansökt om planbesked för att pröva lämpligheten för bostäder inom fastigheten.

Planområdet är cirka 1000 m^2 och omfattar fastigheten Abborren 2.

Området avgränsas av fastighetsgränser till Abborren 12 i söder, Eslöv 54:1 i väst, Abborren 15 i norr samt Eslöv 54:2 (Kvarngatan) i öst.

INNEHÅLLSFÖRTECKNING

INLEDNING 3
MARKANVÄNDNING OCH STADSBILD 6
PLANBESTÄMMELSER I DETALJPLANEN 15
HUSHÅLLNING MED NATURRESURSER 21
KULTURMILJÖ 21
NATURMILJÖ OCH BIOLOGISK MÅNGFALD 26
SOLFÖRHÅLLANDEN 28
DAGVATTEN 29
HÄLSA OCH SÄKERHET 30
MARKENS EGENSKAPER 37
SOCIALA ASPEKTER 38
TEKNISK FÖRSÖRJNING 39
MILJÖKVALITETSNORMER (MKN) 40
MILJÖPÅVERKAN 41
KOMMUNALA PLANERINGSFÖRUTSÄTTNINGAR OCH UNDERLAG 42
GENOMFÖRANDE 46

MARKANVÄNDNING OCH STADSBILD

Befintlig markanvändning och stadsbild

Planområdet

Planområdet är en del av den nordligaste delen av Kvarngatan. Inom planområdet står ett enplanshus i gult tegel och puts med flackt sadeltak. Byggnaden är placerad i fastighetsgräns mot gatan och direkt anslutning till Abborren 15 (det gamla mejeriet). Mellan Abborren 2 och Abborren 13 går en allmän promenadväg som kopplar samman Kvarngatan med järnvägsstationens pendlarparkering.

Figur 2. Vy från Kvarngatan över befintlig byggnad inom planområdet.

Figur 3. Baksidan av den befintliga byggnaden inom planområdet.

Figur 4. Gångvägen och trappan som kopplar samman järnvägsstationens pendlarparkering med Kvarngatan samt går mellan fastigheterna Abborren 2 och Abborren 15.

Kvarngatan och östra Eslöv

Området i närheten av planområdet har en varierande karaktär och uttrycket skiftar från korsningen Kvarngatan-Trehäradsvägen upp till Kvarngatan-Pärlgatan. Vid korsningen Kvarngatan-Trehäradsvägen är arkitekturen mer stadsmässig och samtliga byggnader är placerade i fastighetsgräns vilket bidrar till att gaturummet upplevs intimare tillskillnad från norr om planområdet. Norr om planområdet och upp till korsningen Kvarngatan-Pärlgatan är uttrycket mer småskaligt och öppet. Bebyggelsen längs gatusträckningen varierar mellan 1 – 4,5 våningar och i norr avslutas gatan med en högre silo från 1964. Fasaderna är företrädesvis uppförda i rött eller gult tegel med undantag för enstaka byggnader i puts. Längs gatan samsas både äldre kulturhistoriskt byggnader från sekelskiftet 1900 av mörkt tegel med fasadutsmyckningar, frontespis, gesims, takkupor, bågfönster, spröjs med mera med nyare tillskott av byggnader av ljusare tegel och en mer återhållsam gestaltning med inslag av burspråk, balkonger, samt viss fasadutsmyckning.

Brokigheten genomsyrar hela Kvarngatan och är gemensam nämnare för hela östra Eslöv. Kännetecknande för östra Eslöv är att småskaliga miljöer tvärt möter storskaliga, ett litet gatuhus står intill ett vattentorn eller en silo, eller egnahemsbebyggelse intill stora lagerlokaler.

Figur 5. Vy över den norra delen av Kvarngatan. I bilden syns planområdet (Abborren 2) och en del av det gamla mejeriet (Abborren 15). Längst norr ut står silon från 1960-talet. Silon har blivit ett av flera viktiga landmärken i Eslövs tätort.

Figur 6. Vy över del av Kvarngatan mot korsningen Trehäradsvägen – Kvarngatan. Karaktären är hög och stadsmässig tillskillnad från norr om planområdet som präglas av mer småskalighet.

Historik
Kvarngatan har i sin sträckning funnits sedan 1880 som stomme parallell med järnvägen i syfte att hantera, förädla och omlasta produkter från lant- och skogsbruk. Längs vägen finns fortfarande flera exempel på bostadsbebyggelse och industribebyggelse från den tid då Eslövs köping grundades. Den har sedan biltrafikens tillväxt också bildat en huvudinfart till Eslöv söderifrån. Längs Kvarngatan finns en stor blandning av funktioner, byggnadstyper, stilar och tidslager. I norra delen av Kvarngatan, i närheten planområdet, på den västra sidan om gatan ligger äldre industrier. Den östra sidan om vägen sanerades på 1980-talet och där finns fortfarande värdefulla byggnader kvar såsom exempelvis Missionsförsamlingens kyrka och Ulla Billquists hus.

Eslöv har präglats av industri och verksamheter sedan stationssamhällets uppkomst, men har också hela tiden inrymt bostäder. Den största utvecklingen av området har skett fram till 1990-talet. Därefter har enbart små förändringar genomförts i området. Planområdet har varit bebyggt sedan första halvan av 1900-talet. I kartorna nedan går det att se hur området längs Kvarngatan har förändrats under 1900-talet.

Figur 7. Vy över del av Kvarngatan mot korsningen Trehäradsvägen – Kvarngatan. Karaktären är hög och stadsmässig tillskillnad från norr om planområdet som präglas av mer småskalighet.

Planförslag

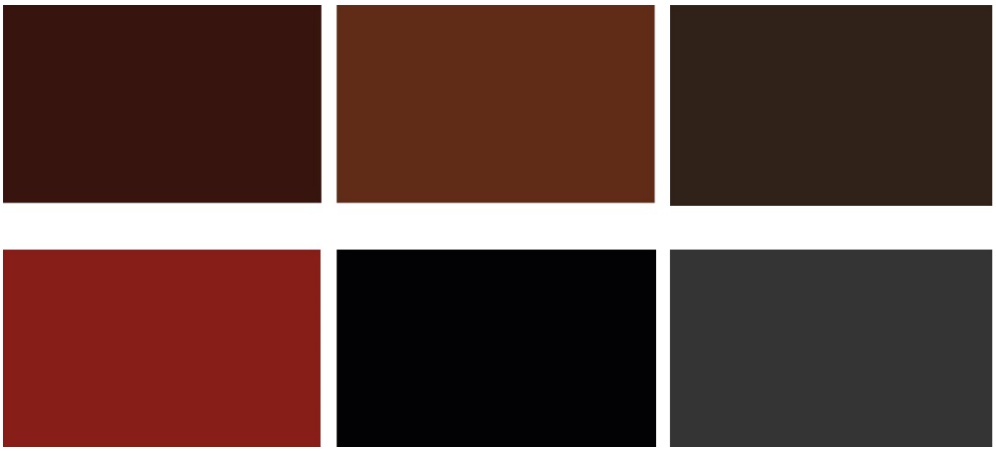
Användning och byggrätt
Planförslaget medger bostadsändamål inom hela planområdet och den totala byggrätten uppgår till cirka 3130 kvadratmeter. I planförslaget föreslår Eslövs kommun ett underjordiskt garage, inklusive nedfart, på cirka 910 kvadratmeter med infart från Kvarngatan. Övrig byggrätt är ämnad för bostadsändamål.

Utformning
För den östra sidan av Eslöv är det viktigt att den befintliga brokigheten och strukturen fortsatt ges utrymme och får prägla stadsbilden. I planförslaget har Eslövs kommun därför fokuserat på att bebyggelsen infogas i sidled, samtidigt som viss frihet ges i höjdled. Den högsta tillåtna nockhöjden regleras till 20 meter, vilket bidrar till att tydliggöra stadens utveckling över tid och framhäver den karaktäristiska skillnaden mellan Eslövs västra och östra delar.

Planförslaget följer de befintliga strukturerna genom att säkerställa att bebyggelsen placeras i fastighetsgräns mot gata, och att sockel och fasadmaterial anpassas därefter. Samtliga fasader ska uppföras i rödbrunt tegel, medan det nedersta våningsplanet även får utformas i puts. Det första våningsplanet ska ha en förhöjd sockel på minst 0,75 meter ovanför markplan. Den förhöjda sockeln, som också ska utformas i en vattentät konstruktion, bidrar till att minska insynen samtidigt som den fungerar som ett översvämningsskydd vid extrem nederbörd.

För att stärka kopplingen till den omgivande bebyggelsen ska det femte våningsplanet markeras mot Kvarngatan genom att takfoten linjerar med byggnaden på fastigheten Abborren 13. Denna markering bidrar till att bryta ner byggnadens dimensioner och skapa en mer mänsklig skala ur gatuperspektiv. Kommunen reglerar därför att fasadhöjden maximalt får uppgå till 13 meter.

Balkonger ska utformas med stänger, företrädesvis i stål eller smide, för att inte ta för mycket fokus från tegelfasaden. Likaså får inte balkongerna ut mot Kvarngatan vara inglasade eller förses med tak. All byggnadsplåt inom planområdet, så som stuprör, fönster, hängrännor, balkongräcken, etc. ska ha samma kulör. Detta för att skapa ett enhetligt uttryck som samspelar med fasadteglet. Färgen på byggnadsplåten ska vara i svart, grå, brun eller röd.



Figur 8. Exempel på färger som är tillåtna på byggnadsplåten i planförslaget.

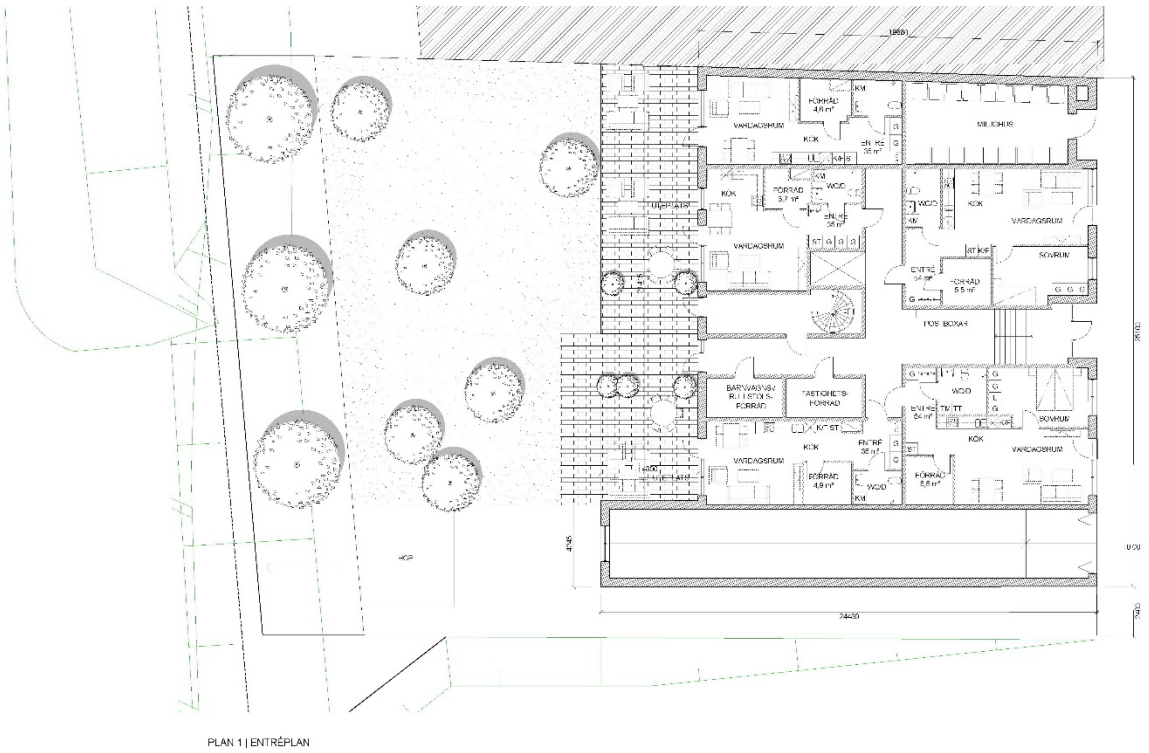
Figur 9. Referensbild på byggnad där all byggnadsplåt samspelar med fasaden och är av samma röda kulör.

Det översta våningsplanet har fått en egenskapsbestämmelse om att 30 procent av våningens yta ska vara gemensam takterrass och att den ska vara vänd mot Kvarngatan. Syftet med detta är att säkra en utemiljö som uppnår riktvärdet för buller för samtliga boende. Mot bakgrund av bullerförutsättningarna för planområdet bedömer kommunen att en byggrätt som möjliggör mindre lägenheter mot stambanan och större lägenheter mot Kvarngatan är en fungerande helhetslösning. Utöver den gemensamma takterrassen kommer det finnas en öppen yta, ovanpå det underjordiska garaget, mellan bostadshuset och den västra fastighetsgränsen. Den öppna gårdsytan ska uppföras med bärande bjälklag som tillåter planteringsbäddar. Planteringsbäddarna kan ha en fördröjande effekt vid extrema skyfall och avhjälpa det kommunala dagvattennätet. En grönskade gårdsyta stärka flera ekosystemtjänster och fungerar som ett översvämningsskydd.

Figur 10. Fasadritning som visar hur byggnaden skulle kunna utformas ut mot Kvarngatan.

Figur 11. Fasadritning som visar hur byggnaden skulle kunna utformas mot söder.

Figur 12. Fasadritning som visar hur byggnaden skulle kunna utformas ut mot väster och pendlarparkeringen.



Figur 13. Planritning som visar hur det första våningsplanet skulle kunna utformas.

Planförslagets konsekvenser på stadsbilden

Ett genomförande av planförslaget kommer innebära en förändrad stadsbild. Eslövs kommun avser med planförslaget skapa en bebyggelse som knyter an till befintliga karaktärsdrag som kännetecknar Eslöv och i synnerhet Kvarngatan samtidigt som det blir ett tillägg i stadsbilden. Den planerade byggnaden kommer genom sin reglerade nockhöjd på 20 meter att bidra till en höjdvariation som är en viktig faktor för att skapa en läsbar och varierad stadsbild som understryker den brokighet som utmärker östra Eslöv. Byggnaden kommer ha ett stenstadsuttryck med en stadsmässig karaktär i likhet med den bebyggelse som ligger i den södra delen av Kvarngatan. I förslaget avser kommunen att skapa en sammanhållen fasadlinje, där den nya byggnaden dockar an till byggnaden norr om planområdet och avståndet till den södra byggnaden minskar.

Sammantaget innebär planförslaget en förtätning och en förstärkt urban identitet för området. Eslövs kommun avser med planförslaget skapa en varierad och levande stadsbild som tar hänsyn till såväl kulturmiljövärden som sociala aspekter samtidigt som planförslaget uppfyller intresset av en god markhushållning.

PLANBESTÄMMELSER I DETALJPLANEN

Nedan följer en lisat med samtliga planbestämmelser som finns med i detaljplanen. Där beteckning saknas gäller bestämmelsen inom all kvartersmark på plankartan.

Bestämmelse	Bestämmelseformulering	Motiv/Lagrum
1.	**GRÄNSBETECKNINGAR**	
	Planområdesgräns	Avgränsning av planområde.
	Egenskapsgräns	Avgränsning av egenskapsbestämmelser.
2.	**ANVÄNDNINGSBESTÄMMELSE FÖR KVARTERSMARK**	
B	Bostäder	Möjliggör syftet med detaljplanen.
3.	**EGENSKAPSBESTÄMMELSER FÖR KVARTERSMARK**	
	Höjd på byggnadsverk	
h_1	Högsta nockhöjd är 20 meter	Motiv: Möjliggör syftet med detaljplanen. Lagrum: 4 kap. 11 § 1 st PBL
	Utformning	
All byggnadsplåt inom planområdet, så som stuprör, fönster, hängrännor, balkongräcken, etc. ska ha samma kulör. Färgen på byggnadsplåten ska vara svart, grå, brun eller röd.		Motiv: För att skapa ett enhetligt uttryck som samspelar med fasadteglet. Lagrum: 4 kap. 16 § 1 st PBL
Fasadmaterial ska vara rödbrunt tegel. Fasadmaterial på våningsplanet i marknivå ska vara tegel eller puts.		Motiv: Tegel visar på den lokala byggnadstraditionen i Eslöv och stärker planförslagets historiska koppling. Lagrum: 2 kap. 6 § 1 st PBL

Endast balkonger med stänger, företrädesvis stål- eller smidestänger, får uppföras på huset. Balkonger mot Kvarngatan får inte vara inglasade eller förses med tak.		Motiv: För att balkongerna inte ska dominera intrycket mot Kvarngatan och täcka för mycket av tegelfasaden. Lagrum: 4 kap. 16 § 1 st PBL
In- och utgångar längs Kvarngatan ska vara indragna minst 1 meter från fasadliv. Huvudentré ska placeras mot Kvarngatan och vara genomgående.		Motiv: För att knyta an till befintliga bebyggelsestrukturer längs Kvarngatan, tydliggöra in- och utgångar samt undvika att dörrar öppnas i angränsande gångbana. Lagrum: 2 kap. 6 § 1 st PBL
Sockelvåningen ska vara markerad och särskild vikt ska läggas vid utformningen av den.		Motiv: För att bryta ner byggnadens dimensioner och skapa en mer mänsklig skala ur gatuperspektiv. Lagrum: 4 kap. 16 § 1 st 1 p
f_1	Bostadsbyggnaden ska utformas med mansardtak eller sadeltak och takvinkel mot Kvarngatan på de två översta våningsplanen ska vara mellan 15–87 grader.	Motiv: För att stärka relationen mellan planförslaget och anslutande bebyggelse samt skapa en mänsklig skala längs Kvarngatan. Lagrum: 2 kap. 6 § 1 st PBL
f_2	Fasadhöjden får som högst vara 13 meter mot Kvarngatan.	Motiv: För att stärka relationen mellan planförslaget och anslutande bebyggelse samt skapa en mänsklig skala längs Kvarngatan. Lagrum: 2 kap. 6 § 1 st PBL

f_3	Utkragande balkonger får högst uppta 50 % av sammanlagd våningsbredd mot Kvarngatan.	Motiv: För att balkongerna inte ska dominera intrycket mot Kvarngatan och täcka för mycket av tegelfasaden. Lagrum: 4 kap. 16 § 1 st PBL
f_4	Balkonger och burspråk får inte placeras lägre än 4,0 meter över marknivå.	Motiv: För att balkongerna inte ska dominera stadsrummet. Lagrum: 4 kap. 16 § 1 st PBL
f_5	Burspråk får uppföras till högst 20 % av fasadens bredd mot Kvarngatan och kraga ut högst 0,5 meter.	Motiv: För att frontespiser och burspråk inte ska dominera fasaden mot Kvarngatan. Lagrum: 4 kap. 16 § 1 st PBL
	Utförande	
Sockel i markplan ska utformas minst 0,75 meter och max 1,2 meter över Kvarngatans anslutande marknivå. Sockel, källare och garage ska utformas i en vattentät konstruktion.		Motiv: För att säkra att planförslaget uppfyller krav på markens lämplighet i och med att området är översvämningsdrabbat. Lagrum: 2 kap. 6 § 1 PBL
b_1	Lägsta nivå på färdigt golv är + 63,8 meter över angivet nollplan.	Motiv: Så att planförslaget uppfyller krav på markens lämplighet i och med att området är översvämningsdrabbat. Lagrum: 2 kap. 6 § 1 PBL och 4 kap. 16 § 1 st
b_2	Taket ovan på det underjordiska garaget ska vara av planterbart bjälklag/terrassbjälklag.	Motiv: För att skapa fler gemensamma ytor inom fastigheten som är möjlig för lek och umgänge, samt fördröja vatten vid stor nederbörd. Lagrum: 4 kap. 16 § 1 st och 4 kap. 10 §

	Markens anordnande och vegetation	
n_1	Gårdsytan ovan på det underjordiska garaget ska utformas med minst 50% planterad yta.	Motiv: För att försöka bidra och stärka flera ekosystemtjänster inom och i närheten av planområdet. Lagrum: 4 kap. 16 § 1 st PBL och 4 kap. 10 § PBL
n_2	Minst 30% av den planterade ytan ska utformas så att planteringsdjupet blir minst 80 cm.	Motiv: För att möjliggöra så att träd kan planteras på gårdsytan. För på så vis stärka flera ekosystemtjänster inom och i närheten av planområdet. Lagrum: 4 kap. 10 § PBL
	Placering	
p_1	Bostadsbyggnad ska placeras i fastighetsgräns mot Kvarngatan.	Motiv: För att stärka relationen mellan planförslaget och anslutande bebyggelse. Lagrum: 2 kap. 6 § 1 st PBL
	Begränsning av markens nyttjande	
$ö_1$	Mark får endast förses med underjordiskt garage, garagenedfart och med 50 kvadratmeter komplementbyggnader.	Motiv: För att säkerställa att planförslaget uppfyller krav på markens lämplighet i och med närheten till järnvägen. Lagrum: 4 kap. 16 § 1 st PBL
	Skydd mot störningar	
Byggnaden får inte förses med källarfönster.		Motiv: För att säkerställa att planförslaget uppfyller krav på markens lämplighet i och med att området är översvämningsdrabbat. Lagrum: 2 kap. 6 § 1 PBL och 4 kap. 12 § PBL

m_1	Bostäder ska placeras på ett avstånd av 40 meter från närmsta spårmitt.	Motiv: För att garantera att planförslaget uppfyller krav på markens lämplighet i och med närheten till järnvägen. Lagrum: 2 kap. 6 § 1 PBL och 4 kap. 12 § PBL
m_2	Endast enkelsidiga lägenheter får uppföras mot Södra stambanan om de är högst 35 m². Hörnlägenheter med sida mot Kvarngatan, från våning två till fem, måste ha hälften av bostadsrummen mot Kvarngatan.	Motiv: För att säkerställa att byggnaden uppförs så att krav på markens lämplighet uppfylls i närheten av bullerkällor. Lagrum: 2 kap. 6 § 1 PBL och 4 kap. 12 § PBL
m_3	Utrymningar från bostäder ska kunna ske i riktning från Södra stambanan.	Motiv: Så att planförslaget uppfyller krav på markens lämplighet i och med närheten till järnvägen. Lagrum: 2 kap. 6 § 1 PBL och 4 kap. 12 § PBL
m_4	Friskluftsintag ska placeras högt upp, på tak, för att minska risken för att giftiga gaser kommer in i byggnaden. Alternativt kan friskluftsintag placeras på byggnadernas sidor som vetter bort från järnvägen.	Motiv: Så att planförslaget uppfyller krav på markens lämplighet i och med närheten till järnvägen. Lagrum: 2 kap. 6 § 1 PBL och 4 kap. 12 § PBL
m_5	Garagenedfarten ska förses med ett motlut för att hindra skyfallsvatten innan lutningen på nedfarten börjar. Motlutet ska ha en lägsta höjd på 0,75 meter över marknivån på anslutande gata.	Motiv: För att säkerställa att planförslaget uppfyller krav på markens lämplighet i och med att området är översvämningsdrabbat. Lagrum: 2 kap. 6 § 1 PBL och 4 kap. 12 § PBL

m_6	Minst 30 procent av det översta våningsplanets yta ska vara gemensam takterrass och vänd mot Kvarngatan.	Motiv: För att säkerställa att samtliga boende har en utemiljö som uppfyller riktvärdet för buller vid uteplats. Lagrum: 2 kap. 6 § 1 PBL
	Villkor om startbesked	
Startbesked inte får ges för bostadsbyggnation förrän markföroreningarna har avhjälpts inom planområdet.		Motiv: Reglering av skyddsåtgärder i planförslaget för att säkerställa att byggnaden uppförs så att krav på markens lämplighet uppfylls. Lagrum: 4 kap. 12 § PBL

HUSHÅLLNING MED NATURRESURSER

Enligt 3 kap. 1 § miljöbalken innebär god hushållning att ”Mark- och vattenområden skall användas för det eller de ändamål för vilka områdena är mest lämpade med hänsyn till beskaffenhet och läge samt föreliggande behov. Företräde skall ges sådan användning som medför en från allmän synpunkt god hushållning.”

Planförslagets konsekvenser på hushållning med mark- och vattenområden
Planområdet är idag bebyggt och är i princip helt hårdgjort. Det centrala läget och en relativt lågt utnyttjad fastighet utgör en bra lokalisering för förtätning, utifrån god hushållning med mark.

Planens genomförande innebär att en befintligt bebyggd yta, i ett centralt och fördelaktigt pendlarläge, får en högre nyttjandegrad. Kommunen bedömer att ett genomförande av detaljplanen inte bidra till negativa effekter för miljön samt hushållar med mark i Eslövs tätort.

KULTURMILJÖ

Eslövs kommuns kulturmiljökarta

Hösten 2018 inventerade bebyggelseantikvarie byggnaden på fastigheten Abborren 2. Bebyggelseantikvarier identifierade inte byggnaden som kulturhistoriskt särskilt värdefull, i enlighet med plan- och bygglagen 8 kap 13§. Likaså är planområdet inte en del av något särskilt värdefullt bebyggelseområde. Däremot angränsar planområdet till flera byggnader som har identifierats som kulturhistoriskt särskilt värdefull. Direkt norr om planområdet ligger gamla mejeriet, vars brandgavel sammanfaller med planområdets norra fastighetsgräns. På andra sidan Kvarngatan, snett mittemot planområdet, återfinns Österkyrkan och Ulla Billquists barndomshem, båda uppförda kring sekelskiftet 1900 och klassade som kulturhistoriskt särskilt värdefulla byggnader.

Eslövs kommun bedömer att ett genomförande av planförslaget kommer innebära att Gamla mejeriet får ett delvis förändrat sammanhang, då en högre byggnad tillförs där en lägre byggnad idag står. Kommunen bedömer dock att detta inte har någon negativ inverkan på mejeriets kulturmiljövärden, eftersom det endast är byggnadens brandgavel som skyms, medan huvuddelen av byggnadens fasad fortsatt exponeras mot Kvarngatan. Eslövs kommun gör även bedömningen att planförslaget kan ha positiva effekter på omkringliggande kulturhistoriska objekt eftersom höjdskillnaderna kan förstärka kontrasterna och därmed ge gatan ett större tidsdjup och lager. Likaså menar kommunen att ett bevarande av den befintliga byggnaden kan begränsa nyttjandet av fastighet samt att ett ökat nyttjande av fastigheten kommer stärka Kvarngatan och därmed utvecklingen av östra Eslöv.

Figur 14. Den röda tegelbyggnaden, del av det gamla mejeriet, som ansluter till befintlig byggnad inom planområdet.

Figur 15. Österkyrkan (till vänster) och Ulla Billquist barndomshem (till höger), båda uppförda vid sekelskiftet 1900.

Riksintresse kulturmiljövård

Planområdet är en del av riksintresset för Eslövs stad [M183] i motiveringen står följande:

Stadsmiljö - järnvägsstad - som visar järnvägens och industrialismens betydelse för den moderna tätortsutvecklingen, hur en hållplats på den rena landsbygden successivt utvecklades till planmässigt uppbyggt stationssamhälle och så småningom stad.

Uttryck för riksintresset lyder:
Spår av vägsträckningar, markanvändning och bebyggelse från tiden före

järnvägens tillkomst och det nya samhällets tidigaste skeden. Den successivt framvuxna rutnätsplanen med tomtstruktur, platsbildningar och gaturum. Bebyggelsen och dess täta, stadsmässiga, men relativt småskaliga karaktär. De kringbyggda kvarteren med bostäder och lokaler för handel och hantverk samt ekonomibyggnader och bakgårdar. Offentliga byggnader med bl.a. den nygotiska kyrkan (1891) som givit upphov till begreppet "Eslövsgotik". Järnvägsmiljön med stationshuset från 1913, industribyggnader och andra till järnvägen knutna byggnader och anläggningar. Den lokala byggnadstraditionen med hus i företrädesvis rött och gult tegel. Inslag av parker och grönska. Det tidiga 1900-talets utvidgningsområden, med tidstypisk terränganpassad plan och villor på stora, grönskande tomter. Medborgarhuset, ritat av H Asplund, från 1957 och annan bebyggelse som visar den fortsatta utvecklingen under 1900-talet.

Under kapitlet Riksintresse för kulturmiljövård i översiktsplanen, står följande under rubriken Eslöv [M183], Ställningstagande:

Kulturmiljön är i högsta grad en levande miljö och däri ligger också en del av dess värde. Det är av stor vikt att inte hindra utan välkomna varje generations tillägg till staden för att skapa ett kulturhistoriskt tidsdjup och läsbarhet.

Vidare går det att läsa:

Utvecklingen och förtätningen av Eslövs stad bedöms inte stå i konflikt med kulturmiljövärdena under förutsättning att den ses över och hanteras som en fortsättning av järnvägensstadens utbyggnad.

Planförslagets påverkan på riksintresset
Till skillnad från den västra sidan av järnvägen, som har en mer enhetlig form i stadsväv och skala, så har östra sidan en mer brokig karaktär. Brokigheten är även viktigt för läsbarheten av Eslövs utveckling som järnvägsstad.

Detta ger andra förutsättningar och förhållningssätt för tillskott av bebyggelse i den östra delen av riksintresseområdet tillskilland från den västra delen.

Eslövs kommun bedömer utifrån Eslöv [M183] och kommunens ställningstagande gällande riksintresset i översiktsplanen, att planförslaget är förenligt med riksintresset. Planförslaget är en relativt begränsad förtätning och Eslövs kommun bedömer förslaget både knyter an till sin samtid, samtidigt som det tillvara tar kulturhistoriska värden. Planförslaget reglerar så att bebyggelsen anpassas till befintlig stadsväv av gaturum, men tillåts sticka ut något i höjdled. Föreslaget fasadmaterial är rödbrunt tegel, vilket speglar ortens tradition.

TRAFIK

Befintlig trafiksituation

Gång- och cykeltrafik

Planområdet är direkt kopplat till Kvarngatan. Kvarngatan har genom en ombyggnad blivit mer småskalig med planteringar samt dubbelriktade och separerade gång- och cykelvägar, vilket har ökat trafiksäkerheten för gående och cyklister.

Direkt söder om fastigheten finns en gångväg som försörjer en större pendlarparkering som är placerad mellan stambanan och befintlig bebyggelse.

Kollektivtrafik

Från planområdet är det cirka 200 meter till närmsta busshållplats vid Östergatan som trafikeras av busslinje 1. Eslövs järnvägsstation ligger cirka 400 meter söder om planområdet. Från järnvägsstationen går både buss- och tågförbindelser till hela Skåne och Sverige.

Biltrafik

Enligt en trafikräkningsrapport som har tagits fram av Trafikia AB, 2021-06-28 på uppdrag av Eslövs kommun, är årsmedeldygnstrafiken (ÅDT) cirka 2400 fordon på den norra delen av Kvarngatan.

Merparten av bilarna är personbilar och medelhastigheten är 33 km/h. Planområdet nås med biltrafik från Kvarngatan.

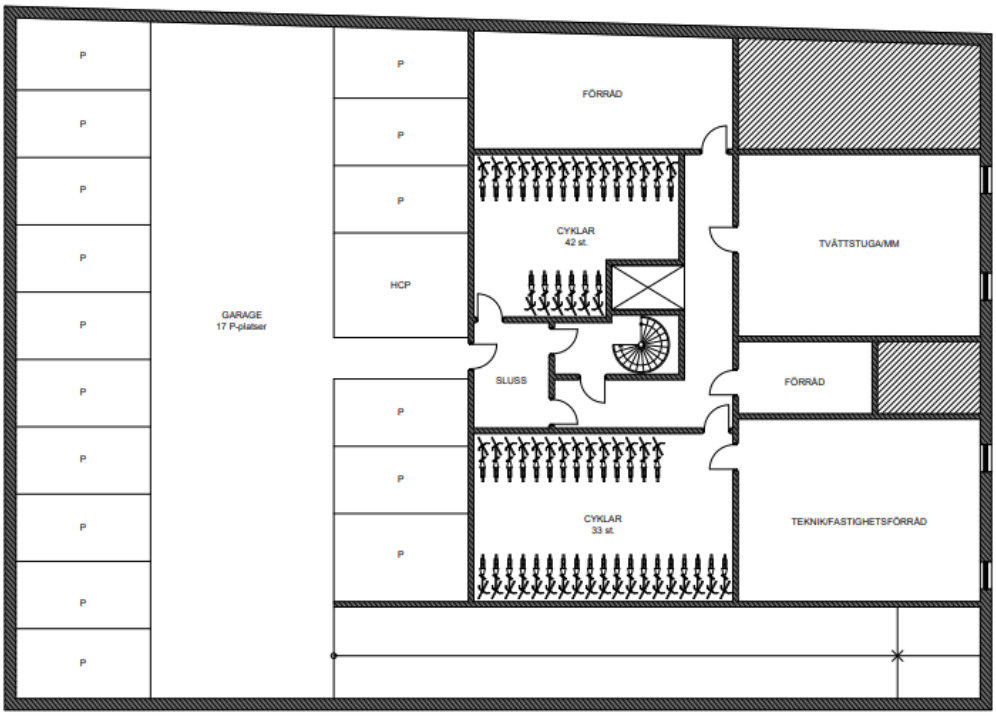
Parkering

I dagsläget är parkeringsmöjligheten begränsat på fastigheten. Parkering sker därför främst på Kvarngatan.

För Eslövs kommun gäller parkeringsnorm som är antagen av kommunstyrelsen den 2021-04-06. Denna styr hur parkering ska lösas vid nybyggnation av till exempel bostäder, kontor och handel. I parkeringsnormen står att avsteg kan tillåtas om mobilitetsåtgärder användas för att reducera bilparkeringsbehovet. Det kan exempelvis vara genom bilpool, lastcykelpool, attraktiva cykelparkeringar, särskilda förmåner för kollektivtrafikresenärer eller andra mobilitetsåtgärder som påverkar parkeringsbehovet. Planområdet ligger inom zon för centrala Eslöv. Enligt parkeringsnormen ska planförslaget erbjuda 15 bilparkeringsplatser för boende, 50 cykelparkeringsplatser och 5 platser för lådcykel.

Planförslag

Boendeparkering för både bil och cykel kommer att ske i underjordiskt garage och källare, vars infart är belägen i planområdets sydöstra hörn. Utifrån ritningar från exploatören redovisas 17 bilparkeringsplatser varav en för rörelsehindrade. I källarplanet redovisas två cykelförråd med plats för lite mer än 70 cyklar. In- och utfart sker från Kvarngatan. Eslövs kommun reglerar i planförslaget att underjordiskt garage och garagenedfart ska uppföras inom planområdet.



Figur 16. Planritning som visar hur exploatören avser att utforma källarplanet och garaget.

Planförslagets konsekvenser för trafiken

Idag är årsmedeldygnstrafiken (ÅDT) cirka 2400 på denna del av Kvarngatan. Trafiken består främst av personbilstransporter från befintliga bostäder och trafikalstrande verksamheter längs med Kvarngatan. Eslövs kommun bedömer att planförslaget kommer medföra en viss trafikökning på närliggande gator. Utifrån framtagna ritningar föreslår exploatören cirka 35 lägenheter. Om varje hushåll kör 4 rutter per dygn, ökar årsmedeldygnstrafiken med cirka 140 på Kvarngatan. Planområdets strategiska läge, i centrala Eslöv och i anslutning till Eslövs järnvägsstation, skapar förutsättningar för ett hållbart resande både med buss och tåg. Vidare bedömer Eslövs kommun att planområdet strategiska placeringen och

närhet till kommersiell samt offentlig service kan bidra till ett minskat bilberoende samt lägre ÅDT.

Riksintresse trafikkommunikation järnväg

Beskrivning av riksintresset

Väster om planområdet ligger Södra stambanans spårområde, som är ett utpekat riksintresse för kommunikationer. Banan sträcker sig mellan Malmö och Stockholm, ingår i det utpekade TEN-T nätet, är dubbelspårig samt mycket viktig för både person- och godstrafik.

Planförslagets påverkan på riksintresset

Enligt Trafikverkets generella råd om avstånd till järnväg bör ny bebyggelse inte tillåtas inom ett område på 30 meter från spårmitt på närmaste spår. Planområdet är som närmast beläget på cirka 32 meters avstånd från spårmitt på närmaste spår. Inga byggrätter föreslås inom detta avstånd.

Utifrån informationen ovan bedömer kommunen sammantaget att ett genomförande av detaljplanen inte påverkar befintlig anläggning eller inskränker på framtida möjligheter att utveckla järnvägen.

NATURMILJÖ OCH BIOLOGISK MÅNGFALD

Natur, park och rekreation

Befintlig natur, park och rekreation

Inom planområdet finns ingen betydande grönska, då nästan hela ytan består av bebyggelse och hårdgjord mark. I väster, mellan planområdet och Södra stambanan, finns en banvall med en ridå av träd och buskskikt som visuellt avskärmar planområdet från spårområdet.

I östra Eslöv finns ingen omfattande närrekreation av större värde. Närmsta större parkområde är Trollsjöområdet, cirka 1 km sydväst om planområdet.

Planförslaget

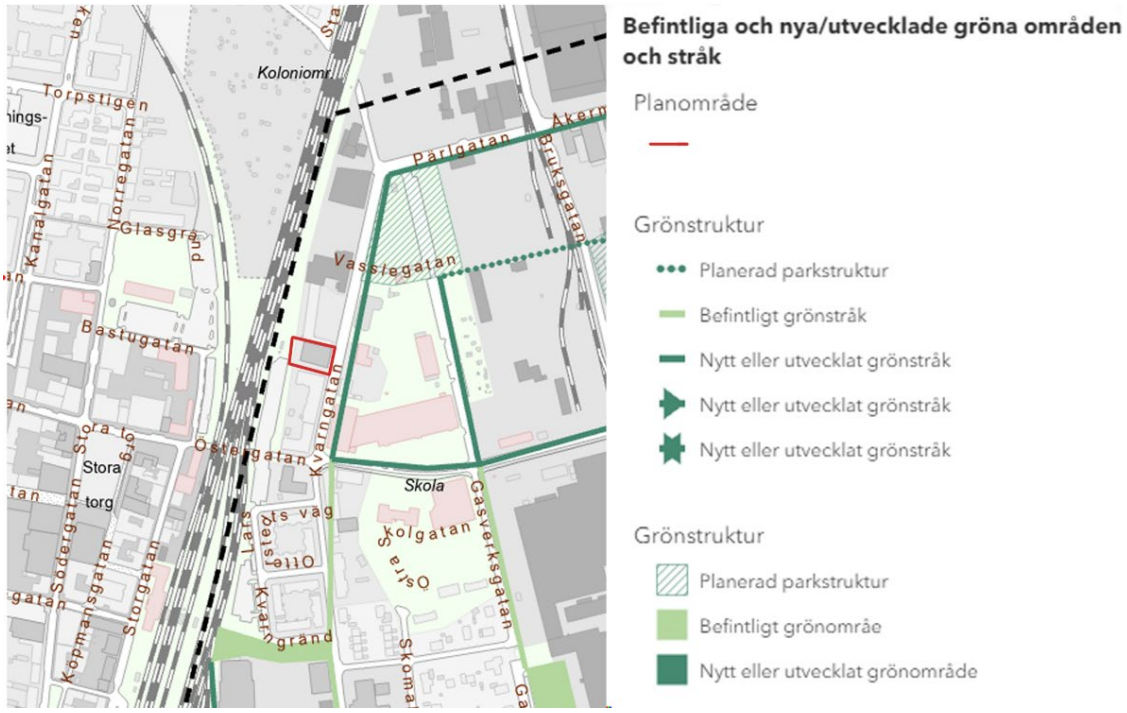
I planförslaget reglerar Eslövs kommun att det underjordiska garaget ska byggas med ett planterbart bjälklag som ska utgöras av 50 % planterad yta. Minst 30% av den planterade ytan ska utformas så att planteringsdjupet blir minst 80 cm. Utöver gårdsytan, ovanpå det underjordiska garaget, reglerar kommunen så att en gemensam takterrass ska uppföras på det översta våningsplanet.

Konsekvenser av planförslaget

I dagsläget är närrekreationen begränsad och likaså lekmöjligheterna för framtida barn boende på fastigheten. Gårdsmiljön utgör cirka 60 procent av den totala fastighetsarean. För att ytan ska användas av boende på fastigheten måste ytan vara attraktiv. Ett högt utnyttjande gynnar intrycket av hela byggnaden och området i sin helhet. För att skapa en attraktiv boendemiljö ska gårdsytan förses med vegetation i olika vegetationsskikt. Gårdsmiljön har förutsättningar att bli en skyddat grönt rum i annars urbanmiljö som är attraktivt för både vuxna och barn.

Utöver gårdsytan reglerar Eslövs kommun reglerar att en gemensam takterrass ska uppföras på det översta våningsplanet. Detta eftersom flera lägenheter som vetter mot Södra stambanan, inte uppfyller riktvärdet för buller vid uteplats enligt förordningen (2015:216) om trafikbuller vid bostadsbyggnader. För att säkerställa en bullerskyddad utemiljö för samtliga boende, reglerar detaljplanen att en gemensam takterrass ska anläggas på översta våningsplanet. Takterrassen bidrar därmed inte endast till att tillgodose kraven för en god boendemiljö enligt plan- och bygglagen, utan stärker även platsens sociala värden genom att erbjuda en miljö för rekreation och samvaro.

Enligt fördjupad översiktsplan för östra Eslöv planeras ett tillskott av rekreationsområden, dels i norra änden av Kvarngatan som också kopplas till rekreationsområde vid Berga trädgårdsstad med ett grönstråk. Detta kommer att öka tillgängligheten till olika typer av gröna miljöer i framtiden.



Figur 17. Utsnitt från den fördjupade översiktsplanen för östra Eslöv, som visar planområdet i relation till befintlig och framtida grönstruktur.

Ekosystemtjänster

Befintliga ekosystemtjänster

I dagsläget är ekosystemtjänsterna begränsade inom planområdet. Den växtlighet som finns på slänten; utanför planområdet, i form av högre buskar och träd kan bidra med ekosystemtjänster i form av:

- Boplatser för växter och djur

- Rekreativa kvalitéer genom utsikt över grönska från bostäder
- Bidrar till ett lokalt mikroklimat genom skuggning

Planförslaget
I planförslaget reglerar Eslövs kommun att gårdsmiljön ska utformas med planteringsbart bjälklag och att det ska utformas med en viss andel vegetation. Vilket behövs för att uppnå en trivsam utemiljö för boende och bidra med ekosystemtjänster. Utemiljön ska tillgodose avkoppling, sociala möten och möjlighet till lek, vilket kan stödjas med en omsorgsfullt gestaltad utemiljö.

Planförslagets konsekvenser på ekosystemtjänster
Eslövs kommun har utvärderat planförslaget medhjälp av Boverkets verktyg för kartläggning av ekosystemtjänster. ESTER är ett verktyg framtaget av Boverket som kartlägger och värderar vilka ekosystemtjänster som finns på en plats samt analyserar hur befintliga ekosystemtjänster kan komma att påverkas, positivt och negativt, av en planerad åtgärd. ESTER utgår från de fyra kategorier man vanligen delar in ekosystemtjänster i, vilka är; stödjande, reglerande, försörjande och kulturella ekosystemtjänster.

Enligt kartläggningsverktyget ESTER, kan ett genomförande av planförslaget innebära flera positiva aspekter, framför allt vad gäller kulturella och reglerande ekosystemtjänster. Detta förutsätter dock att gårdsytan utformas till en trivsam grön utemiljö med möjlighet till lek, umgänge och avkoppling. En gårdsmiljö som förses med vegetation kan även komma att stärka de få ekosystemtjänster som redan finns på platsen och i närområdet.

SOLFÖRHÅLLANDEN

Eslövs kommun har genomfört en skuggstudie. Skuggstudien redovisar skuggpåverkan för fyra dagar på året, vid tre tidpunkter - klockan 09.00, 12.00 och 16.00. Följande dagar redovisas i skuggstudien:

- Vårdagjämning 20 mars
- Sommarsolstånd 21 juni
- Höstdagjämning 23 september
- Vintersolstånd 22 december

Resultatet från skuggstudien visar att planförslaget har begränsad påverkan på sin omgivning och att förslaget främst kommer påverka grannfastigheten Abborren 15. Ett genomförande av planförslaget skulle innebära att den södra delen fastigheten Abborren 15, under främst vår och höst, blir lite mer skuggpåverkad än i dagsläget. Vid sommarsolstånd och vintersolstånd påverkas grannfastigheten antingen i liten omfattning eller inget alls av planförslaget.

Läs mer i Bilaga 1. *Skuggstudie för fastigheten Abborren 2.*

DAGVATTEN

Befintlig dagvattenhantering

Planområdet ligger inom VA SYD:s verksamhetsområde för dagvatten och i dagsläget hanteras dagvattnet genom att fastigheten är ansluten till ledningar i Kvarngatan. Kapaciteten i de kommunala dagvattenledningarna är överbelastat.

Området tillhör Saxåns avrinningsområde och dagvattnet leds till krondiket i västra Eslöv innan det når ett biflöde till Saxån via en kulvert.

Planförslag

Dagvattnet som uppkommer inom planområdet kan fördröjas via terrassbjälklaget över det underjordiska garaget för att därefter ledas till befintliga dagvattenledningar.

Planförslagets konsekvenser för dagvatten

I planförslaget föreslår kommunen att dagvattnet fördröjs inom fastigheten, via terrassbjälklaget, för att minska belastningen på det kommunala dagvattennätet.

HÄLSA OCH SÄKERHET

Buller

Befintliga bullerkällor

I dagsläget förekommer buller från både järnväg och Kvarngatan som ligger direkt anslutning till planområdet. På den västra sidan utsätts fastigheten Abborren 2 av buller från spårtrafiken och öster om går den mindre lokalgatan Kvarngatan med en årsmedeldygnstrafik på cirka 2000 fordon (mätårsperiod 2021).

Bullerutredning

En trafikbullerutredning för Abborren 2, genomfördes 2024-10-18 av Tyréns AB. Trafikbullerutredningen inkluderar både ljudberäkningar på fasad från angränsande järnvägstrafiken och biltrafiken samt utgår från förordning (2015:216) om trafikbuller vid bostadsbyggnader.

I förordningen finns bestämmelser om riktvärden för buller utomhus för spårtrafik och bilvägar vid bostadsbyggnader. Denna förordning är meddelad med stöd av 9 kap. 12 § miljöbalken. Vid nybyggnation av bostäder gäller följande riktvärden som inte bör överskridas:

- 60 dBA ekvivalent ljudnivå vid en bostadsbyggnads fasad, och
- 50 dBA ekvivalent ljudnivå samt 70 dBA maximal ljudnivå vid en uteplats om en sådan ska anordnas i anslutning till byggnaden.

Planförslag

I framtagen trafikbullerutredning (2024-10-18) redovisar Tyréns AB följande under rubriken Resultat:

För fasad mot Kvarngatan beräknas ekvivalenta ljudnivåer att variera mellan 56–57 dBA. Maximala ljudnivåer mellan 70–76 dBA.

På fasader mot Stambanan beräknas ekvivalent ljudnivå till mellan 63–65 dBA och maximal ljudnivå till mellan 82–84 dBA.

På den sydliga gavelsidan beräknas ekvivalent ljudnivå till mellan 60–61 dBA för plan 2–5.

En gemensam bullerskyddad uteplats på plan 6 kan uppföras enligt förslaget med ekvivalent ljudnivå under 50 dBA och maximal ljudnivå under 70 dBA.

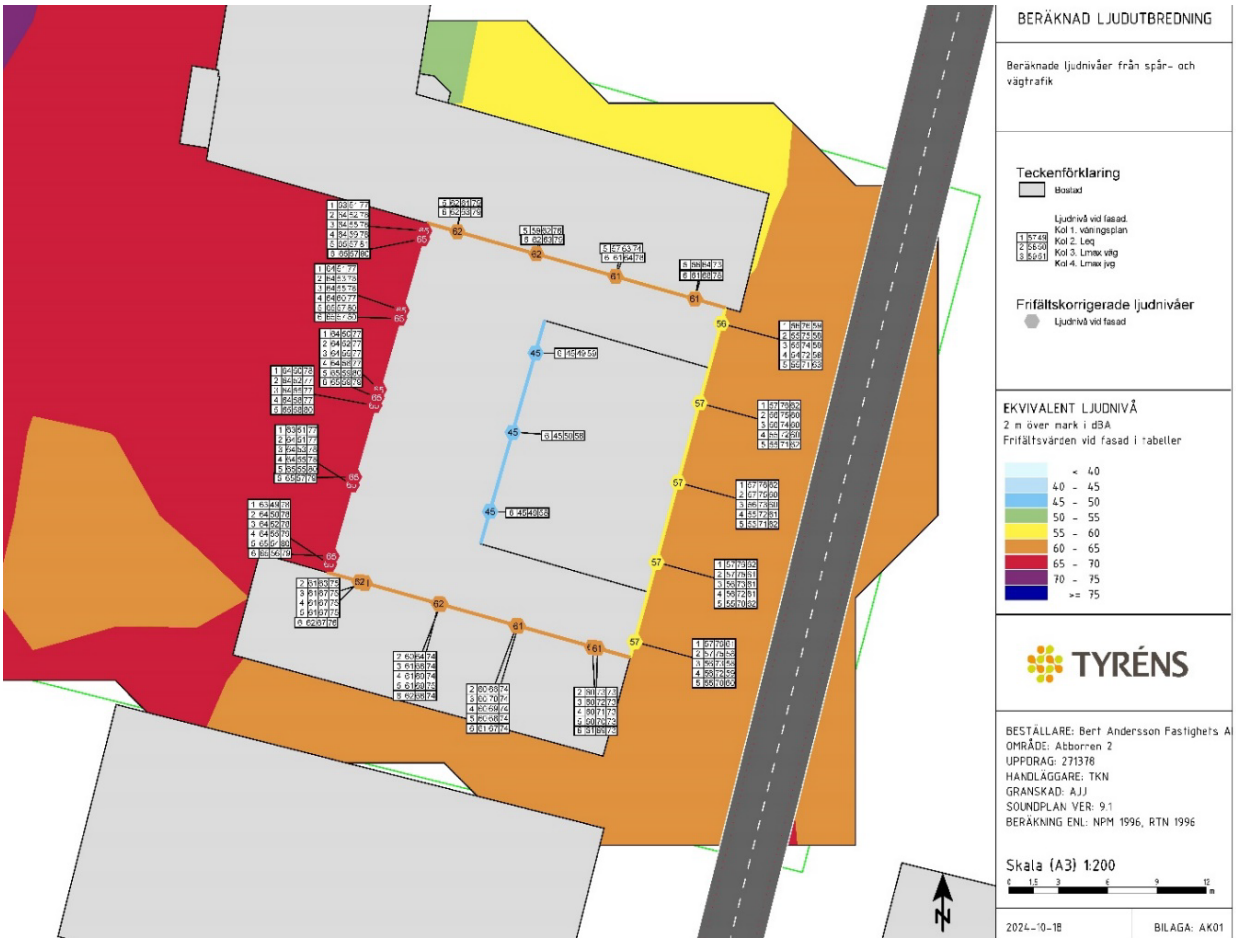
Vidare går följande att läsa i slutsatsen:

Beräkningar visar på att trafikbullerförordningens första sats innehålls (≤ 60 dBA) vid fasad på fasad mot Kvarngatan och halva gavelsidan men inte mot Södra stambanan. Ekvivalent ljudnivå beräknas inte överstiga 65 dBA vid någon fasad.

Detta innebär:

- *Enkelsidiga lägenheter kan byggas mot Kvarngatan utan att planlösningen behöver beaktas (dvs hälften av boningsrummen erfordrar inte en bullerskyddad sida). Hörnlägenheter på plan 2–5 beräknas utsättas för högst 60 dBA.*
- *Enkelsidiga lägenheter om högst 35 kvadratmeter kan byggas mot stambanan.*
- *Ingen uteplats kan uppföras på markplan då ekvivalent ljudnivån beräknas till över 50 dBA och maximal ljudnivå över 70 dBA på hela fastigheten. Den föreslagna terrassen på plan 6 kommer erbjuda de boende i huset en gemensam bullerskyddad uteplats.*

Trafikbullernivåerna innebär att väggkonstruktion, fönster och fönsterdörrar måste väljas med ljudkrav för att säkerställa inomhusnivån för både bostäder. Det är en fördel att fasader uppförs med tunga ytskikt som betong eller tegel.



Figur 17. Utsnitt från trafikbullerutredning som visar bullerutbredningen och den ekvivalenta ljudnivån.

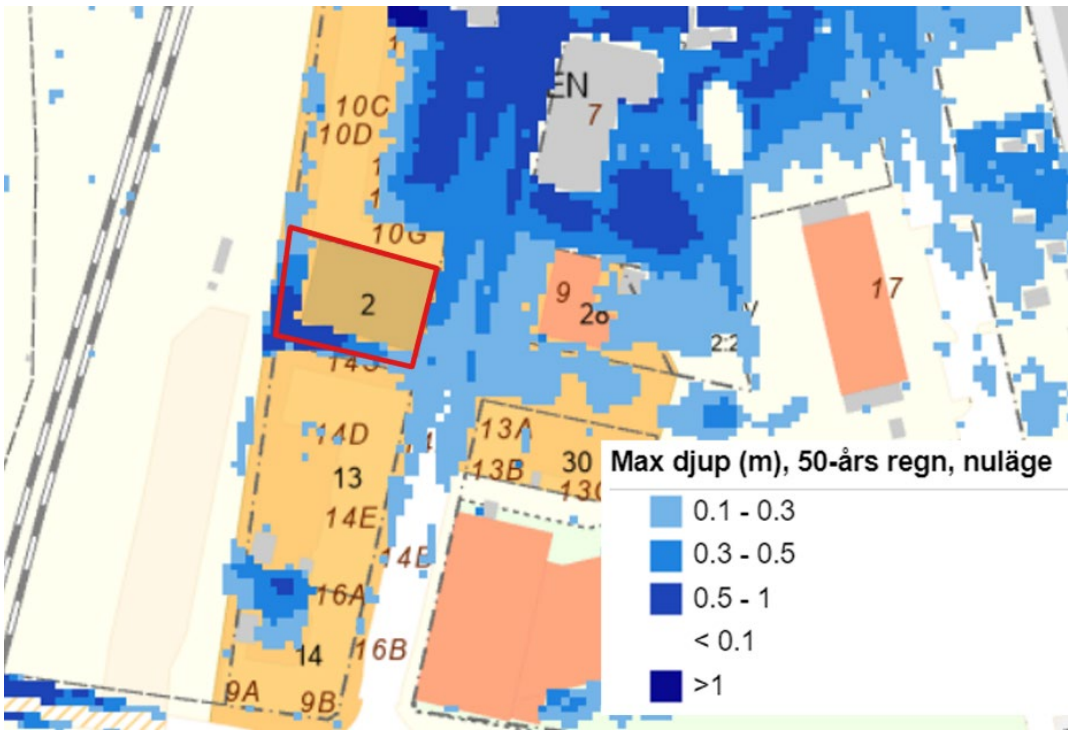
Planförslagets konsekvenser för buller

Utifrån genomförd trafikbullerutredning bedömer Eslövs kommun att skyddsbestämmelser behöver vidtas i detaljplanen hantera bullersituationen och säkra en god boendemiljö. Kommunen reglerar så att storleken på lägenheterna med sida mot stambanan, från det första våningsplanet till det sjätte våningen, som högts får vara 35 kvadratmeter. Hörnlägenheter med sida mot Kvarngatan, från våning två till fem, måste ha hälften av bostadsrummen mot Kvarngatan. För att säkerställa att alla hushållen har tillgång till en uteplats, som uppfyller riktvärdena för buller, ska en gemensam bullerskyddad uteplats uppföras på det högsta våningsplanet. Slutligen reglerar kommunen att byggnaden ska uppföras i tunga ytskikt så som tegel, puts och betong.

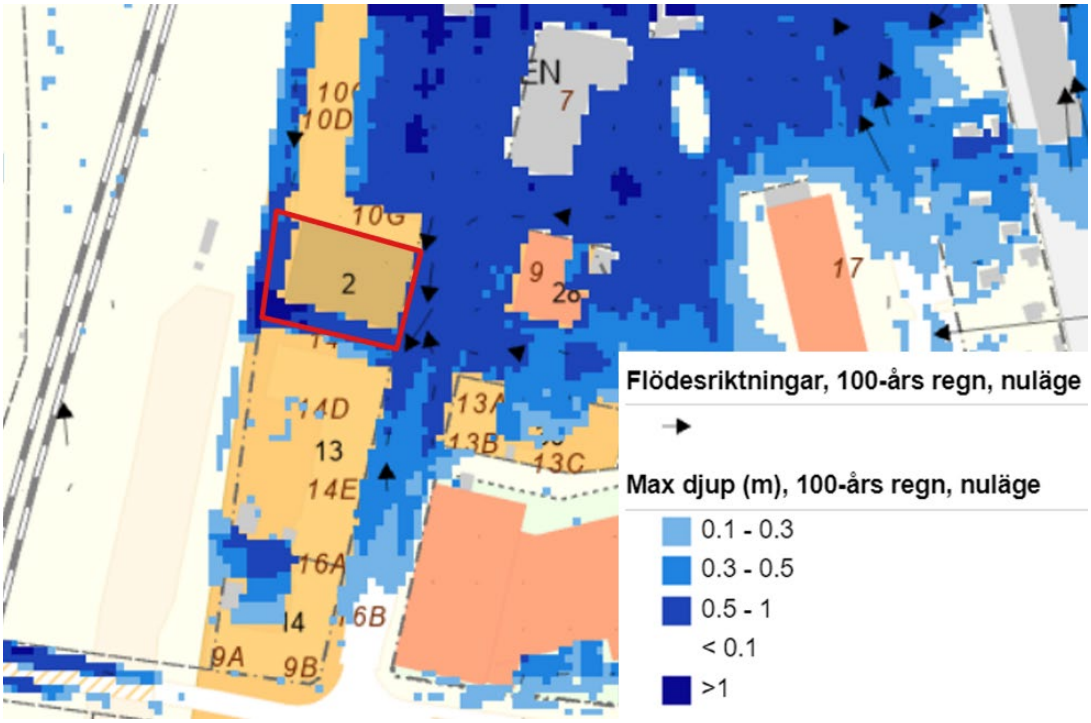
Skyfallshantering och översvämningsrisk

Befintlig översvämningsrisk

Inom planområdet och i närheten finns en översvämningsrisk, då en större instängd lågpunkt till ett stort avrinningsområde för östra Eslöv är belägen vid den norra delen av Kvarngatan. I dagsläget innebär det att Kvarngatan samt ytorna runt byggnaden inom fastigheten riskerar att översvämmas vid kraftiga regn. Vattennivåerna vid översvämning i form av 100-årsregn beräknas ligga på cirka +63,7 meter över havet (m.ö.h).



Figur 18. Utsnitt från Eslövs kommuns skyfallskartering från 2023. Karteringen visar maxdjupet vid ett 50-års regn.

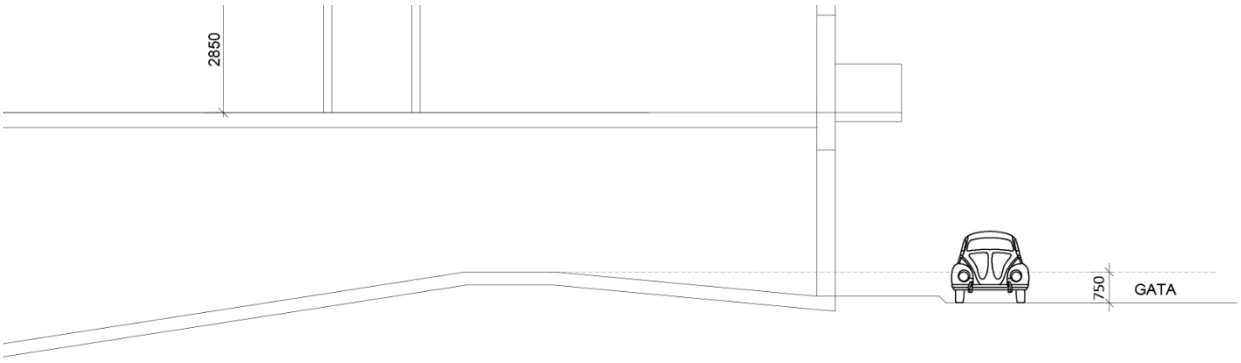


Figur 19. Utsnitt från Eslövs kommuns skyfallskartering från 2023. Karteringen visar maxdjupet och flödesriktningen vid ett 100-års regn.

Planförslag
Planförslaget innebär att lägsta golvnivå på byggnadens första plan inte får vara lägre än +63,8.

För garage och källare behöver ventiler, fönster och andra öppningar placeras över +63,7 eller översvämningssäkras i någon form. Garageinfart ska utformas med motlut eller en höjning för att undvika att vatten kommer in i byggnaden vid översvämning.

Planförslagets konsekvenser för översvämningsrisken
För att undvika att källarplanet översvämmas vid extrem nederbörd ska exploatören utforma nedfarten till det underjordiska garaget med ett motlut som är 0,75 meter ovanför angränsande vägbana.



Figur 20. Principsektion som visar motlutet i relation till anslutande gata.

Utöver upphöjningen i garageinfarten, har Eslövs kommun infört en bestämmelse om att lägsta nivå på färdigt golv ska vara +63,8 meter över angivet nollplan. Vidare reglerar kommunen att sockel i markplan ska utformas minst 0,75 meter och max 1,2 meter över angränsande marknivå och i vattentät konstruktion. Vattentät konstruktion innebär t.ex. vattentät betong. Framtida byggnad får inte heller förses med källarfönster. Detta för att säkra att vatten inte tränger in via fönsterna.

Motivet till ovannämnda bestämmelserna bygger på att planområdet ligger inom ett område med risk för framtida översvämningar och bestämmelserna syftar till att skydda bebyggelsen inom fastigheten.

Risk för olyckor

Befintliga risker

Planområdet ligger i direkt anslutning till Södra stambanan som går mellan Malmö och Stockholm. Södra stambanan passerar bland annat Eslöv och är transportled för farligt gods. Eslövs bangård är relativt stor och har flera växelspår som används av både persontrafik och godstrafik. Fastigheten Abborren 2 ligger öster om bangården och avståndet mellan Södra stambanan och fastighetsgränsen uppgår till 35 meter.

Utöver Södra stambanan finns ett antal verksamheter i centrala Eslöv som hanterar farliga ämnen.

Figur 21. Utsnittet visar ett avstånd på 35 meter mellan fastigheten Abborren 2 och Södra stambanan.

Riskutredning
Briab Brand & Riskingenjörerna AB har tagit fram en riskutredning för fastigheten Abborren 2 som exploatören har beställt och bekostat, *Riskutredning detaljplan Abborren 2*, 2024-08-15. I riskutredningen definieras risk och aktuella riskkällor på följande sätt:

Med risk avses i dessa sammanhang en sammanvägning av frekvensen för en olycka och dess konsekvens. Utredningen behandlar akuta risker för människors liv, så kallade olycksrisker vilka är relaterade till transport av farligt gods och omkringliggande farliga verksamheter.

Utifrån ovanstående definition utgår riskutredningen från två potentiella riskkällor som kan påverka planområdet:

- *Transport av farligt gods på Södra stambanan*
- *Verksamheter som hanterar farligt gods*

Riskutredningen besvarar följande centrala frågeställningar:

- *Hur kan riskhänsyn visas och finns det ett behov av åtgärder eller begränsningar för att möjliggöra föreslagen utveckling av planområdet?*

Vidare redovisar Briab Brand & Riskingenjörerna AB, i tabellen nedan, verksamheter som behandlar farliga ämnen. Längs Kvarngatan ligger bensinstationerna Preem och INGO som hanterar drivmedel som är lättflyktiga ämnen. O Kavli AB samt Orkla Foods Sverige är livsmedelsproducenter som hanterar ammoniak till sina kylanläggningar.

FASTIGHET	VERKSAMHET/FÖRETAG	AVSTÅND TILL ABBORREN 2
Örnen 22	O Kavli AB	500 meter
Örnen 24	Preem	600 meter
Råkan 14	INGO	650 meter
Betan 8	Orkla Foods Sverige	1000 meter

Resultatet från utredningen visar att det aktuella avstånd mellan verksamheterna och fastigheten Abborren 2 anses vara tillräckliga och att inga skyddsåtgärder måste vidtas för framtida byggnation på fastigheten. Samtliga verksamheter som har presenterats som potentiella riskkällor har Briab Brand & Riskingenjörerna valt att inte utreda vidare i riskutredningen. Fokus i riskutredningen ligger därför på förhållandet till Södra stambanan.

I riskutredningen står följande under avsnittet Slutsatser:

Syftet med riskanalysen är att undersöka om olycksriskerna avseende farligt gods är acceptabla för studerat planområde. Genom en riskanalys kan möjliga olyckor

identifieras och bedömas och eventuella skyddsåtgärder kan därmed rekommenderas.

Vidare följer en lista på rekommenderade skyddsåtgärder som är baserade på beräkningar, kriterier, platsspecifika förhållanden och kvalitativa värderingar.

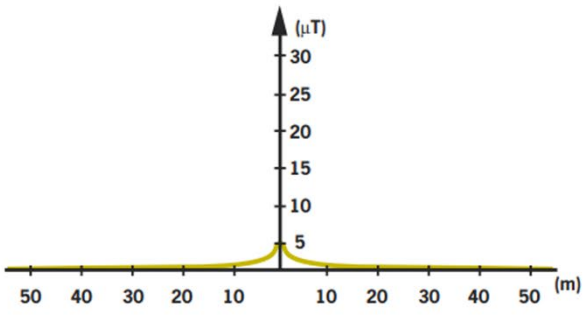
- *Bostäder som byggs på fastigheten ska placeras på ett avstånd på 40 meter från närmsta spårmitt.*
- *Utrymning från bostäder ska kunna ske i riktning som inte vetter direkt mot Södra stambanan.*
- *Friskluftsintag bör placeras högt upp, på tak, för att minska risken att giftiga gaser kommer in i byggnaderna. Alternativt bör friskluftsintag placeras på byggnadernas sidor som vetter bort från järnvägen.*

Eslövs kommun har, baserat på det som framkommit i riskutredningen, lagt in tre skyddsbestämmelser som säkerställer människors hälsa och säkerhet inom planområdet.

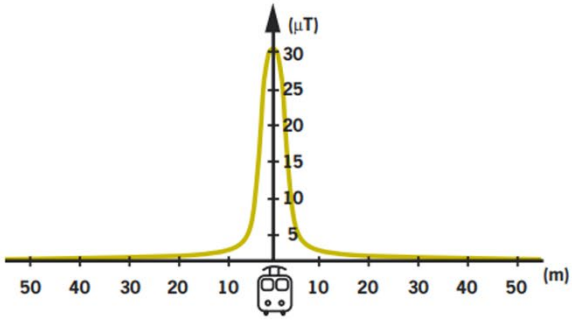
Magnetfält och säkerhetsavstånd

I Banverkets skrift, *Elektromagnetiska fält omkring järnvägen*, från 2003 står det att elektromagnetiska fält förekommer längs järnvägar och ökar när tåg är i närheten. Detta magnetfält får en varaktighet på några minuter och är starkast vid järnvägen och avtar med avståndet från banan. Då det inte finns något tåg på den aktuella sträckan alstras normalt inget magnetfält.

I illustrationen, hämtad från *Elektromagnetiska fält omkring järnvägen* från 2003, redovisas hur magnetfältets styrka avtar med avstånd samt hur det stiger när ett tåg passerar.



Magnetfältets styrka på olika avstånd från järnvägen när tåget är långt borta (mer än 2,5 kilometer bort). Strömstyrkan är 200 A och frekvensen 16,7 Hz.



Magnetfältets styrka på olika avstånd från järnvägen när tåget passerar. Strömstyrkan är 200 A och frekvensen 16,7 Hz. Det tillfälligt högre magnetfältet varar i ett par minuter.

Eslövs kommun reglerar så att bostadsbebyggelse som närmst får uppföras på ett avstånd av 40 meter från spårmitt på det närmaste spåret. Kommunen bedömer

utifrån informationen ovan att elektromagnetisk strålning inte utgör någon hälso- eller säkerhetsrisk för framtida boende på fastigheten.

MARKENS EGENSKAPER

Topografi

Planområdet är flackt och är beläget cirka 63 m.ö.h. Direkt väster om planområdet, mellan fastigheten och spårområdet, finns en mycket brant slänt upp mot järnvägen. Vid dess krön intill planområdet är marknivån cirka 66 m.ö.h.

Planområdet är en del av en större lågpunkt. I lågpunkten ingår, förutom planområdet, den norra delen av Kvarngatan och koloniområdet väster om järnvägsspåret. Vid stor nederbörd samlas mycket vatten i lågpunkten.

Markföroreningar

Inom planområdet har det påträffats förhöjda föroreningshalter i ytlagret. För att säkra att markföroreningarna åtgärdas och att planförslaget följer Naturvårdsverkets riktvärden för känslig markanvändning har Eslövs kommun infört en bestämmelse om villkor för startbesked. Detaljplanen reglerar så att startbesked inte får ges för bostadsbyggnation förrän markföroreningarna har avhjälpts inom planområdet.

Planförslagets konsekvenser för markföroreningar

Ett genomförande av detaljplanen innebär att markföroreningar avhjälps för att nå nivåer som tillgodoser känslig markanvändning och att människor har möjlighet att bo inom planområdet.

Geotekniska förhållanden

Geoteknisk utredning

Enligt *Markteknisk undersökningsrapport (MUR) och PM – Radon, geoteknik och markföroreningar*, 2017-01-29, står det att det översta jordlagret utgörs av cirka 0,5–1,5 meter fyllnadsmassor. Fyllnadsmassorna består av asfalt, grus/makadam på grusig sand med inslag av slagg, tegel och mull. Under fyllnadsmassorna ligger det ursprungliga ytskiktet som består av mull med inlagringar av slagg. Cirka fyra meter under jorden kommer fyllning och mull som underlagras av grusmorän eller moränliknande sand/grus.

Fastheten i fyllning och mull är varierande låg och hög och under dessa lager är fastheten hög till mycket hög ner till borrade djup om cirka 5–6,5 meter.

Grundvattennivåer har varierat mellan cirka 3,2–3,6 meter i djup, vilket innebär nivåer mellan +59,3 – 59,7.

Slutsatserna från utredningen är följande:

- Under ytlagren finns jord som är fast på 1–2 meters djup, vilken är lämplig för grundläggning. Normal ytlig plattgrundläggning av flerbostadshus bedöms kunna utföras.
- Även källare bedöms kunna uppgöras utan onormala åtgärder.
- Åtgärder som kan bli aktuella är grundvattensänkning vid schakt under grundvattenuran. Kontroller av omgivningar bör utföras före, under och efter byggskedet.

Markradon
Enligt undersökningen från 2017-01-29, står följande under rubriken Bedömning och rekommendationer:

Marken kan klassas som normalriskmark, varvid byggnad skall utföras radonskyddad. Detta innebär normalt inga speciella extra åtgärder utan skyddet uppnås med normala bottenplattor utan genomgående sprickor för flerbostadshus.

Utifrån informationen ovan ska framtida bostadsbebyggelse uppföras med radonskydd. Detta hanterar och säkrar kommunen i bygglovsskedet.

SOCIALA ASPEKTER

Barnperspektivet

En förtätning med en djupare byggnad som lokaliseras mot gatan möjliggör för olika lägenhetsstorlekar, även större bostäder för barnfamiljer. En grundare byggnad med fler större och genomgående lägenheter uppnår inte bullerriktvärdena vid fasad i form av ljuddämpad sida på max 55 dBA ekv. nivå mot Kvarngatan där det till stora delar är nivåer över dessa riktvärden.

Placeringen av byggnaden innebär att en innergård möjliggörs, som kan utgöra en yta som uppmuntrar till utevistelse och lek. Dock är ytan utsatt för buller och den ekvivalenta ljudnivån överskrids med 15 dBA, vilket gör den tveksam för användning. I närområdet finns det sammantaget en brist på kvalitativa rekreations- och lekområden, vilket skapar ett större behov av bostadsnära utemiljö. Den närmsta lekplatsen, som ligger lite mer än 300 meter bort från planområdet, är lekplatsen Gåsen strax söder om Östra skolan. Vägen till lekplatsen har flera svåra barriärer i form av trafikerade vägar. I utvecklingen av östra Eslöv, till en mer blandad stad, så kommer det framöver att tillkomma fler allmänna platser i form av exempelvis parker.

Planområdet har en god lokalisering nära förskola, grundskola och gymnasium. Gång- och cykelvägar ansluter till området och gör det möjligt för äldre barn att självständigt röra sig mellan skola och bostad.

Cykelparkeringar föreslås finnas skyddade och lättillgängliga i källarplan och på bakgård, vilket underlättar användandet och därmed möjligheter till självständig transport och rörelsefrihet för barn.

Befolkning och service
En förtätning längs med Kvarngatan innebär ett bidrag till att gatan och närområdet aktiveras ytterligare med fler människor som rör sig och befolkar gaturummet.

Ytterligare tillskott av boende centralt i Eslöv bidrar också till ett utökat underlag vad gäller både kommersiell och offentlig service.

Tillgänglighet
Inom planområdet finns inga betydande höjdskillnader. Den upphöjda sockeln och golvnivån kan i framtiden innebära ett hinder för rörelsehindrade. Detta kommer exploatören behöva hantera under bygglovsskedet för att säkra en god tillgänglighet. Kravet på god tillgänglighet och användbarhet för funktionshindrade har beaktats under utarbetande av planförslaget. Hur kraven på tillgänglighet i 8 kap 4§ och 8 kap 9 § PBL i detalj kommer att tillgodoses avgörs i samband med byggnads- och markprojekteringen och därmed vid kommande bygglovsprövning.

Säkerhet och trygghet
Ett tillskott av en högre andel bostäder längs med gatan bidrar till att öka den naturliga övervakningen av områdets utemiljöer. Detta kan bidra till att förbättra den upplevda tryggheten för de som transporterar sig längs med gatan. Inom planområdet möjliggörs flera gemensamma utrymmen som är överblickbara från närliggande lägenheter. Det är viktigt att det gemensamma gårdsutrymmet, som angränsar till passagen mellan Kvarngatan och pendlarparkeringen, utformas på ett sådant sätt så att det tydliggörs att det är en privat gård. Exempelvis kan exploatören välja att höja upp gårdsytan en bit från marknivå eller plantera träd och buskar som klargör att området är privat.

TEKNISK FÖRSÖRJNING
Dag-, spill-, och dricksvatten
Planområdet ligger inom verksamhetsområde för dag-, spill- och dricksvatten. Öster om planområdet, längs med Kvarngatan, finns det ledningar för dagvatten, spillvatten och dricksvatten.

Byggnaden kan nyttja befintliga servisanslutningar till ledningsnätet för dag-, spill- och dricksvatten.

Brandpost
Det finns en brandpost cirka 40 meter norr om planområdet på västra sidan av Kvarngatan.

El, fjärrvärme och fiber
Öster om planområdet, längs med Kvarngatan, finns det ledningar för låg- och högspänning, fjärrvärme och fiber.

Byggnaden kan anslutas till befintligt ledningsnät för el, fjärrvärme och fiber.

Avfallshantering och renhållning
Avfallshantering ska ske enligt renhållningsföreskrifterna. Fastighetsägaren ansvarar för att avfallsutrymme dimensioneras och anpassas till gällande regelverk. Fastighetsägaren ska anpassa och placera avfallshanteringen inom fastigheten samt på ett rimligt avstånd för både boende/lämnare och hämtare.

I planförslaget föreslår Eslövs kommun att ett miljörum i huvudbyggnad med direkt anslutning från Kvarngatan.

Planförslagets konsekvenser för den tekniska försörjningen

Från Kvarngatan in via fastighetens befintliga infart går en elledning för lågspänning. Ledningen ägs av Kraftringen När AB och ett genomförande av planförslaget innebär att Kraftringen måste flytta elledningen.

I övrigt bedömer kommunen att inga konsekvenser uppstår för resterande teknisk infrastruktur.

MILJÖKVALITETSNORMER (MKN)

Luftkvalitet

Befintliga miljökvalitetsnormer
Miljökvalitetsnormerna för utomhusluft enligt 5 kap miljöbalken gäller för utvalda luftburna ämnen och partiklar. Enligt Skånes Luftvårdsförbunds årsrapport från 2022 så är koncentrationen av beräknade halter under miljökvalitetsnormernas gränser för samtliga ämnen och partiklar.

Miljökvalitetsnormen gällande dygnsmedelvärdet för kvävedioxid (NO_2) är 60 µg/m^3. Generellt ligger beräknade halter på ett dygnsmedelvärde mellan 9 och 29 µg/m^3 inom Eslövs kommun. Koncentrationen av kvävedioxid är högst vid tätortens större vägar samt i anslutning till stationsområdet och de delar av spårområdet som är belägna inom tätorten. Inom planområdet beräknas dygnsmedelvärdet vara 16-18 µg/m^3.

Miljökvalitetsnormen gällande dygnsmedelvärdet för partiklar (PM_{10}) är 50 µg/m^3. Inom Eslövs tätort beräknas dygnsmedelvärdet vara 22-24 µg/m^3.

Planförslagets påverkan på miljökvalitetsnormer
En viss ökning av trafiken kommer att ske vid detaljplanens genomförande, då det tillkommer ett flertal bostäder och parkeringsplatser. Detaljplanens markanvändning och omfattning gör att påverkan på den lokala luftkvalitén i Eslöv bedöms som obetydlig i sammanhanget och bedöms inte innebära att miljökvalitetsnormerna kommer att överskridas.

Vattenkvalitet

Befintliga miljökvalitetsnormer
Recipienten för områdets dagvatten är Saxån som bedöms ha en måttlig ekologisk status och uppnår ej god kemisk status enligt VISS. Påverkanskällor bedöms vara

urban markanvändning, jordbruk, transport och infrastruktur, enskilda avlopp och atmosfärisk deposition. Från urban markanvändning är det främst påverkan i form av övergödning på grund av belastning av näringsämnen.

Planområdet ligger även inom grundvattenförekomst Eslöv-Flyinge. Dess kemiska och kvantitativa status bedöms vara god enligt VISS.

Enligt dagvatten- och översvämningsplan för Eslövs kommun ska Eslövs vattenförekomster uppnå god status till år 2027 enligt vattendirektivet.

Planförslagets påverkan på miljökvalitetsnormer
Detaljplanens omfattning och markanvändning bedöms inte medföra ett betydande tillskott av näringsämnen andelsmässigt utifrån avrinningsområdets totala yta.

Detaljplanen bedöms sammantaget inte påverka möjligheterna att uppnå miljökvalitetsnormer för både ytvatten och grundvatten.

MILJÖPÅVERKAN

Strategisk miljöundersökning enligt miljöbalken

Kommunledningskontoret har, med stöd av förordningen om miljökonsekvensbeskrivningar, gjort bedömningen att planförslaget inte kan antas medföra en betydande miljöpåverkan i den mening som avses i 6 kap. 11–18 §§ miljöbalken samt 4 kap. 34 § plan- och bygglagen (PBL).

Kommunens samlade bedömning är att genomförandet av den föreslagna ändringen av stadsplanen inte förväntas medföra någon betydande miljöpåverkan. Denna bedömning baseras på följande överväganden:

- Området är sedan tidigare detaljplanelagt för öppenvårdsmottagning och kontor i de två till tre nedersta våningsplanen samt bostäder i de två till tre översta våningsplanen. I det aktuella planförslaget föreslås att bostadsändamål tillåts inom hela planområdet. Förslaget innebär således en anpassning till rådande efterfrågan. Ett fullt nyttjande av byggnaden bedöms som resurseffektivt och förväntas bidra till ökad aktivitet i området.

- Kommunen gör bedömningen att genomförandet av planförslaget inte medför några risker för människors hälsa eller säkerhet, samt att gällande miljökvalitetsnormer inte riskerar att överskridas.

- Sammantaget bedöms planändringen inte ge upphov till någon betydande miljöpåverkan.

KOMMUNALA PLANERINGS-FÖRUTSÄTTNINGAR OCH UNDERLAG

Översiktsplan Eslöv 2035

I *Översiktsplan Eslöv 2035* antagen av kommunfullmäktige den 28 maj 2018, är planområdet en del av det stadsomvandlingsområde, med varierande täthet och funktioner, som pekats ut för att möjliggöra 1600 bostäder fram till år 2035. Ny bebyggelse ska komplettera staden, stärka befintliga värden och tillföra nya stadsmiljöer. Hänsyn ska tas till befintliga förutsättningar, särskilt vattenhantering, buller, risk, föroreningar, grönstruktur, riksintresse för kulturmiljö och riksintresse för kommunikationer. Eslövs kommun bedömer att detaljplanen följer angivelserna i Eslövs kommuns översiktsplan.

Fördjupad översiktsplan

I *Fördjupad översiktsplan för östra Eslöv*, antagen av kommunfullmäktige den 20 juni 2022, ingår planområdet i delområde Bruksstaden, som är ett av fem utpekade omvandlingsområden. Bruksstaden ska successivt kompletteras och förfinas utifrån en stomme av historiska strukturer samt att brokighet i östra Eslöv är en gemensam nämnare för hela östra Eslöv och ofta en kvalitet.

Vidare går att läsa att målet för arbetet med östra Eslövs kulturmiljö bör vara att kontrastera mellan nytillskott och omhändertagen befintlig bebyggelse. Detta tydliggöra stadsdelens komplexitet, historia och kulturmiljövärden. Tillskott i stadsmiljön ska anpassas och utveckla den befintliga miljön, gällande exempelvis byggnader, fastighetsgränser, gatustrukturer, siktlinjer, landmärken, etcetera. Ny bebyggelse ska respektera den äldre bebyggelsens utsträckning och ny bebyggelse ska infoga sig i sidled men kan ges större frihet i höjdled. Detta bidrar till att understryka läsbarheten av stadens utveckling, då ny bebyggelse inordnas i befintliga strukturer, men tillåts ha samtida arkitektoniska uttryck och annan höjdskala. I den fördjupade översiktsplanen för östra Eslöv står det även att Det är viktigt att utvecklingen på respektive sida av järnvägen tillåts skilja sig åt, då förutsättningarna och historien är olika för de två geografiskt skilda platserna i staden. Detta är även viktigt för läsbarheten av Eslövs utveckling som järnvägsstad.

I den fördjupade översiktsplanen lyfts flera strategier och ställningstagande för den fortsatta stadsplaneringen i östra Eslöv. Följande ställningstagande har beröringspunkter med planområdet:

- Viktigt att beakta Kvarngatans kulturhistoriska bebyggelse.
- De sydvästra delarna av Bruksstaden behåller i huvudsak befintliga funktioner.
- De västra delarna av Bruksstaden ligger inom riksintresse för kulturmiljövård. Den tillkommande bebyggelsen behöver vara anpassad i gestaltning och formspråk för att inte påverka riksintresset negativt.

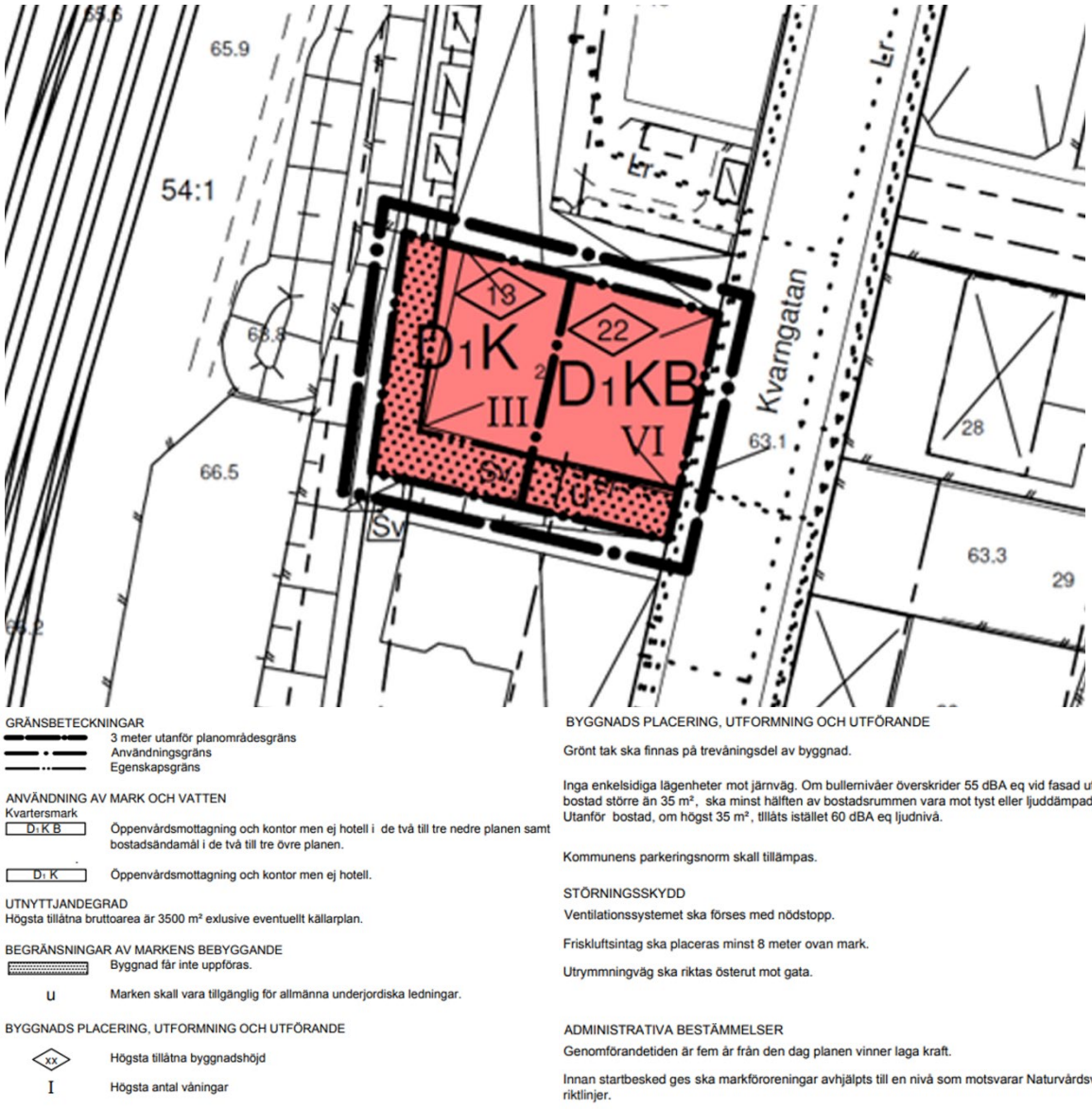
- Integrera tillskott i stadsmiljön genom att ta tillvara, respektera och bygga vidare på den befintliga miljön och dess kulturvärden. Infoga nytillskott i befintliga strukturer, men i eget uttryck.
- I Järnvägsstaden och Bruksstaden ska alla beslut rörande den fysiska miljön som är äldre än 1960, inkludera ett omdöme ur kulturmiljösynpunkt.

Eslövs kommun bedömer att detaljplanen följer angivelserna i *Fördjupad översiktsplan för östra Eslöv* och att kommunen tillvaratar flera ställningstaganden för den fortsatta stadsplaneringen i planförslaget för Abborren 2.

Detaljplan

Gällande detaljplan

Gällande detaljplan för Abborren 2 vann laga kraft 2017-04-07. Detaljplanen möjliggör en byggrätt i två delar, varav den västra delen tillåter användningen Öppenvårdsmottagning och Kontor i högst tre våningar. Den östra delen, närmst Kvarngatan, tillåter Öppenvård och Kontor i de två till tre nedre våningsplanen. I de två till tre övre våningsplanen tillåter detaljplanen samt Bostadsändamål. Byggnadshöjden är reglerad till 13 meter mot järnvägen och 22 meter mot Kvarngatan.



Figur 22. Utsnitt från gällande detaljplan för Abborren 2, laga kraft 2017-04-07.

Planbesked

Sökande och fastighetsägaren till Abborren 2 inkom med ansökan om planbesked 2022-04-12. Ansökan syftade till att pröva planläggning för enbart bostäder inom planområdet. Efter inkommen ansökan presenterade sökande skisser på en ny byggnad som visar en byggnad upp till åtta våningar på mellan 21 och 25 meters byggnadshöjd.

Detta bedömde kommunledningskontoret är för högt och att byggnaden bör hålla sig under 19 meters byggnadshöjd och högst sex våningar för att harmoniera med intilliggande bebyggelse.

Kommunstyrelsens arbetsutskott beslutade 2022-06-21, § 101 att ge sökande positivt planbesked.

Planuppdrag

Kommunstyrelsens arbetsutskott beslutade 2022-06-21, § 101 att ge kommunledningskontoret i uppdrag att upprätta detaljplan för Abborren 2.

Övriga dokument och beslut

Bostadsförsörjningsstrategi

I *Bostadsförsörjningsstrategi 2021 – Riktlinjer för bostadsförsörjning i Eslövs kommun* som antogs den 25 oktober 2021 av kommunfullmäktige, presenterar Eslövs kommun nio mål för bostadsförsörjningen. Planförslaget strider inte mot några av målsättningarna och är i enlighet med målen *1. Det ska byggas cirka 200 bostäder i genomsnitt per år* och *3. Kommunen ska fortsätta utveckla centrum i Eslövs stad samt Östra Eslöv.*

Eslöv ingår i samarbetsprojektet Malmö-Lundregionen. En av målbilderna i samarbetet är att Malmö-Lundregionen 2035 är en hållbar sammankopplad storstadsregion. För att uppnå målen ska bebyggelse koncentreras till kollektivtrafiknära lägen genom förtätning. Utbudet av bostäder ska vara varierat och tillräckligt många bostäder ska finnas för dagens och morgondagens invånare.

Parkeringsnorm

För Eslövs kommun gäller parkeringsnorm som är antagen av kommunstyrelsen den 2021-04-06. Parkeringsnormen styr hur parkering ska lösas vid nybyggnation av till exempel bostäder, kontor och handel. Planområdet ligger inom zon för centrala Eslöv. Enligt parkeringsnormen ska planförslaget erbjuda 15 bilparkeringsplatser för boende, 50 cykelparkeringsplatser och 5 platser för lådcykel. Planförslaget följer angivelserna i Eslövs kommuns parkeringsnorm.

Dagvatten- och översvämningsplan

Enligt Eslövs kommuns Dagvatten- och översvämningsplan, antagen av kommunfullmäktige den 26 oktober 2020, är en av strategierna vid planläggning att mark ska avsättas för fördröjning av dagvatten inom den egna fastigheten.

Planens övergripande mål är att dagvattenhanteringen ska ske på ett långsiktigt hållbart sätt i hela kommunen. Syftet är att förbättra hanteringen av regnvatten, både i planeringsskedet och vid genomförande av byggnationer. Genom detta vill kommunen minska risken för skador på mark, byggnader och infrastruktur till följd av översvämningar, samt begränsa risken för spridning av föroreningar.

I dagvatten- och översvämningsplanen anges följande:

Exploatörer ansvarar för att, vid behov, vidta åtgärder för att skydda ny bebyggelse mot översvämningar i samband med ny detaljplan eller ny exploatering.

Eslövs kommun bedömer att ett genomförande av planförslaget kan komma att förbättra dagvattensituationen på fastigheten, då andelen hårdgjorda ytor minskar genom planförslagets möjlighet till ett planterbart bjälklag. Denna lösning bidrar både till viss infiltration och fördröjning av dagvatten.

GENOMFÖRANDE

Organisatoriska frågor

Detaljplanen handläggs med standardförfarande. När detaljplanen för Abborren 2, i Eslöv, Eslövs kommun vinner laga kraft upphävs i dag gällande plan inom motsvarande område.

Genomförandetid

Genomförandetiden för detaljplanen är 5 år. Genomförandetiden börjar gälla från och med det datum som detaljplanen vinner laga kraft.

Vatten och avlopp

Utbyggnad

Fastigheten är sedan tidigare anslutna till det kommunala dag-, spill- och dricksvattennätet. Planförslaget kräver ingen utbyggnad av ledningssystemet. En intern tryckstegringsstation av dricksvatten kan behöva installeras på fastigheten för att uppnå full gott tryck på de översta våningsplanen.

I dagsläget leds dagvatten ner till det kommunala dagvattennätet via stuprör i gångbanan längs Kvarngatan. Stuprören ligger utanför fastighetsgränsen. Dagvatten kommer fortsatt att ledas i stuprör i gångbanan som ligger utanför fastighetsgränsen.

Anslutningsavgifter

Fastigheterna är anslutna till det kommunala vatten- och avloppsnätet och det finns därmed inte krav på ytterligare anslutningsavgifter.

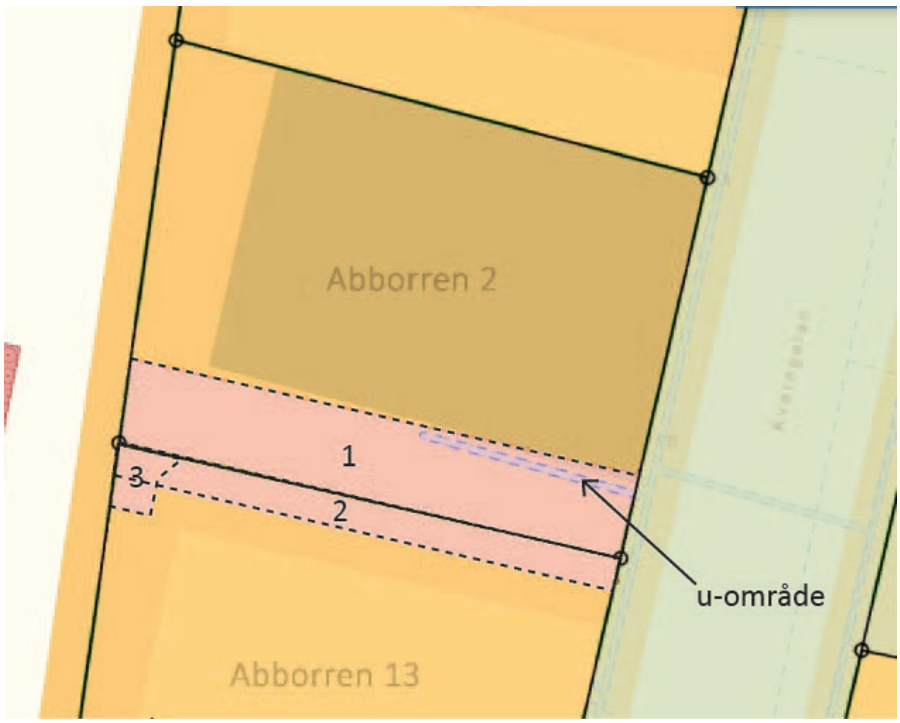
Fastighetsrättsliga frågor

Ledningsrätt och servitut
Inom eller i anslutning till planområdet finns tre avtalsservitut. Nedan redovisas samtliga servitut.

Servitut 1 går över den befintlig infartsväg till Abborren 2 och innebär att Abborren 13 äger rätt till utfart över Abborren 2 (markerat med en 1: a i kartan nedan).
Servitut 2 innebär att Eslövs kommun äger rätt till en passage mellan Kvarngatan och pendlarparkeringen över Abborren 13.

Servitut 3 möjliggör att Abborren 2 kan anordna en mindre vändplats vid dess ände över nordvästra hörnet av grannfastigheten Abborren 18 (söder om planområdet).

Det finns ett utpekat u-område i gällande plan, som möjliggör en ledningsrätt för allmänna underjordiska ledningar. En ledningsrätt har inte bildats enligt möjligheten i detaljplanen. Eslövs kommun avser att upphäva u-området eftersom grävarbeten kommer behöva genomföras inom planområdet.



Figur 23. Kartvy som visar servitut inom och i direktanslutning till planområdet samt u-område.

Planförslagets konsekvenser för fastigheter och rättigheter
På grund av att grävarbeten ska genomföras inom fastigheten och på del av den ytan där u-området finns kommer bestämmelsen om allmänna underjordiska

ledningar (u-område) inte längre att finnas inom planområdet. För att planen ska kunna genomföras krävs att servitut 1 upphör att gälla.

Tekniska frågor

Översvämningsskydd
Detaljplanen föreslår en lägsta golvnivå för bostäder på våning 1 samt lägsta marknivå för garageinfart som tar hänsyn till ett 100-årsregn.

Ytterligare åtgärder som kan behövas för att skydda fasad och källare från stående vatten under +63,75, exempelvis materialval eller möjligheterna att anordna täta och/eller säkra fönster, ventiler m.m., ska hanteras i samband med bygglov.

Markradon
Eslövs kommun hanterar och säkrar att framtida bostadshus utformas radonskyddad i bygglovsskedet.

Ledningar
Kraftringen Nät AB har en lågspänningsledning som försörjer befintlig byggnad med el. Ledningen går in i byggnad, längs med halva befintliga infartsväg. På grund av framtida grävarbeten kan ledningen behöva flyttas.

Ekonomiska övriga frågor

Planekonomi
Planavtal har upprättats mellan kommunen och exploatören. I avtalet regleras ansvars- och kostnadsfördelning gällande detaljplanearbetet. Byggherrarna bekostar undersökningar och utredningar som erfordras för detaljplanens framtagande och genomförande. Berörda fastighetsägare ombesörjer och bekostar eventuella ledningsomläggningar. Anslutning till kommunens allmänna vatten- och avloppsledningar skall ske enligt antagen taxa.

Sökande är beställare och ekonomiskt ansvarig för alla framtagna utredningar.

MEDVERKANDE TJÄNSTEPERSONER

Kommunledningskontoret,
Tillväxtavdelningen

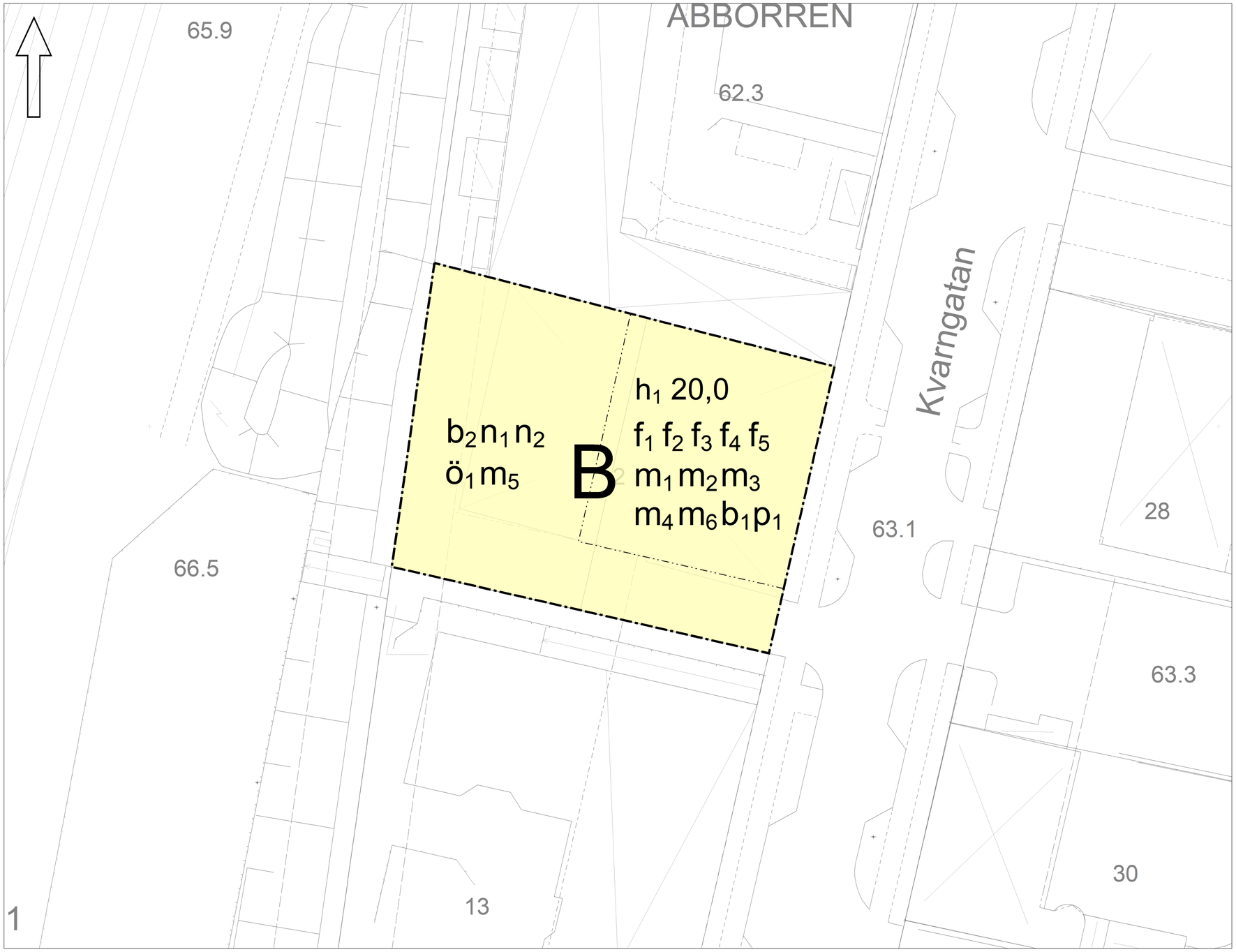
Anita Wallin
Tillväxtchef
Tillväxtavdelningen

Mikael Vallberg
Plan- och exploateringschef
Tillväxtavdelningen

Matilda Sjöö
Planarkitekt
Tillväxtavdelningen

Andreas Ask
Planarkitekt
Tillväxtavdelningen

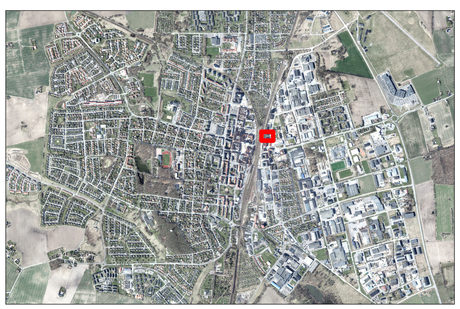
PLANKARTA



0 5 10 20 Meter

Skala 1:200 Orig. format A1

ÖVERSIKTSKARTA



Grundkartebeteckningar

- Gränspunkt
- Användnings- eller kvartersgräns
- Fastighetsgräns
- Egenskapsgräns
- Hänvisningslinje
- Murkant
- Staket
- Stödmur
- Belysningsstolpe
- Elledning, Skåp
- Gång- och cykelbana
- Körbana
- Kantsten
- Räl
- Offentlig byggnad, indistri, verksamhet eller ekonomibyggnad, fasad respektive takfot
- Bostad, fasad respektive takfot
- Garage eller uthus, fasad respektive takfot
- Skärmtak eller carport
- Transformatorbyggnad
- Slänt

Grundkartan är upprättad i mars 2025
på grundval av Eslövs kommuns primärkarta.
Fastighetsredovisningen avser förhållandena i
mars 2025.

Referenssystem SWEREF 99 13 30
Höjdsystem RH 2000

Mattias Hyvönen
Mätningsingenjör
Miljö och Samhällsbyggnad

PLANBESTÄMMELSER

Följande gäller inom områden med nedanstående beteckningar. Endast angiven användning och utformning är tillåten. Där beteckning saknas gäller bestämmelsen inom all kvartersmark eller all allmän plats eller allt vattenområde på plankartan.

GRÄNSLINJER

- Planområdesgräns
- Egenskapsgräns

ANVÄNDNING AV KVARTERSMARK

B Bostäder

EGENSKAPSBESTÄMMELSER FÖR KVARTERSMARK

Begränsning av markens utnyttjande

$ö_1$ Mark får endast förses med underjordiskt garage, garagenedfart och med 50 kvadratmeter komplementbyggnader.

Höjd på byggnadsverk

h_1 20,0 Högsta nockhöjd är angivet värde i meter.

Utformning

All byggnadsplåt inom planområdet, så som stuprör, fönster, hängrännor, balkongräcken, etc. ska ha samma kulör. Färgen på byggnadsplåten ska vara svart, grå, brun eller röd.

Fasadmaterial ska vara rödbrunt tegel. Fasadmaterial på våningsplanet i marknivå ska vara tegel eller puts.

Endast balkonger med stänger, företrädesvis stål- eller smidestänger, får uppföras på huset. Balkonger mot Kvarngatan får inte vara inglasade eller förses med tak.

In- och utgångar längs Kvarngatan ska vara indragna minst 1 meter från fasadliv. Huvudentré ska placeras mot Kvarngatan och vara genomgående.

Sockelvåningen ska vara markerad och särskild vikt ska läggas vid utformningen av den.

f_1 Bostadsbyggnaden ska utformas med mansardtak eller sadeltak och takvinkel mot Kvarngatan på de två översta våningsplanen ska vara mellan 15–87 grader.

f_2 Fasadhöjden får som högst vara 13 meter mot Kvarngatan.

f_3 Utkragande balkonger får högst uppta 50 % av sammanlagd våningsbredd mot Kvarngatan.

f_4 Balkonger och burspråk får inte placeras lägre än 4,0 meter över marknivå.

f_5 Burspråk får uppföras till högst 20 % av fasadens bredd mot Kvarngatan och kraga ut högst 0,5 meter.

Utförande

Sockel i markplan ska utformas minst 0,75 meter och max 1,2 meter över Kvarngatans anslutande marknivå. Sockel, källare och garage ska utformas i en vattentät konstruktion.

b_1 Lägsta nivå på färdigt golv är + 63,8 meter över angivet nollplan.

b_2 Taket ovan på det underjordiska garaget ska vara av planterbart bjälklag/terrassbjälklag.

Markens anordnande och vegetation

n_1 Gårdsytan ovan på det underjordiska garaget ska utformas med minst 50% planterad yta.

n_2 Minst 30% av den planterade ytan ska utformas så att planteringsdjupet blir minst 80 cm.

Placering

p_1 Byggnad ska placeras i fastighetsgränsen mot Kvarngatan.

Skydd mot störningar

Byggnaden får inte förses med källarfönster.

m_1 Bostäder ska placeras på ett avstånd av 40 meter från närmsta spårmitt.

m_2 Endast enkelsidiga lägenheter får uppföras mot Södra stambanan om de är högst 35 m². Hörnlägenheter med sida mot Kvarngatan, från våning två till fem, måste ha hälften av bostadsrummen mot Kvarngatan.

m_3 Utrymningar från bostäder ska kunna ske i riktning från Södra stambanan.

m_4 Friskluftsintag ska placeras högt upp, på tak, för att minska risken för att giftiga gaser kommer in i byggnaden. Alternativt kan friskluftsintag placeras på byggnadernas sidor som vetter bort från järnvägen.

m_5 Garagenedfarten ska förses med ett motlut för att hindra skyfallsvatten innan lutningen på nedfarten börjar. Motlutet ska ha en lägsta höjd på 0,75 meter över marknivån på anslutande gata.

m_6 Minst 30 procent av det översta våningsplanets yta ska vara gemensam takterrass och vänd mot Kvarngatan.

Villkor om startbesked

Startbesked inte får ges för bostadsbyggnation förrän markföroreningarna har avhjälpts inom planområdet.

GENOMFÖRANDETID

Genomförandetiden är 5 år över hela planområdet och börjar gälla fr.o.m. laga kraft datum.

ESLÖVS KOMMUN

Till plankartan tillhör:
- ■ Planbeskrivning
- ■ Fastighetsförteckning

DETALJPLAN FÖR ABBORREN 2, I ESLÖV, ESLÖVS KOMMUN.

Eslövs kommun	Skåne län
2025-03-24	KS.2022.0219
Anita Wallin Tillväxtchef Kommunledningskontoret	Matilda Sjöö Planarkitekt Kommunledningskontoret
Antagen av Antagandedatum	Laga kraft 2000-00-00

PLANSKEDE
- ■ Samrådshandling
- □ Granskningshandling
- □ Antagandehandling

PLANFÖRFARANDE
- ■ Standardförfarande
- □ Utökat förfarande
- □ Enkelt förfarande

KOMMUNENS PLAN NR

ESLÖVS KOMMUN

KS 2025/153

2025-04-07

Mattias Larsson
+4641362012
mattias.larsson@eslov.se

Kommunstyrelsens arbetsutskott

Direktiv till ombud avseende ägarråd för Inera 2025

Förslag till beslut

- Kommunstyrelsens arbetsutskott ger ombudet i uppdrag att vid föreningsstämman för MittSkåne Utveckling rösta i enlighet med utsända stämmohandlingar och förslag till beslut efter avstämning av stämmohandlingarna.
- Beslutet justeras omedelbart.

Ärendebeskrivning

Inera har kallat till ägarråd den 28 april 2025.

Beslutsunderlag

Kallelse och föreningsstämmohandlingar 2025

Beredning

Ägarrådet är Inera AB:s högsta beslutande organ, genom vilket ägarna gemensamt beslutar om bolagets strategiska inriktning framåt. Ägarrådet fastställer även ägardirektiv, ägaröverenskommelse samt utser styrelseledamöter inför Ineras bolagsstämma.

Det som beslutas på ägarrådet den 28 april ska sedan bekräftas på Ineras bolagsstämma den 11 juni 2025.

Beslutet skickas till

Kommunrevisionen
Inera

Eva Hallberg
Kommundirektör

Mattias Larsson
Ekonomichef

§ 67 **KS 2025/153**

Delegering av beslut avseende direktiv till ombud avseende ägarråd för Inera AB 2025

Beslut
- Kommunstyrelsen delegerar rätten att fatta beslut om direktiv till ombud avseende ägarråd Inera AB till kommunstyrelsens arbetsutskott.

Ärendebeskrivning
Inera har kallat till ägarråd den 28 april 2025.

Beslutsunderlag
- Tjänsteskrivelse, Delegering av direktiv till ombud avseende ägarråd för Inera AB 2025
- Inbjudan till Inera AB:s Ägarråd 2025-04-28

Beredning
Ägarrådet är Inera AB:s högsta beslutande organ, genom vilket ägarna gemensamt beslutar om bolagets strategiska inriktning framåt. Ägarrådet fastställer även ägardirektiv, ägaröverenskommelse samt utser styrelseledamöter inför Ineras bolagsstämma.

Det som beslutas på ägarrådet den 28 april ska sedan bekräftas på Ineras bolagsstämma den 11 juni 2025.

Yrkanden
Anna Lorentzson (L) och Janet Andersson (S) yrkar bifall till förvaltningens förslag till beslut.

Beslutet skickas till
Kommunrevisionen
Inera
Kommunstyrelsens arbetsutskott

Dagordning ägarråd 28 april 2025

1. Ägarrådet öppnas
2. Val av ordförande vid Ägarrådet
3. Upprättande och godkännande av röstlängd
4. Val av sekreterare och en eller två justerare
5. Prövning av om Ägarrådet blivit behörigen sammankallat
6. Godkännande av förslag till dagordning för Ägarrådet
7. a. Fastställa ägardirektiv för Inera AB

   b. Ägaröverenskommelse – ägarnas samverkan genom Inera
8. Val av ledamöter till valberedningen Inera AB
9. Förslag på styrelse, ordförande, revisor samt lekmannarevisor till Inera AB
10. Förslag på arvode för styrelse, ordförande, revisor samt lekmannarevisor
11. Eventuella ärenden från någon av aktieägarna
12. Övriga ärende till ordinarie årsstämma, enligt paragraf 12 bolagsordning

    a. Årligt fastställande av verksamhetsinriktning med strategiska mål för de närmaste tre räkenskapsåren
    b. Fastställande av rambudget för verksamheten
    c. Ram för upptagande av krediter
    d. Köp och försäljning av fast egendom
    e. Bildande av bolag
    f. Köp eller försäljning av bolag eller andel i sådant
    g. Ställande av säkerhet
    h. Beslut i annat ärende av principiell betydelse eller annars av större vikt för bolaget

    Punkt c-h kommer inte att vara aktuella på detta ägarråd.
13. Övriga frågor
14. Ägarrådet avslutas

Arvoden för styrelsen i Inera AB 2025

Styrelsen för SKR Företag AB föreslår följande arvoden för 2025.
Förslaget är oförändrade arvoden jämfört med 2023 och 2024.

Styrelsearvode

Befintliga arvoden:

133 000 kr per år för styrelsens ordförande i en fast del + 2 335 kr/möte.
62 000 kr per år för vice ordförande i en fast del + 2 335 kr/möte.
26 000 kr per år för var och en av ledamöterna i en fast del + 2 335 kr/möte.

Styrelsearvodet utbetalas efter nästföljande ordinarie bolagstämma.

Arvode till revisor

Föreslås att arvode till revisor utgår enligt räkning.

Arvode till lekmannarevisorer

10 300 kr per år för var och en av ledamöterna i en fast del.

Förslag till styrelse och ordförande

Valberedningen för Inera AB föreslår följande personer till Ineras styrelse, ordförande samt revisorer.

Lena Dahl, ledamot, avgår i samband med bolagsstämman i juni 2025 på egen begäran och Ola Odebäck är föreslagen som ny ordinarie ledamot. I övrigt kvarstår styrelsen oförändrad.

Styrelse:

Efternamn, Förnamn	Funktion	Parti	Utsedd av		
Svahn, Andreas	ordförande	S	region	Region Örebro	Omval
Holmin, Lars	vice ordf.	M	region	Västra Götaland	Omval
Sandström, Nicklas	ledamot	M	region	Region Västerbotten	Omval
Lindberg, Eva	ledamot	S	region	Region Gävleborg	Omval
Lundqvist, Pär	ledamot	L	region	Västra Götaland	Omval
Friberg, Marcus	ledamot	MP	kommun	Helsingborgs stad	Omval
Lauber, Malin	ledamot	S	kommun	Växjö kommun	Omval
Jansson, Viktoria	ledamot	M	region	Region Västernorrland	Omval
Nilsson, Erik	ledamot	KD	kommun	Karlstad kommun	Omval
Kroon, Gabriel	ledamot	SD	kommun	Stockholms stad	Omval
Claesson, Mattias	ledamot	C	region	Region Sörmland	Omval
Berglund, Mats	ledamot	V	region	Västra Götaland	Omval
Ydman, Jane	ledamot		SKR Företag AB	Region Jönköping	Omval
Liljedahl, Lars	ledamot		SKR Företag AB	Härnösands kommun	Omval
Odebäck, Ola	ledamot		SKR Företag AB	SKR	Nyval

Revisor: Mikael Sjölander, Ernst & Young AB

Lekmannarevisorer: Leif Sandberg, Hammarö kommun
Kenneth Strömberg, Stockholms stad

Förslag till valberedning

SKR Företag AB föreslår följande personer till valberedning för Inera AB.

Valberedning:

Till valberedning föreslås styrelsen i SKR Företag AB.

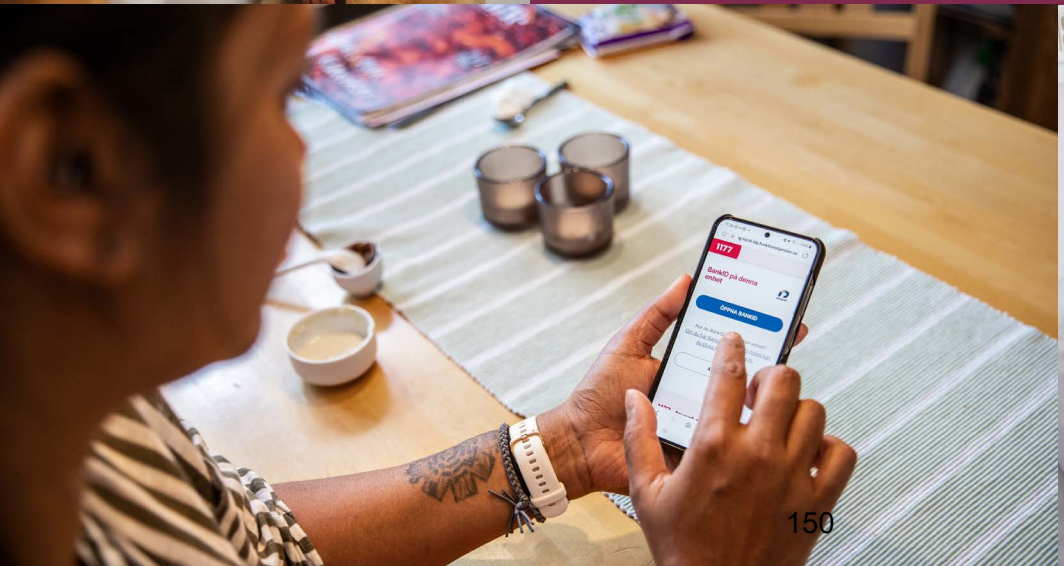
Efternamn, Förnamn	Funktion	Parti	
Henriksson, Anders	ordförande	S	Region Kalmar
Danielsson, Peter	vice ordförande	M	Region Skåne
Sandberg, Leif	ledamot	C	Tomelilla kommun
Stjernfeldt Jammeh, Katrin	ledamot	S	Malmö stad
Broberg, Emil	ledamot	V	Region Östergötland
Germundsson, Bengt	ledamot	KD	Markaryds kommun
Darvik, Axel	ledamot	L	Göteborgs stad

inera

Ett företag inom SKR

Ineras verksamhetsinriktning

2025 – 2027



Innehållsförteckning

Inledning	3
Om Inera	3
Sveriges digitala ingång för hälsa, vård och omsorg	4
Gemensam infrastruktur för en digitalt sammanhållen välfärd	6
Ineras färdplan	7
Trender och omvärld	8
I fokus hos SKR, regioner och kommuner	10
Fokusområden	12
Utvecklingsinsatser för kommunerna	17
Internt utvecklingsarbete	19
Budget 2025	20

Ineras verksamhetsinriktning

Verksamhetsinriktningen beskriver Ineras verksamhet för 2025, samt strategisk inriktning för 2026–2027. Syftet är att ge ägare, kunder och omvärld en bred överblick över Ineras verksamhet och utvecklingsinsatser. Ineras portfölj av tjänster för regioner och kommuner samt pågående utveckling beskrivs på inera.se.

Om Inera

Inera är ett digitaliseringsbolag som bidrar till att utveckla välfärden. Vi är Sveriges digitala ingång till hälsa, vård och omsorg och utvecklar digital infrastruktur för en sammanhållen välfärd. Vi arbetar på uppdrag av kommuner och regioner.

Vår vision är världens mest innovativa och omtänksamma välfärd.

Strategisk position

Inera bidrar till välfärdens utveckling genom att tillhandahålla:

- Sveriges digitala ingång för hälsa, vård och omsorg
- Gemensam infrastruktur för en digitalt sammanhållen välfärd

Inera ska vara en självklar nationell samarbetspartner för kommuner, regioner och privata välfärdsutförare.

Strategiskt mål

Digitalisering är ett kraftfullt verktyg för att möta välfärdens utmaningar och nå visionen om världens mest innovativa och omtänksamma välfärd. Inera bidrar till välfärdens utveckling genom digital infrastruktur och nationella digitala tjänster. Bolaget arbetar för att nyttan av kommuners och regioners gemensamma investeringar i Inera blir större och för att bli ännu mer träffsäkra i utvecklingen av nya tjänster till stöd för välfärdens utveckling.

Ökad nytta genom robust digital infrastruktur och användarvänliga digitala tjänster för kommuner och regioner – i takt med behov, förväntningar och teknikutveckling.

- KPI – ökat nyttjande av Ineras tjänster med 15 procent.

Sveriges digitala ingång för hälsa, vård och omsorg

Inera har en unik position i att vara en nationell, digital samlingsplats för hälsa, vård och omsorg för såväl invånare som medarbetare i välfärden. Det är bara Inera som kan erbjuda lösningar som på ett teknik- och konkurrensneutralt sätt kan utbyta och tillgängliggöra information, kunskapsstöd och säkra digitala tjänster till vårdgivare och invånare.

1177 – ett av Sveriges starkaste varumärken

1177, som bygger på den nationella digitala infrastrukturen för vård och omsorg, tillhandahålls av Inera.

1177 erbjuder kvalitetssäkrad och användarvänlig information som är öppen för alla, samt tjänster som underlättar den egna och närståendes kontakter med vården.

1177 är ett av Sveriges starkaste varumärken. Den senaste varumärkesmätningen (2024) visar att 99,2 procent av invånarna känner till 1177. Under 2024 gjordes mellan 15 och 20 miljoner besök i månaden på 1177.se och drygt 10 miljoner invånare har ett konto på webbplatsen. Till 1177 finns hundratals underliggande system anslutna på ett standardiserat sätt så att medarbetare vid tusentals vårdenheter kan kommunicera digitalt med sina patienter via 1177, och invånare kan ta del av personlig information eller utföra olika typer av självservicetjänster.

Gemensam målbild för 1177

En gemensam målbild för 1177 har fastställts av samtliga regioner, och omfattar bland annat en successiv inkludering av kommunal vård och omsorg i 1177-konceptet. Målbilden för 1177 stödjer även målbilden för God och nära vård (prop. 2019/20:164). 1177:s målbild siktar på 2030 och syftar till att stödja effektmålen:

- Bättre hälsa hos invånarna
- Bättre tillgänglighet till hälsa, vård, omsorg och tandvård
- Effektivare användning av resurser inom hälsa, vård, omsorg och tandvård

1177 för vårdpersonal lanserades 2024

I juni 2024 lanserades en första version av 1177 för vårdpersonal. Den innehåller inledningsvis nationella kliniska kunskapsstöd som har utarbetats inom regionernas system för kunskapsstyrning. 1177 för vårdpersonal stärker 1177:s roll att vara Sveriges digitala ingång för hälsa, vård, omsorg och tandvård.

En ny målbild för 1177 för vårdpersonal förankrades och beslutades under 2024. Målbilden innebär bland annat att 1177 för vårdpersonal ska stödja effektmålen:

- Ett effektivt och användarvänligt stöd till medarbetare i regioner, kommuner och hos privata utförare i syfte att säkerställa en vård och omsorg av hög kvalitet
- En god, jämlik och kunskapsbaserad hälsa, vård, omsorg och tandvård i Sverige med individen som medskapare
- En effektiv användning av resurser inom hälsa, vård, omsorg och tandvård.

1177 för vårdpersonal kan i ett nästa steg, beroende på framtida prioriteringar och strategiska vägval, komma att vidareutvecklas till att även tillgängliggöra nationella digitala tjänster för medarbetare på ett mer samlat sätt än idag. En förstudie i form av en behovsanalys genomfördes under 2024 och innehåller en möjlig färdplan för utvecklingen av 1177 för vårdpersonal.

Ett strategiskt viktigt område är att fortsätta modernisera samverkansarkitektur och integrationsmönster via API:er, bland annat för att möta hälso- och sjukvårdspersonalens behov av att nationella tjänster görs tillgängliga i verksamhetens egna system. I arbetet med att realisera 1177 för vårdpersonal är inriktningen att stödja möjligheten till integrationer mot regioners, kommuners och privata vårdgivares vårdinformationssystem, så att vårdprocessen kan hållas samman över olika systemgränser.

Gemensam infrastruktur för en digitalt sammanhållen välfärd

Inera har på uppdrag av regioner och kommuner byggt upp en digital infrastruktur som skapar förutsättningar för informationsdelning och nationella digitala tjänster för en god, nära och jämlik vård och omsorg i Sverige. Samma information ska kunna visas upp för olika intressenter som patienter, omsorgstagare, omsorgspersonal och vårdpersonal. Den gemensamma infrastrukturen ska möjliggöra hantering av till exempel identitet, spärrar, behörighetsstyrning, säkert informationsutbyte.

Exempel på användning av Ineras digitala infrastruktur

- Via Ineras nationella tjänsteplattform kan information utbytas mellan vårdgivarnas system och invånare kan ta del av sin personliga information. Här görs över 400 miljoner slagningar varje månad.
- Med hjälp av identifieringstjänst SITHS kan medarbetare i vård och omsorg identifiera sig på ett säkert sätt och får därmed tillgång till rätt information både lokalt, regionalt och nationellt. 585 000 SITHS-kort och 36 500 mobila SITHS finns utfärdade i dagsläget (feb 2025). Cirka 5 000 organisationer verksamma inom vård och omsorg i Sverige finns i Katalogtjänst HSA. Att vara ansluten till HSA gör det möjligt för organisationens medarbetare att på ett korrekt sätt få åtkomst till patientdata eller annan information via till exempel Nationell patientöversikt, Intygstjänster och Pascal. Det ger också organisationen möjlighet att visa sin verksamhet både på 1177 och i andra vårdsökstjänster.

Ineras färdplan

På inera.se finns en färdplan som ger en överblick över de utvecklingsinitiativ som pågår eller som planeras under de kommande åren. Färdplanen visar när leveranser planeras från Inera och aktuell status för respektive initiativ. Den visar också vad regioner och kommuner behöver göra för att skapa förutsättningar för att Ineras leveranser ska skapa förväntad nytta i verksamheten. I färdplanen visas även förslag som ännu inte är beslutade. Där är planeringen, både vad gäller tid och omfattning, av naturliga skäl mer osäker.

Färdplanen visar vägen för Ineras och regioners och kommuners gemensamma utvecklingsarbete. Inom ramen för Ineras ramverk kommer färdplanen beredas, justeras och följas upp. Färdplanen utgår dels från den beslutade målbilden för 1177, dels från relaterade beroenden och andra initiativ som redan är beslutade eller ligger under beredning.

Målsättningen är att färdplanen ska fungera som ett stöd för regioner, kommuner och privata utförare att följa pågående och planerade initiativ för att lättare kunna se de långsiktiga utvecklingslinjerna och få bättre möjlighet till egen planering. Färdplanen siktar på år 2027.

Trender och omvärld – välfärden utvecklas med hjälp av digitalisering

Digitalisering – att förändra strukturer, beteenden och arbetssätt med stöd av digital teknik – har potential att möta flera av samhällets stora utmaningar. I en tid då den äldre befolkningen växer snabbare än den yngre i arbetsför ålder behöver kommuner och regioner hitta sätt att uträtta mer, med oförändrade eller minskade resurser. Inera bidrar till lösningar som stöttar välfärdens aktörer att kunna upprätthålla hög kvalitet inom hälsa, vård och omsorg trots den utmanande demografiska utvecklingen.

Demografi – åldrande befolkning och fler patienter

I takt med att befolkningen växer och blir äldre ökar också antalet patienter med olika sjukdomar. Samtidigt leder ständigt förbättrade behandlingsresultat till allt högre överlevnad. Antalet människor som lever med allvarliga diagnoser och kroniska sjukdomar har därför ökat över tid, vilket ställer krav på kontinuerlig uppföljning och hantering av komplexa tillstånd som ofta kräver samordning mellan olika vårdgivare. Sammantaget innebär detta långsiktiga utmaningar för sjukvårds- och omsorgssystemen. Behoven av innovativa lösningar ökar för att ta hand om allt fler patienter och leva upp till högt ställda krav på kostnadseffektivitet och kvalitet.

Teknik – digitalisering och AI

Digitala informationssystem av olika slag har förändrat många arbetsprocesser inom vård och omsorg. Det lägger grunden för fortsatt effektivisering och förbättring av allt från diagnostik och behandlingsmetoder till uppföljning och rehabilitering. Hela tiden kommer ny teknik som gör att läkare kan matcha olika metoder för att bli säkrare på att ställa diagnoser och föreslå adekvata behandlingar. Samtidigt leder teknikutvecklingen till att den högspecialiserade sjukvården genererar stora mängder data. Det ökar efterfrågan på analysverktyg och artificiell intelligens som hjälper vårdprofessionen att snabbare gå igenom och tolka exempelvis medicinska bilder och annat undersökningsmaterial samt ger stöd i att rekommendera behandlingar. Men i varje steg mellan diagnostik, behandling, rehabilitering och uppföljning behöver också journaluppgifter och omfattande undersökningsdokumentation överföras på ett tillförlitligt sätt. Ett område som står i fokus för hälso- och sjukvårdens gemensamma utveckling framöver är därför att stödja patientens hela vårdprocess med smart digitalisering. Smidig och säker informationsöverföring mellan olika aktörer i vård- och omsorgskedjan är en nyckelfaktor för att få ut mer nytta av digitaliseringens kraft.

Säkerhet – systematiskt och riskbaserat arbetssätt med informationssäkerhet

Med ökad digitalisering i välfärden krävs det att alla inblandade parter arbetar systematiskt och riskbaserat med informationssäkerhet. Det gäller alla nivåer i samhället. Inera förvaltar och tillhandahåller tjänster som innehåller integritetskänsliga uppgifter. Sveriges invånare förutsätter att regioner, kommuner och Inera hanterar dessa på ett säkert sätt. Eftersom uppgifterna används bland annat inom hälso- och sjukvården är det lika viktigt att de vid rätt tidpunkt finns tillgängliga för vårdpersonal som behöver dem, som att de är skyddade mot obehöriga.

Effektivisering – ansträngd ekonomi och nya arbetssätt

Genom verksamhetsutveckling och innovation kan kommuner och regioner erbjuda en smart och omtänksam välfärd som ger invånarna en nära och sammanhållen service. Samtidigt ställer det utmanande samhällsekonomiska läget, i kombination med den demografiska utvecklingen och svårigheter att klara kompetensförsörjningen, stora krav på kommuner och regioner att tänka nytt tillsammans med andra välfärdsaktörer. För att kunna åstadkomma mer med oförändrade eller minskade resurser behöver samverkan kring resurser och invånare öka. Inom områden som hälsa, utbildning och socialtjänst blir det då avgörande att relevanta data i större utsträckning delas – både för patientsäkerhetens skull och för att kunna jobba effektivare.

Internationell utblick – digitalisering är ett av de mest prioriterade områdena

En tydligare styrning av legala villkor och spelregler har länge efterlysts på det digitala området. I EU är digitalisering ett av de mest prioriterade områdena tillsammans med grön omställning och utrikespolitik. Hittills har över 30 lagar stiftats, exempelvis cybersäkerhetsakten, dataskyddsförordningen GDPR, eIDAS som reglerar e-identifikation och AI-förordningen som trädde i kraft i augusti 2024. Bestämmelserna börjar gälla successivt och många fler lagförslag är under beredning. Utfallet av detta väntas få stora effekter på hur den digitala miljön kommer se ut och fungera.

Aktuellt inom hälso- och sjukvårdsområdet är förordningen om det europeiska hälsodataområdet EHDS (European Health Data Space) som ska främja utbytet av hälsodata inom EU till nytta för gränsöverskridande vård och forskning. Våren 2024 nådde Europaparlamentet och EU:s ministerråd en politisk överenskommelse gällande kommissionens förslag om EHDS. I början av 2025 antogs förordningen och tillämpningen kommer att ske stegvis. På Inera pågår analys av hur det nya regelverket påverkar befintliga tjänster, såväl juridiskt som när det gäller möjligheter att utveckla lösningar för att möta kraven som EHDS ställer på svenska vårdgivare och på Sverige som land.

I fokus hos SKR, regioner och kommuner

I SKR:s inriktning för 2024–2027 har SKR tillsammans med kommuner och regioner enats om en vision och målbild ”Världens mest innovativa och omtänksamma välfärd.” För att nå visionen och målbilden har 11 förutsättningar identifierats. Tre av dessa är inom hälso- och sjukvård och socialtjänst och har direkt bäring på Ineras verksamhet:

- En jämlik, tillgänglig och effektiv hälso- och sjukvård av god kvalitet som svarar mot invånarnas behov.
- En god, nära vård och omsorg och ett sektorsövergripande förebyggande arbete för en jämlik folkhälsa och god psykisk hälsa.
- En moderniserad och lättillgänglig socialtjänst med ett kunskapsbaserat och förebyggande arbete som sker i samverkan på såväl individ- som samhällsnivå.

Strategiska uppdrag under mandatperioden

I inriktningen för SKR under mandatperioden 2024–2027 finns tre strategiska uppdrag som SKR tillsammans med kommuner och regioner särskilt ska fokusera på. För Inera, som är ett bolag inom SKR Företag, är dessa uppdrag vägledande speciellt för arbetet med att stödja kommuner. I nära samverkan med Adda och SKR bidrar Inera till regioners och kommuners digitalisering. SKR:s strategiska uppdrag är:

Säkra välfärdens kompetensförsörjning

Landets kommuner och regioner samt övriga aktörer inom välfärden behöver ha tillgång till rätt kompetens i rätt tid.

Välfärdsutveckling genom digitalisering

Digitalisering handlar om förändrade beteenden, arbetssätt och processer med stöd av data och ny teknik.

Långsiktiga planeringsförutsättningar

Genom förutsägbara och långsiktiga planeringsförutsättningar kan kommuner och regioner arbeta hållbart över tid.

Kommuner: Gemensam strategisk agenda och utvecklingsplan

I SKR:s inriktning lyfts att SKR under perioden 2024–2027 ska samla kommuner kring en gemensam strategisk agenda och utvecklingsplan som utgångspunkt för säkerställande av ett aktivt och effektfullt arbete.

Handslag för välfärdsutveckling

Sveriges kommuner och regioner, SKR, har efter bred dialog med landets kommuner beslutat om en strategisk agenda – ett handslag för välfärdsutveckling genom digitalisering. Syftet är att öka takten i digitaliseringen genom att i större utsträckning ta sig an frågorna tillsammans.

Under 2024 startade sex gemensamma initiativ efter en enorm anslutning av kommuner. Ytterligare tre erbjudanden beräknas skickas till kommunerna under våren 2025. Parallellt pågår en inventering och prioritering tillsammans med kommunerna om kommande, framtida initiativ.

Utöver de prioriterade satsningarna i handlingsplanen erbjuder Inera alla kommuner befintliga tjänster inom Ineras portfölj som kan bidra till kommunernas digitaliseringsarbete för en trygg och jämlik välfärd.

Fokusområden

Inera har identifierat tre fokusområden som ligger i linje med kundernas behov och pågående utvecklingsarbete i kommuner, regioner och hos privata välfärdsutförare.

- Gemensam digital infrastruktur
- Nära vård
- Kunskapsstyrning

Nedan återges den övergripande inriktningen och ett antal strategiskt viktiga aktiviteter inom respektive fokusområde.

För en mer detaljerad och kontinuerligt uppdaterad överblick över pågående eller planerade utvecklingsinitiativ, se färdplanen på inera.se. Färdplanen visar när leveranser planeras från Inera och aktuell status för respektive initiativ.

1 Fokusområde gemensam digital infrastruktur

En väl utbyggd och fungerande digital infrastruktur är själva grunden för all digital utveckling. Under de senaste åren har det hänt mycket inom området interoperabilitet och behovet av en moderniserad arkitektur som grund för digital samverkan har blivit tydligt. Ett viktigt steg på vägen är de två nya referensarkitekturer för samverkan som tagits fram och beslutats: T2 – referensarkitektur för interoperabilitet inom svensk välfärd och T2 – referensarkitektur för interoperabilitet inom svensk vård och omsorg.

Arbetet med att utveckla den digitala infrastrukturen i Sverige kommer samordnas och synkroniseras med såväl myndigheter som med kommuners och regioners behov. Ineras infrastrukturtjänster kommer också utvecklas utifrån de spelregler som tas fram på nationell nivå. Utifrån omvärldsläget kommer säkerhet även framåt vara ett prioriterat område.

Viktigt inom området

Ett av de stora områdena kommande år är att fortsatt arbeta med identitet och behörighet, ofta förkortat IAM. Ett viktigt mål är att förenkla för medarbetaren att använda e-legitimation i tjänsten. En kommun, region eller privat välfärdsutförare ska kunna välja en sektorsoberoende lösning för medarbetarna att säkert identifiera sig med, som sedan accepteras i kommunikation med andra organisationer. För att nå dit behövs tydliga spelregler som sätts upp i samverkan mellan myndigheter, regioner och kommuner och som även ska fungera för privata utförare.

Ett annat område som är prioriterat för både kommuner och regioner är att arbeta med standarder och upprätthålla gemensamt överenskomna specifikationer för informationsutbyte. Både regioner och kommuner behöver modernisera och möjliggöra tillämpning av flera standarder för utbyte av

information. Inom området hälso- och sjukvård behövs vidmakthållande och vidareutveckling av de 100-tals tjänstekontrakt (jfr API) som redan är i bruk, exempelvis tjänstekontrakten för journal- och läkemedelsinformation. Det behöver också utvecklas nya gemensamt överenskomna specifikationer för nya tillämpningsområden.

Beroende på ställningstaganden i kommunerna kan ett arbete med API:er i välfärdsteknik accelereras under perioden. API:er i välfärdsteknik kan komma att resultera i någon form av infrastruktur på nationell nivå, som ett komplement till gemensamma specifikationer.

Flera av Ineras tjänster och infrastrukturkomponenter kommer behöva anpassas till ny samverkansarkitektur och uppdaterade referensarkitekturer. Inera erbjuder också stöd till kommuners och regioners digitalisering genom Arkitekturgemenskapen, en samverkansplattform där kunskap inom olika frågor kan utbytas.

Ett annat viktigt område är anpassningen till förordningen om det europeiska hälsodataområdet EHDS, som ska främja utbytet av hälsodata inom EU till nytta för gränsöverskridande vård och forskning. Inera har analyserat förutsättningarna för att realisera EHDS patienträttigheter både nationellt och på europeisk nivå. Sverige har, genom att använda Ineras digitala infrastruktur i samspel med E-hälsomyndigheten som nationell kontaktpunkt till Europa, möjlighet att införa EHDS på ett sätt som är kostnadseffektivt och varsamt mot vårdens verksamheter. Genom att bygga vidare på det som finns och fortsätta ansluta information till Ineras nationella digitala infrastruktur kan offentliga och privata vårdgivare tillsammans säkerställa att rätt information finns på rätt plats i rätt tid. Det skapar värde även inom landets gränser, samtidigt som kraven i EHDS kan uppfyllas.

Några centrala initiativ inom fokusområdet gemensam digital infrastruktur:

- **Nästa generations samverkansarkitektur och infrastruktur.** För att möta framtidens behov inom vård och omsorg utvecklar Inera en modern samverkansarkitektur och infrastruktur. Målet är att skapa en mer flexibel, säker och standardiserad grund för informationsutbyte mellan olika aktörer och system. En central del i detta arbete är införandet av de nya referensarkitekturerna, kallade T2, som kompletterar den befintliga T-boken. Dessa arkitekturer innebär en tydligare struktur för hur information kan delas och hanteras effektivt över organisationsgränser, samtidigt som de möjliggör en gradvis övergång till mer moderna tekniska lösningar. Utvecklingen omfattar flera delar, bland annat uppdatering av Ineras tjänster och infrastruktur, modernisering av integrationslösningar samt förbättrad hantering av identiteter och åtkomsträttigheter. Ett särskilt fokus ligger på att införa standardiserade gränssnitt och metoder för att förenkla anslutning och integration av olika system. Genom denna satsning lägger Inera grunden för en mer sammanhållen digital infrastruktur som underlättar samverkan och informationsutbyte inom vård och omsorg – både idag och i framtiden.
- **Lösning för stora bilagor.** Under 2023 inkom förfrågningar från ett flertal kunder kring stora bilagor, bland annat från Region Skåne, som i sin nya vårdinformationsmiljö har en mer avancerad presentation av tabeller och bilder som behöver presenteras på ett korrekt sett i de nationella tjänsterna. Under 2025 kommer ett nytt tjänstekontrakt att tas fram som öppnar upp möjligheten att bifoga större bilagor till anteckningar, och på sikt andra informationsmängder.

- **Ny lösning för SITHS.** Projektet Ny lösning för SITHS utvecklade och införde nya lösningar för inloggning och elektroniska underskrifter med SITHS e-legitimation, samt utvecklade nya portaler som ska ersatte tidigare SITHS Admin och SITHS Mina sidor.
- **Förenklat utfärdande av SITHS e-id.** Syftet med initiativet är besparingar för regioner, kommuner och privata aktörer i utgivningsprocessen av SITHS eID, såsom minskad logistik och arbetstidsåtgång. Detta arbete påbörjades under 2024 och pågår en bit in i 2026.
- **E-legitimation med utländskt medborgarskap.** I regioners och kommuners verksamheter finns medarbetare som saknar svenskt personnummer och för att det ska gå att utfärda SITHS eID till de som saknar svenskt personnummer och folkbokföringsadress behöver en ny utgivningsprocess tas fram. Detta arbete påbörjades 2024 och pågår en bit in i 2026.
- **Nästa generations e-ID-bärare.** Målet är att erbjuda eID-bärare som är bättre anpassade till dagens verksamhet där mobila enheter används. De ska också vara kostnadseffektiva, kunna lösa flera identifieringsbehov, samt följa standard och arkitekturkrav. Arbetet baseras på den kartläggning och prioritering av kundernas behov som gjordes 2024 avseende framtida eID-bärare med fokus på mobilitet. Arbetet fortsätter med befintlig lösning och proof of concept kommer genomföras under 2025 med förhoppning om start av utveckling samma år.
- **Åtkomst till Nationella läkemedelslistan (NLL) för Ineras tjänster.** Under 2024 och 2025 genomförs även ett arbete för att anpassa hälso- och sjukvårdens befintliga säkerhetslösningar till de nya krav som E-hälsomyndigheten har satt upp för åtkomst till Nationell läkemedelslista. Det gäller även Ineras tjänster, som exempelvis Pascal och Nationell patientöversikt.
- **Roadmap för Idp-området.**
- **Förmåga att ta Ineras tjänster till nästa nivå med nya tekniska möjligheter, såsom AI-tillämpningar.** Kommuner, regioner och privata utförare förväntar sig att Inera ligger i framkant vad gäller användning av ny teknik och det blir allt viktigare att kunna tillämpa ny teknik för att effektivisera processer, analysera datamängder eller minska den administrativa bördan. Inera har inlett ett samarbete med AI Sweden, detta innebär en nationell samverkan för att utforska hur en gemensam digital assistent kan hjälpa medarbetare i offentlig sektor.
- **Identitet och åtkomst för RPA, robotar.** Det finns ett ökat behov i kommuner och regioner att etablera rutiner eller tekniska lösningar för att kunna hantera säkra inloggningar för Robotic Process Automation (RPA). RPA är ett program som utformas för att agera som människor normalt gör då de arbetar i ett systems användargränssnitt. Under 2024 inleddes ett arbete med att ta fram ett regelverk för tillämpning av RPA-användning som förankras under 2025. Tänkt utveckling planeras till 2026.
- **Nationell hantering av reservidentiteter i personuppgiftstjänsten.** Tidigare saknades ett uppdaterat nationellt ”ramverk” för hantering av nationellt reserv-id-nummer (NRID). I och med att ett stort arbete pågår med att ersätta gamla journalsystem är det av yttersta vikt att så tidigt som möjligt bygga in rätt stöd för NRID då det annars finns risk att stöd nedprioriteras eller att det implementeras felaktigt. Ramverket är framtaget och nu är det upp till regionerna/kommunerna att implementera ramverket i sina vårdinformationsmiljöer.
- **Ny plattform för grunddata och katalog.** Uppdraget för detta projekt är att utveckla en plattform och migrera Katalogtjänst HSA till plattformen. Utvecklingen pågick fram till 2024. Under 2025 pågår migrering av befintliga konsumenter och en del vidareutveckling.

2 Fokusområde nära vård

Omställningen till nära vård pågår med full kraft i regioner, kommuner och hos privata utförare. Nära vård innebär ett nytt sätt att arbeta, ett mer patientcentrerat sätt. Insatser kring hälsa, vård och omsorg ska utgå från individens behov och förutsättningar samt anpassas efter vad som är viktigt för den enskilda personen. Nära vård innebär att resurser från sjukhusvården flyttas till primärvården. En närmare samverkan mellan patient och närstående samt aktörer i både regioner och kommuner etableras, för att åstadkomma ett mer sammanhängande vårdflöde. Individens egen delaktighet är avgörande för den nära vården och digitalisering är en viktig grundförutsättning för omställningen.

Några centrala utvecklingsinitiativ inom fokusområdet nära vård:

- **Sammanhållen planering etapp 1.** Insatsen syftar till att bättre stödja personer med komplexa vårdbehov och många vårdkontakter, både i region, kommun och hos privata utförare. Information om exempelvis fast läkar-, vård- och omsorgskontakt ska synliggöras, tillsammans med kontaktuppgifter till dessa och övriga relevanta personer i vårdteamet. Aktuella vårdplaner, ordinationer och egenvårdsråd ska samlas i personliga översikter, tillsammans med bokade tider, provsvar och annan individanpassad information. På samma sätt ska patientens samlade planering tillgängliggöras till medarbetare i vård och omsorg, genom integrationer i verksamhetssystemen eller genom kommande översiktsvyer i 1177 för vårdpersonal. Projektet är omfattande och förutsätter både nya informationsmodeller och ny arkitektur, samt nya arbetssätt och samverkansformer mellan vårdgivare.
- **Förbättrad användbarhet i samtliga 1177-tjänster.** Insatsen syftar till att modernisera och förbättra användarupplevelsen i samtliga 1177-tjänster, så att 1177 upplevs som mer sammanhållet och intuitivt, oavsett om användaren navigerar i den öppna eller den inloggade delen. Projektet omfattar både nya användargränssnitt, ny terminologi, navigering och funktion.
- **Anpassning av Pascal till Nationella läkemedelslistan.** Tjänsten Pascal släpptes i en ny version som är anpassad till Nationella läkemedelslistan (NLL). Det innebär att man kan se en patients samtliga förskrivna och uthämtade recept. I och med denna förändring blev det även möjligt att se och förskriva läkemedel till patienter som inte har dospåsar.
- **Anpassning av Nationell patientöversikt till Nationella läkemedelslistan.** Under hösten 2024 startades ett inledande arbete för att visa upp en patients förskrivna och uthämtade läkemedel. Utvecklingen förväntas bli klar i slutet av 2025.
- **Ökad nytta av Nationell patientöversikt, NPÖ.** Under 2024 genomfördes ett målbildsarbete för att ge vägledning i fortsatt utveckling av tjänsten. I det arbetet framkom att läkemedel är en viktig informationsmängd. Det framkom även stort behov av att kunna integrera informationen till andra verksamhetssystem för att skapa en samlad bild över patientens information. Därför har Inera även påbörjat ett arbete med att se över hur en informationsförsörjning kan möjliggöras. Detta arbete kommer fortsätta under 2025.
- **Sammanhållen vård och omsorgsdokumentation (SVOD).** Under 2024 genomfördes en utredning i syfte att klargöra hur lagen om sammanhållen vård- och omsorgsdokumentation (SVOD) påverkar nationella e-tjänster och infrastrukturtjänster för informationsdelning inom och mellan vården och omsorgen. Fokus i denna utredning låg på Ineras tekniska och informatiska förutsättningar att kunna dela information inom ramen för SVOD.

3 Fokusområde kunskapsstyrning

Målsättningen för Nationellt system för kunskapsstyrning är att åstadkomma en mer kunskapsbaserad, jämlik och resurseffektiv vård av hög kvalitet. Bästa kunskap ska finnas tillgänglig och användas i varje patientmöte. En omfattande organisation har byggts upp i regionerna, där varje region ansvarar för ett antal nationella programområden. En lång rad expertgrupper, arbetsgrupper och samverkansgrupper utarbetar kunskapsmaterial, standardiserade vårdförlopp och stöd till verksamhetsutveckling, uppföljning och analys.

Några centrala utvecklingsinitiativ inom fokusområdet kunskapsstyrning:

- **1177 för vårdpersonal är lanserad i en första version.** En målbild för 1177 för vårdpersonal har beslutats och utvecklingsplan för 1177 för vårdpersonal ska hanteras via en avsiktsförklaring. Ett möjligt scenario är att, på samma sätt som i 1177 för invånare, utveckla en inloggad del av 1177 för vårdpersonal, utöver de öppna kunskapsstöden. I den inloggade delen skulle en konsolidering kunna göras av de nationella tjänster som Inera idag distribuerar i stuprör, i syfte att förenkla för vårdens och omsorgens medarbetare och därmed öka nyttan av tjänsterna. Samtidigt är inriktningen att arbeta för att regioner, kommuner och privata utförare, som tidigare, även ska kunna besluta att integrera kunskapsstöd och tjänster i sina egna verksamhetssystem via API:er.

Utvecklingsinsatser för kommunerna i samarbete med SKR, Inera och Adda

Under 2024 startades sex initiativ inom det kommungemensamma handslaget. Inera deltar i programkontoret på SKR som samordnar alla initiativen, men också till viss del i flera av initiativen.

Breddinförande av vissa välfärdstekniska lösningar

Initiativet avser ett breddinförande av vissa välfärdstekniska lösningar inom vård- och omsorgstjänster för äldre personer och personer med funktionsnedsättning. Syftet är att dessa individer i högre grad ska kunna leva självständigt, känna sig trygga och delaktiga i samhället, samt att frigöra kommunens resurser genom att med stöd av välfärdsteknik utveckla nya arbetssätt.

Identitet- och behörighetshantering

Syftet med initiativet är att skapa en tydlighet i hur kommuner bör etablera och arbeta med identitets- och behörighetslösningar för fortsatt säker och effektiv verksamhet.

Införande och utveckling av digital post

Initiativet innebär att kommuner skickar sin utgående post digitalt i första hand. Tekniska och organisatoriska förutsättningar behöver etableras i den egna kommunen och arbetssätt behöver ses över. Förändringar behöver också ske nationellt.

Införandestöd Digitala nationella prov (DNP)

För att kunna genomföra DNP krävs att skolhuvudmannen har alla organisatoriska och tekniska förutsättningar på plats. SKR erbjuder stöd för att genomföra digitala nationella prov, DNP.

Införandestöd Säker digital kommunikation (SDK)

Initiativet syftar till att fler kommuner ska ansluta till SDK, initialt för socialtjänsten. SKR ska även verka för att andra aktörer, som myndigheter och privata utförare, ansluter.

Inrätta kompetensgemenskaper

Syftet med kompetensgemenskaperna är att kommunerna och SKR-koncernen tillsammans samlar spetskompetens inom ett område för att lösa ut frågeställningar som alla kommuner kan dra nytta av. Gemenskaper har bildats inom områdena informationshantering, informationssäkerhet, cybersäkerhet, digitaliseringsjuridik samt AI.

Under hösten 2024 och våren 2025 har även kvalificering av ett antal nya initiativ pågått. Under förutsättning att alla beslut går i lås planeras tre initiativ att lanseras som erbjudanden till kommunerna den 2 april 2025. De tre initiativen beskrivs här nedan:

Gemensam informationsförsörjning (GIF) ekonomiskt bistånd

Gemensam informationsförsörjning – ekonomiskt bistånd är en gemensam nationell tjänst och infrastruktur som kommer ersätta nuvarande lösning, SSBTEK. Initiativet syftar till att etablera en sammanhållen informationsförsörjningsförmåga för kommunerna. Som första tillämpning på denna informationsförsörjningsförmåga etableras en funktion där kommunens handläggare enkelt får tillgång till rätt information för ärendehandläggning av ansökan om ekonomiskt bistånd, och ger individen som ansöker ökad insyn i sitt ärende och sina uppgifter. I förlängningen kommer den gemensamma informationsförsörjningsförmågan kunna nyttjas även för andra ärendeslag.

Initiativet drivs av SKR-koncernen inom ramen för Handslaget i nära samverkan med kommuner, uppgiftslämnande parter och systemleverantörer. Målet är att förbättra informationsförsörjningen, minska risken för felaktiga utbetalningar och välfärdsbrott samt frigöra tid för handläggare att arbeta mer förebyggande och stötta individer på vägen till egen försörjning.

Standardisering verksamhetssystem för socialtjänsten

SKR driver projektet Verksamhetssystem för socialtjänsten i syfte att förbättra och anpassa marknadens lösningar till socialtjänstens behov. I samband med ett reviderat erbjudande om deltagande från 2026 så blir initiativet en del av Handslaget.

Övertagande av Indra

Indra är ett gymnasieantagningssystem som har utvecklats och förvaltats av Storstockholms och Göteborgsregionens kommunalförbund. De har ställt frågan till Inera om att ta över systemet och göra Indra till en nationell tjänst och ansvara för utveckling, drift och förvaltning. Syftet med initiativet är att kunna erbjuda ett gemensamt gymnasieantagningssystem för att underlätta elevernas ansökningar till gymnasieskolor i hela landet. Det ska även förenkla antagningskansliernas administration av ansökningar, både från elever inom kommunen och från andra antagningsområden. Samtidigt ska rättssäkerheten stärkas och informationsdelningen mellan skola, kommun och antagningskanslier underlättas.

Inera avser att leda arbetet i nära samverkan med SKR, Storstockholm och Göteborgsregionen samt övriga kommuner och antagningskanslier. Ambitionen är att vidareutveckla Indra så att systemet kan ta emot fler användare med bibehållen säkerhet och ökad användarvänlighet.

Internt utvecklingsarbete

Inera driver sedan en tid ett förändringsarbete med sikte på ökad stabilitet, kostnadseffektivitet och innovationskraft. I arbetet ingår bland annat ett upphandlingsprogram som innebär att Inera minskar antalet leverantörer och professionaliserar hela it-produktionen, vilket ger möjlighet att arbeta mer strategiskt och i ett bättre partnerskap med de fåtal leverantörer som knyts till Ineras verksamhet. Att ha färre leverantörer betyder att varje leverantör arbetar med flera av Ineras tjänster vilket möjliggör en högre grad av konsolidering och samplanering.

Under 2025 kommer fokus ligga på att införa en samordnad it-leverans- och innovationstakt, med minimal kostnadspåverkan.

Med hänsyn till rådande omvärldssituation och Ineras roll som tillhandahållare av samhällsviktiga tjänster har det även blivit allt viktigare att göra ett fokuserat arbete kring kvalitet, säkerhet och robusthet kopplat till den nationella digitala infrastrukturen och de nationella tjänsterna. Det arbetet är även påkallat av högre ambitionsnivåer hos Ineras kunder och investeringar i nya vårdinformationsmiljöer med mera. Det pågår även ett fokuserat arbete vad gäller ledningssystem, rutiner, arbetssätt och tillämpningar i relation till regelverken om nationella medicinska informationssystem och medicintekniska produkter.

Vidare arbetar Inera för att öka kompetensen kring kundernas behov och förutsättningar, för att kunna ge ett bra stöd till nyttohemtagning och införande av nya arbetssätt som möjliggörs av Ineras tjänster och funktioner. Inera arbetar också för att förbättra anslutningsprocesserna till Ineras tjänster för våra kunder.

Inera har även initierat en utvecklingsdialog med kommuner och regioner, samt i samverkan med SKR, i syfte att mejsla ut en långsiktig strategisk riktning för att framtidssäkra den nationella infrastrukturen och de nationella tjänsterna.

Ytterligare ett område handlar om att stärka samverkan och samspel med privata välfärdsutförare, näringslivet inom tech och digitalisering samt de statliga myndigheterna, i syfte att fortsatt utveckla Ineras verksamhet till nytta för kunder och ägare.

Budget 2025

Nedan redovisas av styrelsen beslutad budget för 2025, som i sin tur grundar sig på de överenskommelser som finns med regioner och kommuner. Inera omsätter 1 053 mkr varav merparten av intäkterna kommer från regionerna.

Resultaträkning

Belopp i mkr

	BUDGET 2025
Summa intäkter	**1 053**
Externa kostnader	-610,5
Personalkostnader	-382
Avskrivningar	-32
Summa rörelsekostnader	**28,5**
Rörelseresultat	**28,5**
Rörelseresultat från dotterbolag	2
Ränteintäkter	1
Resultat efter finansiella poster	**31,5**

Inera AB
Hornsgatan 20
118 82 Stockholm
www.inera.se

inera
Ett företag inom SKR

Ägardirektiv Inera 2025-2026

Generella ändringar i ägardirektivet

SKR Företag ser över ägardirektiven i koncernen årligen. I år föreslås fyra justeringar som är gemensamma för samtliga dotterbolag samt Inera. Dessa är:

- Justerad formulering om målet med SKR:s ägande,
- Tydligare formulering om koncernsamverkan,
- Justerad formulering om gemensamma styrdokument,
- Mindre språkliga justeringar.

Justering av strategiska mål

I förslaget till nytt ägardirektiv för Inera har det skett en omstrukturering och en viss revidering av stycket kring strategiska mål. Dessutom har själva målformuleringen uppdaterats för ökad koppling till behov och nytta.

Ny skrivning:

> **Mål:** Ökad nytta genom robust digital infrastruktur och användarvänliga digitala tjänster för kommuner och regioner – i takt med behov, förväntningar och teknikutveckling (KPI Ökat nyttjande med 15 procent).

Tidigare skrivning:

Mål: Kommuners och regioners användning av Ineras tjänster ska öka med 15%

Förslag till beslut

Ägarrådet föreslås besluta

att godkänna ägardirektivet för 2025-2026.

SKR Företag AB
Post: 118 82 Stockholm, Besök: Hornsgatan 20, Tfn: 08-452 70 00, www.skrforetag.se,
skrforetag@skr.se, Bankgiro: 251-7381, Org nr: 556117-7535, Styrelsens säte: Stockholm

Ägaröverenskommelse – ägarnas samverkan genom Inera

Kort historik

En sk ägaröverenskommelse togs fram till ägarrådet 2021. Denna syftar till att ur ett ägarperspektiv beskriva och definiera Ineras roll, uppgift samt de styrande principer som anger hur ägarna avser att samarbeta via det gemensamt ägda bolaget Inera. Ägaröverenskommelsen kompletterar ägarnas övriga styrande dokument i form av aktieägaravtal, bolagsordning och ägardirektiv. Tanken är att ägaröverenskommelsen, precis som övriga styrande dokument, ska ligga fast över tid.

Fortsatt arbete i enlighet med ägaröverenskommelsen

Som en del i ägaröverenskommelsen 2021 tydliggjordes att SKR tillsammans med regionerna löpande ska utvärdera och vidareutveckla de gemensamt överenskomna formerna för behovsfångst, prioritering, beredning, förankring och finansiering som regionerna idag arbetar utifrån.

Under 2021 genomfördes ett särskilt uppdrag som syftade till att ta fram principer för behovsfångst, beredning, prioritering, förankring, finansiering av verksamhet inom Inera riktad gentemot kommunerna. Detta resulterade i ett nytt ramverk för kommunerna som fastställdes 2022.

Fastställande av ägaröverenskommelse

På ägarrådet 2023 godkändes den bilagda ägaröverenskommelsen. Inga förändringar genomfördes 2024 och det finns inga förslag till förändringar inför 2025 års ägarråd.

Förslag till beslut

Ägarrådet föreslås besluta

att fastställa ägaröverenskommelse för 2025.

SKR Företag AB
Post: 118 82 Stockholm, Besök: Hornsgatan 20, Tfn: 08-452 70 00, www.skrforetag.se,
skrforetag@skr.se, Bankgiro: 251-7381, Org nr: 556117-7535, Styrelsens säte: Stockholm

2025-03-20

Ägardirektiv för Inera AB

– antas på ägarråd 2025-04-28 och bolagsstämma 2025-06-11

Ägare

SKR Företag AB äger 50,79 procent av aktierna i bolaget per 1 september 2024. Övriga aktier ägs av regioner och kommuner. Samtliga kommuner har givits möjlighet att köpa aktier i bolaget. Vid full anslutning från kommuner och regioner kommer det innebära att SKR Företag AB äger 50,8 procent av aktierna.

Sveriges Kommuner och Regioner äger samtliga aktier i SKR Företag AB. SKR Företag AB är moderbolag i SKR:s bolagskoncern.

Det övergripande målet med SKR:s ägande i bolag är att erbjuda ett brett stöd till medlemmarna och skapa långsiktig och affärsmässig samhällsnytta. Medlemsservice i bolagsform möjliggör långsiktigt värdeskapande genom att tillhandahålla samordnad och kostnadseffektiv service till SKR, medlemmarna och deras bolag i form av varar och tjänster, bedriva verksamhet om alternativ saknas på marknaden eller konkurrensen anses otillräcklig samt att samarbete med andra samhällsaktörer inom områden där ett delat ansvar är angeläget.

Bolagets verksamhet

Bolaget ska samordna, tillhandahålla och utveckla sektorsspecifik samverkansarkitektur, infrastruktur, tjänster och lösningar till kommuner, regioner samt bolag och organisationer som de utövar ett rättsligt bestämmande inflytande över, inom deras verksamhetsområden och ansvar.

Bolaget ska, i nära samarbete med SKR och Adda AB, bidra med stöd för digitalisering och verksamhetsutveckling i kommuner, regioner samt deras bolag.

Föremålet för verksamheten är angivet i bolagsordningen för bolaget. Bolaget får ej bedriva verksamhet som inte är förenlig med bolagsordningen. Bolaget får ej heller bedriva verksamhet som inte är förenlig med den kommunala kompetensen.

SKR Företag AB
Post: 118 82 Stockholm, Besök: Hornsgatan 20, Tfn: 08-452 70 00, www.skrforetag.se,
skrforetag@skr.se, Bankgiro: 251-7381, Org nr: 556117-7535, Styrelsens säte: Stockholm

Bolaget ska i första hand ta fram av ägarna efterfrågade gemensamma tjänster och lösningar till stöd för digitalisering och verksamhetsutveckling inom områden där marknaden inte bedöms kunna tillgodose ägarnas behov och intressen. Bolaget ska så långt som möjligt nyttja marknaden och föreliggande konkurrensförhållanden.

Bolaget ska utveckla marknaden genom att stimulera innovation och konkurrens.

Bolagets styrning

Bolaget är efter SKR Företags förvärv av majoriteten av aktierna i bolaget ett intressebolag till SKR Företag. Syftet med att övriga parter givits tillfälle att vara (eller i förekommande fall, bli) aktieägare är att tillförsäkra deltagande kommuner och regioner ett avgörande inflytande över bolagets strategiska mål och viktiga beslut. I aktieägaravtal har införts bestämmelser om ett ägarråd som ska utgöra det beslutsorgan i vilket samtliga parter äger delta och som beslutar om övergripande strategiska frågor och bolagsstyrning.

Bolagets verksamhet ska bedrivas på ett sådant sätt att aktieägande kommuner och regioner kan utöva kontroll över bolaget motsvarande den som myndigheten utövar över sin egen förvaltning. Bolaget ska i huvudsak utföra verksamhet för ägarnas (eller andra enheter som ägarna utövar kontroll över) räkning.

Verksamhetens finansiering

Bolaget ska inom ramen för de kommunalrättsliga principerna i 2 kap. 1-3 och 7-8 §§ kommunallagen och självkostnadsprincipen enligt 2 kap. 6 § kommunallagen agera affärsmässigt. Bolagets olika delverksamheter ska långsiktigt vara självfinansierade.

Bolaget får bara när det är förenligt med den kommunala kompetensen och aldrig till större omfattning än tjugo (20) procent av bolagets omsättning tillhandahålla tjänster till andra än direkta eller indirekta aktieägare.

Bolagets syfte är inte att bereda vinst åt aktieägarna utan bidra till en effektivisering och utveckling av kommunernas och regionernas verksamhet genom samordnade lösningar med optimalt resursutnyttjande och hög kvalitet.

Strategiska mål

Bolagen inom SKR Företagskoncernen ska skapa värde för SKR och dess medlemmar genom att stödja visionen *Världens mest innovativa och omtänksamma välfärd* samt de strategiska uppdragen i SKR:s inriktning 2024-2027:

- Säkra välfärdens kompetensförsörjning,
- Välfärdsutveckling genom digitalisering,
- Långsiktiga planeringsförutsättningar.

Inera bidrar framförallt till det andra strategiska uppdraget. Inera har ett strategiskt mål som bidrar till inriktningen.

Digitalisering är ett kraftfullt verktyg för att möta välfärdens utmaningar och nå visionen om världens mest innovativa och omtänksamma välfärd. Inera bidrar till välfärdens utveckling genom digital infrastruktur och nationella digitala tjänster. Bolaget arbetar för att nyttan av kommuners och regioners gemensamma investeringar i Inera blir större och för att bli ännu mer träffsäkra i utvecklingen av nya tjänster till stöd för välfärdens utveckling.

> **Mål:** Ökad nytta genom robust digital infrastruktur och användarvänliga digitala tjänster för kommuner och regioner – i takt med behov, förväntningar och teknikutveckling (KPI Ökat nyttjande med 15 procent).

Koncernens bolag ska i sina årliga planer redovisa hur de bidrar till SKR:s inriktning och målsättningar samt beskriva bolagets del i SKR**:**s samlade medlemserbjudande.

Koncerngemensamma riktlinjer

Bolagen bedriver sin verksamhet i enlighet med Ägarpolicyn.

God koncernsamverkan är prioriterat för att lösa välfärdens utmaningar och bidra till ”Världens mest innovativa och omtänksamma välfärd”. Därtill ska bolagens verksamhet vara belägen i koncerngemensamma kontorslokaler.

Bolagen följer SKR:s styrdokument för varumärke, alkohol, resor samt mutor och jäv. Bolagen har möjlighet att tillämpa kompletterande styrdokument för att möta bolagsspecifika förutsättningar och behov.

Ledande befattningshavare i dotterbolagen ska ha en uppsägningstid om minst 3 månader.

Styrelse- och vd-utvärdering ska genomföras vartannat år och resultatet ska rapporteras till styrelsen i SKR Företag.

Styrelsen

Styrelsen ska bestå av mellan sex till 15 ledamöter inklusive ordföranden. Styrelseledamöterna föreslås av en valberedning vilken ska bestå av högst

sju ledamöter. Valberedningens uppdrag är att till ägarmöte lägga fram förslag till styrelse, styrelseordförande samt arvoden till dessa.

Styrelsen svarar för bolagets organisation och förvaltningen av bolagets angelägenheter.

Styrelsen ska fortlöpande bedöma bolagets ekonomiska situation.

Styrelsen ska se till att bolagets organisation är utformad så att bokföringen, medelsförvaltningen och bolagets ekonomiska förhållanden i övrigt kontrolleras på ett betryggande sätt.

Styrelsen ska se till att SKR Företag AB:s tidplaner för ekonomisk- och verksamhetsmässig rapportering kan följas.

Styrelsen ska årligen fastställa en skriftlig arbetsordning för sitt arbete. I arbetsordningen ska det bl.a. anges hur ofta styrelsen ska sammanträda.

Styrelsen ska i skriftlig instruktion ange arbetsfördelningen mellan styrelsen och den verkställande direktören.

Verkställande direktör

Styrelsen utser, i samråd med SKR Företag AB:s vd, en verkställande direktör för bolaget.

Lön och övriga anställningsvillkor fastställs, i samråd med SKR Företag AB:s vd, av styrelsen.

Styrelsen ska i en skriftlig vd-instruktion ange ansvar och befogenheter för vd.

Om vd ska skiljas från sina uppgifter, ska samråd ske med SKR Företag AB:s vd.

Bolagets utveckling

Styrelsen ska**,** i bolagets affärsplan, uppmärksamma bolagets långsiktiga utveckling och anpassningsförmåga till nya krav och förutsättningar.

Investeringar

Bolagets behov av investeringar ska framgå av investeringsbudgeten. Beslut om större investeringar ska ske i samråd med SKR Företag AB:s vd.

Ekonomiska mål

Verksamheten i bolaget ska bedrivas på affärsmässiga grunder. Som ekonomiska mål gäller följande:

Lönsamhetsmål – nettomarginal

Nettomarginalen ska under perioden 2024-2027 normalt uppgå till minst 3 procent årligen. I de fall bolaget ser särskilda skäl till avvikelse från lönsamhetsmålet ska budgeten, tillsammans med en konsekvensanalys, rapporteras till ägarstyrelsen (SKR Företag).[1]

Kapitalstrukturmål – soliditet

Soliditeten ska långsiktigt uppgå till minst 25 procent.[2]

Utdelning

Bolaget ska inte lämna utdelning. Uppkommen vinst ska återinvesteras i bolaget och långsiktigt förbättra bolagets soliditet.

[1] Nettomarginalen beräknas som resultatet efter finansiella poster i procent av rörelsens intäkter.
[2] Soliditet beräknas som eget kapital, inklusive obeskattade reserver exkl. skatt, dividerat med balansomslutningen.

Ägaröverenskommelse

Inera

Ägarnas Samverkan genom Inera

Inför beslut på ägarråd 28 april 2025

SKR Företag
ETT FÖRETAG INOM SVERIGES KOMMUNER OCH REGIONER

Ägaröverenskommelse – ägarnas samverkan genom Inera

1. Bakgrund och syfte

Syftet med denna överenskommelse är att ur ett ägarperspektiv definiera Ineras roll, uppgift och styrande principer i arbetet med att stödja digitaliseringen av välfärden i landets regioner och kommuner. Överenskommelsen anger hur ägarna avser att samarbeta via det gemensamt ägda bolaget Inera.

Ägaröverenskommelsen kompletterar ägarnas övriga styrande dokument i form av aktieägaravtal, bolagsordning och ägardirektiv. Ägaröverenskommelsen beslutas tillsammans med ägardirektivet på ägarrådet. Ägarrådet är ägarnas högsta beslutande organ.

Inera är ett bolag som ägs av SKR genom SKR Företag, 21 regioner och 288 kommuner. Syftet med att även SKR och kommunerna gick med som ägare av Inera var att stärka verksamhetsutveckling med hjälp av digitalisering, utnyttja potentialen i ett samarbete på nationell nivå för invånarnas bästa och därigenom uppnå kostnadseffektivitet.

SKR företräder kommuner och regioner gentemot staten, vilket bland annat kan leda till ömsesidiga överenskommelser mellan kommun- och regionsektorn (SKR) och staten. Inera kan på ägarnas uppdrag ha en roll i att realisera det som gemensamt överenskommes.

2. Ineras uppdrag och roll

2a) Ineras uppdrag

Ineras ska på uppdrag av ägarna skapa förutsättningar för både nationell samverkan och för samverkan mellan regioner och kommuner vilket möjliggör ett resurseffektivt och ändamålsenligt nyttjande av digitaliseringens möjligheter.

Ineras uppdrag är att, med beaktande av den kommunala självstyrelsen, möta de behov som finns i kommuner eller regioner som i förlängningen skapar mervärde hos invånarna. I enlighet med ägardirektivet ska Inera på ägarnas uppdrag ”samordna, tillhandahålla och utveckla sektorsspecifik samverkansarkitektur[1], infrastruktur[2], tjänster och lösningar till kommuner och regioner samt bolag och organisationer som de utövar ett rättsligt bestämmande inflytande över”.

Ineras tjänsteutveckling och tjänsteutbud ska så långt som möjligt utgå ifrån, styras av och samverka med nationell digital infrastruktur.

Fokus för Ineras verksamhet ska ligga inom områden som avser behovet av digital samverkan och förutsättningar för informationsutbyte mellan regioner och regioner, kommuner och kommuner eller mellan kommuner och regioner.

2b) Förvaltning och utveckling av tjänster

Inera ska ta fram av ägarna överenskomna tjänster och lösningar till stöd för digitalisering och verksamhetsutveckling inom områden där marknaden ensamt inte bedöms kunna tillgodose ägarnas behov och intressen. Gemensamma tjänster och lösningar ska ta hänsyn till att Sveriges regioner och kommuner har kommit olika långt vad gäller graden av digitalisering.

Ineras tjänster och lösningar ska utformas så att de möjliggör för kommuner och regioner att själva styra och utveckla sina verksamhetsprocesser.

Ineras produkter och tjänster ska aktivt motverka riskerna att etablera tekniska eller andra för regioner och kommuner försvårande eller fördyrande stuprör, inte minst inom områden som bör hanteras på nationell nivå för hela den offentliga sektorn.

De tjänster Inera tillhandahåller ska uppfylla ett men helst två eller flera av följande kriterier:

- kräver gemensam digital infrastruktur för att skapa värde
- hanterar information över huvudmännens organisationsgränser
- stödjer regioner och/eller kommuners långsiktiga digitaliseringsmål

[1] Med samverkansarkitektur avses vanligen överenskomna principer, spelregler och standarder för hur IT-lösningar, system och tjänster ska byggas för att kunna samverka med varandra. Arkitekturen är en förutsättning för att uppnå samverkan på organisatorisk, rättslig, semantisk och teknisk nivå.

[2] Med digital infrastruktur avses vanligen plattformar och tjänster som ska möjliggöra ett effektivt och säkert utbyte av information.

2c) Roller

Med ägare menas de organisationer som äger aktier i Inera. Ägarna bjuds årligen in till ägarråd och årsstämma för att fastställa styrande principer för Inera. Årsstämman ska enligt aktieägaravtalet besluta i enlighet med beslut på ägarrådet. Ägarstyrningen illustreras i figur 1.

SKR har som huvudägare ett uppdrag att samordna kommuner och regioner i ägarstyrningen av Inera.

Styrelsen ska på ägarnas uppdrag sköta bolagets verksamhet och löpande förvaltning utifrån de direktiv som ägarrådet beslutar om.

Med beställare/kund menas den som beställer och finansierar tjänster från Inera.

Figur 1 Ägarstyrning av Inera

3. Principer för beredning, prioritering, beslut, prissättning och finansiering

Inera ska över tid säkerställa en väl fungerande dialog ur såväl ägar- som beställar-/kundperspektiv.

Ineras process för beredning, prioritering, beslut och genomförande ska utformas med utgångspunkt i följande principer:

- följa kommuners och regioners planerings- och budgetprocesser.
- beslut i frågor om vilka tjänster som Inera ska utveckla och förvalta ska beredas inom ramen för de samverkansformer som finns med beställare/kund.
- överenskommelse avseende vilka tjänster en region eller kommun köper från Inera och därigenom vilka kostnader detta medför, ska alltid avtalas mellan Inera och enskild region eller kommun.
- utveckling som görs baserat på en grupp av ägares behov, ska inte har en negativ påverkan på, eller motverka majoritetens behov.
- investeringar i tjänster som tillhandahålls av Inera ska kunna prioriteras i förhållande till övrig verksamhet inom regionen eller kommunen. Därmed ska nyttor och potentiell effekthemtagning med tjänsten kunna påvisas.

Ineras prissättning ska vara rättvisande, transparent och så långt som möjligt baseras på faktiskt nyttjande. Utgångspunkten vid prissättning ska vara självkostnad och med beaktande av hela livscykeln.

Ineras infrastruktur och tjänster finansieras antingen utifrån faktiskt nyttjande eller genom gemensam finansiering baserad på invånarantal, beroende på tjänstens karaktär. Som ett komplement kan även gemensam finansiering genom överenskommelser med staten via SKR vara aktuellt.

När det gäller överenskommelser mellan SKR och staten, ska SKR verka för att staten tar de kostnader som är förknippade med utveckling av nationell digital infrastruktur och arkitektur.

Med utgångspunkt i ovanstående principer arbetar Sveriges regioner och kommuner utifrån ett antal gemensamt överenskomna och preciserade former för behovsfångst, prioritering, beredning, förankring och finansiering inom ramen för samverkan genom Inera. Dessa ska löpande utvärderas och vidareutvecklas tillsammans med SKR och i nära samverkan med Inera.

SKR Företag
ETT FÖRETAG INOM SVERIGES KOMMUNER OCH REGIONER

ESLÖVS KOMMUN

KS 2025/89

2025-04-07
Mattias Larsson
+4641362012
mattias.larsson@eslov.se

Kommunstyrelsens arbetsutskott

Direktiv till ombud avseende årsstämma för Kraftringen 2025

Förslag till beslut
- Kommunstyrelsens arbetsutskott ger ombudet i uppdrag att vid årsstämman för Kraftringen rösta i enlighet med utsända stämmohandlingar och förslag till beslut efter avstämning av stämmohandlingarna

Ärendebeskrivning
Kraftringen har kallat till årsstämma den 8 maj 2025 i Lund.

Beslutsunderlag
Kallelse och stämmohandlingar 2025

Beredning
Styrelsen för Kraftringen AB har beslutat att kalla till årsstämma den 8 maj 2025, med start kl 09.00 i Lund. Årsstämman planeras att arrangeras fysiskt, men kommer även att förberedas som ett digitalt alternativ. Officiell kallelse med dagordning och finansiella rapporter (årsredovisning) kommer att översändas som tidigast den 27 mars och senast den 10 april.

Beslutet skickas till
Kommunrevisionen
Kraftringen AB

Eva Hallberg
Kommundirektör

Mattias Larsson
Ekonomichef

§ 68 **KS 2025/89**

Delegering av beslut om direktiv till ombud avseende årsstämma för Kraftringen 2025

Beslut
- Kommunstyrelsen delegerar rätten att fatta beslut om direktiv till ombud avseende årsstämma för Kraftringen till kommunstyrelsens arbetsutskott.

Ärendebeskrivning
Kraftringen har kallat till årsstämma den 8 maj 2025 i Lund.

Beslutsunderlag
- Tjänsteskrivelse, Delegering av beslut om direktiv till ombud avseende årsstämma
- Information om Kraftringens årsstämma 2025-05-08 för Kraftringen 2025

Beredning
Styrelsen för Kraftringen AB har beslutat att kalla till årsstämma den 8 maj 2025, med start kl 09.00 i Lund. Årsstämman planeras att arrangeras fysiskt, men kommer även att förberedas som ett digitalt alternativ. Officiell kallelse med dagordning och finansiella rapporter (årsredovisning) kommer att översändas som tidigast den 27 mars och senast den 10 april.

Yrkanden
Anna Lorentzson (L) och Janet Andersson (S) yrkar bifall till förvaltningens förslag till beslut.

Beslutet skickas till
Kommunrevisionen
Kraftringen
Kommunstyrelsens arbetsutskott

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Styrelsen och verkställande direktören för

Kraftringen Energi AB (publ)

Org nr 556100-9852

får härmed avge

Finansiella rapporter

för räkenskapsåret 2024-01-01 -- 2024-12-31

Innehåll	Sida
Förvaltningsberättelse	2
Resultaträkning	12
Balansräkning	13
Eget kapital rapport	15
Kassaflödesanalys	16
Redovisningsprinciper	17
Väsentliga uppskattningar och bedömningar	27
Noter	28
Underskrifter	44

Förvaltningsberättelse

Information om verksamheten

Företaget ägs av Kraftringen AB (556527-9758) med säte i Lund. Detta företag ägs i sin tur av kommunerna Lund (82,4 %), Eslöv (12,0 %), Hörby (3,5 %) och Lomma (2,1 %).

Bolags- och ägarstyrning

Ägarna har, i ägardirektiv till moderföretaget, gett Kraftringen i uppdrag att aktivt bidra till samhällets klimatomställning, eftersträva att utgöra den ledande energileverantören i ägarkommunerna och deras närområde, säkerställa att koncernens energileveranser sker med en hög leveranssäkerhet och en hög servicenivå till ett marknadsmässigt pris samt verka för en skälig utdelning till ägarna med hänsyn tagen till bolagets konsolideringsbehov.
Ägarkommunerna har ett ägarforum (ägarsamråd) för en aktiv och effektiv styrning av Kraftringen i vilket ägarkommunerna gemensamt kommer överens om bland annat riktlinjer för bolaget. Kraftringen har under året löpande informerat ägarna om sitt och sina dotterbolags verksamhet och om åtgärder av större vikt. Bolaget har informerat ägarna om viktigare händelser och risker som påverkar eller kan komma att påverka bolagets anseende, ekonomi eller utveckling.
Kraftringen publicerar årligen en bolagsstyrningsrapport enligt svensk kod för bolagsstyrning. Den rapporten, denna årsredovisning och hållbarhetsrapporen är tänkta att ge en komplett beskrivning av Kraftringens verksamhet för verksamhetsåret. Verksamhetsrapportering och affärsinriktning beskrivs utförligt på webbplatsen www.kraftringen.se.

Styrelsen anser att verksamheten inom koncernen bedrivs inom ramen för ägardirektiv, bolagsordning och den kommunala befogenhet som är tillämplig inom energiområdet.

Affärsmodell och strategisk inriktning

Kraftringen bedriver sin huvudsakliga verksamhet inom den svenska energimarknaden. De flesta energiföretag drivs enligt en för branschen traditionsburen affärsmodell. Stora anläggningar (till exempel kraftvärmeverket i Örtofta) producerar energi som via transmissions- och distributionsanläggningar når energiförbrukaren/slutkunden. I gränssnittet mellan producent och slutkund finns aktörer som hanterar energihandel för bland annat spot- och terminshandel för el och gas samt energiförsäljning. Under de senaste åren drivs utvecklingen på energimarknaden av samhällets krav på förnybara energikällor och ökade energibehov. Marknaden för mikroproduktion, decentraliserad energidistribution och energieffektivisering växer kraftigt och ställer ökade krav på infrastrukturen. Energimarknaden är också alltmer integrerad i andra marknader (till exempel fordonsbränsle, datakommunikation). Under de senaste åren har energisystemets känslighet för säkerhetspolitiska och ekonomiska förändringar uppmärksammats och förväntas ge omfattande och långsiktiga konsekvenser framöver.
Stora delar av energimarknaden styrs av speciallagstiftning med Energimarknadsinspektionen som tillsynsmyndighet. El- och gasnätsverksamhet är helt reglerad med förutbestämda intäktsramar baserat bland annat på historiska investeringsnivåer. Det betyder förenklat att Kraftringens el- och gasnätsintäkter för de kommande åren bestäms av investeringstakt och kostnadsutveckling. Kraftringen kommer framöver att öka investeringstakten i elnäten för att ha en hög leveranssäkerhet, ansluta mikroproduktion och säkerställa en hållbar elektrifiering av samhället. Sammantaget planeras för investeringar i elnätet med ca 3,5 mdkr fram till 2030.

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Under de senaste 10 åren har fjärrvärmeverksamheten förnyats genom utbyte av äldre fjärrvärmenät, ny kraftvärmeproduktion, renovering av äldre produktionsanläggningar och utbyggnad av lågtempererad fjärrvärmedistribution. Fram till 2030 planeras för ny biobränslebaserad kraftvärmeproduktion, förnyelse och utbyggnad av fjärrvärmesystemet med ca 3 mdkr.
Kraftringens utveckling av befintliga och nya energilösningar sker i nära samarbete med kunder och samarbetspartners. Ett flertal strategiska samarbeten för långsiktigt klimatsmarta och kostnadseffektiva energilösningar har etablerats med lokala och regionala industri- och energiföretag, forskningsanläggningar samt kommunägd verksamhet.

Kraftringens verksamhet
Kraftringens huvudkontor ligger i Lund och merparten av verksamheten finns i ägarkommunerna Lund, Lomma, Eslöv och Hörby. Verksamheten är också etablerad i norra Skåne, Blekinge, Småland, Halland och Västra Götaland. Verksamheten bedrivs i moderföretaget, två helägda och tre delägda dotterföretag och ett intresseföretag.

Verksamheten bedrivs inom de flesta delarna av energimarknaden med fokus på eldistribution, kraftvärmeproduktion, fjärrvärmedistribution och slutkundsförsäljning av el och fjärrvärme/kyla. Energiproduktionen ett normalår uppgår till ca 1 000 GWh värme och ca 150 GWh el i två kraftvärmeverk. Kraftringen äger inga transmissionsanläggningar utan endast lokalnät för el, gas, fjärrvärme och fjärrkyla. Eldistributionen når ca 120 000 kunder. Slutkundsförsäljning av el är årligen ca 1 700 GWh till ca 145 000 kunder och fjärrvärme ca 900 GWh till ca 9 000 kunder. Kraftringen bedriver också energihandel, entreprenadverksamhet inom elkraft, belysning och energitjänster, distribution och handel med gas, datakommunikation (fiber och datacenter) samt försäljning av fordonsbränsle (fordonsgas, elbilsladdning).
Bland dotterbolagen finns Skånska Energi AB som bedriver energiverksamhet inom elnät och elförsäljning, Billinge Energi AB, som samägs med Skara Energi AB och Skövde Energi AB, bedriver i huvudsak elförsäljning till slutkunder. Intressebolaget Modity Energi Trading AB samägs med Öresundskraft AB och bedriver energihandelsverksamhet.

Omsättning och resultat
Nettoomsättningen i koncernen minskade med 6,7% jämfört med föregående år och uppgick till 4 009 mnkr (4 296). Elpriserna har fortsatt falla under 2024 och medelpriset för spotpriset i SE4 uppgick till 57 öre/kWh, att jämföra med 74 öre/kWh 2023 eller 162 öre/kWh för 2022. Energivolymerna minskade till följd av varmare väder än normalt under i stort sett hela året.

Koncernens resultat efter finansiella poster uppgick till 405 mnkr (346) vilket var 59 mnkr bättre än föregående år. Energinettot, skillnaden mellan energiintäkter och energikostnader, var 60 mnkr lägre jämfört med föregående år. Årets energinetto har påverkats negativt av fortsatt kraftig höjda biobränslepriser och låga spotpriser under produktionsmånaderna. Därutöver har resultatet i koncernen påverkats negativt av material-, resursbrist och kostnadsinflation i entreprenad-verksamheten och under året har ett antal åtgärder fortsatt vidtagits för att minska kostnader och förbättra resultatet. Koncernens rörelseresultat belastas av kostnader av engångskaraktär om 24 mnkr avseende koncernövergripande omstruktureringskostnader, förändrad bedömning för entreprenadintäkter samt nedskrivningar. Resultat efter finansiella poster påverkas positivt av en realisationsvinst av engångskaraktär om 125 mnkr från avyttring av Lunds Energi Norge AS.
Resultat från andelar i intresseföretag uppgick till -13 mnkr (32). Finansnettot uppgick till 24 mnkr (-104) och påverkas positivt av en realisationsvinst av engångskaraktär om 125 mnkr från avyttring av Lunds Energi Norge AS.

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Investeringar, finansiering och finansiell ställning

Investeringar

Koncernens investeringar i maskiner, inventarier och anläggningar uppgick under året till 872 mnkr (669). Bland de större investeringarna som pågått under året finns:

-mottagnings- och fördelningsstationer i Lund (Gunnesbo och Brunnshög), Hörby och Billinge
-vädersäkringsprojekt Torsås och Hallabro
-Utbyggnad av elnätet för anslutning av nya kunder
-Förstudie för byggnation av ett nytt kraftvärmeverk i Örtofta
-Transmissionsledning fjärrvärme mellan Lund-Örtofta, utbyggnad fjärrkyla i Brunnshög
-Slutförande av redundant fjärrvärmeutbyggnad Lomma samt anpassning av pannor på LHVC till nya utsläppskrav.
-utbyggnad av el-, fjärrvärme- fjärrkyla- och fibernäten för anslutning av nya kunder

Finansiering och finansiell ställning

Koncernens kassaflöde före finansieringsverksamheten, uppgick till 157 mnkr (120). Kassaflödet påverkades positivt av avyttring av Lunds Energi Norge AS, lägre rörelsekapital när energipriserna har fallit tillbaka och negativt från högre investeringar och lägre rörelseresultat. Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgick till -295 mnkr (-603). Likvida medel har under året minskat med 139 mnkr.

Nettoskulden (räntebärande skulder reducerat med räntebärande tillgångar) minskade under året med 0,5% och uppgick per balansdagen till 2 360 mnkr (2371).

Koncernens soliditet uppgick per balansdagen till 45,9% (43,8).

Kraftringen har under 2024 upprättat ett ramverk för gröna obligationer som är linjerat med internationella standarder (ICMA, LMA, APLMA, LSTA). Ramverket har tredjepartsgranskats av Moody's och fått hållbarhetsbetyget Very Good (SQS2). Ramverket avser ny- och omfinansiering av utvalda projekt inom Fjärrvärme/Fjärrkyla, eldistribution och solenergi. En första obligation om 600 mnkr har emitterats med stöd av ramverket och en första allokeringsrapport kommer att publiceras under 2025.
Standard & Poor's bedömer Kraftringens kreditvärdighet. Den långa kreditratingen uppgår till A-/stable outlook. Fullständig kreditbedömning finns tillgänglig på Kraftringens webbplats. Koncernen har ett företagscertifikatprogram om 1 000 mnkr (outnyttjat per december) med rating K-1, obligationer om 2 550 mnkr samt rörelsekrediter i större svenska banker.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Under 2024 har el och gaspriser fortsatt en fallande trend och under året har elpriserna periodvis varit på historiskt låga nivåer. Dessvärre har priserna på fasta biobränslen fortsatt vara höga under 2024 och då återvunnet trä och skogsrester är den viktigaste insatsvaran i Kraftringens fjärrvärmeproduktion har detta, i kombination med låga elpriser, haft en väsentligt negativ påverkan på koncernens lönsamhet.
Kraftringens el- och fjärrvärmeverksamhet påverkas om kundernas förbrukning avviker mot det normala. År 2024 har till stora delar haft milda temperaturer i Kraftringens huvudsakliga verksamhetsområde vilket påverkat både energiförsäljning och rörelseresultat, framför allt inom fjärrvärmeaffären, negativt.

Energimarknadsinspektionen (EI) fastställer intäktsramar för elnätsbolagen. Intäktsramarna för 2020–2023 ansågs felaktiga och överklagades av elnätsbolagen. Efter prövning i domstol fick EI pausa tänkt metodskifte för intäktsreglering gällande elnät. Innan sommaren beslutades med anledning av detta att modellen för perioden 2024–2027 i stort kommer att se ut som tidigare, vilket branschen ser som positivt.

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Under året har EI meddelat beslut om intäktsramar för både 2020–2023 samt 2024–2027. Besluten låg i linje med bolagets interna prognoser och prissättning. WACC för perioden 2020-2023 beslutades till 3,39 % och WACC för perioden 2024-2027 till 4,53 %. Höjningen av WACC beror huvudsakligen på det ökade ränteläget från föregående period. Särskilt investeringsutrymme för perioden 2020–2023 har också beslutats av EI och även detta låg i linje med förväntningarna.
Sedan 2023 pågår ett intensivt arbete i Kraftringen Service AB med resultatförbättrande åtgärder för att vända resultatet och anpassning av verksamheten till en mindre avtalsvolym på grund av utfasning av flera huvudentreprenadavtal och avveckling av etableringar. Under 2024 har 30 % av aktierna i Kraftringen Service AB avyttrats till ONE Nordic AB som även efter årsskiftet tagit över den operativa driften av bolaget. Resultatet har även under 2024 ett väsentligt negativt bidrag till koncernen men har under året visat tydliga förbättringar – en utveckling som fortsatt efter att ONE Nordic tillträdde som delägare.
Under 2024 har Lunds Energi Norge AB, som äger uttagsrätter i vattenkraftsanläggningar i Norge, avyttrats till Nordkraft AS. Detta har genererat en realisationsvinst av engångskaraktär om 125 mnkr.

Kraftringen har under 2024 antagit en ny strategisk inriktning, vilket lett till en fokusering runt kärnaffärerna inom produktion, distribution och försäljning av energi samt datakommunikation. I samband med detta har ambitionen kring affärer avseende paketerade produkterbjudande väsentligt reducerats och en översyn av organisationen med efterföljande omstrukturering har genomförts.

Förväntad framtida utveckling samt väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

Förväntad framtida utveckling
Verksamheten kommer framöver fortsatt att utvecklas inom ramen för ägardirektiv och bolagsordning. Kraftringen har de senaste åren fokuserat investeringar och verksamhetsutveckling bland annat för en övergång till förnybara bränslen och ökad leveranssäkerhet. För att säkerställa fortsatt produktion av fjärrvärme när äldre anläggningar ska fasas ut samt tillföra mer elproduktion planeras för ett andra kraftvärmeverk i Örtoftaverket. Långsiktigt planeras för omfattande investeringar och satsningar, totalt ca 9 mdkr fram till 2030.

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Väsentliga risker och riskhantering

Koncernen exponeras genom sin verksamhet för en mängd olika risker, vilka nedan delas in i finansiell risk, operationell risk och strategisk risk.
Kraftringen strävar efter en koncernövergripande riskhantering där risk är en naturlig del av affärsbeslut. Kraftringen ska aktivt styra individuella risker likväl som den samlade riskexponeringen och risktagande ska ställas mot affärsnyttan.
Nedan beskrivs valda exempel på risker som koncernen är exponerad för samt hur dessa hanteras.

Finansiell risk
Koncernen utsätts genom sin verksamhet för en mängd olika finansiella risker. Företagets riskhantering fokuserar på att möta oförutsägbarheten på finans- och energimarknaderna och eftersträvar att minimera potentiellt negativ påverkan på företagets finansiella resultat.
Styrelsen upprättar skriftliga policyer såväl för den övergripande riskhanteringen som för specifika områden.

Kraftringens företagsledning följer och utvecklar verksamhetens riskhantering via en riskkommitté. Företaget använder finansiella derivatinstrument för att säkra viss riskexponering. Företagets riskexponering och kreditvärdighet bedöms av Standard & Poor's. Moderbolagets rating är A-/stable outlook. Fullständig kreditbedömning finns tillgänglig på koncernens webbsida. Nedan beskrivs ett urval av de väsentligaste finansiella riskerna.

Elprisrisk
Elförsäljning sker till rörligt och fast pris. Elinköp sker till rörliga priser på elbörsen Nord Pool. Den exponering som inköp till rörligt pris och försäljning till fast pris medför hanterar företaget med hjälp av finansiella kontrakt för säkring av inköpspris. Detta innebär att prisrisker och elprisområdesrisker säkras bort.

Volymrisk
Vid försäljning av el till slutkund uppstår en volymrisk motsvarande avvikelser mellan förväntad och faktisk levererad volym. Avvikelserna kan bero på flera orsaker såsom väder, konjunkturer eller ändrade förhållanden. Koncernen arbetar löpande för att säkra en så korrekt uttagsprofil som möjligt på kunderna och den används som bas vid prissäkringen.
Det som inte kan prissäkras är profilrisken, dvs att kunderna förbrukar mer el under de av dygnets timmar när den generella efterfrågan är hög. Volatila elpriset har medfört att erbjudande av fast pris tillfälligt stoppades 2022 men under 2023 återinfördes med högre riskpremier för volym- och profilrisk. De högre riskpremierna har varit kvar under 2024.

Valutarisk
Valutarisker definieras som risken att valutakursförändringar påverkar koncernen resultat.
Den finansiella elmarknaden i Norden prissätter el i euro. Den valutarisk som uppkommer vid användandet av finansiella kontrakt säkras med hjälp av valutakontrakt och valutarisken är därmed eliminerad. Övriga inköp i utländsk valuta som överstiger 0,5 mnkr säkras så snart avtal slutits. Det förekommer ingen väsentlig försäljning i utländsk valuta.

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Ränterisk
Ränterisk uppstår vid långfristig upplåning till rörlig ränta. Upplåning som görs med fast ränta innebär också en ränterisk eftersom lånebehovet kan förändras över tid. Ränterisken hanteras genom finansiella räntederivat. Företaget har som policy att 25–60% av upplåningen ska göras med kort räntebindning (inom 1 år). Derivatavtal får enligt policyn tecknas med nordisk motpart med officiell rating av Standard & Poor's motsvarande A eller mer eller utländsk bank med rating AA eller mer.

Kreditrisk
Kreditrisk uppstår genom likvida medel, derivatinstrument, tillgodohavanden hos banker och finansinstitut samt kreditexponeringar gentemot kunder, inklusive utestående fordringar och avtalade transaktioner.

Exponering för kreditrisk avseende kundfordringar och de kreditlimiter som sätts bedöms vara ändamålsenliga för respektive kund. Det finns ingen koncentration av kreditrisk eftersom Kraftringen har ett stort antal kunder och där ingen enskild kund står för väsentlig del av omsättningen.
För att minimera kreditförlusterna tas kreditupplysningar på nya kunder med en årsförbrukning överstigande 20 000 kWh eller vid försäljning ab produkter och tjänster överstigande 50 000 kr. Vid behov införskaffas säkerheter. För samtliga kunder bedrivs aktiv kreditbevakning och inkassoverksamhet i samverkan med externa leverantörer.

Finansieringsrisk
Finansieringsrisk definieras som risken att koncernen inte kan utföra löpande betalningar som en följd av svårigheter att uppta externa lån. Finansieringsrisk omfattar också risken att tvingas uppta lån till orimliga villkor. Kassaflödesprognoser på kort och lång sikt ligger till grund för finansieringen.
För att säkra koncernens kortsiktiga kapitaltillgänglighet ska det finnas en likviditetsreserv (tillgängliga likvida medel och outnyttjade kreditavtal) motsvarande rörelsekapitalet. Koncernen ingår i Lunds Kommuns koncernkontostruktur.
Behovet på längre sikt säkerställs genom att upplåning sker i god innan behovet uppstår. Finansieringen ska spridd på minst två olika finansiärer och upplåningen ska ha en återstående löptid som aldrig understiger Standard & Poor's krav, för närvarande minst 12 månader.
Med koncernens starka finansiella ställning och stabilitet bedöms finansieringsrisken som låg.

Operationell risk
Regleringar
Energimarknadsinspektionens intäktsramar för El- och gasnätsverksamhet samt förändringar i miljötillstånd och beskattning av el- och värmeproduktion har en direkt påverkan på resultatet.

Anläggningsrisk
Koncernens största anläggningsrisker är förknippade med driften av anläggningar för el, gas och värme gällande såväl distribution som produktion. En viktig del av det fortlöpande riskhanteringsarbetet är rullande besiktningsprogram, kontroll av tillstånd, underhåll samt sprida risker över flera anläggningar. Koncernen har en dokumenterad krisplan i händelse av störningar.

Miljörisker
Kraftringen arbetar systematiskt med miljöfrågor i syfte att kontinuerligt minska miljöpåverkan genom löpande kartläggning av verksamheten för att identifiera dess betydande miljöaspekter. Riskerna hanteras genom prioriterade aktiviteter i form av nära samarbete med leverantörer och intressenter. Det arbetas även kontinuerligt med revidering i syfte att förbättra det systematiska arbetet med miljöfrågor.

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Compliance/lagefterlevnad
Kraftringen har en uppförandekod för medarbetare och leverantörer som följer det internationella initiativet Global Compact, som tagits fram av FN, och uppmanar företag att arbeta med ständig utveckling för mänskliga rättigheter, arbetsrätt, antikorruption och miljö. Stora delar av verksamheten omfattas av speciallagstiftning och är beroende av bland annat förutsägbar reglering och skattelagstiftning. Kraftringen planerar, genomför och rapporterar intern kontroll och lagefterlevnad i en strukturerad process. Det är viktigt att handlingar som bryter mot lagar, förordningar, interna regler och riktlinjer, blir kända så tidigt som möjligt. Kraftringen strävar därför efter ett företagsklimat där visselblåsare känner att de kan rapportera oegentligheter.

Strategisk risk
För att hantera strategisk risk ska koncernen ha en tydlig position och ett fåtal fokusområden. Hantering av strategiska risker är en del av Kraftringens Enterprise Risk Management. I detta strategiska perspektiv är fokus bortom de kommande fem åren. Arbetet syftar till att identifiera hot och möjligheter som kan ha väsentlig affärspåverkan och som Kraftringen behöver hantera genom att positionerna sig eller skapa ett förhållningssätt till. Detta arbete är en del av den strategiska planeringen.

Hållbarhetsupplysningar
Ur ett hållbarhetsperspektiv är en robust energiinfrastruktur och säkra energileveranser en förutsättning för ett fungerande och hållbart samhälle. Kraftringen arbetar kontinuerligt med att investera i, utveckla och förvalta vår infrastruktur. Under året har vi fortsatt arbetet med att minska våra växthusgasutsläpp samtidigt som vi hjälper våra kunder med deras energiomställning. Vi ser att efterfrågan på grön energi och hållbara lösningar ökar och har under 2024 tagit ytterligare steg i hållbarhetsarbetet. Ägarna har gett klartecken till investering i ytterligare ett biobränsleeldat kraftvärmeverk i Örtofta med potential att framtidssäkra fjärrvärmeleveranserna och öka produktionen av förnybar el och ånga. Upphandling har påbörjats och styrelsen förväntas ta investeringsbeslut under 2025. Under året har Kraftringen lanserat gröna obligationer och därmed möjliggjort finansiering av kraftvärmeverk, energiinfrastruktur och andra satsningar som bidrar till en hållbar utveckling och minskad klimatpåverkan.
Kraftringens vision till 2035 är att vara den regionala drivkraften som tar ansvar för ett hållbart energisystem som tryggar energi för framtida generationer. För att säkerställa den strategiska inriktningen har specifika åtgärder, initiativ och mål identifierats. Inom hållbarhetsområdet spelar Kraftringen en central roll i att hjälpa samhället, näringslivet och kunderna att minska sina växthusgasutsläpp. Även ägardirektivet tar fasta på Kraftringens speciella roll i att driva klimatomställningen och att vara en positiv, stabil kraft i samhället.
Det finns en etablerad process för att stärka hållbarhetsarbetet och skapa fokus på de, för våra intressenter, viktigaste områdena. Avsikten är att skapa förutsättningar för att löpande följa och kunna ompröva Kraftringens målsättningar i en snabbt föränderlig omvärld. Hållbarhetsprocessen innebär att en årlig materialitetsanalys genomförs, med utgångspunkt i Kraftringens strategi och våra intressenters förväntningar. Utfallet är en lista med de viktigaste hållbarhetsfrågorna, så kallade fokusområden, som grupperas inom de tre områdena Miljö och klimat, Sociala aspekter samt Bolagsstyrning och etik. Under 2024 har en fördjupad analys genomförts av Kraftringens hållbarhetsexperter och koncernledningsgrupp och i november fastställde styrelsen koncernens hållbarhetsstrategi och övergripande hållbarhetsmål enligt nedan:

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

• Senast 2030 har Kraftringen nettonollutsläpp av växthusgaser i scope 1-2. Även de utsläpp som inkluderades i scope 3 år 2023 är nettonoll senast år 2030. Individuella mål för utsläpp som inkluderas i scope 3 efter år 2023 fastställs löpande. Kraftringens ambition är att undviken klimatpåverkan från våra produkter och tjänster ska vara väsentligt större än våra direkt och indirekt tillförda utsläpp.

•Vi minimerar den negativa miljöpåverkan från vår verksamhet.
•Vi tar ansvar för vårt samhälle och våra medarbetare.
•Vi säkerställer en sund ekonomisk utveckling samtidigt som vi upprätthåller hög etisk standard i vår verksamhet, är transparenta och ansvarsskyldiga i vår rapportering och kommunikation med alla intressenter.

Ekonomisk, miljömässig och social långsiktighet inkluderas i samtliga fokusområden och speglas i såväl affärsupplägg och dialog med kunder och partners som internt i koncernens målstyrning, riskbedömning och processutveckling.

Kraftringen spelar en central roll i att hjälpa samhället, näringslivet och kunderna att minska sina växthusgasutsläpp. Genom att vi investerar i vår infrastruktur, med hänsyn till miljön, möjliggör vi för samhället, våra ägare och kunder att nå sina hållbarhetsmål. Framåt kommer vi att fokusera extra på resiliens (inkl. klimatanpassning), kompetensförsörjning, biologisk mångfald, resursanvändning, reducerade växthusgasutsläpp (inkl. scope 3 och ”scope 4”). Vi linjerar oss med kommande hållbarhetsrapporteringskrav (Corporate Sustainability Reporting Directive) och beskriver vårt hållbarhetsarbete enligt standardiserade begrepp och mätetal även om det är osäkerheter i kraven idag.

FN:s 17 hållbarhetsmål och Agenda 2030 används som struktur för att ge exempel på hur Kraftringens affärsstrategi och verksamhet kopplar till de globala hållbarhetsmålen. De viktigaste målen för Kraftringens affärsverksamhet är:

Mål nr 7 Hållbar energi för alla – kopplar till Kraftringens vision, affärsidé, koncernens produktion, produkter, tjänster och koncept, och påverkar kundnöjdhet.

Mål nr 9 Hållbar industri, innovationer och infrastruktur – kopplar till energieffektivisering hos kunder och i egen verksamhet samt Kraftringens infrastruktur för energileveranser och leveranssäkerhet som utgör förutsättningar för koncernens samhällsuppdrag.

Mål nr 11 Hållbara städer och samhällen – kopplar till Kraftringens bidrag i hållbar stadsutveckling och koncernens fokus på hållbar samhällsutveckling.

Mål nr 13 Bekämpa klimatförändringarna – kopplar övergripande till den energi vi producerar och distribuerar. Våra kunder fokuserar i stor utsträckning på klimatpåverkan och de omställningskrav som ställs på oss som företag är första hand knutna till klimatfrågan.

Kraftringen, inklusive våra dotterbolag, är certifierat enligt den internationella standarden ISO 14001 för miljöledning och ISO 45001 för arbetsmiljöledning. Vi är anslutna till FN:s Global Compact, vilket innebär att vi förbundit oss att efterleva tio principer kopplade till mänskliga rättigheter, arbetsvillkor, miljö och antikorruption.

Vårt hållbarhetsarbete speglas i 2024 års hållbarhetsrapport. Med rapporten vill vi öka vår transparens, bidra till en ökad kunskap om energibranschen och inspirera andra att göra mer.

Kraftringens hållbarhetsarbete redovisas på webbplatsen
https://www.kraftringen.se/om-kraftringen/hallbarhet/hallbarhetsstyrning/hallbarhetsrapport
I enlighet med ÅRL 6 kap 11§ har Kraftringen Energi AB (publ) valt att upprätta den lagstadgade hållbarhetsrapporten som en från årsredovisningen avskild rapport.

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Tillstånds- eller anmälningspliktig verksamhet enligt miljöbalken

Koncernen innehar tillståndspliktiga eller anmälningspliktiga anläggningar för produktion av fjärrvärme, fjärrkyla och el. Samtliga anläggningar har tillstånd för verksamheten enligt Miljöskyddslagen eller Miljöbalken. Verksamhetens miljöpåverkan utgörs främst av utsläpp till luft från förbränning av förnybara bränslen för el- och värmeproduktion.

För att förhindra miljöolyckor och därmed minimera den negativa miljöpåverkan krävs ett förebyggande och systematiskt arbete. Med miljöolycka menas ett oavsiktligt utsläpp till mark, luft eller vatten. Med anledning härav bedriver Kraftringen ett systematiskt miljöledningsarbete och är certifierade enligt den internationella standarden för miljöledningsarbete, ISO 14001:

- Kraftringen Energi AB och dotterbolaget Kraftringen Nät AB är miljöcertifierade enligt ISO 14001 sedan år 1998
- Dotterbolaget Skånska Energi är miljöcertifierade enligt ISO 14001 sedan år 2000
- Dotterbolaget Kraftringen Fiber AB är miljöcertifierade enligt ISO 14001 sedan bolaget bildades år 2018
- År 2020 blev dotterbolaget Kraftringen Service AB certifierade enligt ISO 9001

Miljöcertifieringen innebär, utöver att följa lagkrav och miljötillstånd gällande förebyggande av miljöolyckor, att koncernen strävar efter en hög miljömedvetenhet samt en miljöinriktad företagskultur. Miljöledningssystemet utgör verktyget för att hantera den miljöpåverkan verksamheten kan generera och omfattar bl.a. miljömålen; att skapa en fossilbränslefri samt energieffektiv värdekedja.

Under 2024 har inga allvarliga miljöolyckor eller miljöincidenter inträffat som följd av koncernens verksamhet. Det finns aktuell statistik över miljöärenden och det genomförs trendanalyser av dessa. Utöver detta anmäls löpande miljöärenden till myndigheter och status rapporteras till ledning, styrelse och ägare. Vid en eventuell miljöolycka eller miljöincident genomförs det en utredning och det vidtas åtgärder för att förebygga att händelsen sker igen.

Fokus under året som gått och för kommande år är fortsatt arbete med företagskulturen "Säkerheten främst” samt utveckling av det systematiska arbetsmiljö- och miljöarbetet. Kraftringen har som mål att inga allvarliga miljöolyckor eller miljöincidenter ska inträffa som följd av koncernens verksamhet.

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Flerårsöversikt

Flerårsöversikt mnkr

Koncernen	2024	2023	2022	2021	2020
Nettoomsättning exkl. punktskatter	4 008	4 296	4 862	3 884	3 072
Rörelseresultat	381	450	236	500	461
Resultat efter finansiella poster	405	346	182	482	405
Soliditet, %	46,0	43,8	39,6	45,6	46,9
Avkastning på eget kapital, %	10,0	9,0	4,8	13,3	11,8
Medelantal anställda, st	603	655	630	586	574
Investeringar i mnkr*	872	669	638	420	366

Moderföretaget	2024	2023	2022	2021	2020
Nettoomsättning exkl. punktskatter	1 769	2 021	2 457	1 796	1 257
Rörelseresultat	-107	43	50	55	47
Resultat efter finansiella poster	-190	-124	29	25	62
Investeringar i mnkr*	398	272	258	137	104

Kommentar
*Investeringar avser materiella anläggningstillgångar

Resultatdisposition

Till årsstämmans förfogande står vinstmedel på sammanlagt 387 108 943,96 kr.

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att vinstmedlen disponeras enligt nedan:

Utdelning (4 867 242 * 25,90 kr)	126 061 568
Balanseras i ny räkning	261 047 376
Summa	387 108 944

Utdelning till Kraftringen AB:s ägare (Lund, Eslöv, Hörby och Lomma kommun) baseras på koncernresultatet i Kraftringen Energi AB (publ).

Styrelsens yttrande över den föreslagna utdelningen

Styrelsens uppfattning är att den föreslagna vinstutdelningen är förenlig med försiktighetsregeln § i 17 kap. 3 aktiebolagslagen och att den är försvarlig med hänsyn till de krav verksamhetens art, omfattning och risk ställer på storleken på det egna kapitalet, bolagets konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

RESULTATRÄKNING

tkr	Not	Koncernen 2024	Koncernen 2023	Moderföretaget 2024	Moderföretaget 2023
Rörelsens intäkter m.m.					
Nettoomsättning exkl. punktskatter	3	4 008 823	4 295 626	1 769 347	2 021 184
Aktiverat arbete för egen räkning		183 980	176 734	13 104	12 543
Övriga rörelseintäkter		29 909	47 034	139 562	161 279
		4 222 712	4 519 394	1 922 013	2 195 006
Andel intresseföretags resultat		-12 624	32 289		
Rörelsens kostnader					
Råvaror och andra direkta kostnader		-2 351 608	-2 581 180	-1 215 458	-1 319 636
Övriga externa kostnader	4, 5	-563 769	-614 135	-361 369	-387 840
Personalkostnader	6	-564 765	-560 409	-286 233	-269 899
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-343 744	-335 578	-165 393	-166 048
Nedskrivningar av omsättningstillgångar utöver normala nedskrivningar		251	-3 848	251	-3 848
Övriga rörelsekostnader		-5 648	-6 635	-395	-4 587
		-3 829 283	-4 101 785	-2 028 597	-2 151 858
Rörelseresultat		**380 805**	**449 898**	**-106 584**	**43 148**
Resultat från finansiella poster					
Resultat från andelar i koncernföretag	7	124 627	–	2 471	-82 080
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	8	356	486	3	2
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	9	17 686	18 800	34 108	42 206
Räntekostnader och liknande resultatposter	10	-118 549	-123 247	-120 286	-126 981
		24 120	-103 961	-83 704	-166 853
Resultat efter finansiella poster		**404 925**	**345 937**	**-190 288**	**-123 705**
Bokslutsdispositioner	11	–	–	203 302	144 852
Resultat före skatt		**404 925**	**345 937**	**13 014**	**21 147**
Skatt på årets resultat	12	-75 469	-93 179	-8 194	-10 145
Årets resultat		**329 456**	**252 758**	**4 820**	**11 002**
Varav hänförligt till					
Moderföretagets aktieägare		323 768	238 887		
Minoritetsintresse		5 689	13 871		

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

BALANSRÄKNING

tkr	Not	Koncernen 2024-12-31	Koncernen 2023-12-31	Moderföretaget 2024-12-31	Moderföretaget 2023-12-31
TILLGÅNGAR					
Anläggningstillgångar					
Immateriella anläggningstillgångar					
Immateriella anläggningstillgångar	13	0	931	0	–
Ledningsrätter	14	1 588	1 588	1 588	1 588
Uttagsrätter	15	0	166 262	–	–
Goodwill	16	0	–	0	–
		1 588	**168 781**	**1 588**	**1 588**
Materiella anläggningstillgångar					
Byggnader och mark	17	302 730	314 017	180 824	187 097
Maskiner och andra tekniska anläggningar	18	5 778 673	5 650 568	2 210 224	2 198 027
Inventarier, verktyg och installationer	19	22 526	23 848	7 812	6 267
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	20	1 245 191	835 576	562 547	336 185
		7 349 120	**6 824 009**	**2 961 407**	**2 727 576**
Finansiella anläggningstillgångar					
Andelar i koncernföretag	21			1 310 961	1 588 801
Andelar i intresseföretag och gemensamt styrda företag	22	113 735	153 823	39 227	66 691
Andra långfristiga värdepappersinnehav	23	1 205	1 285	1 185	1 185
Uppskjuten skattefordran	24	1 841	25 789	–	–
Andra långfristiga fordringar	25	52 075	37 230	–	–
		168 856	**218 127**	**1 351 373**	**1 656 677**
Summa anläggningstillgångar		**7 519 564**	**7 210 917**	**4 314 368**	**4 385 841**
Omsättningstillgångar					
Varulager mm					
Råvaror och förnödenheter		139 921	161 213	134 917	141 305
		139 921	**161 213**	**134 917**	**141 305**
Kortfristiga fordringar					
Kundfordringar		414 215	504 261	17 644	87 917
Fordringar hos koncernföretag		–	–	744 413	805 991
Elcertifikat och utsläppsrätter		37 903	16 139	37 843	16 078
Aktuell skattefordran		47 474	59 555	47 736	45 313
Övriga fordringar		120 432	125 053	5 587	5 883
Upparbetad men ej fakturerad intäkt		49 550	72 604	–	–
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	26	455 885	529 833	273 947	329 238
		1 125 459	**1 307 445**	**1 127 170**	**1 290 420**
Kassa och bank		190 048	329 028	190 028	323 777
Summa omsättningstillgångar		**1 455 428**	**1 797 686**	**1 452 115**	**1 755 502**
SUMMA TILLGÅNGAR		**8 974 992**	**9 008 603**	**5 766 483**	**6 141 343**

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

BALANSRÄKNING

tkr	Not	Koncernen 2024-12-31	Koncernen 2023-12-31	Moderbolaget 2024-12-31	Moderbolaget 2023-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER					
Eget kapital					
Bundet eget kapital					
Aktiekapital	27	48 672	48 672	48 672	48 672
				48 672	48 672
Fritt eget kapital					
Balanserat resultat				382 289	477 101
Årets resultat				4 820	11 002
				387 109	488 103
Annat eget kapital inkl. årets resultat	28	3 845 579	3 659 573		
Eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare		3 894 251	3 708 245		
Minoritetsintresse		233 860	239 706		
		4 128 111	**3 947 951**	**435 781**	**536 775**
Obeskattade reserver	29			**2 307 663**	**2 215 964**
Avsättningar					
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	31	7 927	7 911	7 171	7 298
Uppskjuten skatteskuld	30	1 196 721	1 135 718	13 600	6 853
Övriga avsättningar	31	13 497	4 730	762	–
		1 218 145	**1 148 359**	**21 533**	**14 151**
Långfristiga skulder	32				
Obligationslån		0	0	0	0
Skulder till kreditintstitut		2 550 000	2 550 000	2 550 000	2 550 000
		2 550 000	**2 550 000**	**2 550 000**	**2 550 000**
Kortfristiga skulder					
Skulder till kreditintstitut		–	150 000	–	150 000
Leverantörsskulder		377 275	433 946	185 800	194 514
Skulder till koncernföretag		273	259	4 802	224 825
Aktuell skatteskuld		–	34 706	–	–
Övriga skulder	34	230 312	234 018	9 280	9 020
Fakturerad men ej upparbetad intäkt		18 558	37 544	–	–
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	35	452 318	471 819	251 624	246 094
		1 078 736	**1 362 293**	**451 506**	**824 453**
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		**8 974 992**	**9 008 603**	**5 766 483**	**6 141 343**

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

FÖRÄNDRING AV EGET KAPITAL

Koncernen

	Hänförligt till moderföretagets aktieägare					
tkr	Aktie-kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Annat eget kapital inkl. årets resultat	Summa	Minoritets-intresse	Totalt eget kapital
Ingående balans 2024-01-01	48 672	–	3 659 573	3 708 245	239 706	3 947 951
Utdelning		–	-105 814	-105 814	-54 001	-159 815
Justerat förvärvat kapital inklusive koncernmässiga värden hänförliga till minoritet			-47 993	-47 993	42 466	-5 527
Årets resultat			323 768	323 768	5 689	329 457
Omräkningsdifferens			16 045	16 045	–	16 045
Utgående balans 2024-12-31	**48 672**	**0**	**3 845 579**	**3 894 251**	**233 860**	**4 128 111**

Moderföretaget

tkr	Aktie-kapital	Uppskriv-ningsfond	Fond för utveck-lingsutgifter	Reserv-fond	Balanserat resultat	Årets resultat	Totalt eget kapital
Ingående balans 2024-01-01	48 672	–	–	–	477 101	11 002	536 775
Disposition enligt stämmobeslut	–	–	–	–	11 002	-11 002	–
Utdelning					-105 814		-105 814
Årets resultat						4 820	4 820
Utgående balans 2024-12-31	**48 672**	**0**	**0**	**0**	**382 289**	**4 820**	**435 781**

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

KASSAFLÖDESANALYS

tkr	Not	Koncernen 2024	Koncernen 2023	Moderföretaget 2024	Moderföretaget 2023
Den löpande verksamheten					
Rörelseresultat		380 805	449 898	-106 584	43 148
Justering för poster som inte ingär i kassaflödet					
- Avskrivningar		343 744	335 578	165 393	166 048
- Övriga poster som inte ingår i kassaflödet	36	31 071	-25 650	8 378	9 941
		755 620	**759 826**	**67 187**	**219 137**
Erhållen ränta		12 373	16 556	34 108	42 206
Erhållna utdelningar		27 468	22	153 141	2
Erlagd ränta		-107 074	-109 478	-120 287	-126 981
Betald inkomstskatt		-28 278	-7 230	-3 870	-61 692
Nettokassaflöde från den löpande verksamheten		**660 109**	**659 696**	**130 279**	**72 672**
Förändringar i rörelsekapital					
Ökning(-)/minskning(+) av varulager		1 714	-6 114	-1 679	-11 707
Ökning(-)/minskning(+) av rörelsefordringar		156 456	323 964	460 380	445 318
Ökning(+)/minskning(-) av rörelseskulder		3 384	-191 763	-222 947	-113 205
Kassaflöde från den löpande verksamheten		**821 663**	**785 783**	**366 033**	**393 078**
Investeringsverksamheten					
Lämnade kapitaltillskott		–	–	-145 999	–
Avyttring av aktier i dotterföretag		-	-	300 638	-
Avyttring av rörelse		239 109	–	–	–
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-871 976	-668 723	-398 607	-272 070
Avyttring av materiella anläggningstillgångar		4 191	612	–	–
Förvärv av övriga finansiella tillgångar		-36 481	–		–
Avyttring av övriga finansiella tillgångar		79	3 051		–
Kassaflöde från investeringsverksamheten		**-665 078**	**-665 060**	**-243 968**	**-272 070**
Finansieringsverksamheten					
Utbetald utdelning till minoritetsintresse		-54 001	-	-	-
Utbetald utdelning		-105 814	-61 318	-105 814	-61 327
Avyttring minoritetsandel		15 009	-	-	-
Upptagna lån		950 000	300 000	950 000	300 000
Amortering av skuld		-1 100 000	-842 016	-1 100 000	-842 016
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		**-294 806**	**-603 334**	**-255 814**	**-603 343**
Årets kassaflöde		**-138 221**	**-482 611**	**-133 749**	**-482 335**
Likvida medel vid årets början		329 028	812 006	323 777	806 112
Valutakursdifferenser i likvida medel		-759	-367	–	–
Likvida medel vid årets slut		**190 048**	**329 028**	**190 028**	**323 777**

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Noter

Belopp i tkr om inte annat anges

Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Finansiella rapporten och koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och BFNAR 2012:1 (K3). De viktigaste redovisnings- och värderingsprinciperna som använts vid upprättande av de finansiella rapporterna sammanfattas nedan. I de fall moderföretaget tillämpar avvikande principer anges dessa under Moderföretaget nedan.

Koncernredovisning

Koncernredovisningen omfattar verksamheten moderföretaget och samtliga dotterföretag fram till och med 31 december 2024. Dotterföretag är företag i vilka moderföretaget direkt eller indirekt innehar mer än 50% av röstetalet eller på annat sätt har ett bestämmande inflytande över den driftsmässiga och finansiella styrningen.
Dotterföretag redovisas enligt förvärvsmetoden innebärande att ett förvärv av dotterföretag betraktas som en transaktion varigenom koncernen indirekt förvärvar dotterföretagets tillgångar och övertar dess skulder.
Genom en förvärvsanalys i anslutning till rörelseförvärvet fastställs anskaffningsvärdet för andelarna eller rörelsen samt det verkliga värdet av förvärvade identifierbara tillgångar, övertagna skulder och ansvarsförbindelser. Uppskjuten skatt beaktas vid skillnader mellan redovisat och skattemässigt värde på alla poster utom goodwill. Skillnaden mellan anskaffningsvärdet för dotterföretagsaktierna och det verkliga värdet av förvärvade tillgångar, övertagna skulder och ansvarsförbindelser utgör goodwill eller, om beloppet är negativt, negativ goodwill. Värdet av minoritetens andel läggs till anskaffningsvärdet. Minoritetsintressen värderas med utgångspunkt från anskaffningsvärdet för aktierna.

Dotterföretagen inkluderas i koncernredovisningen från och med förvärvstidpunkten och till och med avyttringstidpunkten.
Förvärv och avyttringar av minoritetsandelar redovisas inom eget kapital.
Belopp som redovisas för dotterföretag har justerats där så krävs för att säkerställa överensstämmelse med koncernens redovisningsprinciper.

Intresseföretag

Intresseföretag är de företag där koncernen innehar ett betydande inflytande över den driftsmässiga och finansiella styrningen, vanligtvis genom att koncernen äger mellan 20% och 50% av röstetalen.

Vid förvärv av intresseföretag upprättas en förvärvsanalys på samma sätt som vid förvärv av dotterföretag.
Intresseföretag redovisas enligt kapitalandelsmetoden från och med den tidpunkt då det betydande inflytandet erhålls till dess att det upphör. Kapitalandelsmetoden innebär att koncernens andel av intresseföretagets resultat efter skatt redovisas på egen rad inom rörelseresultatet. Detta belopp justerar Koncernens redovisade värde på andelarna i intresseföretaget.

Transaktioner som elimineras vid konsolidering

Koncerninterna fordringar, skulder, intäkter, kostnader, vinster och förluster som uppkommit genom transaktioner mellan koncernföretag elimineras i den utsträckning som motsvarar koncernens ägarandel i företaget vid upprättande av koncernredovisningen.

Vinster som uppkommer från transaktioner med intresseföretag och joint ventures elimineras i den utsträckning som motsvarar koncernens ägarandel i företaget. Förluster elimineras på samma sätt som vinster men betraktas som en nedskrivningsindikation.

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Omräkning av utlandsverksamheter

Koncernredovisningen presenteras i valutan SEK vilket också är moderföretagets redovisningsvaluta.

Tillgångar och skulder i utlandsverksamheter, inklusive goodwill och andra koncernmässiga över- och undervärden, omräknas till svenska kronor enligt balansdagens kurs. Intäkter och kostnader i utlandsverksamheten omräknas till svenska kronor med en genomsnittlig kurs. Omräkningsdifferenser som uppstår vid omräkning av utländska verksamheter redovisas i eget kapital.

Resultaträkning

Intäktsredovisning

Nettoomsättningen omfattar försäljningsintäkter från kärnverksamheten, det vill säga el, värme och kyla, gas, fiber, anslutningsavgifter samt andra intäkter såsom entreprenadavtal och uthyrning.

Samtliga intäkter värderas till det belopp som influtit eller beräknas inflyta, dvs. med hänsyn till rabatter och efter avdrag för moms och energiskatter, och redovisas i posten Nettoomsättning.

Försäljning och distribution av energi

Energiförsäljning intäktsredovisas vid leveranstidpunkten.

Anslutningsavgifter

Avgifter som fakturerats kunden för anslutning till näten med el, värme, kyla, gas och fiber intäktsredovisas i den omfattning som avgiften är för att täcka den del där tjänst/vara har levererats. I de fall anslutningsavgiften är kopplad till ett avtal med kunden, som har en tidsangivelse, redovisas intäkten över den tid som avtalats med kunden.

Tjänste- och entreprenaduppdrag

Tjänste- och entreprenaduppdrag till fast pris redovisas enligt principen om successiv vinstavräkning, d v s att intäkter och kostnader redovisas i förhållande till projektets färdigställandegrad.
Färdigställandegrad beräknas som nedlagda utgifter per balansdagen i relation till de totalt beräknade utgifterna för uppdraget.
Skillnaden mellan redovisad intäkt och fakturerat belopp redovisas i balansräkningen i posten "Upparbetad men ej fakturerad intäkt respektive Fakturerad ej upparbetad intäkt".
Tjänste- och entreprenaduppdrag på löpande räkning intäktsredovisas i takt med att arbetet utförs.
Upparbetad, ej fakturerad intäkt tas i balansräkningen upp till det belopp som beräknas bli fakturerat och redovisas i posten "Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter"
Befarade förluster redovisas omedelbart.

Elcertifikat

Intäkter av elcertifikat som tilldelats från Svenska Kraftnät genom egen produktion redovisas i den månad som produktion sker. Elcertifikat värderas till elcertifikatets verkliga värde för produktionsmånaden och ingår i posten Nettoomsättning.

Utsläppsrätter

Intäkter från utsläppsrätter redovisas i takt med att tilldelning görs. Utsläppsrätter värderas till verkligt värde vid tilldelningstidpunkten och därefter till lägsta av verkligt värde och anskaffningsvärdet.

Försäkringsersättningar

Vid driftsstopp, skador etc. som helt eller delvis täcks av försäkringsersättning redovisas en beräknad försäkringsersättning när denna kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Försäkringsersättningar redovisas i posten Övriga rörelseintäkter.

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Ränteintäkter

Ränteintäkter redovisas i takt med att de intjänas. Beräkning av ränteintäkter görs på basis av den underliggande tillgångens avkastning enligt effektivräntemetoden.

Erhållna utdelningar

Intäkter från utdelningar redovisas när rätten att erhålla betalning fastställts.

Offentliga bidrag

Offentliga bidrag intäktsredovisas när koncernen har uppfyllt de villkor som är förknippade med bidraget och det föreligger rimlig säkerhet att bidraget kommer att erhållas. Bidrag som koncernen erhållit men där alla villkor ännu inte är uppfyllda redovisas som skuld.
Bidrag som erhållits för förvärv av en anläggningstillgång reducerar anläggningstillgångens redovisade anskaffningsvärde. Övriga offentliga bidrag redovisas i posten Övriga rörelseintäkter.

Leasing

Leasingavtal klassificeras antingen som finansiell eller operationell leasing. Finansiell leasing föreligger då de ekonomiska riskerna och fördelarna som är förknippade med ägande i allt väsentligt är överförda till leasetagaren. Övriga leasingavtal är operationella leasingavtal. Klassificering av leasingavtal görs vid leasingavtalets ingående.
Minimileaseavgifter enligt operationella leasingavtal där koncernen är leasetagare kostnadsförs linjärt över leasingperioden.
Tillgångar som hyrs ut enligt operationella leasingavtal kvarstår i koncernen som materiella anläggningstillgångar eftersom rättigheter och skyldigheter enligt leasingavtalen kvarstår hos koncernen. Dessa tillgångar värderas på samma sätt som övriga materiella anläggningstillgångar.

Ersättningar till anställda

Kortfristiga ersättningar

Kortfristiga ersättningar såsom löner, sociala avgifter, semester, bonus, bilersättningar och liknande är ersättningar som förfaller inom 12 månader från balansdagen det år som den anställde tjänar in ersättningen och kostnadsförs löpande om inte utgiften inkluderats i anskaffningsvärdet för en anläggningstillgång.

Kortfristiga ersättningar värderas till det odiskonterade beloppet som koncernen förväntas betala till följd av den outnyttjade rättigheten.

Avgiftsbestämda pensionsplaner

Avgiftsbestämda pensionsplaner är planer för ersättningar efter avslutad anställning enligt vilka fastställda avgifter betalas till en separat juridisk enhet. Någon rättslig eller informell förpliktelse att betala ytterligare avgifter finns inte i de fall den juridiska enheten inte har tillräckliga tillgångar för att betala alla ersättningar till de anställda. Avgifter till avgiftsbestämda pensionsplaner kostnadsförs under det räkenskapsår de avser.

Förmånsbestämda pensionsplaner

Förmånsbestämda pensionsplaner är andra planer än avgiftsbestämda pensionsplaner.
Koncernen betalar försäkringspremier för att finansiera ersättningar efter avslutad anställning. Eftersom koncernen inte har några förpliktelser att betala ersättningar direkt till anställda eller ytterligare belopp om försäkringsgivaren inte betalar alla framtida ersättningar till anställda redovisas planen som en avgiftsbestämd plan.
Koncernen har ett antal kapitalförsäkringar som tecknats för att täcka pensionsåtaganden gentemot anställda. Kapitalförsäkringen redovisas som tillgång under *Finansiella anläggningstillgångar*.
Förpliktelsen värderas till kapitalförsäkringens redovisade värde med tillägg för löneskatt.

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Ersättningar vid uppsägning
En avsättning för avgångsvederlag redovisas endast om koncernen är förpliktigat att avsluta en anställning före den normala tidpunkten eller när ersättningar lämnas som ett erbjudande för att uppmuntra frivillig avgång. Avsättning görs för den delen av uppsägningslönen som den anställde får utan arbetsplikt, med tillägg för sociala avgifter.

Låneutgifter

Låneutgifter som är direkt hänförliga till inköp, konstruktion eller produktion av en kvalificerad tillgång aktiveras under den tidsperiod som krävs för att färdigställa tillgången för dess avsedda användning eller försäljning. Övriga låneutgifter kostnadsförs i den period som de hänförs till och redovisas i posten *Räntekostnader och liknande resultatposter* .

Avskrivningar

Immateriella och materiella anläggningstillgångar skrivs av linjärt över tillgångarnas eller komponenternas bedömda nyttjandeperiod. Avskrivningen beräknas på det avskrivningsbara beloppet vilket i de allra flesta fall utgörs av tillgångens anskaffningsvärde. I ett fåtal fall tas hänsyn till ett beräknat restvärde. Rättigheter som är baserade på avtal skrivs av över avtalstiden.
Mark och ledningsrättigheter har inte någon begränsad nyttjandeperiod och skrivs därför inte av.
Följande nyttjandeperioder tillämpas:

Immateriella anläggningstillgångar	
-Goodwill	5-10 år
-Uttagsrätter vattenkraft	55 år
-Dataprogram	3-10 år
Materiella anläggningstillgångar	
-Byggnader och mark	
-Kraftvärmebyggnader	20-33 år
-Övriga byggnader	20-50 år
-Markanläggningar	10-50 år
Maskiner och andra tekniska anläggningar	
-Distributionsanläggningar	30-40 år
-Elproduktionsanläggningar	20-40 år
-Värmeproduktionsanläggniar	20-25 år
-Vindkraftanläggningar	20 år
-Kylproduktionsanläggningar	20 år
-Mätare	10 år
Inventarier, verktyg och installationer	
-Övriga inventarier	3-15 år

Goodwill avseende strategiska förvärv skrivs av över 5 år.
Avskrivningstiden för uttagsrättigheterna i Lunds Energi Norge AS baseras på avtalets löptid med Nordlandskraft AS.

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Nedskrivningar

Nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar

Allmänna principer

Per balansdagen bedöms om det föreligger en indikation på att en tillgångs värde är lägre än dess redovisade värde. Om en sådan indikation finns beräknas tillgångens återvinningsvärde. Om återvinningsvärdet understiger redovisat värde görs en nedskrivning som kostnadsförs. Immateriella anläggningstilgångar som inte är färdigställda ska nedskrivningsprövas årligen. Nedskrivningsprövningen görs per varje enskild tillgång med ett oberoende flöde av inbetalningar. Vid behov behöver tillgångarna grupperas ihop till kassagenererande enheter för att identifiera inbetalningar som i allt väsentligt är oberoende av andra tillgångar eller grupper av tillgångar. Nedskrivningsprövning görs i dessa fall för hela den kassagenererande enheten. En nedskrivning redovisas när en tillgång eller en kassagenererande enhets redovisade värde överstiger återvinningsvärdet. Nedskrivningen belastar resultaträkningen.

Beräkning av återvinningsvärdet

Återvinningsvärdet utgörs av det högsta av verkligt värde med avdrag för försäljningskostnader och nyttjandevärdet. Vid beräkning av nyttjandevärdet diskonteras framtida kassaflöden med en diskonteringsfaktor före skatt som återspeglar aktuella, marknadsmässiga bedömningar av pengars tidsvärde och den risk som är förknippad med den specifika tillgången eller den kassagenererande enheten. Beräkningen gör per tillgång eller kassagenererande enhet.

Återföring av nedskrivningar

Nedskrivningar av andra immateriella och materiella anläggningstillgångar än goodwill återförs om skälen som låg till grund för beräkningen av återvinningsvärdet vid den senaste nedskrivningen har förändrats.

Nedskrivning av finansiella anläggningstillgångar

Allmänna principer

Per varje balansdag görs en bedömning av om det finns någon indikation på att en eller flera finansiella anläggningstillgångar har minskat i värde. Om en sådan indikation finns beräknas tillgångens återvinningsvärde, se ovan.

Återföring av nedskrivning

Nedskrivning av finansiella anläggningstillgångar återförs om de skäl som låg till grund för nedskrivningen har förändrats.

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Balansräkning

Immateriella anläggningstillgångar

Goodwill

Goodwill representerar skillnaden mellan anskaffningsvärdet för ett rörelseförvärv eller ett inkråmsförvärv och det verkliga värdet av förvärvade tillgångar, skulder och ansvarsförbindelser.
Goodwill redovisas till anskaffningsvärde minskat med ackumulerade av- och nedskrivningar.

Borttagande från balansräkningen

Immateriell anläggningstillgång tas bort från balansräkningen vid utrangering eller avyttring eller när inte framtida ekonomiska fördelar väntas från användning, utrangering eller avyttring av tillgången.
När immateriella anläggningstillgångar avyttras bestäms realisationsresultatet som skillnaden mellan försäljningspriset och tillgångens redovisade värde och redovisas i resultaträkningen i någon av posterna *Övriga rörelseintäkter* eller *Övriga rörelsekostnader*.

Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas som tillgång i balansräkningen om det är sannolikt att framtida ekonomiska fördelar som är förknippade med tillgången sannolikt kommer att tillfalla koncernen och anskaffningsvärdet kan mätas på ett tillförlitligt sätt. Materiella anläggningstillgångar värderas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade av- och nedskrivningar.

Anskaffningsvärde

I anskaffningsvärdet ingår inköpspriset och utgifter som är direkt hänförbara till inköpet och syftar till att bringa tillgången på plats och i skick för att utnyttjas i enlighet med företagsledningens avsikt med förvärvet. Som direkt hänförbara utgifter hänförs utgifter för leverans, hantering, installation och montering, lagfarter samt konsulttjänster. Låneutgifter som är direkt hänförliga till investeringar i anläggningstillgångar som tar betydande tid i anspråk att färdigställa inräknas i anskaffningsvärdet under uppförandeperioden. Anskaffningsvärdet reduceras med offentliga bidrag som erhållits för förvärv av anläggningstillgångar.

Tillkommande utgifter

Tillkommande utgifter aktiveras endast om det är sannolikt att de framtida ekonomiska fördelar som är förknippade med tillgången kommer att komma koncernen till del och anskaffningsvärdet kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Utbyte av komponenter räknas in i tillgångens redovisade värde. Om inte kostnadsförs utgifter under det räkenskapsår som de uppkommer.
Reparationer och underhåll kostnadsförs löpande.

Elcertifikat och utsläppsrätter

Elcertifikat och utsläppsrätter värderas till verkligt värde vid produktionstillfället eller tilldelningen. Dessa tillgångar utgör immateriella rättigheter och är att jämställa med betalningsmedel eftersom de som huvudregel ska användas för att reglera den skuld som uppkommer genom förbrukning eller försäljning och därav redovisas elcertifikat och utsläppsrätter under kortfristig fordran alternativt kortfristig skuld.

Elcerfikat och utsläppsrätter värderas enligt lägsta värdets princip.

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Finansiella instrument

Allmänna principer

Koncernen har valt att tillämpa kapitel 11 i K3 för värdering av finansiella instrument. Finansiella instrument redovisas initialt till anskaffningsvärde vilket motsvarar instrumentets verkliga värde med tillägg för transaktionskostnader.
En finansiell tillgång eller finansiell skuld redovisas i balansräkningen när koncernen blir part enligt instrumentets avtalsenliga villkor. Kundfordringar redovisas när faktura har skickats till kund. Skuld tas upp när motparten har utfört sin prestation och koncernen därmed har en avtalsenlig skyldighet att betala även om faktura inte har erhållits. Leverantörsskulder redovisas när faktura har mottagits.
En finansiell tillgång tas bort från balansräkningen när rättigheterna i avtalet realiseras, förfaller eller när koncernen förlorar kontrollen över rättigheterna. Detsamma gäller för del av en finansiell tillgång. En finansiell skuld tas bort från balansräkningen när förpliktelsen i avtalet fullgörs eller på annat sätt utsläcks. Detsamma gäller för del av en finansiell skuld.

Kundfordringar och liknande fordringar

Kundfordringar och liknande fordringar är finansiella tillgångar med fasta betalningar eller betalningar som går att fastställa med belopp. Fordringar uppkommer då koncernen tillhandahåller pengar, varor eller tjänster direkt till kredittagararen utan avsikt att bedriva handel med fordringsrätterna.
Kundfordringar och liknande fordringar värderas till upplupet anskaffningsvärde. Med upplupet anskaffningsvärde menas det värde som framkommer när instrumentets förväntade kassaflöde diskonteras med den effektivränta som beräknades vid anskaffningstillfället. Kundfordringar värderas därmed till det värde som beräknas inflyta, dvs. med avdrag för osäkra fordringar. Nedskrivning av kundfordringar redovisas i posten *Övriga externa kostnader* .

Finansiella skulder

Samtliga finansiella skulder värderas till upplupet anskaffningsvärde, dvs. det förväntade kassaflödet diskonterat med den effektivränta som beräknades vid anskaffningstillfället. Det innebär att leverantörsskulder som har kort förväntad löptid värderas till nominellt belopp.

Derivatinstrument

Koncernen använder olika typer av derivatinstrument (terminer, optioner och swappar) för att säkra olika finansiella risker och då framförallt valutarisker, råvaruprisrisker och ränterisker. Här ingår inte energiderivat som förväntas regleras med leverans av el och annan energi.
Derivatinstrument värderas enligt lägsta värdets princip. Derivatinstrument med negativt värde värderas till det belopp som för koncernen är mest förmånligt om förpliktelsen regleras eller överlåts på balansdagen.
Samtliga derivatinstrument har identifierats som säkringsinstrument i effektiva säkringsförhållanden.

Säkringsredovisning

Säkringsredovisning tillämpas för derivatinstrument som ingår i ett dokumenterat säkringssamband. För att uppfylla kraven på säkringsredovisning krävs att det finns en tydlig koppling till den säkrade posten och att säkringen effektivt skyddar den säkrade positionen.
Vinster och förluster avseende säkringar redovisas vid samma tidpunkt som vinster och förluster på de poster som säkrats.
Säkringsredovisningen upphör när säkringsinstrumentet förfaller, säljs, avvecklas eller löses in samt när säkringen inte längre uppfyller villkoren för säkringsredovisning.
Se även not 38 *Derivatinstrument*

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Varulager

Varulager värderas enligt lägsta värdets princip, dvs. till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet. Anskaffningsvärdet utgörs av inköpspris och utgifter direkt hänförliga till inköpet. Nettoförsäljningsvärdet utgörs av det uppskattade försäljningspriset i den löpande verksamheten med avdrag för uppskattade kostnader för färdigställande och för att åstadkomma en försäljning.

Anskaffningsvärdet har fastställts genom tillämpning av först-in, först-ut-metoden (FIFU).

Fordringar och skulder i utländsk valuta

Monetära fordringar och skulder i utländsk valuta värderas till balansdagens kurs.
Valutakursvinster och -förluster som uppkommer redovisas i posterna *Övriga rörelseintäkter* och *Övriga rörelsekostnader*. Övriga valutakursvinster och -förluster redovisas under rubriken *Resultat från finansiella poster*.
När en fordran eller skuld har terminssäkrats och denna säkring uppfyller kraven för säkringsredovisning värderas fordran eller skulden till terminskursen vid säkringstillfället, se Säkringsredovisning ovan.

Inkomstskatter

Inkomstskatter utgörs av aktuell skatt och uppkjuten skatt. Inkomstskatt redovisas i resultaträkningen utom då den underliggande transaktionen redovisas i eget kapital varvid även tillhörande skatteeffekt redovisas i eget kapital. Aktuella skattefordringar och skatteskulder samt uppskjutna skattefordringar och skatteskulder kvittas om det finns en legal rätt till kvittning.

Aktuell skatt

Aktuell skatt är inkomstskatt för innevarande räkenskapsår som avser årets skattepliktiga resultat och den del av tidigare räkenskapsårs inkomstskatt som ännu inte har redovisats. Aktuell skatt värderas till det sannolika beloppet enligt de skattesatser och skatteregler som gäller per balansdagen och nuvärdesberäknas inte.

Uppskjuten skatt

Uppskjuten skatt är inkomstskatt för skattepliktiga resultat avseende framtida räkenskapsår till följd av tidigare transaktioner eller händelser.
Uppskjuten skatt beräknas på samtliga temporära skillnader, dvs. skillnaden mellan de redovisade värdena för tillgångar och skulder och deras skattemässiga värden samt skattemässiga underskott, Uppskjuten skatt redovisas inte på temporära skillnader som härrör från den första redovisningen av goodwill. Förändringar i uppskjuten skatteskuld eller uppskjuten skattefordran redovisas i resultaträkningen om inte förändringen är hänförlig till en post som redovisas i eget kapital.
Uppskjuten skatteskuld och uppskjuten skattefordran värderas enligt de skattesatser och skatteregler som är beslutade före balansdagen.
Uppskjuten skattefordran värderas till högst det belopp som sannolikt kommer att återvinnas baserat på innevarande och framtida skattepliktiga resultat. Värderingen omprövas per varje balansdag för att återspegla aktuell bedömning av framtida skattemässiga resultat.
Koncernen redovisar ingen uppskjuten skatt på temporära skillnader som hänför sig till investeringar i dotterföretag, filialer, intresseföretag eller gemensamt styrda företag eftersom koncernen kan styra tidpunkten för återföring av de temporära skillnaderna och det är uppenbart att de temporära skillnaderna inte kommer att återföras inom en överskådlig framtid.

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Avsättningar

En avsättning redovisas i balansräkningen när koncernen har en legal eller informell förpliktelse som en följd av en inträffad händelse och det är sannolikt att ett utflöde av resuser kommer att krävas för att reglera åtagandet och en tillförlitlig uppskattning av beloppet kan göras. Om effekten av när i tiden betalningen sker är väsentlig redovisas avsättningen till nuvärdet av de framtida betalningar som krävs för att reglera förpliktelsen. Diskonteringsräntan utgörs av den räntesats som före skatt avspeglar aktuell marknadsbedömning av det tidsberoende värdet av pengar och de risker som är förknippade med framtida betalningar till den del riskerna inte beaktas genom att justeringar gjorts vid bedömningen av de framtida betalningarna.

Avsättningen tas endast i anspråk för de utgifter som avsättningen ursprungligen var avsedd för.

Eventuell gottgörelse som koncernen är så gott som säker på att kunna erhålla av en extern part avseende förpliktelsen redovisas som en separat tillgång. Denna tillgång kan dock inte överstiga beloppet för den hänförliga avsättningen.

Avsättningen prövas per varje balansdag och justeringar av avsättningen redovisas i resultaträkningen.

Avsättning för avbrottsersättning görs i den period som avbrottet skett under förutsättning att avbrottet ger upphov till en förpliktelse och avsättningens storlek kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Gottgörelse från försäkringsföretag redovisas som tillgång.

Skulder

Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier

Skulder för elcertifikat och utsläppsrätter ursprungsgarantier uppkommer i takt med försäljning (elcertifikat) och utsläpp (utsläppsrätter). Skulden värderas till samma värde som tilldelade och anskaffade rättigheter. Här tas även hänsyn till avtal om framtida leverans av rättigheter och möjligheten till reglering av elcertifikat genom betalning av kvotpliktsavgift.

Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier redovisas som en övrig kortfristig skuld.

Övrigt

Eventualförpliktelser

Som eventualförpliktelse redovisas

* en möjlig förpliktelse till följd av inträffade händelser och vars förekomst endast kommer att bekräftas av att en eller flera osäkra händelser, som inte helt ligger inom koncernens kontroll, inträffar eller uteblir, eller
* en befintlig förpliktelse till följd av inträffade händelser, men som inte redovisas som skuld eller avsättning eftersom det inte är sannolikt att ett utflöde av resurser kommer att krävas för att reglera förpliktelsen eller förpliktelsens storlek inte kan beräknas med tillräcklig tillförlitlighet.

Likvida medel

Likvida medel utgörs av disponibla tillgodohavanden hos banker och andra kreditinstitut och kortfristiga, likvida placeringar som lätt kan omvandlas till ett känt belopp och som är utsatta för en obetydlig risk för värdefluktuationen. Sådana placeringar har en löptid på maximalt tre månader.

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Redovisningsprinciper - undantagsregler i juridisk person

Aktieägartillskott

Moderföretaget redovisar lämnade och återbetalda aktieägartillskott till och från dotterföretag som en ökning respektive minskning av värdet på andelarna i dotterföretaget.

Koncernbidrag

Samtliga lämnade och erhållna koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner.

Utdelningar från dotterföretag

Utdelningar från dotterföretag intäktsredovisas när moderföretagets rätt till utdelning bedöms som säker och beloppet kan beräknas på ett tillförlitligt sätt.

Andelar i intresseföretag, gemensamt styrda företag och övriga företag som det finns ägarintresse i

I moderföretaget redovisas innehaven till anskaffningsvärde eventuellt minskat med nedskrivningar. Utdelningar från intresseföretag och joint ventures redovisas som intäkt.

Varulager

Varulagret värderas till 97% av anskaffningsvärdet.

Uppskjuten skatt

Uppskjuten skatt ingår i obeskattade reserver.

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Not 2 Väsentliga uppskattningar och bedömningar

Upprättande av års- och koncernredovisning enligt K3 kräver att företagsledning och styrelse gör antaganden om framtiden och andra viktiga källor till osäkerhet i uppskattningar på balansdagen som innebär en betydande risk för en väsentlig justering av de redovisade värdena för tillgångar och skulder i framtiden. Det görs också bedömningar som har betydande effekt på de redovisade beloppen i denna års- och koncernredovisning.
Uppskattningar och bedömningar baseras på historisk erfarenhet och andra faktorer som under rådande förhållanden anses vara rimliga. Resultatet av dessa uppskattningar och bedömningar används sedan för att fastställa redovisade värden på tillgångar och skulder som inte framgår tydligt från andra källor.

Uppskattningar och bedömningar ses över årligen.

Det slutliga utfallet av uppskattningar och bedömningar kan komma att avvika från nuvarande uppskattningar och bedömningar. Effekterna av ändringar i dessa redovisas i resultaträkningen under det räkenskapsår som ändringen görs samt under framtida räkenskapsår om ändringen påverkar både aktuellt och kommande räkenskapsår.
Viktiga uppskattningar och bedömningar beskrivs nedan.

Effekter av elnätsregleringen
I koncernen finns elnätsverksamhet som regleras av föreskrifter från Energimarknadsinspektionen. De avgifter som elnätverksamheten tar ut av sina kunder ligger inom ramen för vad som är tillåtet.

Successiv vinstavräkning
Företaget tillämpar metoden successiv vinstavräkning för redovisning av tjänste- och entreprenaduppdrag till fast pris, vilket innebär att intäkter redovisas i förhållande till uppdragets färdigställandegrad. Färdigställandegraden bestäms på basis av nedlagda kostnader i förhållande till beräknade uppdragsutgifter för hela uppdraget. Metoden innebär att bedömning avseende beräknade totala uppdragsutgifter görs för respektive uppdrag.

Prövning av nedskrivningsbehov för immateriella och materiella anläggningstillgångar
Koncernen har betydande värden redovisade i balansräkningen avseende immateriella och materiella anläggningstillgångar. Dessa testas för nedskrivningsbehov i enlighet med de redovisningsprinciper som beskrivs i koncernens Not 1 *Redovisnings- och värderingsprinciper*. Återvinningsvärden för kassagenererande enheter har fastställts genom beräkning av nyttjandevärden eller verkligt värde minus försäljningskostnader. För dessa beräkningar måste vissa uppskattningar göras avseende framtida kassaflöden och andra adekvata antaganden avseende exempelvis avkastningskrav.

Inkomstskatter och uppskjutna skatter
Koncernen redovisar i sin balansräkning uppskjutna skattefordringar och skulder vilka förväntas bli realiserade i framtida perioder. Vid beräkning av dessa uppskjutna skatter måste vissa antaganden och uppskattningar göras avseende framtida skattekonsekvenser som hänför sig till skillnaden mellan i balansräkningen redovisade tillgångar och skulder och motsvarande skattemässiga värden.
Uppskattningarna inkluderar även att skattelagar och skattesatser kommer att vara oförändrade samt att gällande regler för utnyttjande av förlustavdrag inte kommer att ändras.

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Not 3 Nettoomsättning exkl. punktskatter

Nettoomsättning per verksamhetsgren

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
El	2 173 737	2 212 888	477 307	606 460
Fjärrvärme/fjärrkyla	1 081 308	1 237 269	1 085 486	1 175 221
Gas	170 454	202 513	145 222	174 190
Fiber	76 273	70 435	–	–
Entreprenader	449 077	527 352	–	–
Övrigt	57 974	45 169	61 331	65 313
Nettoomsättning exkl. punktskatter	**4 008 823**	**4 295 626**	**1 769 347**	**2 021 184**
Punktskatter	553 088	595 247	–	–
Nettoomsättning	4 561 911	4 890 873	1 769 347	2 021 184

Punktskatter avser allmän energiskatt.

Not 4 Leasing

Operationell leasing

Koncernen leasar tillgångar enligt avtal om operationell leasing. Kostnadsförda leasingavgifter under året uppgår till 22 346 (27 137), varav moderföretaget uppgår till 8 028 (9 822).
Framtida minimileaseavgifter förfaller enligt följande:

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Inom 1 år	26 474	23 115	8 413	7 790
1-5 år	38 097	31 691	15 623	12 920
Summa	**64 571**	**54 806**	**24 036**	**20 710**

Finansiell leasing

Koncernen innehar finansiella leasingavtal som vid årets utgång uppgår till 23 320 (26 348). Rörliga avgifter i resultatet avser ränteintäkter och uppgår till 413 tkr under året.
Framtida ej intjänade minimileaseavgifter förfaller enligt följande:

	Koncernen	
	2024	**2023**
Inom 1 år	3 004	3 027
1-5 år	14 643	14 769
Senare än 5 år	5 674	8 552
Summa	**23 321**	**26 348**

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Not 5 Ersättning till revisorer

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ernst & Young AB				
Revisionsuppdraget	1 990	1 893	995	891
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	34	50	13	50
Skatterådgivning	–	104	–	104
Andra uppdrag	960	1 266	104	272
Summa	**2 984**	**3 313**	**1 112**	**1 317**
PricewaterhouseCooper AS och PricewaterhouseCooper AB				
Revisionsuppdraget	–	28	–	–
Skatterådgivning	–	25	–	–
Andra uppdrag	–	58	–	–
Summa	**0**	**111**	**0**	**0**
Lekmannarevision	79	77	79	77
Självständigt biträde till lekmannarevisorer	338	321	338	321
Totala ersättningar till revisorer	**3 401**	**3 822**	**1 529**	**1 715**

Not 6 Löner och ersättningar

Löner och ersättningar till anställda	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Löner och andra ersättningar				
Styrelse och verkställande direktör	6 125	6 894	3 592	3 332
Övriga anställda	365 525	366 573	182 180	171 469
Summa löner och andra ersättningar	**371 650**	**373 467**	**185 772**	**174 801**
Sociala kostnader				
Pensionskostnader	47 439	42 657	25 775	23 042
Varav för styrelse och verkställande direktör	1 313	1 346	619	603
Övriga sociala kostnader	130 782	129 345	65 465	61 075
Summa sociala kostnader	**178 221**	**172 002**	**91 240**	**84 117**

Avgångsvederlag m m
Avtal har träffats med de verkställande direktörerna om avgångsvederlag upptill tolv månadslöner vid uppsägning från företagets sida. Enligt anställningsavtalet gäller sex månaders ömsesidig uppsägningstid.

Medelantalet anställda	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Kvinnor	163	178	104	109
Män	440	477	187	185
Totalt	**603**	**655**	**291**	**294**

Könsfördelning i styrelse och företagsledning (antal)	Moderföretaget	
	2024	**2023**
Styrelse		
Kvinnor	4	5
Män	6	6
Totalt	10	11
Övriga ledande befattningshavare		
Kvinnor	6	5
Män	5	6
Totalt	11	11

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Not 7 Resultat från andelar i koncernföretag

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Utdelning	–	–	125 672	–
Nedskrivningar			-225 035	-82 080
Realisationsresultat vid avyttring av andelar	124 627	–	101 834	–
Summa	**124 627**	**0**	**2 471**	**-82 080**

Not 8 Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Utdelningar	3	22	3	2
Resultatandel från finansiell leasingfordran	413	464	–	–
Nedskrivningar	-60	–	–	–
Summa	**356**	**486**	**3**	**2**

Not 9 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ränteintäkter från koncernföretag			19 600	26 472
Ränteintäkter från övriga företag	11 935	16 092	8 783	13 775
Övriga finansiella intäkter	2 820	749	2 794	–
Valutakursdifferenser på kortfristiga fordringar	2 931	1 959	2 931	1 959
Summa	**17 686**	**18 800**	**34 108**	**42 206**

Not 10 Räntekostnader och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Räntekostnader till koncernföretag			-1 879	-6 927
Räntekostnader till övriga företag	-107 074	-109 478	-106 932	-109 416
Övriga finansiella kostnader	-6 791	-9 707	-6 791	-6 576
Valutakursdifferenser på skulder	-4 684	-4 062	-4 684	-4 062
Summa	**-118 549**	**-123 247**	**-120 286**	**-126 981**

Lånekostnader om totalt 0 tkr (0) har inräknats i tillgångarnas anskaffningsvärde.

Not 11 Bokslutsdispositioner

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Överavskrivningar			-90 847	-27 468
Avsättning till periodiseringsfond			-879	-5 770
Förändring periodiseringsfond fg år			28	–
Erhållna koncernbidrag	–	–	295 000	188 090
Lämnade koncernbidrag	–	–	–	-10 000
Summa	**0**	**0**	**203 302**	**144 852**

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Not 12 Skatt på årets resultat

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Aktuell skatt	-13 564	-33 398	-543	-2 966
Justering avseende tidigare år	-1 122	-115	-903	321
Beräknad skattereduktion inventarier	–	1 180	–	–
Förändring uppskj skatt , skattereduktion	–	-1 180	–	–
Förändring uppskj skatt , övrigt	-60 783	-59 666	-6 748	-7 500
Summa	**-75 469**	**-93 179**	**-8 194**	**-10 145**
Redovisat resultat före skatt	404 925	345 937	13 014	21 147
Skatt enligt gällande skattesats (20,6%)	-83 415	-71 263	-2 681	-4 356
Effekt av andra skattesatser för utländskt dotterföretag	–	617	–	–
Skatt hänförlig till fg år för utländskt dotterföretag	4 540	-1 739	–	–
Skatt på resultatandel i intresseföretag	-2 601	6 652	–	–
Försäljning aktier i dotterföretag	–	–	20 978	–
Justering avseende tidigare år	-1 122	68	-903	321
Ej avdragsgilla kostnader	-27 065	-17 343	-923	-435
Effekter hänförliga till elcertifikat o utsläppsrätter	4 491	2 923	4 491	2 923
Ej skattepliktiga intäkter	47 044	141	26 181	210
Ej bokförda kostnader	–	–	–	16 908
Ej avdragsgill nedskrivning	-2 372	-1 798	-48 589	-18 216
Avskrivning övervärde	-2 943	-4 789	–	–
Förändring uppskj skatt i dotterföretag	–	-6 648	–	–
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter:				
Skattereduktion inventarier	–	1 180	–	–
Förändring uppskjuten skatt, skattereduktion	–	-1 180	–	–
Förändring uppskjuten skatt, temp skillnader	-12 026	–	-6 748	-7 500
Redovisad skattekostnad	**-75 469**	**-93 179**	**-8 194**	**-10 145**

Not 13 Immateriella anläggningstillgångar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	15 448	15 448	3 703	3 703
Försäljningar/utrangeringar	-181	–	-577	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**15 267**	**15 448**	**3 126**	**3 703**
Ingående ackumulerade avskrivningar	-14 517	-13 641	-3 703	-3 703
Försäljningar/utrangeringar	78	–	577	–
Årets avskrivningar	-828	-876	–	–
Utgående ackumulerade avskrivningar	**-15 267**	**-14 517**	**-3 126**	**-3 703**
Redovisat värde	**0**	**931**	**0**	**0**

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Not 14 Ledningsrätter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	1 588	1 588	1 588	1 588
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**1 588**	**1 588**	**1 588**	**1 588**
Redovisat värde	**1 588**	**1 588**	**1 588**	**1 588**

Not 15 Uttagsrätter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	297 306	318 419	–	–
Försäljningar/utrangeringar	-292 761	–	–	–
Valutakursdifferenser	-4 545	-21 113	–	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**0**	**297 306**	**0**	**0**
Ingående ackumulerade avskrivningar	-131 044	-134 350	–	–
Försäljningar/utrangeringar	132 721	–	–	–
Valutakursdifferenser	2 107	8 994	–	–
Årets avskrivningar	-3 784	-5 688	–	–
Utgående ackumulerade avskrivningar	**0**	**-131 044**	**0**	**0**
Redovisat värde	**0**	**166 262**	**0**	**0**

Posten består av uttagsrätter som koncernen under året har avyttrat i och med försäljningen av dotterföretaget Lunds Energi Norge A/S.

Not 16 Goodwill

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	64 355	64 355	978	978
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**64 355**	**64 355**	**978**	**978**
Ingående ackumulerade avskrivningar	-64 355	-64 355	-978	-978
Utgående ackumulerade avskrivningar	**-64 355**	**-64 355**	**-978**	**-978**
Redovisat värde	**0**	**0**	**0**	**0**

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Not 17 Byggnader och mark

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	560 107	559 788	354 764	354 723
Inköp	3 762	–	3 762	–
Försäljningar/utrangeringar	–	-375	–	–
Koncernintern försäljning	–	–	–	-653
Omklassificeringar	–	694	–	694
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**563 869**	**560 107**	**358 526**	**354 764**
Ingående ackumulerade avskrivningar	-235 505	-220 402	-167 667	-157 631
Årets avskrivningar	-15 049	-15 103	-10 035	-10 036
Utgående ackumulerade avskrivningar	**-250 554**	**-235 505**	**-177 702**	**-167 667**
Ingående ackumulerade nedskrivningar	-10 585	-10 585	–	–
Utgående ackumulerade nedskrivningar	**-10 585**	**-10 585**	**0**	**0**
Redovisat värde	**302 730**	**314 017**	**180 824**	**187 097**

Not 18 Maskiner och andra tekniska anläggningar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	10 724 131	10 482 351	4 537 960	4 326 809
Inköp	134 028	125 005	23 929	31 157
Försäljningar/utrangeringar	-40 740	-190 473	-571	-16 295
Omklassificeringar	320 636	307 248	141 884	196 289
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**11 138 055**	**10 724 131**	**4 703 202**	**4 537 960**
Ingående ackumulerade avskrivningar	-5 027 375	-4 909 783	-2 296 157	-2 160 773
Försäljningar/utrangeringar	32 977	189 162	451	16 173
Årets avskrivningar	-315 522	-306 754	-153 496	-151 557
Utgående ackumulerade avskrivningar	**-5 309 920**	**-5 027 375**	**-2 449 202**	**-2 296 157**
Ingående ackumulerade nedskrivningar	-46 188	-46 188	-43 776	-43 776
Årets nedskrivningar	-3 274	–	–	–
Utgående ackumulerade nedskrivningar	**-49 462**	**-46 188**	**-43 776**	**-43 776**
Redovisat värde	**5 778 673**	**5 650 568**	**2 210 224**	**2 198 027**

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Not 19 Inventarier, verktyg och installationer

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	103 387	103 691	66 497	67 843
Inköp	2 572	831	2 535	–
Försäljningar/utrangeringar	-4 404	-1 346	-1 025	-1 346
Omklassificeringar	873	211	873	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**102 428**	**103 387**	**68 880**	**66 497**
Ingående ackumulerade avskrivningar	-79 155	-73 346	-60 222	-57 112
Försäljningar/utrangeringar	3 795	1 346	1 025	1 346
Årets avskrivningar	-4 158	-7 155	-1 863	-4 456
Utgående ackumulerade avskrivningar	**-79 518**	**-79 155**	**-61 060**	**-60 222**
Ingående ackumulerade nedskrivningar	-384	-384	-8	-8
Utgående ackumulerade nedskrivningar	**-384**	**-384**	**-8**	**-8**
Redovisat värde	**22 526**	**23 848**	**7 812**	**6 267**

Not 20 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	835 576	600 871	336 185	291 693
Kostnadsförda och intäktsförda projekt	-784	289	-206	-91
Inköp	731 908	542 568	369 325	241 565
Omklassificeringar	-321 509	-308 152	-142 757	-196 982
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**1 245 191**	**835 576**	**562 547**	**336 185**
Redovisat värde	**1 245 191**	**835 576**	**562 547**	**336 185**

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Not 21 Andelar i koncernföretag

	Moderföretaget	
	2024	**2023**
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	2 173 084	2 091 004
Aktieägartillskott	145 999	82 080
Försäljning av utländskt dotterföretag	-111 184	–
Försäljning del av dotterföretag	-15 000	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**2 192 899**	**2 173 084**
Ingående ackumulerade nedskrivningar	-584 283	-502 203
Årets nedskrivningar	-297 654	-82 080
Utgående ackumulerade nedskrivningar	**-881 937**	**-584 283**
Redovisat värde	**1 310 962**	**1 588 801**

			Andel, %	Antal	Redovisat värde	
Dotterföretag	Org nr	Säte	kapital	andelar	2024	2023
Kraftringen Nät AB	556228-1138	Lund	100,0	19 500	823 351	823 351
Lunds Energi Norge AS	980 165 140	Bodö, Norge	–	–	–	111 184
Billinge Energi AB	556528-1366	Skara	60,0	6 307	42 000	62 590
7H Kraft Energiförmedling AB	556525-8075	Lund	100,0	1 000	200	200
Kraftringen Service AB	556511-6398	Lund	70,0	21 000	–	146 065
Kraftringen Fiber AB	559137-8889	Lund	100,0	50 000	50	50
Skånska Energi AB	556013-6391	Södra Sandby	72,0	5 959 021	445 260	445 261
Herrljunga Kraft Energiförmedling AB	556540-1212	Lund	100,0	10 000	100	100
					1 310 961	**1 588 801**

Not 22 Andelar i intresseföretag och gemensamt styrda företag

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	153 823	121 534	66 691	66 691
Återbetalning av aktieägartillskott	-27 464	–	-27 464	–
Resultatandel i intresseföretag	-12 624	32 289		
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**113 735**	**153 823**	**39 227**	**66 691**
Redovisat värde	**113 735**	**153 823**	**39 227**	**66 691**

I koncernens redovisning

			Andel, %	Justerat EK 1) /	Redovisat värde	
Intresseföretag	Org nr	Säte	kapital (röster)	Årets resultat 2)	2024	2023
Direkt ägda						
Modity Energy Trading AB	556643-4410	Lund	50,0 (50,0)	56 536/ -13 142	113 735	153 823
					113 735	**153 823**

I moderföretagets redovisning

			Andel, %	Antal	Redovisat värde	
Intresseföretag	Org nr	Säte	kapital (röster)	andelar	2024	2023
Modity Energy Trading AB	556643-4410	Lund	50,0 (50,0)	10 000	39 227	66 691
					39 227	**66 691**

1) Med justerat eget kapital avses den ägda andelen av företagets egna kapital inklusive eget kapitalandelen av obeskattade reserver.

2) Med årets resultat avses ägarandelen av företagets resultat efter skatt inklusive eget kapitalandelen i årets förändring av obeskattade reserver

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Not 23 Andra långfristiga värdepappersinnehav

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	1 285	1 285	1 185	1 185
Försäljning	-20	–	–	–
Omklassificeringar	-60	–	–	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**1 205**	**1 285**	**1 185**	**1 185**
Redovisat värde	**1 205**	**1 285**	**1 185**	**1 185**

		Antal	Koncernen		Moderföretaget	
Företag	Org nr	andelar	2024	2023	2024	2023
Tidaholms Vind Ek för	769603-6511	1 000	20	100	–	–
Sinfra Ek för	716419-3323	65	65	65	65	65
Eolus Vind AB	556389-3956	1 250	10	10	10	10
Sydlänk AB	559260-4374	10 000	1 110	1 110	1 110	1 110
			1 205	**1 285**	**1 185**	**1 185**

Not 24 Uppskjuten skattefordran

Koncernen		**2024**			**2023**	
	Temporär skillnad	Uppskjuten skuld	Uppskjuten fordran	Temporär skillnad	Uppskjuten skuld	Uppskjuten fordran
Övriga temporära skillnader						
Byggnader och mark	9 951	–	2 050	8 731	–	1 799
Finansiella anläggningstillgångar	983	–	203	963	–	198
Elcertifikat och utsläppsrätter	–	–	–	19 854	4 090	–
Lager	–	–	–	9 830	2 025	–
Underskottsavdrag utl dotterföretag			–			24 168
Valutaeffekt utl dotterföretag			-412			5 739
Delsumma		0	1 841		6 115	31 904
Kvittning		0	0		-6 115	-6 115
Redovisat värde			**1 841**			**25 789**

Moderföretaget		**2024**			**2023**	
	Temporär skillnad	Uppskjuten skuld	Uppskjuten fordran	Temporär skillnad	Uppskjuten skuld	Uppskjuten fordran
Byggnader och mark	–	–	–	–	–	–
Finansiella anläggningstillgångar	–	–	–	–	–	–
Elcertifikat och utsläppsrätter	–	–	–	–	–	–
Lager	–	–	–	–	–	–
Delsumma		0	0		0	0
Kvittning		0	0		0	0
Redovisat värde			**0**			**0**

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Not 25 Andra långfristiga fordringar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	37 230	41 813	–	–
Amortering, försäljning	-10 882	–	–	–
Värdeförändring	-3 028	-3 051	–	–
Tillkommande fordringar	28 755	–	–	–
Omklassificeringar	–	-1 532	–	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**52 075**	**37 230**	**0**	**0**
Redovisat värde	**52 075**	**37 230**	**0**	**0**

Posten avser leasingfordran samt en skuldrevers mot Skånska Energilösningar AB.

Not 26 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Upplupen energiförsäljning	422 499	403 078	253 757	243 537
Återsökt energiskatt	–	2 642	–	–
Upplupna entreprenadintäkter	10 704	31 732	–	–
Övriga upplupna intäkter	2 440	2 347	–	–
Förutbetalda kostnader	20 242	90 034	20 190	85 701
Redovisat värde	**455 885**	**529 833**	**273 947**	**329 238**

Not 27 Aktiekapital

Aktiekapitalet i Kraftringen Energi AB består enbart av till fullo betalda stamaktier med ett kvotvärde om 10 kr. Alla aktier har samma rätt till utdelning och återbetalning av insatt kapital samt motsvarar en röst på Kraftringen Energi ABs bolagsstämma.

	Moderföretaget	
Tecknade och betalda aktier:	**2024**	**2023**
Vid årets början	4 867 242	4 867 242
Summa aktier vid årets slut	4 867 242	4 867 242

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Not 28 Annat eget kapital inkl. årets resultat

Annat eget kapital inklusive årets resultat består bl.a. av följande poster:	Uppskrivningsfond	Fond för utvecklingsutgifter	Kapitalandelsfond	Ack. valutakursdifferenser
Ingående balans 2023-01-01	0	0	0	-6 863
Årets förändring	0	0	0	-7 155
Ingående balans 2024-01-01	0	0	0	-14 018
Årets förändring	0	0	0	-2 027
Utgående balans 2024-12-31	0	0	0	-16 045

Not 29 Obeskattade reserver

	Moderföretaget	
	2024	**2023**
Ackumulerade överavskrivningar	2 190 252	2 099 405
Periodiseringsfond	117 411	116 559
Redovisat värde	**2 307 663**	**2 215 964**

I obeskattade reserver ingår uppskjuten skatt.

Not 30 Uppskjuten skatteskuld

Koncernen

	2024			**2023**		
	Temporär skillnad	Uppskjuten fordran	Uppskjuten skuld	Temporär skillnad	Uppskjuten fordran	Uppskjuten skuld
Obeskattade reserver						
Ackumulerade överavskrivningar	4 981 091		1 026 105	4 728 165		974 002
Periodiseringsfonder	155 628		32 059	140 904		29 026
Övriga temporära skillnader						
Byggnader och mark	5 948	–	1 225	5 408	–	1 114
Maskiner och andra tekniska anl.	607 991	–	125 246	612 235	–	126 120
Valutaeffekt utl dotterföretag	–	700	–	–	–	5 456
Elcertifikat och utsläppsrätter	41 403	–	8 529	–	–	–
Lager	20 666	–	4 257	–	–	–
Delsumma		700	1 197 421		0	1 135 718
Kvittning		-700	-700		0	0
Redovisat värde			**1 196 721**			**1 135 718**

Moderföretaget

	2024			**2023**		
	Temporär skillnad	Uppskjuten fordran	Uppskjuten skuld	Temporär skillnad	Uppskjuten fordran	Uppskjuten skuld
Byggnader och mark	3 952	–	814	3 584	–	738
Elcertifikat och utsläppsrätter	41 403	36	8 565	19 854	35	4 125
Lager	20 666	–	4 257	9 830	–	2 025
Delsumma		36	13 636		35	6 888
Kvittning		-36	-36		-35	-35
Redovisat värde			**13 600**			**6 853**

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Not 31 Övriga avsättningar

Koncernen	Återställ-ning	Pensions-avsättning	Garanti-åtgärder	Förlust-kontrakt	Totalt
Ingående redovisat värde 2023	–	8 743	4 644	–	13 387
Tillkommande avsättningar	–	–	669	–	669
Ianspråktagna belopp	–	–	–	–	–
Återförda belopp	–	–	-583	–	-583
Årets förändring	–	-832	–	–	-832
Redovisat värde 2023	0	7 911	4 730	0	**12 641**
Ingående redovisat värde 2024	0	7 911	4 730	0	12 641
Tillkommande avsättningar	–	–	1 889	8 943	10 832
Ianspråktagna belopp	–	–	-2 065	–	-2 065
Återförda belopp	–	–	–	–	–
Årets förändring	–	16	–	–	16
Redovisat värde 2024	0	7 927	4 554	8 943	**21 424**

Moderföretaget	Återställ-ning	Pensions-avsättning	Garanti-åtgärder	Förlust-kontrakt	Totalt
Ingående redovisat värde 2023	–	8 062	–	–	8 062
Årets förändring	–	-764	–	–	-764
Redovisat värde 2023	0	7 298	0	0	**7 298**
Ingående redovisat värde 2024	0	7 298	0	0	7 298
Tillkommande avsättningar	–	–	–	762	762
Ianspråktagna belopp	–	–	–	–	–
Återförda belopp	–	–	–	–	–
Årets förändring	–	-127	–	–	-127
Redovisat värde 2024	0	7 171	0	762	**7 933**

Koncernen har generellt garantiåtaganden på 5 år för samtliga entreprenadarbeten, i enlighet med standardavtalen AB 04 och ABT 06.

Not 32 Långfristiga skulder

	Koncernen		**Moderföretaget**	
Förfallotidpunkt från balansdagen:	**2024**	**2023**	**2024**	**2023**
Mellan 1 och 5 år	2 550 000	2 550 000	2 550 000	2 550 000
Redovisat värde	**2 550 000**	**2 550 000**	**2 550 000**	**2 550 000**

Not 33 Checkräkningskredit

	Koncernen		**Moderföretaget**	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Beviljad limit uppgår till	200 000	120 000	200 000	120 000

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Not 34 Övriga skulder

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Energiskatter och moms	210 576	198 734	218	112
Personalens källskatt	8 104	9 002	4 062	3 927
Skuld intressebolag	5 000	5 000	5 000	5 000
Kortfristiga förlustkontrakt i utländskt dotterföretag	–	12 632	–	–
Övriga skulder	6 632	8 650	–	-19
Redovisat värde	**230 312**	**234 018**	**9 280**	**9 020**

Not 35 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Upplupna energikostnader	244 699	260 018	144 436	144 323
Upplupna räntekostnader	12 926	13 776	12 926	13 776
Upplupna personalkostnader	65 791	68 656	34 798	33 725
Upplupna revisionskostnader	379	1 044	200	310
Upplupna fjärrvärmekostnader	7 609	10 380	7 609	10 380
Upplupna entreprenadkostnader	7 218	756	–	–
Elcertifikat och utsläppsrätter	431	1 284	178	170
Förutbetalda anslutningsavgifter	91 254	95 718	32 297	33 805
Förutbetalda intäkter	7 227	10 504	5 823	4 183
Övriga upplupna kostnader	14 784	9 683	13 357	5 422
Redovisat värde	**452 318**	**471 819**	**251 624**	**246 094**

Not 36 Övriga poster som inte påverkar kassaflödet

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Avsättning till pensioner	16	-832	-127	-764
Övriga avsättningar	10 861	86	762	–
Nedskrivningar av im- och materiella anl.tillgångar		403	–	–
Nedskrivning/reversering av nedskrivning varulager	8 067	6 944	8 067	5 148
Nedskrivning/reversering av nedskrivning övr tillgångar	2 554	12 824	-251	3 848
Realisationsresultat på im- och materiella anl.tillgångar	2 888	700	-257	122
Realisationsresultat vid avyttring av andelar	-125	–	–	–
Uppskjuten skatt utländskt dotterföretag	–	–		
Resultatandel i intresseföretag	12 624	-32 289	–	–
Orealiserade kursdifferenser	-7	-2 425	–	–
Aktieutdelning från dotterföretag	–	–	–	–
Övriga ej kassaflödespåverkande poster	-5 807	-11 061	184	1 587
Summa	**31 071**	**-25 650**	**8 378**	**9 941**

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Not 37 Ställda säkerheter och eventualförpliktelser

	Koncernen		Moderföretaget	
Ställda säkerheter	**2024**	**2023**	**2024**	**2023**
För egna avsättningar och skulder				
Skulder till kreditinstitut				
Andra ställda säkerheter	–	–	39 696	35 696
Redovisat värde	**0**	**0**	**39 696**	**35 696**

	Koncernen		Moderföretaget	
Eventualförpliktelser	**2024**	**2023**	**2024**	**2023**
Eventualförpliktelse till förmån för koncernföretag	–	–	266 854	308 062
Borgensförbindelse till förmån för intresseföretag	1 000 885	1 001 646	1 000 885	1 001 646
Redovisat värde	**1 000 885**	**1 001 646**	**1 267 739**	**1 309 708**

*Enligt ansvarsfördelningen i aktieägaravtalet mellan ägarbolagen (Kraftringen Energi AB och Öresundskraft AB) till Modity Energy Trading AB uppgår koncernens regressrätt per balansdagen till 885 tkr (823).
Motsvarande del för Öresundskraft AB uppgår vid samma tidpunkt till 885 tkr (823)
Moderföretaget har ställt ut moderbolagsgarantier för dotterföretagen.

Not 38 Derivatinstrument

Säkringsredovisning och riskexponering

Koncernen är genom sin verksamhet exponerad för olika slag av finansiella risker. Med finansiella risker avses koncernens resultat och kassaflöde till följd av förändringar i energipriser (främst biobränsle och el), valutakurser, räntenivåer, fluktuationer i refinansierings- och kreditrisker. Koncernens riskpolicy beslutas i koncernstyrelsen och bildar ett ramverk av riktlinjer och regler i form av riskmandat och limiter för alla finansiella risker i energi-, ränte- och valutamarknaderna.
Ansvaret för koncernens marknadsrisker förknippade med energiförsäljning, främst el, fjärrvärme och naturgas, hanteras genom koncernens intresseföretag Modity Energy Trading AB. På motsvarande sätt hanteras de finansiella transaktionerna och riskerna av moderföretagets ekonomienhet. Den övergripande målsättningen är att tillhandahålla en kostnadseffektiv finansiering respektive säkring av alla energipriser och att minimera marknadsfluktuationernas effekter på koncernens resultat. För att följa upp utvecklingen och kontrollen av den riskexponerade verksamheten finns en riskkommitté och en särskild funktion för riskkontroll.

Ränterisker

Med ränterisk avses risken för ett försämrat räntenetto eller marknadsvärde för räntebärande skulder och tillgångar som en följd av ändrade marknadsräntor. Koncernens säkringstrategi är att reducera osäkerheten beträffande den framtida räntekostnaden för upplåning till rörlig ränta. Osäkerheten är hänförlig till förändringar i den rörliga räntan. Ränterisken definieras som en referensränta vilket avser STIBOR eller motsvarande.
Koncernens ränterisk hanteras genom att räntebärande skulder fördelas i fasta och rörliga räntor, bland annat genom användning av ränteswapskontrakt. Säkringsstrategin innebär att säkringsinstrumenten kommer att vid behov ersättas av nya säkringsinstrument vid förfall.

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Valutarisker

Koncernen är exponerad för olika typer av valutarisker. Den främsta exponeringen avser köp och försäljning i utländska valutor, där risken dels kan bestå av fluktuationer i valutan för det finansiella instrumentet, kund- eller leverantörsfakturan, dels valutarisken i förväntade eller kontrakterade betalningsflöden benämnd transaktionsexponering. För att minska valutarisken i dessa flöden säkras belopp överstigande 500 tkr. Valutariskfluktuationer återfinns också i omräkningen av utländska dotterföretags tillgångar och skulder till moderföretagets funktionella valuta, så kallad omräkningsexponering.
Säkringsinstrumenten för koncernen utgörs av valutaoptioner, valutaterminer eller valutaswappar. Säkringsstrategin innebär att säkringsinstrumenten kommer att vid behov ersättas av nya säkringsinstrument vid förfall. Företagets transaktionsexponering fördelar sig framförallt mellan valutorna EUR och SEK.

Elprisrisk i kundavtal

Koncernens försäljning av el till kunder sker till såväl rörliga priser som fasta priser. Inköp av el sker till rörliga priser på elmarknaden. Sverige är indelat i fyra prisområden vilket kan innebära att priserna skiljer sig åt beroende på var elen köps in och säljs.
Koncernens elprisrisk hanteras med hjälp av finansiella elterminskontrakt som säkrar systempris. Säkringsstrategin är att reducera osäkerheten beträffande framtida kostnaden för el till kunder med fastprisavtal. Elpriset ska säkras i samma prisområde som den underliggande exponeringen. Genom att alla exponeringar ska prissäkras i SEK uppstår varken prisområdes - eller valutarisker inom koncernens elhandelsverksamhet.

Elprisrisk i nätförluster

Vid eldistribution avgår en viss del av volymen i så kallad nätförlust. Koncernen har som strategi att reducera osäkerheten beträffande den framtida kostnaden för nätförluster vid eldistribution. Osäkerheten är hänförlig till förändringar i priset på el avseende den del av distribuerad el som avgår i så kallas nätförlust.
Företaget hanterar elprisrisken avseende nätförluster genom elterminer. Dotterföretaget Kraftringen Nät AB som är koncernens eldistributionsföretag erhåller i förväg fastställt pris på elpriset för aktuell period.

Energihandelsrisker

Den löpande hanteringen av koncernens energihandelsrisker hanteras i intresseföretaget Modity Energy Trading AB, vilka hanterar riskerna i enlighet med avtalat riskmandat.

Verkligt värde

Vid fastställande av verkligt värde används officiella marknadsnoteringar på bokslutsdagen. I de fall sådana saknas görs värdering genom diskontering av framtida kassaflöden till noterad marknadsränta för respektive löptid. För övriga finansiella tillgångar och skulder motsvarar bokfört värde verkligt värde.

Nedan ges en sammanställning av koncernens derivatinstrument samt upplysning om dess verkliga värden.

Koncernen	**2024**		**2023**	
	Nom belopp	Verkligt värde	Nom belopp	Verkligt värde
Ränteswappar	-2 900 000	-37 092	-2 050 000	-58 576

Moderföretaget	**2024**		**2023**	
	Nom belopp	Verkligt värde	Nom belopp	Verkligt värde
Ränteswappar	-2 900 000	-37 092	-2 050 000	-58 576

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Not 39 Inköp och försäljning mellan koncernföretag

Av moderföretagets nettoomsättning utgjorde 8 % (7 %) omsättning mot andra koncernföretag.
Av inköpen avsåg 5 % (5 %) rörelsekostnader och investeringar från andra koncernföretag.

Not 40 Koncernuppgifter

Moderföretaget är ett helägt dotterföretag till Kraftringen AB, org. nr. 556527-9758 med säte i Lund.

Not 41 Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Kraftringens ägarandel i Billinge Energi AB (556528-1366) har under januari 2025 avyttrats till Skövde Energi AB (556647-1321). Tillträde till aktierna skedde den 2 januari 2025.

Öresundskraft och Kraftringen har under januari tecknat avtal med Jönköping Energi och Umeå Energi om delägarskap i Modity Energy Trading. Jönköping Energi och Umeå Energi blir delägare i Modity om vardera 25% via en nyemission och Kraftringens ägarandel minskar som en konsekvens av detta från 50% till 25%.

Not 42 Definiton av nyckeltal

Soliditet	Eget kapital + obeskattade reserver (med avdrag för uppskjuten skatt) / Balansomslutningen
Avkastning på eget kapital	Resultat efter finansiella poster / Genomsnittligt eget kapital inklusive andelen eget kapital av obeskattade reserver

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Not 43 Resultatdisposition

Till årsstämmans förfogande står vinstmedel på sammanlagt 387 108 943,96 kr.

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att vinstmedlen disponeras enligt nedan:

	2024	2023
Utdelning (4 867 242*25,90)	126 061 568	105 813 841
Balanseras i ny räkning	261 047 376	382 288 788
Summa	387 108 944	488 102 629

Lund den

Christoffer Akej
Ordförande

Kerstin Johnsson
1:e vice Ordförande

Lena Emilsson
2:e vice Ordförande

Sezgin Kadir
Verkställande direktör

Kenneth M Persson
Ledamot

Fanny Johansson
Ledamot

Ann Schlyter
Ledamot

Rolf Elmér
Ledamot

Bernt Bertilsson
Ledamot

Ronny Thall
Ledamot

Martin Holtz
Ledamot

Jimmy Ringström
Ledamot

Vår revisionsberättelse har avgivits den

Ernst & Young AB

Peter Gunnarsson
Auktoriserad revisor

Henrik Rosengren
Auktoriserad revisor

ID:51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96 Status: Signerat av alla

Verifikat

Titel: Årsredovisning Kraftringen Energi AB

ID: 51bfc320-0497-11f0-8aa0-790626141b96

Status: Signerat av alla

Skapat: 2025-03-19

Underskrifter

Kraftringen
sezgin.kadir@kraftringen.se
Signerat: 2025-03-19 09:03 BankID Sezgin Kadir

Styrelsen
kerstin.johnsson.miljo@gmail.com
Signerat: 2025-03-19 11:47 BankID Kerstin Elsa Maria Johnsson

Styrelsen
Martin.holtz09@lomma.se
Signerat: 2025-03-19 13:24 BankID Martin Holtz

Styrelsen
christoffer.akej@lund.se
Signerat: 2025-03-19 13:58 BankID CHRISTOFFER BENGT OSKAR AKEJ

Styrelsen
berntb@telia.com
Signerat: 2025-03-19 19:00 BankID BERNT EGON GÖRAN BERTILSSON

Styrelsen
rolf.elmer@gmail.com
Signerat: 2025-03-19 19:50 BankID ROLF ELMÉR

Styrelsen
kenneth.m.persson@sydvatten.se
Signerat: 2025-03-19 20:40 BankID KENNETH PERSSON

Styrelsen
ringstrom.jimmy@gmail.com
Signerat: 2025-03-19 21:34 BankID JIMMY DENNIS RENÉ RINGSTRÖM

Styrelsen
johanssonfanny87@gmail.com
Signerat: 2025-03-23 17:30 BankID FANNY INGRID ULRIKA JOHANSSON

Styrelsen
lena.emilsson@interpacta.se
Signerat: 2025-03-25 16:58 BankID SIGNE ELSA LENA EMILSSON

Styrelsen
ronnypgthall@gmail.com
Signerat: 2025-03-26 06:26 BankID RONNY PER GUNNAR THALL

Styrelsen
ann.schlyter@lund.se
Signerat: 2025-03-26 09:51 BankID ANN G SCHLYTER

EY
peter.gunnarsson@se.ey.com
Signerat: 2025-04-01 11:01 BankID Lars Johan Peter Gunnarsson

EY
Henrik.Rosengren@se.ey.com
Signerat: 2025-04-01 13:53 BankID HENRIK ROSENGREN

Filer

Filnamn	Storlek	Kontrollsumma

Filer

Finansiell rapport Kraftringen Energi AB (publ) 2024.pdf	507.5 kB	844d 1e3b 7c34 d8b7 ba75 9775 4050 5afe f7b2 9511 3e13 0bc2 9002 dded 8c8f fd24

Händelser

Datum	Tid	Händelse
2025-03-19	09:01	Skapat | Maria Kjellsson, Kraftringen Energi AB 5561009852. IP: 193.15.253.25
2025-03-19	09:03	Signerat | Kraftringen Genomfört med: BankID av Sezgin Kadir. IP: 95.203.38.63
2025-03-19	11:47	Signerat | Styrelsen Genomfört med: BankID av Kerstin Elsa Maria Johnsson. IP: 83.241.164.66
2025-03-19	13:24	Signerat | Styrelsen Genomfört med: BankID av Martin Holtz. IP: 94.234.65.219
2025-03-19	13:58	Signerat | Styrelsen Genomfört med: BankID av CHRISTOFFER BENGT OSKAR AKEJ. IP: 193.12.172.200
2025-03-19	19:00	Signerat | Styrelsen Genomfört med: BankID av BERNT EGON GÖRAN BERTILSSON. IP: 81.235.157.133
2025-03-19	19:50	Signerat | Styrelsen Genomfört med: BankID av ROLF ELMÉR. IP: 94.234.82.74
2025-03-19	20:40	Signerat | Styrelsen Genomfört med: BankID av KENNETH PERSSON. IP: 213.66.31.136
2025-03-19	21:34	Signerat | Styrelsen Genomfört med: BankID av JIMMY DENNIS RENÉ RINGSTRÖM. IP: 94.46.136.169
2025-03-23	17:30	Signerat | Styrelsen Genomfört med: BankID av FANNY INGRID ULRIKA JOHANSSON. IP: 83.191.107.229
2025-03-25	16:58	Signerat | Styrelsen Genomfört med: BankID av SIGNE ELSA LENA EMILSSON. IP: 80.70.159.121
2025-03-26	06:26	Signerat | Styrelsen Genomfört med: BankID av RONNY PER GUNNAR THALL. IP: 83.227.130.14
2025-03-26	09:51	Signerat | Styrelsen Genomfört med: BankID av ANN G SCHLYTER. IP: 82.209.143.131
2025-04-01	11:01	Signerat | EY Genomfört med: BankID av Lars Johan Peter Gunnarsson. IP: 213.115.249.144, 147.161.150.86
2025-04-01	13:53	Signerat | EY Genomfört med: BankID av HENRIK ROSENGREN. IP: 213.115.249.152, 147.161.188.109

Verifikat utfärdat av Egreement AB
Detta verifikat bekräftar vilka parter som har signerat och innehåller relevant information för att verifiera parternas identitet samt relevanta händelser i anslutning till signering. Till detta finns separata datafiler bifogade, dessa innehåller kompletterande information av teknisk karaktär och styrker dokumentens och signaturernas äkthet och validitet (för åtkomst till filerna, använd en PDF-läsare som kan visa bifogade filer). Hash är ett fingeravtryck som varje individuellt dokument får för att säkerställa dess identitet. För mer information, se bifogad dokumentation.
Verifikation, version: 1.19

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Kraftringen Energi AB (publ), org.nr 556100-9852

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Kraftringen Energi AB (publ) för räkenskapsåret 2024.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen och koncernredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets och koncernens finansiella ställning per den 31 december 2024 och av dessas finansiella resultat och kassaflöden för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och koncernen.

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing (ISA) och god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt dessa standarder beskrivs närmare i avsnittet *Revisorns ansvar*. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att årsredovisningen och koncernredovisningen upprättas och att de ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen. Styrelsen och verkställande direktören ansvarar även för den interna kontroll som de bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning och koncernredovisning som inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag.

Vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av bolagets och koncernens förmåga att fortsätta verksamheten. De upplyser, när så är tillämpligt, om förhållanden som kan påverka förmågan att fortsätta verksamheten och att använda antagandet om fortsatt drift. Antagandet om fortsatt drift tillämpas dock inte om styrelsen och verkställande direktören avser att likvidera bolaget, upphöra med verksamheten eller inte har något realistiskt alternativ till att göra något av detta.

Revisorns ansvar

Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om att årsredovisningen och koncernredovisningen som helhet inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, och att lämna en revisionsberättelse som innehåller våra uttalanden. Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men är ingen garanti för att en revision som utförs enligt ISA och god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka en väsentlig felaktighet om en sådan finns. Felaktigheter kan uppstå på grund av oegentligheter eller misstag och anses vara väsentliga om de enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användare fattar med grund i årsredovisningen och koncernredovisningen.

Som del av en revision enligt ISA använder vi professionellt omdöme och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Dessutom:

- identifierar och bedömer vi riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen och koncernredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, utformar och utför granskningsåtgärder bland annat utifrån dessa risker och inhämtar revisionsbevis som är tillräckliga och ändamålsenliga för att utgöra en grund för våra uttalanden. Risken för att inte upptäcka en väsentlig felaktighet till följd av oegentligheter är högre än för en väsentlig felaktighet som beror på misstag, eftersom oegentligheter kan innefatta agerande i maskopi, förfalskning, avsiktliga utelämnanden, felaktig information eller åsidosättande av intern kontroll.
- skaffar vi oss en förståelse av den del av bolagets interna kontroll som har betydelse för vår revision för att utforma granskningsåtgärder som är lämpliga med hänsyn till omständigheterna, men inte för att uttala oss om effektiviteten i den interna kontrollen.
- utvärderar vi lämpligheten i de redovisningsprinciper som används och rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen och tillhörande upplysningar.
- drar vi en slutsats om lämpligheten i att styrelsen och verkställande direktören använder antagandet om fortsatt drift vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen. Vi drar också en slutsats, med grund i de inhämtade revisionsbevisen, om det finns någon väsentlig osäkerhetsfaktor som avser sådana händelser eller förhållanden som kan leda till betydande tvivel om bolagets och koncernens förmåga att fortsätta verksamheten. Om vi drar slutsatsen att det finns en väsentlig osäkerhetsfaktor, måste vi i revisionsberättelsen fästa uppmärksamheten på upplysningarna i årsredovisningen och koncernredovisningen om den väsentliga osäkerhetsfaktorn eller, om sådana upplysningar är otillräckliga, modifiera uttalandet om årsredovisningen och koncernredovisningen. Våra slutsatser baseras på de revisionsbevis som inhämtas fram till datumet för revisionsberättelsen. Dock kan framtida händelser eller förhållanden göra att ett bolag och en koncern inte längre kan fortsätta verksamheten.
- utvärderar vi den övergripande presentationen, strukturen och innehållet i årsredovisningen och koncernredovisningen, däribland upplysningarna, och om årsredovisningen och koncernredovisningen återger de underliggande transaktionerna och händelserna på ett sätt som ger en rättvisande bild.
- planerar och utför vi koncernrevisionen för att inhämta tillräckliga och ändamålsenliga revisionsbevis avseende den finansiella informationen för företag eller affärsenheterna inom koncernen som grund för att göra ett uttalande avseende koncernredovisningen. Vi ansvarar för styrning, övervakning och genomgång av det revisionsarbete som utförts för koncernrevisionens syfte. Vi är ensamt ansvariga för våra uttalanden.

Vi måste informera styrelsen om bland annat revisionens planerade omfattning och inriktning samt tidpunkten för den. Vi måste också informera om betydelsefulla iakttagelser under revisionen, däribland de eventuella betydande brister i den interna kontrollen som vi identifierat.

Penneo dokumentnyckel: 1C1AX-MPLZU-A9TKT-811H7-UYE55-RIBHV

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning av Kraftringen Energi AB för räkenskapsåret 2024 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

Vi tillstyrker att bolagsstämman disponerar vinsten enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet *Revisorns ansvar*. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust. Vid förslag till utdelning innefattar detta bland annat en bedömning av om utdelningen är försvarlig med hänsyn till de krav som bolagets och koncernens verksamhetsart, omfattning och risker ställer på storleken av moderbolagets och koncernens egna kapital, konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

Styrelsen ansvarar för bolagets organisation och förvaltningen av bolagets angelägenheter. Detta innefattar bland annat att fortlöpande bedöma bolagets och koncernens ekonomiska situation och att tillse att bolagets organisation är utformad så att bokföringen, medelsförvaltningen och bolagets ekonomiska angelägenheter i övrigt kontrolleras på ett betryggande sätt. Verkställande direktören ska sköta den löpande förvaltningen enligt styrelsens riktlinjer och anvisningar och bland annat vidta de åtgärder som är nödvändiga för att bolagets bokföring ska fullgöras i överensstämmelse med lag och för att medelsförvaltningen ska skötas på ett betryggande sätt.

Revisorns ansvar

Vårt mål beträffande revisionen av förvaltningen, och därmed vårt uttalande om ansvarsfrihet, är att inhämta revisionsbevis för att med en rimlig grad av säkerhet kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören i något väsentligt avseende:

- företagit någon åtgärd eller gjort sig skyldig till någon försummelse som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget, eller
- på något annat sätt handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

Vårt mål beträffande revisionen av förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust, och därmed vårt uttalande om detta, är att med rimlig grad av säkerhet bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men ingen garanti för att en revision som utförs enligt god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka åtgärder eller försummelser som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget, eller att ett förslag till dispositioner av bolagets vinst eller förlust inte är förenligt med aktiebolagslagen.

Som en del av en revision enligt god revisionssed i Sverige använder vi professionellt omdöme och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Granskningen av förvaltningen och förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust grundar sig främst på revisionen av räkenskaperna. Vilka tillkommande granskningsåtgärder som utförs baseras på vår professionella bedömning med utgångspunkt i risk och väsentlighet. Det innebär att vi fokuserar granskningen på sådana åtgärder, områden och förhållanden som är väsentliga för verksamheten och där avsteg och överträdelser skulle ha särskild betydelse för bolagets situation. Vi går igenom och prövar fattade beslut, beslutsunderlag, vidtagna åtgärder och andra förhållanden som är relevanta för vårt uttalande om ansvarsfrihet. Som underlag för vårt uttalande om styrelsens förslag till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust har vi granskat styrelsens motiverade yttrande samt ett urval av underlagen för detta för att kunna bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Lund den dag som framgår av elektronisk underskrift

Ernst & Young AB

Peter Gunnarsson
Auktoriserad revisor

Henrik Rosengren
Auktoriserad revisor

Penneo dokumentnyckel: 1C1AX-MPLZU-A9TKT-811H7-UYE55-RIBHV

PENNEO

Signaturerna i detta dokument är juridiskt bindande. Dokumentet är signerat genom Penneo™ för säker digital signering. Tecknarnas identitet har lagrats, och visas nedan.

"Med min signatur bekräftar jag innehållet och alla datum i detta dokumentet."

Lars Johan Peter Gunnarsson
Auktoriserad revisor
Serienummer: 1ec004dd20f6c5[…]322f5174f5fcd
IP: 147.161.xxx.xxx
2025-04-01 09:05:25 UTC

HENRIK ROSENGREN
Auktoriserad revisor
Serienummer: dfef08e073ea29[…]f4d086d721c6d
IP: 147.161.xxx.xxx
2025-04-01 11:57:54 UTC

Penneo dokumentnyckel: 1C1AX-MPLZU-A9TKT-811H7-UYE55-RIBHV

Detta dokument är undertecknat digitalt via **Penneo.com**. De signerade uppgifternas integritet är validerad med hjälp av ett beräknat hashvärde för originaldokumentet. Alla kryptografiska bevis är inbäddade i denna PDF, vilket säkerställer både autenticitet och möjlighet till framtida validering.

Detta dokument är försett med ett kvalificerat elektroniskt sigill som innehåller ett certifikat och en tidsstämpel från en kvalificerad tillhandahållare av betrodda tjänster.

Så här verifierar du dokumentets äkthet:
När du öppnar dokumentet i Adobe Reader kan du se att det är certifierat av **Penneo A/S**. Detta bekräftar att dokumentets innehåll förblir oförändrat sedan tidpunkten för undertecknandet. Bevis för de enskilda undertecknarnas digitala signaturer bifogas dokumentet.

De kryptografiska bevisen kan kontrolleras med hjälp av Penneos validator, **https://penneo.com/validator**, eller andra valideringsverktyg för digitala signaturer.

Lekmannarevisorer i
Kraftringen Energi AB (publ)

Till årsstämman i Kraftringen Energi AB (publ)
Org nr 556100–9852

Granskningsrapport för år 2024

Vi utsedda lekmannarevisorer från Eslövs Kommun, Hörby kommun, Lomma kommun och Lunds kommun har granskat Kraftringen Energi AB:s verksamhet.

Styrelse och VD ansvarar för att verksamheten bedrivs i enlighet med gällande bolagsordning, ägardirektiv och beslut samt de föreskrifter som gäller för verksamheten. Lekmannarevisorernas ansvar är att granska verksamhet och intern kontroll samt pröva om verksamheten bedrivits enlighet med fullmäktiges uppdrag och mål samt de föreskrifter som gäller för verksamheten.

Granskningen har utförts enligt aktiebolagslagen, kommunallagen, god revisionssed i kommunal verksamhet och kommunernas revisionsreglemente samt utifrån av bolagsstämman fastställda ägardirektiv. Granskningen har genomförts med den inriktning och omfattning som behövs för att ge rimlig grund för bedömning och prövning.

Genomförd granskning har upptagits i granskningsredogörelse vilken överlämnats till styrelsen.

Vi bedömer sammantaget att bolagets verksamhet i allt väsentligt har skötts på ett ändamålsenligt och från ekonomisk synpunkt tillfredsställande sätt.

Vi bedömer därtill att bolagets interna kontroll har varit tillräcklig.

Underskrift enligt digital signering.

Lars Trägen Lunds kommun	Kenneth Jönsson Eslövs kommun
Remco Andersson Lomma kommun	Håkan Andersson Hörby kommun

Penneo dokumentnyckel: 2QBI1-1VUDU-SFGNB-BWWVJ-R6M6G-ZWELH

PENNEO

Signaturerna i detta dokument är juridiskt bindande. Dokumentet är signerat genom Penneo™ för säker digital signering. Tecknarnas identitet har lagrats, och visas nedan.

"Med min signatur bekräftar jag innehållet och alla datum i detta dokumentet."

Remco Andersson
Lekmannarevisor
Serienummer: 0f30ae9c3154cb[…]e4b9689b9fd84
IP: 90.224.xxx.xxx
2025-03-31 12:52:21 UTC

LARS TRÄGEN
Lekmannarevisor
Serienummer: 1b8457c34ed137[…]a8f237617d62b
IP: 83.227.xxx.xxx
2025-04-01 13:08:27 UTC

HÅKAN ANDERSSON
Undertecknare
Serienummer: 3ad45f613aaeb1[…]29d9c219e8789
IP: 128.127.xxx.xxx
2025-04-01 19:02:22 UTC

Bo Kenneth Jönsson
Lekmannarevisor
Serienummer: df2f2ce5e3fece[…]04bca9f4d8c13
IP: 95.203.xxx.xxx
2025-04-02 14:23:37 UTC

Penneo dokumentnyckel: 2QBI1-1VUDU-SFGNB-BWVVJ-R6M6G-ZWELH

Detta dokument är undertecknat digitalt via **Penneo.com**. De signerade uppgifternas integritet är validerad med hjälp av ett beräknat hashvärde för originaldokumentet. Alla kryptografiska bevis är inbäddade i denna PDF, vilket säkerställer både autenticitet och möjlighet till framtida validering.

Detta dokument är försett med ett kvalificerat elektroniskt sigill som innehåller ett certifikat och en tidsstämpel från en kvalificerad tillhandahållare av betrodda tjänster.

Så här verifierar du dokumentets äkthet:
När du öppnar dokumentet i Adobe Reader kan du se att det är certifierat av **Penneo A/S**. Detta bekräftar att dokumentets innehåll förblir oförändrat sedan tidpunkten för undertecknandet. Bevis för de enskilda undertecknarnas digitala signaturer bifogas dokumentet.

De kryptografiska bevisen kan kontrolleras med hjälp av Penneos validator, **https://penneo.com/validator**, eller andra valideringsverktyg för digitala signaturer.

Lekmannarevisorer i
Kraftringen AB

Lekmannarevisorer i
Kraftringen Energi AB (publ)

Styrelsen för
Kraftringen AB

Styrelsen för
Kraftringen Energi AB (publ)

Granskningsredogörelse 2024

Lekmannarevisorernas uppdrag

Lekmannarevisorns arbete regleras i Aktiebolagslagens (ABL) 10 kap. Lekmannarevisorn skall granska om bolagets verksamhet sköts på ett ändamålsenligt och från ekonomisk synpunkt tillfredsställande sätt och om bolagets interna kontroll är tillräcklig. Granskningen skall vara så ingående och omfattande som god sed vid detta slag av granskning kräver.
De förtroendevalda revisorernas uppgifter regleras i Kommunallagens 12 kap 1 §. Här anges att revisorerna årligen granskar, i den omfattning som följer av god revisionssed, all den verksamhet som bedrivs inom nämndens verksamhetsområden. De granskar på samma sätt, genom de revisorer eller lekmannarevisorer som utsetts i företag enligt 10 kap. 3–5 §§, även verksamheten i de företagen. Samordnad revision mellan kommunen och dess företag är således ett av redskapen för ägarens kontroll och uppföljning och därmed en del i en aktiv ägarstyrning.

Lekmannarevisorerna har i sin granskning biträtts av certifierad kommunal revisor från EY. Nedan redogörs för det arbete som vi bedrivit under 2024 när det gäller vårt ställningstagande som redovisas i granskningsrapporten.

Planering

Enligt ABL 10 kap. är det angeläget att revisorerna och lekmannarevisorerna tar till vara varandras erfarenheter och kunskaper. Under 2024 har därför lekmannarevisorer, certifierad kommunal revisor och auktoriserad revisor sammanträffat med företrädare för revisionsutskottet för att diskutera revisorernas planering av granskningar, bolagets utveckling samt aktuella frågor. Lekmannarevisorerna har i sin granskning haft möjlighet att få svar på de frågor som ställts kring bolagets verksamhet.

Genomförd granskning

Under året har vi genomfört en fördjupad granskning som syftade till att bedöma om Kraftringens interna kontroll avseende IT- och informationssäkerhet är tillräcklig samt att bedöma i vilken omfattning styrelsen styr och följer upp arbetet på området. Den övergripande bedömningen var att Kraftringens arbete med IT- och informationssäkerhet inte är ändamålsenligt. Det saknas bland annat en dokumenterad och implementerad metod för att kontrollera efterlevnaden av policy och riktlinjer så som informationssäkerhetspolicy, IT-strategi och riktlinjer gällande incidenthantering. Företaget har sedan granskningen genomfördes tagit fram en åtgärdsplan. Av avvikelserna i åtgärdsplanen är enligt företagsledningen vid dags datum 31 av 32 avvikelser åtgärdade. Lekmannarevisionen har fått en genomgång kring hur bolaget har arbetet med att hantera avvikelserna från rapporten.

Penneo dokumentnyckel: ER5RT-NVGC2-P91SW-4AA0G-UGR3W-FVGKR

Bedömningen grundar sig i granskning av styrning och intern kontroll och inte i tekniska tester eller intrångsförsök. Styrelsen rekommenderades att:

- Införa krav och riktlinjer i ledningssystemet och utöka informationssäkerhetspolicyn.
- Säkerställa att styrdokument hålls uppdaterade över tid.
- Upprätta riktlinjer och processbeskrivning för personuppgiftsgallring och IT-drift.
- Säkerställa att utbildningsplan inom IT- och informationssäkerhet finns för anställda i hela organisationen.

Lekmannarevisorernas bedömning redovisas i granskningsrapport

Resultatet av den samordnade revisionen tar sig uttryck i den revisionsberättelse som lämnas till fullmäktige av revisorerna avseende kommunens samlade verksamhet.

Penneo dokumentnyckel: ER5RT-NVGC2-P91SW-4AA0G-UGR3W-FVGKR

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Styrelsen och verkställande direktören för

Kraftringen AB

Org nr 556527-9758

får härmed avge

Finansiella rapporter

för räkenskapsåret 2024-01-01 -- 2024-12-31

Innehåll	Sida
Förvaltningsberättelse	2
Resultaträkning	12
Balansräkning	13
Eget kapital rapport	15
Kassaflödesanalys	16
Redovisningsprinciper	17
Väsentliga uppskattningar och bedömningar	27
Noter	28
Underskrifter	42

Förvaltningsberättelse

Kraftringen AB (556527-9758) med säte i Lund, ägs av kommunerna Lund (82,4 %), Eslöv (12,0 %), Hörby (3,5 %) och Lomma (2,1 %).

Bolags- och ägarstyrning

Ägarna har, i ägardirektiv till moderföretaget, gett Kraftringen i uppdrag att aktivt bidra till samhällets klimatomställning, eftersträva att utgöra den ledande energileverantören i ägarkommunerna och deras närområde, säkerställa att koncernens energileveranser sker med en hög leveranssäkerhet och en hög servicenivå till ett marknadsmässigt pris samt verka för en skälig utdelning till ägarna med hänsyn tagen till bolagets konsolideringsbehov.

Ägarkommunerna har ett ägarforum (ägarsamråd) för en aktiv och effektiv styrning av Kraftringen i vilket ägarkommunerna gemensamt kommer överens om bland annat riktlinjer för bolaget. Kraftringen har under året löpande informerat ägarna om sitt och sina dotterbolags verksamhet och om åtgärder av större vikt. Bolaget har informerat ägarna om viktigare händelser och risker som påverkar eller kan komma att påverka bolagets anseende, ekonomi eller utveckling.

Kraftringen publicerar årligen en bolagsstyrningsrapport enligt svensk kod för bolagsstyrning. Den rapporten, denna årsredovisning och hållbarhetsrapporen är tänkta att ge en komplett beskrivning av Kraftringens verksamhet för verksamhetsåret. Verksamhetsrapportering och affärsinriktning beskrivs utförligt på webbplatsen www.kraftringen.se.

Styrelsen anser att verksamheten inom koncernen bedrivs inom ramen för ägardirektiv, bolagsordning och den kommunala befogenhet som är tillämplig inom energiområdet.

Affärsmodell och strategisk inriktning

Kraftringen bedriver sin huvudsakliga verksamhet inom den svenska energimarknaden. De flesta energiföretag drivs enligt en för branschen traditionsburen affärsmodell. Stora anläggningar (till exempel kraftvärmeverket i Örtofta) producerar energi som via transmissions- och distributionsanläggningar når energiförbrukaren/slutkunden. I gränssnittet mellan producent och slutkund finns aktörer som hanterar energihandel för bland annat spot- och terminshandel för el och gas samt energiförsäljning. Under de senaste åren drivs utvecklingen på energimarknaden av samhällets krav på förnybara energikällor och ökade energibehov. Marknaden för mikroproduktion, decentraliserad energidistribution och energieffektivisering växer kraftigt och ställer ökade krav på infrastrukturen. Energimarknaden är också alltmer integrerad i andra marknader (till exempel fordonsbränsle, datakommunikation). Under de senaste åren har energisystemets känslighet för säkerhetspolitiska och ekonomiska förändringar uppmärksammats och förväntas ge omfattande och långsiktiga konsekvenser framöver.

Stora delar av energimarknaden styrs av speciallagstiftning med Energimarknadsinspektionen som tillsynsmyndighet. El- och gasnätsverksamhet är helt reglerad med förutbestämda intäktsramar baserat bland annat på historiska investeringsnivåer. Det betyder förenklat att Kraftringens el- och gasnätsintäkter för de kommande åren bestäms av investeringstakt och kostnadsutveckling. Kraftringen kommer framöver att öka investeringstakten i elnäten för att ha en hög leveranssäkerhet, ansluta mikroproduktion och säkerställa en hållbar elektrifiering av samhället. Sammantaget planeras för investeringar i elnätet med ca 3,5 mdkr fram till 2030.

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Under de senaste 10 åren har fjärrvärmeverksamheten förnyats genom utbyte av äldre fjärrvärmenät, ny kraftvärmeproduktion, renovering av äldre produktionsanläggningar och utbyggnad av lågtempererad fjärrvärmedistribution. Fram till 2030 planeras för ny biobränslebaserad kraftvärmeproduktion, förnyelse och utbyggnad av fjärrvärmesystemet med ca 3 mdkr.
Kraftringens utveckling av befintliga och nya energilösningar sker i nära samarbete med kunder och samarbetspartners. Ett flertal strategiska samarbeten för långsiktigt klimatsmarta och kostnadseffektiva energilösningar har etablerats med lokala och regionala industri- och energiföretag, forskningsanläggningar samt kommunägd verksamhet.

Kraftringens verksamhet
Kraftringens huvudkontor ligger i Lund och merparten av verksamheten finns i ägarkommunerna Lund, Lomma, Eslöv och Hörby. Verksamheten är också etablerad i norra Skåne, Blekinge, Småland, Halland och Västra Götaland. Verksamheten bedrivs i moderföretaget, två helägda och tre delägda dotterföretag och ett intresseföretag.

Verksamheten bedrivs inom de flesta delarna av energimarknaden med fokus på eldistribution, kraftvärmeproduktion, fjärrvärmedistribution och slutkundsförsäljning av el och fjärrvärme/kyla. Energiproduktionen ett normalår uppgår till ca 1 000 GWh värme och ca 150 GWh el i två kraftvärmeverk. Kraftringen äger inga transmissionsanläggningar utan endast lokalnät för el, gas, fjärrvärme och fjärrkyla. Eldistributionen når ca 120 000 kunder. Slutkundsförsäljning av el är årligen ca 1 700 GWh till ca 145 000 kunder och fjärrvärme ca 900 GWh till ca 9 000 kunder. Kraftringen bedriver också energihandel, entreprenadverksamhet inom elkraft, belysning och energitjänster, distribution och handel med gas, datakommunikation (fiber och datacenter) samt försäljning av fordonsbränsle (fordonsgas, elbilsladdning).

Bland dotterbolagen finns Skånska Energi AB som bedriver energiverksamhet inom elnät och elförsäljning, Billinge Energi AB, som samägs med Skara Energi AB och Skövde Energi AB, bedriver i huvudsak elförsäljning till slutkunder. Intressebolaget Modity Energi Trading AB samägs med Öresundskraft AB och bedriver energihandelsverksamhet.

Omsättning och resultat
Nettoomsättningen i koncernen minskade med 6,7% jämfört med föregående år och uppgick till 4 009 mnkr (4 296). Elpriserna har fortsatt falla under 2024 och medelpriset för spotpriset i SE4 uppgick till 57 öre/kWh, att jämföra med 74 öre/kWh 2023 eller 162 öre/kWh för 2022. Energivolymerna minskade till följd av varmare väder än normalt under i stort sett hela året.

Koncernens resultat efter finansiella poster uppgick till 405 mnkr (346) vilket var 59 mnkr bättre än föregående år. Energinettot, skillnaden mellan energiintäkter och energikostnader, var 60 mnkr lägre jämfört med föregående år. Årets energinetto har påverkats negativt av fortsatt kraftig höjda biobränslepriser och låga spotpriser under produktionsmånaderna. Därutöver har resultatet i koncernen påverkats negativt av material-, resursbrist och kostnadsinflation i entreprenad-verksamheten och under året har ett antal åtgärder fortsatt vidtagits för att minska kostnader och förbättra resultatet. Koncernens rörelseresultat belastas av kostnader av engångskaraktär om 24 mnkr avseende koncernövergripande omstruktureringskostnader, förändrad bedömning för entreprenadintäkter samt nedskrivningar. Resultat efter finansiella poster påverkas positivt av en realisationsvinst av engångskaraktär om 125 mnkr

från avyttring av Lunds Energi Norge AS.

Resultat från andelar i intresseföretag uppgick till -13 mnkr (32). Finansnettot uppgick till 24 mnkr (-104) och påverkas positivt av en realisationsvinst av engångskaraktär om 125 mnkr från avyttring av Lunds Energi Norge AS.

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Investeringar, finansiering och finansiell ställning

Investeringar

Koncernens investeringar i maskiner, inventarier och anläggningar uppgick under året till 872 mnkr (669). Bland de större investeringarna som pågått under året finns:

-mottagnings- och fördelningsstationer i Lund (Gunnesbo och Brunnshög), Hörby och Billinge
-vädersäkringsprojekt Torsås och Hallabro
-Utbyggnad av elnätet för anslutning av nya kunder
-Förstudie för byggnation av ett nytt kraftvärmeverk i Örtofta
-Transmissionsledning fjärrvärme mellan Lund-Örtofta, utbyggnad fjärrkyla i Brunnshög
-Slutförande av redundant fjärrvärmeutbyggnad Lomma samt anpassning av pannor på LHVC till nya utsläppskrav.
-utbyggnad av el-, fjärrvärme- fjärrkyla- och fibernäten för anslutning av nya kunder

Finansiering och finansiell ställning

Koncernens kassaflöde före finansieringsverksamheten, uppgick till 157 mnkr (120). Kassaflödet påverkades positivt av avyttring av Lunds Energi Norge AS, lägre rörelsekapital när energipriserna har fallit tillbaka och negativt från högre investeringar och lägre rörelseresultat. Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgick till -295 mnkr (-603). Likvida medel har under året minskat med 139 mnkr.

Nettoskulden (räntebärande skulder reducerat med räntebärande tillgångar) minskade under året med 0,5% och uppgick per balansdagen till 2 360 mnkr (2371).

Koncernens soliditet uppgick per balansdagen till 45,9% (43,8).
Kraftringen har under 2024 upprättat ett ramverk för gröna obligationer som är linjerat med internationella standarder (ICMA, LMA, APLMA, LSTA). Ramverket har tredjepartsgranskats av Moody's och fått hållbarhetsbetyget Very Good (SQS2). Ramverket avser ny- och omfinansiering av utvalda projekt inom Fjärrvärme/Fjärrkyla, eldistribution och solenergi. En första obligation om 600 mnkr har emitterats med stöd av ramverket och en första allokeringsrapport kommer att publiceras under 2025.

Standard & Poor's bedömer Kraftringens kreditvärdighet. Den långa kreditratingen uppgår till A-/stable outlook. Fullständig kreditbedömning finns tillgänglig på Kraftringens webbplats. Koncernen har ett företagscertifikatprogram om 1 000 mnkr (outnyttjat per december) med rating K-1, obligationer om 2 550 mnkr samt rörelsekrediter i större svenska banker.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Under 2024 har el och gaspriser fortsatt en fallande trend och under året har elpriserna periodvis varit på historiskt låga nivåer. Dessvärre har priserna på fasta biobränslen fortsatt vara höga under 2024 och då återvunnet trä och skogsrester är den viktigaste insatsvaran i Kraftringens fjärrvärmeproduktion har detta, i kombination med låga elpriser, haft en väsentligt negativ påverkan på koncernens lönsamhet.

Kraftringens el- och fjärrvärmeverksamhet påverkas om kundernas förbrukning avviker mot det normala. År 2024 har till stora delar haft milda temperaturer i Kraftringens huvudsakliga verksamhetsområde vilket påverkat både energiförsäljning och rörelseresultat, framför allt inom fjärrvärmeaffären, negativt. Energimarknadsinspektionen (EI) fastställer intäktsramar för elnätsbolagen. Intäktsramarna för 2020–2023 ansågs felaktiga och överklagades av elnätsbolagen. Efter prövning i domstol fick EI pausa tänkt metodskifte för intäktsreglering gällande elnät. Innan sommaren beslutades med anledning av detta att modellen för perioden 2024–2027 i stort kommer att se ut som tidigare, vilket branschen ser som positivt.

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Under året har EI meddelat beslut om intäktsramar för både 2020–2023 samt 2024–2027. Besluten låg i linje med bolagets interna prognoser och prissättning. WACC för perioden 2020-2023 beslutades till 3,39 % och WACC för perioden 2024-2027 till 4,53 %. Höjningen av WACC beror huvudsakligen på det ökade ränteläget från föregående period. Särskilt investeringsutrymme för perioden 2020–2023 har också beslutats av EI och även detta låg i linje med förväntningarna.

Sedan 2023 pågår ett intensivt arbete i Kraftringen Service AB med resultatförbättrande åtgärder för att vända resultatet och anpassning av verksamheten till en mindre avtalsvolym på grund av utfasning av flera huvudentreprenadavtal och avveckling av etableringar. Under 2024 har 30 % av aktierna i Kraftringen Service AB avyttrats till ONE Nordic AB som även efter årsskiftet tagit över den operativa driften av bolaget. Resultatet har även under 2024 ett väsentligt negativt bidrag till koncernen men har under året visat tydliga förbättringar – en utveckling som fortsatt efter att ONE Nordic tillträdde som delägare.
Under 2024 har Lunds Energi Norge AB, som äger uttagsrätter i vattenkraftsanläggningar i Norge, avyttrats till Nordkraft AS. Detta har genererat en realisationsvinst av engångskaraktär om 125 mnkr.

Kraftringen har under 2024 antagit en ny strategisk inriktning, vilket lett till en fokusering runt kärnaffärerna inom produktion, distribution och försäljning av energi samt datakommunikation. I samband med detta har ambitionen kring affärer avseende paketerade produkterbjudande väsentligt reducerats och en översyn av organisationen med efterföljande omstrukturering har genomförts.

Förväntad framtida utveckling samt väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

Förväntad framtida utveckling

Verksamheten kommer framöver fortsatt att utvecklas inom ramen för ägardirektiv och bolagsordning.

Kraftringen har de senaste åren fokuserat investeringar och verksamhetsutveckling bland annat för en övergång till förnybara bränslen och ökad leveranssäkerhet. För att säkerställa fortsatt produktion av fjärrvärme när äldre anläggningar ska fasas ut samt tillföra mer elproduktion planeras för ett andra kraftvärmeverk i Örtoftaverket. Långsiktigt planeras för omfattande investeringar och satsningar, totalt ca 9 mdkr fram till 2030.

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Väsentliga risker och riskhantering

Koncernen exponeras genom sin verksamhet för en mängd olika risker, vilka nedan delas in i finansiell risk, operationell risk och strategisk risk.
Kraftringen strävar efter en koncernövergripande riskhantering där risk är en naturlig del av affärsbeslut. Kraftringen ska aktivt styra individuella risker likväl som den samlade riskexponeringen och risktagande ska ställas mot affärsnyttan.
Nedan beskrivs valda exempel på risker som koncernen är exponerad för samt hur dessa hanteras.

Finansiell risk

Koncernen utsätts genom sin verksamhet för en mängd olika finansiella risker. Företagets riskhantering fokuserar på att möta oförutsägbarheten på finans- och energimarknaderna och eftersträvar att minimera potentiellt negativ påverkan på företagets finansiella resultat.
Styrelsen upprättar skriftliga policyer såväl för den övergripande riskhanteringen som för specifika områden.

Kraftringens företagsledning följer och utvecklar verksamhetens riskhantering via en riskkommitté. Företaget använder finansiella derivatinstrument för att säkra viss riskexponering. Företagets riskexponering och kreditvärdighet bedöms av Standard & Poor's. Moderbolagets rating är A-/stable outlook. Fullständig kreditbedömning finns tillgänglig på koncernens webbsida. Nedan beskrivs ett urval av de väsentligaste finansiella riskerna.

Elprisrisk

Elförsäljning sker till rörligt och fast pris. Elinköp sker till rörliga priser på elbörsen Nord Pool. Den exponering som inköp till rörligt pris och försäljning till fast pris medför hanterar företaget med hjälp av finansiella kontrakt för säkring av inköpspris. Detta innebär att prisrisker och elprisområdesrisker säkras bort.

Volymrisk

Vid försäljning av el till slutkund uppstår en volymrisk motsvarande avvikelser mellan förväntad och faktisk levererad volym. Avvikelserna kan bero på flera orsaker såsom väder, konjunkturer eller ändrade förhållanden. Koncernen arbetar löpande för att säkra en så korrekt uttagsprofil som möjligt på kunderna och den används som bas vid prissäkringen.
Det som inte kan prissäkras är profilrisken, dvs att kunderna förbrukar mer el under de av dygnets timmar när den generella efterfrågan är hög. Volatila elpriset har medfört att erbjudande av fast pris tillfälligt stoppades 2022 men under 2023 återinfördes med högre riskpremier för volym- och profilrisk. De högre riskpremierna har varit kvar under 2024.

Valutarisk

Valutarisker definieras som risken att valutakursförändringar påverkar koncernen resultat.
Den finansiella elmarknaden i Norden prissätter el i euro. Den valutarisk som uppkommer vid användandet av finansiella kontrakt säkras med hjälp av valutakontrakt och valutarisken är därmed eliminerad. Övriga inköp i utländsk valuta som överstiger 0,5 mnkr säkras så snart avtal slutits. Det förekommer ingen väsentlig försäljning i utländsk valuta.

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Ränterisk
Ränterisk uppstår vid långfristig upplåning till rörlig ränta. Upplåning som görs med fast ränta innebär också en ränterisk eftersom lånebehovet kan förändras över tid. Ränterisken hanteras genom finansiella räntederivat. Företaget har som policy att 25–60% av upplåningen ska göras med kort räntebindning (inom 1 år). Derivatavtal får enligt policyn tecknas med nordisk motpart med officiell rating av Standard & Poor's motsvarande A eller mer eller utländsk bank med rating AA eller mer.

Kreditrisk
Kreditrisk uppstår genom likvida medel, derivatinstrument, tillgodohavanden hos banker och finansinstitut samt kreditexponeringar gentemot kunder, inklusive utestående fordringar och avtalade transaktioner.

Exponering för kreditrisk avseende kundfordringar och de kreditlimiter som sätts bedöms vara ändamålsenliga för respektive kund. Det finns ingen koncentration av kreditrisk eftersom Kraftringen har ett stort antal kunder och där ingen enskild kund står för väsentlig del av omsättningen.

För att minimera kreditförlusterna tas kreditupplysningar på nya kunder med en årsförbrukning överstigande 20 000 kWh eller vid försäljning ab produkter och tjänster överstigande 50 000 kr. Vid behov införskaffas säkerheter. För samtliga kunder bedrivs aktiv kreditbevakning och inkassoverksamhet i samverkan med externa leverantörer.

Finansieringsrisk
Finansieringsrisk definieras som risken att koncernen inte kan utföra löpande betalningar som en följd av svårigheter att uppta externa lån. Finansieringsrisk omfattar också risken att tvingas uppta lån till orimliga villkor. Kassaflödesprognoser på kort och lång sikt ligger till grund för finansieringen.
För att säkra koncernens kortsiktiga kapitaltillgänglighet ska det finnas en likviditetsreserv (tillgängliga likvida medel och outnyttjade kreditavtal) motsvarande rörelsekapitalet. Koncernen ingår i Lunds Kommuns koncernkontostruktur.
Behovet på längre sikt säkerställs genom att upplåning sker i god innan behovet uppstår. Finansieringen ska spridd på minst två olika finansiärer och upplåningen ska ha en återstående löptid som aldrig understiger Standard & Poor's krav, för närvarande minst 12 månader.
Med koncernens starka finansiella ställning och stabilitet bedöms finansieringsrisken som låg.

Operationell risk
Regleringar
Energimarknadsinspektionens intäktsramar för El- och gasnätsverksamhet samt förändringar i miljötillstånd och beskattning av el- och värmeproduktion har en direkt påverkan på resultatet.

Anläggningsrisk
Koncernens största anläggningsrisker är förknippade med driften av anläggningar för el, gas och värme gällande såväl distribution som produktion. En viktig del av det fortlöpande riskhanteringsarbetet är rullande besiktningsprogram, kontroll av tillstånd, underhåll samt sprida risker över flera anläggningar. Koncernen har en dokumenterad krisplan i händelse av störningar.

Miljörisker
Kraftringen arbetar systematiskt med miljöfrågor i syfte att kontinuerligt minska miljöpåverkan genom löpande kartläggning av verksamheten för att identifiera dess betydande miljöaspekter. Riskerna hanteras genom prioriterade aktiviteter i form av nära samarbete med leverantörer och intressenter. Det arbetas även kontinuerligt med revidering i syfte att förbättra det systematiska arbetet med miljöfrågor.

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Compliance/lagefterlevnad
Kraftringen har en uppförandekod för medarbetare och leverantörer som följer det internationella initiativet Global Compact, som tagits fram av FN, och uppmanar företag att arbeta med ständig utveckling för mänskliga rättigheter, arbetsrätt, antikorruption och miljö. Stora delar av verksamheten omfattas av speciallagstiftning och är beroende av bland annat förutsägbar reglering och skattelagstiftning. Kraftringen planerar, genomför och rapporterar intern kontroll och lagefterlevnad i en strukturerad process. Det är viktigt att handlingar som bryter mot lagar, förordningar, interna regler och riktlinjer, blir kända så tidigt som möjligt. Kraftringen strävar därför efter ett företagsklimat där visselblåsare känner att de kan rapportera oegentligheter.

Strategisk risk
För att hantera strategisk risk ska koncernen ha en tydlig position och ett fåtal fokusområden. Hantering av strategiska risker är en del av Kraftringens Enterprise Risk Management. I detta strategiska perspektiv är fokus bortom de kommande fem åren. Arbetet syftar till att identifiera hot och möjligheter som kan ha väsentlig affärspåverkan och som Kraftringen behöver hantera genom att positionerna sig eller skapa ett förhållningssätt till. Detta arbete är en del av den strategiska planeringen.

Hållbarhetsupplysningar

Ur ett hållbarhetsperspektiv är en robust energiinfrastruktur och säkra energileveranser en förutsättning för ett fungerande och hållbart samhälle. Kraftringen arbetar kontinuerligt med att investera i, utveckla och förvalta vår infrastruktur. Under året har vi fortsatt arbetet med att minska våra växthusgasutsläpp samtidigt som vi hjälper våra kunder med deras energiomställning. Vi ser att efterfrågan på grön energi och hållbara lösningar ökar och har under 2024 tagit ytterligare steg i hållbarhetsarbetet. Ägarna har gett klartecken till investering i ytterligare ett biobränsleeldat kraftvärmeverk i Örtofta med potential att framtidssäkra fjärrvärmeleveranserna och öka produktionen av förnybar el och ånga. Upphandling har påbörjats och styrelsen förväntas ta investeringsbeslut under 2025. Under året har Kraftringen lanserat gröna obligationer och därmed möjliggjort finansiering av kraftvärmeverk, energiinfrastruktur och andra satsningar som bidrar till en hållbar utveckling och minskad klimatpåverkan.
Kraftringens vision till 2035 är att vara den regionala drivkraften som tar ansvar för ett hållbart energisystem som tryggar energi för framtida generationer. För att säkerställa den strategiska inriktningen har specifika åtgärder, initiativ och mål identifierats. Inom hållbarhetsområdet spelar Kraftringen en central roll i att hjälpa samhället, näringslivet och kunderna att minska sina växthusgasutsläpp. Även ägardirektivet tar fasta på Kraftringens speciella roll i att driva klimatomställningen och att vara en positiv, stabil kraft i samhället.

Det finns en etablerad process för att stärka hållbarhetsarbetet och skapa fokus på de, för våra intressenter, viktigaste områdena. Avsikten är att skapa förutsättningar för att löpande följa och kunna ompröva Kraftringens målsättningar i en snabbt föränderlig omvärld. Hållbarhetsprocessen innebär att en årlig materialitetsanalys genomförs, med utgångspunkt i Kraftringens strategi och våra intressenters förväntningar. Utfallet är en lista med de viktigaste hållbarhetsfrågorna, så kallade fokusområden, som grupperas inom de tre områdena Miljö och klimat, Sociala aspekter samt Bolagsstyrning och etik. Under 2024 har en fördjupad analys genomförts av Kraftringens hållbarhetsexperter och koncernledningsgrupp och i november fastställde styrelsen koncernens hållbarhetsstrategi och övergripande hållbarhetsmål enligt nedan:

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

•Senast 2030 har Kraftringen nettonollutsläpp av växthusgaser i scope 1-2. Även de utsläpp som inkluderades i scope 3 år 2023 är nettonoll senast år 2030. Individuella mål för utsläpp som inkluderas i scope 3 efter år 2023 fastställs löpande. Kraftringens ambition är att undviken klimatpåverkan från våra produkter och tjänster ska vara väsentligt större än våra direkt och indirekt tillförda utsläpp.

•Vi minimerar den negativa miljöpåverkan från vår verksamhet.
•Vi tar ansvar för vårt samhälle och våra medarbetare.

•Vi säkerställer en sund ekonomisk utveckling samtidigt som vi upprätthåller hög etisk standard i vår verksamhet, är transparenta och ansvarsskyldiga i vår rapportering och kommunikation med alla intressenter.

Ekonomisk, miljömässig och social långsiktighet inkluderas i samtliga fokusområden och speglas i såväl affärsupplägg och dialog med kunder och partners som internt i koncernens målstyrning, riskbedömning och processutveckling.

Kraftringen spelar en central roll i att hjälpa samhället, näringslivet och kunderna att minska sina växthusgasutsläpp. Genom att vi investerar i vår infrastruktur, med hänsyn till miljön, möjliggör vi för samhället, våra ägare och kunder att nå sina hållbarhetsmål. Framåt kommer vi att fokusera extra på resiliens (inkl. klimatanpassning), kompetensförsörjning, biologisk mångfald, resursanvändning, reducerade växthusgasutsläpp (inkl. scope 3 och ”scope 4”). Vi linjerar oss med kommande hållbarhetsrapporteringskrav (Corporate Sustainaility Reporting Directive) och beskriver vårt hållbarhetsarbete enligt standardiserade begrepp och mätetal även om det är osäkerheter i kraven idag.

FN:s 17 hållbarhetsmål och Agenda 2030 används som struktur för att ge exempel på hur Kraftringens affärsstrategi och verksamhet kopplar till de globala hållbarhetsmålen. De viktigaste målen för Kraftringens affärsverksamhet är:

Mål nr 7 Hållbar energi för alla – kopplar till Kraftringens vision, affärsidé, koncernens produktion, produkter, tjänster och koncept, och påverkar kundnöjdhet.

Mål nr 9 Hållbar industri, innovationer och infrastruktur – kopplar till energieffektivisering hos kunder och i egen verksamhet samt Kraftringens infrastruktur för energileveranser och leveranssäkerhet som utgör förutsättningar för koncernens samhällsuppdrag.

Mål nr 11 Hållbara städer och samhällen – kopplar till Kraftringens bidrag i hållbar stadsutveckling och koncernens fokus på hållbar samhällsutveckling.

Mål nr 13 Bekämpa klimatförändringarna – kopplar övergripande till den energi vi producerar och distribuerar. Våra kunder fokuserar i stor utsträckning på klimatpåverkan och de omställningskrav som ställs på oss som företag är första hand knutna till klimatfrågan.

Kraftringen, inklusive våra dotterbolag, är certifierat enligt den internationella standarden ISO 14001 för miljöledning och ISO 45001 för arbetsmiljöledning. Vi är anslutna till FN:s Global Compact, vilket innebär att vi förbundit oss att efterleva tio principer kopplade till mänskliga rättigheter, arbetsvillkor, miljö och antikorruption.

Vårt hållbarhetsarbete speglas i 2024 års hållbarhetsrapport. Med rapporten vill vi öka vår transparens, bidra till en ökad kunskap om energibranschen och inspirera andra att göra mer.

Kraftringens hållbarhetsarbete redovisas på webbplatsen https://www.kraftringen.se/om-kraftringen/hallbarhet/hallbarhetsstyrning/hallbarhetsrapport.

I enlighet med ÅRL 6 kap 11§ har Kraftringen Energi AB (publ) valt att upprätta den lagstadgade hållbarhetsrapporten som en från årsredovisningen avskild rapport.

Års- och koncernredovisningen är skriven i tkr om inte annat anges.

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Tillstånds- eller anmälningspliktig verksamhet enligt miljöbalken

Koncernen innehar tillståndspliktiga eller anmälningspliktiga anläggningar för produktion av fjärrvärme, fjärrkyla och el. Samtliga anläggningar har tillstånd för verksamheten enligt Miljöskyddslagen eller Miljöbalken. Verksamhetens miljöpåverkan utgörs främst av utsläpp till luft från förbränning av förnybara bränslen för el- och värmeproduktion.
För att förhindra miljöolyckor och därmed minimera den negativa miljöpåverkan krävs ett förebyggande och systematiskt arbete. Med miljöolycka menas ett oavsiktligt utsläpp till mark, luft eller vatten. Med anledning härav bedriver Kraftringen ett systematiskt miljöledningsarbete och är certifierade enligt den internationella standarden för miljöledningsarbete, ISO 14001:

- Kraftringen Energi AB och dotterbolaget Kraftringen Nät AB är miljöcertifierade enligt ISO 14001 sedan år 1998
- Dotterbolaget Skånska Energi är miljöcertifierade enligt ISO 14001 sedan år 2000
- Dotterbolaget Kraftringen Fiber AB är miljöcertifierade enligt ISO 14001 sedan bolaget bildades år 2018
- År 2020 blev dotterbolaget Kraftringen Service AB certifierade enligt ISO 9001

Miljöcertifieringen innebär, utöver att följa lagkrav och miljötillstånd gällande förebyggande av miljöolyckor, att koncernen strävar efter en hög miljömedvetenhet samt en miljöinriktad företagskultur.
Miljöledningssystemet utgör verktyget för att hantera den miljöpåverkan verksamheten kan generera och omfattar bl.a. miljömålen; att skapa en fossilbränslefri samt energieffektiv värdekedja.

Under 2024 har inga allvarliga miljöolyckor eller miljöincidenter inträffat som följd av koncernens verksamhet. Det finns aktuell statistik över miljöärenden och det genomförs trendanalyser av dessa. Utöver detta anmäls löpande miljöärenden till myndigheter och status rapporteras till ledning, styrelse och ägare. Vid en eventuell miljöolycka eller miljöincident genomförs det en utredning och det vidtas åtgärder för att förebygga att händelsen sker igen.
Fokus under året som gått och för kommande år är fortsatt arbete med företagskulturen "Säkerheten främst" samt utveckling av det systematiska arbetsmiljö- och miljöarbetet. Kraftringen har som mål att inga allvarliga miljöolyckor eller miljöincidenter ska inträffa som följd av koncernens verksamhet.

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Flerårsöversikt

Flerårsöversikt mnkr

Koncernen	2024	2023	2022	2021	2020
Nettoomsättning exkl. punktskatter	4008	4296	4862	3884	3072
Rörelseresultat	381	450	236	455	416
Resultat efter finansiella poster	405	346	182	437	360
Soliditet, %	46,0	43,8	39,7	45,7	47,1

Kommentar
Moderföretaget är inte medtaget i flerårsöversikten då ingen verksamhet bedrivs i företaget.

Resultatdisposition

Till årsstämmans förfogande står vinstmedel på sammanlagt 1 999 072 979,41 kr.

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att vinstmedlen disponeras enligt nedan:

Utdelning (1 000 000 * 126,00 kr)	126 000 000
Balanseras i ny räkning	1 873 072 979
Summa	1 999 072 979

Utdelning till Kraftringen AB:s ägare (Lund, Eslöv, Hörby och Lomma kommun) baseras på koncernresultatet för Kraftringen Energi AB (publ).

Styrelsens yttrande över den föreslagna utdelningen

Styrelsens uppfattning är att den föreslagna vinstutdelningen är förenlig med försiktighetsregeln § i 17 kap. 3 aktiebolagslagen och att den är försvarlig med hänsyn till de krav verksamhetens art, omfattning och risk ställer på storleken på det egna kapitalet, bolagets konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

RESULTATRÄKNING

tkr	Not	Koncernen 2024	Koncernen 2023	Moderföretaget 2024	Moderföretaget 2023
Rörelsens intäkter m.m.					
Nettoomsättning exkl. punktskatter	3	4 008 823	4 295 626	–	–
Aktiverat arbete för egen räkning		183 980	176 734	–	–
Övriga rörelseintäkter		29 909	47 034	–	–
		4 222 712	4 519 394	0	0
Andel intresseföretags resultat		-12 624	32 289		
Rörelsens kostnader					
Råvaror och andra direkta kostnader		-2 351 608	-2 581 180	–	–
Övriga externa kostnader	4, 5	-563 769	-614 135	–	–
Personalkostnader	6	-564 765	-560 409	–	–
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-343 744	-335 578	–	–
Nedskrivningar av omsättningstillgångar utöver normala nedskrivningar		251	-3 848	–	–
Övriga rörelsekostnader		-5 648	-6 635	–	–
		-3 829 283	-4 101 785	0	0
Rörelseresultat		**380 805**	**449 898**	**0**	**0**
Resultat från finansiella poster					
Resultat från andelar i koncernföretag	7	124 627	–	105 814	61 327
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	8	356	486	–	–
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	9	17 686	18 800	–	–
Räntekostnader och liknande resultatposter	10	-118 549	-123 247	–	–
		24 120	-103 961	105 814	61 327
Resultat efter finansiella poster		**404 925**	**345 937**	**105 814**	**61 327**
Resultat före skatt		**404 925**	**345 937**	**105 814**	**61 327**
Skatt på årets resultat	11	-75 469	-93 179	–	–
Årets resultat		**329 456**	**252 758**	**105 814**	**61 327**
Varav hänförligt till					
Moderföretagets aktieägare		323 767	238 887		
Minoritetsintresse		5 689	13 871		

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

BALANSRÄKNING

tkr	Not	Koncernen 2024-12-31	Koncernen 2023-12-31	Moderföretaget 2024-12-31	Moderföretaget 2023-12-31
TILLGÅNGAR					
Anläggningstillgångar					
Immateriella anläggningstillgångar					
Immateriella anläggningstillgångar	12	0	931	–	–
Ledningsrätter	13	1 588	1 588	–	–
Uttagsrätter	14	0	166 262	–	–
Goodwill	15	0	0	–	–
		1 588	**168 781**	**0**	**0**
Materiella anläggningstillgångar					
Byggnader och mark	16	302 730	314 017	–	–
Maskiner och andra tekniska anläggningar	17	5 778 673	5 650 568	–	–
Inventarier, verktyg och installationer	18	22 526	23 848	–	–
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	19	1 245 191	835 576	–	–
		7 349 120	**6 824 009**	**0**	**0**
Finansiella anläggningstillgångar					
Andelar i koncernföretag	20			2 000 000	2 000 000
Andelar i intresseföretag och gemensamt styrda företag	21	113 735	153 823	–	–
Andra långfristiga värdepappersinnehav	22	1 205	1 285	–	–
Uppskjuten skattefordran	23	1 841	25 789	–	–
Andra långfristiga fordringar	24	52 075	37 230	–	–
		168 856	**218 127**	**2 000 000**	**2 000 000**
Summa anläggningstillgångar		**7 519 564**	**7 210 917**	**2 000 000**	**2 000 000**
Omsättningstillgångar					
Varulager mm					
Råvaror och förnödenheter		139 921	161 213	–	–
		139 921	**161 213**	**0**	**0**
Kortfristiga fordringar					
Kundfordringar		414 215	504 261	–	–
Fordringar hos koncernföretag		–	–	273	259
Elcertifikat och utsläppsrätter		37 903	16 139	–	–
Aktuell skattefordran		47 474	59 555	–	–
Övriga fordringar		120 432	125 053	–	–
Upparbetad men ej faktuerad intäkt		49 550	72 604	–	–
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	25	455 885	529 833	–	–
		1 125 459	**1 307 445**	**273**	**259**
Kassa och bank		190 048	329 028	–	–
Summa omsättningstillgångar		**1 455 428**	**1 797 686**	**273**	**259**
SUMMA TILLGÅNGAR		**8 974 992**	**9 008 603**	**2 000 273**	**2 000 259**

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

BALANSRÄKNING

tkr	Not	Koncernen 2024-12-31	Koncernen 2023-12-31	Moderbolaget 2024-12-31	Moderbolaget 2023-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER					
Eget kapital					
Bundet eget kapital					
Aktiekapital	26	1 000	1 000	1 000	1 000
Reservfond				200	200
				1 200	1 200
Fritt eget kapital					
Balanserat resultat				1 893 259	1 937 732
Årets resultat				105 814	61 327
				1 999 073	1 999 059
Övrigt tillskjutet kapital		2 055 000	2 055 000		
Annat eget kapital inkl. årets resultat	27	1 838 524	1 652 505		
Eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare		3 894 524	3 708 505		
Minoritetsintresse		233 860	239 706		
		4 128 384	**3 948 211**	**2 000 273**	**2 000 259**
Avsättningar					
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	29	7 927	7 911	–	–
Uppskjuten skatteskuld	28	1 196 721	1 135 718	–	–
Övriga avsättningar	29	13 497	4 730	–	–
		1 218 145	**1 148 359**	**0**	**0**
Långfristiga skulder	30				
Skulder till kreditintstitut		2 550 000	2 550 000	–	–
		2 550 000	**2 550 000**	**0**	**0**
Kortfristiga skulder					
Skulder till kreditintstitut		–	150 000	–	–
Leverantörsskulder		377 275	433 946	–	–
Aktuell skatteskuld		–	34 706	–	–
Övriga skulder	31	230 312	234 018	–	–
Fakturerad men ej upparbetad intäkt		18 558	37 544	–	–
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	32	452 318	471 819	–	–
		1 078 463	**1 362 033**	**0**	**0**
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		**8 974 992**	**9 008 603**	**2 000 273**	**2 000 259**

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

FÖRÄNDRING AV EGET KAPITAL

Koncernen

	Hänförligt till moderföretagets aktieägare					
tkr	Aktie-kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Annat eget kapital	Summa	Minoritets-intresse	Totalt eget kapital
Ingående balans 2024-01-01	1 000	2 055 000	1 652 505	3 708 505	239 706	3 948 211
Utdelning		–	-105 800	-105 800	-54 001	-159 801
Justerat förvärvat kapital inklusive koncernmässiga värden hänförliga till minoritet			-47 993	-47 993	42 466	-5 527
Årets resultat			323 768	323 768	5 689	329 457
Omräkningsdifferens			16 045	16 045	–	16 045
Utgående balans 2024-12-31	**1 000**	**2 055 000**	**1 838 525**	**3 894 525**	**233 860**	**4 128 384**

Moderföretaget

tkr	Aktie-kapital	Uppskriv-ningsfond	Fond för utvecklings-utgifter	Reserv-fond	Överkurs-fond	Balanserat resultat	Totalt eget kapital
Ingående balans 2024-01-01	1 000	–	–	200	–	1 999 059	2 000 259
Utdelning						-105 800	-105 800
Årets resultat						105 814	105 814
Utgående balans 2024-12-31	**1 000**	**0**	**0**	**200**	**0**	**1 999 073**	**2 000 273**

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

KASSAFLÖDESANALYS

tkr	Not	Koncernen 2024	Koncernen 2023	Moderföretaget 2024	Moderföretaget 2023
Den löpande verksamheten					
Rörelseresultat		380 805	449 898	0	0
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet					
- Avskrivningar		343 744	335 578	–	–
- Övriga poster som inte ingår i kassaflödet	33	30 968	-25 568	–	–
		755 517	**759 908**	**0**	**0**
Erhållen ränta		12 373	16 556	–	–
Erhållna utdelningar		27 468	22	105 814	61 327
Erlagd ränta		-107 074	-109 478	–	–
Betald inkomstskatt		-28 278	-7 230	–	–
Nettokassaflöde från den löpande verksamheten		**660 006**	**659 778**	**105 814**	**61 327**
Förändringar i rörelsekapital					
Ökning(-)/minskning(+) av varulager		1 714	-6 114	–	–
Ökning(-)/minskning(+) av rörelsefordringar		156 456	323 964	-14	73
Ökning(+)/minskning(-) av rörelseskulder		3 370	-191 763	–	–
Kassaflöde från den löpande verksamheten		**821 546**	**785 865**	**105 800**	**61 400**
Investeringsverksamheten					
Avyttring av rörelse		239 109	–	–	–
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-871 873	-668 723	–	–
Avyttring av materiella anläggningstillgångar		4 191	612	–	–
Förvärv av övriga finansiella tillgångar		-36 481	–	–	–
Avyttring av övriga finansiella tillgångar		79	3 051	–	–
Kassaflöde från investeringsverksamheten		**-664 975**	**-665 060**	**0**	**0**
Finansieringsverksamheten					
Utbetald utdelning till minoritetsintresse		-54 001	–	–	–
Utbetald utdelning		-105 800	-61 400	-105 800	-61 400
Avyttring av minoritetsandel		15 009	-	-	-
Upptagna lån		950 000	300 000	–	–
Amortering av skuld		-1 100 000	-842 016	–	–
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		**-294 792**	**-603 416**	**-105 800**	**-61 400**
Årets kassaflöde		**-138 221**	**-482 611**	**0**	**0**
Likvida medel vid årets början		329 028	812 006	–	–
Valutakursdifferenser i likvida medel		-759	-367	–	–
Likvida medel vid årets slut		**190 048**	**329 028**	**0**	**0**

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Noter

Belopp i tkr om inte annat anges

Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Finansiella rapporten och koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och BFNAR 2012:1 (K3) .
De viktigaste redovisnings- och värderingsprinciperna som använts vid upprättande av de finansiella rapporterna sammanfattas nedan.
I de fall moderföretaget tillämpar avvikande principer anges dessa under Moderföretaget nedan.

Koncernredovisning

Koncernredovisningen omfattar verksamheten moderföretaget och samtliga dotterföretag fram till och med 31 december 2024. Dotterföretag är företag i vilka moderföretaget direkt eller indirekt innehar mer än 50% av röstetalet eller på annat sätt har ett bestämmande inflytande över den driftsmässiga och finansiella styrningen.

Dotterföretag redovisas enligt förvärvsmetoden innebärande att ett förvärv av dotterföretag betraktas som en transaktion varigenom koncernen indirekt förvärvar dotterföretagets tillgångar och övertar dess skulder.
Genom en förvärvsanalys i anslutning till rörelseförvärvet fastställs anskaffningsvärdet för andelarna eller rörelsen samt det verkliga värdet av förvärvade identifierbara tillgångar, övertagna skulder och ansvarsförbindelser. Uppskjuten skatt beaktas vid skillnader mellan redovisat och skattemässigt värde på alla poster utom goodwill. Skillnaden mellan anskaffningsvärdet för dotterföretagsaktierna och det verkliga värdet av förvärvade tillgångar, övertagna skulder och ansvarsförbindelser utgör goodwill eller, om beloppet är negativt, negativ goodwill. Värdet av minoritetens andel läggs till anskaffningsvärdet. Minoritetsintressen värderas med utgångspunkt från anskaffningsvärdet för aktierna.

Dotterföretagen inkluderas i koncernredovisningen från och med förvärvstidpunkten och till och med avyttringstidpunkten.

Förvärv och avyttringar av minoritetsandelar redovisas inom eget kapital.
Belopp som redovisas för dotterföretag har justerats där så krävs för att säkerställa överensstämmelse med koncernens redovisningsprinciper.

Intresseföretag
Intresseföretag är de företag där koncernen innehar ett betydande inflytande över den driftsmässiga och finansiella styrningen, vanligtvis genom att koncernen äger mellan 20% och 50% av röstetalen.
Vid förvärv av intresseföretag upprättas en förvärvsanalys på samma sätt som vid förvärv av dotterföretag.
Intresseföretag redovisas enligt kapitalandelsmetoden från och med den tidpunkt då det betydande inflytandet erhålls till dess att det upphör. Kapitalandelsmetoden innebär att koncernens andel av intresseföretagets resultat efter skatt redovisas på egen rad inom rörelseresultatet. Detta belopp justerar Koncernens redovisade värde på andelarna i intresseföretaget.

Transaktioner som elimineras vid konsolidering
Koncerninterna fordringar, skulder, intäkter, kostnader, vinster och förluster som uppkommit genom transaktioner mellan koncernföretag elimineras i den utsträckning som motsvarar koncernens ägarandel i företaget vid upprättande av koncernredovisningen.
Vinster som uppkommer från transaktioner med intresseföretag och joint ventures elimineras i den utsträckning som motsvarar koncernens ägarandel i företaget. Förluster elimineras på samma sätt som vinster men betraktas som en nedskrivninasindikation.

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Omräkning av utlandsverksamheter
Koncernredovisningen presenteras i valutan SEK vilket också är moderföretagets redovisningsvaluta. Tillgångar och skulder i utlandsverksamheter, inklusive goodwill och andra koncernmässiga över- och undervärden, omräknas till svenska kronor enligt balansdagens kurs. Intäkter och kostnader i utlandsverksamheten omräknas till svenska kronor med en genomsnittlig kurs. Omräkningsdifferenser som uppstår vid omräkning av utländska verksamheter redovisas i eget kapital.

Resultaträkning

Intäktsredovisning

Nettoomsättningen omfattar försäljningsintäkter från kärnverksamheten, det vill säga el, värme och kyla, gas, fiber, anslutningsavgifter samt andra intäkter såsom entreprenadavtal och uthyrning.
Samtliga intäkter värderas till det belopp som influtit eller beräknas inflyta, dvs. med hänsyn till rabatter och efter avdrag för moms och energiskatter, och redovisas i posten Nettoomsättning.

Försäljning och distribution av energi
Energiförsäljning intäktsredovisas vid leveranstidpunkten.

Anslutningsavgifter
Avgifter som fakturerats kunden för anslutning till näten med el, värme, kyla, gas och fiber intäktsredovisas i den omfattning som avgiften är för att täcka den del där tjänst/vara har levererats. I de fall anslutningsavgiften är kopplad till ett avtal med kunden, som har en tidsangivelse, redovisas intäkten över den tid som avtalats med kunden.

Tjänste- och entreprenaduppdrag
Tjänste- och entreprenaduppdrag till fast pris redovisas enligt principen om successiv vinstavräkning, dvs att intäkter och kostnader redovisas i förhållande till projektets färdigställandegrad.
Färdigställandegrad beräknas som nedlagda utgifter per balansdagen i relation till de totalt beräknade utgifterna för uppdraget.
Skillnaden mellan redovisad intäkt och fakturerat belopp redovisas i balansräkningen i posten "Upparbetad men ej fakturerad intäkt respekrive Fakturerad men ej upparbetad intäkt".
Tjänste- och entreprenaduppdrag på löpande räkning intäktsredovisas i takt med att arbetet utförs.
Upparbetad, ej fakturerad intäkt tas i balansräkningen upp till det belopp som beräknas bli fakturerat och redovisas i posten "Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter"
Befarade förluster redovisas omedelbart.

Elcertifikat
Intäkter av elcertifikat som tilldelats från Svenska Kraftnät genom egen produktion redovisas i den månad som produktion sker. Elcertifikat värderas till elcertifikatets verkliga värde för produktionsmånaden och ingår i posten Nettoomsättning.

Utsläppsrätter
Intäkter från utsläppsrätter redovisas i takt med att tilldelning görs. Utsläppsrätter värderas till verkligt värde vid tilldelningstidpunkten.

Försäkringsersättningar
Vid driftsstopp, skador etc. som helt eller delvis täcks av försäkringsersättning redovisas en beräknad försäkringsersättning när denna kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Försäkringsersättningar redovisas i posten Övriga rörelseintäkter.

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Ränteintäkter
Ränteintäkter redovisas i takt med att de intjänas. Beräkning av ränteintäkter görs på basis av den underliggande tillgångens avkastning enligt effektivräntemetoden.

Erhålla utdelningar
Intäkter från utdelningar redovisas när rätten att erhålla betalning fastställts.

Offentliga bidrag
Offentliga bidrag intäktsredovisas när koncernen har uppfyllt de villkor som är förknippade med bidraget och det föreligger rimlig säkerhet att bidraget kommer att erhållas. Bidrag som koncernen erhållit men där alla villkor ännu inte är uppfyllda redovisas som skuld.
Bidrag som erhållits för förvärv av en anläggningstillgång reducerar anläggningstillgångens redovisade anskaffningsvärde. Övriga offentliga bidrag redovisas i posten Övriga rörelseintäkter.

Leasing
Leasingavtal klassificeras antingen som finansiell eller operationell leasing. Finansiell leasing föreligger då de ekonomiska riskerna och fördelarna som är förknippande med ägande i allt väsentligt är överförda till leasetagaren. Övriga leasingavtal är operationella leasingavtal. Klassificering av leasingavtal görs vid leasingavtalets ingående.
Minimilieaseavgifter enligt operationella leasingavtal där koncernen är leasetagare kostnadsförs linjärt över leasingperioden.
Tillgångar som hyrs ut enligt operationella leasingavtal kvarstår i koncernen som materiella anläggningstillgångar eftersom rättigheter och skyldigheter enligt leasingavtalen kvarstår hos koncernen. Dessa tillgångar värderas på samma sätt som övriga materiella anläggningstillgångar.

Ersättningar till anställda
Kortfristiga ersättningar
Kortfristiga ersättningar såsom löner, sociala avgifter, semester, bonus, bilersättningar och liknande är ersättningar som förfaller inom 12 månader från balansdagen det år som den anställde tjänar in ersättningen och kostnadsförs löpande om inte utgiften inkluderats i anskaffningsvärdet för en anläggningstillgång.
Kortfristiga ersättningar värderas till det odiskonternade beloppet som koncernen förväntas betala till följd av den outnyttjade rättigheten.

Avgiftsbestämda pensionsplaner

Avgiftsbestämda pensionsplaner är planer för ersättningar efter avslutad anställning enligt vilka fastställda avgifter betalas till en separat juridisk enhet. Någon rättslig eller informell förpliktelse att betala ytterligare avgifter finns inte i de fall den juridiska enheten inte har tillräckliga tillgångar för att betala alla ersättningar till de anställda. Avgifter till avgiftsbestämda pensionsplaner kostnadsförs under det räkenskapsår de avser.

Förmånsbestämda pensionsplaner
Förmånsbestämda pensionsplaner är andra planer än avgiftsbestämda pensionsplaner.
Koncernen betalar försäkringspremier för att finansiera ersättningar efter avslutad anställning. Eftersom koncernen inte har några förpliktelser att betala ersättningar direkt till anställda eller ytterligare belopp om försäkringsgivaren inte betalar alla framtida ersättningar till anställda redovisas planen som en avgiftsbestämd plan.

Koncernen har ett antal kapitalförsäkringar som tecknats för att täcka pensionsåtaganden gentemot anställda. Kapitalförsäkringen redovisas som tillgång under *Finansiella anläggningstillgångar*.
Förpliktelsen värderas till kapitalförsäkringens redovisade värde med tillägg för löneskatt.

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Ersättningar vid uppsägning
En avsättning för avgångsvederlag redovisas endast om koncernen är förpliktigat att avsluta en anställning före den normala tidpunkten eller när ersättningar lämnas som ett erbjudande för att uppmuntra frivillig avgång. Avsättning görs för den delen av uppsägningslönen som den anställde får utan arbetsplikt, med tillägg för sociala avgifter.

Låneutgifter

Låneutgifter som är direkt hänförliga till inköp, konstruktion eller produktion av en kvalificerad tillgång aktiveras under den tidsperiod som krävs för att färdigställa tillgången för dess avsedda användning eller försäljning. Övriga låneutgifter kostnadsförs i den period som de hänförs till och redovisas i posten *Räntekostnader och liknande resultatposter*.

Avskrivningar

Immateriella och materiella anläggningstillgångar skrivs av linjärt över tillgångarnas eller komponenternas bedömda nyttjandeperiod. Avskrivningen beräknas på det avskrivningsbara beloppet vilket i de allra flesta fall utgörs av tillgångens anskaffningsvärde. I ett fåtal fall tas hänsyn till ett beräknat restvärde. Rättigheter som är baserade på avtal skrivs av över avtalstiden.

Mark och ledningsrättigheter har inte någon begränsad nyttjandeperiod och skrivs därför inte av.

Följande nyttjandeperioder tillämpas:

Immateriella anläggningstillgångar	
-Goodwill	5-10 år
-Uttagsrätter vattenkraft	55 år
-Dataprogram	3-10 år
Materiella anläggningstillgångar	
-Byggnader och mark	
-Kraftvärmebyggnader	20-33 år
-Övriga byggnader	20-50 år
-Markanläggningar	10-50 år
Maskiner och andra tekniska anläggningar	
-Distributionsanläggningar	30-40 år
-Elproduktionsanläggningar	20-40 år
-Värmeproduktionsanläggningar	20-25 år
-Vindkraftanläggningar	20 år
-Kylproduktionsanläggningar	20 år
-Mätare	10 år
Inventarier, verktyg och installationer	
-Övriga inventarier	3-15 år

Goodwill avseende strategiska förvärv skrivs av över 5 år.
Avskrivningstiden för uttagsrättigheterna i Lunds Energi Norge AS baseras på avtalets löptid med Nordlandskraft AS.

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Nedskrivningar

Nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar

Allmänna principer

Per balansdagen bedöms om det föreligger en indikation på att en tillgångs värde är lägre än dess redovisade värde. Om en sådan indikation finns beräknas tillgångens återvinningsvärde. Om återvinningsvärdet understiger redovisat värde görs en nedskrivning som kostnadsförs.

Immateriella anläggningstilgångar som inte är färdigställda ska nedskrivningsprövas årligen.

Nedskrivningsprövningen görs per varje enskild tillgång med ett oberoende flöde av inbetalningar. Vid behov behöver tillgångarna grupperas ihop till kassagenererande enheter för att identifiera inbetalningar som i allt väsentligt är oberoende av andra tillgångar eller grupper av tillgångar. Nedskrivningsprövning görs i dessa fall för hela den kassagenerande enheten. En nedskrivning redovisas när en tillgång eller en kassagenererande enhets redovisade värde överstiger återvinningsvärdet. Nedskrivningen belastar resultaträkningen.

Beräkning av återvinningsvärdet

Återvinningsvärdet utgörs av det högsta av verkligt värde med avdrag för försäljningskostnader och nyttjandevärdet. Vid beräkning av nyttjandevärdet diskonteras framtida kassaflöden med en diskonteringsfaktor före skatt som återspeglar aktuella, marknadsmässiga bedömningar av pengars tidsvärde och den risk som är förknippad med den specifika tillgången eller den kassagenerande enheten. Beräkningen gör per tillgång eller kassagenererande enhet.

Återföring av nedskrivningar

Nedskrivningar av andra immateriella och materiella anläggningstillgångar än goodwill återförs om skälen som låg till grund för beräkningen av återvinningsvärdet vid den senaste nedskrivningen har förändrats.

Nedskrivning av finansiella anläggningstillgångar

Allmänna principer

Per varje balansdag görs en bedömning av om det finns någon indikation på att en eller flera finansiella anläggningstillgångar har minskat i värde. Om en sådan indikation finns beräknas tillgångens återvinningsvärde, se ovan.

Återföring av nedskrivning

Nedskrivning av finansiella anläggningstillgångar återförs om de skäl som låg till grund för nedskrivningen har förändrats.

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Balansräkning

Immateriella anläggningstillgångar

Goodwill

Goodwill representerar skillnaden mellan anskaffningsvärdet för ett rörelseförvärv eller ett inkråmsförvärv och det verkliga värdet av förvärvade tillgångar, skulder och ansvarsförbindelser.

Goodwill redovisas till anskaffningsvärde minskat med ackumulerade av- och nedskrivningar.

Övriga immateriella anläggningstillgångar

Övriga immateriella anläggningstillgångar inkluderar koncessioner, patent och liknande rättigheter. Dessa redovisas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade av- och nedskrivningar.

Borttagande från balansräkningen

Immateriell anläggningstillgång tas bort från balansräkningen vid utrangering eller avyttring eller när inte framtida ekonomiska fördelar väntas från användning, utrangering eller avyttring av tillgången.

När immateriella anläggningstillgångar avyttras bestäms realisationsresultatet som skillnaden mellan försäljningspriset och tillgångens redovisade värde och redovisas i resultaträkningen i någon av posterna *Övriga rörelseintäkter* eller *Övriga rörelsekostnader*.

Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas som tillgång i balansräkningen om det är sannolikt att framtida ekonomiska fördelar som är förknippade med tillgången sannolikt kommer att tillfalla koncernen och anskaffningsvärdet kan mätas på ett tillförlitligt sätt. Materiella anläggningstillgångar värderas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade av- och nedskrivningar.

Anskaffningsvärde

I anskaffningsvärdet ingår inköpspriset och utgifter som är direkt hänförbara till inköpet och syftar till att bringa tillgången på plats och i skick för att utnyttjas i enlighet med företagsledningens avsikt med förvärvet. Som direkt hänförbara utgifter hänförs utgifter för leverans, hantering, installation och montering, lagfarter samt konsulttjänster. Låneutgifter som är direkt hänförliga till investeringar i anläggningstillgångar som tar betydande tid i anspråk att färdigställa inräknas i anskaffningsvärdet under uppförandeperioden. Anskaffningsvärdet reduceras med offentliga bidrag som erhållits för förvärv av anläggningstillgångar.

Tillkommande utgifter

Tillkommande utgifter aktiveras endast om det är sannolikt att de framtida ekonomiska fördelar som är förknippade med tillgången kommer att komma koncernen till del och anskaffningsvärdet kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Utbyte av komponenter räknas in i tillgångens redovisade värde. Om inte kostnadsförs utgifter under det räkenskapsår som de uppkommer.

Reparationer och underhåll kostnadsförs löpande.

Elcertifikat och utsläppsrätter

Elcertifikat och utsläppsrätter värderas till verkligt värde vid produktionstillfället eller tilldelningen. Dessa tillgångar utgör immateriella rättigheter och är att jämställa med betalningsmedel eftersom de som huvudregel ska användas för att reglera den skuld som uppkommer genom förbrukning eller försäljning och därav redovisas elcertifikat och utsläppsrätter under kortfristig fordran alternativt kortfristig skuld.

Elcerfikat och utsläppsrätter värderas enligt lägsta värdets princip.

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Finansiella instrument

Allmänna principer

Koncernen har valt att tillämpa kapitel 11 i K3 för värdering av finansiella instrument.

Finansiella instrument redovisas initialt till anskaffningsvärde vilket motsvarar instrumentets verkliga värde med tillägg för transaktionskostnader.

En finansiell tillgång eller finansiell skuld redovisas i balansräkningen när koncernen blir part enligt instrumentets avtalsenliga villkor. Kundfordringar redovisas när faktura har skickats till kund. Skuld tas upp när motparten har utfört sin prestation och koncernen därmed har en avtalsenlig skyldighet att betala även om faktura inte har erhållits. Leverantörsskulder redovisas när faktura har mottagits.
En finansiell tillgång tas bort från balansräkningen när rättigheterna i avtalet realiseras, förfaller eller när koncernen förlorar kontrollen över rättigheterna. Detsamma gäller för del av en finansiell tillgång. En finansiell skuld tas bort från balansräkningen när förpliktelsen i avtalet fullgörs eller på annat sätt utsläcks. Detsamma gäller för del av en finansiell skuld.

Kundfordringar och liknande fordringar

Kundfordringar och liknande fordringar är finansiella tillgångar med fasta betalningar eller betalningar som går att fastställa med belopp. Fordringar uppkommer då koncernen tillhandahåller pengar, varor eller tjänster direkt till kredittagararen utan avsikt att bedriva handel med fordringsrätterna.
Kundfordringar och liknande fordringar värderas till upplupet anskaffningsvärde. Med upplupet anskaffningsvärde menas det värde som framkommer när instrumentets förväntade kassaflöde diskonteras med den effektivränta som beräknades vid anskaffningstillfället. Kundfordringar värderas därmed till det värde som beräknas inflyta, dvs. med avdrag för osäkra fordringar. Nedskrivning av kundfordringar redovisas i posten *Övriga externa kostnader* .

Finansiella skulder

Samtliga finansiella skulder värderas till upplupet anskaffningsvärde, dvs. det förväntade kassaflödet diskonterat med den effektivränta som beräknades vid anskaffningstillfället. Det innebär att leverantörsskulder som har kort förväntad löptid värderas till nominellt belopp.

Derivatinstrument

Koncernen använder olika typer av derivatinstrument (terminer, optioner och swappar) för att säkra olika finansiella risker och då framförallt valutarisker, råvaruprisrisker och ränterisker. Här ingår inte energiderivat som förväntas regleras med leverans av el och annan energi.
Derivatinstrument värderas enligt lägsta värdets princip. Derivatinstrument med negativt värde värderas till det belopp som för koncernen är mest förmånligt om förpliktelsen regleras eller överlåts på balansdagen.
Samtliga derivatinstrument har identifierats som säkringsinstrument i effektiva säkringsförhållanden.

Säkringsredovisning

Säkringsredovisning tillämpas för derivatinstrumnet som ingår i ett dokumenterat säkringssamband. För att uppfylla kraven på säkringsredovisning krävs att det finns en tydlig koppling till den säkrade posten och att säkringen effektivt skyddar den säkrade positionen.
Vinster och förluster avseende säkringar redovisas vid samma tidpunkt som vinster och förluster på de poster som säkrats.
Säkringsredovisningen upphör när säkringsinstrumentet förfaller, säljs, avvecklas eller löses in samt när säkringen inte längre uppfyller villkoren för säkringsredovisning.
Se även not 35 *Derivatinstrument*

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Varulager

Varulager värderas enligt lägsta värdets princip, dvs. till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet. Anskaffningsvärdet utgörs av inköpspris och utgifter direkt hänförliga till inköpet. Nettoförsäljningsvärdet utgörs av det uppskattade försäljningspriset i den löpande verksamheten med avdrag för uppskattade kostnader för färdigställande och för att åstadkomma en försäljning.

Anskaffningsvärdet har fastställts genom tillämpning av först-in, först-ut-metoden (FIFU).

Fordringar och skulder i utländsk valuta

Monetära fordringar och skulder i utländsk valuta värderas till balansdagens kurs.

Valutakursvinster och -förluster som uppkommer redovisas i posterna *Övriga rörelseintäkter* och *Övriga rörelsekostnader*. Övriga valutakursvinster och -förluster redovisas under rubriken *Resultat från finansiella poster*.
När en fordran eller skuld har terminssäkrats och denna säkring uppfyller kraven för säkringsredovisning värderas fordran eller skulden till terminskursen vid säkringstillfället, se Säkringsredovisning nedan.

Inkomstskatter

Inkomstskatter utgörs av aktuell skatt och uppkjuten skatt. Inkomstskatt redovisas i resultaträkningen utom då den underliggande transaktionen redovisas i eget kapital varvid även tillhörande skatteeffekt redovisas i eget kapital. Aktuella skattefordringar och skatteskulder samt uppskjutna skattefordringar och skatteskulder kvittas om det finns en legal rätt till kvittning.

Aktuell skatt

Aktuell skatt är inkomstskatt för innevarande räkenskapsår som avser årets skattepliktiga resultat och den del av tidigare räkenskapsårs inkomstskatt som ännu inte har redovisats. Aktuell skatt värderas till det sannolika beloppet enligt de skattesatser och skatteregler som gäller per balansdagen och nuvärdesberäknas inte.

Uppskjuten skatt

Uppskjuten skatt är inkomstskatt för skattepliktiga resultat avseende framtida räkenskapsår till följd av tidigare transaktioner eller händelser.
Uppskjuten skatt beräknas på samtliga temporära skillnader, dvs. skillnaden mellan de redovisade värdena för tillgångar och skulder och deras skattemässiga värden samt skattemässiga underskott, Uppskjuten skatt redovisas inte på temporära skillnader som härrör från den första redovisningen av goodwill. Förändringar i uppskjuten skatteskuld eller uppskjuten skattefordran redovisas i resultaträkningen om inte förändringen är hänförlig till en post som redovisas i eget kapital.

Uppskjuten skatteskuld och uppskjuten skattefordran värderas enligt de skattesatser och skatteregler som är beslutade före balansdagen.
Uppskjuten skattefordran värderas till högst det belopp som sannolikt kommer att återvinnas baserat på innevarande och framtida skattepliktiga resultat. Värderingen omprövas per varje balansdag för att återspegla aktuell bedömning av framtida skattemässiga resultat.

Koncernen redovisar ingen uppskjuten skatt på temporära skillnader som hänför sig till investeringar i dotterföretag, filialer, intresseföretag eller gemensamt styrda företag eftersom koncernen kan styra tidpunkten för återföring av de temporära skillnaderna och det är uppenbart att de temporära skillnaderna inte kommer att återföras inom en överskådlig framtid.

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Avsättningar

En avsättning redovisas i balansräkningen när koncernen har en legal eller informell förpliktelse som en följd av en inträffad händelse och det är sannolikt att ett utflöde av resuser kommer att krävas för att reglera åtagandet och en tillförlitlig uppskattning av beloppet kan göras. Om effekten av när i tiden betalningen sker är väsentlig redovisas avsättningen till nuvärdet av de framtida betalningar som krävs för att reglera förpliktelsen. Diskonteringsräntan utgörs av den räntesats som före skatt avspeglar aktuell marknadsbedömning av det tidsberoende värdet av pengar och de risker som är förknippade med framtida betalningar till den del riskerna inte betaktas genom att justeringar gjorts vid bedömningen av de framtida betalningarna.
Avsättningen tas endast i anspråk för de utgifter som avsättningen ursprungligen var avsedd för.

Eventuell gottgörelse som koncernen är så gott som säker på att kunna erhålla av en extern part avseende förpliktelsen redovisas som en separat tillgång. Denna tillgång kan dock inte överstiga beloppet för den hänförliga avsättningen.
Avsättningen prövas per varje balansdag och justeringar av avsättningen redovisas i resultaträkningen.

Avsättning för avbrottsersättning görs i den period som avbrottet skett under förutsättning att avbrottet ger upphov till en förpliktelse och avsättningens storlek kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Gottgörelse från försäkringsföretag redovisas som tillgång.

Skulder

Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier
Skulder för elcertifikat och utsläppsrätter ursprungsgarantier uppkommer i takt med försäljning (elcertifikat) och utsläpp (utsläppsrätter). Skulden värderas till samma värde som tilldelade och anskaffade rättigheter. Här tas även hänsyn till avtal om framtida leverans av rättigheter och möjligheten till reglering av elcertifikat genom betalning av kvotpliktsavgift.

Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier redovisas i som en övrig kortfristig skuld.

Övrigt

Eventualförpliktelser

Som eventualförpliktelse redovisas
* en möjlig förpliktelse till följd av inträffade händelser och vars förekomst endast kommer att bekräftas av att en eller flera osäkra händelser, som inte helt ligger inom koncernens kontroll, inträffar eller uteblir, eller

* en befintlig förpliktelse till följd av inträffade händelser, men som inte redovisas som skuld eller avsättning eftersom det inte är sannolikt att ett utflöde av resurser kommer att krävas för att reglera förpliktelsen eller förpliktelsens storlek inte kan beräknas med tillräcklig tillförlitlighet.

Likvida medel

Likvida medel utgörs av disponibla tillgodohavanden hos banker och andra kreditinstitut och kortfristiga, likvida placeringar som lätt kan omvandlas till ett känt belopp och som är utsatta för en obetydlig risk för värdefluktuationen. Sådana placeringar har en löptid på maximalt tre månader.

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Redovisningsprinciper - undantagsregler i juridisk person

Aktieägartillskott

Moderföretaget redovisar lämnade och återbetalda aktieägartillskott till och från dotterföretag som en ökning respektive minskning av värdet på andelarna i dotterföretaget.

Koncernbidrag

Samtliga lämnade och erhållna koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner.

Utdelningar från dotterföretag

Utdelningar från dotterföretag intäktsredovisas när moderföretagets rätt till utdelning bedöms som säker och beloppet kan beräknas på ett tillförlitligt sätt.

Andelar i intresseföretag, gemensamt styrda företag och övriga företag som det finns ägarintresse i

I moderföretaget redovisas innehaven till anskaffningsvärde eventuellt minskat med nedskrivningar. Utdelningar från intresseföretag och joint ventures redovisas som intäkt.

Varulager

Varulagret värderas till 97% av anskaffningsvärdet.

Uppskjuten skatt

Uppskjuten skatt ingår i obeskattade reserver.

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Not 2 Väsentliga uppskattningar och bedömningar

Upprättande av års- och koncernredovisning enligt K3 kräver att företagsledning och styrelse gör antaganden om framtiden och andra viktiga källor till osäkerhet i uppskattningar på balansdagen som innebär en betydande risk för en väsentlig justering av de redovisade värdena för tillgångar och skulder i framtiden. Det görs också bedömningar som har betydande effekt på de redovisade beloppen i denna års- och koncernredovisning.

Uppskattningar och bedömningar baseras på historisk erfarenhet och andra faktorer som under rådande förhållanden anses vara rimliga. Resultatet av dessa uppskattningar och bedömningar används sedan för att fastställa redovisade värden på tillgångar och skulder som inte framgår tydligt från andra källor.

Uppskattningar och bedömningar ses över årligen.

Det slutliga utfallet av uppskattningar och bedömningar kan komma att avvika från nuvarande uppskattningar och bedömningar. Effekterna av ändringar i dessa redovisas i resultaträkningen under det räkenskapsår som ändringen görs samt under framtida räkenskapsår om ändringen påverkar både aktuellt och kommande räkenskapsår.

Viktiga uppskattningar och bedömningar beskrivs nedan.

Effekter av elnätsregleringen

I koncernen finns elnätsverksamhet som regleras av föreskrifter från Energimarknadsinspektionen. De avgifter som elnätverksamheten tar ut av sina kunder ligger inom ramen för vad som är tillåtet.

Successiv vinstavräkning

Företaget tillämpar metoden successiv vinstavräkning för redovisning av tjänste- och entreprenaduppdrag till fast pris, vilket innebär att intäkter redovisas i förhållande till uppdragets färdigställandegrad. Färdigställandegraden bestäms på basis av nedlagda kostnader i förhållande till beräknade uppdragsutgifter för hela uppdraget. Metoden innebär att bedömning avseende beräknade totala uppdragsutgifter görs för respektive uppdrag.

Prövning av nedskrivningsbehov för immateriella och materiella anläggningstillgångar

Koncernen har betydande värden redovisade i balansräkningen avseende immateriella och materiella anläggningstillgångar. Dessa testas för nedskrivningsbehov i enlighet med de redovisningsprinciper som beskrivs i koncernens Not 1 *Redovisnings- och värderingsprinciper*. Återvinningsvärden för kassagenererande enheter har fastställts genom beräkning av nyttjandevärden eller verkligt värde minus försäljningskostnader. För dessa beräkningar måste vissa uppskattningar göras avseende framtida kassaflöden och andra adekvata antaganden avseende exempelvis avkastningskrav.

Inkomstskatter och uppskjutna skatter

Koncernen redovisar i sin balansräkning uppskjutna skattefordringar och skulder vilka förväntas bli realiserade i framtida perioder. Vid beräkning av dessa uppskjutna skatter måste vissa antaganden och uppskattningar göras avseende framtida skattekonsekvenser som hänför sig till skillnaden mellan i balansräkningen redovisade tillgångar och skulder och motsvarande skattemässiga värden.

Uppskattningarna inkluderar även att skattelagar och skattesatser kommer att vara oförändrade samt att gällande regler för utnyttjande av förlustavdrag inte kommer att ändras.

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Not 3 Nettoomsättning exkl. punktskatter

Nettoomsättning per verksamhetsgren	**Koncernen**		**Moderföretaget**	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
El	2 173 737	2 212 888	–	–
Fjärrvärme/fjärrkyla	1 081 308	1 237 269	–	–
Gas	170 454	202 513	–	–
Fiber	76 273	70 435	–	–
Entreprenader	449 077	527 352	–	–
Övrigt	57 974	45 169	–	–
Nettoomsättning exkl. punktskatter	**4 008 823**	**4 295 626**	**0**	**0**
Punktskatter	553 088	595 247	–	–
Nettoomsättning	4 561 911	4 890 873	0	0

Punktskatter avser allmän energiskatt

Not 4 Leasing

Operationell leasing
Koncernen leasar tillgångar enligt avtal om operationell leasing. Kostnadsförda leasingavgifter under året uppgår till 22 346 (27 137), varav moderföretaget uppgår till 0 (0).
Framtida minimileaseavgifter förfaller enligt följande:

	Koncernen		**Moderföretaget**	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Inom 1 år	26 474	23 115	–	–
1-5 år	38 097	31 691	–	–
Summa	**64 571**	**54 806**	**0**	**0**

Finansiell leasing
Koncernen innehar finansiella leasingavtal som vid årets utgång uppgår till 23 320 (26 348).
Rörliga avgifter i resultatet avser ränteintäkter och uppgår till 413 tkr under året.
Framtida ej intjänade minimileaseavgifter förfaller enligt följande:

	Koncernen	
	2024	**2023**
Inom 1 år	3 004	3 027
1-5 år	14 643	14 769
Senare än 5 år	5 674	8 552
Summa	**23 321**	**26 348**

Not 5 Ersättning till revisorer

	Koncernen		**Moderföretaget**	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ernst & Young AB				
Revisionsuppdraget	1 990	1 893	–	–
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	34	50	–	–
Skatterådgivning	–	104	–	–
Andra uppdrag	960	1 266	–	–
Summa	**2 984**	**3 313**	**0**	**0**

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

PricewaterhouseCooper AS och PricewaterhouseCooper AB				
Revisionsuppdraget	–	28	–	–
Skatterådgivning	–	25	–	–
Andra uppdrag	–	58	–	–
Summa	**0**	**111**	**0**	**0**
Lekmannarevision	79	77	–	–
Självständigt biträde till lekmannarevisorer	338	321	–	–
Totala ersättningar till revisorer	**3 401**	**3 822**	**0**	**0**

Revisionskostnader för moderföretaget Kraftringen AB betalas av annat koncernföretag.

Not 6 Löner och ersättningar

Löner och ersättningar till anställda

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Löner och andra ersättningar				
Styrelse och verkställande direktör	6 125	6 894	–	–
Övriga anställda	365 525	366 573	–	–
Summa löner och andra ersättningar	**371 650**	**373 467**	**0**	**0**
Sociala kostnader				
Pensionskostnader	47 439	42 657	–	–
Varav för styrelse och verkställande direktör	1 313	1 346	–	–
Övriga sociala kostnader	130 782	129 345	–	–
Summa sociala kostnader	**178 221**	**172 002**	**0**	**0**

Avgångsvederlag m m
Avtal träffats med de verkställande direktörerna om avgångsvederlag upptill tolv månadslöner vid uppsägning från företagets sida. Enligt anställningsavtalet gäller sex månaders ömsesidiag uppsägningstid.

Medelantalet anställda

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Kvinnor	163	178	–	–
Män	440	477	–	–
Totalt	**603**	**655**	**0**	**0**

Könsfördelning i styrelse och företagsledning (antal)

	Moderföretaget	
	2024	**2023**
Styrelse		
Kvinnor	4	5
Män	6	6
Totalt	11	11

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Not 7 Resultat från andelar i koncernföretag

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Utdelning	–	–	105 814	61 327
Realisationsresultat vid avyttring av andelar	124 627	–	–	–
Summa	**124 627**	**0**	**61 327**	**61 327**

Not 8 Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Utdelningar	3	22	–	–
Resultatandel från finansiell leasingfordran	413	464	–	–
Nedskrivningar	-60	–	–	–
Summa	**356**	**486**	**0**	**0**

Not 9 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ränteintäkter från koncernföretag			–	–
Ränteintäkter från övriga företag	11 935	16 092	–	–
Övriga finansiella intäkter	2 820	749	–	–
Valutakursdifferenser på kortfristiga fordringar	2 931	1 959	–	–
Summa	**17 686**	**18 800**	**0**	**0**

Not 10 Räntekostnader och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Räntekostnader till övriga företag	-107 074	-109 478	–	–
Övriga finansiella kostnader	-6 791	-9 707	–	–
Valutakursdifferenser på skulder	-4 684	-4 062	–	–
Summa	**-118 549**	**-123 247**	**0**	**0**

Lånekostnader om totalt 0 tkr (0) har inräknats i tillgångarnas anskaffningsvärde.

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Not 11 Skatt på årets resultat

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Aktuell skatt	-13 564	-33 398	–	–
Justering avseende tidigare år	-1 122	-115	–	–
Beräknad skattereduktion inventarier	–	1 180	–	–
Förändring uppskj skatt , skattereduktion	–	-1 180	–	–
Förändring uppskj skatt , övrigt	-60 783	-59 666	–	–
Summa	**-75 469**	**-93 179**	**0**	**0**
Redovisat resultat före skatt	404 925	345 937	105 814	61 327
Skatt enligt gällande skattesats (20,6%)	-83 415	-71 263	-21 798	-12 633
Utdelning aktier i dotterföretag			21 798	12 633
Effekt av andra skattesatser för utländskt dotterföretag	–	617	–	–
Skatt hänförlig till fg år för utländskt dotterföretag	4 540	-1 739	–	–
Skatt på resultatandel i intresseföretag	-2 601	6 652	–	–
Försäljning aktier i dotterföretag	–	–	–	–
Justering avseende tidigare år	-1 122	68	–	–
Ej avdragsgilla kostnader	-27 065	-17 343	–	–
Effekter hänförliga till elcertifikat o utsläppsrätter	4 491	2 923	–	–
Ej skattepliktiga intäkter	47 044	141	–	–
Ej avdragsgill nedskrivning	-2 372	-1 798	–	–
Avskrivning övervärde	-2 943	-4 789	–	–
Förändring uppskjuten skatt i dotterföretag	–	-6 648	–	–
Skattereduktion inventarier	–	1 180	–	–
Förändring uppskjuten skatt, skattereduktion	–	-1 180	–	–
Förändring uppskjuten skatt, temp skillnader	-12 026	–	–	–
Redovisad skattekostnad	**-75 469**	**-93 179**	**0**	**0**

Not 12 Immateriella anläggningstillgångar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	15 448	15 448	–	–
Försäljningar/utrangeringar	-181	–	–	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**15 267**	**15 448**	**0**	**0**
Ingående ackumulerade avskrivningar	-14 517	-13 641	–	–
Försäljningar/utrangeringar	78	–	–	–
Årets avskrivningar	-828	-876	–	–
Utgående ackumulerade avskrivningar	**-15 267**	**-14 517**	**0**	**0**
Redovisat värde	**0**	**931**	**0**	**0**

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Not 13 Ledningsrätter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	1 588	1 588	–	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**1 588**	**1 588**	**0**	**0**
Redovisat värde	**1 588**	**1 588**	**0**	**0**

Not 14 Uttagsrätter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	297 306	318 419	–	–
Försäljningar/utrangeringar	-292 761	–	–	–
Valutakursdifferenser	-4 545	-21 113	–	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**0**	**297 306**	**0**	**0**
Ingående ackumulerade avskrivningar	-131 044	-134 350	–	–
Försäljningar/utrangeringar	132 721	–	–	–
Valutakursdifferenser	2 107	8 994	–	–
Årets avskrivningar	-3 784	-5 688	–	–
Utgående ackumulerade avskrivningar	**0**	**-131 044**	**0**	**0**
Redovisat värde	**0**	**166 262**	**0**	**0**

Posten består av uttagsrätter som koncernen under året har avyttrat i och med försäljningen av dotterföretaget Lunds Energi Norge A/S.

Not 15 Goodwill

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	64 355	64 355	–	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**64 355**	**64 355**	**0**	**0**
Ingående ackumulerade avskrivningar	-64 355	-64 355	–	–
Utgående ackumulerade avskrivningar	**-64 355**	**-64 355**	**0**	**0**
Redovisat värde	**0**	**0**	**0**	**0**

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Not 16 Byggnader och mark

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	560 107	559 788	–	–
Inköp	3 762	–	–	–
Försäljningar/utrangeringar	–	-375	–	–
Omklassificeringar	–	694	–	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**563 869**	**560 107**	**0**	**0**
Ingående ackumulerade avskrivningar	-235 505	-220 402	–	–
Årets avskrivningar	-15 049	-15 103	–	–
Utgående ackumulerade avskrivningar	**-250 554**	**-235 505**	**0**	**0**
Ingående ackumulerade nedskrivningar	-10 585	-10 585	–	–
Utgående ackumulerade nedskrivningar	**-10 585**	**-10 585**	**0**	**0**
Redovisat värde	**302 730**	**314 017**	**0**	**0**

Not 17 Maskiner och andra tekniska anläggningar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	11 483 452	11 241 672	–	–
Inköp	134 028	125 005	–	–
Försäljningar/utrangeringar	-40 740	-190 473	–	–
Omklassificeringar	320 636	307 248	–	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**11 897 376**	**11 483 452**	**0**	**0**
Ingående ackumulerade avskrivningar	-5 786 696	-5 669 104	–	–
Försäljningar/utrangeringar	32 977	189 162	–	–
Årets avskrivningar	-315 522	-306 754	–	–
Utgående ackumulerade avskrivningar	**-6 069 241**	**-5 786 696**	**0**	**0**
Ingående ackumulerade nedskrivningar	-46 188	-46 188	–	–
Årets nedskrivningar	-3 274	–	–	–
Utgående ackumulerade nedskrivningar	**-49 462**	**-46 188**	**0**	**0**
Redovisat värde	**5 778 673**	**5 650 568**	**0**	**0**

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Not 18 Inventarier, verktyg och installationer

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	103 387	103 691	–	–
Inköp	2 572	831	–	–
Försäljningar/utrangeringar	-4 404	-1 346	–	–
Omklassificeringar	873	211	–	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**102 428**	**103 387**	**0**	**0**
Ingående ackumulerade avskrivningar	-79 155	-73 346	–	–
Försäljningar/utrangeringar	3 795	1 346	–	–
Årets avskrivningar	-4 158	-7 155	–	–
Utgående ackumulerade avskrivningar	**-79 518**	**-79 155**	**0**	**0**
Ingående ackumulerade nedskrivningar	-384	-384	–	–
Utgående ackumulerade nedskrivningar	**-384**	**-384**	**0**	**0**
Redovisat värde	**22 526**	**23 848**	**0**	**0**

Not 19 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	835 578	600 871	–	–
Kostnadsförda och intäktsförda projekt	-784	289	–	–
Inköp	731 906	542 570	–	–
Omklassificeringar	-321 509	-308 152	–	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**1 245 191**	**835 578**	**0**	**0**
Redovisat värde	**1 245 191**	**835 578**	**0**	**0**

Not 20 Andelar i koncernföretag

	Moderföretaget	
	2024	**2023**
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	2 000 000	2 000 000
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**2 000 000**	**2 000 000**
Redovisat värde	**2 000 000**	**2 000 000**

			Andel, %	Antal	Redovisat värde	
Dotterföretag	Org nr	Säte	kapital	andelar	2024	2023
Kraftringen Energi AB (publ.)	556100-9852	Lund	100,0	4 867 242	2 000 000	2 000 000
					2 000 000	**2 000 000**

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Not 21 Andelar i intresseföretag och gemensamt styrda företag

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	153 823	121 534	–	–
Återbetalning av aktieägartillskott	-27 464	–	–	–
Resultatandel i intresseföretag	-12 624	32 289		
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**113 735**	**153 823**	**0**	**0**
Redovisat värde	**113 735**	**153 823**	**0**	**0**

I koncernens redovisning

			Andel, %		Justerat EK 1) /	Redovisat värde	
Intresseföretag	Org nr	Säte	kapital	(röster)	Årets resultat 2)	2024	2023
Direkt ägda							
Modity Energi Trading AB	556643-4410	Lund	50,0	(50,0)	56 536/ -13 142	113 735	153 823
						113 735	**153 823**

1) Med justerat eget kapital avses den ägda andelen av företagets egena kapital inklusive eget kapitalandelen av obeskattade reserver.

2) Med årets resultat avses ägarandelen av företagets resultat efter skatt inklusive eget kapitalandelen i årets förändring av obeskattade reserver.

Not 22 Andra långfristiga värdepappersinnehav

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	1 285	1 285	–	–
Försäljning	-20	–	–	–
Omklassificeringar	-60	–	–	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**1 205**	**1 285**	**0**	**0**
Redovisat värde	**1 205**	**1 285**	**0**	**0**

		Antal	Koncernen		Moderföretaget	
Företag	Org nr	andelar	2024	2023	2024	2023
Tidaholms Vind Ek för	769603-6511	1 000	20	100	–	–
Insats i Värmek	716419-3323	65	65	65	–	–
Eolus Vind AB	556389-3956	1 250	10	10		
Sydlänk AB	559260-4378	10 000	1 110	1 110	–	–
			1 205	**1 285**	**0**	**0**

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Not 23 Uppskjuten skattefordran

Koncernen	**2024**			**2023**		
	Temporär skillnad	Uppskjuten skuld	Uppskjuten fordran	Temporär skillnad	Uppskjuten skuld	Uppskjuten fordran
Övriga temporära skillnader						
Byggnader och mark	9 951	–	2 050	8 731	–	1 799
Finansiella anläggningstillgångar	983	–	203	963	–	198
Tillf skattereduktion inventarier	–	–	–	–	–	–
Elcertifikat och utsläppsrätter	–	–	–	19 854	4 090	–
Lager	–	–	–	9 830	2 024	–
Underskottsavdrag utl dotterföretag			–			24 168
Valutaeffekt utl dotterföretag		412	–			5 738
Delsumma		412	2 253		6 114	31 903
Kvittning		-412	-412		-6 114	-6 114
Redovisat värde			**1 841**			**25 789**

Not 24 Andra långfristiga fordringar

	Koncernen		**Moderföretaget**	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	37 230	41 813	–	–
Amortering, försäljning	-10 882	–	–	–
Värdeförändring	-3 028	-3 051	–	–
Tillkommande fordringar	28 755		–	–
Omklassificeringar	–	-1 532	–	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**52 075**	**37 230**	**0**	**0**
Redovisat värde	**52 075**	**37 230**	**0**	**0**

Posten avser leasingfordran samt en skuldrevers mot Skånska Energilösningar AB.

Not 25 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	Koncernen		**Moderföretaget**	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Upplupen energiförsäljning	422 499	403 078	–	–
Återsökt energiskatt	–	2 642	–	–
Upplupna entreprenadintäkter	10 704	31 732	–	–
Övriga upplupna intäkter	2 440	2 347	–	–
Förutbetalda kostnader	20 242	90 034	–	–
Redovisat värde	**455 885**	**529 833**	**0**	**0**

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Not 26 Aktiekapital

Aktiekapitalet i Kraftringen AB består enbart av till fullo betalda stamaktier med ett kvotvärde om 1 kr. Alla aktier har samma rätt till utdelning och återbetalning av insatt kapital samt motsvarar en röst på Kraftringen ABs bolagsstämma.

	Moderföretaget	
Tecknade och betalda aktier:	**2024**	**2023**
Vid årets början	1 000 000	1 000 000
Summa aktier vid årets slut	1 000 000	1 000 000

Not 27 Annat eget kapital inkl. årets resultat

Annat eget kapital inklusive årets resultat består bl.a. av följande poster:	Uppskrivningsfond	Fond för utvecklingsutgifter	Kapitalandelsfond	Ack. valutakursdifferenser
Ingående balans 2023-01-01	0	0	0	-6 863
Årets förändring	0	0	0	-7 155
Ingående balans 2024-01-01	0	0	0	-14 018
Årets förändring	0	0	0	-2 027
Utgående balans 2024-12-31	0	0	0	-16 045

Not 28 Uppskjuten skatteskuld

Koncernen	**2024**			**2023**		
	Temporär skillnad	Uppskjuten fordran	Uppskjuten skuld	Temporär skillnad	Uppskjuten fordran	Uppskjuten skuld
Obeskattade reserver						
Ackumulerade överavskrivningar	4 981 091		1 026 105	4 728 165		974 002
Periodiseringsfonder	155 628		32 059	140 904		29 026
Övriga temporära skillnader						
Byggnader och mark	5 948	–	1 225	5 408	–	1 114
Maskiner och andra tekniska anl.	607 991	–	125 246	612 235	–	126 120
Valutaeffekt utl dotterföretag	–	700	–	–	–	5 456
Elcertifikat och utsläppsrätter	41 403	–	8 529	–		–
Lager	20 666	–	4 257	–	–	
Delsumma		700	1 197 421		0	1 135 718
Kvittning		-700	-700		0	0
Redovisat värde			**1 196 721**			**1 135 718**

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Not 29 Övriga avsättningar

Koncernen	Återställ-ning	Pensions-avsättning	Garanti-åtgärder	Förlust-kontrakt	Totalt
Ingående redovisat värde 2023	–	8 743	4 644	–	13 387
Omklassificering från fg år	–	–	669	–	669
Tillkommande avsättningar	–	–	–	–	–
Ianspråkstagna belopp	–	–	–	–	–
Återförda belopp	–	–	-583	–	-583
Årets förändring	–	-832	–	–	-832
Redovisat värde 2023	0	7 911	4 730	0	**12 641**
Ingående redovisat värde 2024	0	7 911	4 730	0	12 641
Omklassificering från fg år	–	–	1 889	8 943	10 832
Tillkommande avsättningar	–	–	-2 065	–	-2 065
Ianspråkstagna belopp	–	–	–	–	–
Återförda belopp	–	–	–	–	–
Årets förändring	–	16	–	–	16
Redovisat värde 2024	0	7 927	4 554	8 943	**21 424**

Koncernen har generellt garantiåtaganden på 5 år för samtliga entreprenadarbeten, i enlighet med standardavtalen AB 04 och ABT 06.

Not 30 Långfristiga skulder

	Koncernen		**Moderföretaget**	
Förfallotidpunkt från balansdagen:	**2024**	**2023**	**2024**	**2023**
Senare än ett men inom fem år	2 550 000	2 550 000	–	–
Redovisat värde	**2 550 000**	**2 550 000**	**0**	**0**

Not 31 Övriga skulder

	Koncernen		**Moderföretaget**	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Energiskatter och moms	210 576	198 734	–	–
Personalens källskatt	8 104	9 002	–	–
Kortfristiga förlustkontrakt utländskt dotterföretag	–	12 632	–	–
Skuld intressebolag	5 000	5 000	–	–
Övriga skulder	6 632	8 650	–	–
Redovisat värde	**230 312**	**234 018**	**0**	**0**

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Not 32 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Upplupna energikostnader	244 699	260 018	–	–
Upplupna räntekostnader	12 926	13 776	–	–
Upplupna personalkostnader	65 791	68 656	–	–
Upplupna revisionskostnader	379	1 044	–	–
Upplupna fjärrvärmekostnader	7 609	10 380	–	–
Upplupna entreprenadkostnader	7 218	756	–	–
Elcertifikat och utsläppsrätter	431	1 284	–	–
Förutbetalda anslutningsavgifter	91 254	95 718	–	–
Förutbetalda intäkter	7 227	10 504	–	–
Övriga upplupna kostnader	14 784	9 683	–	–
Redovisat värde	**452 318**	**471 819**	**0**	**0**

Not 33 Övriga poster som inte påverkar kassaflödet

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Avsättning till pensioner	16	-832	–	–
Övriga avsättningar	10 861	86	–	–
Nedskrivningar av immateriella och materiella anl.tillgångar		403	–	–
Nedskrivning/reversering av nedskrivning varulager	8 067	6 944	–	–
Nedskrivning/reversering av nedskrivning övriga tillgångar		12 824	–	–
Realisationsresultat på im- och materiella anl.tillgångar	2 785	700	–	–
Realisationsresultat vid avyttring av dotterföretag	–	–		
Resultatandel i intresseföretag	12 624	-32 289	–	–
Orealiserade kursdifferenser	-7	-2 425	–	–
Övriga ej kassaflödespåverkande poster	-3 378	-10 979	–	–
Summa	**30 968**	**-25 568**	**0**	**0**

Not 34 Ställda säkerheter och eventualförpliktelser

	Koncernen		Moderföretaget	
Ställda säkerheter	**2024**	**2023**	**2024**	**2023**
För egna avsättningar och skulder				
Fastighetsinteckningar	–	–	–	–
Företagsinteckningar	–	–	–	–
Redovisat värde	**0**	**0**	**0**	**0**

	Koncernen		Moderföretaget	
Eventualförpliktelser	**2024**	**2023**	**2024**	**2023**
Borgensförbindelse till förmån för intresseföretag	1 000 885	1 001 646	–	–
Redovisat värde	**1 000 885**	**1 001 646**	**0**	**0**

*Enligt ansvarsfördelningen i aktieägaravtalet mellan ägarbolagen (Kraftringen Energi AB och Öresundskraft AB) till Modity Energy Trading AB uppgår koncernens regressrätt per balansdagen till 885 tkr (823).
Motsvarande del för Öresundskraft AB uppgår vid samma tidpunkt till 855 tkr (823)
Moderföretaget har ställt ut moderbolagsgarantier för dotterföretagen.

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Not 35 Derivatinstrument

Säkringsredovisning och riskexponering
Koncernen är genom sin verksamhet exponerad för olika slag av finansiella risker. Med finansiella risker avses koncernens resultat och kassaflöde till följd av förändringar i energipriser (främst biobränsle och el), valutakurser, räntenivåer, fluktuationer i refinansierings- och kreditrisker. Koncernens riskpolicy beslutas i koncernstyrelsen och bildar ett ramverk av riktlinjer och regler i form av riskmandat och limiter för alla finansiella risker i energi-, ränte- och valutamarknaderna.
Ansvaret för koncernens marknadsrisker förknippade med energiförsäljning, främst el, fjärrvärme och naturgas, hanteras genom koncernens intresseföretag Modity Energy Trading AB. På motsvarande sätt hanteras de finansiella transaktionerna och riskerna av moderföretagets ekonomienhet. Den övergripande målsättningen är att tillhandahålla en kostnadseffektiv finansiering respektive säkring av alla energipriser och att minimera marknadsfluktuationernas effekter på koncernens resultat. För att följa upp utvecklingen och kontrollen av den riskexponerade verksamheten finns en riskkommitté och en särskild funktionför riskkontroll.

Ränterisker
Med ränterisk avses risken för ett försämrat räntenetto eller marknadsvärde för räntebärande skulder och tillgångar som en följd av ändrade marknadsräntor. Koncernens säkringstrategi är att reducera osäkerheten beträffande den framtida räntekostnaden för upplåning till rörlig ränta. Osäkerheten är hänförlig till förändringar i den rörliga räntan. Ränterisken definieras som en referensränta vilket avser STIBOR eller motsvarande.

Valutarisker
Koncernen är exponerad för olika typer av valutarisker. Den främsta exponeringen avser köp och försäljning i utländska valutor, där risken dels kan bestå av fluktuationer i valutan för det finansiella instrumentet, kund- eller leverantörs- fakturan, dels valutarisken i förväntade eller kontrakterade betalningsflöden benämnd transaktionsexponering. För att minska valutarisken i dessa flöden säkras belopp överstigande 500 tkr.
Valutariskfluktationer återfinns också i omräkningen av utländska dotterföretags tillgångar och skulder till moderföretagets funktionella valuta, så kallad omräkningsexponering.
Säkringsinstrumenten för koncernen utgörs av valutaoptioner, valutaterminer eller valutaswappar.
Säkringsstrategin innebär att säkringsinstrumenten kommer att vid behov ersättas av nya säkringsinstrument vid förfall. Företagets transaktions exponeringfördelar sig framförallt mellan valutorna EUR och SEK.

Elprisrisk i kundavtal
Koncernens försäljning av el till kunder sker till såväl rörliga priser som fasta priser. Inköp av el sker till rörliga priser på elmarknaden. Sverige är indelat i fyra prisområden vilket kan innebära att priserna skiljer sig åt beroende på var elen köps in och säljs.
Koncernens elprisrisk hanteras med hjälp av finansiella elterminskontrakt som säkrar systempris.
Säkringsstrategin är att reducera osäkerheten beträffande framtida kostnaden för el till de kunder med fastprisavtal. Elpriset ska säkras i samma prisområde som den underliggande exponeringen. Genom att alla exponeringar ska prissäkras i SEK uppstår varken prisområdes - eller valutarisker inom koncernens elhandelsverksamhet.

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Elprisrisk i nätförluster

Vid eldistribution avgår en viss del av volymen i så kallad nätförlust. Koncernen har som strategi att reducera osäkerheten beträffande den framtida kostnaden för nätföluster vid eldistribution. Osäkerheten är hänförlig till förändringar i priset på el avseende den del av distribuerad el som avgår i så kallas nätförlust.

Företaget hanterar elprisrisken avseende nätförluster genom elterminer. Dotterföretaget Kraftringen Nät AB som är koncernens eldistributionsbolag erhåller i förväg fastställt pris på elpriset för aktuell period.

Energihandelsrisker

Den löpande hanteringen av koncernens energihandelsrisker hanteras i intresseföretaget Modity Energy Trading AB, vilka hanterar riskerna i enlighet med avtalat riskmandat.

Verkligt värde

Vid fastställande av verkligt värde används officiella marknadsnoteringar på bokslutsdagen.
I de fall sådana saknas görs värdering genom diskontering av framtida kassaflöden till noterad marknadsränta för respektive löptid.
För övriga finansiella tillgångar och skulder motsvarar bokfört värde verkligt värde.

Nedan ges en sammanställning av koncernens derivatinstrument samt upplysning om dess verkliga värden.

Koncernen	**2024**		**2023**	
	Nom belopp	Verkligt värde	Nom belopp	Verkligt värde
Valutaterminer EUR	–	–	–	–
Ränteswappar	-2 900 000	-37 092	-2 050 000	-58 576

Moderföretaget har inga derivatinstrument.

Not 36 Inköp och försäljning mellan koncernföretag

Av moderföretagets nettoomsättning utgjorde 0 % (0 %) omsättning mot andra koncernföretag.
Av inköpen avsåg 0 % (0 %) rörelsekostnader och investeringar från andra koncernföretag.

Not 37 Koncernuppgifter

Kraftringen AB, org nr 556527-9758 med säte i Lund, ägs av kommunerna Lund (82,4%), Eslöv (12,0%), Hörby (3,5%)och Lomma (2,1%).

Not 38 Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Kraftringens ägarandel i Billinge Energi AB (556528-1366) har under januari 2025 avyttrats till Skövde Energi AB (556647-1321). Tillträde till aktierna skedde den 2 januari 2025.

Not 39 Definiton av nyckeltal

Soliditet	Eget kapital + obeskattade reserver (med avdrag för uppskjuten skatt) / Balansomslutningen
Avkastning på eget kapital	Resultat efter finansiella poster / Genomsnittligt eget kapital inklusive andelen eget kapital av obeskattade reserver

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Not 40 Resultatdisposition

Till årsstämmans förfogande står vinstmedel på sammanlagt 1 999 072 979,41 kr.

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att vinstmedlen disponeras enligt nedan:

	2023	**2022**
Utdelning (1 000 000 * 126,00 kr)	126 000 000	61 400 000
Balanseras i ny räkning	1 873 072 979	1 937 731 889
Summa	1 999 072 979	1 999 131 889

Lund den

Christoffer Akej
Ordförande

Kerstin Johnsson
1:e vice Ordförande

Lena Emilsson
2:e vice Ordförande

Sezgin Kadir
Verkställande direktör

Kenneth M Persson
Ledamot

Fanny Johansson
Ledamot

Ann Schlyter
Ledamot

Rolf Elmér
Ledamot

Bernt Bertilsson
Ledamot

Ronny Thall
Ledamot

Martin Holtz
Ledamot

Jimmy Ringström
Ledamot

Vår revisionsberättelse har avgivits den

Ernst & Young AB

Peter Gunnarsson
Auktoriserad revisor

Henrik Rosengren
Auktoriserad revisor

ID:2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe Status: Signerat av alla

Verifikat

Titel: Årsredovisning Kraftringen AB

ID: 2030a5f0-0496-11f0-8754-81c4e05676fe

Status: Signerat av alla

Skapat: 2025-03-19

Underskrifter

Kraftringen
sezgin.kadir@kraftringen.se
Signerat: 2025-03-19 08:59 BankID Sezgin Kadir

Styrelsen
lena.emilsson@interpacta.se
Signerat: 2025-03-19 09:02 BankID SIGNE ELSA LENA EMILSSON

Styrelsen
ann.schlyter@lund.se
Signerat: 2025-03-19 09:08 BankID ANN G SCHLYTER

Styrelsen
kerstin.johnsson.miljo@gmail.com
Signerat: 2025-03-19 11:42 BankID Kerstin Elsa Maria Johnsson

Styrelsen
Martin.holtz09@lomma.se
Signerat: 2025-03-19 13:23 BankID Martin Holtz

Styrelsen
christoffer.akej@lund.se
Signerat: 2025-03-19 13:58 BankID CHRISTOFFER BENGT OSKAR AKEJ

Styrelsen
berntb@telia.com
Signerat: 2025-03-19 19:02 BankID BERNT EGON GÖRAN BERTILSSON

Styrelsen
ronnypgthall@gmail.com
Signerat: 2025-03-19 19:20 BankID RONNY PER GUNNAR THALL

Styrelsen
rolf.elmer@gmail.com
Signerat: 2025-03-19 19:49 BankID ROLF ELMÉR

Styrelsen
kenneth.m.persson@sydvatten.se
Signerat: 2025-03-19 20:39 BankID KENNETH PERSSON

Styrelsen
ringstrom.jimmy@gmail.com
Signerat: 2025-03-19 21:33 BankID JIMMY DENNIS RENÉ RINGSTRÖM

Styrelsen
johanssonfanny87@gmail.com
Signerat: 2025-03-23 17:28 BankID FANNY INGRID ULRIKA JOHANSSON

EY
peter.gunnarsson@se.ey.com
Signerat: 2025-04-01 11:02 BankID Lars Johan Peter Gunnarsson

EY
Henrik.Rosengren@se.ey.com
Signerat: 2025-04-01 13:54 BankID HENRIK ROSENGREN

Filer

Filnamn	Storlek	Kontrollsumma

Filer

Finansiell rapport Kraftringen AB 2024.pdf	517.4 kB	fc67 e087 9b9e b7d4 fb3b 0f3c 5239 abfd 0520 5711 b2e2 2157 2cc4 0ca0 8a6c 5c33

Händelser

Datum	Tid	Händelse
2025-03-19	08:53	Skapat | Maria Kjellsson, Kraftringen Energi AB 5561009852. IP: 193.15.253.25
2025-03-19	08:59	Signerat | Kraftringen Genomfört med: BankID av Sezgin Kadir. IP: 95.203.38.63
2025-03-19	09:02	Signerat | Styrelsen Genomfört med: BankID av SIGNE ELSA LENA EMILSSON. IP: 80.70.159.121
2025-03-19	09:08	Signerat | Styrelsen Genomfört med: BankID av ANN G SCHLYTER. IP: 82.209.143.131
2025-03-19	11:42	Signerat | Styrelsen Genomfört med: BankID av Kerstin Elsa Maria Johnsson. IP: 83.241.164.66
2025-03-19	13:23	Signerat | Styrelsen Genomfört med: BankID av Martin Holtz. IP: 94.234.65.219
2025-03-19	13:58	Signerat | Styrelsen Genomfört med: BankID av CHRISTOFFER BENGT OSKAR AKEJ. IP: 193.12.172.200
2025-03-19	19:02	Signerat | Styrelsen Genomfört med: BankID av BERNT EGON GÖRAN BERTILSSON. IP: 81.235.157.133
2025-03-19	19:20	Signerat | Styrelsen Genomfört med: BankID av RONNY PER GUNNAR THALL. IP: 83.227.130.14
2025-03-19	19:49	Signerat | Styrelsen Genomfört med: BankID av ROLF ELMÉR. IP: 94.234.82.74
2025-03-19	20:39	Signerat | Styrelsen Genomfört med: BankID av KENNETH PERSSON. IP: 213.66.31.136
2025-03-19	21:33	Signerat | Styrelsen Genomfört med: BankID av JIMMY DENNIS RENÉ RINGSTRÖM. IP: 94.46.136.169
2025-03-23	17:28	Signerat | Styrelsen Genomfört med: BankID av FANNY INGRID ULRIKA JOHANSSON. IP: 83.191.107.229
2025-04-01	11:02	Signerat | EY Genomfört med: BankID av Lars Johan Peter Gunnarsson. IP: 213.115.249.144, 147.161.150.86
2025-04-01	13:54	Signerat | EY Genomfört med: BankID av HENRIK ROSENGREN. IP: 213.115.249.152, 147.161.188.109

Verifikat utfärdat av Egreement AB
Detta verifikat bekräftar vilka parter som har signerat och innehåller relevant information för att verifiera parternas identitet samt relevanta händelser i anslutning till signering. Till detta finns separata datafiler bifogade, dessa innehåller kompletterande information av teknisk karaktär och styrker dokumentens och signaturernas äkthet och validitet (för åtkomst till filerna, använd en PDF-läsare som kan visa bifogade filer). Hash är ett fingeravtryck som varje individuellt dokument får för att säkerställa dess identitet. För mer information, se bifogad dokumentation.
Verifikation, version: 1.19

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Kraftringen AB, org.nr 556527-9758

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Kraftringen AB för räkenskapsåret 2024.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen och koncernredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets och koncernens finansiella ställning per den 31 december 2024 och av dessas finansiella resultat och kassaflöden för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och koncernen.

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing (ISA) och god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt dessa standarder beskrivs närmare i avsnittet *Revisorns ansvar*. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att årsredovisningen och koncernredovisningen upprättas och att de ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen. Styrelsen och verkställande direktören ansvarar även för den interna kontroll som de bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning och koncernredovisning som inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag.

Vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av bolagets och koncernens förmåga att fortsätta verksamheten. De upplyser, när så är tillämpligt, om förhållanden som kan påverka förmågan att fortsätta verksamheten och att använda antagandet om fortsatt drift. Antagandet om fortsatt drift tillämpas dock inte om styrelsen och verkställande direktören avser att likvidera bolaget, upphöra med verksamheten eller inte har något realistiskt alternativ till att göra något av detta.

Revisorns ansvar

Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om att årsredovisningen och koncernredovisningen som helhet inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, och att lämna en revisionsberättelse som innehåller våra uttalanden. Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men är ingen garanti för att en revision som utförs enligt ISA och god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka en väsentlig felaktighet om en sådan finns. Felaktigheter kan uppstå på grund av oegentligheter eller misstag och anses vara väsentliga om de enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användare fattar med grund i årsredovisningen och koncernredovisningen.

Som del av en revision enligt ISA använder vi professionellt omdöme och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Dessutom:

- identifierar och bedömer vi riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen och koncernredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, utformar och utför granskningsåtgärder bland annat utifrån dessa risker och inhämtar revisionsbevis som är tillräckliga och ändamålsenliga för att utgöra en grund för våra uttalanden. Risken för att inte upptäcka en väsentlig felaktighet till följd av oegentligheter är högre än för en väsentlig felaktighet som beror på misstag, eftersom oegentligheter kan innefatta agerande i maskopi, förfalskning, avsiktliga utelämnanden, felaktig information eller åsidosättande av intern kontroll.
- skaffar vi oss en förståelse av den del av bolagets interna kontroll som har betydelse för vår revision för att utforma granskningsåtgärder som är lämpliga med hänsyn till omständigheterna, men inte för att uttala oss om effektiviteten i den interna kontrollen.
- utvärderar vi lämpligheten i de redovisningsprinciper som används och rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen och tillhörande upplysningar.
- drar vi en slutsats om lämpligheten i att styrelsen och verkställande direktören använder antagandet om fortsatt drift vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen. Vi drar också en slutsats, med grund i de inhämtade revisionsbevisen, om det finns någon väsentlig osäkerhetsfaktor som avser sådana händelser eller förhållanden som kan leda till betydande tvivel om bolagets och koncernens förmåga att fortsätta verksamheten. Om vi drar slutsatsen att det finns en väsentlig osäkerhetsfaktor, måste vi i revisionsberättelsen fästa uppmärksamheten på upplysningarna i årsredovisningen och koncernredovisningen om den väsentliga osäkerhetsfaktorn eller, om sådana upplysningar är otillräckliga, modifiera uttalandet om årsredovisningen och koncernredovisningen. Våra slutsatser baseras på de revisionsbevis som inhämtas fram till datumet för revisionsberättelsen. Dock kan framtida händelser eller förhållanden göra att ett bolag och en koncern inte längre kan fortsätta verksamheten.
- utvärderar vi den övergripande presentationen, strukturen och innehållet i årsredovisningen och koncernredovisningen, däribland upplysningarna, och om årsredovisningen och koncernredovisningen återger de underliggande transaktionerna och händelserna på ett sätt som ger en rättvisande bild.
- planerar och utför vi koncernrevisionen för att inhämta tillräckliga och ändamålsenliga revisionsbevis avseende den finansiella informationen för företag eller affärsenheterna inom koncernen som grund för att göra ett uttalande avseende koncernredovisningen. Vi ansvarar för styrning, övervakning och genomgång av det revisionsarbete som utförts för koncernrevisionens syfte. Vi är ensamt ansvariga för våra uttalanden.

Vi måste informera styrelsen om bland annat revisionens planerade omfattning och inriktning samt tidpunkten för den. Vi måste också informera om betydelsefulla iakttagelser under revisionen, däribland de eventuella betydande brister i den interna kontrollen som vi identifierat.

Penneo dokumentnyckel: 1YXLZ-D39SB-MOCVG-8990R-LLCNF-OIFMX

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning av Kraftringen AB för räkenskapsåret 2024 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

Vi tillstyrker att bolagsstämman disponerar vinsten enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet *Revisorns ansvar*. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust. Vid förslag till utdelning innefattar detta bland annat en bedömning av om utdelningen är försvarlig med hänsyn till de krav som bolagets och koncernens verksamhetsart, omfattning och risker ställer på storleken av moderbolagets och koncernens egna kapital, konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

Styrelsen ansvarar för bolagets organisation och förvaltningen av bolagets angelägenheter. Detta innefattar bland annat att fortlöpande bedöma bolagets och koncernens ekonomiska situation och att tillse att bolagets organisation är utformad så att bokföringen, medelsförvaltningen och bolagets ekonomiska angelägenheter i övrigt kontrolleras på ett betryggande sätt. Verkställande direktören ska sköta den löpande förvaltningen enligt styrelsens riktlinjer och anvisningar och bland annat vidta de åtgärder som är nödvändiga för att bolagets bokföring ska fullgöras i överensstämmelse med lag och för att medelsförvaltningen ska skötas på ett betryggande sätt.

Revisorns ansvar

Vårt mål beträffande revisionen av förvaltningen, och därmed vårt uttalande om ansvarsfrihet, är att inhämta revisionsbevis för att med en rimlig grad av säkerhet kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören i något väsentligt avseende:

- företagit någon åtgärd eller gjort sig skyldig till någon försummelse som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget, eller
- på något annat sätt handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

Vårt mål beträffande revisionen av förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust, och därmed vårt uttalande om detta, är att med rimlig grad av säkerhet bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men ingen garanti för att en revision som utförs enligt god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka åtgärder eller försummelser som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget, eller att ett förslag till dispositioner av bolagets vinst eller förlust inte är förenligt med aktiebolagslagen.

Som en del av en revision enligt god revisionssed i Sverige använder vi professionellt omdöme och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Granskningen av förvaltningen och förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust grundar sig främst på revisionen av räkenskaperna. Vilka tillkommande granskningsåtgärder som utförs baseras på vår professionella bedömning med utgångspunkt i risk och väsentlighet. Det innebär att vi fokuserar granskningen på sådana åtgärder, områden och förhållanden som är väsentliga för verksamheten och där avsteg och överträdelser skulle ha särskild betydelse för bolagets situation. Vi går igenom och prövar fattade beslut, beslutsunderlag, vidtagna åtgärder och andra förhållanden som är relevanta för vårt uttalande om ansvarsfrihet. Som underlag för vårt uttalande om styrelsens förslag till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust har vi granskat styrelsens motiverade yttrande samt ett urval av underlagen för detta för att kunna bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Lund den dag som framgår av elektronisk underskrift

Ernst & Young AB

Peter Gunnarsson
Auktoriserad revisor

Henrik Rosengren
Auktoriserad revisor

Penneo dokumentnyckel: 1YXLZ-D39SB-MOCVG-8990R-LLCNF-OIFMX

PENNEO

Signaturerna i detta dokument är juridiskt bindande. Dokumentet är signerat genom Penneo™ för säker digital signering. Tecknarnas identitet har lagrats, och visas nedan.

"Med min signatur bekräftar jag innehållet och alla datum i detta dokumentet."

Lars Johan Peter Gunnarsson
Auktoriserad revisor
Serienummer: 1ec004dd20f6c5[…]322f5174f5fcd
IP: 147.161.xxx.xxx
2025-04-01 09:05:25 UTC

HENRIK ROSENGREN
Auktoriserad revisor
Serienummer: dfef08e073ea29[…]f4d086d721c6d
IP: 147.161.xxx.xxx
2025-04-01 11:57:54 UTC

Penneo dokumentnyckel: 1YXLZ-D39SB-MOCVG-8990R-LLCNF-OIFMX

Detta dokument är undertecknat digitalt via **Penneo.com**. De signerade uppgifternas integritet är validerad med hjälp av ett beräknat hashvärde för originaldokumentet. Alla kryptografiska bevis är inbäddade i denna PDF, vilket säkerställer både autenticitet och möjlighet till framtida validering.

Detta dokument är försett med ett kvalificerat elektroniskt sigill som innehåller ett certifikat och en tidsstämpel från en kvalificerad tillhandahållare av betrodda tjänster.

Så här verifierar du dokumentets äkthet:
När du öppnar dokumentet i Adobe Reader kan du se att det är certifierat av **Penneo A/S**. Detta bekräftar att dokumentets innehåll förblir oförändrat sedan tidpunkten för undertecknandet. Bevis för de enskilda undertecknarnas digitala signaturer bifogas dokumentet.

De kryptografiska bevisen kan kontrolleras med hjälp av Penneos validator, **https://penneo.com/validator**, eller andra valideringsverktyg för digitala signaturer.

Lekmannarevisorer i
Kraftringen AB

Till årsstämman i Kraftringen AB
Org nr 556527–9758

Granskningsrapport för år 2024

Vi utsedda lekmannarevisorer från Eslövs Kommun, Hörby kommun, Lomma kommun och Lunds kommun har granskat Kraftringen AB:s verksamhet.

Styrelse och VD ansvarar för att verksamheten bedrivs i enlighet med gällande bolagsordning, ägardirektiv och beslut, samt de föreskrifter som gäller för verksamheten. Lekmannarevisorernas ansvar är att granska verksamhet och intern kontroll, samt pröva om verksamheten bedrivits enlighet med fullmäktiges uppdrag och mål samt de föreskrifter som gäller för verksamheten.

Granskningen har utförts enligt aktiebolagslagen, kommunallagen, god revisionssed i kommunal verksamhet och kommunernas revisionsreglemente samt utifrån av bolagsstämman fastställda ägardirektiv. Granskningen har genomförts med den inriktning och omfattning som behövs för att ge rimlig grund för bedömning och prövning.

Genomförd granskning har upptagits i granskningsredogörelse vilken överlämnats till styrelsen.

Vi bedömer sammantaget att bolagets verksamhet i allt väsentligt har skötts på ett ändamålsenligt och från ekonomisk synpunkt tillfredsställande sätt.

Vi bedömer därtill att bolagets interna kontroll har varit tillräcklig.

Underskrift i enlighet med digital underskrift.

Lars Trägen Lunds kommun	Kenneth Jönsson Eslövs kommun
Remco Andersson Lomma kommun	Håkan Andersson Hörby kommun

Penneo dokumentnyckel: CT0TF-BYLCM-2APZY-MZKIT-KEM2S-GLMBD

PENNEO

Signaturerna i detta dokument är juridiskt bindande. Dokumentet är signerat genom Penneo™ för säker digital signering. Tecknarnas identitet har lagrats, och visas nedan.

"Med min signatur bekräftar jag innehållet och alla datum i detta dokumentet."

Remco Andersson
Lekmannarevisor
Serienummer: 0f30ae9c3154cb[…]e4b9689b9fd84
IP: 90.224.xxx.xxx
2025-03-31 12:52:21 UTC

LARS TRÄGEN
Lekmannarevisor
Serienummer: 1b8457c34ed137[…]a8f237617d62b
IP: 83.227.xxx.xxx
2025-04-01 13:08:27 UTC

HÅKAN ANDERSSON
Undertecknare
Serienummer: 3ad45f613aaeb1[…]29d9c219e8789
IP: 128.127.xxx.xxx
2025-04-01 19:02:22 UTC

Bo Kenneth Jönsson
Lekmannarevisor
Serienummer: df2f2ce5e3fece[…]04bca9f4d8c13
IP: 95.203.xxx.xxx
2025-04-02 14:23:37 UTC

Penneo dokumentnyckel: CT0TF-BYLCM-2APZY-MZKIT-KEM2S-GLMBD

Detta dokument är undertecknat digitalt via **Penneo.com**. De signerade uppgifternas integritet är validerad med hjälp av ett beräknat hashvärde för originaldokumentet. Alla kryptografiska bevis är inbäddade i denna PDF, vilket säkerställer både autenticitet och möjlighet till framtida validering.

Detta dokument är försett med ett kvalificerat elektroniskt sigill som innehåller ett certifikat och en tidsstämpel från en kvalificerad tillhandahållare av betrodda tjänster.

Så här verifierar du dokumentets äkthet:
När du öppnar dokumentet i Adobe Reader kan du se att det är certifierat av **Penneo A/S**. Detta bekräftar att dokumentets innehåll förblir oförändrat sedan tidpunkten för undertecknandet. Bevis för de enskilda undertecknarnas digitala signaturer bifogas dokumentet.

De kryptografiska bevisen kan kontrolleras med hjälp av Penneos validator, **https://penneo.com/validator**, eller andra valideringsverktyg för digitala signaturer.

Lekmannarevisorer i
Kraftringen AB

Lekmannarevisorer i
Kraftringen Energi AB (publ)

Styrelsen för
Kraftringen AB

Styrelsen för
Kraftringen Energi AB (publ)

Granskningsredogörelse 2024

Lekmannarevisorernas uppdrag

Lekmannarevisorns arbete regleras i Aktiebolagslagens (ABL) 10 kap. Lekmannarevisorn skall granska om bolagets verksamhet sköts på ett ändamålsenligt och från ekonomisk synpunkt tillfredsställande sätt och om bolagets interna kontroll är tillräcklig. Granskningen skall vara så ingående och omfattande som god sed vid detta slag av granskning kräver.
De förtroendevalda revisorernas uppgifter regleras i Kommunallagens 12 kap 1 §. Här anges att revisorerna årligen granskar, i den omfattning som följer av god revisionssed, all den verksamhet som bedrivs inom nämndens verksamhetsområden. De granskar på samma sätt, genom de revisorer eller lekmannarevisorer som utsetts i företag enligt 10 kap. 3–5 §§, även verksamheten i de företagen. Samordnad revision mellan kommunen och dess företag är således ett av redskapen för ägarens kontroll och uppföljning och därmed en del i en aktiv ägarstyrning.

Lekmannarevisorerna har i sin granskning biträtts av certifierad kommunal revisor från EY. Nedan redogörs för det arbete som vi bedrivit under 2024 när det gäller vårt ställningstagande som redovisas i granskningsrapporten.

Planering

Enligt ABL 10 kap. är det angeläget att revisorerna och lekmannarevisorerna tar till vara varandras erfarenheter och kunskaper. Under 2024 har därför lekmannarevisorer, certifierad kommunal revisor och auktoriserad revisor sammanträffat med företrädare för revisionsutskottet för att diskutera revisorernas planering av granskningar, bolagets utveckling samt aktuella frågor. Lekmannarevisorerna har i sin granskning haft möjlighet att få svar på de frågor som ställts kring bolagets verksamhet.

Genomförd granskning

Under året har vi genomfört en fördjupad granskning som syftade till att bedöma om Kraftringens interna kontroll avseende IT- och informationssäkerhet är tillräcklig samt att bedöma i vilken omfattning styrelsen styr och följer upp arbetet på området. Den övergripande bedömningen var att Kraftringens arbete med IT- och informationssäkerhet inte är ändamålsenligt. Det saknas bland annat en dokumenterad och implementerad metod för att kontrollera efterlevnaden av policy och riktlinjer så som informationssäkerhetspolicy, IT-strategi och riktlinjer gällande incidenthantering. Företaget har sedan granskningen genomfördes tagit fram en åtgärdsplan. Av avvikelserna i åtgärdsplanen är enligt företagsledningen vid dags datum 31 av 32 avvikelser åtgärdade. Lekmannarevisionen har fått en genomgång kring hur bolaget har arbetet med att hantera avvikelserna från rapporten.

Penneo dokumentnyckel: ER5RT-NVGC2-P91SW-4AA0G-UGR3W-FVGKR

Bedömningen grundar sig i granskning av styrning och intern kontroll och inte i tekniska tester eller intrångsförsök. Styrelsen rekommenderades att:

- Införa krav och riktlinjer i ledningssystemet och utöka informationssäkerhetspolicyn.
- Säkerställa att styrdokument hålls uppdaterade över tid.
- Upprätta riktlinjer och processbeskrivning för personuppgiftsgallring och IT-drift.
- Säkerställa att utbildningsplan inom IT- och informationssäkerhet finns för anställda i hela organisationen.

Lekmannarevisorernas bedömning redovisas i granskningsrapport

Resultatet av den samordnade revisionen tar sig uttryck i den revisionsberättelse som lämnas till fullmäktige av revisorerna avseende kommunens samlade verksamhet.

Penneo dokumentnyckel: ER5RT-NVGC2-P91SW-4AA0G-UGR3W-FVGKR

Förslag till - Instruktioner för ombud

Dagordning vid årsstämma i Kraftringen AB, 2025-05-08

Öppnande av årsstämma Kraftringen AB

- *Styrelsens Ordförande, Christoffer Akej hälsar välkomna och öppnar stämman.*

1. Val av ordförande vid stämman.

- *Förslaget är att utse Johan Andersson, Eslöv, till Ordförande– enligt beslut i ägarsamrådet, samt att välja Sezgin Kadir till protokollförare*
- *Stämman godkänner förslaget*

2. Upprättande och godkännande av röstlängd.

- Lunds kommun Anders Almgren 823.875 aktier
- Eslövs kommun Mattias Larsson 120.435 aktier
- Hörby kommun Madeleine Peyron 34.565 aktier
- Lomma kommun Richard Jerneborg 21.125 aktier
- *Stämman godkänner röstlängden*

3. Godkännande av dagordning.

- *Stämman godkänner den föreslagna dagordningen*

4. Val av en eller två justeringsmän.

- *Johan Andersson, Ordförande, föreslår att Anders Almgren, ombud för Lund, och Mattias Larsson, ombud för Eslöv, justerar protokollet*
- *Stämman godkänner enligt förslag*

5. Prövning av om stämman blivit behörigen sammankallad.

- *Sezgin Kadir redogör:*
  Enligt bolagsordningen skall kallelse till årsstämma ske genom brev till ägarna, tidigast 6 veckor och senast 4 veckor före stämman. Kallelse till ägarna skickades per epost den 3 april – dessutom aviserades ägarna om årsstämman per epost den 6 mars 2025.
- *Stämman godkänner att årsstämman blivit behörigen sammankallad.*

6. Framläggande av årsredovisning och revisionsberättelsen samt, i förekommande fall, koncernredovisningen och koncernrevisionsberättelsen

- *Då styrelsens och verkställande direktörens årsredovisning och koncernårsredovisning har skickats ut innan stämman anses dessa som föredragna.*
- *Auktoriserade revisorn Henrik Rosengren redogör för revisionsberättelsen*

7. Framläggande av lekmannarevisorernas granskningsrapport

- *Lekmannarevisorn föredrar granskningsrapporten*

8. Beslut om

a) fastställande av resultaträkningen och balansräkningen samt, i förekommande fall, koncernresultaträkning och koncernbalansräkning;

- *Stämman fastställer resultat- och balansräkning*

b) dispositioner beträffande vinst eller förlust enligt den fastställda balansräkningen;

utdelning 1 000 000 x 126,00 kr	126 000 000 SEK
balanseras i ny räkning	1 873 072 979 SEK
Summa	1 999 072 979 SEK

- *Stämman beslutar att de till bolagsstämman tillgängliga medlen disponeras enligt förslag.*

c) ansvarsfrihet åt styrelseledamöter och verkställande direktören.

- *Stämman beslutar att styrelsen och verkställande direktören beviljas ansvarsfrihet för 2024 års förvaltning.*

9. Fastställande av arvoden åt styrelsen, revisorn och lekmannarevisorerna med suppleanter

- *Då arvoden utgår i Kraftringen Energi AB (publ) för styrelse och lekmannarevisorer skall inga arvoden utgå i Kraftringen AB. Auktoriserad revisor ersätts enligt räkning.*

10. Val av revisor och revisorssuppleant eller registrerat revisionsbolag (i förekommande fall).

- *för perioden intill utgången av nästkommande årsstämma föreslås revisionsbolaget Ernst & Young AB med Peter Gunnarsson som huvudansvarig revisor och Henrik Rosengren som revisor.*
- *Stämman beslutar enligt förslag*

11. Information om kommunfullmäktiges val av styrelse, lekmannarevisorer med suppleanter.

- *I enlighet med Lunds, Eslövs, Hörbys och Lommas kommunfullmäktiges beslut skall Kraftringen AB:s styrelse, intill utgången av nästa bolagsstämma, bestå av följande representanter:*

Styrelse

- ***Lund**:*	*Christoffer Akej, ordförande*	*(omval)*
	Kerstin Johnsson, 1 v ordförande	*(omval)*
	Kenneth M Persson, ledamot	*(omval)*
	Fanny Johansson, ledamot	*(omval)*

	Ann Schlyter, ledamot	*(omval)*
	Rolf Elmér, ledamot	*(omval)*
	Bernt Bertilsson, ledamot	*(omval)*
	Mats Bohgard, suppleant	*(omval)*
	Louise Burman, suppleant	*(omval)*
	Andreas Ek, suppleant	*(omval)*
	Charlotte Westerstad, suppleant	*(omval)*
	Niklas Thidevall, suppleant	*(omval)*
	Björn Wahlstedt, suppleant	*(omval)*
- ***Eslöv**:*	*Lena Emilsson, 2 v ordförande*	*(omval)*
	Ronny Thall, ledamot	*(omval)*
	Jonas Carlqvist, suppleant	*(omval)*
- ***Hörby**:*	*Jimmy Ringström, ledamot*	*(omval)*
	Kristina Holmqvist, suppleant	*(omval)*
- ***Lomma**:*	*Martin Holtz, ledamot*	*(omval)*
	Sebastian Merlöv, suppleant	*(omval)*

- *Stämman noterar att följande lekmannarevisorer och suppleanter har utsetts:*

Lekmannarevisorer

- ***Lund**:*	*ordinarie Lars Trägen, ersättare Håkan Magnusson*	*(omval)*
- ***Eslöv**:*	*ordinarie Kenneth Jönsson, ersättare Håkan Elleström*	*(omval)*
- ***Hörby**:*	*ordinarie Håkan Andersson, ersättare Thomas Hurtig*	*(omval)*
- ***Lomma**:*	*ordinarie Remco Andersson, ersättare Tor-Björn Langåsen*	*(omval)*

12. Annat ärende, som ankommer på stämman enligt aktiebolagslagen eller bolagsordningen

- *Inget annat ärende har inkommit till stämman*

Stämmans avslutning

- *Styrelsens ordförande, Christoffer Akej, framför ett tack till stämmans Ordförande, till de som har arrangerat den och till alla som har medverkat på stämman.*
- *Stämmans Ordförande, Johan Andersson, framför ett tack till Kraftringens VD och styrelse och förklarar därefter årsstämman som avslutad.*

2025-04-03 Diarienummer: KEAB-2025/98

Sezgin Kadir
010-122 70 11
Sezgin.kadir@kraftringen.se

Kommunstyrelsen Eslövs kommun
241 80 ESLÖV

E-post: **kommunen@eslov.se**

Kallelse till årsstämma i Kraftringen AB

Med hänvisning till vårt brev till kommunstyrelsen den 6 mars 2025 översänder vi här kallelse till årsstämma med dagordning samt finansiell rapport 2024 för Kraftringen AB.

Inbjudan med anmälan till årsstämman skickas ut separat till samtliga ledamöter i kommunstyrelsen och ordinarie ledamöter i kommunfullmäktige i ägarkommunerna, samt kommunernas ombud och ägarrepresentanter.

För eventuella frågor, vänligen kontakta undertecknad.

Med vänlig hälsning

Sezgin Kadir, VD Kraftringen AB

Bilaga:

- Kallelse med dagordning

Kallelse

Till årsstämma i Kraftringen AB
Tid: torsdagen den 8 maj 2025, kl 09.00
Plats: The Loop, Rydbergs torg 4, Brunnshög, Lund

Dagordning vid årsstämma i Kraftringen AB

1a. Val av ordförande vid stämman

2a. Upprättande och godkännande av röstlängd

3a. Godkännande av dagordning

4a. Val av en eller två justeringsmän

5a. Prövning av om stämman blivit behörigen sammankallad

6a. Framläggande av årsredovisning och revisionsberättelsen samt, i förekommande fall, koncernredovisningen och koncernrevisionsberättelsen

7a. Framläggande av lekmannarevisorernas granskningsrapport

8a. Beslut om

- **a)** fastställande av resultaträkningen och balansräkningen samt, i förekommande fall, koncernresultaträkning och koncernbalansräkning;
- **b)** dispositioner beträffande vinst eller förlust enligt den fastställda balansräkningen;
- **c)** ansvarsfrihet åt styrelseledamöter och verkställande direktören

9a. Fastställande av arvoden åt styrelsen, revisorn och lekmannarevisorerna med suppleanter

10a. Val av revisor och revisorssuppleant eller registrerat revisionsbolag (i förekommande fall)

11a. Information om kommunfullmäktiges val av styrelse, lekmannarevisorer med suppleanter

12a. Annat ärende, som ankommer på bolagsstämman enligt aktiebolagslagen eller bolagsordningen

Lund den 3 april, 2025

Sezgin Kadir, VD Kraftringen AB

kraftringen

Hållbarhetsrapport

verksamhetsåret 2024

Innehåll

Kraftringens hållbarhetsrapport 2024 utgör en del av förvaltningsberättelsen i årsredovisningen, räkenskapsåret 2024-01-01 till 2024-12-31 och godkändes av styrelse och vd den 18:e mars 2025. I förvaltningsberättelsen beskrivs Kraftringens affärsmodell. I hållbarhetsrapporten beskrivs vårt hållbarhetsarbete, relaterade målsättningar och nyckeltal.

Vår hållbarhetsrapport. Det här står vi för! 3
Vd:n har ordet 4
2024 - Året som gått 5
Affärsmodell och marknad 7
Hur vi arbetar med hållbarhetsfrågor 8

Hur fokusområdena beskrivs i rapporten 9
Våra tre hållbarhetsmål 10
Agenda 2030 och de 17 globala hållbarhetsmålen 11

Hur vi tar ansvar för klimat och miljö 12

(F) Reducerad klimatpåverkan från egen produktion och energianvändning (scope 1-3) 13
(F) Klimatanpassning 18
(A) Ringledning i Lomma förstärker vårt hållbara fjärrvärmenät 19
(F) Energieffektivisering 20
(F) Tillförsel av förnybar energiproduktion i södra Sverige 21
(A) e-Flex - en del av det energismarta samhället 25
(F) Grön energihandel 24
(F) Hållbar omställning i industrin 25
(A) Fjärrkylanätet på Brunnshög fortsätter växa 26
(F) Negativa växthusgasutsläpp 27
(F) Effektiv hantering av samhällets restvärme 28
Miljöledning 29
Nyckeltal miljö 29
(F) Minskade föroreningar 31
(F) Minskad negativ påverkan på biologisk mångfald och ekosystem 33
(A) Rikare liv i våra gator 34
(F) Hållbar resursanvändning 35
(F) Minskad användning av vatten 37

Hur vi tar ansvar för sociala frågor och resiliens 38

Arbetsmiljöledning 38
Nyckeltal personal 38
Nyckeltal jämställdhet 39
(F) Leveranssäker och kostnadseffektiv produktion och infrastruktur 40
(F) Säkerheten främst 41
(F) Hållbara arbetsförhållanden i våra leverantörskedjor 42
(F) Skydd av vår samhällskritiska verksamhet 43
(A) Med mänskliga rättigheter i fokus 44
(F) Attrahera, utveckla och behålla kompetens 45
(A) Grodspaning och skogsäventyr inspirerade skolklasser 47

Hur vi tar ansvar för bolagsstyrning och etik 48

Global Compact 48
(A) Gröna obligationer finansierar hållbara projekt 49
(F) Hållbara finanser 50
(F) Etiskt agerande i affärer 51

Revisorns yttrande avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten 52

(F) = FOKUS (A) = ARTIKEL

Vår hållbarhetsrapport. Det här står vi för!

Kraftringen är ett energibolag med rötterna och hjärtat i Skåne. Vi ägs av de fyra kommunerna Lund, Eslöv, Hörby och Lomma, och det innebär att delar av vår vinst går tillbaka till invånarna i form av kommunal service. Som kommunägda är vinstmaximering inte det primära för oss. Istället ligger vårt fokus på affärsmässig samhällsnytta: Målet är att våra kunder ska få tillgång till en trygg och hållbar energiförsörjning, året om, dygnet runt.

Samtidigt har vi ambitionen att leda utvecklingen och att därmed skapa energi för framtida generationer. Att använda naturresurser så effektivt som möjligt och ta ett socialt, ekonomiskt och miljömässigt ansvar är en självklarhet för oss. I den här rapporten kan du läsa om hur vi arbetat med dessa hållbarhetsfrågor under det gångna året - och hur vi planerar för framtiden.

En lyhörd energipartner

På Kraftringen erbjuder vi lösningar inom elnät, elhandel, värme, kyla, gasnät, gas, datakommunikation (trådlösa nätverk, fiberledningar och datacenter) och entreprenad. Vår intention är att vara en proaktiv energipartner åt våra kunder, så att de i sin tur kan uppnå sina mål om lönsamhet och hållbarhet.

Totalt har vi omkring 260 000 kunder, allt från privatpersoner till små och stora företag och bostadsrättsföreningar. Genom att fokusera på lokala energilösningar skapar vi stora miljövinster och bidrar till en hållbar tillväxt i regionen.

Återbruk av restprodukter ger ny energi

Vår energiproduktion uppgår under ett normalår till cirka 1 000 GWh värme och 150 GWh el. Våra största produktionsanläggningar finns utanför Eslöv (Örtoftaverket) och i Lomma (Återbruket). Båda är kraftvärmeverk vilket innebär att de producerar både el och värme. Utöver de två kraftvärmeverken har vi två större produktionsplatser för fjärrvärme, Gunnesboverket i Lund och Värmeverket i Klippan. Dessutom har vi ytterligare ett 15-tal mindre värmeproduktionsanläggningar. Vi producerar även el i sex mindre vindkraftverk och en solcellspark. I anläggningarna använder vi fossilfria och återvunna bränslen av olika slag.

Den största delen av bränslet utgörs av så kallat returträ. Den näst största andelen är biobränslen från lokala och regionala markägare i Skåne och södra Småland, framför allt i form av restprodukter från skogen. I produktionen använder vi även bioolja, biogas, träpellets, träbriketter och geotermi, och i Lund har vi hittat ett unikt sätt att värma delar av staden: med restvärme som tas tillvara från processerna på MAX IV-laboratoriet och European Spallation Source, ESS.

En stabil partner

Kraftringens historia kan spåras 160 år tillbaka i tiden. Allt började när Lund bestämde sig för att skaffa en gasdriven belysning och ett eget gasverk. Genom att följa med i utvecklingen och täcka de behov som finns i samhället, har vi varit en dynamisk energipartner genom decennier. För att säkra regionens utveckling krävs ett tryggt och robust energisystem samtidigt som vi ska klara klimatomställningen. Det är frågor vi arbetar med varje dag och det är också därför vi valt att koppla vår affärsstrategi direkt till FN:s 17 globala utvecklingsmål för hållbarhet.

Tack vare vårt strukturerade hållbarhetsarbete har vi goda möjligheter att uppnå nettonollutsläpp av växthusgaser, inom vår egen verksamhet, senast 2030. Genom investeringar i vår infrastruktur och resurseffektiva energilösningar tar vi ansvar för både människor och natur och hjälper våra kunder att göra detsamma.

Detta är vår hållbarhetsrapport 2024!

Vd:n har ordet

2024 blev inte ett lika skakigt år för energibranschen som under elkrisen, men vi befinner oss fortsatt i ett turbulent omvärldsläge. Den allmänna geopolitiska oron fortsätter att sätta sina spår i världsekonomin, och tillsammans med inflationen har det lett till fortsatt höga kostnader på bland annat biobränslen som är en viktig del av vår fjärrvärmeverksamhet.

Ökade kostnader innebär dock inte minskat fokus på hållbarhetsfrågor. Tillsammans med leveranssäkerheten ser vi fortsatt klimatet som vår största och viktigaste utmaning, där arbetet med investeringar och innovationer fortsätter för att skapa en klimatneutral energikoncern.

För Kraftringen var 2024 ett händelserikt år. En ny strategisk inriktning landade och en ny organisation kom på plats. Genom ökad fokusering möjliggör vi nya viktiga investeringar för stabil tillgång på el, värme, kyla och datakommunikation. Allt för att anpassa vårt lokala energisystem för framtiden.

I linje med affärsplanen fortsatte arbetet med att avyttra dotterbolaget Kraftringen Service AB, liksom vårt innehav i Billinge Energi AB (25-01-01) och uttagsrätterna i två norska kraftverk. Tillsammans med Öresundskraft välkomnar vi under början av 2025 två nya delägare i Modity Energy Trading AB. Det ger oss ökade möjligheter att fokusera vår energi på det som är allra viktigast utifrån vår roll, vårt ägardirektiv och samhällets behov.

Resultatmässigt blev 2024 ett förhållandevis svagt år för Kraftringen, mycket kopplat till låga elpriser, höga bränslepriser och ogynnsamma väderförhållanden som påverkat vår värme- och kylaaffär. Vi ser dock ett starkt resultat från andra delar av verksamheten och även en positiv utveckling av våra kostnader som stärker vår konkurrenskraft.

Sett till investeringar blev 2024 däremot ett rekordår för Kraftringen. Vi har nu den högsta investeringstakten någonsin, för att våra ägare och regionen ska kunna möta framtidens utmaningar med bibehålla möjligheter till expansion. Investeringar i energiförsörjningen innebär stärkt konkurrenskraft i våra ägarkommuner och regionen. Prognoser visar på fördubbling av samhällets energibehov och det behöver mötas med investeringar i elnäten och förnybar elproduktion. Det finns problem och utmaningar att lösa och här måste vi alla ta ansvar. Kraftringen bidrar med goda exempel på hur energiomställningen kan genomföras, både lokalt, regionalt och nationellt.

Kraftringens styrelse och ägare har fattat inriktningsbeslut om att investera i en ny produktionsanläggning för kraftvärme. Den planerade anläggningen ska komplettera det befintliga kraftvärmeverket i Örtofta genom att ersätta äldre värmeproduktionsanläggningar och tillföra regionen cirka 40 MW eleffekt. I maj 2024 gav Mark- och miljödomstolen klartecken för den nya anläggningen – ett mycket positivt besked inte bara för Kraftringen utan för hela regionen.

Det finns många saker från 2024 som jag är stolt över, men framför allt vill jag lyfta fram Kraftringens medarbetare och våra partners. De gör ett fantastiskt jobb trots utmanande tider och är värda all respekt. Därför gör det mig också glad att se att nöjdheten bland våra medarbetare utvecklats positivt under rådande omständigheter med omorganisation och tufft omvärldsläge. Ett företag är ingenting utan sina medarbetare!

Från och med nästa rapporteringsår kommer vår hållbarhetsrapport att omfattas av de nya kraven enligt EU:s direktiv om företagens hållbarhetsrapportering (CSRD – Corporate Sustainability Reporting Directive). Syftet med det nya hållbarhetsrapporteringsdirektivet är att öka transparensen och jämförbarheten av företags hållbarhetsrapportering inom EU. Det kommer att innebära en mer omfattande och detaljerad rapportering enligt standardiserade rapporteringskrav.

Under 2024 har vi påbörjat förberedelserna för att anpassa vår hållbarhetsrapportering till de kommande kraven. Implementeringen fortsätter under 2025 och är en viktig del av vårt långsiktiga hållbarhetsarbete.

Vi ser fram emot att utveckla vår rapportering och ytterligare integrera hållbarhet i vår affärsverksamhet genom dialog och samarbete med våra intressenter.

Sezgin Kadir, vd och koncernchef

2024 – Året som gått

Fortsatta **fjärrvärmeinvesteringar** har gjorts för att möta framtiden. En ny ringledning i Lomma möjliggör vidare expansion i kommunen, och mellan Örtofta och Lund byggs en ny transmissionsledning för att möjliggöra det planerade nya kraftvärmeverket. Ytterligare en ledning ska ansluta den nya stadsdelen Hjärup Västerstad och under året kopplades även forskningsanläggningen ESS in till fjärrvärmesystemet. ESS blir i framtiden en omfattande leverantör av återvunnen värme.

En **ny strategisk inriktning** landade. Genom ökat fokus möjliggör Kraftringen nya viktiga investeringar för en fortsatt stabil tillgång på el, värme, kyla och datakommunikation. Allt för att anpassa energisystemet för framtiden.

Energifrågorna fortsätter att prioriteras på den **politiska agendan**. Liksom tidigare år var Kraftringen på plats i **Almedalen** och på den skånska mötesplatsen för samhällsdebatt – **Ystad Summit**. Här diskuterades hållbar energi och framtidens utmaningar för södra Sverige där bland annat vikten av långsiktiga politiska förutsättningar och investeringar betonades.

Mark och miljödomstolen gav i maj 2024 **klartecken** för en möjlig utbyggnad av ytterligare ett **kraftvärmeverk i Örtofta**. Den planerade anläggningen kompletterar det befintliga verket i Örtofta och ersätter äldre värmeproduktionsanläggningar samt tillför regionen nyttig eleffekt. Slutligt investeringsbeslut är planerat till andra kvartalet 2025 och det nya kraftvärmeverket planeras vara klart att tas i drift senast under 2028.

I oktober lanserades Kraftringens **gröna obligationer**. Syftet är att ta ytterligare steg i hållbarhetsarbetet genom att möjliggöra finansiering av projekt som bidrar till en hållbar utveckling och minskad klimatpåverkan

I takt med att sommarperioderna blir allt varmare och att nybyggda hus ofta är välisolerade och täta, ökar behovet av kylalösningar. På **Brunnshög** i Lund bygger Kraftringen ut **fjärrkylanätet** för att möta det ökande kylbehovet. En ny anläggning, Brunnshögsverket, tas i drift 2025 där återvunnen värme från forskningsanläggningen MAX IV används för att producera kyla.

2024 – Året som gått

I maj 2024 lanserade Kraftringen ett **nytt traineeprogram** med start i februari 2025. Intresset var stort och över 200 ansökningar kom in till de tre platserna. Programmet sträcker sig över 12 månader där traineerna genom olika projekt och utbildningar ges en bred och djup förståelse för branschen och Kraftringens verksamhet. Satsningen är en viktig del i Kraftringens **kompetensförsörjningsstrategi** där nästa generations medarbetare får en unik inblick och fortbildning i energibranschen, samtidigt som de får en anställning från dag ett.

Nordic Sugar och Kraftringen har tecknat en **avsiktsförklaring** kring ett fördjupat energisamarbete. Sedan 2022 förs ånga från Örtoftaverket via en ångledning till Örtofta sockerbruk där den ersätter fossilt bränsle i sockerfabrikens produktionsprocess. Intentionen med ett fördjupat energisamarbete är att skapa **positiva synergier** som gynnar, inte bara företagen, utan även ger hållbara och stabila energilösningar som ökar konkurrenskraften i regionen och bidrar till Sveriges klimatmål.

Vid Energiföretagen Sveriges föreningsstämma i mars 2024 valde en enig stämma Kraftringens vd och koncernchef **Sezgin Kadir** till ny **styrelseordförande för Energiföretagen** Sverige. Branschorganisationen representerar 400 energibolag och har en roll att samordna branschen, driva på politiken och påverka opinionen.

2024 invigdes våra **innovativa energilösningar** på Råbylund i sydöstra Lund. Fjärrvärme, värmepump, värmemagasin i ackumulatortankar, elenergilagring i elbatteri, solceller för el och solceller med el och termisk värme. Hela energilösningen samverkar i ett styrsystem som kommunicerar med kundens övergripande styrsystem i byggnaden. Målsättningen är att byggnadens energiprestanda ska hållas under 42 kWh/kvadratmeter och år. Styrsystemet gör så att det alltid är den **mest gynnsamma energikällan** som används.

Kraftringen Nät fortsatte under året att **stärka och rusta elnätet** för framtidens krav. Några exempel är en ny mottagningsstation på Gunnesbo i Lund och flytten av kritisk elnätsinfrastruktur för att möjliggöra utbyggnaden av Lund och en breddning av E22:an. De senaste årens investeringar i vädersäkring, trädröjning och modern teknik har **minskat avbrottstiden betydligt**. I vissa delar av nätet med upp till 70 %. Leveranssäkerheten hamnade under 2024 på 99.98 % trots storm i början av året.

Rätt Energi.

Från Skåne till världen.

I linje med affärsplanen fortsatte Kraftringen under året arbetet med att **avyttra** det helägda entreprenadbolaget **Kraftringen Service AB**. Kraftringen sålde även sitt innehav i **Billinge Energi** och uttagsrätterna i de **norska kraftverken** i Svartisen och Kobbelv.

Tillsammans med Öresundskraft välkomnade Kraftringen även Jönköping Energi och Umeå Energi som nya delägare i elhandelsbolaget **Modity Energy Trading AB**. Avtalet innebär att de fyra energibolagen äger vardera 25 % av bolaget från och med år 2025.

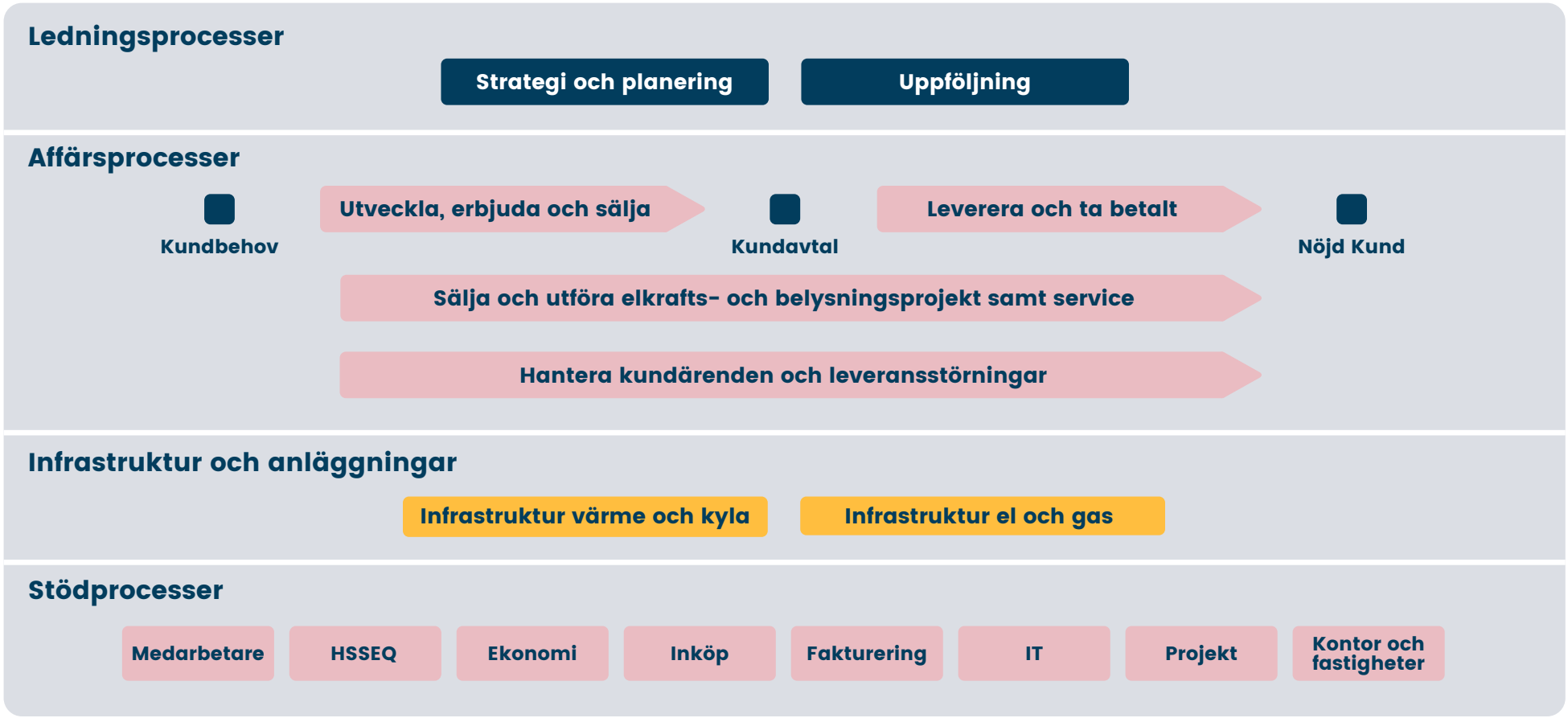
På Kraftringen är medarbetarna vår viktigaste resurs! Resultatet från Kraftringens **medarbetarundersökningar** visar en positiv trend där **eNPS** (Employee Net Promotor Score) **ökat från 3 till 13**.

Affärsmodell och marknad

Kraftringen bedriver sin huvudsakliga verksamhet inom den svenska energimarknaden. De flesta energiföretag drivs enligt en för branschen traditionsburen affärsmodell. Stora anläggningar, som till exempel kraftvärmeverket i Örtofta, producerar energi som via transmissions- och distributionsanläggningar - såsom stam-, region- och lokalnät för el och fjärrvärmenät - når slutkunden.

I gränssnittet mellan producent och slutkund finns aktörer som hanterar energihandel för bland annat spot- och terminshandel för el och gas, såsom Modity Energy Trading (vårt och Öresundskrafts gemensamägda energihandelsbolag) samt energiförsäljning. Energimarknaden är också alltmer integrerad i andra marknader, till exempel fordonsbränsle och datakommunikation.

Stora delar av marknaden styrs av speciallagstiftning med Energimarknadsinspektionen som tillsynsmyndighet.



Hur vi arbetar med hållbarhetsfrågor

För att styra hållbarhetsarbetet med fokus på de frågor som är viktigast för våra intressenter följer vi en hållbarhetsprocess. Processen hjälper oss att vara lyhörda, att stärka både bredd och spets i vårt hållbarhetsarbete och skapa förutsättningar för att löpande följa och kunna ompröva Kraftringens målsättningar i en snabbt föränderlig omvärld.

Vår hållbarhetsprocess

	STRATEGISKT			TAKTISKT		OPERATIVT
MÅL	Skapa en helhetsbild av de hållbarhetskrav och förväntningar som finns på Kraftringen och formulera fokusområden	Prioritera de viktigaste fokusområdena och formulera övergripande inriktningsmål	Förankra Kraftringens värdering av fokusområdena och inriktningsmålen	Omsätt identifierade hållbarhetskrav och förväntningar till handlingsplaner och detaljerade mål	Omsätt handlingsplaner till eventuella organisatoriska konsekvenser	Genomför handlingsplanerna
UTDATA	Lista med fokusområden för hållbarhetsarbetet	Lista med de viktigaste fokusområdena för hållbarhetsarbetet	Förankrad lista på Kraftringens viktigaste fokusområden och övergripande inriktningsmål	Tydliga handlingsplaner och mål med ansvarsfördelning	Implementerbara konsekvenser för organisationen, t.ex. kompetens, resurser	Genomförda aktiviteter, med mätbara resultat. Återföring av insikter till strategisk nivå

Hållbarhetsprocessen inleds på strategisk nivå med en dubbel väsentlighetsbedömning, där vi börjar med att kartlägga vilka frågor som är viktigast för det kommande hållbarhetsarbetet. Det görs med utgångspunkt i Kraftringens strategi och de förväntningar som finns på vårt företag både i form av lagar och regler och från intressenter. Bland intressenterna finns exempelvis kunder, ägare, affärspartners, medarbetare, konkurrenter och akademin.

Utfallet av kartläggningen är ett antal fokusområden. Samtliga fokusområden värderas och prioriteras utifrån reell eller potentiell påverkan på Kraftringens affär, samt utifrån reell eller potentiell påverkan på människor eller miljön, och våra intressenters förväntningar och farhågor inom området. Gemensamt för alla fokusområden är att de har en väsentlig social, miljömässig eller ekonomisk påverkan på företaget och/eller samhället i stort.

I samband med det årliga framtagandet av affärs- och verksamhetsplaner förankras samtliga fokusområden och deras respektive prioriteringar i verksamheten. Hållbarhetsprocessen går därmed in i en taktisk fas, där nya mål och handlingsplaner kan utvecklas vid behov. Särskild uppmärksamhet får de fokusområden där pågående aktiviteter ligger långt ifrån önskat läge. Även förändringar i form av kompetensutveckling eller organisatoriska förändringar kan ske.

När fokusområdena förankrats och fått målsättningar och handlingsplaner som speglas i affärs- och verksamhetsplanerna övergår hållbarhetsprocessen till sin operativa fas. Nu genomförs handlingsplanerna ute i verksamheten.

Ytliga och fördjupade väsentlighetsbedömningar
Den dubbla väsentlighetsbedömningen görs årligen, dock med varierande omfattning. Vart tredje år görs en fördjupad analys gemensamt av särskilt kunniga medarbetare och Kraftringens koncernledningsgrupp. Arbetet tar avstamp i kvalitativa intressentdialoger, där ägarrepresentanter, företagskunder, samarbetspartners, myndigheter, andra energiaktörer samt akademin intervjuats. Viktig input till analysen kommer också från det systematiska arbete med intressentanalyser, riskhantering, målformulering och identifiering av bland annat miljöaspekter som görs kontinuerligt inom ramen för våra ledningssystem för miljö och arbetsmiljö (som är certifierade enligt ISO14001 respektive ISO45001).

Under 2024 har Kraftringen genomfört en fördjupad analys som resulterat i att 19 fokusområden har identifierats. Framåt kommer vi att fokusera extra på resiliens (inkl. klimatanpassning), kompetensförsörjning, biologisk mångfald, resursanvändning, reducerade och undvikna växthusgasutsläpp.

Hur fokusområdena beskrivs i rapporten

Varje fokusområde är beskrivet längre fram i denna rapport enligt detta upplägg:

Den grundläggande utmaningen
Varför är fokusområdet viktigt för oss och världen?

Vår ansats och status
Hur tar vi oss an utmaningen och vilka konkreta åtgärder tillämpas?

Målsättningar
Vilka målsättningar har vi inom koncernen som relaterar till fokusområdet?

Utvecklingsområden
På vilket sätt ser vi att vi kan utveckla vårt arbete inom fokusområdet?

Relevanta samarbeten
Vilka samarbetar vi med för att nå resultat inom fokusområdet?

Styrdokument och ytterligare information
Var dokumenteras våra ställningstaganden?

Hållbarhetsrisker
Vilka risker är förknippade med fokusområdet, vilka faktorer kan försvåra för oss att lyckas med våra ambitioner?

Bidrag till FN:s 17 globala hållbarhetsmål
Vilka av de globala målen bidrar vi till att uppfylla genom vårt arbete med fokusområdet?

Våra tre hållbarhetsmål

För att sätta riktningen och styra hållbarhetsarbetet delas alla 19 fokusområden in i tre kategorier, för vilka vi har tagit fram övergripande strategiska målsättningar. Då kategorierna och deras ingående fokusområden är av olika karaktär, är även de övergripande strategiska målsättningarna det.

Klimat och miljö

MÅL

Senast 2030 har Kraftringen nettonollutsläpp av växthusgaser i scope 1-2. Även de utsläpp som inkluderades i scope 3 år 2023 är nettonoll senast år 2030. Individuella mål för utsläpp som inkluderas i scope 3 efter år 2023 fastställs löpande.

Kraftringens ambition är att undviken klimatpåverkan från våra produkter och tjänster ska vara väsentligt större än våra direkt och indirekt tillförda utsläpp.

Vi minimerar den negativa miljöpåverkan från vår verksamhet.

BAKGRUND

Eftersom utsläppen av växthusgaser är direkt beroende av hur mycket energi samhället använder, och från vilken typ av energikälla, så ligger ett stort klimatansvar på energibolagen. Eftersom Kraftringen har både produktionsanläggningar och distributionsnät så har vår verksamhet ett stort miljöansvar.

RELATERADE FOKUSOMRÅDEN

- Reducerad klimatpåverkan (scope 1-3)
- Klimatanpassning
- Tillförsel av förnybar energiproduktion i södra Sverige
- Hållbar omställning i industrin
- Energieffektivisering
- Effektiv hantering av samhällets restvärme
- Grön energihandel
- Negativa växthusgasutsläpp
- Minskade föroreningar
- Hållbar resursanvändning
- Minskad negativ påverkan på biologisk mångfald och ekosystem
- Minskad vattenanvändning

Sociala

Vi tar ansvar för vårt samhälle och våra medarbetare.

För att samhället ska fungera måste vi säkerställa en hög leveranssäkerhet. Vi är också en arbetsplats där medarbetare ska trivas och må bra.

- Leveranssäker och kostnadseffektiv produktion och infrastruktur
- Skydd av vår samhällskritiska verksamhet
- Attrahera, utveckla och behåll kompetens
- Säkerheten främst
- Hållbara arbetsförhållanden i våra leverantörskedjor

Bolagsstyrning och etik

Vi säkerställer en sund ekonomisk utveckling samtidigt som vi upprätthåller hög etisk standard i vår verksamhet, är transparenta och ansvarsskyldiga i vår rapportering och kommunikation med alla intressenter.

Genom att vi investerar i vår infrastruktur, med hänsyn till miljön, möjliggör vi för samhället, våra ägare och kunder att nå sina hållbarhetsmål. Vi har avkastningskrav från våra ägarkommuner. Det innebär att delar av vår vinst går tillbaka till invånarna i form av kommunal service.

- Hållbara finanser
- Etiskt agerande i affärer

Agenda 2030 och de 17 globala hållbarhetsmålen

FN:s globala hållbarhetsmål (Sustainable Development Goals, SDG) ingår i en bredare agenda för hållbar utveckling som kallas Agenda 2030. Agenda 2030 antogs av FN:s medlemsländer i september 2015. Då formulerades även de 17 globala målen med sina 169 delmål och underliggande milstolpar och indikatorer. De globala hållbarhetsmålen har blivit världens gemensamma definition av hållbarhet. Agenda 2030 formulerar den övergripande visionen för hur världen ska se ut år 2030 och de globala målen utgör en mer detaljerad plan för vad världens länder måste åstadkomma för att uppnå social, ekonomisk och miljömässig hållbar utveckling.

Den sociala dimensionen
riktar uppmärksamheten främst mot hälsa, välbefinnande, utbildning, boende, rättvisa, jämlikhet och jämställdhet. Här finns också aspekter som kan kopplas till inkludering, arbetsliv, tillit, trygghet och säkerhet.

Den ekologiska dimensionen
riktar uppmärksamheten främst mot skog, mark, vatten och klimatpåverkan genom resursanvändning, verksamhet och transporter. Här återfinns företeelser såsom hållbart brukande av skogar, närmiljö, ekosystemtjänster, effektivisering av vattenanvändning och annat.

Den ekonomiska dimensionen
riktar uppmärksamheten främst mot en långsiktig resurshushållning. Hit kan räknas näringsliv och samarbeten, arbetstillfällen, service och areella och industriella näringar.

De 17 globala hållbarhetsmålen är samverkande och odelbara och används inom näringsliv, politik och civilsamhälle världen över.

De viktigaste målen för Kraftringens affärsverksamhet är:

Hållbar energi för alla – kopplar till Kraftringens vision, affärsidé, koncernens produktion, produkter, tjänster och koncept, och påverkar kundnöjdhet.

Hållbar industri, innovationer och infrastruktur – kopplar till energieffektivisering hos kunder och i egen verksamhet samt Kraftringens infrastruktur för energileveranser och leveranssäkerhet som utgör förutsättningar för koncernens samhällsuppdrag.

Hållbara städer och samhällen – kopplar till Kraftringens bidrag till hållbar stadsutveckling och koncernens fokus på hållbar samhällsutveckling.

Bekämpa klimatförändringarna – kopplar övergripande till den energi vi producerar och distribuerar. Våra kunder fokuserar i stor utsträckning på klimatpåverkan och de omställningskrav som ställs på oss som företag är i första hand knutna till klimatfrågan.

Hur vi tar ansvar för klimat och miljö

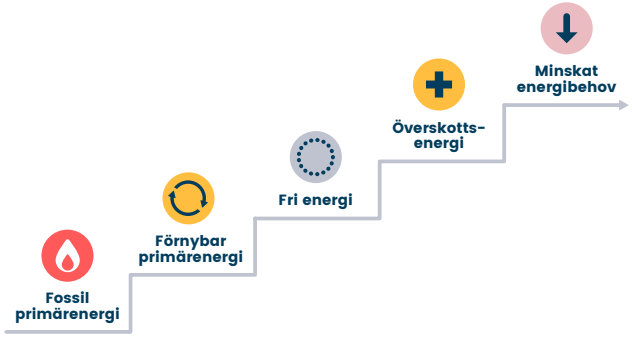
Omfattningen av klimatets förändring beror på hur framgångsrik begränsningen av växthusgasutsläppen blir. Den globala temperaturhöjningen ligger redan idag på drygt 1 °C jämfört med genomsnittet för perioden 1850-1900 och bara de utsläpp som hittills redan gjorts gör att världen troligtvis kommer hamna nära en global uppvärmning på 1,5 °C.

KLIMAT

Parisavtalet är ett juridiskt bindande avtal mellan i stort sett alla världens länder, där de förbinder sig att vidta åtgärder för att minska sina utsläpp av växthusgaser och därmed begränsa den globala uppvärmningen till högst 1,5 °C. Till detta mål är en rad andra mål knutna, vilka driver lagstiftning, opinion och marknader för produkter och tjänster med bättre klimatprestanda, eller till och med negativa utsläpp. Länderna ska redovisa utsläpp av växthusgaser enligt överenskomna mål och ambitionsnivån ska höjas vart femte år. EU har redan höjt ambitionen från 40 till 55 procents reduktion av växthusgasutsläpp till 2030 jämfört med 1990 års nivåer. År 2050 ska EU ha uppnått nettonollutsläpp. I Sverige är nettonollmålet satt till 2045. Utsläppen ska minska gradvis, med etappmål för 2030 och 2040, för att 2045 ha uppnått en minskning på minst 85 procent jämfört med år 1990.

Klimatet är redan idag påverkat av människans utsläpp av växthusgaser och det är troligt att årsmedeltemperaturen, årsmedelnederbörden och antalet tillfällen med extrem nederbörd kommer att öka i Sverige, liksom frekvensen av värmeböljor och torka. Vi vet inte exakt vilka krav som kommer att ställas på oss som energiföretag i framtiden, men det är svårt att föreställa sig ett minskat fokus på klimat, energipriser och miljö.

Samhället behöver både minska klimatpåverkan och anpassa sig till de effekter av klimatförändringarna som redan är oundvikliga. För det behövs både nya produkter och tjänster, utveckling av ny energiteknik och nya affärsmodeller för energibolag. Ett bra ramverk för att organisera detta arbete är den så kallade Energitrappan. Trappans första steg, eller åtgärd, är att använda energi mer effektivt och därmed minska behovet, därefter att återvinna restenergi följt av produktion av förnybar energi och utfasning av fossil energi.



Flera sektorer kommer, av praktiska och ekonomiska skäl, inte kunna nå minskade utsläpp. Därför bör de företag som kan gå före också göra det. Kraftringen, som redan har sänkt våra växthusgasutsläpp markant, ser att vi kan vara ett av föregångsföretagen. Vår bedömning är att vi har goda möjligheter att genomföra de åtgärder som krävs för att uppnå nettonollutsläpp av växthusgaser inom vår egen verksamhet långt före det nationella målåret 2045.

MILJÖ

Eftersom Kraftringen både har produktionsanläggningar och distributionsnät så har vår verksamhet ett stort ansvar för miljön. Vår ambition är att vara en föregångare och förebild gällande minimering av den negativa miljöpåverkan från energiomställningen. Vårt miljöarbete utgår från Sveriges 16 miljömål och rör såväl vår produktion och egen verksamhet som vår försörjnings- och leverantörskedja.

Våra övergripande mål är:

Senast 2030 har Kraftringen nettonollutsläpp av växthusgaser i scope 1-2. Även de utsläpp som inkluderades i scope 3 år 2023 är nettonoll senast år 2030. Individuella mål för utsläpp som inkluderas i scope 3 efter år 2023 fastställs löpande.

Kraftringens ambition är att undviken klimatpåverkan från våra produkter och tjänster ska vara väsentligt större än våra direkt och indirekt tillförda utsläpp.

Vi minimerar den negativa miljöpåverkan från vår verksamhet.

Reducerad klimatpåverkan
från egen produktion och energianvändning (scope 1-3)

FOKUS

Utmaning
Klimatförändringarna och hur de ska hanteras är en av vår tids viktigaste samhällsfrågor. På Kraftringen strävar vi efter att minska utsläppen genom hela värdekedjan. Sedan 2007, då vi började räkna och hade nästan 118 000 ton koldioxidekvivalenter (CO_2e) i scope 1 och 2, har utsläppen av växthusgaser i dessa scope minskat med 97 procent – till dagens 3 135 ton. Verksamhetens reducerade utsläpp av koldioxid beror på en medveten satsning för att minska användningen av fossila bränslen samt öka andelen förnybara bränslen och återvunnen restvärme i vår produktion.

Ansats
Vi gör klimatberäkningar som följer GHG-protokollet (Greenhouse Gas Protocol) som är en internationell standard för att beräkna storleken på antropogena – det vill säga av människan orsakade – utsläpp av växthusgaser, vilka bidrar till en ökad växthuseffekt och uppvärmning av jorden. De växthusgaser som har potential att påverka klimatet negativt, och som därför ska redovisas enligt GHG-protokollet, är:

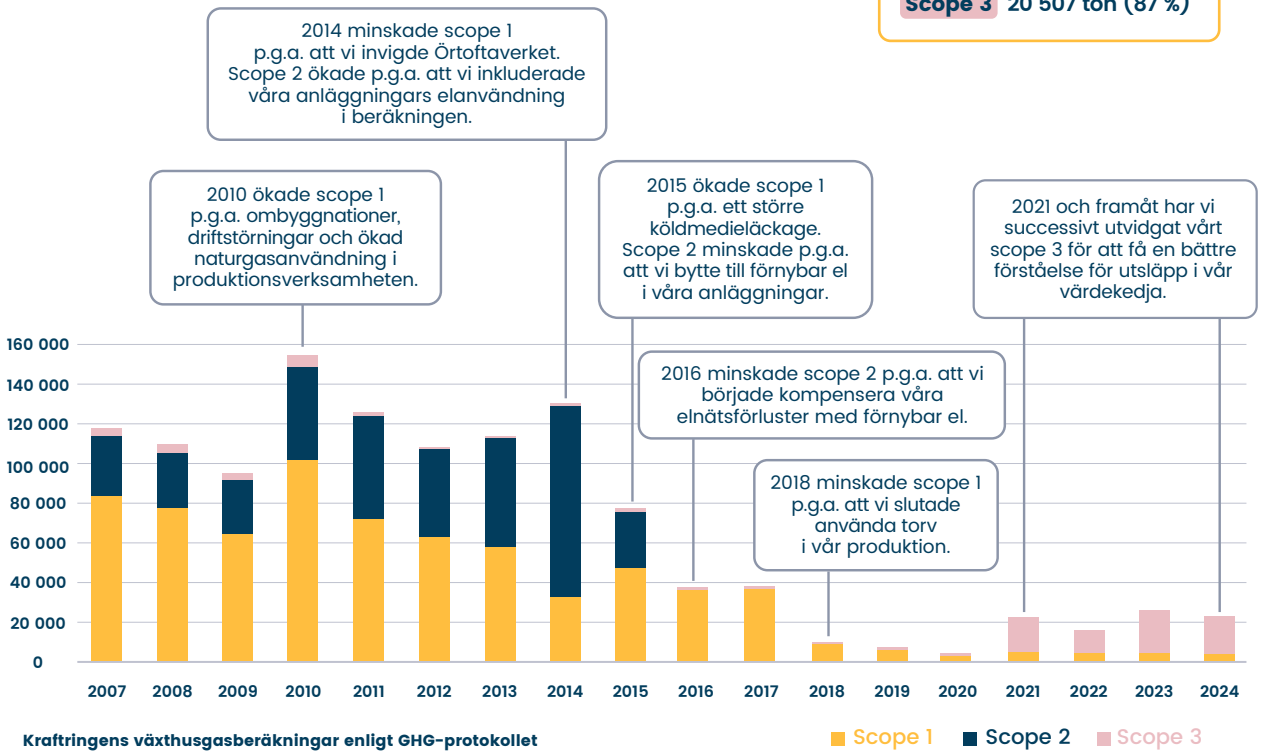
- Koldioxid som härstammar från fossila källor (CO_2)
- Metangas (CH_4)
- Lustgas (N_2O)
- Ofullständigt halogenerade fluorkarboner (HFC, som ofta används som köldmedier)
- Fluorkarboner (FC)
- Svavelhexafluorid (SF_6-gaser)

Koldioxid som härstammar från icke-fossila källor, till exempel från förbränning av biomassa, kallas för biogen koldioxid och ingår inte i den ordinarie GHG-redovisningen. Det beror på att dessa utsläpp härstammar från växter som plockat ner koldioxid från atmosfären under sin livstid genom fotosyntesen. Biogen koldioxid ingår med andra ord i ett kortare kretslopp och har därför inte någon långvarig påverkan på klimatet, till skillnad från fossil koldioxid som lagrats i marken under miljontals år och tillför ett plötsligt överskott till atmosfären när det släpps ut i betydligt snabbare takt än det plockades ner.

Även metangas kan ha icke-fossilt ursprung. Till exempel är biogas en benämning på metangas som framställts genom rötning av samhällets restprodukter, matrester, gödsel, med mera Eftersom metangas måste brytas ner till koldioxid innan den kan återupptas av växter, och har en större värmande effekt jämfört med koldioxid under sin livstid i atmosfären, bidrar den till uppvärmningen. Således ingår utsläpp av oförbränd metangas i GHG-beräkningarna oavsett om den har biogent eller fossilt ursprung.

Kraftringen har minskat utsläppen i scope 1 och 2 med 97 % sedan 2007

2024
Scope 1 3 135 ton (13 %)
Scope 2 26 ton (0 %)
Scope 3 20 507 ton (87 %)



Kraftringens växthusgasberäkningar enligt GHG-protokollet

SCOPE 1

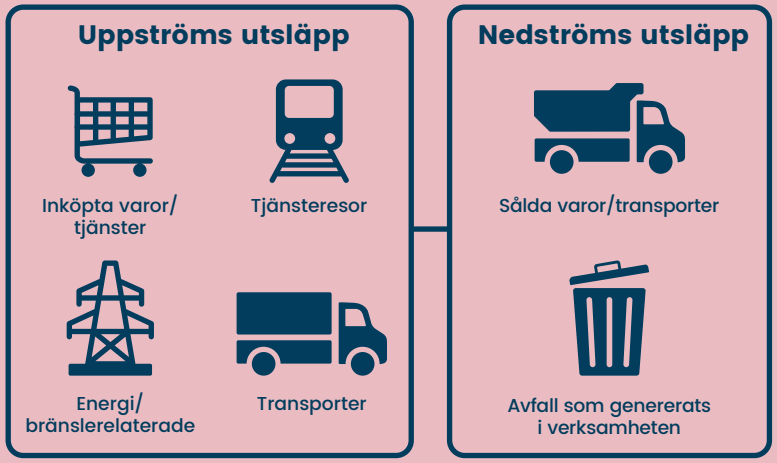
Scope 1 utgörs av verksamhetens direkta utsläpp, det vill säga utsläpp som verksamheten kan sägas ha direkt rådighet över. För Kraftringens del utgörs dessa utsläpp av koldioxid, lustgas, metangas, SF6-gas och köldmedium från fordon och anläggningar som vi själva äger och använder, till exempel våra produktionsanläggningar som producerar el och värme. Vi beräknar scope 1 enligt Financial control approach, vilket innebär att vi inkluderar utsläpp från all verksamhet som vi har finansiell kontroll över.

SCOPE 2

Scope 2 utgörs av verksamhetens indirekta utsläpp från inköpt energi. För Kraftringens del kommer dessa utsläpp från el och värme som används i våra anläggningar och kontor. Även förluster som uppstår i våra elnät räknas som en del av vår egen energianvändning och ingår i scope 2. Förluster sker i alla elnät och är inte unikt för Kraftringen. Vi beräknar scope 2 enligt Market based method, vilket innebär att utsläppen beräknas med emissionsfaktorer för den energi vi köpt.

SCOPE 3

Scope 3 utgörs av verksamhetens övriga indirekta utsläpp – utsläpp från andra verksamheter vars tjänster eller produkter vi använder. Denna kategori innehåller utsläpp som ofta ligger bortom, eller långt bortom, vår direkta rådighet och kan i teorin bli mycket omfattande. Det som ingår i verksamhetens scope 3 ingår samtidigt i scope 1 för en annan verksamhet. Därför är det viktigt att noggrant avväga och vara tydlig med vad som tas med i scope 3-beräkningarna. På Kraftringen har vi historiskt begränsat vårt scope 3 till två poster: utsläpp från tjänsteresor och från transporter av biobränsle till och inom våra kraftvärmeverk Örtoftaverket och Återbruket. Från 2021 har vi successivt utvidgat systemgränsen för att få en ännu bättre uppfattning om vår värdekedja.



Status växthusgasutsläpp enligt GHG-protokollet (Greenhouse Gas Protocol)

2024

Scope 1 3 135 ton (13 %)
Scope 2 26 ton (0 %)
Scope 3 20 507 ton (87 %)

SCOPE 1

UTSLÄPPSKÄLLA	UTSLÄPP 2022 (ton CO_2e)	UTSLÄPP 2023 (ton CO_2e)	UTSLÄPP 2024 (ton CO_2e)	ORSAK TILL UTSLÄPP	PÅGÅENDE OCH PLANERADE ÅTGÄRDER FÖR ATT MINSKA UTSLÄPPEN
Utsläpp av köldmedium (HFC) från våra värmepumpar inom fjärrvärmesystemet.	1 196 (0,92 ton HFC)	975 (0,75 ton HFC)	1 224 (0,8 ton HFC)	Utsläpp av köldmedium sker både i större skala vid sällsynta haverier eller handhavandefel och i liten skala genom läckage vid service och kontroller, samt kontinuerligt från åldrande teknik.	För att detektera och kunna åtgärda köldmedieläckage används bevakningssystem och kontinuerlig kontrollvägning (2 gånger/år) av alla värmepumpar. Vid ombyggnation och nyetablering av värmepumpsanläggningar väljs lösningar med hänsyn till köldmediets potentiella klimatpåverkan (Global Warming Potential, GWP). Vidare kommer några av våra större värmepumpsanläggningar att avvecklas och ersättas av annan teknik under de kommande åren.
Utsläpp av fossil koldioxid (CO_2)	0	0	158	Från och med 1 januari 2024 klassas inte returträ (RT) längre enligt Naturvårdsverket som helt fossilfritt. Kaftringen har under året gjort plockanalyser och labbanalyser (C14) för att fastställa andelen fossilt innehåll i bränslet till vår produktion.	Kraftringen kommer fortsätta analysera och följa returträets fossila andel framöver.
Utsläpp av lustgas (N_2O) och metangas (CH_4) från förbränning av biobränsle inom produktionsverksamheten.	2 155 (8 ton N_2O & 3,2 ton CH_4)	1 536 (5 ton N_2O & 3 ton CH_4)	975 (3,3 ton N_2O & 2,74 ton CH_4)	Vid förbränning av biobränsle avgår både koldioxid (CO_2), lustgas (N_2O) och metangas (CH_4). Utsläppen av koldioxid redovisas dock separat under benämningen "biogena koldioxidutsläpp" eftersom de inte orsakar någon nettoeffekt på klimatet.	Dessa utsläpp kan vi endast reducera till viss del genom driftoptimering.
Utsläpp av metangas (CH_4) från vårt gasnät.	8,5 (0,3 ton CH_4)	57 (2 ton CH_4)	97 (3,59 ton CH_4)	Utsläpp av metangas från gasnätet sker vid underhåll, skador på nätet och vid tankstationer.	Läckaget från gasnätet är marginellt i förhållande till mängden gas i nätet och minimeras genom kontinuerligt underhållsarbete. Under 2024 hade vi sex grävskador på våra ledningar som ökade utsläppen.
Utsläpp av koldioxid (CO_2) från bensin och diesel som används till att driva vår reservkraft.	20,8	6,7	7	Att vi har både fasta och mobila reservkraftverk är avgörande för vår leveranssäkerhet och de används vid såväl beredskapstestning som faktiska strömavbrott. Aggregaten är typade för bensin och diesel.	För att minska användningen av fossila drivmedel har vi successivt konverterat aggregaten och sedan utgången av 2023 drivs samtliga aggregat på det fossilfria alternativet HVO.
Utsläpp av koldioxid (CO_2) från våra egna fordon.	669	730	674	Vi äger egna fordon av olika slag – allt från vanliga personbilar till lätta lastbilar och större fordon. De drivs på el, biogas, diesel, bensin och HVO.	Vi byter kontinuerligt ut våra personbilar till gasbilar, elbilar eller laddhybrider när avtal löper ut. Förmånsbilar erbjuds i normalfallet enbart som rena el- och gasbilar. I övriga fordon, där el- eller gasdrivna alternativ inte finns att tillgå (t.ex. lätta lastbilar), övergår vi till det fossilfria alternativet HVO där så är geografiskt och arbetsmässigt möjligt.
Utsläpp av svavelhexafluorid (SF_6-gas) från våra ställverk.	45 (0,0019 ton SF_6)	0 (0 ton SF_6)	0 (0 ton SF_6)	I våra elnät finns ställverk som hjälper till att fördela ström i flera ledningar på ett säkert sätt. Ställverken behöver kunna bryta ström och måste ha goda isolationsegenskaper. Historiskt har SF_6-gas använts som isolations- och brytmedium.	Då det numera finns alternativ på marknaden köper vi inte längre in produkter innehållande SF_6-gas. För spänningsnivåer på 10-20 kW har marknaden erbjudit alternativ under en längre tid. Sedan några år tillbaka finns även alternativ för högre spänningsnivåer.

Status växthusgasutsläpp enligt GHG-protokollet (Greenhouse Gas Protocol)

	UTSLÄPPSKÄLLA	UTSLÄPP 2022 (ton CO_2e)	UTSLÄPP 2023 (ton CO_2e)	UTSLÄPP 2024 (ton CO_2e)	ORSAK TILL UTSLÄPP	PÅGÅENDE OCH PLANERADE ÅTGÄRDER FÖR ATT MINSKA UTSLÄPPEN
SCOPE 2	Utsläpp från inköpt energi (el) som motsvarar och kompenserar för elnätförluster.	0*	0*	0*	I alla elnät sker elförluster. För att kunna leverera rätt mängd el till kunderna tillför vi extra el i nätet. Denna "kompensationsel" räknas som en del av Kraftringens egen elanvändning och är 100 procent förnybar.	Nettonollutsläpp redan uppfyllt.
	Utsläpp från inköpt energi (el) till vår produktionsverksamhet.	0*	0*	0*	All energi vi köper till vår produktionsverksamhet är 100 procent förnybar.	Nettonollutsläpp redan uppfyllt.
	Utsläpp från inköpt energi (el och värme) till anläggningar och kontor.	10*	25*	26*	All el vi köper till våra egna fastigheter är förnybar eller fossilbränslefri. Detsamma gäller dock inte alla fastigheter där vi är hyresgäst. Utöver el använder vi fjärrvärme och gas.	Nettonollutsläpp från el uppfylldes för våra egenägda fastigheter under 2021. Detsamma gäller vår uppvärmning med gas, som övergick från naturgas till biogas i början av 2021. Vi för även dialog med berörda hyresvärdar om vikten av energiomställning.
SCOPE 3	Utsläpp (CO_2, N_2O och CH_4) från köpt och vidaresåld värme.	3 936	4 002	6 691	Vi köper in värme från andra aktörer, bl.a. från Öresundskraft och Landskrona Energi för att optimera fjärrvärmeproduktionen. Ökningen 2024 beror på en större andel avfall i bränslemixen än tidigare år.	Av den inköpta värmen är det andelen som kommer från Öresundskraft och Landskrona Energi, via den s.k. EVITA-ledningen, som påverkar kategorin mest. Det beror på att vi tar hänsyn till utsläpp under livscykeln (energiomvandling, produktion och transport av bränsle) för inköpt mängd värme via EVITA-ledningen.
	Utsläpp från produktion, transport och användning av sålda varor - naturgas och biogas.	3 650	3 008	2 245	Vi säljer produkter (naturgas och biogas) som vi inte själva producerar. Dessa produkter medför utsläpp både uppströms och nedströms i leverantörskedjan.	Vi arbetar kontinuerligt med att fasa ut vår fossila gashandel.
	Utsläpp från utvinning och tillverkning av inköpta tillsatsämnen och sand till kraftvärmeverken Örtoftaverket och Återbruket.	943	810	317	För att optimera förbränningen av biomassa inom fjärrvärmeverksamheten tillsätts kemiska ämnen såsom ammoniak, Sorbacal, kalk, lut och svavel. Sand är en annan produkt som används för att fysiskt bättra på förbränningen. Vid utvinning och tillverkning av dessa ämnen sker utsläpp av växthusgaser.	Av alla tillsatsämnen är det ammoniak som har den största klimatpåverkan. Vår möjlighet att minska utsläppen är således beroende av möjligheterna att ersätta ammoniak med en annan produkt, eller köpa ammoniak som tillverkats på ett mer klimatsmart sätt. Vi har förfinat beräkningarna för denna post 2024 genom att ersatta generella emissionsfaktorer med produktspecifika.
	Utsläpp från tjänsteresor, inklusive hotellnätter.	32	31	18	Tjänsteresor görs inom vår verksamhet, precis som i många andra.	Vid tjänsteresor väljs lämpligt färdsätt utifrån en avvägning mellan arbetsmiljö, miljö/klimat och ekonomi.
	Utsläpp från inköpta transporter och lastning av biobränslen, tillsatsämnen, sand och aska till/inom vår produktionsverksamhet.	3 169	3 513	3 320	De bränslen och produkter som används i vår energiproduktion transporteras av våra leverantörer. Vissa transporter är omfattande – bara till Örtoftaverket anländer t.ex. ca 50 lastbilar med biomassa varje dag.	Utsläpp från transporter åtgärdas genom samarbete med leverantörer. Då kraftvärmeverken Örtoftaverket och Återbruket är våra största produktionsanläggningar fokuseras arbetet till dessa.
	Utsläpp från vår elhandel ur ett livsscykelperspektiv.	-	11 384	7 877	El som vi köper in och säljer till våra kunder har en miljöpåverkan sett ur ett livscykelperspektiv. Hänsyn har tagits till inköpt mängd och energikälla.	Senast 2025 ska vår elhandel helt vara baserad på fossilbränslefria källor. Utfasningen kommer generera lägre utsläpp då el från fossila källor har en högre miljöpåverkan.
	Utsläpp från avfall som genererats i verksamheten.	-	40	38	Utsläpp från hantering av avfall som genererats i verksamheten har beräknas med hjälp av en generisk emissionsfaktor från vår största avfallspartner.	Vi arbetar för att avfall i största möjliga mån ska förebyggas i vår verksamhet. När avfall uppstår ska det hanteras enligt avfallstrappan.
Biogena koldioxidutsläpp	Utsläpp av koldioxid (CO_2) från förbränning av biobränsle inom produktionsverksamheten, beräknat med hjälp av schabloner för insatt bränsle.	380 185	302 560	308 850	Utsläpp av koldioxid från biobränsleförbränning ger inget nettotillskott av koldioxid till atmosfären och redovisas därför inte inom något scope, utan som den separata posten "biogena utsläpp".	Biogena utsläpp utgör inget fokus för vårt utsläppsreducerande arbete.

* Utsläppen i scope 2 har beräknats enligt GHG-protokollets "Market based method", vilket innebär att utsläppen beräknas med emissionsfaktorer för den energi vi köpt. Om utsläppen i scopet istället beräknas med hjälp av "Location based method" - som inte tar hänsyn till val av köpt energi utan representerar energi-mixen som finns i nätet där energianvändningen sker - blir utsläppen sammanlagt 5 657 ton CO_2e.

Reducerad klimatpåverkan
från egen produktion och energianvändning (scope 1-3)

FOKUS

Målsättningar

- Senast 2030 har Kraftringen nettonollutsläpp av växthusgaser i scope 1-2. Även de utsläpp som inkluderades i scope 3 år 2023 är nettonoll senast år 2030. Individuella mål för utsläpp som inkluderas i scope 3 efter år 2023 fastställs löpande. Kraftringens ambition är att undviken klimatpåverkan från våra produkter och tjänster ska vara väsentligt större än våra direkt och indirekt tillförda utsläpp.

- För att nå nettonollmålet ska vi i första hand minska våra egna utsläpp. Hur vi beräknar utsläppens omfattning och vad som krävs för att minska dem framgår i tabellen i stycket ”Våra växthusgasutsläpp”. De utsläpp som vi inte kan reducera eller eliminera kommer vi att kompensera för genom negativa utsläpp.

- Förutom att uppnå nettonollutsläpp i vår egen verksamhet vill vi fortsätta stödja andra samhällssektorer att göra samma resa.

Utvecklingsområden

- Vi kommer att fortsätta utveckla våra beräkningar och inkludera fler utsläppsposter från vår värdekedja. Utsläpp från transporter och arbetsfordon hos våra entreprenörer, inköpt material till vår nät-och fjärrvärmeverksamhet samt arbetspendling planerar vi inkludera härnäst.

Samarbeten

- Vi deltar i Lokal Färdplan Malmö 2030, LFM30, där vi gör långtgående klimatberäkningar för anläggningsprojekt och utvecklar klimatfrämjande leverantörskrav.

- Kraftringen är medlemmar i CoAction Lund som är en innovativ satsning för att uppnå klimatneutralitet inom energi och mobilitet till 2030. Under 2024 genomfördes en resevaneundersökning för att undersöka hur våra medarbetare pendlar till jobbet och reser i tjänsten. Faktorer som kan underlätta för ett mer hållbart resande fångades upp och är en viktig input till den gröna resplanen som ska tas fram under 2025.

Styrdokument och ytterligare information

- Ägardirektiv för Kraftringen AB
- Miljöpolicy
- Miljövarudeklarationer, Environmental Product Declarations (EPD), för vår fjärrvärme
- Personalhandbok
- Rutin Hållbarhetskrav i upphandlingar

Hållbarhetsrisker

-

Bidrag till globala hållbarhetsmålen

3.4, 3.9 - 7.2 - 8.4 - 9.4 - 11.6 - 12.2, 12.4 - 12.6 - 13, 13.2 - 17.14

Klimatanpassning

FOKUS

Utmaning
Klimatförändringarna kommer att påverka energisektorn på olika sätt. Energisystemets sårbarhet ökar samtidigt som produktionsförutsättningarna för olika energislag förändras. Det ställer krav på robusta system som klarar av ökade påfrestningar. Klimatanpassning innebär åtgärder för att anpassa samhället till de klimatförändringar som vi redan kan observera runt omkring oss, men också de som vi inte kan förhindra framöver.

Ansats
Energibranschen spelar en nyckelroll i samhällets klimatanpassning genom att tillhandahålla hållbara och klimatsmarta energilösningar. Kraftringen arbetar med att investera i, utveckla och förvalta samhällskritisk infrastruktur. Vi arbetar löpande med drift och underhåll för att säkerställa leverans av el, värme, kyla, gas och datakommunikation.

Status
- Vi samverkar med våra ägarkommuner i frågor om klimatanpassning, till exempel genom deltagande i deras arbete med översvämningsplaner.

- Vi vädersäkrar våra elnät genom att gräva ned och isolera en allt större andel av lokalnätens luftledningar.

- Vi har driftpersonal i beredskap året runt för att se till så att elleveransen fungerar som den ska. Under stormperioden, mellan oktober och mars, kan vi utöka beredskapen ytterligare i samband med störningar av olika slag.

Målsättningar
- Kraftringens sårbarhet för risker kopplade till pågående klimatförändringar ska minska. Detta både genom förebyggande klimatanpassning och beredskap vid extrema väderhändelser.

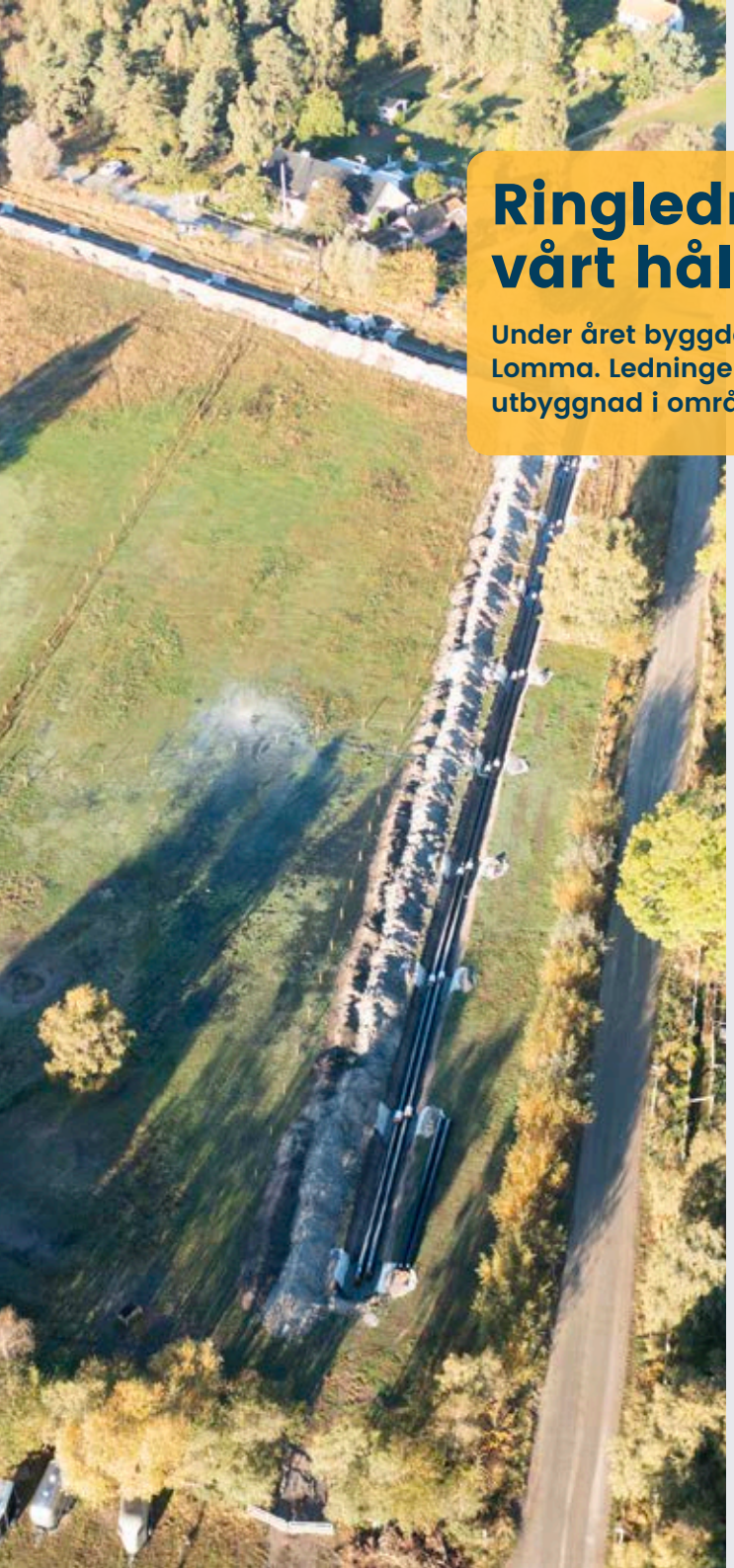
Utvecklingsområden
- Stärka kunskapen om klimatrelaterade risker och anpassningsåtgärder.

Samarbeten
- Kraftringen samarbetar med sina ägarkommuner kring frågor som rör klimatanpassning.

Styrdokument och ytterligare information
-

Hållbarhetsrisker
De förväntade klimatförändringarna kommer att påverka både energibehovet och möjligheterna att producera energi. Ändrade klimatförhållanden kan även få konsekvenser för leveranssäkerheten inom energisektorn.

Bidrag till globala hållbarhetsmålen
7.2 – 9.1, 9.4 – 11.5 – 13.1, 13.3



Ringledning i Lomma förstärker vårt hållbara fjärrvärmenät

Under året byggde vi ut vårt fjärrvärmenät med en 3,6 kilometer lång ringledning i Lomma. Ledningen ger ännu effektivare värmeleveranser och öppnar upp för framtida utbyggnad i området.

Hållbar fjärrvärme är en viktig del av energiomställningen i Sverige. Ju mer fjärrvärme kan användas till uppvärmning, desto mer kan vi avlasta elnätet och påskynda elektrifieringen av samhället. Kraftringens fjärrvärmeproduktion är idag så gott som helt fossilfri. 2024 fortsatte vi arbetet med att förstärka och utveckla våra fjärrvärmenät. Ett stort och viktigt projekt har varit byggandet av en ringledning för att knyta ihop Lommas fjärrvärmenät.

Mer fjärrvärme till Lomma

Med den nya ringledningen, som är 3,6 kilometer lång och löper från och till vårt kraftvärmeverk i Lomma Återbruket, ökar vi leveranssäkerheten och skapar även möjlighet för framtida utbyggnad av nätet. Projektet kompletterar den nya förstärkningsledning från våra anläggningar i Lund som vi byggde 2023. Med både ringledningen och förstärkningsledningen på plats kan värme matas ut från flera håll i Lomma samtidigt som vi kan leverera mer fjärrvärme till Lomma från våra andra anläggningar.

Viktiga hänsyn under arbetet

Arbetet med ringledningen under året har varit omfattande och har knappast gått Lommaborna obemärkt förbi, med grävarbeten på ett flertal platser, ibland samtidigt. Som alltid strävar vi efter att fara så försiktigt fram som möjligt och begränsa eventuella störningar. I området längs med Oskarsfridsvägen till exempel inledde vi arbetet tidigt på året för att inte påverka fåglarnas häcknings-period, likaså vid Hamnallén för att inte störa bad- och båtlivet. Vi försöker också alltid hitta förbättringsmöjligheter så att vi lämnar varje plats lite bättre än den var innan: till exempel nya gångstråk och ridspår i naturen och nya eller förbättrade habitat för djurlivet.

Möte på mitten i december

Lomma ring, som den nya ledningen snart kommit att kallas av de som arbetat med projektet, har grävts från två håll samtidigt och har borrats under såväl järnvägen som Höje å. I slutet av året möttes rören på mitten, i en hästhage tillhörande Lomma Ridklubb och den 18 december var det dags för invigning. Under högtidliga men försiktiga former öppnades sakta ventilerna mellan ledningarna och fjärrvärmevattnet kunde flöda fram – nu från två olika håll.

Fjärrvärme till Hjärup Västerstad

Under året påbörjades också bygget av en ny fjärrvärmeledning till Hjärup, närmare bestämt till Hjärup Västerstad. Hjärup Västerstad är ett nytt område som ska byggas i nuvarande västra utkanten av Hjärup. Här planeras och projekteras en hållbar kvartersstad med 1 300 bostäder och ett nytt centrum med service, skolor, handel och mötesplatser. Kraftringen samarbetar med Skanska för att erbjuda energieffektiva och klimatvänliga energilösningar.

Energieffektivisering

FOKUS

Utmaning
Internationella energimyndigheten (IEA) menar att effektiviseringsåtgärder är det enskilt viktigaste verktyget vi har för att nå klimatmålen. Den senaste revideringen av Energieffektiviseringsdirektivet (EED) innebär att EU:s totala energianvändning ska minska med 11,7 procent under 2020-2030, bland annat genom gradvis ökning av energibesparingsmål för offentlig sektor. Kraftringens arbete vägleds av den så kallade Energitrappan, vars första steg är att minska energianvändningen. Det gäller både för den egna verksamheten och i form av energieffektiviseringserbjudanden till kunder.

Ansats
För att hjälpa våra kunder att identifiera möjliga energieffektiviseringsåtgärder erbjuder vi energikartläggningar och energideklarationer. Vidare erbjuder vi tjänster som gynnar smart energianvändning, såsom fysisk optimering, digital övervakning och styrning av energisystem. För vår egen del är energianvändningen, och därmed effektiviseringspotentialen, störst inom vår produktions- och distributionsverksamhet.

Status
- Under 2024 avslutades lanseringen av vår nya företagsportal Kraftringen Omni för samtliga företagskunder och bostadsrättsföreningar. Portalen utgör en samlingsplats för all energidata, analyser, prognoser, kundinformation och expertis. I Omni är det även möjligt att beställa API som tjänst och därmed få all energidata levererat in i fastighetens uppföljningssystem.

- Efter fyra års arbete har vårt stora utvecklingsprojekt e-Flex avslutats. Projektet visar hur energibolag och fastighetsägare kan samverka genom flexibel användning av fjärrvärme och el, för att minska kostnader och miljöpåverkan.

- Vi tillhandahåller information om energimarknaden på vår publika webbplats samt via kundanpassade digitala kanaler. Appen, som är en av dessa digitala kanaler ger bland annat detaljerad information om användarens energianvändning, till exempel när den skett och till vilken kostnad. Appen ger också möjlighet att styra elbilsladdningen via olika laddboxar och få tydlig information om hur egna solceller producerar el vid olika tillfällen.

- En minskad energianvändning bland våra kunder bidrar generellt till en lägre samhällsbelastning, inte minst ur ett hållbarhetsperspektiv. Sedan hösten 2023 har Kraftringen ett samarbete med företaget Ngenic. Konsumentkunder med värmepump för uppvärmning får tillgång till produkten Ngenic Tune, som styr värmepumpen och bidrar till att mindre energi används för att värma upp huset. Dels genom att uppvärmning görs smartare, dels genom att användaren lättare kan reglera inomhustemperaturen till exempel om man är bortrest. Lägre energiförbrukning innebär lägre kostnad för användaren.

- 2023 inledde Kraftringen tester hos såväl Eslövs Bostads AB (EBO) som Lunds kommuns Fastighetsbolag (LKF) för att minska fjärrvärmeanvändningen i ett stort antal fastigheter och samtidigt optimera vår egen produktion. Med hjälp av väderdata, data från temperatur- och fuktgivare placerade i alla lägenheter, och ett AI-baserat styrsystem framkommer hur stort utrymme det finns att styra fastigheternas värmeuttag kommande dygn - utan att märkbart påverka inomhustemperaturen. Informationen skickas till Kraftringen som automatiskt anpassar produktionen. Genom att nyttja IoT-teknik samlas energidata in från fastigheterna för vidare analys och optimering.

Målsättningar
- Minska energianvändningen inom våra fastigheter.

- Designdirektiv och föreskrifter gällande energieffektivisering inom eldistributionsnäten följs fortlöpande.

Utvecklingsområden
- Vi behöver fortsätta utveckla våra digitala kundgränssnitt (app och företagsportalen Omni) och arbetar aktivt med att förbättra innehållet för att underlätta företagens dagliga hållbarhetsarbete.

Samarbeten
- Vi samarbetar med ägarkommunerna och andra lokala energibolag för att utbyta erfarenheter kring energieffektiviseringsfrågor.

- Vi är partner i forskningsprojektet e-Flex som utvecklar en digital plattform för handel och styrning av flera energislag, bland annat restvärme.

- Vi har undertecknat Fossilfritt Sveriges strategi för effektiv användning av energi och effekt.

- Vi är en aktiv partner i Skånes Effektkommission, som bland annat arbetar med att identifiera och föreslå åtgärder för energieffektivisering.

Styrdokument och ytterligare information
-

Hållbarhetsrisker
Kraftringens möjlighet att hjälpa våra kunder med energieffektivisering är beroende av kundernas målsättningar och ambitioner gällande energi och hållbarhet.

Bidrag till globala hållbarhetsmålen

7.1, 7.3 - 8.1, 8.2, 8.4 - 9.4 - 11.6 - 12, 12.2 - 13

Tillförsel av förnybar energiproduktion i södra Sverige

Utmaning
Klimatomställningen driver fram en övergång från fossila bränslen till eldrift och biobränslen. I Sveriges elområde 4 (Malmö), där Kraftringens huvudsakliga verksamhet är lokaliserad, råder dessutom Europas största skillnad mellan elbehov och elproduktion med en självförsörjningsgrad på endast 15 procent. Det finns ett enormt behov att bygga upp produktionskapacitet lokalt i Skåne och vind och sol har störst potential på kort sikt.

Ansats
Vi arbetar för att underlätta för våra kunder och partners att etablera ny förnybar energiproduktion samtidigt som vi bidrar med egen produktion. Genom detta är vår ambition att mellan 2022 och 2030 addera 250 GWh ny förnybar el till det skånska elnätet. I anslutning till produktionen ser vi batterisystem som en naturlig del för att balansera och hantera effekttoppar. Vi ser också vätgas som ett strategiskt viktigt område bland annat på grund av dess lagringsmöjligheter. Samtidigt kan vi använda restvärme från vätgasproduktion i våra fjärrvärmenät.

Status
- Vi producerar årligen cirka 140 GWh el i de biobränslebaserade kraftvärmeverken Örtoftaverket och Återbruket, produktion som även är planerbar och bidrar med viktig effekt (40+4 MW) i Skåne.

- 2022 började Kraftringen planera en investering på 2,5 miljarder kronor i ett nytt kraftvärmeverk på den befintliga anläggningen i Örtofta, med potential att framtidssäkra fjärrvärmeleveranserna och öka produktionen av förnybar el och ånga. Under våren 2024 har ansökan om miljötillstånd beviljats av Mark- och miljödomstolen. Upphandling har påbörjats och styrelsen förväntas ta investeringsbeslut under 2025. Utöver att ersätta några äldre produktionsanläggningar som ska avvecklas, kommer den nya anläggningen bidra med upp till 45 MW extra eleffekt i regionen jämfört med idag.

- Vi äger sex vindkraftverk som sammanlagt producerar ca 6 GWh/år.

- I dagsläget äger vi en solcellspark som producerar runt 3 GWh/år i Forsby i Klippans kommun. Under året har vi även sökt miljötillstånd för en solcellspark i Lunds kommun.

- Vi arbetar för att möjliggöra för våra partners att etablera 125 GWh biogasproduktion i våra ägarkommuner, med koppling till vårt gasnät och vår fjärrvärme.

- Tillsammans med partners arbetar vi med solcells- och batterilösningar. I anslutning till våra elproduktionsanläggningar utreder vi exempelvis batterilösningar som skulle kunna användas för att leverera frekvenshållande stödtjänster till elnätet.

- Vi arbetar aktivt med vätgas i innovationsprojekt. Under 2023-2024 har vi varit med och lett det Vinnovafinansierade innovationsprojektet ”Vätgas i tanken för klimatneutralitet 2030”, där syftet är att skapa en kostnadseffektiv och trygg värdekedja för lokal vätgasproduktion samt att öka incitamenten för användning av vätgas som drivmedel inom transportsektorn. Projektet slutredovisas i början av 2025 och dess resultat har redan skapat ett stort intresse hos externa aktörer.

- För att möta den ökande elektrifieringen krävs stora investeringar på alla nivåer i elnätet. Vi arbetar fokuserat med utbyggnaden av vårt elnät för att klara elektrifieringen, energiomställningen och därmed tillgängligheten för våra kunder.

Målsättningar
- 2028 ska ett nytt kraftvärmeverk vara driftsatt i Örtofta.

- Mellan 2022 och 2030 ska vi medverka till att addera 250 GWh ny elproduktion från sol och vind i Sveriges elprisområde fyra (SE4). Vi ska även ha möjliggjort etablering av 125 GWh biogasproduktion i våra ägarkommuner.

- 2027 ska vi ha möjliggjort etablering av en lokal och sektorskopplad anläggning för vätgasproduktion.

Utvecklingsområden
- Vi ser potential i att jobba mer aktivt med omkopplingar i elnäten som ett verktyg för att använda näten effektivare och exempelvis kunna ansluta mer sol- och vindel utan stora investeringskostnader. I ett pågående projekt undersöker vi hur vi kan frigöra kapacitet i befintligt nät samt hur vi kan planera och bygga för framtiden på ett effektivt sätt genom att prognostisera effektbehovet och testa olika scenarion.

- Vi arbetar med att lära oss mer om att lagra energi i bland annat vätgas, batterier och termiska batterilager.

Samarbeten
- Vi samarbetar med olika partners för att möjliggöra vätgas- och biogasproduktion i våra ägarkommuner.

- Under 2024 har vi inlett ett samarbete med Tetra Pak som syftar till att undersöka förutsättningarna för egenproducerad och utsläppsfri reservkraft.

- Vi är en aktiv partner i Skånes Effektkommission som utgör en gemensam röst för att lyfta det regionala elkapacitetsbehovet på den nationella politiska arean.

- Vi deltar i Lokal Färdplan Malmö 2030, LFM30, där vi arbetar med kundkrav kopplade till hållbar och kostnadseffektiv produktion och distribution av energi.

- Under 2024 har vi drivit det Vinnovafinansierade innovationsprojektet ”Vätgas i tanken för klimatneutralitet 2030” där även energihandelsbolaget Modity, Lunds Tekniska Högskola (LTH), Novowind och VA Syd är partners.

- Vi arbetar, tillsammans med Lunds kommun och andra aktörer, för att Lund ska bli klimatneutralt 2030 inom ramen för projektet CoAction Lund.

- Vi deltar i projektet Klimatneutrala Lund 2030.

Styrdokument och ytterligare information
kraftringen.se/solpark samt kraftringen.se/ortoftaverket

Hållbarhetsrisker
Etablering av ny förnybar produktion kräver lämplig mark och att diverse tillståndsprocesser går smidigt. Detta arbetar vi för genom att vara transparenta, noggranna och proaktiva i samarbetet med tillståndsmyndigheter. Gällande vätgas finns det uppenbara säkerhetsrisker kopplade till exempelvis lagring under tryck. Det finns också risker rörande mänskliga rättigheter kopplade till länder där komponenter till solcells- och vätgasproduktion samt batterilagring tillverkas, varför vi ställer krav på leverantörer och samarbetar med branschorganisationer.

Bidrag till globala hållbarhetsmålen

3.9 – 7.1, 7.2 – 8.4 – 11.2, 11.6 – 12.2

e-Flex – en del av det energismarta samhället

Under året har vårt stora utvecklingsprojekt e-Flex gått i mål. Tillsammans med utvalda fastighetsägare och andra samarbetspartners har Kraftringen skapat en ny digital plattform för handel och styrning av energi. Genomförda pilotprojekt visar på intressanta möjligheter till sänkta energikostnader, minskad klimatpåverkan och ökad flexibilitet i energisystemet.

Att tillsammans med våra kunder sträva mot ett hållbart energisystem är en grundläggande ambition för oss på Kraftringen. Under fyra års tid har vi gjort just det inom ramarna för vårt stora utvecklingsprojekt e-Flex. Syftet med projektet har varit att skapa ett flexiblare energisystem genom ökad samverkan mellan energibolag och fastighetsägare. Resultatet är en ny digital plattform för handel och styrning av energi, med potential att ge lägre energikostnader, minskad klimatpåverkan och mer optimerad energianvändning för alla. Vinsten för oss som energibolag är även att energisystemen avlastas vid tidpunkter då efterfrågan är hög, vilket ger ett mer robust energisystem.

För flexibel och effektiv energianvändning

I e-Flex-plattformen ingår fjärrvärme, el och fjärrkyla. Med e-Flex vill vi bland annat skapa möjligheter att minimera effekttoppar i fjärrvärme- och elsystemen, optimera användningen av fjärrvärme.

I bakgrunden finns utsikter om en framtida elmarknad där produktionen och därmed även kostnaderna för våra två främsta energislag fjärrvärme och el förväntas bli alltmer volatil, det vill säga föränderlig och oförutsägbar. I kombination med en ökad elförbrukning i samhället blir det allt viktigare att vi gör allt vi kan för att vårt energisystem är så effektivt och flexibel som möjligt.

Värmeflexibilitet – optimerad fjärrvärmeanvändning
En del av e-Flex-plattformen är tjänsten Värmeflexibilitet. Med Värmeflexibilitet ska fastighetsägare kunna sänka sina kostnader och minska sin klimatpåverkan genom att styra sin fjärrvärmeanvändning, till exempel genom att ladda upp och ladda ur värme vid gynnsamma tider. Ett pilotprojekt med 34 av Eslöv Bostads AB:s byggnader som genomfördes mellan september 2023 och maj 2024 gav en energibesparing på 5 procent. För Kraftringen som energibolag skapar smart styrning av fjärrvärmeförbrukningen hos fastighetsägare förutsättningar för att hålla nere topplasteffektuttaget i fjärrvärmenätet.

Energiflexibilitet – rätt energislag vid rätt tidpunkt
Allt fler fastigheter i Sverige har ett så kallat dubbelanslutet värmesystem, med vilket menas både fjärrvärme och el-/värmepumpslösning. För denna växande kundgrupp erbjuder e-Flex-plattformen Energiflexibilitet. Energiflexibilitet optimerar användningen av fjärrvärme och/eller värmepumpsel genom smart styrning utifrån givna parametrar, till exempel att det klimatvänligaste och/eller billigaste energislaget alltid används i så hög grad som möjligt. Rätt energislag vid rätt tidpunkt, kort sagt. I ett pilotprojekt i samarbete med Region Skåne som genomfördes under ett år lyckades en större byggnad på Lunds Universitetssjukhus sänka sina kostnader och klimatpåverkan.

Affärsmodeller för win-win
Med e-Flex som utgångspunkt har vi utvecklat flera nya affärsmodeller: för ökad flexibilitet och ekonomisk win-win för de fastighetsägare som är våra kunder och för Kraftringen som energibolag.

Redo att skalas upp
E-Flex-projektet har delfinansierats av Energimyndigheten och utöver Kraftringen har Region Skåne, Lunds Universitet, Energy Opticon, RI.SE och Sustainable Business Hub deltagit.

Nu är e-Flex redo att skalas upp. Värmeflex-lösningen är redo för storskalig replikering och för Energiflex blir flexibiliteten större ju fler dubbelanslutna användare/värmepumpar som är anslutna till den digitala plattformen.
Redan nu har vi tecknat avtal med flera kunder, bland dem Eslövs Bostads AB (EBO), Lunds Kommunala Fastighets AB (LKF), Region Skåne och Eslövs kommun.

”Vi tror på samverkan med energibolag och andra fastighetsägare för att minska toppbelastningar i energisystemen.”

Så här säger några av de fastighetsägare som ingår i e-Flex-projektets referensgrupp om e-Flex och hur de kan arbeta med flexibilitet och hur e-Flex kan bidra.

Som fastighetsägare, vilken skulle bli er största nytta av att delta i e-Flex?
– Om e-Flex kan bidra till att hela energisystemet sänker effektbehoven och därmed ökar klimatnyttan. Förhoppningsvis kan vi även sänka våra energikostnader genom lägre effektbehov, säger Li Lövehed, avdelningschef Akademiska Hus.

– Att vi kan styra energin till våra fastigheter efter kostnad eller miljönytta i samarbete mellan olika fastighetsägare som är kopplade till gemensam energileverans, fortsätter Mats Olsson, energisamordnare LKF.

Hur kan e-Flex övergripande bidra i arbetet med att minska energikostnaderna och klimatpåverkan?
– Genom att ett samarbete utvecklas mellan fastighetsägare och energileverantörer, med tjänster inom till exempel dynamiska priser på el och fjärrvärme, säger Mats Olsson, energisamordnare LKF.

Hur kan ni arbeta med flexibilitet för att avlasta energisystemet när det behövs?
– Ett alternativ kan vara att stänga ned delar av ventilationen eller andra energislukare i korta perioder, säger Thomas Dahlgren, manager Electricity & Energy, AB Tetra Pak

– Vi tror på samverkan med energibolag och andra fastighetsägare för att minska toppbelastningar i energisystemen, avslutar Li Lövehed, avdelningschef Akademiska Hus.

Grön energihandel

FOKUS

Utmaning
Sveriges långsiktiga klimatmål är att inte ha några nettoutsläpp av växthusgaser till atmosfären år 2045, för att därefter uppnå negativa utsläpp. Det övergripande målet för den svenska energipolitiken är att uppnå 100 procent fossilfri elproduktion till år 2040. Kraftringen säljer både energi som vi själva producerar samt handlar med el och gas från andra producenter. Vårt ansvar omfattar därför inte bara den energi vi producerar, utan också den vi handlar med.

Ansats
Kraftringen har under flera år arbetat mot målet – att senast år 2025 uppnå energihandel baserad helt på förnybara källor (sol, vind, vatten och biobränslen). Under 2023 har vi, likt nationen Sverige och framför allt på grund av kraftigt ökade priser på ursprungsgarantier för förnybar el, ändrat målet till att innefatta både förnybar el och kärnkraftsel. Det vill säga att vi gått från ”förnybart” till ”fossilbränslefritt”.

Status
- Löpande elhandelsavtal omförhandlades under sommaren 2023 till fossilbränslefria avtal. Elavtal av typen ”El från Trakten” likväl som anvisade avtal innehåller fortsatt enbart förnybar el. Avtal med bindningstid omförhandlas när dessa löper ut och kunder kan då välja såväl förnybara som fossilbränslefria alternativ.

- Den fossilbaserade gashandelsvolymen fasades ut helt under 2024. Vid utgången av 2024 var den totala volymen ca 148 MWh.

- Den fossilbaserade elhandelsvolymen vid utgången av 2024 var 3,4 GWh och kommer vara utfasad till större delen 2025, samt bli helt utfasad under 2026.

Målsättningar
- Senast vid utgången av 2025 baseras alla våra el- och gashandelsavtal på fossilbränslefria alternativ, det vill säga förnybara alternativ (vatten, sol, vind eller biobränslen) samt kärnkraft.

Utvecklingsområden
- Det finns ett kontinuerligt behov av att, i alla kanaler och vid kundkontakter, visa de klimatvärden som Kraftringen jobbar med, till exempel ursprungsgarantier och lokalproducerad el.

Samarbeten
- Kraftringen och Öresundskraft äger 50 procent vardera av Modity Energy Trading AB som bedriver hela Kraftringenkoncernens fysiska och finansiella handel med energirelaterade instrument, samt hanterar ägarföretagens valutahandel.

Styrdokument och ytterligare information
- Riskhandboken för el- och gashandel

Hållbarhetsrisker
Vid eventuell brist på biogascertifikat kan efterfrågade leveranser inte tillgodoses. Denna risk hanteras genom noggrann uppföljning av behovet såväl som av tillgången på biogas.

Bidrag till globala hållbarhetsmålen
7.1, 7.2 – 8.4 – 11.6 – 13.2, 13.3 – 17.14

Hållbar omställning i industrin

FOKUS

Utmaning
Industrisektorn står för runt en tredjedel av Sveriges territoriella utsläpp av växthusgaser. För att minska dessa utsläpp krävs såväl energieffektivisering, elektrifiering och omställning till biobränslen som utveckling av utsläppssnåla tekniker och produktionsprocesser. Kraftringen har ett brett utbud av energitjänster och produkter och har goda möjligheter att stötta omställningen.

Ansats
I partnerskap med industrier för vi in fossilfri energi i produktionsprocesser, optimerar och bygger innovativa energisystem och affärsmodeller. Exempelvis har vi unika samarbeten med forskningsanläggningarna MAX IV och ESS i Lund samt med Örtofta sockerbruk. Vi gör även energikartläggningar och ombyggnationer av energisystem åt flertalet industrier och större verksamheter. Vår breda produktportfölj möjliggör ett helhetsgrepp kring energisystemen.

Status
- Sedan driftstart av ångledningen till Örtofta sockerbruk i oktober 2022, har sockerbruket tagit emot 209 GWh ånga från Örtoftaverket. Lösningen innebär att sockerbrukets koldioxidutsläpp under perioden minskat med nära 45 500 ton.

- Vi genomför energikartläggningar åt industrier och större verksamheter så att de tydligt kan se sina effektiviseringsmöjligheter inom såväl uppvärmning som process- och elsystem, samt utför optimeringar och ombyggnationer av energisystem.

- Vi arbetar med vätgas som ett medel för att möta regionala utmaningar inom energiomställningen samt med klimatneutrala transporter. I samverkan med industripartners ser vi även över möjligheterna att nyttja vätgas, istället för diesel, för att uppnå utsläppsfri reservkraft.

Målsättningar
- År 2030 ska andelen återvunnen restvärme i fjärrvärmesystemet motsvara 200 GWh. (Utfall 2024: 157 GWh.)

Utvecklingsområden
- Vi utvecklar kontinuerligt partnerskap med industrier i regionen.

Samarbeten
- Några av våra större industripartnerskap är med MAX IV och ESS i Lund, Orkla i Eslöv samt Nordic Sugar som driver Örtofta sockerbruk.

- Vi har undertecknat Fossilfritt Sveriges strategi för effektiv användning av energi och effekt.

Styrdokument och ytterligare information
-

Hållbarhetsrisker
Kraftringens möjlighet att bidra till en hållbar omställning inom industrin är beroende av industrisektorns målsättningar och ambitioner gällande energi och hållbarhet. Ett hinder gällande fjärrvärmeleveranser och återvinning av restvärme kan i vissa fall utgöras av att industrierna är belägna långt från våra fjärrvärmenät. Vi hanterar och påverkar förutsättningarna genom att agera proaktivt och långsiktigt i industripartnerskapen.

Bidrag till globala hållbarhetsmålen

7.2, 7.3 – 8.2, 8.4 – 9.2, 9.4, 9.5 – 12.2, 12.4, 12.5 – 13, 13.2 – 17.14, 17.17

Fjärrkylanätet på Brunnshög fortsätter växa

Under året fortsatte utbyggnaden av vårt lokala fjärrkylanät i Lunds framväxande stadsdel Brunnshög. En ny anläggning som kan omvandla restvärme från forskningsanläggningarna MAX IV och ESS till kyla ska stå klar under 2025.

Behovet av nedkylning och komfortkyla i bostäder och fastigheter ökar. Därtill finns flera anledningar: stigande medeltemperaturer, allt fler moderna hus byggs med större kylbehov och allt högre krav sätts på en behaglig inomhustemperatur också under årets varmare dagar. Vi ser fjärrkyla som ett resurseffektivt sätt att möta det behovet.

Fjärrkylanätet växer med Brunnshög

2023 började Kraftringen bygga ett lokalt fjärrkylanät på Brunnshög i Lund, närmare bestämt i Science Village, området mellan de stora forskningsanläggningarna MAX IV och ESS. Under 2024 har ytterligare ett lokalt fjärrkylanät börjat ta form i västra delen av Brunnshög. Under våren beviljades bygglovet för en ny produktionsanläggning (Brunnshögsverket), som strategiskt placerats vid MAX IV. Byggentreprenaden har pågått intensivt under senare delen av 2024 och kommer fortsätta en bit in på 2025. Anläggningen förväntas vara i drift under 2025.

Restvärme blir fjärrkyla

Verksamheten på ESS och MAX IV genererar stora mängder restvärme, som vi idag tar vara på och återvinner i våra fjärrvärmenät. En viktig fördel med fjärrvärme- och fjärrkylanät är att man kan skapa förutsättningar för effektiv hantering av samhällets restvärme och därmed även har möjlighet att reducera stadens behov av eleffekt. Under sommarhalvåret, då stadens uppvärmningsbehov minskar, kommer det finnas begränsade möjligheter att få avsättning för all restvärme som forskningsanläggningarna genererar. Med Brunnshögsverket kommer Kraftringen att generera värmebaserad kyla genom så kallad absorptionskylteknik och därmed ha möjlighet att utnyttja restvärme effektivt även under de varmare månaderna. På så sätt bidrar forskningen i Lund till att både värma och kyla staden.

Negativa växthusgasutsläpp

FOKUS

Utmaning
Senast år 2045 ska Sverige inte ha några nettoutsläpp av växthusgaser till atmosfären, för att därefter uppnå negativa utsläpp. Det innebär att utsläppen av växthusgaser måste minskas så mycket det bara går. De utsläpp som är allra svårast och mycket dyra att bli av med, ofta kallat residuala utsläpp, kan kompenseras med negativa utsläpp, vilket innebär att koldioxid fångas in från atmosfären (neutraliseras) och lagras permanent. Negativa utsläpp uppstår om mänsklig aktivitet leder till upptag av koldioxid utöver det upptag som annars skulle ha uppstått naturligt i kolcykeln. Det finns ett begränsat antal tekniker för att uppnå detta. Kraftringens övergripande klimatmål är att uppnå nettonollutsläpp av växthusgaser senast år 2030. Som kompensation för de utsläpp som vi inte kan reducera behöver vi antingen producera egna negativa utsläpp, eller införskaffa dem genom krediter.

Ansats
Våra möjliga vägar att producera egna negativa utsläpp utgörs av egen produktion av biokol eller investering i så kallad bio-CCUS-teknik, teknik för att fånga in, lagra och använda biogen koldioxid som uppstår vid vår energiproduktion. Dock är både teknik, marknad och reglering i sin linda. Vi engagerar oss för att gynna både bio-CCUS- och biokolsteknikerna regionalt.

Status
- Vi har gjort ett antal förstudier för att undersöka möjligheten att applicera infångningsteknik för koldioxid på Örtoftaverket och följer utvecklingen i branschen.

- Vi har förberett våra kraftvärmeverk för att eventuellt kunna delta i ett forskningsprojekt och testa en ny energisnål CCUS-teknik, vilket leds av Lunds Tekniska Högskola.

- Kraftringen är en del av kraftvärme- och fjärrvärmebranschens gemensamma forskningsprogram ”Bio-CCS i fjärrvärmesektorn” som leds av Energiforsk. I ett projekt som pågick under 2020-2021 bedömdes och analyserades såväl potentialer som regleringsoch marknadsmässiga hinder och möjligheter för negativa utsläpp och bio-CCS-teknik. Projektet ledde fram till en färdplan för bio- CCS i fjärrvärmesektorn i Sverige, vilken Kraftringen står bakom. Programmet pågår fram till början av 2025 och ska utmynna i förslag till aktiviteter för att kunna uppfylla strategin.

Målsättningar
- Koncernövergripande mål: Senast 2030 har Kraftringen nettonollutsläpp av växthusgaser i scope 1-2. Även de utsläpp som inkluderades i scope 3 år 2023 är nettonoll senast år 2030. Individuella mål för utsläpp som inkluderas i scope 3 efter år 2023 fastställs löpande.

- Kraftringens ambition är att undviken klimatpåverkan från våra produkter och tjänster ska vara väsentligt större än våra direkt och indirekt tillförda utsläpp.

- Kraftringen kan i en framtid satsa på egen koldioxidinfångning (Bio-CCUS eller biokol), när de marknadsmässiga och ekonomiska förutsättningarna etablerats.

Utvecklingsområden
- Vi behöver fortsätta att fördjupa våra kunskaper om och analyser av marknaden kring negativa växthusgasutsläpp och våra egna möjliga investeringar. För att skapa ekonomiska förutsättningar för bio-CCUS behöver vi också fortsätta arbeta genom branschorganisationer.

Samarbeten
- Vi deltar i Energiforsks forskningsprogram ”Bio-CCS i fjärrvärmesektorn” tillsammans med andra energibolag och har skrivit på den färdplan för bio-CCS i fjärrvärmesektorn som tagits fram inom programmet.

- Vi samverkar med andra energibolag och akademin för att hitta de mest effektiva lösningarna.

- Vi deltar i Lokal Färdplan Malmö 2030, LFM30, där frågan om klimatkompensation genom negativa utsläpp är högst aktuell.

- Vi deltar i projektet Klimatneutrala Lund 2030.

Styrdokument och ytterligare information
-

Hållbarhetsrisker
I nuläget finns det osäkerheter kring både teknikerna och marknaden för negativa utsläpp. Det är ännu inte tydligt vilken roll Kraftringen ska ta. Vi bemöter osäkerheterna genom att noggrant följa utvecklingen, samt att i första hand fokusera på att minska våra egna utsläpp. Marknaden och efterfrågan behöver bli tydligare.

nettoNOLL
senast 2030!

Bidrag till globala hållbarhetsmålen
7.2, 7.3 – 9.1, 9.4, 9.5 – 12.2 – 13.2, 13.3 – 17.14, 17.17

Effektiv hantering av samhällets restvärme

FOKUS

Utmaning
Att, i fjärrvärmesystem, återvinna det överskott av värme som alstras i industri- och verksamhetsprocesser, så kallad restvärme, är ett effektivt sätt att utnyttja resurser och minska behovet av ny värmeproduktion. Mängden tillgänglig restvärme i samhället förväntas öka, bland annat genom etableringar av nya industrianläggningar såsom datacenter. En viss andel av restvärmen har hög temperatur och är redan, eller har goda förutsättningar att bli, en del av det traditionella fjärrvärmesystemet. För att även ta hand om restvärme som har relativt sett låg temperatur krävs innovationer.

Ansats
Kraftringen arbetar aktivt med att integrera restvärme i fjärrvärmesystemet. En viktig pusselbit är vår utbyggnad av världens största lågtempererade fjärrvärmenät i den nya stadsdelen Brunnshög i Lund, vilket har utvecklats för att möjliggöra maximalt utbyte av lågtempererad restvärme från forskningsanläggningen MAX IV. Under de kommande åren kommer vi dessutom fortsatt att öka mottagandet av restvärme från forskningsanläggningen European Spallation Source (ESS) i vårt traditionella, regionala fjärrvärmenät. Vi återvinner även restvärme från avloppsvatten i Eslöv och Lund, samt från kylaproduktion i Lund.

Status
- Under 2024 återvann vi totalt 157 GWh restvärme, vilket kan jämföras med vår totala värmeproduktion som är på runt 1000 GWh per år. 4,7 GWh restvärme användes i det lågtempererade fjärrvärmenätet i Brunnshög och resterande i vårt traditionella, högtempererade nät.

- I samband med att vi utreder möjligheter till vätgasproduktion utreder vi även relaterad potential för restvärmeåtervinning.

- Vårt eget datacenter Turbinen är förberett för restvärmeåtervinning till fjärrvärmenätet när värmeunderlaget är tillräckligt.

- Vi arbetar med återvinning av restvärme i samverkan med Region Skåne inom ramen för forskningsprojektet e-Flex där en digital plattform för styrning av, och handel med, energi testas och utvärderas.

- Användning av restvärme är en viktig del för att sänka primärenergifaktorn i fjärrvärmen. År 2024 var primärenergifaktorn i vårt största fjärrvärmenät (regionnätet, där alla restvärmeproducenter finns) 0,04.

- I Brunnshög byggs nu Brunnshögsverket, som genom absorptionskylteknik kommer generera värmebaserad kyla. Det innebär att forskningsanläggningarnas (MAX IV och ESS) restvärme inte bara värmer staden under kalla månader utan även hjälper till att kyla den under varma perioder – en smart och resurseffektiv lösning. Ambitionen är att leverera fjärrkyla till den första kunden 2025.

- Vi utreder fortlöpande återvinning av restvärme från industrier i anslutning till våra fjärrvärmenät.

Målsättningar
- År 2030 ska andelen återvunnen restvärme i fjärrvärmesystemet motsvara 200 GWh. (Utfall 2024: 157 GWh)

- Fjärrvärmens primärenergifaktor i vårt största fjärrvärmenät (regionnätet, där alla restvärmeproducenter finns) ska ha en låg faktor på 0,05 eller lägre.

Utvecklingsområden
- En utmaning med restvärme är att den ofta alstras jämnt fördelad över året, medan fjärrvärmesystemen kan utnyttja värmen primärt vintertid. Detta innebär ett behov av att hitta avsättning för restvärmen under sommaren. Detta har bidragit till att vi nu utvecklar en absorptionskylmaskin i Brunnshög, vilken använder (rest)värme för att producera kyla.

- Vi utreder prismodeller som gynnar restvärmeåtervinning.

Samarbeten
- Våra restvärmesamarbeten utgörs idag till största delen av samarbete med forskningsanläggningarna MAX IV och ESS. Vi återvinner dessutom värme ur avloppsvatten i Lund och Eslöv.

- Vi är partner i forskningsprojektet Värmemarknad Sverige där vi tillsammans med våra kunder utvecklar värmemarknaden.

- Vi är partner i forskningsprojektet e-Flex som utvecklar en digital plattform för handel och styrning av flera energislag, bland annat restvärme.

- Vi sitter i referensgruppen för forskningsprojektet ”Socioteknisk ekologi: Energisystem i urbana områden med hög hållbarhetsprofil” som finansieras av Energimyndigheten och drivs av Chalmers, Linköpings Universitet och Lunds Tekniska Högskola (LTH) under perioden 2020-2026. Projektet har som mål att öka kunskapen om hur energisystemen formas och hur de används på hushållsnivå, byggnadsnivå och stadsdelsnivå. Brunnshög är ett av tre geografiska områden som är i fokus.

- Vi har undertecknat Fossilfritt Sveriges biostrategi för fossilfri konkurrenskraft.

- Vi har undertecknat Fossilfritt Sveriges färdplan för uppvärmningsbranschen.

Styrdokument och ytterligare information
-

Hållbarhetsrisker
Det finns en risk att våra samarbetspartner gör förändringar i sina verksamheter så att restvärmemängderna förändras jämfört med förväntade mängder. Vi hanterar detta genom att ha redundans i fjärrvärmesystemet, det vill säga att vi har möjlighet till full kapacitet även utan restvärmemängderna. Risken för minskade restvärmemängder bedöms som mycket låg.

Bidrag till globala hållbarhetsmålen

7.1, 7.2, 7.3 – 8.1, 8.2, 8.4 – 9.1, 9.2, 9.4 – 11.1, 11.6 – 12.2, 12.5, 12.6 – 13 – 17.6

Miljöledning

Kraftringen, inklusive våra dotterbolag, är miljöcertifierat enligt standarden ISO 14001. Miljöledningssystemet är vårt verktyg för att arbeta systematiskt med de miljökrav som ställs på verksamheten och med våra miljöaspekter, det vill säga den miljöpåverkan som uppstår eller riskerar att uppstå genom vår verksamhet, våra produkter och tjänster, samt i leverantörsled. Miljöledningssystemet beskriver hur vi ska agera i olika situationer. Det kan till exempel handla om hur vi ska resa eller hur vi ska hantera de askor som skapas i våra produktionsanläggningar.

Till stöd i arbetet har vi också ett antal koncernövergripande policyer. Exempelvis har vi vår miljöpolicy som bland annat fastslår att vi ska beakta miljöaspekter i våra processer, bygga goda relationer och kommunicera effektivt och utgå från intressenters krav och önskemål i vår utveckling av hållbara produkter, tjänster och verksamhet (policyn finns att läsa i sin helhet på kraftringen.se).

Vårt miljöledningssystem underlättar för oss att vara proaktiva, det vill säga att vi kan agera på ett sätt så att exempelvis miljöolyckor undviks. I miljöarbetet ingår också att vi kontinuerligt arbetar med att förbättra oss inom olika områden, genom att sätta och följa upp miljömål i hela verksamheten.

Nyckeltal miljö

I tabellerna som följer finns miljönyckeltal för fjärrvärme, fjärrkyla och gas.

Bränslemix per fjärrvärmenät 2024 (GWh)

Ingående bränsle / energikälla	Lund, Dalby, Lomma, Eslöv	Bjärred	Södra Sandby	Genarp	Klippan	Ljung-byhed	Östra Ljungby	Veberöd	Stångby
Biogas	26,0	13,8	1,3		0,3	2,5			
Bioolja	20,0				4,0		0,0		
Briketter						11,2			
El till elpanna						0,4			
El till värmepumpar	71,0							0,1	0,3
Export - ledning (Landskrona-Helsingborg)	29,0								
Import - ledning (Landskrona-Helsingborg)	127,0								
Köpt värme (flis- och halmbaserad)	28,0			6,3					
Pellets	0,0						2,6		
Rökgaskondensering	106,0				4,0				
Returträ	167,0								
Sekundära trädbränslen	234,0				42,1				
Värmepumpar netto (värme från värmepumpar minus tillförd el)	155,0								

Nyckeltal fjärrvärmenät 2024

	Direkta koldioxidutsläpp (kg/producerad MWh värme)	Andel förnybar, återvunnen värme (%)	Klimatpåverkan (kg CO_2e/ levererad MWh)	Primär-energifaktor
Lund, Dalby, Lomma, Eslöv	0,14	99,97*	13,0	0,04
Bjärred	0	100	17,3	0,22
Genarp	0	100	20,7	0,06
Södra Sandby	0	100	14,5	0,18
Klippan	0	100	12,8	0,04
Ljungbyhed	0	100	21,7	0,16
Östra Ljungby	0	100	23,7	0,15
Veberöd	0	100	0,0	0,03
Stångby	0	100	0,0	0,03

* Från och med 1 januari 2024 klassas inte returträ (RT) längre enligt Naturvårdsverket som helt fossilfritt. I returträ kan det följa med mindre plastbitar samt så kan det finnas limrester och färgrester som innehåller fossil olja. Naturvårdsverket har fastställt hänvisningsvärden men också godkänt egna analyser för att fastställa andelen fossilt innehåll i bränslet. Kraftringen har under året gjort plockanalyser och labbanalyser (C14) där resultatet visar på en lägre faktor jämfört med Naturvårdsverkets hänvisningsvärden. Nyckeltalen för 2024 är beräknade med resultatet från egna analyser, en metod granskad och godkänd av revisor. Kraftringen kommer fortsätta analysera och följa returträets fossila andel framöver.

Nyckeltal fjärrkyla 2024

	Direkta koldioxidutsläpp (kg/producerad MWh kyla)	Andel förnybar, återvunnen värme (%)	Klimatpåverkan (kg CO_2e/ levererad MWh)	Primär-energifaktor
Fjärrkyla	0,04	99,98	1,54	0,03

Nyckeltal gas 2024

	Direkta koldioxidutsläpp (kg/MWh)	Andel förnybar gas (%)	Klimatpåverkan (kg CO_2e/MWh)	Primär-energifaktor
Biogas (uppvärmning)	0	100	5,33	0,48
Biogas (fordonsgas)	0	100	-8,8	0,48

Minskade föroreningar

FOKUS

Utmaning
Kraftringens verksamhet medför risk för negativ påverkan på miljön genom utsläpp till mark, luft och vatten. Föroreningsrisker uppstår exempelvis i vår produktionsverksamhet vid förbränning och processutsläpp samt vid transporter. I vissa fall kräver vår verksamhet att vi använder ämnen och material som kan ha en negativ påverkan på miljö och hälsa vid oaktsam hantering. Det förekommer dessutom material och ämnen i våra fastigheter och anläggningar som tidigare ansetts ofarliga, men som vi idag vet medför en risk för människa och/eller miljö och därför behöver fasas ut. Sammantaget har vi ett ansvar att arbeta systematiskt med att förebygga utsläpp och miljöolyckor, så att allvarliga konsekvenser för människa och miljö undviks.

Ansats
Vi bedriver ett systematiskt miljöledningsarbete och är certifierade enligt den internationella standarden för miljöledningsarbete, ISO 14001. Det innebär att vi följer lagkrav och miljötillstånd gällande förebyggande av miljöolyckor, värderar och bevakar betydande miljöaspekter, och strävar efter en miljöinriktad företagskultur. Vi arbetar aktivt med att förbättra våra emissioner där lagkrav utgör minimikrav. För våra stora anläggningar behöver vi uppfylla BAT (bästa möjliga teknik) avseende rening av rökgaser och rökgaskondensat (vatten från processen). Vi använder oss av onlinemätning av emissioner och har handlingsplaner för att minimera utsläpp till luft och vatten. I enlighet med miljöbalkens produktvals- och försiktighetsprinciper byter vi kontinuerligt ut kemiska produkter till alternativ som har så låg påverkan som möjligt på hälsa och miljö. Samma principer gäller i samband med inköp av material och produkter till vår verksamhet. Principerna speglas i de krav vi ställer på våra leverantörer och i hur vi utbildar vår egen personal. Alla kemiska produkter som används i vår verksamhet registreras i vårt kemikaliehanteringssystem och hanteras enligt utförda riskbedömningar och rutiner för transport, förvaring och användning.

Status
- Under 2024 har inga allvarliga miljöolyckor inträffat till följd av vår verksamhet. Vi hade emellertid fjorton miljöolyckor med ringa konsekvens. De vanligaste händelserna utgörs av utsläpp till luft genom läckage av köldmedia från värmepumpar eller högre förorenings-värden från våra förbränningsanläggningar. Andra händelser inkluderar sabotage av transformatorer som orsakat läckage av olja, förorenade massor som påträffats vid schaktarbete samt läckage av sotvatten. Vi för kontinuerlig statistik över våra miljöhändelser och genomför trendanalyser.
- Inrapporteringen av riskobservationer även inom miljöområdet är god. Hantering av riskobservationer är en viktig åtgärd i vårt förebyggande miljöarbete. Miljöhändelser anmäls vid behov till berörda myndigheter och trender rapporteras löpande till koncernledning, styrelse och ägare. När en miljöhändelse inträffar genomför vi en utredning och vidtar åtgärder för att förebygga att händelsen upprepas. Vi arbetar ständigt för att sprida kunskap och lärdomar baserat på våra utredningar och uppmärksammar goda exempel.
- I verksamheten görs regelbundna miljöriskbedömningar.
- I vår produktionsverksamhet genomförs ständiga förbättringar via optimering inom våra tillståndsramar för att minska utsläpp av föroreningar.
- Vi genomför introduktionsutbildningar för nyckelkompetenser inom Hälsa, Säkerhet, Arbetsmiljö, Miljö och Kemikaliehantering.
- Vi har ett digitalt verktyg som alla medarbetare kan använda för registrering av avvikelser, tillbud och olyckor samt förbättringsförslag. Verktyget möjliggör en samlad bild över exempelvis våra miljöriskobservationer, och underlättar en aktiv avvikelsehantering med fokus på lärande och proaktiva insatser.
- Sedan 2020 undviker vi ogräsmedel vid markskötsel. Det finns dock undantag, t.ex. i punktinsatser vid bekämpning av invasiva arter, då kemiska bekämpningsmedel fortsatt behöver användas.
- Det kan förekomma asbest i miljöer där våra medarbetare arbetar, exempelvis i kunders fastigheter och anläggningar. Vi utbildar därför våra medarbetare så att de kan känna igen asbest samt vidta de försiktighetsåtgärder som krävs för att inte utsätta sig för risk. Likaså är kunskap om och hantering av köldmedia ett viktigt fokus ur såväl arbetsmiljö- som miljöhänseende.
- Under 2024 påbörjade vi ersättningen av brännare i en panna på Gunnesboverket för att kunna använda biogas i stället för bioolja, vilket kommer resultera i reducerade NO_x och stoftutsläpp.
- Vi håller på att installera en ny vattenreningsanordning för processvattnet på Gunnesboverket som ska driftsättas i februari 2025. Detta kommer minska föroreningar av tungmetaller i utgående processavloppsvatten/spillvatten från våra processer.
- Vi bidrar till en omställning i transportsektorn och minskade luftföroreningar genom att erbjuda biogas och laddlösningar till elbilar. Vi har också kommit långt i arbetet med att byta ut våra egna personbilar och förmånsbilar till gasbilar, elbilar och laddhybrider.

Målsättningar
- Inga allvarliga miljöolyckor inträffar till följd av vår verksamhet.
- Vi håller god marginal till miljötillstånd genom att optimera förbränningen och ha effektiv rökgasrening som ger rökgaser med låga emissioner samt en väl fungerande och anpassad vattenrening som minimerar påverkan till recipient.
- Miljö- och hälsofarliga ämnen i vår verksamhet minimeras.
- Vi använder kemiska produkter och väljer material och produkter som har så låg påverkan som möjligt på hälsa och miljö med hänsyn både till personal, leverantörer och framtida generationer.

Utvecklingsområden
- Vi behöver fortsätta öka medvetenheten om risker med hantering av kemiska produkter genom att fokusera på kompetensutveckling bland våra medarbetare, samt säkerställa efterlevnad av krav i leverantörsledet.
- Genom att fördjupa våra pågående analyser av olika sätt att driva våra förbränningspannor kan vi optimera vår produktion avseende luftemissioner ytterligare.

Minskade föroreningar

FOKUS

Samarbeten

- Under årens lopp har vi haft olika samarbeten med leverantörer av utrustning för rökgasrening och tillsatsmedel som påverkar bränsleförbränningen. Även leverantörer av olika brännare har involverats för att vi ska få kunskap om vilka som ger bäst förbränning. Vi har också testat olika bränslen för att utreda vilka som ger minst emissioner.

- Vi arbetar proaktivt med avstämning kring miljöfrågor med våra tillsynsmyndigheter.

- Vi samarbetar med Lunds Tekniska Högskola (LTH) för att undersöka tekniska förbättringsmöjligheter som kan leda till minskade föroreningar.

Styrdokument och ytterligare information

- Miljöpolicy

- Respektive anläggnings miljötillstånd

- Rutiner i vårt miljöledningssystem för hantering av kemiska produkter, kreosot och asbest

- Handlingsplan gällande villkor för luft och vatten

Hållbarhetsrisker

Oavsiktliga utsläpp till mark, luft eller vatten har störst risk att ske när inga eller bristfälliga riskbedömningar gjorts. Riskbedömningar är ett avgörande verktyg för vår förmåga att förhindra och förebygga miljöolyckor. Vi fortsätter därför att arbeta systematiskt med riskbedömningar samt för att öka miljökunskapen och förutsättningarna för ett miljömedvetet arbete hos våra nyckelkompetenser.

Vid bristande kunskap och bristande proaktivt arbete för att efterleva produktvals- och försiktighetsprincipen, i egen verksamhet samt i leverantörsledet, riskerar vi onödig användning av miljö- och hälsofarliga ämnen och material. Detta hanterar vi i dagsläget genom leverantörskrav, utbildning av personal, rutiner, kemikaliehanteringssystem och andra verksamhetsstöd. Det finns också alltid en inbyggd risk vid material- och ämnesval, där sådant som anses ofarligt idag kan visa sig vara farligt i framtiden. Detta hanterar vi exempelvis med stöd av slutdokumentation, som ger oss möjlighet att även i framtiden kunna lokalisera var material och ämnen finns inbyggda och förvarade i vår verksamhet, så att utbyte kan ske.

Störst potential att förbättra rökgasreningen finns bland våra mindre och äldre förbränningspannor. Samtidigt är det just dessa pannor som används minst, och vars ombyggnationer skulle innebära stora investeringar. Under dessa omständigheter väljer vi idag att fokusera på våra större anläggningar och samarbeta med leverantörer för att få en optimal drift.

Bidrag till globala hållbarhetsmålen

3.4, 3.9 – 4.4 – 6.3 – 8.4, 8.8 – 9.4 – 11.4, 11.6 – 12.4 – 14.1 – 15.5

Minskad negativ påverkan på biologisk mångfald och ekosystem

FOKUS

Utmaning
Hållbara ekosystem och biologisk mångfald är grunden för vårt liv på jorden. Eftersom klimatförändringarna är ett av de största hoten mot den biologiska mångfalden är Kraftringens investeringar i en fossilbränslefri produktion ett mycket viktigt bidrag till en hållbar framtid avseende biodiversitet. Samtidigt är det viktigt att biobränslen som används inom vår energiproduktion kommer från processer som är ekologiskt hållbara, och att produktionsanläggningarna har låg inverkan på miljön. Även inom vår distributionsverksamhet, där vi agerar i stad, landsbygd och skog, har vi ett ansvar att minimera negativ påverkan på biologisk mångfald och ekosystem.

Ansats
Genom systematiska kartläggningar av var och hur vi påverkar miljön har vi identifierat att vår största påverkan på biologisk mångfald sker indirekt som en följd av att vi använder skogsbränslen i vår energiproduktion, och direkt i genomförandefasen inom elnätsverksamheten. Våra prioriterade åtgärder finns därför inom dessa områden. Vi jobbar aktivt för att förstå biomassafrågan djupare och hantera den målkonflikt som finns mellan uttag av biobränsle för energiproduktion och skogens biodiversitet och rekreationsvärden. Vi tar också ansvar när vi är verksamma i naturen och jobbar kontinuerligt med att minimera resursanvändningen, förbättra rutiner och ta hänsyn till miljö, ekosystem och biologisk mångfald.

Status
- Vi har ett nära samarbete med våra biobränsleleverantörer och ett kontrollsystem för att både kunna säkerställa ursprunget på bränslena och att de uppfyller hållbarhetskriterierna i EU:s hållbarhetsdirektiv Renewable Energy Directive (RED).

- Vi är med i och leder ett arbetspaket inom BIOPATH, ett fyraårigt forskningsprojekt med syfte att göra det finansiella systemet till en viktig drivkraft för att stoppa och vända förlusten av biologisk mångfald.

- På flera av våra produktionsanläggningar har vi gjort biodiversitetsfrämjande insatser som ger kontinuerligt utbyte:

  - Örtoftaverket är omgärdat av vallar täckta av en tät och artrik flora som växer år för år. Intill verket finns även ett dammsystem som renar vatten från såväl energiproduktionen som bränslegården och samtidigt bidrar till ökad biologisk mångfald i området. 2024 visade en inventering exempelvis att sex rödlistade fågelarter häckar inom Örtoftaverkets tomt.
  - I vår solcellspark i Klippans kommun går betande får omkring bland insådda ängsväxter, insektshotell, fågelholkar, utplacerad död ved och sandgropar som kan utgöra hem åt flertalet arter. I mars 2023 fick solparken Svensk solenergis pris för bästa markanläggning, bland annat tack vare arbetet med att främja biologisk mångfald.
  - På marken intill Återbruket har vi installerat fyra bikupor. Placeringen är vald för att inte konkurrera med vilda bin.

- Där våra kraftledningar (elnät) går genom skogsområden måste vi röja bland träd och buskage för att säkerställa leveranssäkerhet och åtkomst för våra montörer vid underhållsarbete. 2023 genomfördes ett examensarbete på masternivå på Kraftringen rörande våra utmaningar och utvecklingsmöjligheter att främja den biologiska mångfalden i kraftledningsgator, och under 2024 genomfördes en utbildning för nätverksamhetens ledningsgrupp och projektledare för att öka kunskapen om biologisk mångfald och praktiska åtgärder för att främja den.

- Vi skänker årligen pengar till Stiftelsen skånska landskap som arbetar med biologisk mångfald, folkhälsa och naturskyddande åtgärder.

Målsättningar
- År 2030 är åtgärder för att förbättra den biologiska mångfalden en integrerad del av alla aktiviteter där vi har en påverkan på naturen.

- Vi är en aktiv samarbetspartner i forskningsprogrammet BIOPATH.

Utvecklingsområden
- För att i så hög grad som möjligt kunna säkerställa att våra skogsbränslen kommer från hållbart brukade skogar behöver vi fördjupa vår kunskap om skogsbruk och dess påverkan på biodiversitet, samt hur vi kan agera för att påverka i en positiv riktning. Detta är en av anledningarna till vår medverkan i forskningsprogrammet BIOPATH och samarbete med universitet genom examensarbeten.

- Vi ser att det finns möjligheter att ytterligare gynna biologisk mångfald i våra kraftledningsgator, exempelvis genom åtgärder som baseras på inventering och kartläggning av naturvärden, kompetensökning hos personal och stärkt samverkan med bransch och myndigheter.

- Det finns ett kontinuerligt behov av att upprätthålla en bra nivå av miljökunskap hos våra medarbetare. Därför utvecklar och genomför vi kontinuerligt fortbildning av personal inom miljö och hållbarhet.

Samarbeten
- Vi har undertecknat Fossilfritt Sveriges bioenergistrategi.

- Vi bidrar ekonomiskt till Kävlingeåns vattenråd.

- Vi samarbetar med Stiftelsen Skånska Landskap som arbetar med biologisk mångfald, folkhälsa och naturskyddande åtgärder.

- Vi deltar i forskningsprogrammet BIOPATH som syftar till att göra det finansiella systemet till en drivkraft för att stoppa och vända förlusten av biologisk mångfald.

Styrdokument och ytterligare information
- Miljötillstånd för våra produktionsanläggningar

- Årlig miljörapport för våra stora produktionsanläggningar

- Miljöpolicy

Hållbarhetsrisker
God kunskap om miljö och biologisk mångfald är en förutsättning för ett lyckat arbete med frågan. Vi hanterar misstänkta kompetensavvikelser genom att jobba aktivt med att förbättra rutiner kring miljörelaterade frågor och att verksamheten kan ta stöd av miljöexperter som sitter centralt på företaget. Vi arbetar också för att upprätthålla nära samarbete med våra bränsleleverantörer och engagerar oss i biobränslefrågan på regional såväl som nationell nivå, bland annat genom Fossilfritt Sverige och forskningsprojektet BIOPATH.

Bidrag till globala hållbarhetsmålen

3.9 – 6.3 – 9.4 – 11.4 – 12.2, 12.4 – 15.1, 15.2, 15.5, 15.9

Rikare liv i våra gator

Under året har vi fortsatt undersöka möjliga åtgärder för att gynna den biologiska mångfalden inom ramarna för Kraftringens verksamhet. Ett intressant område är växt- och djurlivet i våra kraftledningsgator.

BIOPATH – projekt för ökad biologisk mångfald

Mellan 2022 och 2026 deltar Kraftringen i forskningsprojektet BIOPATH, inriktat på att hitta vägar för hur förutsättningar för och främjande av biologisk mångfald kan integreras i finansiellt beslutsfattande.

Projektet fokuserar på förändring av markanvändning relaterad till jordbruk, skogsbruk och energi, eftersom markanvändning idag är den största drivkraften bakom den pågående minskningen av biologisk mångfald på land.

Kraftringen deltar i den del av projektet som kallas Arbetspaket 1 tillsammans med representanter för Arla och Södra Skogsägarna samt forskare från bland annat Lunds och Göteborgs universitet. Gruppen har till uppgift att kritiskt granska och förbättra rådande metoder för påverkansbedömningar av biologisk mångfald, samt stödja finansiella beslutsfattare med vägledning om deras användning.

BIOPATH finansieras av Stiftelsen för miljöstrategisk forskning, Mistra, som stöder forskning inom hållbar utveckling.

En kraftledningsgata är det röjda området kring en elledning som löper genom skogsmark. För att säkra elöverföringen och minska risken för strömavbrott måste vi hålla fritt från träd, buskar och högre sly där. Vi röjer regelbundet våra kraftledningsgator, vilket rimligen borde innebära en negativ påverkan på naturvärdena på platsen. Faktum är att det kan vara precis tvärtom: flera studier har visat att kraftledningsgatans miljö kan gynna den biologiska mångfalden, och att vi som elnätsägare med rätt åtgärder kan bidra till att gynna den ytterligare.

Nytt livsutrymme för hotade arter

En röjd kraftledningsgata bryter och öppnar upp landskapet på ett sätt som påminner om ängs- och betesmark, en biotop som minskat mycket i vårt land under de senaste hundra åren. I kraftledningsgatorna kan många allt sällsyntare ängs- och gräsmarksarter, inklusive flera hotade och rödlistade, hitta nytt livsutrymme: till exempel olika slåtterblommor, gräs, örter och insekter, inte minst många dagfjärilar.

Utbildning om biologisk mångfald

Forskning har också visat att kraftledningsgatorna kan fungera som spridningskorridorer för växter, fjärilar och andra insekter. På så sätt kan gatorna bli en del av både den elektriska och den gröna infrastrukturen.

Under året har delar av vår personal på elnätssidan fått en utbildning om biologisk mångfald och om hur vi som elnätsbolag kan arbeta för att gynna den.

Vi fortsätter att titta på möjliga åtgärder inom ramarna för vår verksamhet, till exempel hur vi kan skapa förutsättningar för rikare liv i våra kraftledningsgator.

Hållbar resursanvändning

FOKUS

Utmaning
Hållbar resurshushållning är ett viktigt mål i Sveriges miljöarbete, med fokus på att skapa cirkulära resursflöden. Samtidigt krävs en ansvarsfull hantering av farligt avfall, så att material och resurser som innehåller gifter eller andra olämpliga substanser lyfts ut ur flödena. Inom Kraftringens verksamhet återvinner vi flera restflöden från andra delar av samhället i vår energiproduktion, bland annat genom nyttjandet av restvärme och returträ. Vi alstrar även eget avfall, exempelvis askor från vår värmeproduktion, som behöver hanteras på ett hållbart sätt. Askor av bra kvalitet kan återföras till skogs- och jordbruksmark så att näringsämnena kommer till nytta, men merparten av askorna inom energibranschen är tyvärr av sådan kvalitet avseende näringsämnen och tungmetaller att de inte kan återföras, utan hamnar på deponier.

Ansats
Inom Kraftringen strävar vi mot att i största möjliga mån förebygga uppkomsten av avfall och ersätta miljöfarliga ämnen och material, både i vår egen verksamhet och genom kravställning i leverantörskedjan. För oss är det även viktigt att produktion av olika biobränslen omgärdas av tydliga miljökrav och spårbarhet. Vi använder ett kontrollsystem för att härleda varifrån våra biobränslen kommer och säkerställa att de uppfyller hållbarhetskriterierna i EU:s hållbarhetsdirektiv. Mängden askor och dess kvalitet kan vi påverka genom att optimera fjärrvärmeproduktionens drifttid och bränslesammansättning. Genom att hantera askorna på ett ansvarsfullt sätt koncentreras och avlägsnas miljögifter ur kretsloppet.

Status
- Sorteringscontainrar finns på alla större produktionsanläggningar och vanliga fyrfackskärl finns på kontoren. Vårt farliga avfall sorteras ut, tas omhand av avfallsbolag och rapporteras till Naturvårdsverket.

- Kraftringens nya centrallager där reservdelar för produktionsverksamheten förvaras, bidrar till att skapa överblick, undvika onödiga inköp av dubbletter och säkerställer att reservdelarna inte förstörs under lagring och blir till onödigt avfall. De cirka 6000 artiklarna märks, lagerförs i vårt underhållsystem, får dedikerad plats i förrådet och saldo och beställningsnivåer automatiseras.

- Avfallshanteringen inom företagets olika affärsområden kontrolleras i samband med internrevisioner och årlig bedömning av lagefterlevnad.

- Cirka 90 procent av bränslet på Återbruket och 50 procent av bränslet på Örtoftaverket utgörs av returträ, vilket består av återvunnet trämaterial såsom välsorterat bygg- och rivningsavfall. Resterande bränsle i kraftvärmeverken, samt i en anläggning i Klippan, utgörs av rester från skogsavverkning såsom grenar och toppar (GROT) och sly från gallringar (primära skogsbränslen) samt biprodukter från skogsindustrin såsom sågspån, kutterspån och bark (sekundära skogsbränslen). Vid behov används även energived – ett primärt skogsbränsle som inte är lämpligt för andra ändamål än förbränning, exempelvis på grund av rötskador. I två mindre bränslepannor används träbriketter och träpellets tillverkade av såg- och kutterspån från svenska sågverk.

- I några anläggningar använder vi biogas, vilken framställs genom rötning av samhällets restprodukter såsom matrester och gödsel. Vi använder även biooljor i några anläggningar, främst sådana som består till stor del av blandade fettsyror. Dessa fettsyror utgör i många fall restprodukter från verksamheter som framställer finare oljor (matoljor med mera) och har inga andra användningsområden än att just fungera som eldningsbränsle. Vi använder även en viss mängd av det fossilfria bränslet HVO.

- Vi tar prover på askor och genomför kontinuerliga investeringar i ombyggnation av våra mindre produktionsanläggningar som finns i Klippan, Ljungbyhed och Östra Ljungby. Endast aska från den nyare av Klippans två förbränningspannor har sådan kvalitet att den kan återföras till skogen, övrig aska deponeras.

- För att minimera mängden flygaska i våra kraftvärmeverk optimerar vi användningen av de tillsatsämnen som renar rökgaserna. Exempelvis har vi genom åren bytt tillsatsmedel i rökgasreningen till en produkt med större aktiv yta jämfört med tidigare, vilket innebär att vi får en mindre mängd aska. Vi har också onlinemätning på kraftvärmeverken för att hela tiden kunna styra våra tillsatsmedel optimalt.

- De senaste åren har både den faktiska mängden aska och mängden aska per producerad megawattimme (MWh) ökat på Örtoftaverket. Detta beror både på att returträkvaliteten blivit sämre och att mängden returträ i bränslemixen ökat – från runt 30 till ca 55 %. En hög andel returträ i bränslemixen medför behov av större mängder sand, och därmed bottenaska. På Återbruket har askmängderna minskat, men kommer öka framöver på grund av ökad svavel- och kalkanvändning.

- Vi planerar att bygga ytterligare en kraftvärmeanläggning på verket i Örtofta. I samband med detta kommer flera äldre anläggningar att avvecklas, däribland Återbruket. Askmängderna från vår kraftvärmeverksamhet kommer då totalt sett att öka, men exakt hur mycket vet vi inte förrän den nya pannan driftsätts år 2028. Utfallet beror främst på bränslesammansättningen.

- Vi undersöker kontinuerligt hur deponering av energiaskor kan undvikas, främst genom att hålla oss uppdaterade och ha löpande dialoger med avfallshanteringsbolag kring hur askhanteringsmöjligheterna förändras och utvecklas. Den senaste utvärderingen av möjliga åtgärder visade att det ännu inte finns många hanteringsalternativ som passar våra askor, och att förbränningsoptimering och val av bränsle är vårt främsta verktyg för att minska mängden deponering.

- Vi följer upp våra avfallsmängder och resursflöden för att kunna beräkna klimatpåverkan för våra produkter ur ett livscykelperspektiv. Vi ställer även krav på resurs- och avfallshantering i våra upphandlingar.

Hållbar resursanvändning

FOKUS

Målsättningar

- Fjärrvärmens primärenergifaktor i vårt största fjärrvärmenät (regionnätet, där alla restvärmeproducenter finns) ska ha en låg faktor på 0,05 eller lägre.

- Vår ambition är att minska mängden aska i förhållande till mängden producerad energi och öka andelen aska som har sådan kvalitet att den kan återföras till skogen.

Utvecklingsområden

- Vi ser potential att öka medvetenheten om vår resursanvändning och hitta prioriterade områden genom att ytterligare granska och följa upp materialinköp, upphandlingskrav och avfallsmängder. Störst möjligheter att utveckla vår resurshushållning finns inom områdena byggande, rivning och elektronik.

- För att kunna säkerställa att våra skogsbränslen produceras hållbart finns det ett kontinuerligt behov av uppdatering om aktuella frågor kring skogsbruk. Vi behöver också bibehålla nära samarbeten med våra biobränsleleverantörer och fördjupa våra kunskaper inom biologisk mångfald.

- Fortsatta investeringar i ombyggnation av pannor, ökad provtagning av askorna i främst Klippan men även Ljungbyhed och Östra Ljungby. Genom dialog med aktörer som arbetar med askåterföring bör vi kunna öka andelen aska från dessa anläggningar som kan återföras till skogs- och jordbruksmark.

- Genom att samarbeta mer med återvinningsföretag, som utvecklar metoder för att rena askorna genom återvinning av metaller och salter, kan vi bidra till en bättre sluthantering av askorna.

Samarbeten

- Vi deltar i Lokal Färdplan Malmö 2030, LFM30, där frågan om produkters miljöpåverkan ur ett livscykelperspektiv har stort fokus. Vi genomför beräkningar på klimatpåverkan från vår fjärrvärme och lär oss mer om vilka resurser produkten tar i anspråk och vilka avfall som uppkommer bland annat under byggnation av fjärrvärmenät.

- Vi har undertecknat Fossilfritt Sveriges bioenergistrategi.

- Vi är med i det Mistra-finansierade fyraåriga forskningsprojektet BIOPATH.

- Vi samarbetar med stora energibolag, Lantbrukarnas riksförbund (LRF), Skogsindustrierna och Svebio med flera inom Energiföretagen kring hållbarhetsfrågor.

- Vi deltar i Askprogrammet inom Energiforsk, där vi tillsammans med svenska aktörer bevakar och undersöker möjligheten för bättre hantering av askor.

- Vi deltar i Energiföretagens arbetsgrupp energiaskor.

Styrdokument och ytterligare information

- Rutin Avfallshantering

- Miljötillstånd för respektive produktionsanläggning

Hållbarhetsrisker

Avfall uppkommer i många delar av Kraftringens verksamhet, vilket medför en risk för varierande kunskapsnivå och kvalitet på avfallshanteringen inom olika delar av verksamheten. Vi hanterar risken genom att förenkla sopsorteringen, upprätta tydliga rutiner kring avfallshantering samt genom att öka miljökompetensen hos nyckelpersoner.

Kvaliteten och tillgängligheten till råvaror begränsas av nationella mål om materialåtervinning och att allt fler branscher vill utnyttja skogens resurser. Vi hanterar detta genom att kontinuerligt effektivisera vår produktion och distribution, samt genom att använda flera olika sorters biobränslen i vår produktion.

Samhällets ökade utsortering och återvinning innebär att de restprodukter som går till förbränning får sämre kvalitet. Vi hanterar detta genom att kontinuerligt optimera vår produktion, engagera oss i askhanteringsfrågan på nationellt plan, och kontinuerligt utvärdera askhanteringsmöjligheter.

Bidrag till globala hållbarhetsmålen

3.9 – 6.3 – 7.1, 7.2, 7.3 – 9.1, 9.4 – 11.1, 11.6 – 12.1, 12.2, 12.4, 12.5 – 14.1 – 15.1, 15.2

Minskad användning av vatten

FOKUS

Utmaning
Att värna om det vatten vi har är viktigt av flera anledningar. När många använder vatten samtidigt blir belastningen hög på våra vatten- och avloppssystem. Samtidigt påverkar klimatförändringarna vattenkvaliteten i de sjöar som förser oss med dricksvatten. Kraftringen har, utöver en normal vattenanvändning i våra kontor, en betydande användning av vatten både i våra produktionsanläggningar och i våra fjärrvärme- och fjärrkylanät, där 20 000 kubikmeter vatten cirkulerar.

Ansats
I alla fjärrvärme- och fjärrkylanät sker kontinuerligt läckage av vatten, exempelvis från rostande rörskarvar i marken. I sällsynta fall sker också större läckage. Läckagen innebär att vatten behöver fyllas på kontinuerligt i näten, så kallad ”spädmatning”. Vatten behöver även fyllas på i våra produktionspannor, särskilt vid driftstart. Vi gör månadsvisa sammanställningar av vår vattenanvändning, arbetar både med att reducera läckage från näten, återanvända vatten där vi kan och öka vår självförsörjandegrad genom att tillvarata och nyttja vattnet i Örtoftaverkets rökgaser. Vi arbetar även med att hålla en god kvalitet på det vatten som vi kontrollerat släpper ut från vår verksamhet.

Status
- För att minimera risken för läckage i fjärrvärme- och fjärrkylanäten görs årliga besiktningar av nätsträckor ovan och under mark. Inbyggd larmteknik i rören samt daglig övervakning av spädmatningens omfattning hjälper oss att snabbt upptäcka vattenläckor. Minst två gånger per år gör vi även inspektionsflygningar över näten med värmekamera.

- Vi har två mobila containrar för att kunna lagra och återanvända fjärrvärmevatten på plats vid serviceunderhåll, vilket sparar både vatten och transporter.

- Vi har arbetat med en metod som kallas blockering i allt större utsträckning och utvecklat den i samverkan med externa aktörer för anpassning till högre temperaturer. På detta sätt kan vi spara vatten vid om- och nybyggnationer samt vid underhållsåtgärder.

- Ca 75 procent av spädmatningen i vårt stora fjärrvärmenät görs med vatten som vi avskiljer och renar från Örtoftaverkets rökgaser. Vi är alltså till mycket stor del självförsörjande på fjärrvärme- och processvatten!

- När vi inte har användning för rökgaskondensatet avleds det direkt till Kävlingeån. Övrigt vatten passerar ett anlagt dammsystem innan det rinner ner i ån. Kvaliteten på allt vatten övervakas fortlöpande med onlinemätning och månadsvisa vattenprover analyseras av ackrediterat labb.

- Under 2021–2023 gjordes en kartläggning av möjliga åtgärder för att kunna minska vattenanvändningen inom vår produktion, med tyngdpunkt på de större anläggningarna. Framöver kommer vi att arbeta med ett antal utvalda åtgärdspunkter. Under 2024 har en åtgärd gjorts för att minska mängden dricksvatten till kylning av pumpar på Örtoftaverket. Under 2025 planeras en ombyggnad på Örtoftaverket som gör att kondenserad sotånga till större delen inte behöver kylas med dricksvatten.

Målsättningar
- Vatten som släpps ut från våra stora produktionsanläggningar ska uppfylla de hårt ställda kraven på vattenkvalitet som föreskrivs i miljötillstånden för anläggningarna. Utfall 2024: Vatten ut till recipient från Örtoftaverket har klarat kraven på näringsämnen och tungmetaller. Medelvärdet för pH låg för året bra, dock något lågt under en kort period i samband med ett arbete i dammsystemet. Åtgärder har utförts för att lättare kunna reglera pH ut till recipient där utfallet under hösten har varit positivt.

- Spädmatning till fjärrvärmenätet skall motsvara mindre än en nätvolym (drygt 20 000 kubikmeter vatten) per år. Utfall 2024: Spädmatningen översteg en nätvolym med 17 procent. Detta på grund av kallt väder och flertalet läckor i början av året, spädmatningen har varit stabil sedan april.

- Vattenanvändningen ska kontinuerligt effektiviseras. I planeringen inför det nya kraftvärmeverket i Örtofta väljs tekniker som gör att vatten kan återanvändas (såväl volym som värme) vilket minskar dricksvattenanvändningen.

Utvecklingsområden
- Vi kan kontinuerligt utveckla nätets sektioneringsmöjligheter för att minimera vattenanvändning vid större störningar och underhåll.
- Eventuell potential till vidareanvändning av rökgaskondensat till grönsaksodling kommer undersökas i ett examensarbete under 2025.

Samarbeten
- Vi bidrar ekonomiskt till, samt delar analysdata med, Kävlingeåns vattenråd som skyddar och värnar om åns tillstånd.

- Vi har kontakt och avstämning med VA SYD gällande exempelvis arbeten som kan resultera i att fjärrvärmevatten släpps ut. Vi utför även gemensamma arbeten för att minimera resursåtgången.

Styrdokument och ytterligare information
- Miljötillstånd för produktionsanläggningarna

- Årlig miljörapport för de stora produktionsanläggningarna

Hållbarhetsrisker
En risk för ökad vattenanvändning, samt för tillfälligt försämrad vattenkvalitet ut till recipienten Kävlingeån, är eventuell glödbrand i våra bränslestackar, särskilt i kombination med regnfall och andra vattenintensiva händelser. Vi har rutiner för hantering av släckvatten och lagring av bränsle, och arbetar med att förbättra dessa. Vid uppstart av våra anläggningar kan tillfälligt stora vattenmängder behövas, vilket riskerar att ge tryckfall i dricksvattennätet och därmed risk för sämre tillgång för omgivningen. Risken hanteras genom att vid behov kontakta VA SYD så att de kan anpassa trycket i nätet. Större läckage i fjärrvärmesystemet kan både skapa direkta konsekvenser för omgivningen och en ökad vattenanvändning. Utifrån Kraftringens nuvarande arbete med fokusområdet bedöms sannolikheten för sådana risker som låg.

Bidrag till globala hållbarhetsmålen

2.4 – 6.3, 6.4, 6.6 – 9.4 – 11.4 – 12.2 – 13.1 – 15.1, 15.5

Hur vi tar ansvar för sociala frågor och resiliens

Som samhällskritisk verksamhet och arbetsplats för flera hundra personer har Kraftringen ett stort ansvar. För att upprätthålla en hög leveranssäkerhet behöver vi underhålla, utveckla och skydda vår produktion och distribution. Vi behöver också stå upp för hållbara arbetsvillkor – i leverantörsled såväl som i den egna verksamheten – gällande säkerhetskultur, utvecklingsmöjligheter, jämställdhet och mångfald.

Vårt övergripande mål är:

Vi tar ansvar för vårt samhälle och våra medarbetare

Arbetsmiljöledning

Vi har ett systematiskt och proaktivt arbetsmiljöarbete som de senaste åren utvecklats i linje med den internationella ledningssystemstandarden för arbetsmiljöarbete, ISO 45001:2018. I början av 2024 certifierade vi oss enligt denna standard. Till stöd i arbetet har vi också ett antal koncernövergripande policyer. Exempelvis har vi vår arbetsmiljö- och elsäkerhetspolicy som bland annat fastslår vår nollvision att ingen ska skadas allvarligt eller drabbas av ohälsa till följd av arbetet (policyn finns att läsa i sin helhet på kraftringen.se).

Nyckeltal personal

Personalstyrka uppdelad på anställningsform	
Tillsvidare 2024-12-31	
Antal totalt	553
Antal, varav kvinnor	145
Antal, varav män	408
Visstidsanställda (minst tre månader och 25 % tjänstgöring)	
Antal totalt	20
Antal, varav kvinnor	7
Antal, varav män	13
Prognos pensionsavgångar inom 5 år	
Antal kvinnor	21
Antal män	44
Prognos pensionsavgångar inom 10 år	
Antal kvinnor	48
Antal män	87

Sjukfrånvaro som andel av arbetad tid

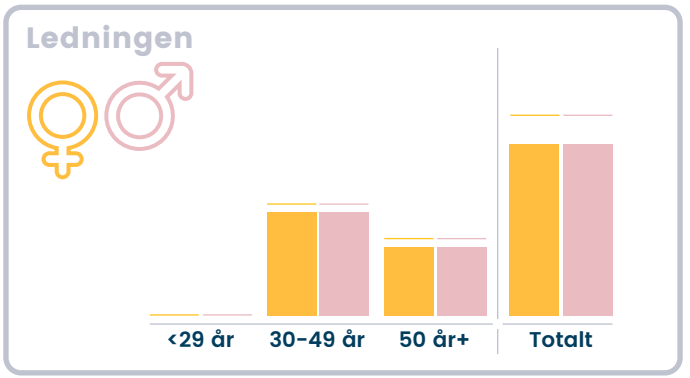
Total	**3,58 %**
Långtid	1,82 %
Korttid	1,77 %
Frisknärvaro	**79,30 %**

Nyckeltal jämställdhet

2024	Tillsvidareanställda				Nyanställda			
ålder	-29	30-49	50-	Totalt	-29	30-49	50-	Totalt
antal kvinnor	3	76	66	**145**	0	6	5	**11**
andel (%)	5	26	33	**26**	0	20	38	**23**
antal män	63	213	132	**408**	5	24	8	**37**
andel (%)	95	74	67	**74**	100	80	62	**77**

2024

Sammansättning i ledning



Andel kvinnor av totalt antal chefer

28 %

Personalomsättning

15 %

Leveranssäker och kostnadseffektiv produktion och infrastruktur

FOKUS

Utmaning
En robust energiinfrastruktur och säkra energileveranser en förutsättning för ett fungerande och hållbart samhälle. Nya utmaningar och hot mot infrastruktur ställer högre krav på förebyggande åtgärder och investeringar i redundanta och resilienta system. Att vi kan leverera energi på ett kostnadseffektivt sätt utan avbrott, dygnet runt, är ryggraden i Kraftringens verksamhet. Det ställer krav på att teknik, arbetssätt och affärsmodeller är anpassade för såväl osäkra tider som ökande energibehov (i synnerhet elbehov), alltmer decentraliserad energiproduktion, pågående klimatförändringar och nya hotbilder från omvärlden.

Ansats
Kraftringen arbetar med att investera i, utveckla och förvalta samhällskritisk infrastruktur. Vi arbetar löpande med drift och underhåll för att säkerställa leverans av el, värme, kyla, gas och datakommunikation. Infrastrukturen övervakas dygnet runt från våra kontrollrum och i händelse av strömavbrott startar vi både fasta och mobila reservkraftaggregat på strategiska platser. Vidare motverkar vi sabotage genom att arbeta aktivt med både fysisk säkerhet och IT-säkerhet. Vi jobbar även med investeringar, affärsutveckling och digitalisering för att förbättra kvaliteten på, och styrningen av, våra leveranser av energi och datakommunikation.

Status
- Investeringstakten för att framtidsäkra och kundanpassa Kraftringens produktion och distribution av energi är fortsatt historiskt hög. Fram till 2030 är planen att investera totalt cirka 8 miljarder kronor.

- För att långsiktigt undvika kapacitetsbrist i elnätet bygger vi ut en rad nya mottagnings- och fördelningsstationer och förstärker näten. Under året har vi bland annat arbetat med byggnation av en ny mottagningsstation på Gunnesbo och utbyggnad av stationen på Brunnshög, i Lunds kommun. Arbetena är nästan klara och projekten befinner sig i slutfasen. Vi är även med i projekt med syfte att skapa flexibel elanvändning, vilket kan jämna ut effekttoppar.

- Under året har vi byggt ut vårt fjärrvärmenät med en 3,6 kilometer lång ringledning i Lomma, vilket ger ännu effektivare värmeleveranser och öppnar upp för framtida utbyggnad i området. Vi har också påbörjat bygget av en ny fjärrvärmeledning till Hjärup.

- Vi investerar löpande i våra produktionsanläggningar för att säkerställa teknisk tillförlitlighet, samt arbetar ständigt med att utveckla våra underhållsmetoder och arbetssätt.

- 2023 slutförde vi ett treårigt projekt där vi bytte ut mätarna hos 110 000 el-, gas- och fjärrvärmekunder. Under 2024 har datainsamling påbörjats, vilket gör det enklare att diagnostisera fel och se belastning på nätet. Via kundgränssnittet kan kunderna uppnå bättre kontroll och styrning av sin energianvändning.

- För att kunna hantera och avhjälpa eventuella elavbrott under vinterhalvårets stormperioder genomför vi omfattande så kallade ”storstörningsövningar” som involverar stora delar av koncernen - från driftpersonal till kundservice.

- Under 2024 har vi förbättrat vår avbrottsinformation. Vi har infört digital avisering av både planerade och akuta strömavbrott till våra elnätskunder.

- För att optimera fjärrvärmeproduktionen och undvika stor belastning på såväl produktion som distribution, används programvara både för att spara energi i enskilda fastigheter och för att förbättra effektprofiler i fjärrvärmenäten.

Målsättningar
- Mål för elavbrott sätts årligen av Energimarknadsinspektionen genom måtten AIT (average interruption time) och AIF (average interruption frequency). Utfall 2024 var 13 % bättre än målet avseende AIT. AIF var 54 % bättre än målet. Relativt bra år med avseende på både längd och frekvens strömavbrott.

- Mål för leveransstörning gällande fjärrvärme är maximalt 12 timmar sammanhållet avbrott. Resultat 2024: Målet uppnåddes.

Utvecklingsområden
- För att få kunskap om vilka krav som ställs på framtida byggnation och utveckling av energisystem krävs både kontinuerliga kunddialoger, tidig involvering i stadsutvecklingsplaner och analyser av ändrade användningsmönster.

Samarbeten
- Vårt stora fjärrvärmenät är sammankopplat med Öresundskrafts och Landskrona Energis nät.

- Vi är en aktiv partner i Skånes Effektkommission, som utgör en gemensam röst för att lyfta det regionala behovet av elkapacitet på den nationella politiska arean.

- Vi är partner i forskningsprojektet e-Flex som utvecklar en digital plattform för handel med, och styrning av, flera energislag.

- Vi är partner i forskningsprojektet Värmemarknad Sverige där vi tillsammans med våra kunder utvecklar värmemarknaden.

- Vi deltar aktivt i branschorganisationen Energigas Sverige samt i Geode som är en europeisk branschorganisation för gasnätsbolag.

- Vi har undertecknat Fossilfritt Sveriges biostrategi för fossilfri konkurrenskraft, strategi för effektiv användning av energi och effekt och färdplan för uppvärmningsbranschen.

Styrdokument och ytterligare information
- Ägardirektiv för Kraftringen AB.

Hållbarhetsrisker
Effekttillgången i det svenska elsystemet har försämrats de senaste åren, vilket påverkar risken för effektbrist. Vi avser att investera i lokal planerbar effekt och arbetar inom Skånes Effektkommission, men risken måste även hanteras på en nationell nivå. 2022 års extrema prisutveckling på energimarknaderna och 2023 års höjda räntor visade vilka utmaningar som kan uppstå kopplat till att leverera energi till en kostnad som samhället är anpassat efter. Fortsatt höga bränslepriser utgör en risk för ökade produktionskostnader och i förlängningen höjda energipriser.

Bidrag till globala hållbarhetsmålen

1.4 – 7.1 – 9.1 – 11.1 – 13.1

Säkerheten främst

Utmaning
Hållbara arbetsvillkor och goda arbetsförhållanden främjar en socialt och ekonomiskt hållbar tillväxt och är en positiv kraft för hela planeten. En säker, hälsofrämjande och engagerande arbetsmiljö samt en god elsäkerhet är viktiga strategiska områden för Kraftringen.

Ansats
Målsättningen med Kraftringens arbetsmiljö- och elsäkerhetsarbete är att erbjuda hållbara, hälsosamma, trygga och utvecklande förutsättningar för alla. Vi har ett systematiskt och proaktivt arbetsmiljöarbete som de senaste åren utvecklats i linje med den internationella ledningssystemstandarden för arbetsmiljöarbete, ISO 45001. Varje chef driver det löpande systematiska arbetsmiljöarbetet genom att – tillsammans med medarbetarna – identifiera och hantera risker, formulera arbetsmiljömål och uppmuntra en lärande säkerhetskultur. Säkerheten främst! Kraftringens viktigaste uppdrag inom arbetsmiljö är att se till att våra kollegor kommer säkert hem efter varje avslutat arbetspass.

Vi skapar en säker och hälsosam kultur när vi efterlever vår värdegrund Mod, Ansvar och Engagemang och agerar utifrån tre gyllene regler:

- Vi avbryter arbete som utgör fara.

- Vi tar personligt ansvar för vår egen och varandras arbetsmiljö, hälsa och säkerhet.

- Vi lär oss av våra tillbud och misstag.

Status
- Sedan början av 2024 är Kraftringen arbetsmiljöcertifierade enligt ISO 45001.

- För att gynna och uppmuntra en lärande säkerhetskultur, där medarbetare följer rutiner och uppmärksammar brister, gör chefer säkerhetsbesök i pågående fältarbeten för att samtala om arbetsmiljöfrågor.

- Vi har ett digitalt verktyg som samlar och underlättar medarbetarnas åtkomst till alla styrande rutiner, policyer, checklistor med mera.

- Arbetsmiljöfrågorna utgör en stående punkt på koncernens ledningsmöten på samtliga nivåer och vid APT-möten.

- Sedan år 2023 har vi ett digitalt system och rutiner för intern och extern visselblåsning, med möjlighet till anonymitet.

Målsättningar
- Vi har en nollvision som innebär att ingen ska skadas allvarligt eller drabbas av ohälsa till följd av arbetet. Alla chefer ska därför kontinuerligt genomföra säkerhetsbesök.

- Koncernen genomför månatliga pulsmätningar för att ständigt följa och utveckla medarbetarengagemang och säkerhetskultur. Vi sätter årliga mål för förflyttning uppåt i skalan avseende säkerhetskultur, engagemang och stolthet/lojalitet.

Utvecklingsområden
- Vi arbetar med förebyggande arbetsmiljöarbete, vilket sker i systematisk dialog och i nära samverkan mellan ledning, medarbetare, skyddsorganisation och företagshälsovård.

- Vi arbetar med att stärka vår beställarkompetens gentemot leverantörsledet. Det sker utifrån en tydlig kravställning och uppfyllande av lagstiftning liksom andra krav inom hållbar arbetsmiljö.

Samarbeten
- Vi samverkar med fackliga företrädare i vårt arbete med att säkerställa struktur och systematik i arbetsmiljöarbetet.

- Vi samarbetar med företagshälsovården för att skapa hållbara arbetsvillkor.

Styrdokument och ytterligare information
- Arbetsmiljö- och elsäkerhetspolicy (Policyn finns att läsa i sin helhet på kraftringen.se.)

- Mångfaldspolicy (En förkortad version finns på kraftringen.se)

- Uppförandekod för medarbetare

- Rutin för visselblåsning

Hållbarhetsrisker
Medarbetare med bristande kunskap inom organisatorisk, social och fysisk arbetsmiljö löper större risk för ohälsa, personskada eller olycka. Vi hanterar det genom att arbeta proaktivt med rutiner och att skapa en ökad mognadsgrad i vår säkerhetskultur.

Bidrag till globala hållbarhetsmålen

3.4, 3.5, 3.6, 3.9 – 4.4 – 5.1, 5.4, 5.5 – 8.3, 8.5, 8.7, 8.8 – 10.2, 10.3

Hållbara arbetsförhållanden i våra leverantörskedjor

Utmaning
Anständiga arbetsvillkor främjar en socialt och ekonomiskt hållbar tillväxt och är en positiv kraft för hela planeten. Kraftringen har, med våra över 2000 leverantörer från 300 olika branscher, en påverkan på leverantörer, samhällen och miljön. Vi arbetar för att reducera sociala risker och miljömässig påverkan i hela vår leverantörskedja.

Ansats
I uppföranderegelerna för leverantörer definierar vi krav och förväntningar på alla våra leverantörer ur ett hållbarhetsperspektiv, exempelvis rörande arbetsförhållanden, miljö, säkerhet och affärsetik. Samtliga leverantörer förväntas ställa motsvarande krav på sina leverantörer. Genom detta, kombinerat med leverantörsuppföljningar och revisioner, arbetar vi för att hela vår leverantörskedja ska vara hållbar, i princip ända ner till produktionen av varor, utrustning och råmaterial.

Status
- Vi har sedan 2015 varit anslutna till FN:s Global Compact. Därmed har vi förbundit oss att efterleva tio principer kopplade till mänskliga rättigheter, arbetsvillkor, miljö och antikorruption. Det avspeglas i uppföranderegelerna för leverantörer.

- Inköp och avtal följs upp såväl i linjeverksamheten som av stödfunktioner och inköpsavdelningen, samt genom intern och extern revision. När risk för missförhållanden uppdagas görs särskilda utredningar och åtgärder sätts in. Hur vi systematiskt arbetar med våra leverantörer för att identifiera, förebygga, mildra och kommunicera möjliga brister inom mänskliga rättigheter och miljö beskrivs i Program för hållbara inköp.

- Vi använder EcoVadis för att hållbarhetsutvärdera våra leverantörer. Analysen bygger på internationella hållbarhetsstandader som Global Reporting Initiative (GRI), FNs Global Compact och ISO:26000. Leverantören utvärderas och bedöms utifrån hur väl de uppfyller krav och kriterier inom miljö, arbetsvillkor, mänskliga rättigheter och etik. Frågebatteriet anpassas efter bransch, verksamhetsland och storlek. Varje leverantör utvärderas av tre hållbarhetsexperter på Ecovadis och får därefter sitt betyg. Under 2024 har vi låtit utvärdera åtta av våra kritiska leverantörer med hjälp av Ecovadis.

Målsättningar
- Våra leverantörer ska följa avtalsvillkor, våra uppföranderegler och HSSEQ-krav för leverantörer. (HSSEQ står för health, safety, security, environment, quality)

Utvecklingsområden
- Fortsätta utveckla Program för hållbara inköp genom att förtydliga riskbedömningsprocessen och åtgärder.

Samarbeten
- Vi är anslutna till FN:s Global Compact

Styrdokument och ytterligare information
- Uppföranderegler för leverantörer
- Riktlinje HSSEQ-krav för alla leverantörer
- Rutin Hållbarhetskrav i upphandlingar
- Rutin Leverantörsuppföljning
- Program för hållbara inköp

Hållbarhetsrisker
Då vi har över 2000 leverantörer från 300 branscher och begränsade resurser för uppföljning finns det en risk att det någonstans förekommer avvikelser från Kraftringens uppföranderegler för leverantörer. Vi hanterar risken genom att arbeta proaktivt i de leverantörsled där vi bedömer att vi har stor påverkansmöjlighet. Kraftringen har under december 2024 utökat samarbetet med Ecovadis för att riskbedöma vår leverantörsbas ur ett hållbarhetsperspektiv.

Bidrag till globala hållbarhetsmålen

1.2, 1.3, 1.4 – 3.4, 3.9 – 8.5, 8.7, 8.8 – 10.1, 10.3 – 12.2, 12.4, 12.5, 12.7 – 16.2, 16.5, 16.6 – 17.14, 17.17

Skydd av vår samhällskritiska verksamhet

Utmaning
De senaste tre årens säkerhetspolitiska utveckling har ökat behovet av beredskap kring energi och infrastruktur. Det ställer krav på stark fysisk säkerhet som skyddar mot att obehöriga får tillträde till platser där vår säkerhetskänsliga verksamhet bedrivs.

Ransomware-attacker utgör ett av de största hoten mot svenska företag. Dessa attacker kännetecknas av skadlig programvara som krypterar företagets data, vilket gör den otillgänglig tills en lösensumma betalas. Angriparna utnyttjar ofta e-post som en angreppsvektor, där medarbetare ovetande klickar på skadliga länkar som möjliggör installation av skadlig kod i företagets system.

Säkerhetspolisens rapporter visar att rysk hybridkrigföring ökar i de länder som aktivt stöder Ukraina. Rapporter om kartläggningar och sabotage av infrastruktur kommer alltmer frekvent. Ett ökat fokus på den fysiska anläggningssäkerheten är därför påkallat och Kraftringen vidtar extra skyddsåtgärder för särskilt känsliga anläggningar.

Ansats
För att skydda verksamheten följer vi lagar och krav inom säkerhets skydd, har ett proaktivt, riskbaserat angreppssätt och arbetar kontinuerligt med förbättring av rutiner och arbetssätt kring IT-säkerhet och säkerhetsskydd.

Status
- Vi arbetar systematiskt med säkerhetsskyddsarbete kring våra anläggningar, och samarbetar med berörda myndigheter och intressenter.

- Vi jobbar systematiskt med informationssäkerhet och IT-säkerhet bland annat enligt MSBs metodik och ramverk enligt gällande lagar och krav. Information klassificeras, riskanalyseras och skyddas för att säkerställa konfidentialitet, tillgänglighet och riktighet.

- Penetrations- och sårbarhetstester har genomförts. Åtgärder för att stärka skyddet av informationstillgångar har vidtagits och samarbeten med externa specialister kommer att fortsätta tills vidare.

- Kraftringen förbereder verksamheten på två nya lagrum; Cybersäkerhetslagen (NIS2) samt Lagen om motståndskraft i samhällsviktiga tjänster (CER-direktivet). GAP-analyser och bransch-samarbeten har påbörjats för att landa i väl avvägda åtgärdspaket inför dessa nya författningar.

- För att stärka skyddet mot ransomware håller Kraftringen på att implementerat en förbättrad utbildningsplattform inom IT-säkerhet. Plattformen syftar till att öka medarbetarnas medvetenhet och kompetens kring cybersäkerhet, vilket bidrar till en säkrare digital arbetsmiljö.

Målsättningar
- Vår IT-säkerhetsvision Always on innebär att vi har samma höga IT-säkerhet dygnet runt, året om.

- Vårt arbete med systematisk informationssäkerhet säkerställer att vi arbetar enligt ISO 27001.

- Målsättningen med Kraftringens fysiska säkerhetsarbete är att förebygga att obehöriga får tillträde till områden, byggnader och andra anläggningar eller objekt där de kan få tillgång till säkerhetsskyddsklassificerade uppgifter eller där säkerhetskänslig verksamhet i övrigt bedrivs. Fysisk säkerhet ska också förebygga skadlig inverkan på sådana områden, byggnader, anläggningar eller objekt. I detta ligger även att skydda mot att någon med eller utan tekniska hjälpmedel obehörigen får insyn i den säkerhetskänsliga verksamheten.

Utvecklingsområden
- Fortsätta att öka säkerhetsmedvetenheten.

Samarbeten
-

Styrdokument och ytterligare information
- Informationssäkerhetspolicy

- Rutin informationssäkerhet

- Rutin för fysisk säkerhet på Kraftringens kontor och anläggningar

Hållbarhetsrisker
Brister i säkerhetsarbetet riskerar att orsaka driftstörningar och därmed försämrad energileverans till samhället. För att minimera risker genomför Kraftringen kontinuerligt utbildningar i IT-säkerhet för våra medarbetare. I vårt säkerhetsarbete ställer vi även höga krav på leverantörer och samarbetspartner.

Bidrag till globala hållbarhetsmålen

4.4 – 7, 7.1, 7.2 – 8.2, 8.4, 8.8 – 9.1, 9.4 – 11 – 16.5

Med mänskliga rättigheter i fokus

I december medverkade Kraftringen i Human Rights Festival i Lund med en välbesökt monter och med en företagsfrukost på temat demokrati och mänskliga rättigheter.

Som energibolag verkar vi på Kraftringen för att skapa en rättvis och hållbar framtid, såväl för våra medarbetare och kunder som för samhället i stort. Att främja demokrati och mänskliga rättigheter är en självklar och grundläggande del av den strävan.

Sprida kunskap och engagemang

Därför är det viktigt för oss att medverka i Human Rights Festival, Sveriges första festival för mänskliga rättigheter. Human Rights Festival arrangeras i Lund årligen sedan 2022 av Raoul Wallenberg-institutet och Altitude Meetings. Syftet med festivalen är att sprida kunskap och få fler människor att engagera sig i frågor som rör mänskliga rättigheter. Det syftet vill vi gärna vara med och fylla; därtill ger festivalen oss tillfälle att möta och skapa samarbeten med olika aktörer.

Många intressanta samtal

Årets festival ägde rum 6–7 december i Stadshallen och var öppen för allmänheten med kostnadsfria föreläsningar, musik, utställningar med mera. Kraftringen hade en egen monter, där besökarna bland annat kunde rösta på en mänsklig rättighet de tyckte var särskilt viktig – en tankeväckande uppgift som gav många intressanta samtal.

Vi bjöd också in till en företagsfrukost på temat demokrati och mänskliga rättigheter, under vilken tre talare delade med sig av intressanta och inspirerande tankar. Nils Gustafsson, lektor vid Lunds universitet, talade på temat ”Löfte och hot: sociala medier och demokratin under 20 år”. Därefter talade Siavosh Derakhti, social entreprenör och föreläsare, om ”Mod och mångfald: civilkuragets roll i ett inkluderande samhälle”, och sist Gunnar Wetterberg, historiker och diplomat på temat ”Frihet, jämlikhet och företagande”.

Attrahera, utveckla och behålla kompetens

Utmaning
Samhällets energiomställning och den snabba utvecklingen av energibranschen medför ett växande behov av att attrahera, utveckla och behålla kompetenta medarbetare. Säkerställandet av kompetens behöver starta i tidiga led genom att väcka ungas intresse för energibranschen redan under skolåren. För att möta branschens ständigt skiftande behov är det också avgörande att erbjuda befintliga medarbetare möjligheter till kompetensutveckling. Vidare är ett inkluderande ledarskap som främjar mångfald och jämställdhet nyckeln till att skapa en attraktiv arbetsplats där medarbetare trivs och vill utvecklas.

Ansats
För att klara energiomställningen arbetar vi aktivt för att utveckla både medarbetare och branschen. Vi engagerar oss i utbildning på alla nivåer, från grundskola till universitet, för att väcka intresse för energi och säkerställa framtida kompetensförsörjning. Genom samarbete med skolor och högskolor påverkar vi utbildningarnas innehåll och utformning. Samtidigt satsar vi på medarbetarnas utveckling genom olika utbildningar, både obligatoriska och individuella. Vi mäter regelbundet medarbetarnas engagemang och använder resultaten för att förbättra arbetsmiljön och relationerna på arbetsplatsen. Vi arbetar också aktivt med mångfald och jämställdhet. Detta genomsyrar alla våra HR-processer, från rekrytering till karriärutveckling.

Status
- Vi anordnar den återkommande tävlingen ”Spänningssökarna” för elever i årskurs nio i Lund och kringliggande kommuner med syfte att öka elevernas kunskaper om energi och miljö.

- Kraftringens samarbete med Stiftelsen Skånska Landskap har under 2024 bidragit till att cirka 400 barn från årskurs 2 och 4 i Eslöv och Hörby fått komma ut i naturen. På ett lekfullt och pedagogiskt sätt har de fått bekanta sig med ekosystem, biologisk mångfald och näringskedjor. Vi tror att meningsfulla upplevelser inom naturvetenskaperna väcker ett intresse för energi, klimat och miljö som kan växa och i sin tur bidra till utvecklingen av ett inkluderande och hållbart samhälle.

- Vi erbjuder ledarskapsprogram för chefer såväl som andra ledare, bland andra projektledare. Vi utvecklar även kontinuerligt KraftringenAkademin – vår bank av fysiska och digitala utbildningar inom ett brett spektrum – som är öppen för alla medarbetare.

- Vi har en bred samverkan med Lunds Universitet och flera andra skolor. Bland annat deltar vi på arbetsmarknadsdagar och mässor och har samarbete med flera YH-utbildningar, såsom drifttekniker-utbildning via Folkuniversitetet och utbildning till distributionselektriker, elkraftsingenjör och elnätsprojektör via Teknikhögskolan. Vi tar även in examensarbetare, LIA-praktikanter, lärlingar, prao-elever och sommarjobbare:

- Under 2024 hade 19 ungdomar sommarjobb hos oss.

- Under 2024 hade 6 yrkeshögskolestudenter praktikformen Lärande i arbete (LIA) hos oss.

- Under 2024 har 4 lärlingar haft anställning hos oss.

- Under 2024 har 4 examensarbeten genomförts hos oss.

- För att ta tillvara värdefull erfarenhet uppmuntrar vi intern tillsättningsgrad av medarbetare. 2024 utgjordes 18 procent av rekryteringarna av internrekryteringar.

- 2024 låg vår personalomsättning på 15 %, vilket är i linje med våra mål.

- För att följa våra medarbetares mående och motivation har vi kompletterat den årliga medarbetarundersökningen med månatliga pulsmätningar. Vi mäter då medarbetarnas engagemang genom frågor om bland annat arbetsmiljö och relationer med kollegor och chefer. 2024 var svarsfrekvensen på pulsmätningar ca 71 procent, vilket är normalt med frekventa mätningar.

- Vi har en långsiktig handlingsplan för att nå ett jämställt företag med särskilt fokus på jämställdhet mellan män och kvinnor. Handlingsplanen inkluderar målinriktad rekrytering samt utbildning av chefer och arbetsledare. För att öka graden av objektivitet vid rekrytering har vi sedan 2021 möjlighet att ersätta personliga brev med urvalsfrågor. Vi har även möjlighet att ersätta traditionell referenstagning via telefon med digital referenstagning samt använda en programvara som avidentifierar CV:n med avseende på namn, kön, ålder och adress.

År	Andel kvinnor av totalt antal anställda (%)	Andel kvinnor av totalt antal chefer (%)	Andel kvinnlig nyrekrytering (%)
2018	26	30	30
2019	27	33	33
2020	28	36	21
2021	27	36	30
2022	28	34	30
2023	26	34	14
2024	26	28	23

Bidrag till globala hållbarhetsmålen

4.3, 4.4, 4.7 – 8.3, 8.6 – 9.2, 9.5 – 10.2 – 12.8 – 17.7

Attrahera utveckla och behålla kompetens

Målsättningar

- Den strategiska kompetensutvecklingen styrs så att Kraftringens övergripande affärs- och verksamhetsmål nås. Vi ska kontinuerligt arbeta för att vara en attraktiv arbetsplats för att attrahera framtida medarbetare i energiomställningen. Vår vision är att ha branschens mest engagerade medarbetare som vill växa med företaget och som tillsammans skapar en hållbar framtid - med kunden i fokus.

- 25 procent av alla rekryteringar ska gå via internrekryteringar (18 procent 2024).

- Kraftringen ska vara en attraktiv arbetsplats. Det följs upp i ett så kallat eNPS-index som mäter hur väl medarbetarna kan rekommendera Kraftringen som arbetsplats. För 2024 var resultatet 13 och för 2025 är måltalet satt till 15 på skalan -100 till +100.

- Vi följer även upp genom engagemangsindex som indikerar välmående och engagemang. För 2024 var resultatet 4,1 och för 2025 är måltalet satt till 4,1 på skalan 1-5.

- Vårt övergripande mål är att stärka det som är underrepresenterat inom jämställdhet och mångfald. Andelen kvinnliga chefer ska till exempel uppgå till 40 procent senast år 2030 samt andelen kvinnliga nyrekryteringar ska samma år uppgå till 50 procent (2024 uppgick dessa till 23 procent).

Utvecklingsområden

- Vi ska ta fram en kompetensförsörjningsplan baserat på intern kompetensanalys och identifierat behov av kompetensutveckling på kort och lång sikt.

- Vi ska identifiera utbildningsbehov och på ett systematiskt sätt införliva genomförandet i våra processer, bland annat performance management process, succession planning och ledarskapsutveckling.

- Vi stärker vårt samarbete med utbildningsväsendet för att både lära ut om våra yrken och framtida behov samt att bidra i utformningen av olika utbildningsprogram som är relevanta för oss och branschen. Vi stärker även bandet med universitet, bräddar vårt samarbete med andra skolor och arbetar nära övriga organisationer och myndigheter för att stärka kompetensförsörjning inom branschen.

- Vi ska stärka våra ledare inom olika områden som exempelvis digitalisering, kultur och värderingar, inkludering och mångfald.

- Förbereda organisationen inför kommande EU-direktiv om Payment Transparency.

- Stärka vårt fokus på hälsa och välmående samt säkerhet genom olika initiativ kopplat till både struktur och innehåll.

- Vi stärker systematiskt och successivt våra medarbetare inom självledarskap genom att utveckla self-service processer/system och genom individuella och grupputbildningar.

Samarbeten

- Lunds Tekniska Högskola (LTH)

- Sjöfartshögskolan i Kalmar (drifttekniker)

- Teknikhögskolan (montörer och distributionstekniker)

- Folkuniversitetet (drifttekniker)

- Vi erbjuder praktikplats till nyanlända akademiker via organisationen Jobbsprånget.

- Vi är medlemmar i Kraftkvinnorna, en förening som arbetar för att synliggöra kompetenta kvinnor i energibranschen.

Styrdokument och ytterligare information

- Uppförandekod för medarbetare

- Chefs- och personalhandbok

- Vår värdegrund, vilken baseras i orden Mod, ansvar och engagemang

- Likabehandlingsplan: Jämställdhet, Mångfald och Inkludering (JMI)

- Information på kraftringen.se om student- och sommarjobb

- Information på kraftringen.se om examensarbeten

Hållbarhetsrisker

Arbetsmarknaden är mer rörlig än tidigare. Vi har stora pensionsavgångar och en stor del av rekryteringarna inom energibranschen sker mellan företag, det vill säga det blir ett litet inflöde utifrån. Utbildningstrenden är att färre går yrkesutbildning vilket utgör ett reellt hot mot företagens fortlevnad och expansion. Satsningar måste göras för att tidigt attrahera unga.

Den största risken för våra medarbetare är att de inte kan eller vill utvecklas vidare med oss och då inte stannar kvar som anställda. Det hanterar vi bland annat genom särskilda utbildningsprogram för chefer och medarbetare, och att vår HR-avdelning genomför medarbetarundersökningar och följer upp att utvecklingssamtal genomförs. Vi följer även upp och har processer för att hantera personalomsättning.

Risken finns att vi har för liten mångfald bland våra sökande, vilket gör att mångfald och jämställdhet inom bolaget inte tillgodoses tillräckligt. Utmaningen riskerar att fortsätta om inte Kraftringen arbetar långsiktigt. Vi engagerar oss i skolor och utbildningar och uppmuntrar mångfald i samhället i stort.

Bidrag till globala hållbarhetsmålen

1.3, 1.4 – 3.4 – 4.3, 4.4, 4.7 – 5.1, 5.4, 5.5 – 8.3, 8.5, 8.6, 8.8 – 9.2, 9.5 – 10.2, 10.3 – 12.8 – 16.7 – 17.7

Grodspaning och skogsäventyr inspirerade skolklasser

Genom vårt samarbete med Stiftelsen Skånska Landskap kunde Kraftringen under året ge flera hundra skolelever inspirerande naturupplevelser. I maj fick andraklassare lära känna grodornas liv i Snogeholmssjön och i september fick fjärdeklassare en fartfylld dag i skogen i Fulltofta.

Stiftelsen Skånska Landskap förvaltar 19 olika strövområden runtom i Skåne, med uppdrag från Region Skåne att skydda, bevara, restaurera och utveckla natur- och kulturmiljöer och stimulera det rörliga friluftslivet. Sedan ett par år tillbaka har Kraftringen och Skånska Landskap ett samarbete med fokus på att ge fler barn och ungdomar meningsfulla och minnesvärda upplevelser i naturen – hand i hand med vår vision ”Energi för framtida generationer”.

Vi sponsrar naturvägledare

I samarbetet ingår ett sponsringsavtal som omfattar dagsaktiviteter för skolbarn i årskurs två och fyra med inriktning på biologisk mångfald. Under 2024 blev det fyra dagar i månadsskiftet maj-juni då andraklassare fick vara med om grodspaning vid Snogeholmssjön, och fyra dagar i september då fjärdeklassare fick prova aktivt friluftsliv i skogen i Fulltofta strövområde – allt under ledning av naturvägledare från Skånska Landskap.

Upplevelser som väcker intresse

Till grodspaningen kom sammanlagt åtta klasser från Lund, Eslöv, Hörby och Lomma som fick uppleva livet i dammen, lära känna grodornas fascinerande lek och spännande liv. Grodspaningen blev också ett lekfullt och pedagogiskt sätt för barnen att bekanta sig med begrepp som ekosystem, biologisk mångfald och näringskedjor.

Till Fulltofta i september kom åtta klasser med två år äldre barn från samma orter för en fartfylld dag i skogen. Barnen fick prova att göra upp eld och laga mat utomhus, upptäcka hur man kan ladda batterier på ett energismart sätt och även testa en spännande hinderbana.

Vi hoppas att naturupplevelserna väcker barnens nyfikenhet och intresse för energi, klimat och miljö, och att våra aktiviteter tillsammans med Skånska Landskap i förlängningen kan bidra till ett inkluderande och hållbart samhälle.

Hur vi tar ansvar för bolagsstyrning och etik

Kraftringen ska aktivt bidra till samhällets klimatomställning, eftersträva att utgöra den ledande energi-leverantören i ägarkommunerna och deras närområde samt säkerställa att koncernens energileveranser sker med en hög leveranssäkerhet och en hög servicenivå till ett marknadsmässigt pris samt verka för en skälig utdelning till ägarna. Vi värnar också om en sund och öppen kultur, där alla har ett ansvar att följa gällande regelverk och agera etiskt.

Vårt övergripande mål:

Vi säkerställer en sund ekonomisk utveckling samtidigt som vi upp-rätthåller hög etisk standard i vår verksamhet, är transparenta och ansvarsskyldiga i vår rapportering och kommunikation med alla intressenter.

Global Compact

Kraftringen är sedan 2015 anslutet till FN:s Global Compact. Det innebär att vi har förbundit oss att efterleva tio principer kopplade till mänskliga rättigheter, arbetsvillkor, miljö och antikorruption, samt att årligen rapportera vår utveckling inom områdena till FN i en så kallad Communication on Progress. Vårt arbete enligt Global Compact manifesteras i våra uppföranderegler för medarbetare, leverantörer och samarbetspartners.

Våra kopplingar till området mänskliga rättigheter handlar till stor del om interna personalfrågor som ingår i företagets systematiska arbetsmiljöarbete, arbete med mångfald, jämställdhet och ickediskriminering samt/eller omfattas av vårt kollektivavtal. Det handlar också om frågor kopplade till entreprenörer som anlitas av Kraftringen och till företagets leverantörsled – främst vid inköp av material och profil-produkter som tillverkas i andra länder.

Gröna obligationer finansierar hållbara projekt

Med start i oktober 2024 ger Kraftringen ut gröna obligationer. Gröna obligationer är ett sätt att finansiera projekt som bidrar till hållbar utveckling och minskad klimatpåverkan inom olika delar av vår verksamhet.

ARTIKEL

Som energiföretag har Kraftringen en central roll att spela i omställningen till ett mer hållbart samhälle. För oss innebär det bland annat att framtidssäkra vårt energisystem med fokus på säkra leveranser och låg klimatpåverkan. Detta kräver stora investeringar över lång tid. Obligationer är redan idag en viktig källa till finansiering av vår verksamhet. Gröna obligationer är specifikt inriktade på investeringar som bidrar till minskad klimat- och miljöpåverkan och till hållbar utveckling.

Vi erbjuder hållbara investeringar

Genom att nu ge ut gröna obligationer erbjuder Kraftringen finansmarknaden sådana investeringar, samtidigt som vi får möjlighet att finansiera projekt som bidrar till vårt hållbarhetsarbete. Medel från Kraftringens gröna obligationer kommer att användas till projekt inom olika delar av vår verksamhet, till exempel elnät, fjärrvärme, fjärrkyla och solparker.

– Med gröna obligationer kan vi ännu tydligare koppla hållbarhetsarbetet till vår finansieringsstrategi. Vi vet att investerarna redan idag värdesätter Kraftringens hållbarhetsprofil och hoppas att de kommer att uppskatta denna möjlighet att bidra till vår fortsatta hållbarhetsresa, säger Kraftringens finanschef/CFO Gustav Björklund.

Grönt ramverk enligt EU:s nya standard

Till grund för de gröna obligationerna och investeringarna de möjliggör ligger Kraftringens eget gröna ramverk. Det gröna ramverket beskriver Kraftringen som företag och hur vi arbetar med hållbarhet, samt villkoren för hur medlen från de gröna obligationerna ska användas.

Viktigt och självklart för oss är också att ramverket klarar EU:s hållbarhetskrav i den så kallade taxonomiförordningen, och lever upp till EU:s nya standard för gröna obligationer, som trädde i kraft 1 januari 2025.

Granskat och godkänt med högt betyg

Vi har tagit fram vårt gröna ramverk under året i samarbete med Handelsbanken. Ramverket har också granskats och godkänts av det internationella kreditvärderingsinstitutet Moody's, och därvid nått den näst högsta kvalitetsnivån SQS2 (Sustainability Quality Score) 'Very good'.

För full transparens kommer Kraftringen att publicera en årlig rapport över hur medel från gröna obligationer använts i enlighet med villkoren i det gröna ramverket.

Hållbara finanser

Utmaning
Kraftringen utvecklar och förvaltar infrastruktur för produktion och distribution av energi. Ägarna har förväntningar på utdelning, kunderna har behov av långsiktigt stabila energilösningar, verksamheten kräver omfattande investeringar och kapitalmarknadens investerare kräver ränta. För att säkerställa dagens och framtidens energileveranser är det avgörande att fortsätta utveckla en lönsam verksamhet som skapar avkastning på det egna och ägarnas investerade kapital samt attraherar externt kapital.

Ansats
Kraftringens ägare anger att bolaget ska bedriva verksamheten på affärsmässiga grunder och verka för en skälig utdelning. Det kräver bland annat en vinstnivå som ger minst sex procent avkastning på bolagets investeringar i anläggningar och övriga tillgångar, en avkastning till ägarna på minst 40 procent av resultat efter schablonskatt, samt en god kreditrating för att attrahera externt kapital. Avkastning och utdelning möjliggörs genom en konkurrenskraftig, kostnadseffektiv och långsiktig verksamhet.

Status
- Fram till 2030 planeras omfattande investeringar för att stärka en hållbar och klimatsmart energiförsörjning. Inom området värme och kyla avsätts totalt fyra miljarder kronor, varav 2,5–3 miljarder kronor investeras i utbyggnad av förnybar el- och värmeproduktion. För att möta framtidens elbehov och säkerställa en robust energiinfrastruktur investeras cirka tre miljarder kronor i förnyelse och kapacitetsökning inom elnätet. Dessa satsningar bidrar till ökad försörjningstrygghet, minskade klimatavtryck och en långsiktigt hållbar energidistribution. De betydande investeringarna innebär att avkastningen under enskilda år kan understiga målet på sex procent, men på lång sikt förväntas en stabil och hållbar avkastning över denna nivå. Genom dessa strategiska satsningar stärker vi vår position som en ledande aktör inom hållbar energi och tar ansvar för en grönare framtid.

- Under de senaste åren har kassaflödet minskat och skuldsättningen ökat till följd av stora investeringar och lägre lönsamhet. Lönsamheten har påverkats negativt av volatila elpriser, ökade biobränslepriser och högre räntekostnader. Långsiktigt är ambitionen och målet att säkerställa ett stabilt kassaflöde och hålla skuldsättningen på en nivå som uppfyller kraven för den befintliga kreditratingen. Detta visar att Kraftringen är en solid låntagare och att bolaget bör kunna erbjudas förmånliga kreditvillkor.

- Från slutet av oktober 2024 ger Kraftringen ut gröna obligationer. Gröna obligationer är ett sätt att låna pengar från kapitalmarknaden till olika former av miljöinriktade investeringsprojekt. Projekten uppfyller EU:s definition på hållbara ekonomiska aktiviteter enligt krav som framgår av EU:s taxonomi, något som också har granskats och bekräftats av tredje part.

Målsättningar
- Avkastning på totalt kapital ska över tid inte understiga sex procent.

- Kraftringen ska bibehålla ett stabilt kreditbetyg väl inom skalan för investment grade enligt Standard & Poor's kriterier.

Utvecklingsområden
- Utveckla samarbeten för gemensamma satsningar inom regional energiförsörjning.

Samarbeten
-

Styrdokument och ytterligare information
- Bolagsstyrningsrapport och Årsredovisning för 2024.

Hållbarhetsrisker
Brister i arbetet för att skapa en konkurrenskraftig och kostnadseffektiv verksamhet riskerar försämrad lönsamhet och sämre utdelning till ägarna. Vidare riskeras försämrad rating vilket kan ge höjd ränta och i värsta fall att vi står utan krediter. De verksamhetsrisker som bedöms ha störst finansiell påverkan är större regulatoriska förändringar och omfattande avbrott i energileveranser. Sannolikheten för att dessa risker ska få väsentlig och långsiktigt negativ påverkan på avkastning på kapital bedöms dock som låg.

Bidrag till globala hållbarhetsmålen

1.4, 1.5 – 7.1, 7.2, 7.3 – 8.1, 8.2, 8.4 – 9.1, 9.4 – 12.2 – 17.1

Etiskt agerande i affärer

FOKUS

Utmaning
Korruption påverkar samhället negativt genom att undergräva rättvis företagskonkurrens samt destabilisera och minska tilliten till samhällets institutioner. Givet rollen i försörjningssektorn och det kommunala ägandet har Kraftringen speciella förväntningar på sig som bolag. Att motarbeta korruption, mutor och oegentligheter är ett villkor för Kraftringens verksamhet. Ett misslyckande med att agera etiskt kan få stora konsekvenser för förtroendet för Kraftringen, och skapa stora ineffektiviteter genom att exempelvis leverantörsurval sker på andra grunder än de professionella.

Ansats
Vi har nolltolerans mot alla former av mutor, jävsförhållanden och korruption. Etiskt agerande i affärer främjas genom vår värdegrund Mod, Ansvar och Engagemang, rutiner och rapporteringsmekanismer, inklusive vår visselblåsarfunktion. Vår uppförandekod för medarbetare ligger till grund för de policyer och riktlinjer som styr vårt dagliga arbete. Motsvarande dokument gäller för våra leverantörer i form av uppföranderegler för leverantörer. Vår verksamhet omfattas till stora delar av lag (2016:1146) om upphandling inom försörjningssektorerna. Det innebär att offentlig upphandling, med öppenhet och transparens i våra affärer, är ett krav som ska följas.

Status
- Både våra interna och externa uppföranderegler följer FN:s Global Compact. Därmed har både anställda och leverantörer förbundit sig att efterleva tio principer kopplat till mänskliga rättigheter, arbetsvillkor, miljö och antikorruption.

- Alla nyanställda genomgår en utbildning i uppförandekoden.

- Under året görs löpande registerkontroller, bland annat före fakturabetalning, närståendetransaktioner och bisyssla. Kraftringens visselblåsarfunktion är också tillgänglig för rapportering om misstänkta korruptionsärenden. Det har under året inkommit fem ärenden, varav fyra stängts, till visselblåsarkommittén under 2024. Det har inte uppmärksammats något ärende av väsentlig karaktär som kan kopplas till antikorruption.

- Inköp och avtal följs upp av linjeverksamheten, inköpsavdelningen och genom intern och extern revision

- Vi har ett systematiskt arbete med GDPR för att säkerställa korrekt hantering av kunduppgifter.

- Samtliga chefer inom Kraftringen Energi AB och Kraftringen Nät AB genomgår en kravutbildning i LOU/LUF för att undanröja jäv och korruption. Att utbildningen genomförs följs upp med jämna mellanrum.

- Vi har en inköpsprocess där merparten av inköpen hanteras via inköpsorder, med krav på flera personers involvering vid inköpsgodkännande.

Målsättningar
- Inga affärsetiskt tveksamma händelser, såsom mutor, jävsförhållanden eller korruption ska ske.

Utvecklingsområden
- Genom att vidareutveckla kontrollmekanismer och arbeta ännu mer med utbildning kan vi medvetandegöra personal som befinner sig på positioner där de kan bli utsatta för påverkan, kring mutor, jäv och bestickning.

Samarbeten
- Vi är anslutna till FN:s Global Compact.

Styrdokument och ytterligare information
- Uppföranderegler för leverantörer (en förkortad version finns på kraftringen.se)

- Uppförandekod för Kraftringen Energi AB

- Rutin visselblåsarfunktion för Kraftringen Energi AB

- Rutin Leverantörsuppföljning

- Riktlinjer för inköp och tillhörande rutiner

- Rutin Anmäla och utreda händelser, kopplat till Kraftringens incidenthanteringssystem ENIA

Hållbarhetsrisker
Det finns alltid en risk att mutor, jävsförhållanden och korruption förekommer. Vi hanterar detta genom utbildningar och kontrollmekanismer. Exempel på en sådan mekanism är att vi årligen genomför en bisysslokontroll för att kontrollera ifall medarbetare i koncernledningen eller i styrelsen har ledande befattningar hos någon av våra leverantörer.

Bidrag till globala hållbarhetsmålen

5.1 – 8.5, 8.7, 8.8 – 9.2 – 10.3 – 12.6, 12.7 – 16.4, 16.5, 16.6 – 17.9, 17.16

Revisorns yttrande avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten

Till bolagsstämman i Kraftringen Energi AB (publ), org.nr 556100-9852

Uppdrag och ansvarsfördelning
Det är styrelsen som har ansvaret för hållbarhetsrapporten för år 2024, vilken publiceras på kraftringen.se/hållbarhet, och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen.

Granskningens inriktning och omfattning
Vår granskning har skett enligt FARs rekommendation RevR 12 Revisorns yttrande om den lagstadgade hållbarhetsrapporten. Detta innebär att vår granskning av hållbarhetsrapporten har en annan inriktning och en väsentligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i Sverige har. Vi anser att denna granskning ger oss tillräcklig grund för vårt uttalande.

Uttalande
En hållbarhetsrapport har upprättats.

Ernst & Young AB

Peter Gunnarsson
Auktoriserad revisor

Henrik Rosengren,
Auktoriserad revisor