

HÅLLBARHETS-
OCH ÅRSREDOVISNING

2024

Framåt tillsammans



01

Övik Energi i korthet

Övik Energi är ett energi- och fibernät-företag som utvecklar innovativa och hållbara lösningar för el, elnät, värme, processånga, kyla och fiber för och i sam-verkan med våra kunder.

Vår strategi

Vår affärsidé

Med Örnsköldsviks utveckling för ögonen, tillgodoser vi behovet av en trygg energiförsörjning och kommunikation.

Det gör vi genom att driva robusta energi- och fibernät på vilka vi levererar hållbara, moderna och konkurrenskraftiga energi- och fibernätsprodukter.

Vi går i takt med kundernas behov och den tekniska utvecklingen.

Vår vision

Övik Energis vision bygger på tre grundvärderingar:

- **Vi levererar värme på hemmaplan**
- **Vi ger energi till utveckling**
- **Vi kopplar världen mot Örnsköldsvik**

Strategisk riktning

Övik Energis övergripande bolagsmål är att leverera högre lönsamhet och tillväxt, än mer bidra till utvecklingen av Örnsköldsvik, förbättra arbetsgivarvarumärket genom utveckling av medarbetare och bygga bolaget relevant och starkt för framtiden.

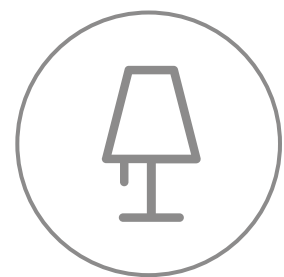
Övik Energi skapas av medarbetarna och de produkter och tjänster bolaget redan erbjuder. I utvecklingsarbetet framåt är medarbetarna och våra kunder det viktigaste vi har. Särskilt utpekade områden att behålla och förädla är,

- Vi ska behålla våra anläggningar och nät. De är grunden för våra produkter och den viktiga samhällsfunktion vi från ägaren har ansvaret att tillhandahålla och leverera.
- Våra medarbetares förmåga att driva och underhålla anläggningar och nät är avgörande och vi behöver äga den kompetensen inom bolaget. Medarbetarnas tekniska kunskaper och förmågan till samarbete behöver utvecklas i takt med samhällets omvandling.
- Det tidigare strategiarbetet fokuserade på kundens behov och vår förmåga att möta kunden. Det har gett resultat i tätare och bättre kundrelationer. Arbetet att sätta kundens behov i fokus behöver fortsatt underhållas och stärkas.
- Övik Energis klimatmål är offensiva och ambitiösa och verksamheten ska enligt nuvarande formulering vara klimatneutral inom den egna verksamheten år 2025.

Övik Energis strategi vägleder verksamhetens förändringsarbete med fem utpekade målområden:

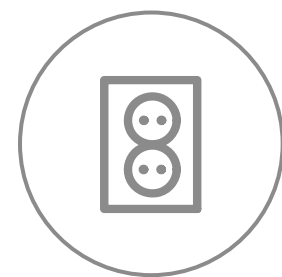
- **Berättelsen om Övik Energi och produkternas roll i samhällsutvecklingen** är central för bolaget. Den behöver med utgångspunkt i det vi faktiskt gör skapas, berättas och hållas relevant.
- **Förmågan att hantera skiften i en föränderlig värld** är viktigt när tidigare traditionella branscher omvandlas på flera plan och vi behöver ha beredskap att hantera det oförutsedda. Här är medarbetarens förmågor, engagemang och drivkrafter avgörande för bolagets och Örnsköldsviks behov att hantera dessa ofta snabba skiften.
- **Tydlighet i vad vi gör och vad som gäller** är särskilt viktigt för våra medarbetare. Det handlar om hur verksamheten leds, hur ansvar fördelas och vilka rollerna är.
- **Allianser i utförande och allianser i affärer** ska leda till ett ökat samarbete både inom den egna organisationen och med externa aktörer. Partnerskap i utveckling och omställning och allianser i viktiga affärer är avgörande för bolagets framtid.
- **Lönsamhet för ökad handlingskraft** skapar vi genom insatser för intäkter, kostnader och nya produkter och tjänster. Vi ska leverera den lönsamhet ägardirektivet anger och anpassar oss till att hantera en osäker omvärld med utmaningar från globala spänningar, snabba teknologiska framsteg samt klimatförändringar. ■

Produkter och tjänster



Elhandel

Vi erbjuder våra elhandelskunder konkurrenskraftig elhandel med olika avtalsformer: fast, rörligt eller en kombination av de båda. Vi erbjuder 100 procent förnybar el från biobränsle i vårt kraftvärmeverk och vattenkraft från norrländska älvar.



Elnät

Övik Energi äger elnätet i tätorten och i industriområdet High Coast Innovation Park. Elnätet består bland annat av 66 mil ledning som till cirka 97 procent är markförlagd. Vi bygger, sköter driften och underhåller detta för att säkerställa en stabil elförsörjning. Vi investerar löpande för att hålla en hög leveranssäkerhet och successivt modernisera elnätet. Övik Energi sköter, på uppdrag av Örnsköldsviks kommun, drift och underhåll av cirka 18 700 gatubelysningsstolpar.



Fibernät

Vi bygger, sköter driften av och underhåller det optiska fibernätet. Vi erbjuder nät-, kapacitet- och svartfibertjänster till företag, organisationer och privatpersoner. Övik Energis fibernät är ett öppet nät, vilket innebär att kunden själv väljer tjänsteleverantör av internet, tv och telefoni. Infrastrukturen är fortsatt under utbyggnad i kommunen och antalet kunder som nyttjar nätet ökar stadigt. Drygt 18 000 enskilda fiberportar är installerade.



Fjärrvärme

Vi producerar och levererar fjärrvärme, sköter driften samt underhåller fjärrvärmenäten. Våra kunder är anslutna till något av totalt fem fjärrvärmenät: ett stort i tätorten och fyra mindre i omkringliggande småorter, totalt omfattande 25 mil ledning. Biobränslet består till allra största delen av rester som bark, flis och spån som blir över från skogs- och sågverksindustrin runt omkring Örnsköldsvik.



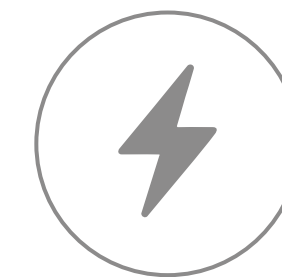
Fjärrkyla

Vi hämtar kallt vatten på cirka 25 meters djup på botten av Örnsköldsviksfjärden för att göra fjärrkyla. Det här är ett klimatsmart sätt att producera kyla till nytta för människor, maskiner och processer. Kylan levereras till kunderna i två distributionsnät, ett i centrum och ett på High Coast Innovation Park, med en total längd om 7,5 km.



Processånga

Vi producerar processånga som säljs till kunder inom High Coast Innovation Park. Kunderna använder processånga för sina industriella processer, till exempel för att värma upp processluft för torkning eller uppnå en hög temperatur i kemiska processer.



Elkraftsproduktion

Från fjärrvärme och processånga produceras samtidigt el i våra två turbiner. Den el som produceras är till största del förnyelsebar från biobränsle, och de ursprungsgarantierna som vi erhåller används i en mix till förnyelsebar el i vår elhandel. Elen säljs till Nord Pool på daglig basis.



Mervärdetjänster

Vi erbjuder ett antal mervärdetjänster till våra kunder, exempelvis service på kundanläggningar och smart styrning på fjärrvärmen. Laddboxar till elbilar för villor, bostadsrättsföreningar, företag och fastighetsägare är också en tjänst vi levererar.

VÄRME



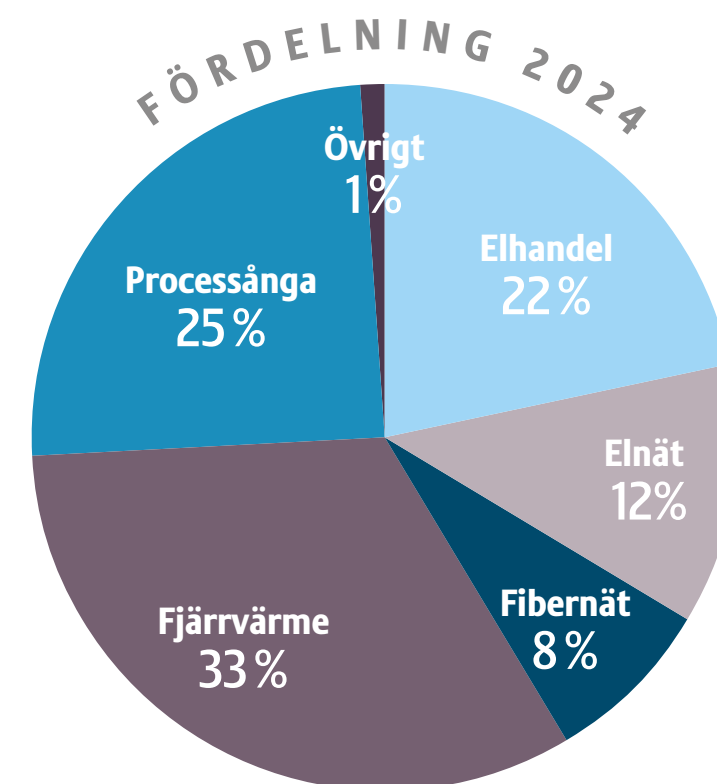
247 GWh såld **värme**
3 522 kundanläggningar

KYLA



31 GWh såld **kyla**
47 kundanläggningar

Året i siffror



Fördelning av vår nettoomsättning 2024, totalt 771 miljoner kronor, på våra ärsgrnar. Elkraftproduktion och mervärdestjänster ingår i fjärrvärme och processånga.

15 572 aktiva **fiberportar**

235 GWh såld **processånga**
3 kundanläggningar



EKONOMI

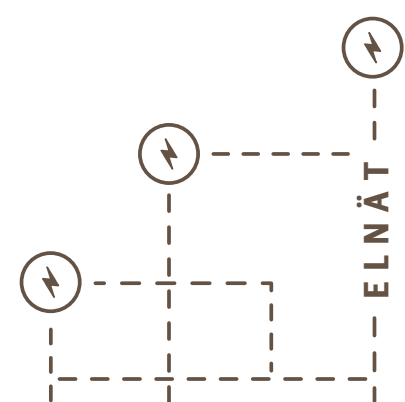
80 900 000 kr Efter finansnetto

445 GWh såld el
7 413 kunder

ELHANDEL

101 GWh producerad el

ELKRAFT



487 GWh distribuerad el
9 152 kundanläggningar
660 km ledningar 1 industrinät + 1 publikt nät

MEDARBETARE



144 anställda
45 kvinnor
99 män

De senaste fem åren

Koncernen (mnkr)

Ekonomi	2024	2023	2022	2021	2020
Rörelsens intäkter	896	898	904	783	631
Rörelsens kostnader	-790	-854	-870	-727	-564
Rörelseresultat	106	44	34	56	67
Finansiella poster netto	-25	-21	-11	-20	-21
Resultat efter finansiella poster	81	23	22	36	46
Balansomslutning	2 470	2 473	2 382	2 425	2 321
Eget kapital	836	806	816	855	842
Investeringar	216	236	114	106	107

Nyckeltal					
Soliditet, %	33,9	32,6	34,3	35,3	36,3
Avkastning på totalt kapital, %	5,1	2,6	2,2	2,6	3,1
Avkastning på eget kapital, %	9,9	2,8	2,7	4,3	5,5
Avkastning på sysselsatt kapital, %	6,2	3,2	2,6	3,0	3,4
Antal anställda, st	144	138	132	132	134
Utbetalda löner och ersättningar	80	74	67	67	67

Våra verksamheter (mnkr)

Fjärrvärme	2024	2023	2022	2021	2020
Nettoomsättning	251	266	191	217	187
Värmeleveranser, GWh	247	253	243	265	222
Fjärrvärmekunder	3 522	3 489	3 458	3 419	3 386

Processånga					
Nettoomsättning	190	212	230	181	153
Ångleveranser, GWh	235	275	375	272	207

Elkraft					
Producerad volym, GWh*	101	109	82	151	84

Elnät					
Nettoomsättning	90	76	67	73	77
Överförd el, GWh	487	478	491	491	488
Antal kundanläggningar	9 152	9 148	9 153	9 230	9 189

Fjärrkyla	2024	2023	2022	2021	2020
Nettoomsättning	6	7	4	4	4
Kylaleveranser, GWh**	31	33	30	49	29

Elhandel					
Nettoomsättning	169	226	291	201	108
Försäld el, GWh	445	436	447	447	445
Antal elhandelsavtal	7 413	7 462	7 558	7 397	7 864

Fibernät					
Nettoomsättning	61	59	61	60	63
Antal portar	18 333	18 456	18 226	17 349	16 139
Aktiva portar	15 572	15 479	15 073	14 406	13 135

Torvproduktion					
Nettoomsättning	4	5	4	5	4

*Nettoomsättningen ingår i fjärrvärme och processånga ** inkl egen förbrukning

02

Vd har ordet

Samarbeten för
bättre hållbarhet
– den ekologiska,
den ekonomiska och
den sociala – stod högt
på agendan under året.
Med förnybar fjärrvärme,
säkrad tillgång på bio-
bränsle och medvind i
organisationen står vi
väl rustade för framtiden.

Ett år av skiften på vägen framåt

På vägen mot den stora omställningen måste vi också kunna ställa om lokalt när verkligheten förändras. 2024 blev ett år av skiften, där vi jobbat hårt för att vara den motor för hållbar utveckling vi vill vara. Strategiska lokala allianser i kombination med öppenhet för nya möjligheter är vägen framåt.

Örnsköldsvik har en 121-årig industrihistoria, flera stora företag som redan arbetat länge med grön teknik och inte minst en lokal energiförsörjning som under året tagit sig väldigt nära att bli helt fossilfri. På Övik Energi tror vi fortsatt på den gröna omställningen. Tillsammans med våra lokala partners, inspirerande nätverkskontakter och kunder i framkant har vi goda förutsättningar.

Så här ser jag på utvecklingen under 2024 och vad vi på Övik Energi gjort för att anpassa oss till en ny verklighet.

Lokal allians säkrar biobränsletillgången

Under 2022 och 2023 fördubblades i praktiken priserna på biobränsle, efter Rysslands invasionskrig mot Ukraina och minskad tillgång på träråvara. Mer av vår lokala träfiber lämnar kommunen och Övik Energi var tvunget att impor-

tera båtlastar med biobränsle för att använda i produktionen av våra energiprodukter. Som högst betalade vi 340 kronor per MWh, mot budgeterade 260 kronor per MWh – en katastrofal uppgång som inte fullt ut kan pareras med prishöjningar varken mot företags- eller privatkunder.

Biobränsletillgången har därför varit min högsta prioritet som vd. Under 2024 har Övik Energi tillsammans med Domsjö Fabriker, Höglandssågen och Nätraälven Skog format ett strategiskt samarbete för lokal försörjning av träråvara. Fyra starka, lokala organisationer med djupa rötter och ett starkt engagemang för Örnsköldsvik som alla delar beroendet av lokalt virke. Samarbetet syftar bland annat till att i högre grad ta hand om den grot som i dag blir liggande på hyggen, för att utnyttja som biobränsle.

För Övik Energi innebär detta skifte att vi säkrar till-

gången på lokalt biobränsle till en stabil prisnivå. Det innebär också en fördjupning av partnerskapet med Domsjö Fabriker, som är en av våra största kunder, och som tillsammans med vårt kraftvärmeverk utgör hjärtat i High Coast Innovation Park.

En bra bit på vägen – men mer effekt behövs

Det andra skiftet handlar om tillgänglig effekt i vårt lokala nät. Under våren fick vi klartecken för ytterligare 85 MW från stamnätet in till Örnsköldsvik. Detta ger oss ett bättre utgångsläge när vi nu söker en ny etablering på vår site – men i förlängningen räcker inte 85 MW för det vi vill göra. Vi kommer att behöva mer, och fortsätter förhandla om ytterligare effekt till Örnsköldsviks framtida industrier.



Parallellt undersöker vi möjligheterna att lagra energi från lokal vindkraft, för att använda när effektbehovet är som störst eller elpriserna är höga.

FlagshipONE 2.0

Att Ørsted valde att lägga ner sin satsning på FlagshipONE, som vi arbetat med under lång tid, var ett skifte vi inte räknat med. Med facit i hand vet vi att det fanns många orsaker, och att det i grunden inte handlade om vår site i Örnköldsvik. Ørsted valde att fokusera på sin kärnverksamhet i Danmark och lade ner flera satsningar utomlands.

I mina ögon handlade det om tajmingen. Vi var för tidiga – ingen annan hade gjort det förut, vi skulle bli först i Europa. Ørsted utmanade en hel oljebransch, och när kalkylen inte gick ihop var det 100% deras beslut att göra som de gjorde. Det är olyckligt – men Ørsted har betalat för allt som gjorts på site, och det är inte gratis att bryta ett avtal.

Vi tror på den gröna omställningen, och i fallet med FlagshipONE var vi tidigt ute. Intresset för sajten har varit stort och jag

är väldigt positiv inför framtiden. Vi har en site med järnväg, vi har hamn, vi har effekt, vi har mark. Vi har ställverk. Vi har en infrastruktur som är klar. Jag ser med spänning fram emot FlagshipONE 2.0.

Sista steget mot klimatneutralitet

I september satte vi punkt för torv som bränsle i vårt kraftvärmeverk. Därmed fullföljde vi det sista stora steget mot klimatneutralitet i vår egen verksamhet till 2025. Våra åtgärder har en stor betydelse för den övergripande kommunkoncernens mål om att bli klimatneutral år 2030. Det är ett skifte som gör stor skillnad, och resultatet av ett målmedvetet arbete som du kan läsa mer om på sidan 36.

Medvind på jobbet

Det sista stora skiftet handlar om hur vi har det på jobbet. Under 2024 har vi gjort ett strategiarbete där vi öppnat upp och bjudit in medarbetarna att vara med och forma vår organisation, och över 60 av dem har medverkat. Vi har befordrat 15 personer, 4 har fått nya chefsjobb, och många fler säger att

de skulle rekommendera sin arbetsplats till andra. Personalomsättningen på Övik Energi har på tre år minskat från 14 procent till 8 procent. Det är påtagliga bevis på att vi har fått en rörelse i vår kultur, och vi har medvind internt i företaget. Det är ett skifte att vara stolt över!

Nytt på arbetsplatsen är också att en del av vår personal kommer att krigsplaceras som civilpliktiga på Övik Energi. Det gör vi för säkerställa leveranserna av el, värme och fiber vid ett läge med höjd beredskap.

I gott sällskap mot framtiden

Som enda energibolag har vi under året engagerat oss i Haga-initiativet, ett nätverk med målet att skapa ett lönsamt näringsliv utan klimatpåverkan. Initiativet består av tolv företag från olika branscher, med sammanlagt över 50 000 anställda, som går ihop för att driva på omställningen. Övik Energi kandiderade och blev invalt av de andra elva bolagen av två skäl: Vi är ett litet energibolag, men vi har höga ambitioner. Och vi är en del av den gröna omställning som sker i High Coast Innovation Park. Tillsammans med stora svenska varumärken som Löfbergs Lila,

Stena Recycling och Folksam ökar vi våra möjligheter att göra ett starkt avtryck i samhällsdebatten.

På hemmaplan bedriver vi spännande samverkansprojekt bland annat med Örnköldsviks kommun och Metsä Broad kring projektet Grundsunda 2030, där vi hoppas kunna få leverera goda nyheter under kommande år.

Med avstamp i de skiften som gjorde 2024 till ett ovanligt händelserikt år tittar jag nu framåt. Säkrad tillgång på biobränsle, tillsammans med långsiktiga lokala partners, ger stabilitet och möjlighet till utveckling i stället för skademinimering. Ny tillgänglig eleffekt skapar förutsättningar för en attraktiv etablering på FlagshipONE-siten. Vårt kraftvärmeverk eldas nu antligen på 100 procent biobränslen, och vår anställda ser allt ljusare på framtiden. ■



Roland Nordin



03

Händelser i korthet 2024

År 2024 blev ännu ett händelsefyllt år, med allt ifrån fiberutbyggnad till vår skärgård till energiberedskap i en orolig omvärld. Här kommer ett litet urval!



Laddboxar i strålkastarljuset

Sedan vi började sälja laddboxar har vi annonserat dem med jämna mellanrum i sociala medier och Tidningen7. I somras tog vi ett nytt steg i vår marknadsföring genom att skicka ut vykort till alla villaägare i kommunen, följt av bilder och film för marknadsföring i sociala medier. ■

Energi-beredskap i kris

På vårkanten organiserade energi- och klimatrådgivningen ett webinarium om energi-beredskap riktat till fastighetsägare och bostadsrättsföreningar i Västernorrlands län. Övik Energi gästade seminariet, med inspelet att vi har mycket goda möjligheter att leverera fjärrvärme till våra kunder även i ett krisläge och att möjligheten till ö-drift utreds. ■



Vilka möjligheter har Övik Energi att leverera värme och el under långvarigt strömavbrott?



Nytt förråd på Hörneborg

I samband med FlagshipONE-projektet behövde vår förrådsverksamhet vid kraftvärmeverket flyttas till en ny plats. Några månader in på året stod det nya förrådet klart, med förbättringar i såväl organseringen av materiel som arbetsmiljön för vår personal. ■

Hagainitiativet
Klimatledarskap i näringslivet



Medlemskap i Hagainitiativet

Under året har Övik Energi gått med i Hagainitiativet som representant för energibranschen. Det är ett nationellt nätverk av företag som engagerar sig för att minska sin klimatpåverkan för att nå Hagainitiativets vision om ett lönsamt näringsliv utan klimatpåverkan. ■

Kunskapsseminarium om hållbar elförsörjning

Den 20 mars bjöd Övik Energi i samverkan med Länsstyrelsen Västernorrland och Region Västernorrland in till ett kunskapsseminarium och dialog om hållbar elförsörjning, med fokus på Örnsköldsvik i synnerhet och även länet i övrigt. Syftet med mötet var att skapa en dialog om framtidsplanerna för de överliggande region- och stamnäten och att samla en gemensam kompetens kring effektbristen och hur den kan avhjälpas. Deltagarna på seminariet representerade näringslivet, elnätsägare, akademien, tjänstepersoner samt politiker från kommunal och regional nivå. ■



Värme som bara funkar

För att lyfta fjärrvärmens över hela året har vi marknadsfört flera tillhörande teman, med fokus i år att nå yngre målgrupper med sponsrade inlägg i sociala medier. De teman som gällt har varit "Anslutning" i april, "Smart styrning" i augusti, "Framtidens uppvärmningsform" i oktober och "Serviceavtal" i november. ■

Byt till värme
som bara funkar

Anslut fjärrvärme

Höglandsågen först ut med flexibel elförbrukning

Via vårt nära samarbete med Vattenfall kan vi erbjuda våra elhandelskunder tillgång till balansmarknaden där de kan sälja sin flexibilitet till Svenska Kraftnät. Först ut under året att skriva avtal var Höglandssågen, som enligt sitt avtal styr ner sina vandringsstorkar i Anundsjö och Domsjö. ■



Bäst på fiber-utbyggnad i regionen

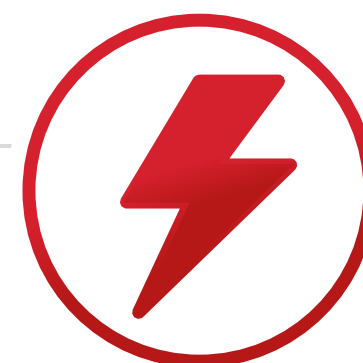
Marknadsanalysföretaget A-Focus

publicerade vid sommaren sin rapport över fiberutbyggnadsgraden inom Örnsköldsviks kommun. I rapporten konstaterades det att kommunen ligger i en topposition i regionen när det kommer till fiber på landsbygden, delat med Timrå kommun. ■



Energikvällen

I september bjöd vi in våra företagskunder till en fullspäckad energikväll på Bruksgården, följt av studiebesök till kraftvärmeverket. Kvällen genomfördes tillsammans med gästföreläsare från Domsjö Fabriker, Höglandssågen och Nätraälven skog, några av Övik Energis viktigaste lokala samverkanspartners. ■



Fiberutbyggnaden fortsätter i rask takt

I oktober lade vi sjöfiberkablar ut till Ulvön och Trysunda för att möjliggöra fler kundanslutningar i skärgården. Utöver det har vi under året beviljats medel till flera landsbygdsbaserade fiberprojekt för totalt 45 miljoner kronor, finansierat av staten, regionen, och EU, samt egen finansiering via Örnsköldsviks kommuns och Övik Energis samverkansprojekt. ■



Affärsteamerna aktiva

Efter sommaren har vårt strategiarbete som började under 2023 gått in i sin implementeringsfas. Med start i oktober 2024 har olika affärsteam för våra produkter skapats med mål om ökad lönsamhet, mer samarbete och bättre tydlighet inom berörda områden. Arbetet kommer pågå även under 2025 för att sedan utvärderas. ■



FlagshipONE 2.0

I augusti mottog vi beskedet att Ørsted valt att avbryta e-metanolprojektet FlagshipONE. Under hösten har vi fört slutförhandlingar med Ørsted, samtidigt som vi tillsammans med Örnsköldsviks kommun spanat efter andra möjliga etableringar på vår site. ■



Full aktivitet inom BGE

Det gränsöverskridande samverkansprojektet Bothnia Green Energy, vars syfte är att stötta innovativa energilösningar och där Övik Energi är en av deltagarna, har haft ytterligare ett händelserikt år fullt av aktiviteter. En av aktiviteterna hos oss var ett examensarbete av Axel Lindberg som studerat hur man kan nyttja spillvärme från en e-metanol fabrik, till exempel för storskalig uppvärmning av växthus. ■

Övik Energi på Core IT-golfen

I slutet av juni deltog våra säljare på CoreITs företagsgolftävling. En aktivitet i Övik Energis monter var att gissa vikten på en rejäl bit av en högspänningskabel. Tävlingen till ära hade vi tryckt upp "golfhandukar" med vår logga och kommunikationskoncept "Värme på hemmaplan". ■



04

Omvärld och marknad

2024 blev ytterligare ett rekordvarmt år för planeten. Trots teknologiska och politiska framgångar globalt inom förnybar energi och hållbart tänkande återstår stora utmaningar för att stävja klimatförändringarna. Det höjda säkerhetsläget och en konfliktdrabbad omvärld försvårar samtidigt förutsättningarna för att vidta de kraftiga åtgärder som behövs.

Omvärld och marknad

Den mest dominerande utvecklingen på energimarknaden är elektrifieringen av samhället som den viktigaste lösningen på klimatfrågan. Framför allt inom tung industri och transportsektorn kommer det framtida behovet ställa stora krav på utveckling av elsystemet.

Hack i den gröna omställningen

Nedläggningen av FlagshipOne i Örnköldsvik var ett bakslag för Övik Energi, men det var långt ifrån det enda gröna projektet som lagts ner eller haft stora utmaningar under 2024. Northvolt varslade i september 1600 personer på grund av ekonomiska skäl när de inte fick driften i sin batterifabrik att hålla det tempo de önskat. LKAB bromsade också sitt jätteprojekt Hybrit som skulle tillverka fossilfri järnsvamp för att man funnit nya fyndigheter i sina nuvarande gruvor. Dessa projekt är bara ett axplock av de projekt som bromsats, stoppats eller på annat sätt haft stora utmaningar under 2024. Detta har lett till en samhällsdebatt där man i större utsträckning ifrågasätter de satsningar som görs och de medel som allokeras till dessa.

Ränteläget

Under 2024 såg vi toppen av den kraftiga ränteökning som påbörjades i slutet av 2022 för att få bukt med den skenande inflationen. Toppnoteringen med en styrränta på 4 % mellan oktober 2023 och maj 2024. Vi har sedan dess sett stadiga minskningar av räntan i takt med att inflationen minskat och i utgången av 2024 låg styrräntan på 2,5 %. Räntesänkningen får stor positiv påverkan på vårt ekonomiska läge. Lägre ränte-

kostnader innebär att vi, och andra svenska företag, kan och törs genomföra de investeringar vi önskar. Prognosen är att räntan kommer sänkas ytterligare under 2025.

Utmaningar för lokal elnätscapacitet

På senare tid har det blivit tydligt att möjligheten att få efterfrågad effekt till nya etableringar i vårt geografiska område är starkt begränsad, trots det överskott på elproduktion som i grunden finns här. Orsaken är flaskhalsar i elnätet från stamnätet via regionnätet till bolagets lokala elnät vid överföring från inlandet ned till kusten. Osäkerheten kring effekt gör Örnköldsvik mindre attraktiv som potentiell plats för nya etableringar och ett påverkansarbete i samverkan med lokal industri pågår för att adressera frågan med kraft.

Förändringar i energisystemet och en flödesbaserad marknadsmodell

Under hösten 2024 infördes den nya flödesbaserad marknadsmodellen för el-överföring. Syftet med denna var att kunna nyttja nätkapaciteten i större utsträckning och på så vis kunna föra över mer el mellan olika elområden och länder. Enligt de simuleringar som gjordes räknade man med att elpriset skulle

stiga med cirka 6 % i elområde 2 i samband med införandet av denna modell. Resultatet blev däremot ett ännu lägre elpris i elområde 2, bra för konsumenter och företag men mindre bra för elproducenterna. I kölvattnet av de stora prisuppgångarna på el i de södra prisområdena pågår en diskussion bland annat om områdesindelningen ska ändras eller till och med tas bort. Avsikten är att jämna ut elpriserna över landet, vilket sannolikt leder till högre elpriser inom vårt område i framtiden.

Effekter av Ukraina-kriget

Det pågående kriget i Ukraina fortsätter att sätta avtryck på den europeiska energimarknaden. Importen av biobränslen från Ryssland och Ukraina har i princip upphört och ingen förändring förväntas på kort sikt. Genom den svaga kronan har svenskt biobränsle dessutom varit mycket attraktivt att exportera, vilket ytterligare försämrat tillgången på hemmaplan. Hela den svenska fjärrvärmesektorn har sett sina bränslekostnader öka dramatiskt och därför tvingats till historiskt höga prisökningar av fjärrvärmesektorn. Prisökningar som trots sin storlek inte täcker den faktiska kostnadsökningen som har skett.



Skogen fortfarande sedd som hållbar bränslekälla av EU

För tillfället är statusen för biomassan som förnyelsebar energikälla säkrad i EU, efter att GROT-sortimentet till slut fortsatt godkänts som förnyelsebart. Det är dock en viktig fråga för bioenergibranschen att bevaka även framgent. Starka påtryckningar för ökat skydd av skogsarealer för säkrandet av biologisk mångfald och CO₂-upptag, som det ges uttryck för i bland annat EUs Fit for 55, skulle öka konkurrensen om biomassan och försvåra anskaffningen till kraftvärmeverken.

Klimatåret 2024 – Ett allvarligt år för vår planet

Klimatåret 2024 påminner oss om att handling inte längre kan vänta. Forskare har gång på gång fastställt att de globala utsläppen måste minska – och det måste ske nu.

Översvämningar, stormar, torka och rekordhöga temperaturer är tydliga tecken på en planet i obalans. Den globala temperaturen har nu ökat med 1,6 grader, vilket överskrider det internationella målet att hålla uppvärmningen väl under 2 grader och helst under 1,5 grader.

Trots detta går utvecklingen i fel riktning, även i Sverige, där utsläppen ökade med 5,6 procent under andra kvartalet. Detta är de högsta siffrorna sedan 2021, en utveckling som delvis förklaras av regeringens beslut att sänka reduktionsplikten för fossil diesel från 30,5 procent till 6 procent. Det klimatpolitiska rådet har också riktat skarp kritik mot regeringens handlingsplan och konstaterar att den inte lever upp till klimatlagens krav eller de nationella etappmålen till 2030.

Sverige står inför en politisk osäkerhet i energifrågan. Den energi-politiska debatten under 2024 har präglats av kärnkraftens och vindkraftens framtida utbyggnad. En onödig polarisering mellan de två energislagen som många energibolag upplevt som kontraproduktiv och riskerar att bromsa produktionen av ny el. Det behövs en teknikneutral politik där olika kraftslag kan konkurrera på lika villkor, utan att ett energislag skuggar ut de andra.

Något som är glasklart är att Sverige behöver mer energi-produktion, både för att reducera elpriserna men också för att kunna hantera den stora industriella (ofta gröna) satsning som görs i Sverige.

Globala framgångar för förnybar energi

Trots bakslag på hemmaplan ser vi positiva tecken globalt. Under våren 2024 nådde förnybar energi en milstolpe genom att för första gången utgöra 30 procent av den globala energimixen. Förnybar energi väntas gå om kol som den största källan till elproduktion redan under 2025, tack vare länder som Kina, som satsar mer på grön energi än någonsin tidigare.

Politisk utveckling – både framgångar och motgångar

Valet till Europaparlamentet i juni resulterade i att Ursula von der Leyen fick fortsatt mandat som kommissionens ordförande, vilket säkrade att EU:s klimatkurs ligger fast, om än något osäkert. EU:s stora utmaning framöver blir att kombinera ökad konkurrenskraft med minskade utsläpp – en politisk win-win som kan förena klimatmål med ekonomisk utveckling.

I kontrast till detta blev USA-valet ett bakslag för klimatpolitiken, där Donald Trumps valseger försvårade internationella förhandlingar. Klimatförhandlingarna i Azerbajdzjan under COP29 reflekterade denna splittring, även om vissa framsteg nåddes.

Vid årets klimattoppmöte COP29 enades världens länder om att tredubbla målet för klimatfinansiering till 300 miljarder US-dollar årligen senast 2035. Fonden för förluster och skador, som initierades under COP28, förtydligades ytterligare, och nya regler för utsläppshandel etablerades. Dessa regler syftar till att ge insyn i internationella överföringar kopplade till kolkrediter och bilaterala koldioxidavtal mellan länder.

AI och energieffektivisering – Möjligheter och utmaningar

AI-teknologin revolutionerar vårt samhälle och erbjuder nya lösningar för hållbar utveckling. En av de mest lovande tillämpningarna är energieffektivisering, där AI kan optimera energianvändningen i fastigheter och minska onödig förbrukning. Detta kan bidra till betydande minskningar av koldioxidutsläpp och stödja omställningen till ett klimatneutralt samhälle.

Samtidigt är AI i sig en stor energiförbrukare. De massiva datacenter som krävs för att träna och driva AI-modeller drar enorma mängder energi, vilket kan förvärra klimatkrisen om inte energin som används är förnybar.

Utöver miljöaspekterna finns det också samhällsutmaningar kopplade till AI. Teknologin kan utnyttjas för att manipulera information, sprida desinformation och undergräva demokratin

genom påverkan och falska nyheter. I en värld där demokratin redan är på tillbakagång i många regioner är detta en risk som måste tas på allvar.

AI erbjuder stora möjligheter, men för att tekniken ska bli en positiv kraft krävs regleringar, transparens och ett ansvarsfullt användande. Endast då kan vi utnyttja dess potential för energieffektivisering och andra hållbara lösningar utan att äventyra klimatet eller våra demokratiska värden.

År 2025: Tid för handling

Det största hotet mot vår planet är tron på att någon annan ska rädda den. Potentialen att minska utsläppen finns, men insatserna är hittills otillräckliga. År 2025 måste bli året då politiken och regeringar världen över genomför konkreta och kraftfulla åtgärder som driver klimatarbetet framåt.

I Sverige står hushållen, byggbranschen och transportsektorn för de största utsläppsökningarna under 2024. För att vända denna trend krävs ett gemensamt ansvarstagande från politiken, näringslivet och privatpersoner. Det är dags att agera innan vi når en punkt där konsekvenserna inte längre kan repareras. ■

05

Vår syn på hållbarhet

Hållbarhet är en självklar del av vår affärsidé och genomsyrar våra affärsrutiner, processer och vår vardag. Vi har ett gemensamt ansvar för att nästa generation ska få växa upp i en hållbar stad och arbetar aktivt för att Örnsköldsvik ska utvecklas hållbart.

Vårt hållbarhetsarbete

Övik Energi arbetar för en långsiktig hållbar utveckling med grunder i FN:s globala hållbarhetsmål, Agenda 2030. Vi har en samhällsviktig verksamhet och ett stort ansvar att bidra positivt ur ett ekologiskt, socialt och ekonomiskt perspektiv.

Samarbete och systematik för ett hållbart samhälle

Utmaningarna för att nå ett hållbart samhälle är många, och för att lyckas krävs samarbete. Ingen kan lösa dessa frågor ensam – vi måste arbeta tillsammans med våra kunder, ägare, leverantörer och andra samarbetspartners.

Hållbarhet är kärnan i vår verksamhet och genomsyrar allt vi gör. Som en samhällsviktig aktör har vi ett stort ansvar att bidra till en hållbar utveckling. Vårt hållbarhetsarbete är integrerat med övrig verksamhetsstyrning och bedrivs på ett systematiskt sätt. Det sker i enlighet med vårt ledningssystem för miljö (ISO 14001) och arbetsmiljö (ISO 45001), vilket säkerställer att vi arbetar effektivt, strukturerat och i harmoni med långsiktiga mål.

Framtidens hållbara samhälle kommer att bygga på cirkulära affärsmodeller som nyttjar förnybara resurser i samklang med naturens kretslopp. Tillsammans har vi ett gemensamt ansvar

att skapa en framtid där nästa generation får växa upp i en hållbar stad.

Övik Energi strävar efter att göra Örensköldsvik till en förebild för hållbar utveckling. Vårt viktigaste bidrag är att vara en drivande part i omställningen till hållbar energiförsörjning. Genom nya samarbeten och att erbjuda hållbara, effektiva och prisvärda lösningar stärker vi grunden för ett hållbart samhälle – för alla som lever och verkar här.

Ansvarsfull styrning och transparens

Vår verksamhet styrs av lagar, regelverk och förordningar från EU, Sveriges riksdag, myndigheter, branschen och kommunen. Som kommunägt bolag omfattas vi också av offentlighetsprincipen, vilket ger medborgarna rätt till insyn och möjlighet att ta del av allmänna handlingar. Vi strävar efter öppenhet och

har därför krav på att hantera vår information i enlighet med tryckfrihetsförordningen, offentlighets- och sekretesslagen samt arkivlagen.

Vi värnar om integritet och säkerhet vid behandling av både kunduppgifter och anställdas personuppgifter. All information hanteras ansvarsfullt enligt dataskyddsförordningen (GDPR). I våra upphandlingar följer vi de lagar som gäller, inklusive Lagen om offentlig upphandling (LOU) och Lagen om upphandling inom försörjningssektorerna (LUF).

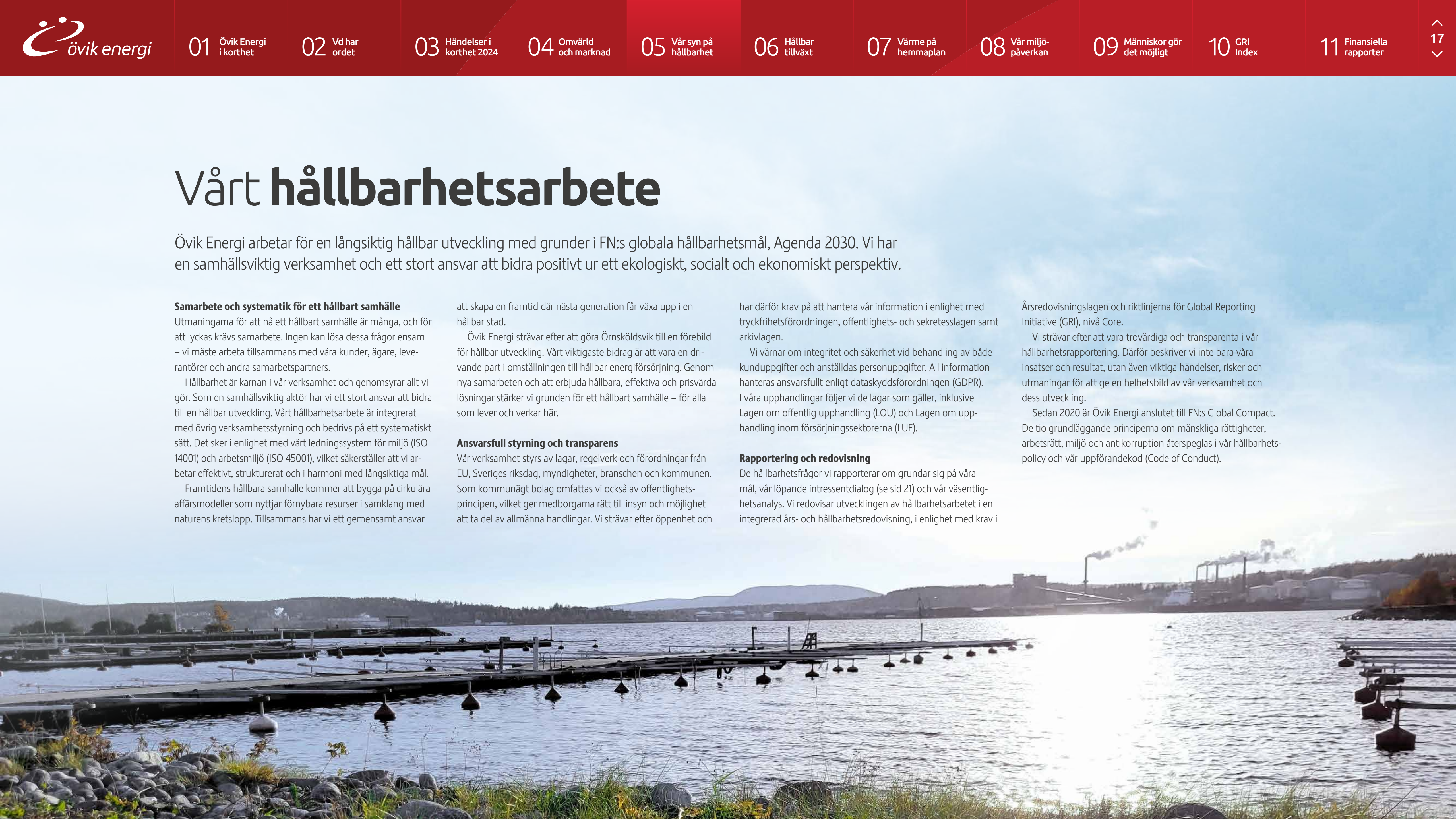
Rapportering och redovisning

De hållbarhetsfrågor vi rapporterar om grundar sig på våra mål, vår löpande intressentdialog (se sid 21) och vår väsentlighetsanalys. Vi redovisar utvecklingen av hållbarhetsarbetet i en integrerad års- och hållbarhetsredovisning, i enlighet med krav i

Årsredovisningslagen och riktlinjerna för Global Reporting Initiative (GRI), nivå Core.

Vi strävar efter att vara trovärdiga och transparenta i vår hållbarhetsrapportering. Därför beskriver vi inte bara våra insatser och resultat, utan även viktiga händelser, risker och utmaningar för att ge en helhetsbild av vår verksamhet och dess utveckling.

Sedan 2020 är Övik Energi anslutet till FN:s Global Compact. De tio grundläggande principerna om mänskliga rättigheter, arbetsrätt, miljö och antikorruption återspeglas i vår hållbarhetspolicy och vår uppförandekod (Code of Conduct).



Väsentlighetsanalys

Syftet med väsentlighetsanalysen är att säkerställa rätt prioriteringar för hållbarhetsarbetet. Den bygger på aktuell kunskap om den egna verksamheten, den senaste forskningen inom hållbarhetsområdet och företagets möjlighet att påverka. Prioriteringarna ska ligga i linje med både intressenternas förväntningar och företagets egna bedömningar.

Övik Energi genomför en omfattande väsentlighetsanalys vart fjärde år. Den analys som ligger till grund för årets hållbarhetsredovisning genomfördes under 2021 och är fortfarande relevant.

Metoden som använts för väsentlighetsanalysen kan delas upp i två delar, intressenternas perspektiv och Övik Energis påverkan. Intressenternas perspektiv har identifierats genom en intressentdialog som grundar sig på ett flertal undersökningar. Se sammanfattande tabell på sida 21. Den andra delen av analysen tar hänsyn till Övik Energis faktiska påverkan. Processen sker i fyra steg.

Steg 1) Identifiering av hållbarhetsfrågor

Steg 2) Vilka frågor har störst betydelse för intressenterna

Steg 3) Vilken påverkan har Övik Energi

Steg 4) Sammanställning

Med en verksamhet som påverkar omvärld och människor har de val vi gör stora möjligheter att driva på omställningen. Genom att vara lyhörda, transparenta och ständigt arbeta med att systematiskt analysera vilka frågor som är viktigast för dem

som berörs av vår verksamhet och var vår påverkan är som störst kan vi bidra till en hållbar utveckling.

Metod för väsentlighetsanalysen

Metoden som använts består av två huvudsakliga perspektiv:

- Intressenternas perspektiv:** Identifierat genom intressentdialoger och ett flertal undersökningar. (Se sammanfattande tabell på sida 21.)
- Övik Energis påverkan:** En bedömning av företagets faktiska påverkan på hållbarhetsfrågor.

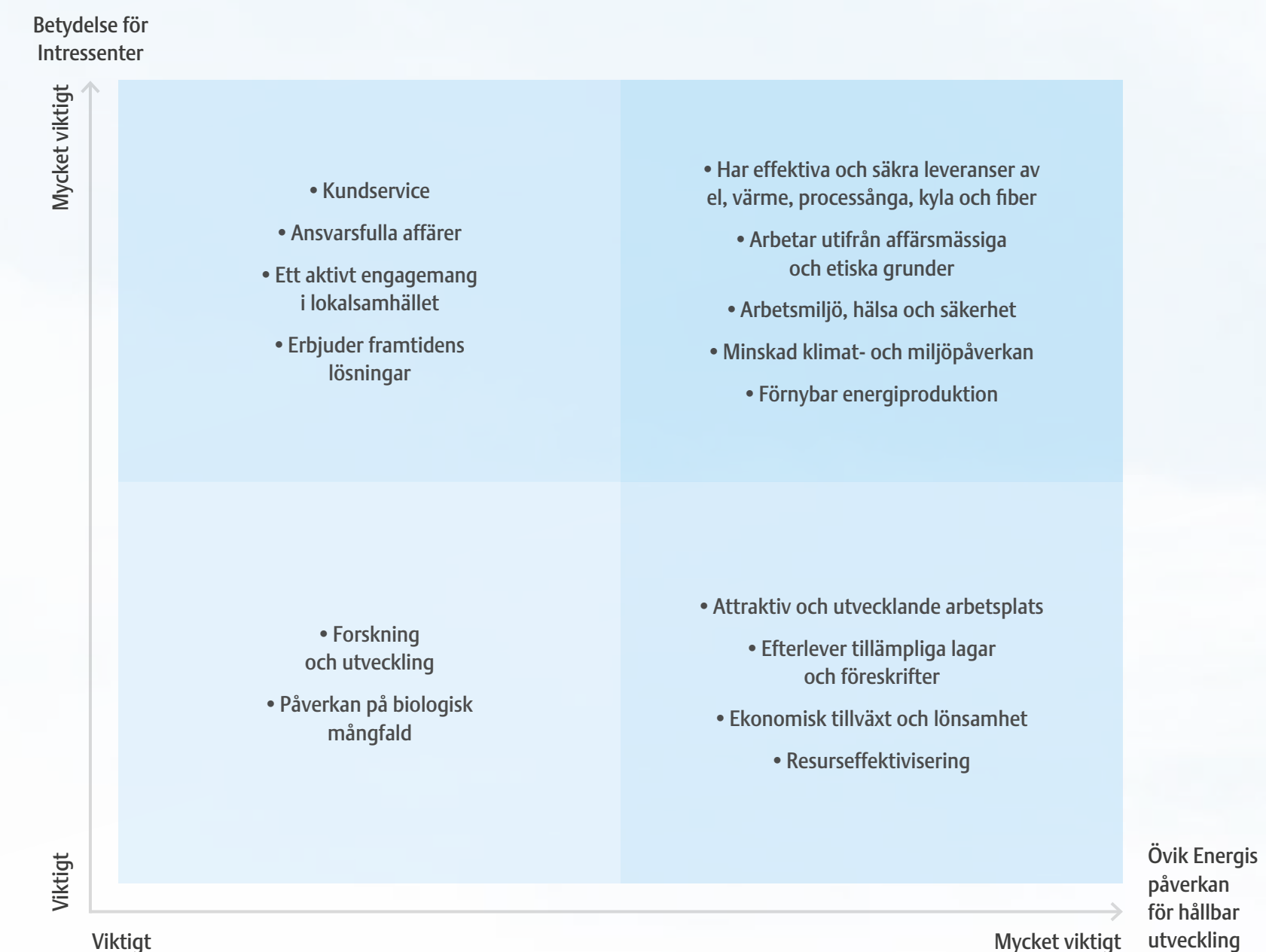
Analysens fyra steg

- Identifiering av hållbarhetsfrågor:** Vilka hållbarhetsaspekter är relevanta?
- Betydelse för intressenterna:** Vilka frågor är viktigast för våra intressenter?
- Övik Energis påverkan:** Hur och vad påverkar vår verksamhet som mest?
- Sammanställning:** Analysens resultat struktureras och prioriteras.

Med en verksamhet som påverkar både omvärld och människor har de val vi gör stora möjligheter att driva på hållbar omställning. Genom att vara lyhörda, transparenta och systematiska i vår analys av vilka frågor som är viktigast för dem som berörs av vår verksamhet – och var vår påverkan är som störst – kan vi bidra till en hållbar utveckling.

Väsentlighetsanalys

ur intressentperspektiv och påverkansperspektiv



Så redovisar vi våra viktigaste hållbarhetsfrågor

Hållbarhetsfrågorna kommuniceras utifrån fyra avsnitt: Hållbar tillväxt, Värme på hemmaplan, Vår miljöpåverkan och Människor gör det möjligt.

Dubbel väsentlighetsbedömning

Under 2024 genomförde Övik Energi en dubbel väsentlighetsbedömning för att identifiera väsentlig påverkan, risker och möjligheter i syfte att möta kommande regulatoriska krav. Bedömningen utfördes i enlighet med EU:s direktiv om hållbarhetsrapportering för företag (CSRD) och de europeiska standarderna för hållbarhetsrapportering (ESRS).

Väsentlighetsbedömningen utgick från principen om dubbel väsentlighet, vilket innebär en analys av både påverkansväsentlighet och finansiell väsentlighet. Resultatet av bedömningen kommer att ligga till grund för Övik Energis hållbarhetsredovisning från och med räkenskapsåret 2025. Redovisningen kommer då att ske på koncernnivå och omfatta samtliga kommunala bolag inom Örnköldsviks kommunkoncern.

Hållbar tillväxt.

Vi ska verka för ett stabilt, lönsamt företag. En förutsättning för att finnas kvar på lång sikt och att kunna fortsätta utveckla Örnköldsviks energi- och fiberinfrastruktur är att vi skapar ett ekonomiskt värde.

Värme på hemmaplan.

Vi har en viktig roll som lokal samhällsbyggare, vi engagerar oss i både det lilla och det stora: För varje enskild kunds behov, staden och kommunens utveckling. Vi ska erbjuda och säkerställa tillgängliga och pålitliga leveranser av värme, el, processånga och fiber.

Vår miljöpåverkan.

Vi strävar efter att vara så miljö och resurseffektiva som möjligt i alla delar av vår verksamhet. Med ett målinriktat och systematiskt förbättringsarbete optimerar vi vår produktion och testar nya lösningar för att minska klimatavtrycket och andra miljöpåverkande aspekter som företaget ger upphov till.

Människor gör det möjligt.

Vi strävar efter en trygg, säker arbetsmiljö som främjar inflytande och delaktighet. En arbetsplats med kompetenta och engagerade medarbetare som fortsätter utvecklas tillsammans.

Rodretkoncernens hållbarhetspolicy

Inom ekologisk, social och ekonomisk hållbarhet.

Rodretkoncernen är en positiv och proaktiv kraft i omställningen till det hållbara samhället. Dels genom att skapa värde för våra intressenter, dels genom att lönsamhet, miljöhänsyn och samhällsengagemang vägs in i alla beslut och genomsyrar alla delar av bolagens verksamheter.

Vi ska modigt leda utvecklingen med hjälp av innovation, samt hållbar konsumtion och produktion. I bred samverkan bidrar vi med lösningar till samhällets gemensamma utmaningar. Vi verkar för att våra intressenter ska dela vår vision om ett hållbart samhälle. Att följa internationella och nationella ramverk och riktlinjer, såväl som lagar och andra bindande krav, är en självklarhet för oss. Vi arbetar förebyggande, med ständiga förbättringar och nyttjar våra resurser effektivt.

Ekologiskt ansvar

Vi agerar miljö- och klimatsmart genom att:

- Senast 2030 är bolagskoncernen klimatneutral¹. Våra verksamheter ger dessutom goda förutsättningar för ett klimatneutralt och fossilfritt Örnsköldsvik.
- Vi minimerar vår negativa miljöpåverkan och använder jordens resurser effektivt och mer cirkulärt. På sikt vill vi till och med skapa ett positivt avtryck.
- Vi vill värna den biologiska mångfalden och naturens ekosystemtjänster².
- Vi ställer miljökrav i våra inköp och upphandlingar.

Socialt ansvar

Vi agerar för ett gott samhälle och ett attraktivt Örnsköldsvik genom att:

- Vi bidrar till en trygg, jämlik, öppen och hälsofrämjande livsmiljö.
- Hos oss får alla ett likvärdigt och respektfullt bemötande.
- Vi har en hög leveranssäkerhet med prisvärda produkter och tjänster.
- Våra organisationer, ledare och medarbetare är innovations- och förändringsorienterade.
- Vi erbjuder attraktiva, jämställda arbetsplatser som genom mångfald berikar våra verksamheter.
- Vår arbetsmiljö är säker, hälsosam och främjar inflytande och delaktighet.
- Vi ställer krav på arbetsrättsliga och mänskliga rättigheter i våra inköp och upphandlingar.

Ekonomiskt ansvar

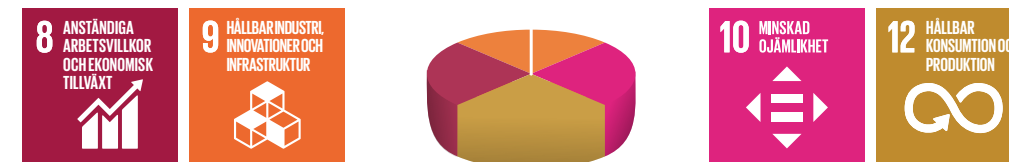
Vi agerar för samhällsekonomisk hållbarhet genom att:

- Vi arbetar utifrån affärsmässiga och affärsetiska grunder.
- Vi har aktuell kunskap om hållbart företagande.
- Vår ekonomiska ställning möjliggör utveckling och investeringar.
- Våra produkter och tjänster bidrar till ett stärkt näringsliv. Hållbarhetsarbetet är en naturlig del av vår verksamhet. Det genomsyrar affärsplaner, affärsmodeller, målsättningar och riskhantering. Vi följer upp och berättar om resultatet av vårt hållbarhetsarbete. ■

¹⁾ **Med klimatneutralt menar vi:** Avgränsning egen verksamhet (bolagskoncernen), analysera, minimera, byta ut, klimatkompensera.
²⁾ **Med ekosystemtjänster menar vi:** Alla produkter och tjänster som naturens ekosystem ger människan och som bidrar till vår välfärd och livskvalitet. Pollinering, naturlig vattenreglering och naturupplevelser är några exempel.



Ekonomisk hållbarhet



Social hållbarhet



Ekologisk hållbarhet



Globala målen Agenda 2030 sätter ramarna för samverkan (Planetära gränser, sociala mål och samhällsekonomi som medel). Rodretkoncernens bidrag till det hållbara samhället har en direkt koppling till 13 av de totalt 17 globala målen.

Intressentdialog

Vi för en kontinuerlig dialog med våra intressenter för att säkerställa att vårt arbete uppfyller de krav som ställs på oss. Genom undersökningar och samtal får vi värdefulla insikter som hjälper oss att prioritera rätt i vårt fortsatta utvecklings- och förbättringsarbete.

Som energibolag med samhällskritisk verksamhet har vi ett särskilt ansvar att lyssna, förstå, prioritera och agera på våra intressenters förväntningar. Deras åsikter, behov och handlingar är avgörande för vår verksamhet och fungerar som viktiga verktyg för att nå vår strategi och våra långsiktiga mål.

För att underlätta och stärka dialogen arbetar vi ständigt med att utveckla våra kontaktvägar. Vi strävar efter att alltid vara öppna, transparenta och lyhörda för förslag och önskemål. I tabellen nedan redovisar vi våra prioriterade intressent-grupper och hur dialogen under 2024 har sett ut. ■

Former för dialog	Intressenternas förväntningar
Kunder	
Personliga möten och kund-träffar	Bra service
Kundservice	Hållbart företagande
Kundundersökningar	Hög leveranssäkerhet
Nyhetsbrev	Konkurrenskraftiga priser
Webb och sociala medier	
Servicebesök	
Medarbetare	
Utvecklingssamtal	Kompetensutveckling och balans i livet
Regelbundna möten och arbetsplatsträffar	Skapa gemenskap och engagemang
Medarbetarundersökning	Engagerade chefer/ledare
Intranät	Tydlig styrning och kommunikation Hållbar utveckling
Fackliga möten	Trygg och säker arbetsmiljö Att bolagets verksamhet gör mig stolt

Former för dialog	Intressenternas förväntningar
Ägare	
Styrelsemöten	Utdelning och koncernbidrag
Strategidagar	Arbetar utifrån affärsmässiga och etiska grunder
Ägardialog	Håller en långsiktig stabil avkastning och tillväxt. Samarbeten som långsiktigt gynnar Örnskölds-vik kommun och stödjer deras strategier och visioner.
Samhälle	
Öppna möten/studiebesök	Har effektiva och säkra leveranser av el, värme, processånga, kyla och fiber
Medverkan i nätverk	God samverkan och samarbeten
Forskningsprojekt	Aktivt bidra till att minska klimatpåverkan
Sociala medier	Hållbart företagande
Medier	Bidrar till arbetstillfällen
Webb	Erbjuda ex-jobb, praktik
Leverantörer	
Möten av olika slag	Tydliga krav i upphandlingar
Avtalsuppföljning	Uppföljning av de krav vi ställer
Marknadsundersökning	Att vi själva lever upp till de krav vi ställer
	Att vi följer de grundläggande reglerna för offentlig upphandling
	Affärsmässighet

Former för dialog	Intressenternas förväntningar
Politiker	
Möten	Hållbar utveckling Engagera oss aktivt i lokalsamhället
Bransch - och intresseorganisationer (urval)	
Medlemskap	Samverka
Förtroendeposter	Bidrar till branschutveckling
Kommunikation/möten/samtal	Hållbar utveckling Samarbeten kring forskning och bioekonomi Bidra till en positiv hållbar samhällsutveckling
Konferenser	Öppna framtidssäkra stadsnät
Nyhetsbrev	
Myndigheter	
<i>Länsstyrelsen, Energimyndigheten, Örnsköldsviks kommun</i>	
Kommunikation/möten/samtal	Efterlever tillämpliga lagar och föreskrifter Aktivt bidra till att minska klimatpåverkan God samverkan och samarbeten
Webb	Rapportering

Lokala och nationella samarbeten för den gröna omställningen

Som energibolag med kundbasen i Örnsköldsvik verkar vi främst på den lokala nivån. Men vi vet samtidigt att energi- och fibernätinfrastrukturen sträcker sig över hela Sverige och binder ihop oss med andra länder. Norra Sverige, Örnsköldsvik och Övik Energi påverkas av beslut som fattas nationellt och internationellt. Öppenhet och engagemang är vår värdegrund och vi vill vara med och påverka utvecklingen så att förutsättningar skapas för ett hållbart företagande och samhällets omställning. Här är några av de forum vi varit verksamma i under 2024.

Hagainitiativet med Övik Energi som ny medlem

Hagainitiativet är ett nationellt företagsnätverk som sedan 2010 arbetat för att skapa förutsättningar för ett lönsamt näringsliv utan klimatpåverkan. Bland medlemmarna återfinns företag som Axfood, Coca-Cola, Folksam, JM, Lantmännen, Löfbergs, McDonald's, Preem och Stena Recycling.

Tidigt sommaren 2024 tog Hagainitiativet kontakt med Övik Energi med inbjudan till nätverket. Efter att ha genomfört inträdesprocessen blev vi godkända som ny medlem vilket var en bekräftelse på att Övik Energis klimatarbete ligger i framkant. Samtidigt var det också av betydelse att Hagainitiativet genom Övik Energi får

in ett bolag från norra Sverige som har omfattande samarbeten med bio- och kemiindustrin inom exempelvis High Coast Innovation Park och i Husum.

Medlemskapet skapar möjligheter för oss att genom branschöverskridande samarbeten stärka förutsättningarna för näringslivets gröna omställning både lokalt, regionalt och nationellt. Därigenom kan miljövinster skapas och omställningen har även potential att ge jobb, ekonomisk tillväxt och ökad trygghet.

Genom Hagainitiativet får medlemmarna tillgång till ett nätverk med enormt stor kunskap inom området och kan dela erfarenheter, utbyta kunskap och samarbeta. Många av verksamhetens aktiviteter handlar om att



Hagainitiativets projektgrupp inklusive Övik Energis representanter Mattias Lindberg och Emma Ödling.

skapa synlighet i media och öka kunskapen om frågan. Under året har Hagainiativet anordnat flera seminarier och webinarier, skrivit debattartiklar i nationell media samt synts i olika sammanhang som Almedalen.

Örnsköldsvik – en stad som kraftsamlar för klimatet

Örnsköldsvik är sedan december en del av Sveriges största satsning på klimatneutrala städer tillsammans med sex myndigheter och det strategiska innovationsprogrammet Viable Cities. Som en av 48 medverkande städer kommer Örnsköldsvik ta ett extra steg i att snabba på omställningen till ett klimatsmart samhälle med god livskvalitet för medborgarna. Genom satsningen Klimatneutrala städer 2030 krokar Örnsköldsviks kommun arm med andra städer med mycket höga klimatambitioner, både i Sverige, EU och globalt. Övik Energi är en de partners som driver omställningsprojektet i Örnsköldsvik.

Missionen är att städerna i satsningen ska vara klimatneutrala år 2030. För att nå dit behöver alla aktörer i samhället jobba i en gemensam riktning, och skapa en portfölj av insatser och aktiviteter som drar åt samma håll. Tekniska lösningar räcker inte, det behöver ske stora förändringar i sättet människor lever och arbetar. Satsningar behöver haka i varandra och bidra till den långsiktiga omställningen.

Örnsköldsviks fokus ligger bland annat på att främja delad kunskap och samverkan mellan kommun, näringsliv, invånare

och akademi genom innovativa processer, plattformar och nätverk. Genom medborgardialoger, testbäddsscheckar och innovationsutveckling inkluderas fler perspektiv och som stärker den demokratiska förankringen av klimatarbetet.

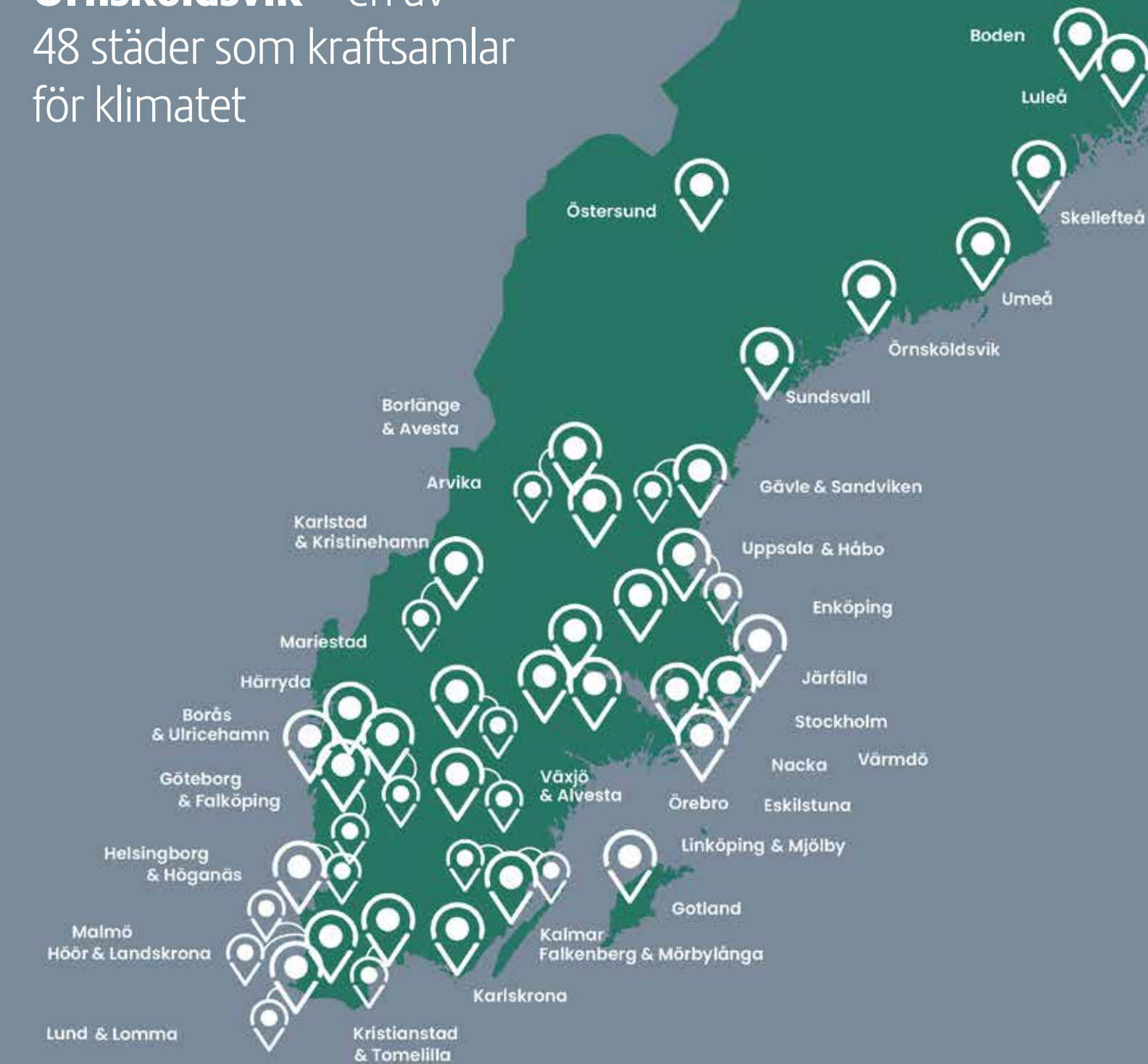
I satsningen ingår förutom Örnsköldsviks kommun och Övik Energi även Övikshem, bygdsamföreningarna, Innovationsbolaget, Mittuniversitetet och RISE Research Institutes of Sweden.

Klimatdialogen i Örnsköldsvik

Klimatdialogen i Örnsköldsvik är ett nätverk av företag och organisationer som gemensamt vill stärka klimat- och miljöarbetet samt bidra till Örnsköldsviks utveckling. Det långsiktiga målet är att verka för ett klimatneutralt Örnsköldsvik 2030. Under 2024 har BAE Systems och Ocab anslutit sig till nätverket som idag också består av Backmans Fastighetsutveckling, Bil Nord, EKO Bostäder, Handelsbanken, Högland Såg & Hyvleri, Metsä Board, Nordek, NP3 Fastigheter, Ocab, Region Västernorrland, Scandic Hotels, Sekab, Örnfrakt, Örnsköldsviks kommun och Övikshem utöver initiativtagaren Övik Energi. Arbetet bedrivs genom att utbyta erfarenheter, inspirera både varandra och andra samt samverka i att ta fram mål och konkreta lösningar.

Klimatdialogen har ett roterande värdskap och under året har tre temamöten hållits om energi, hållbara kemiska produkter respektive investeringar i den gröna omställningen hos Övik Energi, Sekab och Handelsbanken. ■

Örnsköldsvik – en av 48 städer som kraftsamlar för klimatet



Riskhantering

Övik Energis verksamhet är liksom all affärsverksamhet förenad med risker. Risker är något som kan påverka verksamheten negativt men som rätt hanterade även kan tillföra värde. Hur risker hanteras har därför stor betydelse. Vårt riskarbete syftar till att öka företagets stabilitet genom åtgärder för att minska risker för eller konsekvenser av oplanerade händelser, incidenter eller hot.

Riskhanteringen är en integrerad och löpande del i vår verksamhetsplanering och utvecklas kontinuerligt och anpassas till förändringar i verksamheten och omvärlden. Genom god riskhantering säkras kvaliteten i strategiskt beslutsfattande. De senaste åren har förutsättningarna ändrats drastiskt och 2024 var inget undantag. Därför är det extra viktigt att ha ett strukturerat arbetssätt för att systematiskt hantera företagets risker.

Företagets verksamheter är i många delar direkt eller indirekt påverkade av förhållanden utanför bolagets kontroll, såsom väderförhållanden med varierande temperatur och marknadspriser på el. Flera verksamheter återfinns i en reglerad marknad varför också betydelsen av politiska beslut påverkar företaget. För att säkerställa att Övik Energis verksamhet bedrivs med en tillfredsställande styrning finns tydliga rutiner som identifierar och kategoriserar risker, som bedömer och analyserar risker samt beslutar åtgärder som eliminerar, delar, begränsar eller accepterar risker. ■

Riskbeskrivning	Riskåtgärd
Användning av naturresurser	
• Risk för ineffektiv användning av bränsle • Användning av begränsade naturresurser, till exempel pannsand	• Aktivt arbete med att effektivisera hela energisystemet, från bränsle till nytta hos kund • Se över strategin kring elproduktion med kondenskyla

Elpris

• Fluktuerande priser på el och ursprungsgarantier kan innebära oförutsedda kostnader och minskade intäkter	• Kontinuerlig bevakning av kraftmarknaden för eventuell omprövning av den beslutade strategin om osäkrade priser i elproduktionen. Följs upp i ett aktivt krafthandelsutskott i bolagets styrelse. • Utbildning av styrelse, ledning och operativ personal samt framtagande av riktlinjer för implementering och uppföljning av den beslutade strategin
---	--

IT-system

• Brister i IT-system vilket kan leda till intrång, avbrott men även till ineffektiv administration och en otillfredsställande arbetssituation	• Genomföra utbildning i IT-säkerhet • Utvärdera erforderliga skyddsnivåer utefter informationsklassning • Utvärdering och val av E-utbildning för Dataskyddsförordningen GDPR för befattningar som har behov av den
--	--

Konkurrens

• Konkurrens från andra leverantörer inom energi och bredband	• Strävan efter riktigt nöjda kunder uppnås genom att möta eller överträffa kundernas förväntningar • Stärka varumärket genom vårt lokala engagemang och arbete för hela Örnsköldsviks utveckling • Säkerställa att affärsmodellerna är relevanta och uppdaterade • Erbjuda mervärdestjänster • Ständiga kostnadseffektiviseringar för långsiktigt stabila och attraktiva priser
---	--

Ränteläge

• Förändringar i ränteläge • Höjda räntor har stor påverkan på resultatet	• I samråd med kommunikonsens interbank verka för en finansiering med goda villkor • Ta räntekostnad i beräkning vid beslut om större investeringar
---	---

Riskbeskrivning	Riskåtgärd
Kundförtroende	
• Svårighet att svara upp mot marknadens förväntning vad gäller nya produkter och tjänster • Svarar inte upp mot kundens förväntningar på leverans	• Genomföra kundundersökningar • Vår strategi, mission och vision för bolaget • Bedriva produktutveckling med kundernas ambitioner i fokus • God kommunikation med kunden

Leverantörer/samarbetspartners

• Risk att våra leverantörer inte lever upp till vår kravställan • Risk för brister i miljö- eller socialt ansvar, och respekt för mänskliga rättigheter, i leverantörskedjan • Risk för skada på varumärket • Risk för tillgång till leverantör och anbud	• Utvärdera och välja leverantörer utifrån yrkesmässig kompetens, kapacitet och erfarenhet att utföra uppdraget • Genomföra riskbedömningar och utvärderingar av leverantörer • Tydlig marknadsföring av strategiskt valda upphandlingar
--	--

Utsläpp till luft och vatten från kemikalier och förbränning	
• Oförutsedda miljöpåverkan-de utsläpp och incidenter • Utsläpp av föroreningar från förbränning	• Genomföra riskbedömningar vid förändringar samt aktivt styra genom egenkontrollprogram och nödlägesberedskap

Användning av fossila bränslen och torv

• Klimatrelaterade risker kopplat till styrmedel, energipriser etc	• Beslut om utfasning av torv. Översyn och åtgärder avseende fossila bränslen och drivmedel.
--	--

Tillgång på biobränslen

• Ökad konkurrens om biomassa • Ökat fokus och krav på biologisk mångfald begränsar utbud • Kostnadsökningar	• Ständigt uppdaterad marknadsanalys för att hitta nya sortiment och marknader för biobränslen • Vi arbetar aktivt med att effektivisera hela vårt energisystem från bränsle till nytta hos kund • Samverka med skogsindustri i en gemensam inköpsorganisation för bränsleråvara • Få igång GROT-marknaden i regionen samt söka marginalbränslen på nya marknader
--	---

Riskbeskrivning	Riskåtgärd
Arbetsmiljö, hälsa och säkerhet	
• Risk för brister i arbetsmiljö och säkerhet samt andra hälsorisker för våra medarbetare	• Systematiskt och förebyggande säkerhetsarbete i hela verksamheten, med en nollvision för arbetsplatsolyckor och kränkande särbehandling • Förebyggande hälso- och friskvårdsaktiviteter erbjuds samtliga anställda

Mutor, korruption och jäv

• Risk att bryta mot lagstiftning, god affäretik, kundförtroende och/eller våra egna värderingar	• Uppföljning av den för kommunkoncernen framtagna policyn mot mutor och jäv efterlevs
--	--

Lagstiftning och reglering

• Starkt regelstyrd marknad inte minst från EU	• Ett aktivt deltagande i branschens utbildningar och konferenser samt i olika nätverk säkerställer att bolaget följer med i utvecklingen • Påverkansarbete genom att stödja olika branschinitiativ
--	---

Kompetensförsörjning

• Svårt att rekrytera medarbetare med rätt kompetens, inte minst för att möjliggöra den nya strategin • Förlust av nyckelperson	• Ständigt arbeta för att stärka företagets profil mot framtidsfrågorna, hållbarhet och stimulerande arbetsätt är en nödvändighet för att klara framtida rekrytering • Skapa nya möjliga karriärvägar inom bolaget och utveckla processen för kompetensutveckling av medarbetarna.
---	--

Industrins konjunktur

• Försämrad konjunktur för ångkunderna (processindustrin på High Coast Innovation Park) som medför lägre ångleveranser och därmed lägre lönsamhet.	• ÖE kan ej påverka konjunkturen eller ångkundernas produktion, utan kan bara reagera på detta. • Kontraktera fler ångkunder för att minimera konsekvenserna. Kostnadseffektivisera produktionen för ökad lönsamhet. • Bredda och utöka den övriga verksamheten för att minska inflytandet av ångaffären i helheten. • Säkerställa en god soliditet (eget kapital) ifall nedskrivning inte skulle kunna undvikas.
--	---

Så styr vi mot hållbar utveckling

Övik Energis verksamhet bidrar till att upprätthålla flera av samhällets grundläggande behov och samhällsfunktioner. Detta innebär stora utmaningar, där komplexa frågor med både risker och möjligheter ska hanteras dagligen – samtidigt som lösningarna måste vara hållbara på lång sikt.

De strategiskt långsiktiga målen planeras in och bryts ner till konkreta aktiviteter och delmål inom företaget. Våra bolagsmål bygger på att integrera de tre hållbarhetsdimensionerna: social, ekonomisk och miljömässig, för att bidra till en hållbar utveckling. Flera av våra bolagsmål har direkt koppling till Agenda 2030 och de globala målen.

Av de 17 globala hållbarhetsmålen har vi identifierat 9 som de mest relevanta och betydelsefulla för vår verksamhet. ■



Målområde	Bolagsmål	Kopplade globala mål	Exempel på hur Övik Energi bidrar
Social hållbarhet med kunden i fokus <i>Människor gör det möjligt / Värme på hemmaplan</i>	Attraktiv och utvecklande arbetsplats	3 5 8	• Erbjuder friskvårdstimme, friskvårdsbidrag och hälsokontroll • Genomför årligen NMI (Nöjd medarbetarundersökning) • Skapat förutsättningar för distansarbete • Arbetar aktivt för att förebygga och undvika olyckor och arbetsrelaterade sjukdomar • Erbjuder kompletterande utbildningar för att möjliggöra nya arbetsuppgifter • Jämställdhet, jämlikhet, mångfald och mänskliga rättigheter ingår som en naturlig del i det systematiska arbetsmiljöarbetet utifrån samtliga diskrimineringsgrunder • Arbeta för att säkerställa bränsleleveranser exempelvis GROT • Ta fram en översyn av elnätskapacitet inom vårt elområde • Investeringar i tillgänglighet, arbetsmiljö och miljö
	Framtidssäkrade leveranser	7 9 11 12 13	
Ekonomisk hållbarhet med kunden i fokus <i>Hållbar tillväxt</i>	Nöjda kunder som agerar ambassadörer	5 7 11 13	• Erbjuder hållbara produkter och tjänster till våra kunder • Erbjuder hållbar sponsring till kommunens föreningar • Arbeta mot korruption och uppfylla vårt ansvar mot samhället i stort • Genom NKI (Nöjd kundundersökning) från kunder får vi synpunkter och hjälp med bedömning om hur vi ska fortsätta vårt förbättringsarbete • Arbeta med förbättrad kundupplevelse • Lansera nya produkter
	Effektivare arbetssätt	3 7 8 11 12	• Arbetar ständigt för att effektivisera den egna verksamheten • Reinvestera i våra anläggningar och driftförbättra våra el-, fjärrvärme- och fibernät • Inför nytt produktionsplaneringsverktyg • Återvinna produkter och förädla restprodukter
	Uppfyllt ägarens lönsamhetskrav	9 11 13	• Stark soliditet som över tid ger stabilitet och investeringsmöjligheter • Förtäta anslutningar på våra nät • Investera i driftförbättrande åtgärder
Ekologisk hållbarhet med kunden i fokus <i>Vår miljöpåverkan</i>	Klimatneutral i den egna verksamheten 2025	7 9 12 13 15	• Fasa ut fossila bränslen från våra produktionsanläggningar • Öka andelen elbilar bland tjänstefordonen • Tanka HVO100 istället för diesel i tjänstefordonen • Se över och välj annat köldmedia än SF6 svavelhexafluorid där så är möjligt • Använd restprodukter från traktens skogs- och sågverksindustri
	Ökad förståelse om energifrågor i samhället	7 9 11 12	• Systematiskt innovations- och utvecklingsarbete • Systematiskt arbete med informationskampanjer • Bidra med kunskap om energifrågor och ökat intresse för energibranschen

Tabellen visar relationen mellan hållbarhetsdimensionen, våra väsentliga hållbarhetsmål, bolagsmål samt hur de är kopplade till de globala målen som Övik Energi valt att fokusera på.

06

Hållbar tillväxt

Ekonomisk stabilitet skapar långsiktig uthållighet och ger oss förutsättningar att utveckla verksamheten på ett hållbart sätt. Som kommunägt energibolag har vi ett stort ansvar att underhålla en viktig infrastruktur för en hållbar samhällsutveckling. Genom att tillgodose behoven hos våra kunder och ägare såväl som kommunens invånare skapar vi affärsmässig samhällsnytta.

Hållbar tillväxt

Övik Energi-koncernen, som består av moderbolaget Övik Energi AB, det helägda dotterbolaget Övik Energi Nät AB samt delägda Kommunbränsle i Ådalen.

Avkastning och resultat

Under början av 2024 var inflationen fortsatt hög och Övik Energi, precis som samhällsekonomin i stort, upplevde stora kostnadsökningar till följd av hög inflation och ett kraftigt ökat ränteläge. Inflationen minskade under andra halvan av 2024 men priset på många varor och tjänster var avsevärt högre än tidigare. Specifikt biobränslepriset fick stort genomslag på bolagets kostnads massa. Kostnadsökningarna, som pågått kraftigt sedan 2023, kunde inte i sin helhet överföras till kunderna under året. Vi såg dock en lättning i ränteläget under sommaren 2024 och allt pekar på en ännu lägre räntenivå framöver. Elpriset var både lågt och volatilt under 2024 vilket försvårar driftoptimering av turbinerna och kraftigt minskar antalet potentiellt lönsamma drifttimmar. Årets resultat efter finansnetto landade på 81 mnkr, jämfört med det budgeterade resultatet på 45 mnkr. Där samtliga affärer levererade i linje med budget, förutom de affärer som är kopplade till kraftvärmeverket, det vill säga ånga, fjärrvärme och kraftproduktion, som levererade under budget.

Leveranserna av processånga blev klart lägre än de förväntade då våra processindustrikunder upplevde en försämrad marknadskonjunktur för sina produkter samt att de har upplevt driftstörningar under året. De drog därför ned sin produktions-

nivå och med det även behovet av processånga. Den levererade fjärrvärmevolymen motsvarade däremot väl den budgeterade.

Det är främst den försämrade bränsletillgången med kraftigt höjda priser som följd som bidrar till det försvagade resultatet inom dessa affärer, men också lägre leveranser av processånga än förväntat har inneburit negativa konsekvenser. Det faktum att koncernens resultat trots detta överstiger budget är kopplat till en avtalsmässig uppgörelse utan direkt koppling till affärerna. Enligt ägardirektivet ska vi aktivt arbeta med ständiga förbättringar gällande resurs- och kostnadseffektivitet med målsättningen att över tid uppnå en avkastning på minst 5,0 procent på sysselsatt kapital. År 2024 uppgick avkastningen på sysselsatt kapital till 6,2 procent (2023: 3,2 %). Soliditeten, som förra året minskade till 32,6 procent, har nu stärkts till 33,9 % 2024.

Elnät, fjärrvärme och lokalt producerad el

För elnätet ligger osedvanligt stora investeringar i planen för de kommande åren, utöver de årliga reinvesteringarna. Trots dessa investeringar ser det ut att bli ett underskott på eleffekt i bolagets elnät framöver då det finns en begränsning i inmatning från stamnätet (SVK) och vidare genom regionnätet till vårt lokala nät. Vi väntar på besked från SVK om mer effekt kan

matas in. Kraftvärmen, som innebär samtidig lokal produktion av fjärrvärme och el med biobränsleldade pannor, anses därför vara en allt viktigare pusselbit i energisystemet. Med denna kombinerade energilösning minskar elanvändningen till uppvärmning och samtidigt möjliggörs lokalt fjärrvärmebaserad elproduktion. På så sätt frigörs el till andra användningsområden och elnätet avlastas genom att den produceras i området där den förbrukas.

Krafthandel (elproduktion) och elpriser

Precis som föregående år har elpriserna vara mycket volatila på marknaden. Allt högre andel väderberoende elproduktion i energisystemet har sedan en tid medfört stor prisvolatilitet och denna situation kommer att fortsätta förstärkas. Prisnivån för 2024 har även varit väldigt låg under stora delar av året, vilket har gjort att båda turbinerna har stått under stora delar av året. Med hänsyn till detta blev den totalt producerade volymen på de båda turbinerna blev mindre än budgeterat. Under novembermånad så fick vi ett driftstopp i vår ångreducerstation vilket innebär att vi tvingas skicka ånga genom en av våra turbiner (Mattias). Detta har resulterat i att vi under sista delen av 2024 producerat el till en prisnivå som understiger våra bränslekost-

nader. Till följd av stor osäkerhet kring framtidens marknadsdesign och prisutvecklingen i kombination med begränsad likviditet för finansiella instrument har Övik Energi beslutat att ej prissäkra sin elproduktion.

Biobränslen

Den kraftigt försämrade tillgången på fasta biobränslen i Sverige till följd av Ukraina-kriget har till slut kommit att påverka marknadsprisnivån då nya leveransavtal förhandlades. De farhågor som energibranschen haft om ökade priser för fastbränsle besannades därmed. Det ser dock ut som att vi nått toppen för marknadspriserna på biobränslen och priskurvan rör sig sidledes för 2025-2026. Lokala avtal har dessutom landat ännu lite högre än vad som prognostiserades i början av året.

Under början av året har dyr bränsleved och bränsleflis importerats från Baltikum. Under året har torven fasats ut i sin helhet och ersatts med svavelgranulat, vilket lett till en lägre förbrukning av utsläppsätter under sista kvartalet 2024. Övik Energi försöker att minska det beroende vi har av icke-lokalt biobränsle genom att ingå lokala avtal för GROT (grenar och trädtoppar). Vi genomför även ett pilot-projekt där vi försöker ta vara på bränslen vid dikerensning. Detta gör ger oss tillgång

till mer lokalt biobränsle och minskar importbehovet samtidigt som vi ser till att mer av skogen faktiskt tas om hand.

Som följd av den mycket kraftiga ökningen i biobränslepriser har fjärrvärmepriset höjts mer än vanligt sedan 2023. Övik Energi har valt att inte höja priset i samma omfattning som våra kostnader ökat och över tid är prisutvecklingen i nivå med eller strax under inflationen. Prisnivån bedöms fortfarande konkurrenskraftig, särskilt med tanke på att kostnaderna för kundernas alternativ har ökat kraftigt. Övik Energis mål är att fjärrvärmen ska vara kundens mest prisvärda uppvärmningsform och fortsätter arbeta med att effektivisera energisystemet genom åtgärder inom bränslen, produktion och kundsamarbeten.

Ørsted lägger ner sin satsning i Örnsköldsvik

Under våren 2023 hölls en invigningsceremoni inför uppförandet av FlagshipONE, vilket är både namnet på anläggningen och det helt Ørsted-ägda bolag som skulle producera e-metanol vid drift. I augusti 2024 fick vi dock det tråkiga beskedet att Ørsted väljer att lägga ner denna satsning i Örnsköldsvik. Vi har spenderat sista halvan av 2024 i förhandling med Ørsted för att avsluta alla pågående avtal med dem. Detta har resulterat i att vi nu har full rådgighet över vår mark igen och vi anser att Ørsted

har gjort rätt för sig i dessa förhandlingar. Vi lägger nu kraft på att hitta en ny etablerare till platsen.

Hållbara investeringar

Energibranschen är en kapitalintensiv verksamhet som kräver stora, kontinuerliga investeringar för att bibehålla kvalitet och leveranssäkerhet. Våra produktionsanläggningar för energi med tillhörande infrastruktur omfattas därför av ett långsiktigt reinvesteringsprogram utöver kapacitetsökande och anslutningsrelaterade investeringar. Under 2024 har vi investerat totalt 215,9 mnkr (236,2 mnkr 2023), varav 41 mnkr har finansierats via bidrag och andra externa medel.

En strategiskt viktig investering för att bli klimatneutrala i den egna verksamheten har varit uppförandet av en svaveldoseringsanläggning vid kraftvärmeverket. Under hösten kunde anläggningen tas i drift och i och med detta kunde vi upphöra med torveldning i pannan och därmed kraftigt minska de fossila koldioxidutsläppen. Att torv tidigare har använts som bränsle beror på dess korrosionsförebyggande egenskaper, genom att istället tillsätta svavelpellet i bränslemixen uppnår vi samma skydd som torveldningen gett.

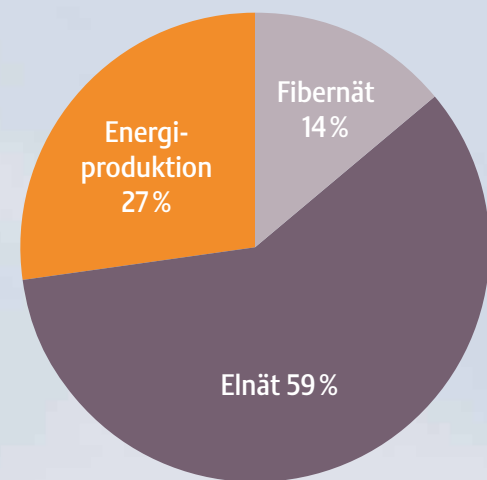
Under året har det också startats upp en större investering för

att ersätta den direktreduceringsstation som finns på kraftvärmeverket med en ny, då den nuvarande stationen i omgångar orsakat mycket driftstopp och underhållsarbete. Investeringen är viktig i och med att reduceringsstationen medger att högt trycksånga från pannan kan ledas förbi turbinen i de fall turbinen inte är driftklar eller i de fall elpriserna är så låga att det inte är ekonomiskt försvarbart att producera el. Den nya lösningen beräknas att tas i drift under kommande år.

Tillgången på elektricitet är en självklarhet i dagens samhälle vilket kräver ett robust och säkert distributionsnät. I linje med detta har de uttjänta transformatorerna på Domsjö kraftcentral och på kraftvärmeverket bytts ut, med ökad leveranssäkerhet i elnätet som följd. Under den första halvan av året färdigställdes också den nya mottagningsstationen som togs i drift vid årsskiftet 2023/2024. Stationen försörjer en stor del av centrala Örnsköldsvik med el och den nya anläggningen innebär minskad risk för långvariga störningar och avbrott.

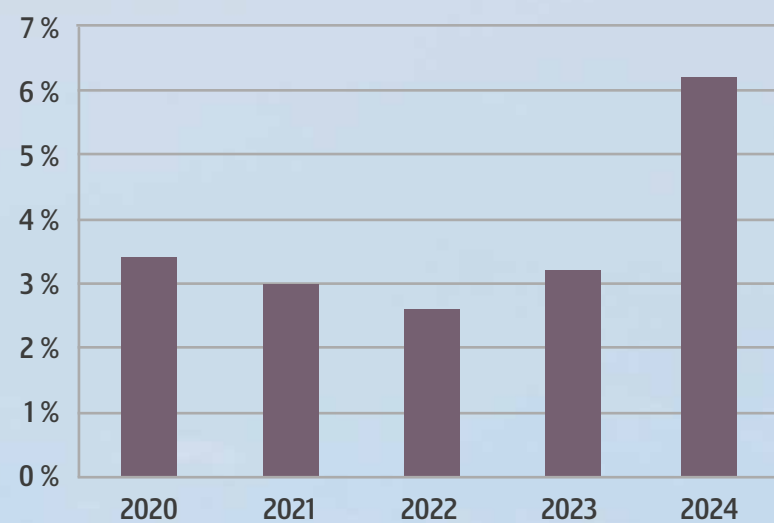
Den omfattande moderniseringen av el-och värmemätare som sitter hos våra kunder och som har pågått under ett flertal år har nu också slutförts. Investeringen, som är gjord till följd av lagkrav, medför möjligheter till nya tjänster och produkter samtidigt som den effektiviserar insamling- och analys av mätvärden.

Utbyggnaden av det ortsammanbindande fibernätet fortlöper, och under hösten fick Ulvön och Trysunda tillgång till fiber genom förläggningen av en sjöfibernkabel från Näske ut till öarna. I somras beviljades bolaget också stöd för utbyggnad av sträckorna Grundsunda-Gideå och Sörböle-Överhörnäs. Utbyggnaden finansieras till 100 % av region Västernorrland, Tillväxtverket och Örnsköldsviks kommun, och planeras pågå under åren 2025-2027. Dessutom beviljade Post- och Telestyrelsen i slutet av året stöd för fiberprojekt i Flärke och Grundsunda. Detta innebär att nästan alla fastigheter inom Grundsunda-området nu kommer få möjlighet att ansluta sig till fibernätet. ■



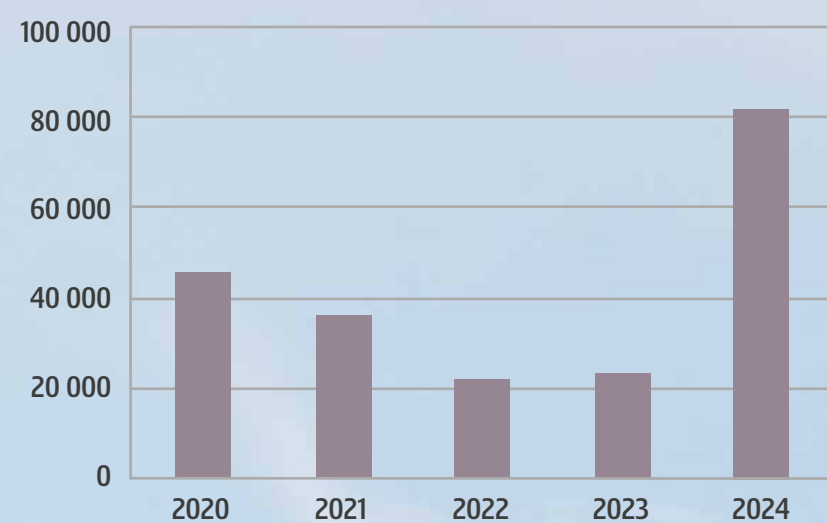
Under året har investeringar med 215,9 mnkr genomförts fördelat enligt diagrammet.

Avkastning på sysselsatt kapital



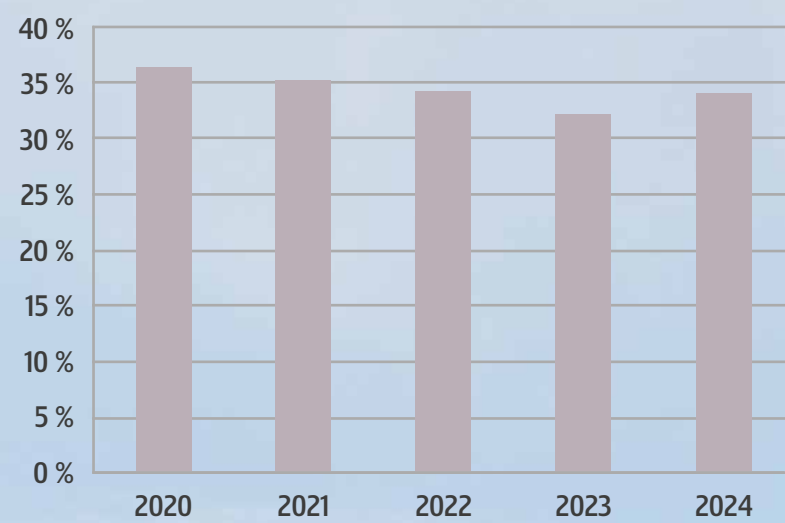
2024 var avkastningen på sysselsatt kapital 6,2 %.

Resultat efter finansiella poster



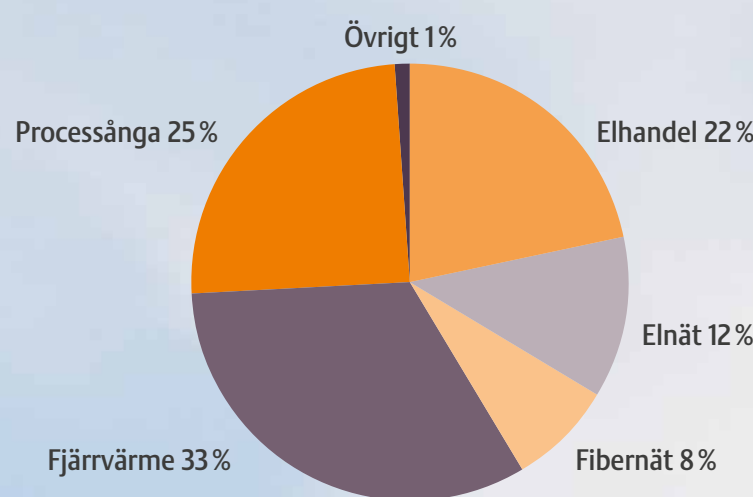
2024 blev resultatet 80,9 miljoner kronor

Soliditet



Soliditeten ökade från 32,6% 2023 till 33,9% 2024

Fördelning av nettoomsättning



Fördelning av vår nettoomsättning 2024, totalt 771 miljoner kronor, på våra ärsgrenar. Elkraftproduktion och mervärdestjänster ingår i fjärrvärme och processånga.

07

Värme på hemmaplan

När Örnsköldsvik utvecklas har Övik Energi som samhällsbyggare och infrastrukturägare en viktig roll att spela. Vi är ett energi- och fibernätföretag som finns till för, och ägs av, alla som bor i Örnsköldsvik.

Tillförlitliga leveranser

Den infrastruktur vi ansvarar för spelar en betydande roll för att samhället ska fungera. El, värme, processånga, kyla och fiber måste levereras dygnet runt, året om. Därför är energiproduktion, -distribution, -drift och underhåll av våra produktionsanläggningar och distributionsnät vår högsta prioritet.

Genom långsiktiga investeringar, planlagda kontroller och löpande underhåll minimerar vi avbrott och upprätthåller en hög leveranssäkerhet till våra kunder. Underhållsarbete kan ibland medföra avbrott, vilka vi planerar och informerar om i förväg.

Energiproduktion

Vi producerar energi i fyra olika former och i olika typer av anläggningar – fjärrvärme, processånga, elkraft och fjärrkyla. Processånga och elkraft kräver en förbränningspanna som tillverkar ånga under mycket högt tryck och hög temperatur (kraftvärmeverket), vilken sedan leds genom turbin för produktion av el samt processånga med lägre tryck och temperatur. Av

den energi som återstår efter turbinen när maximal mängd el har ”krämts ur” gör vi fjärrvärme. Vi har också ett antal hetvat-tenpannor för fjärrvärme som kompletterar kraftvärmeverket, både som spetsanläggningar för extra effekt kalla vinterdagar och som reservpannor vid avbrott och underhåll. Även för processångan finns spets- och reservkapacitet. Produktionen av fjärrkyla är enklare då vi endast distribuerar kallt vatten från Örnsköldsviksfjärden via pumphus med värmeväxling. Ett strategiskt välplanerat, förebyggande och avhjälpande underhåll är under alla omständigheter avgörande för både kort- och långsiktig tillgänglighet och kostnadseffektivitet hos anläggningarna. Under 2024 har produktionen av fjärrvärme och fjärrkyla varit hundra procentig.

Fibernät

Vi har hög leveranssäkerhet i vårt fibernät, den uppgick till 99,90 procent i vårt aktiva nät, beräknat på core- och distributionsnivån. Målsättningen för åtgärds tid för felanmäld fiber är satt till max tre dagar vilket vi under året klarade med marginal med ett snitt på 1,83 dagar.

Elnät

Under året har vi endast haft ett större avbrott i elleveranserna.

Genomsnittligt antal avbrott per kund 2024 (SAIFI)	0,526
Genomsnittliga avbrottstiden per kund 2024 (SAIDI)	26,25 min
Tillgänglighet	99,99 %

I dessa siffror ingår även planerade avbrott för drift- och underhållsarbeten.

Fjärrvärmenät

Huvuddelen av de planerade avbrotten i fjärrvärmenäten genomfördes under de varma månaderna. Vi försöker välja tider då kunder påverkas minst och i några fall kan vi också förlägga avbrotten till natten eller använda tekniker som inte medför något avbrott för kunderna. Både vid planerade och oplanerade

avbrott kan vi sektionera nätet, stänga av delar för att så få kunder som möjligt ska påverkas. 45 procent av antalet avbrott berodde på inkoppling av nya kunder. Ett fel på fabriken i Husum orsakade ett leveransavbrott på 10 timmar i Husum. Vi har i ett arbetsmiljöprojekt raserat två fjärrvärmekammare. Vi jobbar aktivt för att minska nätförlusterna för fjärrvärme genom att optimera temperaturen i nätet och med förebyggande underhåll minimera läckage.

Genomsnittligt antal avbrott per kund 2024 (SAIFI)	0,64
Genomsnittliga avbrottstiden per kund 2024	115,1 min
Tillgänglighet	99,978 %

I dessa siffror ingår även planerade avbrott för drift- och underhållsarbeten.

Fjärrkylanät

Vi har inte haft något avbrott under 2024.

Genomsnittligt antal avbrott per kund 2023 (SAIFI)	0
Genomsnittliga avbrottstiden per kund 2023	0 min
Tillgänglighet	100 %

I dessa siffror ingår även planerade avbrott för drift- och underhållsarbeten.



Ansvarsfulla leverantörsrelationer

I vårt arbete med att upphandla varor, tjänster och entreprenader för att säkerställa verksamheten drift, underhåll och utbyggnad är vårt mål att de genomförs effektivt, rättssäkert och hållbart.

För oss är effektivitet att tillvarata konkurrensen på marknaden och att skapa förutsättningar för en mångfald av leverantörer.

Vi strävar efter att bedriva våra upphandlingar så att våra leverantörer och medborgare har tilltro till att rättssäkerheten fungerar.

Då hållbarhet är en naturlig del vid upphandling av varor, tjänster och entreprenader så arbetar vi systematiskt för att beakta miljömässiga, sociala och ekonomiska aspekter. Hållbarhetskrav kan omfatta allt från miljöcertifieringar och livscykelperspektiv till energi-

effektivitet och minimering av avfall. Sociala faktorer, såsom arbetsvillkor och mänskliga rättigheter blir centrala i leveranskedjan, vilket regleras via vår uppförandekod för leverantörer. Uppförandekoden fungerar som ett ramverk för leverantörers ansvar och tydliggör krav på etik, arbetsrätt, icke-diskriminering och miljöhänsyn.

En upphandling inleds oftast med en behovsanalys som bland annat kartlägger de hållbarhetsaspekter som föreligger. Därefter formuleras kravspecifikationer. Där det är så möjligt används

funktionella krav för att möjliggöra innovation och flexibilitet hos leverantörer.

För att säkerställa efterlevnad så är uppföljning och kontroll en naturlig del i upphandlingsprocessen och syftar till att säkerställa att ställda krav efterlevs.

Vårt sätt att hantera upphandlingar bidrar således till att skapa långsiktiga värden för bolaget och samhället samt stödjer en god affär för båda parter. ■

Hållbar sponsring

Sedan starten av vår hållbara sponsring 2016 har vi sett hur små förändringar kan ge stora resultat över tid. Föreningar som tidigare fått bidrag fortsätter att skörda frukterna av sina insatser, och nya föreningar inspireras att tänka hållbart. Under året har flera projekt inriktade på energieffektivisering och social inkludering genomförts – insatser som stärker både miljön och det lokala föreningslivet. Genom att stötta dessa initiativ bidrar vi till en levande och hållbar framtid för vår kommun. Vill din förening göra skillnad? Läs mer och ansök på ovikenergi.se/sponsring ■



Skogslöparna

har installerat energisnål led-belysning vid sin nya teknikbana för skidåkning.



Örnsköldsviks Innebandy

har berett plats och satt upp en ny utomhussarg för innebandy som är tillgänglig för spontanidrott för allmänheten.



Svedjeholmens IF

har bytt ut resterande del av belysningen ovan isytan i sin ishall, till energisnål led-belysning för att förbättra ljuset och minska sin energiförbrukning.



Järveds IF

har bytt ut ljuskällorna i fem strålkastare ovan isplanen till led-belysning för att förbättra ljuset och minska sin energiförbrukning.



Gottne IF

har köpt in en robotgräsklippare för att minska sin klimatpåverkan och behovet av ideellt arbete för gräsklippning.



Anundsjö IF Skidor

har bytt ut befintlig belysning på sin skidstadion till energisnål led-belysning för att förbättra utemiljön vintertid och minska sin energiförbrukning.



Vi sponsrar med fiberanslutning

Under tre dagar i september genomförde ÖSS, Örnsköldsviks segelsällskap, den fjärde deltävlingen av allsvenskan i segling i Örnsköldsvik. Vi sponsrade föreningen med en tillfällig fiberanslutning för att möjliggöra för dem att direktsända tävlingen på nätet och göra den tillgänglig för fler.

Att sponsra med tillfällig fiberanslutning är socialt hållbar utveckling för oss. Vi vill vara med och bidra till gemenskap, ett rikt fritidsliv och en levande, hållbar stad. Att göra det möjligt för föreningar att sända tävlingar och event på nätet, och göra dem tillgängliga för fler, är ett sätt. Därför stödjer vi samhällsengagemang med tillfällig fiberanslutning.

På vår webbplats kan föreningar ansöka om sponsring av tillfällig fiber- eller elanslutning. ■

08

Vår miljö-
påverkan

Som energibolag har verksamheten ofrånkomligt en betydande miljöpåverkan. Den kommer huvudsakligen från material- och råvaru-användning vid energiproduktion, distribution och indirekt vid slutanvändning hos kund, samt från transporter.

Vår resa mot en mindre miljöpåverkan

Vi arbetar målmedvetet och med ständiga förbättringar för att minska vår miljöpåverkan. Vi strävar efter cirkulära flöden och att utveckla hållbara lösningar som ökar takten i omställningen till en klimatneutral kommunkoncern och geografisk plats.

Vår påverkan på miljö och klimat

Våra utsläpp påverkas i hög grad av väder och temperatur, då dessa faktorer styr behovet av värme och el. Även andra omständigheter spelar in. Den största miljö- och klimatpåverkan kommer från vår produktion av el, värme och ånga i kraftvärmeverket och våra mindre produktionsanläggningar.

För att minska anläggningarnas miljö- och klimatpåverkan arbetar vi kontinuerligt med förbättringar. Vi återvinner energi genom att främst använda restprodukter från skogsbruket i produktionen, och vi kvalitetssäkrar löpande de bränslen vi använder. Vårt kraftvärmeverk är utrustat med avancerad teknik som effektivt renar rökgaserna. Dessutom återvinner vi värme från rökgaserna via rökgaskondensering, vilket gör anläggningen mycket resurseffektiv.

Planering av underhållsarbeten är en viktig del av vår verksamhet. Tack vare detta har vi optimerat produktionen och minskat behovet av fossila bränslen vid driftstörningar eller uppstarter, där användning av olja ibland är nödvändig. Regelbundet underhåll

säkerställer att anläggningarna håller hög standard och risken för oväntade haverier minimeras.

Vårt arbete med ekologisk hållbarhet utgår från kunders krav på miljöprestanda, ägardirektiv, lagstiftning och FN:s globala hållbarhetsmål. Vi fokuserar på områden där vår miljöpåverkan är störst och definierar våra miljömål i linje med Örnsköldsviks kommuns mål om klimatneutralitet 2030. Samtidigt arbetar vi mot vårt eget mål om att vara en klimatneutral verksamhet senast 2025. Miljöarbetet styrs av vår Hållbarhetspolicy och ett certifierat miljölednings-system enligt ISO 14001:201.

Import av bränslen

I likhet med 2023 har vi haft svårt att hitta tillräckliga mängder fasta biobränslen lokalt till rimliga priser. På grund av låga bränslelager i början av året tvingades vi att ta in ett flertal fartyg importflis från Baltikum för att snabbt kunna säkra bränslebehovet under vintern.

Vårt fokus under det här året har varit att skapa allianser tillsammans med lokala sågverk och aktörer



inom skogsägande. Syftet med allianserna är att trygga den lokala biobränsleförsörjningen till våra produktionsanläggningar. Vi har även skrivit avtal med Holmen för GROT-leveranser. Likt föregående år utgörs de fasta biobränslena i huvudsak av restprodukter från annan industriell verksamhet. Det är viktigt ur ett cirkulärt perspektiv att nyttja denna lokala resurs. Det möjliggör också korta transporter vilket är effektivt ur både ekonomisk och ekologisk synvinkel. I år var 78 % (2023: 70,2 %) av bränslet restprodukter från skogsindustrin, såsom bark, bioharts, kvistmassa och spån.

Den totala förbrukningen minskade något under 2024 jämfört med föregående år på grund av minskade leveranser av fjärrvärme och ånga samt lägre elproduktion. Andelen fast biobränsle anskaffat inom 15 mils radie uppgick år 2024 till 90 % (89,2 %). Resterande 10 % består av import från utlandet.

Utfasning av torv och användning av svavelgranulat

Under 2024 slutande vi att elda torv för att kunna köra en fossilfri drift i kraftvärmeverket. Den sista torven eldades i september. För att göra det möjligt att sluta med torv har vi installerat en svavelgranulat-anläggning som tillsätter svavel till bränslet. Svavlet skyddar pannan från korrosion, vilket torvens höga svavelinnehåll hittills har hjälpt oss med. Svavelgranulerna anskaffas inom Europa.

Transporter

Vi fortsätter vårt arbete med att fasa ut fossila drivmedel från våra fordon, med målet att en så stor andel av fordonsflottan som möjligt ska bestå av elfordon. I januari 2025 utgör elfordon 46 % av vår fordonsflotta, medan övriga fordon med förbränningsmotorer övergår till HVO100, ett förnybart drivmedel.

Transporter av bränsle och varor till våra anläggningar sker främst med båt, lastbil eller bil. Dessa transporter medför utsläpp till både luft och vatten

av ämnen som påverkar miljön och bidrar till klimatförändringar. För att minska denna påverkan har vi börjat ställa samma krav på våra leverantörers transporter som vi har på våra egna persontransporter. Sedan den 1 november 2021 kör våra viktigaste transportleverantörer på förnybara bränslen i sina uppdrag för oss.

Vårt långsiktiga mål är att alla köpta transporter ska vara fossilfria senast 2030.

Energiförbrukning

Eftersom vi i stort sett producerar all energi vi själva förbrukar, redovisas dessa siffror inom vårt Scope 1. Ur ett energieffektiviseringsperspektiv följer vi dock noggrant vår förbrukning av el, fjärrvärme och fjärrkyla, som successivt har minskat genom åren tack vare våra effektiviseringsåtgärder. År 2024 var inget undantag.

Under 2024 uppgick vår energiförbrukning till: 33 179 MWh el, 1 344 MWh fjärrvärme och 17 361 MWh fjärrkyla. Detta innebär en minskning inom samtliga energislag jämfört med 2023, då förbrukningen var: 35 639 MWh el, 2 253 MWh fjärrvärme, 21 902 MWh fjärrkyla.

Den största minskningen skedde inom fjärrvärmeanvändningen, vilket främst beror på att vi har avyttrat en kontorsbyggnad och samlokaliserat större delen av vår personal till en gemensam adress.

Systematiskt kemikaliearbete

Vi arbetar kontinuerligt med förbättringar inom vår kemikaliehantering genom att dokumentera, riskbedöma och vid behov ersätta kemikalier till mindre farliga. Som hjälp i detta arbete använder vi ett kemikaliehanteringssystem som innebär lättillgängliga och uppdaterade säkerhetsdatablad, samtidigt som vi säkerställer att information om tidigare använda kemikalier finns sparad i åtminstone 10 år efter senaste hantering.

Vi har två produkter innehållande SVHC-ämnen som återfinns på kandidatlistan enligt REACH och därigenom uppfyller kriterier för att inge mycket stora betänkligheter (SVHC – Substances of Very High Concern). Ett aktivt arbete pågår för att att fasa ut dessa ur vår verksamhet. Vi har även fasat ut elva produkter innehållande SoC-ämnen som uppfyller kriterier för att inge betänkligheter (SoC-Substances of Concern).

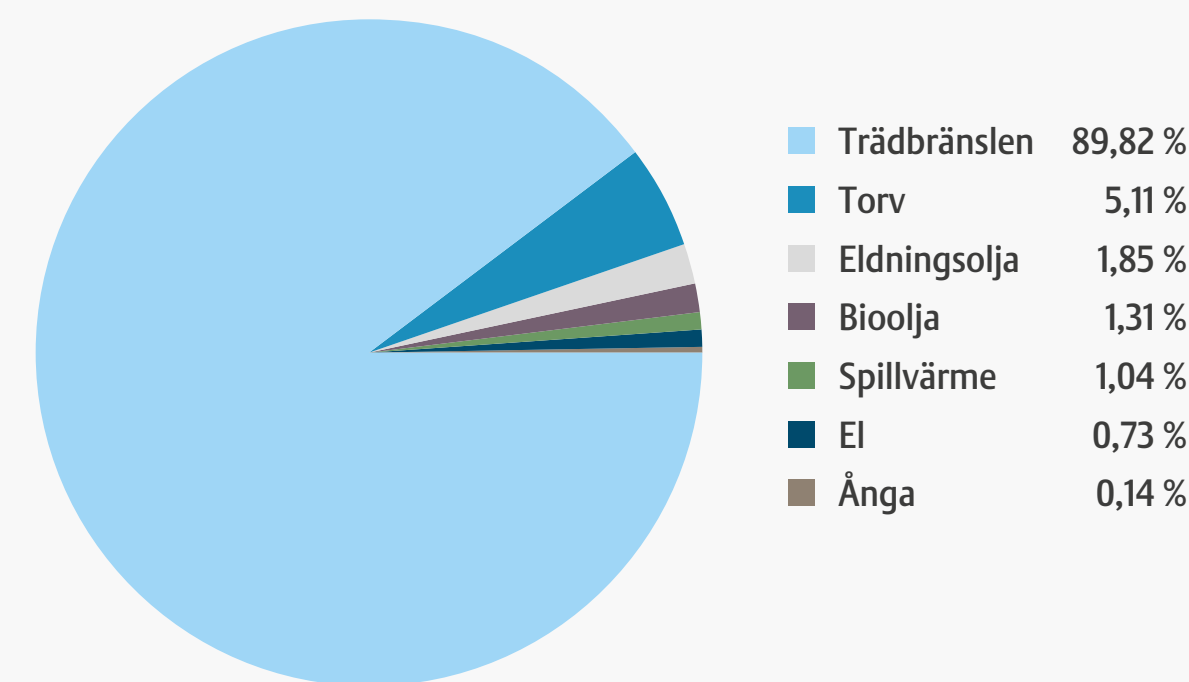
Utöver det har vi inga produkter i vårt kemikalieregister innehållande SVHC-ämnen. För de flesta utfasade produkterna har vi redan haft andra ersättningsprodukter i vårt kemikalieregister alternativt att det är produkter som vi inte längre använder, det vill säga där ingen substitution har behövts. De flesta kvarstående produkterna på SoC-listan är labbkemikalier som hanteras i mindre mängder eller underhållskemikalier som används på kraftvärmeverket och i våra el-, fiber- och fjärrvärmenät.

Erbjudande för minskat klimatavtryck

Vi arbetar med att utveckla, framställa och tillhandahålla hållbara produkter och tjänster. Vi säljer 100 % förnybar el och vårt kraftvärmeverk bidrar på ett hållbart sätt till att producera lokal värme och el. Att använda energin mer effektivt är ett måste om vi ska nå klimatmålen. Därför arbetar vi med att hjälpa våra kunder att använda el på ett resurssmart sätt som ett led att minska deras energiförbrukning. Vi har utvecklat appen ”smart styrning”. Med Smart styrning kan våra privatkunder enkelt hålla koll på och anpassa värmen i sin bostad via sin mobil, när som helst, var hen än är.

Transportsektorn har idag en stor klimatpåverkan och omställningen av den drivs idag till stor del av elektrifiering. För att hjälpa våra kunder erbjuder vi laddboxar för både hemmabruk och företagskunder. ■

Tillförda energislag för energiproduktion



Tillförd energi för den totala energiproduktionen. Av den gör vi fjärrvärme, processånga och elkraft. Av biobränslet härstammar merparten från certifierade råvaror enligt FSC eller PEFC**.*

** **FSC = Forest Stewardship Council** är ett certifieringssystem som uppmuntrar till miljöanpassat, samhällsnyttigt och ekonomiskt livskraftigt bruk av världens skogar.*

*** **PEFC = Programme for the Endorsement of Forest Certification** är ett system för certifiering av miljövänliga och resurshushållande skogsbruk. Bakom PEFC i Sverige står bland annat LRF och skogsägareföreningar.*

Nytt liv i gamla myrmarker när kraftvärmeverket eldas utan torv

Nu eldas Övik Energis kraftvärmeverk helt och hållet med förnybart bränsle. Tack vare en ny anläggning för att tillsätta svavel i pannan har torven kunnat fasa ut. Samtidigt bidrar återställningen av lokala torvtäkter till att öka den biologiska mångfalden på flera platser.

År 2021 beslutade Övik Energi att fasa ut torv som bränsle i sitt kraftvärmeverk, en bärande del i målet om klimatneutralitet till 2025. Bakgrunden är utsläppen från torveldning sedan 2016 räknas som fossil koldioxid, vilket dessutom gör den till ett dyrt bränsle eftersom det krävs köp av utsläppsrätter för varje megawattimme producerad energi.

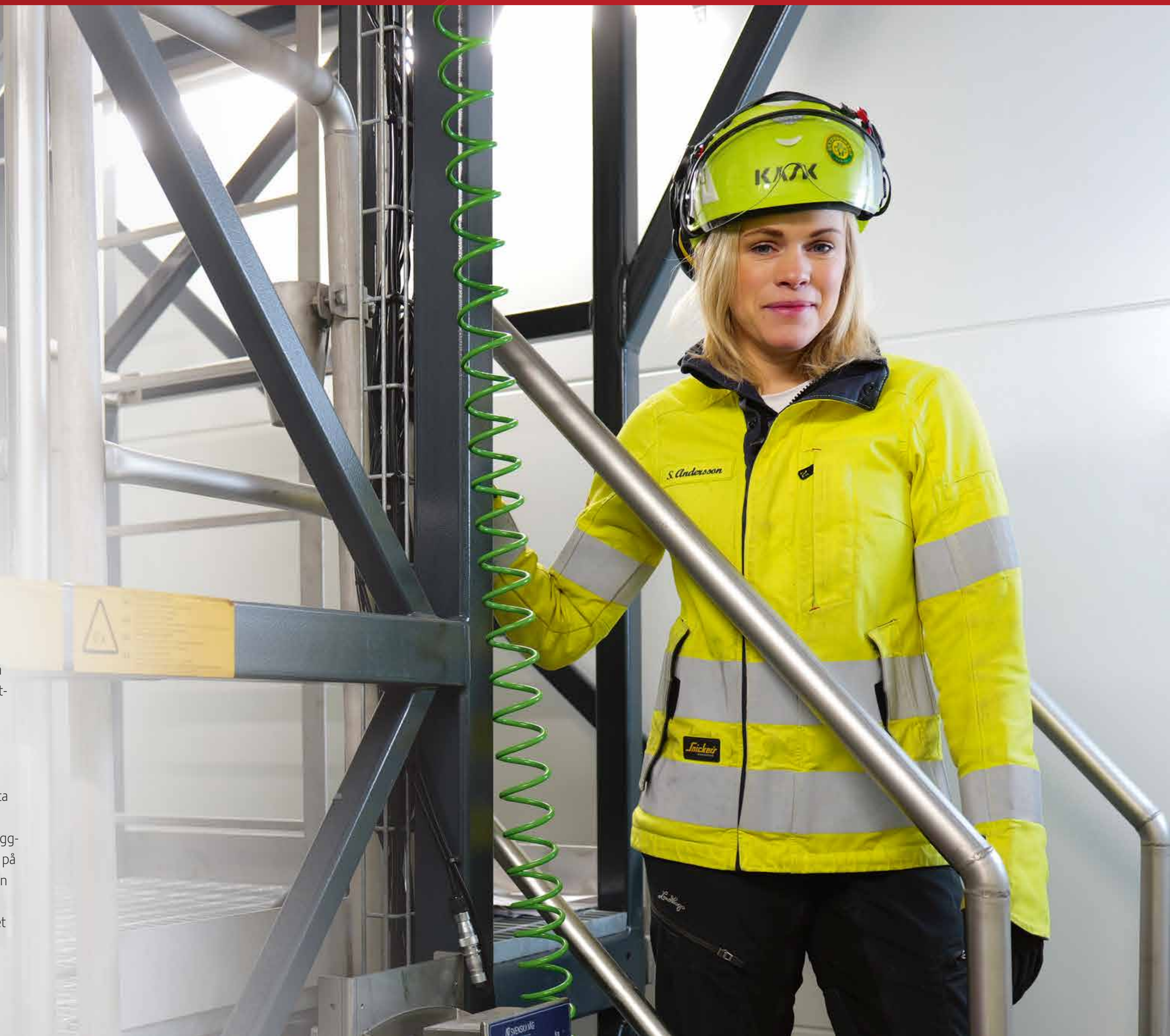
– Det gjorde beslutet enkelt för oss. Om vi ska bedriva en miljömässigt hållbar verksamhet finns ingen plats för torven, säger Anne Temin, chef för kunderbjudande på Övik Energi och dessutom vd för det samägda bränslebolaget KBAB.

I pannan på kraftvärmeverket har torven däremot haft en positiv effekt genom att det svavel som finns i torven förhindrar korrosion. Torven har även andra positiva samförbränningseffekter som ökar pannans

effektivitet under hög belastning vid kalla dagar vintertid.

– Svavlet lägger sig som ett skyddande skikt på våra överhettare, där ångan värms upp till överhettad ånga. Utan svavel riskerar de att rosta sönder, säger Sara Thelin, produktionsingenjör på Övik Energi och projektledare för svaveltillsättningsanläggningen.

Lösningen när man slutar elda torv är att tillsätta svavel till bränslet. I Övik Energis kraftvärmeverk monterades under hösten 2024 en mekanisk anläggning som matar fram svavelpellets till biobränslet på väg till pannan. För att uppnå den positiva effekten som svavlet i torven tidigare bidrog med behöver 0,1 kg svavelgranulat tillsättas per MWh, och flödet justeras efter hur hårt pannan eldas.



Projektet har pågått under 2,5 år där olika alternativ har utvärderats i en förstudie, utrustningen har upphandlats och slutligen monterats.

– Förstudien var viktig för oss. Vi ville förstå vad det finns för olika sätt och vad som är bäst för just vårt kraftvärmeverk, säger Sara Thelin.

Den 30 september eldades den sista torven, och sedan dess har svaveltillsättningsanläggningen varit i drift. Förutom i pannan på kraftvärmeverket får utfasningen av torven konsekvenser på flera platser runt omkring Örnsköldsvik. Bränslebolaget KBAB, som ägs tillsammans med Härnösands kommun, avvecklar nu torvtäkterna, vilka efterbehandlas och återlämnas till markägarna.

Brytningen har skett på sedan tidigare dikad myrmark och för att efterbehandla täkterna grävs de viktigaste partierna av dikena igen. Då kommer marken att återställas till våtmark och myrmark, och de torrare delarna kan användas till skogsplantering och självföryngring av skog som exempelvis björk och sälg.

På täkterna Norrmossaflon och Mörttjärnsmyran i Sollefteå kommun har efterbehandlingen startat under 2023 respektive 2024. Större delen av efterbehandlingen av Mörttjärn är klar, och Norrmossaflon planeras vara klar under 2025. När efterbehandlingen är klar ska den godkännas av Länsstyrelsen.

”Vi lämnar efter oss en fungerande myrmark med vattenspeglar, som är naturmässigt bättre än den utdikade myrmark vi började med.”

För att åstadkomma en så bra miljö som möjligt, och till och med skapa nya naturvärden, har KBAB samarbetat med bland annat Ångermanlands ornitologiska förening. Norrmossaflon har goda förutsättningar för ett rikt fågelliv, och vid inventering under våren 2024 hittades över 100 fågelarter varav 32 rödlistade.

Bland de anmärkningsvärda arterna fanns bland annat berguv, slaguggla, småfläckig sumphöna, brushane, dvärgbeckasin och dvärgmås. Under projektets gång har bland annat elever på Själevadsskolan tillverkat fågelholkar som satts upp för att locka områdets småfåglar till häckning.

Målet har varit att lämna området med nya värden sett till både markägare och naturälskare.

De vägar som byggts lämnas kvar till nytta för båda parterna.

– Vi lämnar efter oss en fungerande myrmark med vattenspeglar, som är naturmässigt bättre än den utdikade myrmark vi började med. Den skog vi planterar är framför allt björk i kombination med tall, vilket tillsammans med det naturliga beståndet av björk, tall och sälg bildar en blandskog som är till nytta för markägaren och bra för fåglarna och andra naturvärden, säger Anne Temin.

Det enskilt viktigaste steget för att göra Övik Energi klimatneutralt är klart ett år före tidplanen – och bidrar stort till att ta Örnsköldsviks kommun närmare sina hållbarhetsmål. ■



Vårt klimatbokslut

Vi har alla ett ansvar för att kommande generationer ska kunna leva och verka helt utan klimatpåverkan. Genom att göra små förändringar i våra liv kan vi tillsammans göra stor skillnad och motverka klimatförändringar.

Övik Energi har ambition om att vara klimatneutral inom egen verksamhet till 2025 och har under många år haft ett stort fokus på att minska växthusgasutsläppen. I början av varje år redovisar vi det gångna årets utsläpp i ett klimatbokslut i enlighet med den internationella standarden Greenhouse Gas Protocol*. (Klimatneutral inom egen verksamhet innebär netto-noll utsläpp i Scope 1 och 2.)

I scope 1 rapporterar vi om direkta utsläpp från vår verksamhet. Det omfattar utsläpp från vår produktion av el, värme, ånga och kyla, utsläpp från våra fordon och ev. läckage av fluorerande växthusgaser. I scope 2 redovisar vi indirekta utsläpp från vår användning av el, värme och kyla. I scope 3 redovisas indirekta utsläpp från vår verksamhet och transporter, hit räknas också utsläpp från tjänsteresor. Scope 3 är betydligt mer komplext och kräver ett annat angreppssätt än scope 1 och 2. I Scope 3 är vi beroende av hela värdekedjan för en produkt eller tjänst. Leverantörer och deras underleverantörer behöver minska sin klimatpåverkan. Genom att fler arbetar med scope 3-utsläppen minskar klimatpåverkan i scope 3 för samtliga. Under 2024 har inte några nya områden aktivt lagts till i Scope 3, utan det har snarare berott på vilka underlag som funnits tillgängliga och att intresserade personer i verksamheterna har fångat upp dessa.

Vårt klimatarbete går att kategorisera i fyra steg:

- Reducera klimatavtrycket i egen verksamhet
- Reducera klimatavtrycket i leverantörsled

- Erbjud produkter och tjänster som minskar kundens klimatavtryck
- Agera som samhällsaktör och driva på och påverka utvecklingen i linje med Parisavtalet.

Som energiproducent med förbränning har vi vår största klimatpåverkan i Scope 1, de direkta skorstensutsläppen av koldioxid (CO₂). Skorstensutsläppen utgörs av den fossila andelen bränslen så som energitorv och eldningsolja. Under 2024 fortsatte utsläppen från produktionsanläggningarna att minska och från och med oktober är energitorv avvecklade som bränsle vilket får stort genomslag och gett stor minskning av våra totala växthusgasutsläpp under 2024. Inga läckage av fluorerad växthusgas inträffade under 2024 vilket till stor del beror på att vi under de senaste åren gjort investeringar och bytt ett flertal gamla brytare med svavelhexafluoridgas (SF6). Under 2024 ser vi en ökning av utsläpp från våra tjänstefordon, en bidragande orsak till ökningen är den nya reduktionsplikten på diesel. Trots att fordonsflottan idag består av 46 procent elbilar och att övriga tjänstefordon till 73 procent tankas med HVO100 ökar utsläppen från tjänstefordonen med 4 ton mellan 2023 och 2024.

Totalt minskade våra utsläpp inom scope 1–3 under året med 57,73 procent jämfört med året innan. Minskningen består nästan uteslutande av att förbränningen av energitorv i kraftvärmeverk minskade under 2024 jämfört med 2023 samt att färre leverantörer redovisade sin indirekta transportutsläpp

Växthusgasutsläpp scope 1-3 (ton CO₂e)

	2022	2023	2024
Scope 1	Produktionsanläggningar	46 124	41 074
	Egna fordon	51	34
	Läckage fluorerande växthusgas	24	0

Scope 2	Värme	0	0
	El	0	0
	Kyla	0	0

Scope 3	Tjänsteresor	12	19
	Underleverantörer	612	645
	Inköp av IT-utrustning	15	24

Årets beräkning omfattar produktionsanläggningar, egna fordon, läckage av f-gas, elektricitet, värme, kyla, tjänsteresor, underleverantörers transporter och inköp av IT-utrustning.

under 2024. Under 2024 ställde vi krav på leverantörens miljöarbete i 100 procent av upphandlingarna vi genomfört över direktupphandlingsgränsen.

I vår ambition att minska växthusgasutsläppen finns stora utmaningar, men också många möjligheter. Vi är en stor möjliggörare för andra sektorer att genomföra en hållbar omställning genom elektrifiering. Den fortsatta elektrifieringen i samhället gör att elanvändningen ökar, vilket innebär att det är viktigare än någonsin att vi använder rätt energi på rätt plats. ■

* The Greenhouse Gas Protocol, utvecklat av World Resources Institute och World Business Council on Sustainable Development, är en global standard för mätning och rapportering av växthusgasutsläpp. Protokollet omfattar de sex växthusgaserna som identifieras i Kyotoprotokollet. Dessa räknas om till och redovisas i koldioxidekvivalenter.

Utsläpp och restprodukter

Koldioxid

Under året 2024 minskade utsläppen av fossil CO₂ jämfört med 2023. Detta beror i huvudsak på att vi under året fasat ut torven från vår bränslemix på Hörneborgsverket. Från och med oktober månad nyttjas inte torven alls som bränsle. För att nå vårt bolagsmål om att vara klimatneutrala i den egna verksamheten 2025 har vi under året arbetat med förutsättningar för att kunna byta bränsle från fossil olja till bioolja vid våra oljepannor. Arbetet att fasa ut de fossila bränslena från vår produktion kommer att fortsätta under 2025.

Kväveoxider och ammoniakutsläpp

Vårt NO_x utsläpp till luft har under 2024 har legat på en högre nivå än fjolårets. Detta beror på att pannan körts på mycket låg last under sommaren och hösten. Vid en låg last är det svårt att sänka NO_x-utsläppet med hjälp av ammoniakdosering, bland annat på grund av att optimal temperatur inte uppnås. Orsaken till att pannan körts på låg last är att vi valt att inte kyla bort värme som inte kunnat nyttjas.

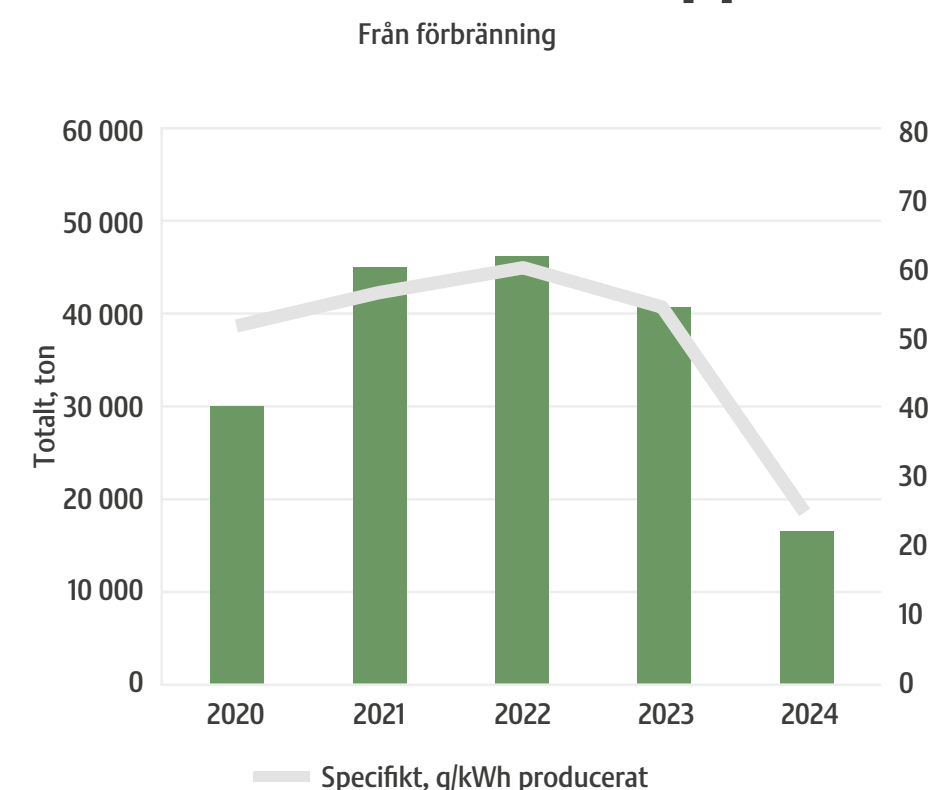
Svaveldioxid och stoft

Vår process vid Hörneborgsverket ger upphov till mycket låga, knappt mätbara, halter av svaveldioxid och stoft. Det tack vara att rökgaserna leds genom ett effektivt elfilter och därefter tvätas i anläggningens rökgaskondensor. Under 2024 uppmättes mängden svaveldioxid från kraftvärmeverket till 1 968 kg (2023: 631 kg) och mängden stoft till 534 kg (2023: 525). På anläggningen Treetex har bioolja använts i anläggningens oljepannor under många år i stället för fossil eldningensolja. I slutet av året byttes den befintlig biooljan ut till en ny sorts bioolja som har en lägre svavelhalt. Bytet gjordes för att minska utsläppen av SO₂ från anläggningen då den saknar svavelrening.

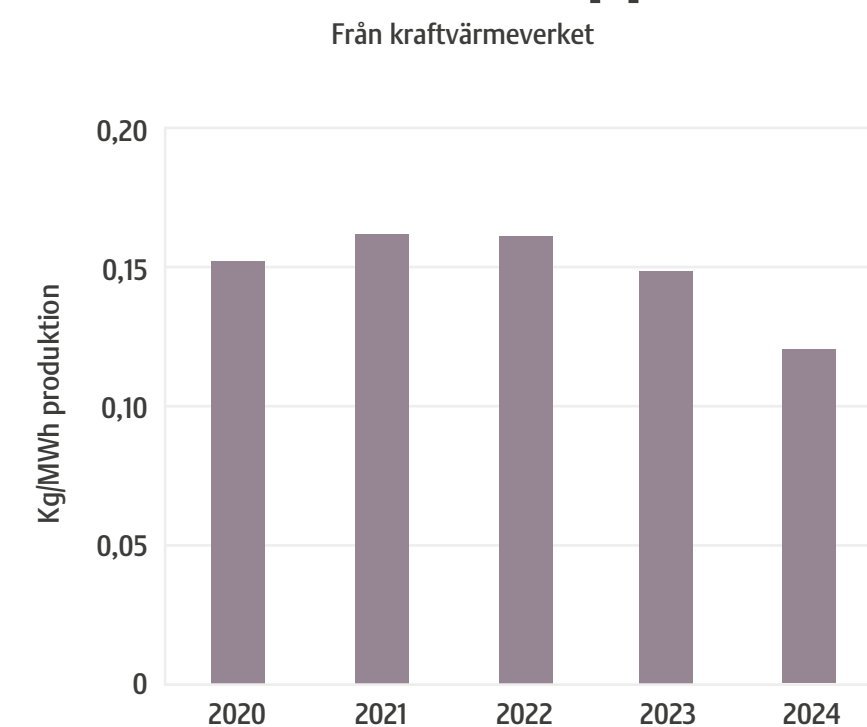
Askor

I samband med produktionen av el, ånga/processånga och fjärrvärme vid våra förbränningsanläggningar uppstår ett restavfall i form av askor. Det är framförallt vid våra förbränningsanläggningar som eldas med fasta biobränslen som denna aska uppstår. För att nyttiggöra dessa askor har vi ett samarbete med en av Sveriges främsta kompetensföretag inom återvinning och miljö. Under 2024 har askorna använts som insatsmaterial för att göra annat avfall mer hanterbart. ■

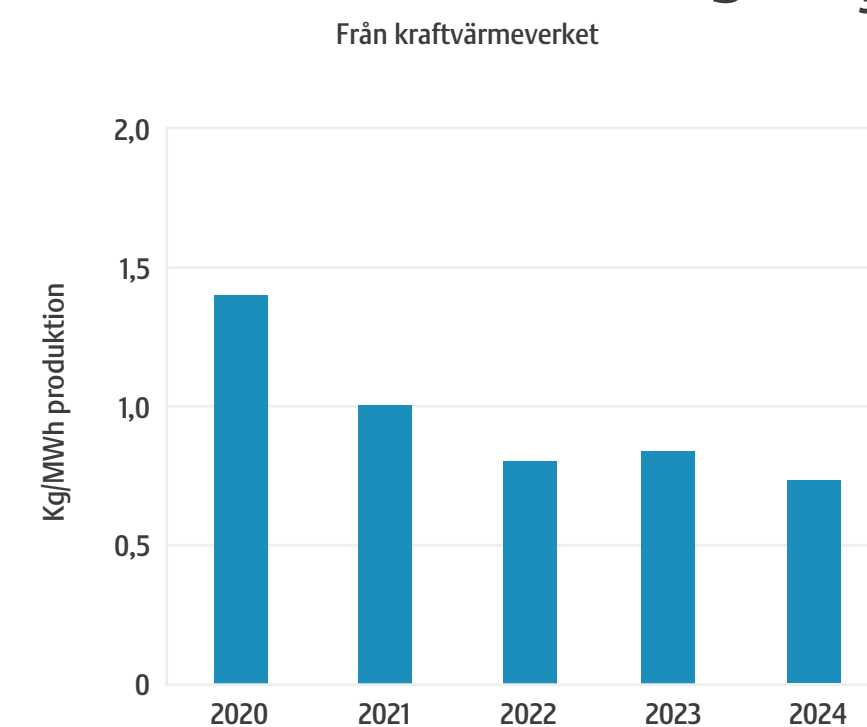
Fossila koldioxidutsläpp CO₂



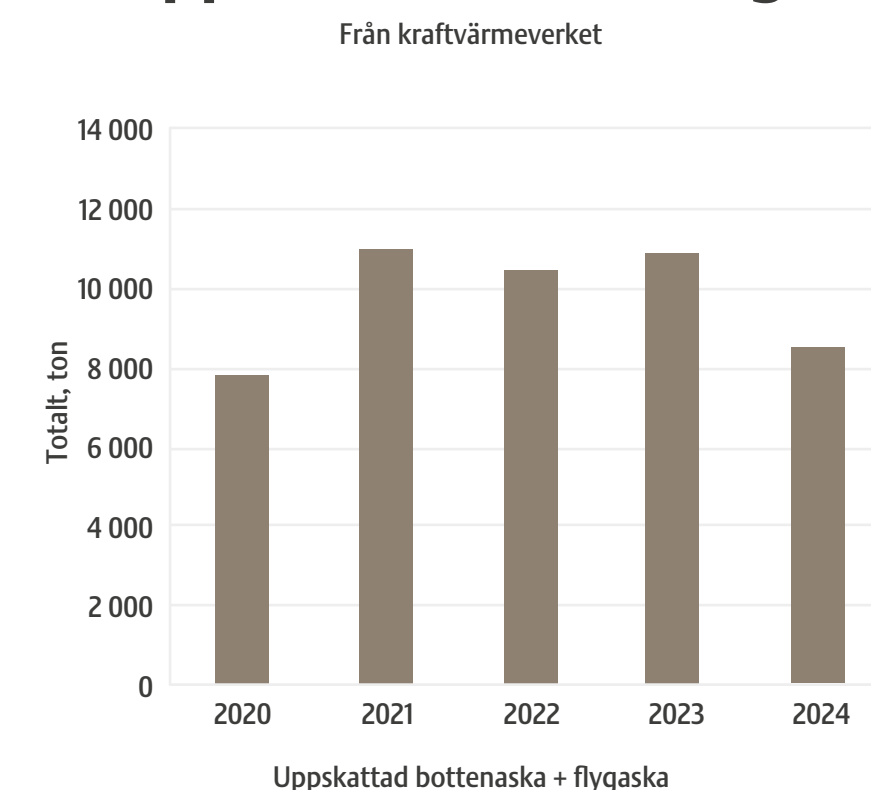
Kväveoxidutsläpp NO_x



Ammoniakförbrukning NH₃



Uppkommen askmängd



09

Människor gör
det möjligt

Vi vill skapa och utveckla en hållbar och trygg arbetsplats där alla känner sig motiverade, värdefulla och välkomna. Företaget ska ta tillvara personalens olika bakgrund och kompetens och vara en arbetsplats som berikar, utmanar och utvecklar. Övik Energi är ett företag med höga hållbarhetsambitioner, för att nå våra mål är engagerade och motiverade medarbetare en mycket viktig faktor.

Övik Energi som arbetsplats

Genom våra medarbetare och teknik ska vi skapa en bättre vardag för människor och företag i Örnsköldsvik. Vår företagskultur ska präglas av öppenhet, respekt, engagemang och tydlighet.

När vi rekryterar strävar vi efter en mångfald av kandidater. Under 2024 hade Övik Energi 144 anställda, varav 45 kvinnor och 99 män. Medelåldern var 44,8 år. Företagsledningen bestod vid årets slut av åtta personer, sex män och två kvinnor. Vår styrelse bestod av åtta män och 1 kvinna. Vi som arbetar på Övik Energi har många olika kompetenser och utför en stor bredd av arbetsuppgifter. Vi jobbar framför allt med drift och underhåll av våra anläggningar, med systemoptimering, projektledning och med kundrelationer.

NMI (Nöjd Medarbetar Index)

Under året genomförde vi vår återkommande medarbetarundersökning. Det genomsnittliga betyget som är en samlad bedömning av hur medarbetarna trivs med att arbeta inom Övik Energi hamnar på 80 mot målet 75. Ett högt resultat som också ökade mycket mot föregående år. Ledarskapsindex och arbetsklimat står sig fortsatt starka. Området där vi ser en stor positiv ökning är ”att rekommendera arbetsplatsen”. Vi använder resultaten för att identifiera och stärka utvecklingsområden och behålla de områden som har höga resultat på både avdelningsnivå och företagsnivå.

Sjukfrånvaron ligger på 3,3 procent vilket är samma nivå som föregående år. Vi ser att långtidsfrånvaron är cirka en tredjedel av den totala sjukskrivningen vilket är något lägre än 2023. Hos oss, liksom i samhället i stort, har kvinnor högre sjukfrånvaro än män. Vi fortsätter att jobba med hälsofrämjande insatser såsom friskvård, motionstimme och medicinska kontroller.

Vad gör vi bra och vad kan vi göra bättre?

Den ständiga jakten på att vara en attraktiv arbetsgivare fortsätter. Att stärka arbetsgivarvarumärket börjar internt och förlängs med extern publicering. Internt

har vi arbetat med att synliggöra olika avdelningars arbete genom reportage på intranätet och korta videohälsningar. Genom ökad intern förståelse för varandras arbete ökar motivationen och stoltheten för bolaget. Personalomsättningen har stabiliserats till 8 procent och vi når vårt övergripande mål om lägre omsättning. En åtgärd som vidtagits är att skapa fler karriärvägar internt och möjliggöra intern rekrytering till vakanta tjänster i högre utsträckning än tidigare.

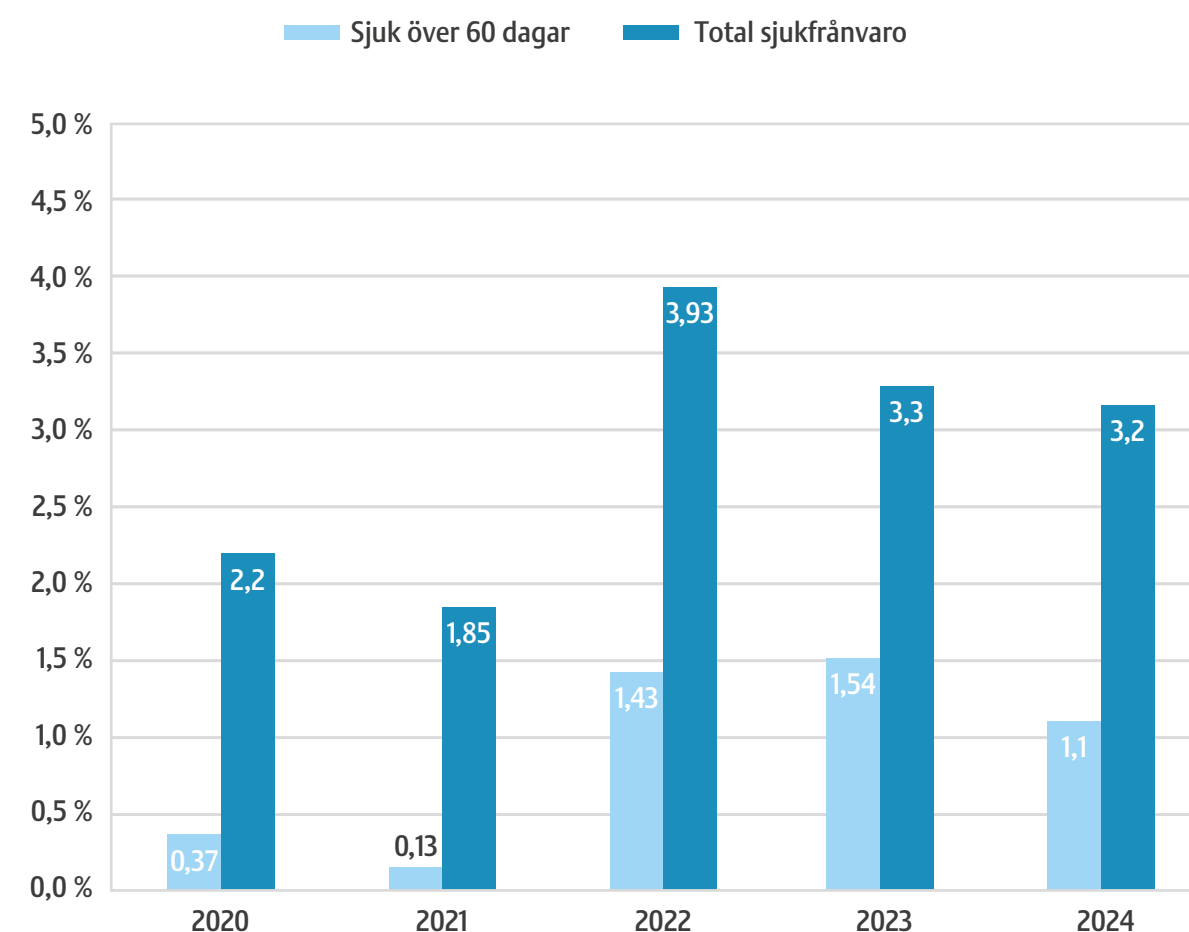
Koncernbolagen har tagit fram en ny riktlinje för kompetensförsörjning som bygger på vår nya personalpolicy. Utifrån riktlinjen ska sedan varje bolag ta fram konkreta och anpassade planer.

För att få en bättre överblick över avdelningarnas kravställda utbildningar och respektive befattningars nyckelkompetenser har vi nu infört vårt nya koncern-verktyg för kurs och kompetens.

Vi fortsätter att samarbeta med skolor på olika nivåer – dels för att väcka ett intresse för branschen, dels för att kunna ta emot praktikanter och examensarbetare.

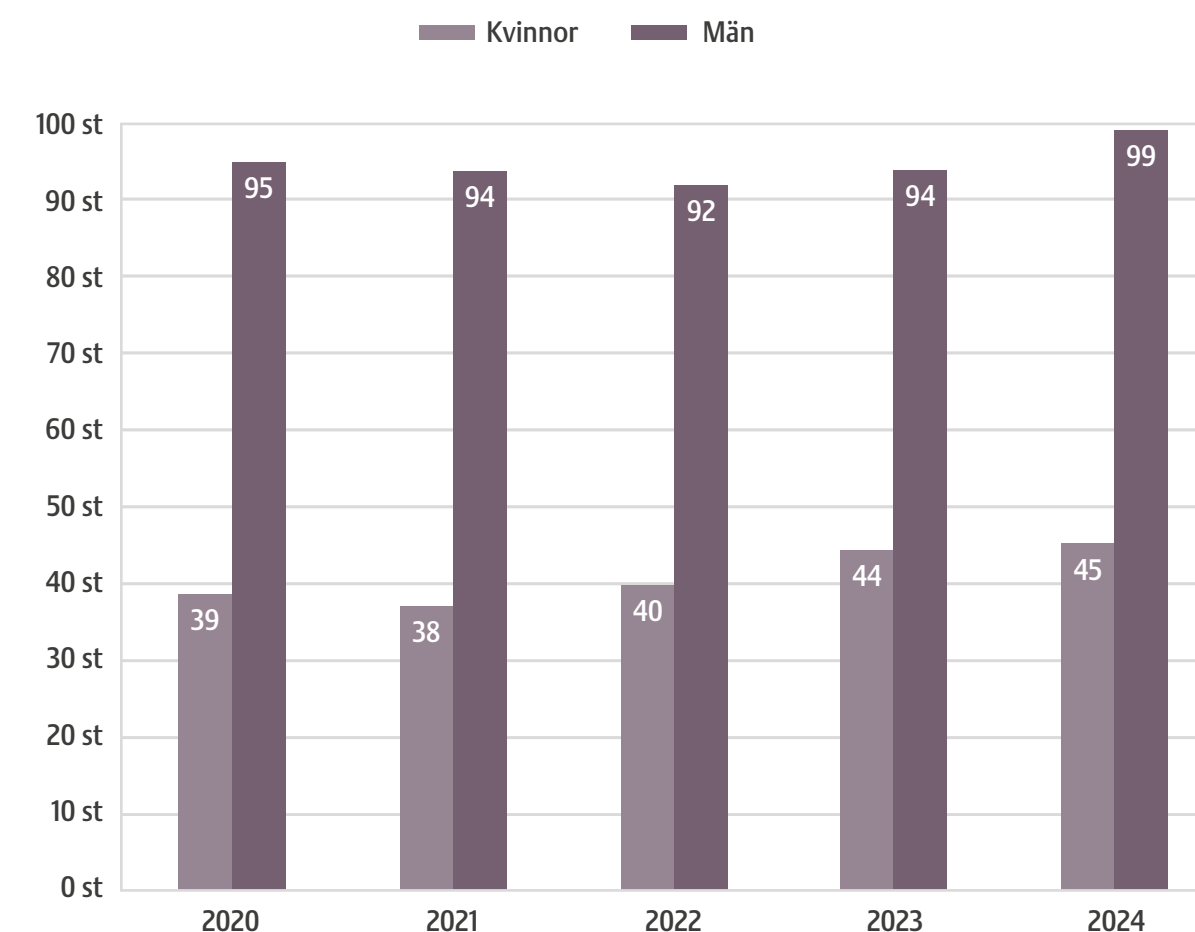
Övik Energi ingår i projektet Botnia Green Energy där ett av tre fokusområden är kompetensförsörjning som gemensam utmaning. Projektet har bjudit in HR-representanter inom energibolag längs norrlandskusten på både den svenska och den finska sidan för att dela erfarenheter, tips och idéer. ■

Sjukfrånvaro



Sjukfrånvaron för 2024 uppgick till 3,2%, varav 1,1% långtidsfrånvaro (sjuk över 60 dagar).

Fördelning kvinnor och män



2024 var vi 144 anställda och medelåldern var 44,8 år.



Föreläsning om NPF

Vi ser varje medarbetare som en unik resurs som ska känna sig inkluderad i sin arbetsmiljö, oavsett funktionsvariation. Människor med neuropsykiatriska funktionsnedsättningar (NPF) bär dessutom ofta på outnyttjade kompetenser och styrkor. För att höja kunskapsnivån om NPF och på så sätt lättare kunna identifiera och stödja dessa kompetenser och styrkor bjöd vi därför i slutet av november in hela bolaget till en inspirerande föreläsning om ämnet.

Föreläsningen hölls av Cecilia Tellström och Nicole Nowak Ottosson från Örnsköldsviks kommuns bildningsförvaltning. I föreläsningen berättade de om begreppet neurodiversitet, representationer av personer med olika hjärnfunktioner, olika typer av NPF-diagnoser som ADHD, autism och dyslexi, samt hur inkludering av kollegor med NPF-diagnoser på arbetsplatsen även kan bidra till mer inkluderande möten med våra kunder. Föreläsningen har ingått som en del av vår likabehandlingsplan. ■

Arbetsmiljörelaterade händelser 2024

I arbetsmiljön ingår allt som påverkar oss i vårt arbete – fysiskt, organisatoriskt och socialt. Vi har ett systematiskt och proaktivt arbetsmiljöarbete och är certifierade enligt ISO 45001. Det naturliga målet är att inga olycksfall på Övik Energi ska resultera i frånvaro. Under 2024 har vi inte haft några olycksfall som orsakat frånvaro. Två mindre olycksfall har registrerats, båda dessa är relaterade till ishalka.

Under 2024 har vi haft en Hälsa och säkerhetsvecka i samband med den europeiska arbetsmiljöveckan. Under veckan erbjöd vi olika aktiviteter för de anställda med koppling till hälsa, säkerhet och gemenskap. Två av aktiviteterna var obligatoriska och omfattade en interaktiv diskussionsövning om inkludering som har genomförts på alla avdelningar och en inspirationsföreläsning om säkerhets- och organisationskultur. De frivilliga aktiviteterna

omfattade föreläsning om suicidprevention, öva HLR, prova på qigong och team-building på en av våra mindre anläggningar med lite olika tävlingsmoment inom problemlösning och risk-identifiering.

Löpande aktiviteter som genomförts under året inom ramen för Systematiskt arbetsmiljöarbete (AFS 2023:1) är bland annat skyddsronder, riskbedömningar, utredningar av händelser, utförande och kontroll av åtgärder, skyddskommittémöten och årlig uppföljning av SAM.

Under 2025 kommer vi att fortsätta jobba proaktivt med att stärka säkerhetskulturen genom att identifiera och minska eller eliminera risker i vårt dagliga arbete. Vi har ett mål på 150 risk-observationer under 2025 och vi kommer även att genomföra en Hälsa och säkerhetsvecka.

Personal- och friskvårdsaktiviteter

Under året har vi genomfört flera personalaktiviteter och två gemensamma arbetsplatsträffar för hela bolaget. Några friskvårdsaktiviteter som erbjudits är gruppträning, möjlighet till förmånscykel, promenad- och löplopp upp till varvsberget, familjekväll i Bjästabacken och den återkommande veckovisa friskvårdstimmen. ■

Statistik 2024	Olycksfall med sjukfrånvaro	0
	Olycksfall med medicinsk behandling/undersökning	0
	Övriga mindre olycksfall	2
	Tillbud	18
	Riskobservationer	61

10

GRI-Index

GRI (Global Reporting Initiative) är ett av världens mest använda och tillförlitliga ramverk för hållbarhetsredovisning. Genom att följa GRI:s riktlinjer kan du försäkra dig om att hållbarhetsrapporten är trovärdig, heltäckande, transparent och tydlig.

Vi redovisar enligt GRI Standards

Denna hållbarhetsredovisning har tagits fram enligt GRI Standards, nivå Core. Detta för att säkerställa en trovärdig, relevant och balanserad redovisning. Redovisningen beskriver hur vi arbetat med hållbarhetsfrågorna under 2024 och omfattar

de områden där Övik Energis verksamhet har betydande ekonomisk, social och miljömässig påverkan. Samtliga delar viktas lika eftersom bolagets verksamhet har stor påverkan på miljö, ekonomiska frågor och närsamhälle. Våra revisorer har sett över

redovisningen, som enligt deras och vår bedömning uppfyller kraven för lagstadgad hållbarhetsrapportering i enlighet med årsredovisningslagen. I tabellen nedan ser du var i års- och hållbarhetsredovisningen vi redovisar informationen. Vi redovisar

samtliga generella standardupplysningar. När det gäller specifika standardupplysningar redovisar vi det som har definierats som väsentligt för verksamheten. ■ **Kontaktperson:** Roland Nordin, roland.nordin@ovikenergi.se

Generella standardupplysningar

Område	GRI-ref	Beskrivning	Kommentar	Sidhänv
Organisationsprofil	102-1	Organisationens namn		2,3,47
	102-2	Varumärken, produkter och tjänster		2,3,4,47
	102-3	Huvudkontorets lokalisering		47
	102-4	Länder där organisationen har verksamhet		29,47
	102-5	Ägarstruktur och bolagsform		48
	102-6	Marknader som organisationen är verksam på		29,47,48
	102-7	Organisationens storlek		5,6
	102-8	Infomation om anställda och andra som arbetar för organisationen		5,6,58
	102-9	Leverantörskedja		31
	102-10	Väsentliga förändringar gällande organisation och leverantörskedja	Inga väsentliga förändringar gällande organisationen eller leverantörskedjan har genomförts under 2024	
	102-11	Försiktighetsprincipen		24
	102-12	Externa initiativ om hållbarhet som organisationen stödjer/omfattas av		11,12,22,23
	102-13	Medlemskap i organisationer		22,23
	EU2	Energiproduktion (GWh)	El: 101 Värme: 303 Processånga: 281	
	EU3	Antal kunder (st)	Elnät: 9 152 Elhandel: 7 413 Fiber: 15 572 Värme: 3 522 Processånga: 3 Fjärrkyla: 47	
Strategi	EU4	Längd på transmissions och distrubitionsledningar		5
	EU5	Tilldelning av utsläppsätter		
	102-14	Uttalande från ledande befattningshavare		7,8,9

Område	GRI-ref	Beskrivning	Kommentar	Sidhänv
Risker och möjligheter	102-15	Risker och riskhantering		24
Etik och integritet	102-16	Organisationens värdegrund och uppförandekod		3,17,31
Styrning	102-18	Bolagsstyrning, styrningsstruktur		17,47,48
Intressentengagemang	102-40	Lista över intressentgrupper		21
	102-41	Andel av anställda som omfattas av kollektivavtal	Samtliga (100%)	
	102-42	Identifiering och urval av intressenter		21
	102-43	Metod för intressentdialoger		21
	102-44	Huvudämnen och viktiga frågor som lyfts i dialogen		21
Redovisningsprofil	102-45	Verksamheter som omfattas av den finansiella redovisningen		47,48
	102-46	Definition av redovisningens innehåll och avgränsning av frågor		18
	102-47	Lista över väsentliga frågor		18
	102-48	Förändringar av information som lämnats i tidigare redovisningar	Inga förändringar har genomförts i tidigare redovisningar	
	102-49	Förändring gällande väsentliga ämnesområden som beskrevs i tidigare redovisningar	Inga förändringar har genomförts gällande väsentliga ämnesområden	
	102-50	Redovisningsperiod	2024	Förstasidan
	102-51	Datum för publicering av senaste redovisning	Maj 2023	
	102-52	Redovisningscykel	Publiceras årligen i anslutning till att årsredovisningen avges	47
	102-53	Kontaktperson gällande redovisningen	Roland Nordin, VD	44,65
	102-54	Redovisning i enlighet med GRI Standards		17,44
Hållbarhetsstyrning	102-55	GRI-index		44,45
	102-56	Extern granskning		44
	103-01	Förklaring till varför frågan är väsentlig och frågans avgränsning		18,19
	103-02	Hur organisationen ser på frågan och hanterar den		18,19
	103-03	Hur orgsationen utvärderar hanteringen och resultatet av utvärderingen		18,19

Specifika standardupplysningar

Område	GRI-ref	Beskrivning	Kommentar	Sidhänv
Ekonomisk hållbarhet				
Ekonomiskt resultat	201-1	Skrat och levererat ekonomiskt värde		50,51,52
	201-3	Förmånsbestämda åtaganden		53,58
Indirekt ekonomisk påverkan	203-1	Säkerställa tillgängliga och tillförlitlig infrastruktur		30
Antikorruption	205-2	Antikorruption		17,31

Ekologisk hållbarhet				
Råvaruanvändning	301-1	Mängd använt material i produktion, vikt eller volym		35
Energiförbrukning	302-1	Direkt energianvändning inom organisationen		35
Utsläpp	305-1	Direkta utsläpp av växthusgaser (Scope 1-Scope2)		38,39
	305-2	Energi indirekta utsläpp av växthusgaser (Scope 2)		38
	305-3	Övriga indirekta utsläpp av växthusgaser (Scope 3)		38
	305-4	Utsläppsintensitet växthusgaser		39
	305-5	Utsläpp av växthusgaser över tid		38,39
	305-7	Utsläpp av kväveoxider, svaveloxider och andra väsentliga luftföroreningar		39
Miljöefterlevnad	307-1	Fall av bristande efterlevnad av lagar och regler inom miljö		
Miljögranskning av leverantörer	308-1	Andel nya leverantörer som utvärderats enligt kriterier för miljö	100 %	

Område	GRI-ref	Beskrivning	Kommentar	Sidhänv
Social hållbarhet				
Anställning	401-1	Antal nyanställda samt personalomsättning per åldersgrupp och kön		Uppdatering åldersgrupp och kön finns inte i nuläget
Hälsa och säkerhet	403-2	Arbetsrelaterade skador, sjukdom och olyckor		42
Utbildning	404-1	Utbildningstimmar per anställd		Mäts ej
	404-3	Andel anställda som löpande får utvärdering av prestation och kompetens		Samtliga medarbetare har årliga utvecklingssamtal med sin chef
Mångfald och jämställdhet	405-1	Mångfald i styrelse, ledning och bland medarbetare		41,65,66
Icke diskriminering	406-1	Antal fall av diskriminering samt vidtagna åtgärder		Inga under 2024
Lokalt samhälls-engagemang	413-1	Program och aktiviteter för verksamhetens påverkan på samhället		32

Elbolag – sektorsspecifik social indikator: Tillgänglighet			
	EU28	Genomsnittlig tillgänglighet och driftavbrott	30
	EU29	Strömavbrott, längd	30
	EU30	Tillgång till elnätet och tillgänglighet A/ Tillgänglighet genomsnitt B/ Antal planerade avbrott	30

11

Finansiella rapporter

Styrelsen för Övik Energi AB avger följande årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 2024. Årsredovisningen är upprättad i svenska kronor, SEK. Om inte annat särskilt anges, redovisas alla belopp i tusental kronor. Till en följd av detta kan avrundningsdifferenser förekomma. Uppgifter inom parentes avser föregående år.

Förvaltningsberättelse

Information om verksamheten

Övik Energis uppdrag är att tillhandahålla infrastruktur för en säker energiförsörjning och fiberverksamhet samt erbjuda energi- och kommunikationstjänster, under beaktande av den kommunala likställighetsprincipen, som en värdeskapande, attraktiv och hållbar del av framtidens och möjligheternas Örnsköldsvik. Övik Energi ska med hög leverans-säkerhet, energi- och fibernätslösningar till konkurrenskraftiga priser och som primära energikällor främst använda inhemska och förnyelsebara bränslen och spillenergi. Bo-laget ska medverka till att primärenergi används så effektivt som möjligt både inom bolaget, hos kunderna och i kommunen som helhet och på kommersiell basis erbjuda och utföra energitjänster och entreprenader inom ramen för bolagets verksamhetsom-råden. Verksamheten är uppdelad i följande affärgrenar; Elhandel, Fibernät, Fjärrvärme, Processånga, Fjärrkyla, Elnät och Torvproduktion. De två sistnämna bedrivs av dotter-bolagen Övik Energi Nät AB respektive Kommunbränsle i Ådalen AB. Företaget har sitt säte i Örnsköldsvik.

Elhandel. Elhandelsverksamheten vänder sig till hushåll och företag, främst inom Örn-sköldsviks kommun. Vid årets slut uppgick antalet elhandelsavtal till 7 413 (7 462), varav 71% utgörs av hushåll. Den totala elhandelsvolymen uppgick till 445 GWh (436), varav kunder inom High Coast Innovation Park 280 GWh (269).

Fibernetät. Övik Energi är en fibernätsägare och kommunikationsoperatör med uppdrag att tillhandahålla fibernät i såväl centralorten som på landsbygden. Övik Energi erbjuder nätavtal för anslutning till nätet samt tjänster riktade till företag såsom kapacitetstjäns-ter, svartfiber och nodplatser. Vid årsskiftet omfattade fibernätet 18 333 (18 456) hushåll och företag och antalet kundavtal uppgick till 14 396 (14 030).

Fjärrvärme. Vid årsskiftet uppgick antalet kundanläggningar till 3 522 (3 489), varav 3 299 (3 266) i Örnsköldsviks tätort. Antalet service- och tjänsteavtal uppgick vid års-skiftet till 1 299 (1 279). Produktionen sker huvudsakligen i kraftvärmeverket, vilket förser Örnsköldsviks tätort med fjärrvärme. Som komplement och reserv till kraftvärmeverket finns ytterligare åtta mindre pannor fördelade på tre anläggningar och för fjärrvärme-leverans utanför tätorten finns det mindre fjärrvärmenät med tillhörande panncentraler i Bjästa, Bredbyn, Husum och Moliden. Leveransen uppgick till 247 GWh (253).

Processånga. Processånga levereras till kunder inom High Coast Innovation Park. För-utom kraftvärmeverket har bolaget en äldre gas/oljepanna belägen på Domsjö Fabrikers område där även samarbetande bolag har egna pannor anslutna till det gemensamma distributionsnätet för ånga. Efterfrågan på processånga minskade kraftigt under 2024 till följd av ändrat marknadsläge och den totala leveransvolymen uppgick till 235 GWh (275).

Elkraftsproduktion. Elenergi produceras i två turbiner, en äldre belägen på Domsjö Fabrikers område samt en modernare belägen inom kraftvärmeverket. Under året har den totala elproduktionen uppgått till 101 (109) GWh. Produktionen säljs på den nordisk-baltiska elbörsen Nord Pools spotmarknad och levereras på det allmänna elnätet.

Fjärrkyla. Det kalla bottenvattnet från Örnsköldsviksfjärden används som kylmedium i de två distributionsnäten för fjärrkyla som under året försett industrier, sjukhus, butiks-och kontorslokaler i centrala Örnsköldsvik med kyla. Ingen annan energi än den för drift av pumpar måste tillföras, vilket gör produkten miljövänlig, energisnål och kostnads-effektiv. Leveransen uppgick för helåret till 31 (33) GWh.

Elnät. Verksamheten består av distribution av el, underhåll av elnät, gatu- och vägbelys-ningsanläggningar samt entreprenadverksamhet. Under året har 487 GWh (478) distri-buerats ut till kund. Antalet kundanläggningar uppgick i slutet av året till 9 152 (9 148).

Torvproduktion. Torvproduktion bedrivs i egen regi av dotterbolaget Kommunbränsle i Ådalen AB (KBAB). KBAB har tre torvtäkter: Norrmossaflon belägen i Helgum nordväst om Sollefteå, Mörttjärnsmyran belägen i Graninge sydväst om Sollefteå och Tvärbäcks myran belägen i Gideå nordost om Örnsköldsvik. KBABs styrelse och ägare antog i december 2021 en avvecklingsplan för torvtäkterna. Sedan 2022 har ingen energitorv producerats på någon av de tre täkterna. 2023 startade efterbehandlingen på Norr-mossaflon. Efterbehandling planeras i samråd med markägaren, beslutas och följs upp av länsstyrelsen och utförs av upphandlad entreprenör.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Året inleddes med höga försäljningsvolymmer till ång- och fjärrvärmekunderna samtidigt som det var bränslebrist i vårt lokalområde. Detta medförde ett importbehov av bio-

bränsle via båt, till en prisnivå som var avsevärt högre än budgeterat. Under resterande delen av året har efterfrågan från våra ång- och fjärrvärmekunder varit lägre än vi förut-spått. Sammantaget har detta resulterat i ett svagt år för dessa affärsområden.

Efter sommaren nåddes vi av beskedet att Örstedt A/S beslutat att lägga ner sin satsning, Flagship One (FS1), i Örnsköldsvik. Ett projekt som vi tillsammans med Örstedt har spenderat väldigt mycket tid på att utveckla tillsammans under ett par års tid. Detta besked var både oväntat och tråkigt. Projektet skulle resultera i fler arbetstillfällen i Örnsköldsvik, men skulle också bidra positivt till flertalet av Övik Energis affärsområden då vi hade avtal på bland annat leverans av fjärrkyla och ånga till Flagship One. Beslutet om nedläggning får därför en negativ effekt på Övik Energis ekonomi framöver då vi nu inte kan leverera dessa medier som planerat. Dialogen med Örstedt efter nedläggnings-beslutet har dock varit god. Vi har förhandlat oss ur alla avtal och anser att Örstedt har gjort rätt för sig. Detta innebär att vi nu har full rådighet över marken som de tidigare arrenderade och är i processen att finna en ny etablerare till platsen.

Under 2024 har vi gjort enorma framsteg i vår målsättning att bli klimatneutrala innan utgången av 2025. Detta genom utfasning av torven från bränslemixen på Hörne-borgsverket. Torven har ersatts med svavelgranulat som har samma positiva effekt på pannan som torven. Svavelgranulatanläggningen driftsattes under hösten. Utfasning av torven har kraftigt bidragit till en reduktion av Övik Energis fossila CO₂-utsläpp. Detta medför också att vårt nyttjande av utsläppsätter minskar kraftigt. Ytterligare framsteg på hållbarhetsfronten har gjorts genom Övik Energis inträde som medlem i Hagainiati-vet. Ett företagsnätverk bestående av några av Sveriges största företag vars syfte är att skapa ett lönsamt näringsliv utan klimatpåverkan. Detta ger oss tillgång till nätverk med enorm kunskap inom området samt en möjlighet att påverka hållbarhetsarbetet på ett nationellt plan.

I oktober månad fick vi ett haveri i ångreducerstationen på Hörneborgsverket. Have-riet går att åtgärda först under 2025 då leveranstiden på reservdelarna som behövs är lång. Detta resulterar i att vi tvingas köra all ånga som produceras genom vår turbin, Mattias. Vi måste alltså producera el i Mattias, oavsett prisnivån på el. Med det prisläge vi haft på elen i elområde 2 i relation till biobränslepriserna har detta varit kostsamt.

Årets investeringar, inklusive investeringsbidrag och extern finansiering, i koncernen har uppgått till 174,9 mnkr (216,2), vilket inkluderar förändring av pågående anläggnings-arbeten. Mottagna investeringsbidrag och extern finansiering uppgår till 41,0 mnkr (20,0).

Förväntad framtida utveckling samt väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

Övik Energis verksamhet är utsatt för ett antal risker. Riskbilden förändras ständigt beroende på en rad omvärldsfaktorer och politiska beslut. Målet med riskhanteringen är att skapa kontroll över framtida resultat och kassaflöden.

Finansiell risk. De finansiella riskerna består av valuta-, ränte-, kredit-, refinansierings-, likviditets- och kassaflödesrisker och regleras på en övergripande nivå i Örnsköldsviks kommunkoncerns finanspolicy. Vidare upplysning lämnas i not 30.

Operationell risk. Ett systematiskt arbete inom arbetsmiljöområdet, ett ökat engagemang vad gäller säkerhet (IT-/informationssäkerhet inkluderat) och att arbeta med ständiga förbättringar är exempel på hur de operationella riskerna hanteras. Anläggningsrisker, avseende oförutsedda skador på fysisk egendom, avbrottskada och ansvar mot tredje man hanteras genom försäkringsavtal. Ansvarsförsäkringar täcker ersättningskrav från tredje person.

Strategisk risk. Exempel på risker är prisreglering inom eldistribution och övriga förändringar i de regelverk som styr energibranschen. Bolaget vill påverka utvecklingen genom att vara aktiva medlemmar i olika branschföreningar/-forum. För att så långt som möjligt eliminera risker inom rå varuförsörjningen har Övik Energi AB tillsammans med Domsjö Fabriker AB bildat ett gemensamt bolag, Domsjö Fiber AB, för inköp av biobränsle och cellulosaved.

Användande av finansiella instrument

Finansiell säkring av krafthandeln har använts sedan starten 2009 och gjorts i samarbete med en energimäklare. Valuta-, motparts- och marknadsrisker i samband med krafthandeln har hanterats utifrån en av styrelsen beslutad riktlinje för krafthandel.

Andra icke-finansiella upplysningar

Medelantalet anställda inom koncernen uppgick under året till 144 (138) personer. Övik Energi är certifierade enligt ISO 45001:2018 för arbetsmiljö.

Hållbarhetsupplysningar

Övik Energi vill genom sitt hållbarhetsarbete aktivt bidra till en långsiktigt hållbar samhällsutveckling för Örnsköldsvik. Övik Energi omfattas av kravet på hållbarhetsredovisning, enligt årsredovisningslagen 6 kap 11§. Hållbarhetsredovisningen sker enligt GRI Standards, nivå Core. Övik Energi är certifierade enligt miljöstandarden ISO 14001:2015.

Tillstånds- eller anmälningspliktig verksamhet enligt miljöbalken

Inom koncernen finns, enligt miljöbalken, fem tillståndspliktiga och fyra anmälningspliktiga verksamheter. De tillståndspliktiga verksamheterna är:

- Kraftvärmeverket, 146 MW, biobränsle, biogas, torv, EO1
- Hetvattencentral Sjukhuset HVC2, 3X12 MW EO1
- Domsjö fabriker panna 11, 25 MW EO1 och biogas
- Hetvattencentral Treetexvägen Örnsköldsvik HVC4, 11 MW Bark
- Hetvattencentral Treetexvägen Örnsköldsvik HVC3, 2x 12,5 MW Bioharts, WiFuel 302? (flytande biobränsle) och EO1

De anmälningspliktiga verksamheterna är:

- Bjästa panncentral, 2 MW fastbränsle och 2x2,9 MW Bioharts (flytande biobränsle) och EO1
- Bredbyn panncentral, 1 MW fastbränsle och 1,13 MW Bioharts (flytande biobränsle) och EO1
- Husums oljepanna, 4 MW HVO 100 (flytande biobränsle)
- Moliden panncentral, 300 kW biopellets och 300 kW HVO 100 (flytande biobränsle)

I huvudsak förbränns restprodukter från skogsindustrin samt en låg andel torv och en mindre mängd olja. Förbränningen medför främst utsläpp till luft, till största del i form av koldioxid och kväveoxid, samt ammoniak till både luft och vatten. I övrigt en viss påverkan genom buller och avfall i form av aska.

Ägarförhållanden

Koncernen Övik Energi AB består av moderbolaget Övik Energi AB (556019-1750) och dotterbolagen Övik Energi Nät AB (556527-7067), ägs till 100 procent och Kommunbränsle i Ådalen AB (556220-6200), ägs till 60 procent. Övik Energi AB äger 50 procent av Domsjö Fiber AB (556711-7477) samt 48,7 procent av Norrlands Etanolkraft AB (556303-6986).

Moderbolaget Övik Energi AB ägs till 100 procent av Rodret i Örnsköldsvik AB (556526-0691) som i sin tur ägs till 100 procent av Örnsköldsviks kommun.

Rodret i Örnsköldsvik AB upprättar koncernredovisning.

Flerårsöversikt

Koncernen	2024	2023	2022	2021	2020
Nettoomsättning	770 609	851 203	847 606	741 794	597 199
Resultat efter finansiella poster	80 923	22 946	22 385	35 993	45 884
Balansomslutning	2 470 364	2 472 690	2 381 188	2 425 493	2 320 526
Antal anställda	144	138	132	132	134
Soliditet, %	33,9	32,6	34	35	36
Avkastning på totalt kapital, %	5,0	2,6	2,2	2,6	3,1
Avkastning på eget kapital, %	9,9	2,8	2,7	4,3	5,5
Avkastning på sysselsatt kapital, %	6,23	3,19	2,6	3,0	3,4

Moderbolaget	2024	2023	2022	2021	2020
Nettoomsättning	683 519	777 101	777 130	664 396	515 994
Resultat efter finansiella poster	53 901	-4 452	795	12 772	23 971
Balansomslutning	2 219 735	2 360 436	2 280 185	2 369 065	2 283 903
Antal anställda	144	138	132	115	117
Soliditet, %	37	34	35	36	37
Avkastning på totalt kapital, %	4,2	1,5	1,3	1,7	2,2
Avkastning på eget kapital, %	6,6	0	0,1	1,5	2,8

Förslag till vinstdisposition (kr)

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):	
Balanserat resultat	457 499 320
Årets vinst	-31 058 294
	426 441 026

Disponeras så att:	
Till aktieägare utdelas	10 450 000
I ny räkning överföres	415 991 026
	426 441 026

Styrelsen anser att förslaget är förenligt med försiktighetsregeln i 17 kap. 3 § aktiebolagslagen enligt följande redogörelse: Styrelsens uppfattning är att vinstutdelningen 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. Koncernens och moderbolagets resultat och ställning i övrigt framgår av efterföljande resultat- och balansräkningar, rapport över eget kapital, kassaflödesanalyser samt noter.

Resultaträkningar

	Not	Koncernen 2024	2023	Moderbolaget 2024	2023
Rörelsens intäkter					
Nettoomsättning	3	770 609	851 203	683 519	777 101
Aktiverat arbete för egen räkning		10 498	5 651	10 498	5 651
Övriga rörelseintäkter	4	114 534	41 182	219 108	160 808
	5	895 641	898 036	913 124	943 560
Rörelsens kostnader					
Energi- och produktionskostnader		-438 938	-503 907	-427 952	-501 716
Övriga externa kostnader	5, 6, 7	-120 836	-132 924	-191 760	-219 058
Personalkostnader	8	-116 540	-108 379	-116 461	-108 295
Av- och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	9	-113 744	-106 660	-100 601	-96 281
Övriga rörelsekostnader		0	-1 739	0	-1 733
		-790 058	-853 609	-836 774	-927 082
Rörelseresultat					
		105 583	44 427	76 350	16 478
Resultat från finansiella poster					
Ränteintäkter och liknande resultatposter	10	19 137	18 349	18 713	17 981
Räntekostnader och liknande resultatposter	11	-43 797	-39 830	-41 162	-38 911
		-24 660	-21 481	-22 449	-20 929
Resultat efter finansiella poster					
		80 923	22 946	53 901	-4 452
Bokslutsdispositioner					
Bokslutsdispositioner	12	-16 950	-24 900	-77 100	32 950
Skatt på årets resultat	13	-25 895	-1 386	-7 860	-5 662
Årets resultat		38 078	-3 340	-31 058	22 836
Hänförligt till moderföretagets aktieägare					
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		38 055	-1 998		
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande					
		23	-1 342		

Balansräkningar

Tillgångar

Anläggningstillgångar	Not	Koncernen		Moderbolaget	
		2024-12-31	2023-12-31	2024-12-31	2023-12-31
Materiella anläggningstillgångar					
Byggnader och mark	14	286 176	286 162	258 184	257 279
Maskiner och andra tekniska anläggningar	15	1 467 295	1 461 158	1 178 287	1 233 141
Inventarier, verktyg och installationer	16	34 207	28 289	19 485	14 859
Pågående nyanläggningar	17	96 522	83 808	95 611	55 981
		1 884 200	1 859 417	1 551 567	1 561 260
Finansiella anläggningstillgångar					
Andelar i koncernföretag	18,19			108 100	108 100
Fordringar hos koncernföretag					
Andelar i intresseföretag och gemensamt styrda företag	20, 21	500	500	500	500
Fordringar hos intresseföretag och gemensamt styrda företag	22	262 823	232 323	262 823	232 323
Andra långfristiga värdepappersinnehav	23	673	674	655	656
Uppskjuten skattefordran	24	0	382	0	203
		263 996	233 879	372 078	341 782
Summa anläggningstillgångar					
		2 148 196	2 093 296	1 923 645	1 903 042
Omsättningstillgångar					
Varulager		31 876	30 419	31 876	30 419
Kortfristiga fordringar					
Kundfordringar		59 335	103 063	58 786	102 814
Fordringar hos koncernföretag		39 936	22 012	39 279	125 669
Aktuella skattefordringar		899	1 663	522	1 301
Övriga fordringar		70 802	67 684	70 006	67 320
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	25	84 332	99 210	70 566	87 709
		255 304	293 632	239 159	384 813
Kassa och bank					
		34 988	55 343	25 055	42 978
Summa omsättningstillgångar					
		322 168	379 394	296 090	458 210
SUMMA TILLGÅNGAR					
		2 470 364	2 472 690	2 219 735	2 361 252

Eget kapital och skulder

Eget kapital	Not	Koncernen		Moderbolaget	
		2024-12-31	2023-12-31	2024-12-31	2023-12-31
Eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare	26, 27				
Aktiekapital		10 000	10 000	10 000	10 000
Uppskrivningsfond				100 000	100 000
Reservfond				2 020	2 020
Övrigt tillskjutet kapital		757 000	757 000		
Annat eget kapital inklusive årets resultat		66 729	36 674		
Balanserad vinst eller förlust				457 499	442 663
Årets resultat				-31 058	22 836
		833 729	803 674	538 461	577 519
Eget kapital hänförligt till minoritetsintresset		2 812	2 788		
Summa eget kapital		836 541	806 462	538 461	577 519
Obeskattade reserver	28			365 755	278 255
Avsättningar					
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser		231	379	231	379
Avsättningar för uppskjuten skatt	24	110 882	85 453	7 572	
Övriga avsättningar	29	61 127	3 436	57 500	
		172 240	89 268	65 303	379
Långfristiga skulder	30				
Skulder till kreditinstitut		426 620	458 340	426 620	458 340
Skulder till koncernföretag		719 002	758 580	523 579	691 628
Övriga skulder		482	611	482	611
		1 146 104	1 217 531	950 681	1 150 579
Kortfristiga skulder					
Skulder till kreditinstitut		31 720	31 114	31 720	31 114
Leverantörsskulder		69 740	91 119	67 700	89 605
Skulder till koncernföretag		29 911	34 922	27 847	30 652
Övriga skulder		65 604	72 947	54 663	75 573
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	31	118 504	129 327	117 605	127 576
Aktuella skatteskulder		0	0	0	0
		315 479	359 429	299 535	354 520
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	32	2 470 364	2 472 690	2 219 735	2 361 252

Förändring av eget kapital

Koncernen	Aktie-kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Annat eget kapital inkl. årets resultat	Minoritets-intresse	Summa eget kapital
Belopp vid årets ingång	10 000	757 000	36 673	2 789	806 462
Utdelning			-8 000		-8 000
Årets resultat			38 055	23	38 078
Belopp vid årets utgång	10 000	757 000	66 728	2 812	836 540

Moderbolaget	Aktie-kapital	Uppskriv-ningsfond	Reserv-fond	Balanserat resultat	Årets resultat	Summa eget kapital
Belopp vid årets ingång	10 000	100 000	2 020	442 664	22 836	577 520
Disposition av föregående års resultat				22 836	-22 836	0
Utdelning				-8 000		-8 000
Årets resultat					-31 058	-31 058
Belopp vid årets utgång	10 000	100 000	2 020	457 500	-31 058	538 462

Kassaflödesanalyser

	Not	Koncernen 2024	2023	Moderbolaget 2024	2023
Den löpande verksamheten					
Resultat efter finansiella poster		80 923	22 946	53 901	-4 452
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	33	207 727	107 662	194 393	97 987
Betald skatt		666	1 130	0	1 086
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		289 316	131 738	248 294	94 621
Kassaflöde från förändringar av rörelsekapital					
Förändring av varulager och pågående arbeten		-1 457	-1 945	-1 457	-1 945
Förändring kundfordringar		43 728	-36 300	44 028	-36 379
Förändring av kortfristiga fordringar		-614	32 474	109 247	-26 651
Förändring leverantörsskulder		-21 379	-5 360	-21 905	-3 798
Förändring av kortfristiga skulder		-20 828	-4 985	-30 660	2 930
Kassaflöde från den löpande verksamheten		288 766	115 623	347 547	28 778
Investeringsverksamheten					
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-174 900	-216 226	-174 900	-109 903
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		0	0	47 622	
Investeringar i finansiella anläggningstillgångar		-30 500	-2 000	-30 500	
Förändring av finansiella anläggningstillgångar		0	30	0	-2 088
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-205 400	-218 196	-157 778	-111 991
Finansieringsverksamheten					
Upptagna lån		0	140 719	0	120 350
Amortering av lån		-70 821	-30 789	-199 292	-30 789
Erhållna amorteringar					
Koncernbidrag		-24 900	-15 030	-400	-15 030
Utbetald utdelning		-8 000	-5 870	-8 000	-5 870
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-103 721	89 030	-207 692	68 661
Årets kassaflöde		-20 355	-13 543	-17 923	-14 552
Likvida medel vid årets början		55 343	68 887	42 978	57 530
Likvida medel vid årets slut	34	34 988	55 344	25 055	42 978

Noter

Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Årsredovisningen och koncernredovisningen är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen och BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3). Redovisningsprinciperna är oförändrade jämfört med föregående år. 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 avsnittet undantagsregler i juridisk person.

Intäktsredovisning

Nettoomsättningen omfattar försäljningsintäkter från kärnverksamheten, dvs. produktion, försäljning och distribution av el, värme, ånga, kyla, elhandel, fibernät och anslutningsavgifter samt andra intäkter såsom entreprenadavtal och uthyrning. Belopp som erhålls för annans räkning ingår inte i koncernens intäkter. I de fall varor och tjänster byts mot likartade varor och tjänster redovisas ingen intäkt. 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 betalats av kunden för anslutning till näten med el, värme, fibernät eller kyla intäktsredovisas det år när anslutningen sker.

Prissättning mellan koncernföretag

Vid försäljning mellan koncernföretag tillämpas marknadsmässiga priser på produkter som har en extern marknad. Försäljning som har karaktären av överföring av resurser mellan koncernföretag sker till självkostnadspris.

Fordringar

Fordringar upptas till det belopp som beräknas inflyta.

Elcertifikat/Utsläppsrätter

Övik Energi AB har åtagit sig att på merparten av sina kunders uppdrag säkerställa att kvotplikten av elcertifikat uppfylls genom att köpa elcertifikat som motsvarar hela den kvotpliktiga konsumtionen. Lagret av elcertifikat är klassificerat som kortfristig fordran och har värderats till marknadsvärde. Som kortfristig skuld redovisas, till anskaffningsvärde, löpande den skuld som motsvarar elkonsumtionen.

Tilldelade elcertifikat värderas till det snittpris som fastställs av Svenska Kraftnät för produktionsmånaden. I resultaträkningen redovisas intäkterna av elcertifikat som en del av nettoomsättningen av el. Tilldelade elcertifikat klassificeras som kortfristiga fordringar.

Tilldelade utsläppsrätter redovisas till marknadsvärde och köpta rätter till anskaffningsvärde. Interimskuld och rörelsekostnad redovisas när faktiska utsläpp överstiger årets tilldelade och köpta rätter och värderas till marknadspris på bokslutsdagen. Lager av utsläppsrätter klassificeras som kortfristiga fordringar.

Portföljförvaltning

Handel med terminskontrakt på Nasdaq OMX , som sker för att säkerställa prisnivån för produktion och leveranser av fysisk kraft, redovisas enligt matchningsprincipen, det vill säga vid leveranstidpunkten.

Försäkringsersättningar

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

Ränteintäkter

Ränteintäkter redovisas i takt med att de tjänas in. Beräkning av ränteintäkter görs på basis av den underliggande tillgångens avkastning.

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 periodiseras över tillgångens livslängd. 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.

Rättigheter och skyldigheter enligt finansiella leasingavtal där koncernen är leasetagare redovisas som tillgång och skuld i balansräkningen. Tillgången och skulden redovisas vid första redovisningstillfället till det lägsta av tillgångens verkliga värde och nuvärdet av minimileaseavgifterna.

Leasade tillgångar skrivs av linjärt över den beräknade nyttjandeperioden. Förpliktelsen enligt finansiella leasingavtal redovisas som lång- respektive kortfristig skuld. Betalningar av minimileaseavgifter redovisas som ränta och amortering av skulderna.

Leaseavgifter enligt finansiella leasingavtal fördelas mellan leasingkostnad och amortering på den utestående skulden. Räntekostnaden fördelas över leasingperioden så att varje räkenskapsår belastas med ett belopp som motsvarar en fast räntesats för den under respektive räkenskapsår redovisade skulden. Variabla avgifter kostnadsförs under det räkenskapsår som de uppkommer.

Leaseavgifter enligt operationella leasingavtal där koncernen är leasetagare kostnadsförs linjärt över leasingperioden.

Ersättningar till anställda

Kortfristiga ersättningar som löner, sociala avgifter, semester, bilersättning 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.

Tjänstepensioner är i huvudsak klassificerade som avgiftsbestämda enligt PA-KFS 09. För ett mindre antal nyckelpersoner tillämpas förmånsbestämda pensionsavtal enligt PA-K. För dessa pensionsförpliktelser beräknas pensionsskulden enligt Finansinspektionens anvisningar för beräkning av pensionsskuld (FFFS 2007:24). Inbetalda pensionsavgifter samt pensionsskuldens förändring redovisas som en kostnad.

En avsättning för avgångsvederlag redovisas endast om koncernen är förpliktigad 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 kan 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.

Koncernredovisning

Koncernredovisningen omfattar verksamheten inom moderföretaget och samtliga dotterföretag. 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.

Konsolideringsmetod

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. Belopp som redovisas för dotterföretag har justerats där så krävs för att säkerställa överensstämmelse med koncernens redovisningsprinciper. Koncern-interna fordringar, skulder, intäkter, kostnader, vinster och förluster som uppkommit genom transaktioner mellan koncernföretag elimineras i sin helhet vid upprättande av koncernredovisningen.

Minoritetsintresse

Minoritetsintresse är den del av dotterföretagets resultat och nettotillgångar i koncernredovisningen hänförliga till egetkapitalinstrument som inte, direkt eller indirekt genom dotterföretag, ägs av moderföretaget.

Minoritetsintresse redovisas i koncernens balansräkning som en särskild post inom koncernens egna kapital. Redovisningen tar sin utgångspunkt i koncernen som en enhet enligt den så kallade enhetsteorin.

Samtliga tillgångar som koncernen har bestämmande inflytande över inkluderas i koncernens balansräkning, även de som delvis har andra ägare. Minoritetens andel av resultatet efter skatt redovisas separat som minoritetsandel. Förvärv och avyttring av minoritetsandelar redovisas inom eget kapital.

Intresseföretag

Som intresseföretag räknas sådana företag där företaget har ett betydande men inte bestämmande inflytande. Ett betydande inflytande anses normalt föreligga när företaget äger minst 20 % men inte mer än 50 % av rösterna i ett annat företag. Innehav i intresseföretag redovisas i koncernredovisningen enligt anskaffningsvärdemetoden. Metoden innebär att andelen i intresseföretag tas upp till anskaffningsvärde i balansräkningen. Erhållen utdelning från intresseföretag redovisas som intäkt i resultaträkningen.

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 har inte någon begränsad nyttjandeperiod och skrivs därför inte av. Följande nyttjandeperioder tillämpas för materiella anläggningstillgångar:

- | | |
|--|----------|
| • Kontors- och lagerbyggnader | 10-50 år |
| • Kulvertnät för värme/kyla | 20 år |
| • Markanläggningar | 30 år |
| • Fibernät | 30 år |
| • Produktionsanläggningar | 10-25 år |
| • Nät- och eldistributionsanläggningar | 20-40 år |
| • Inventarier och verktyg | 5-10 år |

Nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar

Allmänna principer

Per balansdagen bedöms om det föreligger en indikation på att ett till-

gångsvärde är lägre än dess redovisade. Om en sådan indikation finns beräknas tillgångens återvinningsvärde. Bedömningen utgår från befintlig verksamhet, med nuvarande inriktning och omfattning, enligt fortlevnadsprincipen. Alla anläggningar måste ge en marknadsmässig avkastning för att det inte ska krävas nedskrivning. Detta innebär att eventuella investeringar och ökade intäkter på grund av expansionsplaner tonas ned liksom att prisökningar och kostnadsreduktioner beaktas i den mån de följer en tydlig plan och är normala för branschen. Nedskrivningsprövningen görs per varje enskild tillgång med ett oberoende flöde av inbetalningar. Vid behov behöver tillgångarna grupperas i 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 görs per tillgång eller kassagenererande enhet.

Återföring av nedskrivningar

Nedskrivningar 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 anläggnings-tillgångar återförs om de skäl som låg till grund för nedskrivningen har förändrats.

Finansiella instrument

Allmänna principer

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. Övervägande del av finansiella tillgångar och skulder tas bort från balansräkningen genom erhållande eller erläggande av betalning.

Derivatinstrument

Koncernen använder olika typer av derivatinstrument (terminer, optioner och swappar) för att säkra olika finansiella risker och då framförallt valutarisker och ränterisker. Här ingår inte energiderivat som förväntas regleras med leverans av el och annan energi.

Energiderivat

Alla köp av energiderivat som görs i prissäkringssyfte, antingen för produktion eller för försäljning till slutkund, redovisas i samband med att kontraktet går i leverans och påverkar därmed enbart inköpspriset på den energivolym som säkrats. Dessa energiderivat utgör således finansiella instrument.

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 anskaffnings-tillfället. Kundfordringar värderas därmed till det värde som beräknas inflyta, dvs. med avdrag för osäkra fordringar. Nedskrivning av kund-fordringar redovisas i posten övriga externa kostnader.

Fordringar och skulder i utländsk valuta

Monetära fordringar och skulder i utländsk valuta värderas till balans-dagens kurs. Valutakursvinster och -förluster som uppkommer redo-visas i posterna Övriga rörelseintäkter och Övriga rörelsekostnader. Övriga valutakursvinster och förluster redovisas under rubriken Resultat från finansiella poster.

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. Netto-försäljningsvärdet utgörs av det uppskattade försäljningspriset i den löpande verksamheten med avdrag för uppskattade kostnader för fär-digställande och för att åstadkomma en försäljning. Anskaffningsvärdet har fastställts genom tillämpning av först-in, först-ut-metoden (FIFU).

Inkomstskatter

Inkomstskatter utgörs av aktuell skatt och uppskjuten skatt. Inkomst-skatt redovisas i resultaträkningen utom då den underliggande trans-aktionen 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 in-komstskatt 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, det vill säga skillnaden mellan de redovisade värdena för tillgångar och skulder och deras skattemässiga värden samt skattemässiga underskott. 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 skatteplikt-iga resultat. Värderingen omprövas per varje balansdag för att återspeg-la 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 tem-porära skillnaderna inte kommer att återföras inom en överskådlig framtid.

Avsättningar

En avsättning redovisas i balansräkningen när koncernen har en legal eller informell förpliktelse som en följd av en inträffad händelse och det är san-nolikt att ett utflöde av resurser 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. Diskonterings-räntan utgörs av den räntesats som före skatt avspeglar aktuell marknads-bedömning av det tidsberoende värdet av pengar och de risker som är för-knippade med framtida betalningar till den del riskerna inte beaktats 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.

Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier

Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier uppkom-mer i takt med försäljning (elcertifikat och ursprungsgarantier) och

utsläpp (utsläppsrätter). Skulden värderas till samma värde som tilldela-de och anskaffade rättigheter. Här tas även hänsyn till avtal om framtida leverans av rättigheter och möjligheten till reglering av elcertifikat ge-nom betalning av kvotpliktsavgift. Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier redovisas som en övrig kortfristig skuld.

Övrigt

Eventualförpliktelse

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 san-nolikt 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.

Undantagsregler i juridisk person

Materiella anläggningstillgångar

Korttidsinventerier och inventarier av mindre värde kostnadsförs löpande.

Leasing

I moderföretaget redovisas leasingavtalet på utrustning som ingår i kraftvärmeverket som finansiell leasing. Resterande leasingavtal redovisas enligt reglerna för operationell leasing.

Koncernbidrag

Samtliga lämnade och erhållna koncernbidrag redovisas som boksluts-dispositioner.

Varulager

Varulagret värderas till 97 % av anskaffningsvärdet.

Uppskjuten skatt

Uppskjuten skatt ingår i obeskattade reserver med 20,6 % då ingen väsentlig förändring förväntas av de obeskattade reserverna under kommande år.

Nyckeltalsdefinitioner

Soliditet

Eget kapital och 79,4 % av obeskattade reserver i förhållande till balans-omslutningen.

Avkastning på totalt kapital

Rörelseresultat plus finansiella intäkter i förhållande till genomsnittlig balansomslutning.

Avkastning på eget kapital

Resultat efter finansiella poster i förhållande till genomsnittligt eget kapital och 79,4 % av obeskattade reserver.

Avkastning på sysselsatt kapital

Rörelseresultat + finansiella intäkter i förhållande till genomsnittligt sysselsatt kapital (totala tillgångar minskad med räntefria skulder, avsättningar och uppskjuten skatt).

Not 2

Väsentliga uppskattningar och bedömningar

Koncernen

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 nuvarandeuppskattningar och bedömningar. Effekterna av ändringar i dessa redovisas i resultaträkningen under det räkenskapsår som ändringen görs och under framtida räkenskapsår om ändringen påverkar både aktuellt och kommande räkenskapsår. Viktiga uppskattningar och bedömningar beskrivs nedan.

Effekter av elnätsregleringen

I Övik Energikoncernen finns elnätsverksamhet som regleras av föreskrifter från Energimarknadsinspektionen (Ei) avseende vilka intäktsnivåer som är tillåtna att ta ut från kund. Det föreligger dock en osäkerhet kring gränsen för dessa nivåer, vilket kan medföra att det under kommande år kan uppkomma en återbetalningsskyldighet/reducerade intäkter.

Prövning av nedskrivningsbehov för materiella anläggnings-tillgångar

Koncernen har betydande värden redovisade i balansräkningen avseende materiella anläggningstillgångar. Om det finns indikation på att ett tillgångsvärde är lägre än dess redovisade testas tillgången för nedskrivningsbehov i enlighet med de redovisnings- och värderingsprinciper som beskrivs i not 1.

Nedskrivningsprövning kraftvärmeverk

En nedskrivningsprövning av kraftvärmeverket har genomförts, där framtida kassaflöden för en 25-årig prognosperiod med början år 2025

har uppskattats. Uppskattningen utgår från rimliga och verifierbara antaganden utifrån företagsledningens bästa bedömningar och baseras i huvudsak på budget och plan för perioden 2025-2027. Kalkylräntan har bestämts utifrån ett nominellt avkastningskrav före skatt på 7,46 %.

Nedskrivningsprövning fibernät

Framtida kassaflöden har uppskattats, baserat på rimliga och verifierbara antaganden utifrån företagsledningens bästa bedömningar, och har gjorts enligt Discount Cash Flow-modellen (DCF). Kalkylräntan har bestämts utifrån ett nominellt avkastningskrav före skatt på 6,74 %. Nedskrivningsprövningen indikerar att anläggningens värde ligger i nivå med det redovisade.

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 kommer att vara oförändrade och att gällande regler för utnyttjande av förlustavdrag inte kommer att ändras.

Räntekostnader till Örnsköldsviks kommun

Koncernen har en skuld till sin indirekta aktieägare Örnsköldsviks kommun som vid årsskiftet uppgick till 719 mnkr. Skulden vid årets ingång uppgick till 759 mnkr, vilket innebär att skulden under året minskat med 40 mnkr. Ränta har under året betalats med 24 mnkr. Vid årets utgång var den genomsnittliga räntesatsen 2,32 %. Lånet har finansierat investeringar i bolagets anläggningar. År 2012 erhöll bolaget 725 mnkr i kapitaltillskott från Örnsköldsviks kommun via moderbolaget Rodret.

Örnsköldsviks kommunkoncern samordnar huvuddelen av sina finansiella affärer via en internbank. Kommunen har en extern låneskuld som överstiger intern utlåning från internbanken till de kommunala dotterbolagen. Externa lån tas upp av internbanken och lånas på affärsmässigt vis till marknadsmässiga villkor vidare till direktägda skattskyldiga aktiebolag, vilket inte innebär någon skattefördel för intressegemenskapen. De kommunala dotterbolagens upplåning hos internbanken avser i huvudsak investeringsprogram eller vidareutlåning till andra skattesubjekt, i vårt fall Norrlands Etanolkraft AB och SEKAB Biofuels & Chemicals AB. Sammanfattningsvis anser bolaget att grunden till låneförhållandet är helt affärsmässigt.

Not 3

Nettoomsättning

	Koncernen 2024	2023	Moderbolaget 2024	2023
Nettoomsättningen per affärsgren				
Elhandel	169 090	226 448	174 895	232 954
Elnät	90 010	75 652		
Fibernät	60 625	58 819	60 625	58 922
Fjärrkyla	6 048	7 170	6 048	7 170
Fjärrvärme	250 894	265 768	251 494	265 803
Processånga	189 556	212 252	190 456	212 252
Kommunbränsle i Ådalen AB	4 386	5 095		
	770 609	851 203	683 519	777 101
Rörelseresultat per affärsgren				
Elhandel	4 610	12 917	4 610	12 917
Elnät	29 322	28 901		
Fibernät	15 281	11 953	15 281	11 953
Fjärrkyla	2 098	3 828	2 098	3 828
Fjärrvärme	-21 285	3 804	-21 285	3 804
Processånga	-6 513	-9 271	-6 513	-9 271
Kommunbränsle i Ådalen AB	-90	-952		
Utvecklingsbolag	-4 841	-6 753	-4 841	-6 753
Förlikning	87 000	0	87 000	0
	105 583	44 427	76 350	16 478

Not 4 Övriga rörelseintäkter

	Koncernen		Moderbolaget	
	2024	2023	2024	2023
DoU av gatubelysningsanläggningar	12 861	13 556		
Entreprenader/tjänster	2 263	674	93 068	106 571
Försäljning bioharts	2 435	6 082	2 435	6 082
Hysesintäkter	3 474	3 154	3 474	3 154
Påminnelse/kravavgifter	2 592	2 128	2 592	2 128
Förlikning	87 000	0	87 000	0
Statliga och kommunala bidrag	323	272	323	272
Tjänsteköpsavtal	0		26 837	28 639
Erhållet elstöd	0	2 127	0	2 127
Försäljning laddboxar	0	0	3 379	3 849
Övrigt	3 584	13 188	2	7 985
	114 534	41 182	219 109	160 808

Not 5 Inköp och försäljningar mellan koncernföretag

	Moderbolaget	
	2024	2023
Andel av årets totala inköp som skett från andra företag i koncernen	2,00%	1,00 %
Andel av årets totala försäljning som skett till andra företag i koncernen	6,00%	6,00 %

Not 6 Leasingavtal, leasetagare

Årets operationella leasingkostnader avseende leasingavtal uppgår till 9 240 tkr, varav moderbolaget 9 240 tkr. Leasingen av kraftvärmeverket redovisas som finansiell leasing. Framtida leasingavgifter, för icke uppsägningsbara leasingavtal, förfaller till betalning enligt följande:

	Koncernen		Moderbolaget	
	2024	2023	2024	2023
Inom ett år	6 028	5 674	6 028	5 674
Senare än ett år men inom fem år	20 782	20 271	20 782	20 271
Senare än fem år	13 606	12 842	13 606	12 842
	40 416	38 788	40 416	38 788

Not 7 Arvode till revisorer

Med revisionsuppdrag avses granskning av årsredovisningen och bokföringen samt styrelsens förvaltning, övriga arbetsuppgifter som det ankommer på bolagets revisor att utföra samt rådgivning eller annat biträde som föranleds av iakttagelser vid sådan granskning eller genomförandet av sådana övriga arbetsuppgifter.

	Koncernen		Moderbolaget	
	2024	2023	2024	2023
KPMG				
Revisionsuppdrag	214	202	162	157
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	4	10	2	10
Skatterådgivning	6		6	
Lekmanna revisor	46		46	
	271	212	216	167

Ernst & Young				
Revisionsuppdrag	33			
Övriga uppdrag	35		35	
	67		35	

Not 8

Anställda och personalkostnader

	Koncernen		Moderbolaget	
	2024	2023	2024	2023
Medelantalet anställda				
Kvinnor	45	44	45	44
Män	99	94	99	94
	144	138	144	138
Löner och andra ersättningar				
Styrelse och verkställande direktör	2 099	2 825	2 052	2 773
Övriga anställda	77 464	70 846	77 464	70 846
	79 563	73 671	79 516	73 620
Sociala kostnader				
Pensionskostnader för styrelse och verkställande direktör	381	258	381	258
Pensionskostnader för övriga anställda	7 856	7 482	7 856	7 482
Övriga sociala avgifter enligt lag och avtal	26 769	24 977	26 749	24 964
	35 006	32 717	34 985	32 704
Personalkostnader	114 569	106 388	114 501	106 323
Könsfördelning bland ledande befattningshavare				
Andel kvinnor i styrelsen	10%	10%	10%	10%
Andel män i styrelsen	90%	90%	90%	90%
Andel kvinnor bland övriga ledande befattningshavare	26%	26%	26%	26%
Andel män bland övriga ledande befattningshavare	74%	74%	74%	74%

Avtal om avgångsvederlag

Avtal har träffats med den verkställande direktören om avgångsvederlag motsvarande 24 månadslöner vid uppsägning från företagets sida. Enligt anställningsavtalet gäller sex månaders uppsägningstid från den verkställande direktörens sida. Från företagets sida kan uppsägning ske med omedelbar verkan.

Not 9

Av- och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar

	Koncernen		Moderbolaget	
	2024	2023	2024	2023
Byggnader	11 804	10 444	10 914	9 980
Årets nedskrivningar byggnader				
Maskiner och tekniska anläggningar	106 241	101 507	95 598	92 579
Återförda nedskrivningar maskiner och tekniska anläggningar	-2 664	-2 664	-2 664	-2 664
Årets nedskrivningar maskiner och tekniska anläggningar				
Inventarier, verktyg och installationer	4 040	2 314	2 430	1 326
Återförda bidrag	-5 677	-4 940	-5 677	-4 940
	113 744	106 660	100 601	96 281

Not 10

Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderbolaget	
	2024	2023	2024	2023
Ränteintäkter från dotterbolag				
Ränteintäkter från intressebolag	10 999	10 697	10 575	10 350
Kursdifferenser	3 693	4 062	3 693	4 062
Övriga finansiella intäkter	668	481	668	460
Räntederivat leasing KVV	3 776	3 109	3776	3 109
	19 137	18 349	18 713	17 981

Not 11

Räntekostnader och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderbolaget	
	2024	2023	2024	2023
Räntekostnader till internbanken	21 820	16 529	19 183	15 610
Borgensavgift	2 140	2 278	2 140	2 278
Kursdifferenser	2 427	4 180	2 427	4 180
Räntekostnader leasing	17 384	16 808	17 384	16 808
Övriga räntekostnader	29	35	29	35
	43 798	39 830	41 162	38 911

Not 12 Bokslutsdispositioner

	Koncernen		Moderbolaget	
	2024	2023	2024	2023
Mottagna koncernbidrag	37 800	29 400	37 800	29 400
Lämnade koncernbidrag	-54 750	-29 800	-27 400	-29 800
Överavskrivningar			-87 500	33 350
	-16 950	-400	-77 100	32 950

Not 13 Skatt på årets resultat

	Koncernen		Moderbolaget	
	2024	2023	2024	2023
Aktuell skatt	-84	1 267	-84	1 267
Förändring av uppskjuten skatt	-25 811	-2 653	-7 776	-6 929
Totalt redovisad skatt	-25 895	-1 386	-7860	-5 662
Redovisat resultat före skatt	63 973	-1 954	-23 199	28 498
Skatt enligt gällande skattesats 20,60 %	-13 178	403	4 779	-5 871
Ej avdragsgilla kostnader	-23 377	-15 822	-23 244	-15 823
Ej skattepliktiga intäkter	14 570	13 836	14 550	13 832
Netto skattepliktiga kostnader och intäkter ej inkluderade i resultaträkningen	3 948	7 005	3 947	7 005
Temporära skillnader materiella anläggningstillgångar	-2 494	-1 594		
Förändring underskottsavdrag	-37	-2 587	-32	288
Finansiell lease	0		-2192	-1 471
Nedskrivning	0		-291	-291
Investeringsbidrag	0	-1 408	0	-1 408
Utsläppsrätter	-5 292	-3 190	-5 292	-3 190
Skattereduktion	-84	1 972	-84	1 267
Övrigt	49			
Redovisad effektiv skatt	-25 895	-1 386	-7 860	-5 662

Not 14 Byggnader och mark

	Koncernen		Moderbolaget	
	2024-12-31	2023-12-31	2024-12-31	2023-12-31
Ingående anskaffningsvärden	514 621	470 929	449 763	429 333
Inköp	0	45 781		22 519
Aktiverat från pågående nyanläggningar	21 786	208	21 786	208
Försäljningar/utrangeringar	0	-2 298		-2 298
Bidrag och extern finansiering	-10 000		-10 000	
	526 407	514 621	461 549	449 763
Ingående avskrivningar	-218 635	-208 758	-192 483	-183 068
Omklassificeringar				
Försäljningar/utrangeringar		566		565
Årets avskrivningar	-11 804	-10 444	-10 914	-9 980
Årets återföring bidrag	33		33	
	-230 407	-218 635	-203 365	-192 483
Ingående nedskrivningar	-9 824	-9 824		
Årets avskrivningar				
	-9 824	-9 824		
Redovisat värde	286 177	286 162	258 184	257 279

Not 15
Maskiner och andra tekniska anläggningar

	Koncernen		Moderbolaget	
	2024-12-31	2023-12-31	2024-12-31	2023-12-31
Ingående anskaffningsvärden	3 013 808	2 904 899	2 633 984	2 586 711
Inköp		96 283		42 882
Försäljningar/utrangeringar		-287		
Aktiverat från pågående nyanläggningar	136 016	29 054	64 381	20 532
Offentliga bidrag	-31 947	-18 609	-31 947	-18 609
Omklassificeringar		2 469		2 469
	3 117 878	3 013 808	2 666 419	2 633 984
Ingående avskrivningar	-1 509 288	-1 418 663	-1 357 478	-1 275 501
Försäljningar/utrangeringar		281		
Omklassificeringar		5 662		5 662
Årets avskrivningar	-106 241	-101 507	-95 598	-92 579
Årets återföring bidrag	5 644	4 940	5 644	4 940
	1 609 885	-1 509 288	-1 447 432	-1 357 478
Ingående nedskrivningar	-43 364	-37 901	-43 364	-37 901
Återförda nedskrivningar	2 664	2 664	2 664	2 664
Omklassificeringar		-8 127		-8 127
	-40 700	-43 364	-40 700	-43 364
Redovisat värde	1 467 294	1 461 157	1 178 287	1 233 141

I moderbolagets och koncernen maskiner och tekniska anläggningar ingår leasingobjekt som innehas enligt finansiella leasingavtal. Övik Energi AB har ett leasingkontrakt med SEB för utrustning som ingår i det biobränsleeldade kraftvärmeverket, såsom panna, turbin, generator, rökgasreningsanläggning med mera. Den totala anskaffningskostnaden beräknas till 840 mnkr. Leasingavgiften baseras på 3M STIBOR plus påslag. För att säkra exponering mot ränterisker används derivatinstrument. Leasingperioden startade i april 2009. Avtalet sträcker sig i 22 år med anvisningsoptioner som infaller 14 år och 20 år efter leasingperiodens start. Amorteringstakten kommer att öka till nivån 33 mnkr i slutet av perioden. För det närmaste året kommer amorteringen att ligga på 31 mnkr. Leasingavtalet har åsatts en koncernmässig linjär avskrivnings-tid på 35 år.

Not 16
Inventarier, verktyg och installationer

	Koncernen		Moderbolaget	
	2024-12-31	2023-12-31	2024-12-31	2023-12-31
Ingående anskaffningsvärden	75 046	49 853	38 087	25 376
Inköp		11 780		7 336
Försäljningar/utrangeringar				
Aktiverat från pågående nyanläggningar	9 958	13 413	7 055	5 375
Omklassificeringar				
	85 004	75 046	45 142	38 087
Ingående avskrivningar	-46 757	-44 442	-23 228	-21 902
Försäljningar/ utrangeringar				
Omklassificeringar				
Årets avskrivningar	-4 041	-2 315	-2 430	-1 326
	-50 798	-46 757	-25 657	-23 228
Redovisat värde	34 206	28 289	19 485	14 859

Not 17
Pågående nyanläggningar

	Koncernen		Moderbolaget	
	2024-12-31	2023-12-31	2024-12-31	2023-12-31
Ingående anskaffningsvärden	94 707	45 491	66 879	26 320
Inköp	215 928	82 380	215 928	57 165
Under året aktiverat	-167 676	-42 675	-93 173	-26 115
Offentliga bidrag				-1 389
Omklassificeringar	-36 460	10 896	-36 460	10 896
Sålda anläggningar		-1 389	-47 587	
	106 499	94 703	105 588	66 876
Ingående bidrag och extern finasiering	-10 896		-10 896	
Erhållna bidrag	-13 425		-13 425	
Aktiverade bidrag	14 343	-10 896	14 343	-10 896
	-9 977	-10 896	-9 977	-10 896
Utgående redovisat värde	96 522	83 807	95 611	55 981

Not 18
Andelar i koncernföretag

	Moderbolaget	
	2024-12-31	2023-12-31
Ingående anskaffningsvärden	108 100	108 100
Utgående redovisat värde	108 100	108 100

Not 19
Specifikation andelar koncernföretag

	Orgnr	Säte	Kapitalandel	Rösträttsandel	Antal andelar	Bokfört värde
Övik Energi Nät AB	556527-7067	Örnsköldsvik	100 %	100 %	1 000	100 100
Kommunbränsle i Ådalen AB	556220-6200	Härnösand	60 %	60 %		8 000
						108 100

Not 20
Andelar i intresseföretag och gemensamt styrda företag

	Koncernen		Moderbolaget	
	2024-12-31	2023-12-31	2024-12-31	2023-12-31
Ingående anskaffningsvärden	137 550	137 550	137 550	137 550
Ingående nedskrivningar	-137 050	-137 050	-137 050	-137 050
	500	500	500	500

Not 21
Specifikation andelar i intresseföretag och gemensamt styrda företag

	Orgnr	Säte	Kapitalandel	Rösträttsandel	Antal andelar	Bokfört värde
Domsjö Fiber AB	556711-7477	Örnsköldsvik	50 %	50 %	5 000	500
Norrlands Etanolkraft AB	556303-6986	Skellefteå	48,7 %	48,7 %	29 525	0
						500

Not 22
Fordringar hos intresseföretag och gemensamt styrda företag

	Koncernen		Moderbolaget	
	2024-12-31	2023-12-31	2024-12-31	2023-12-31
Ingående anskaffningsvärden	232 323	230 323	232 323	230 323
Tillkommande fordringar	30 500	2 000	30 500	2 000
Avgående fordringar				
	262 823	232 323	262 823	232 323

Not 23
Andra långfristiga värdepappersinnehav

	Koncernen		Moderbolaget	
	2024-12-31	2023-12-31	2024-12-31	2023-12-31
Ingående anskaffningsvärden	704	704	686	686
Ingående nedskrivningar	-30	-30	-30	-30
Årets nedskrivningar	-1		-1	
	673	674	655	656

Not 24

Uppskjuten skattefordran och uppskjutna skatteskulder

Koncernen		Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	Netto
Temporära skillnader				
2024-12-31				
Uppskjuten skattefordran finansiell leasing		1 718		1 718
Skattemässiga underskottsavdrag				
Temporära skillnader materiella anläggningstillgångar		2 040	-1 690	350
Investeringsbidrag				
Uppskjuten skatteskuld obeskattade reserver			-101 620	-101 620
Utsläppsrätter			-11 331	-11 331
		3 758	-114 641	-110 882
2023-12-31				
Uppskjuten skattefordran finansiell leasing		3 910		3 910
Skattemässiga underskottsavdrag		180		180
Temporära skillnader materiella anläggningstillgångar		2 332	-1 859	473
Investeringsbidrag				
Uppskjuten skatteskuld obeskattade reserver			-83 594	-83 594
Utsläppsrätter			-6 039	-6 039
		6 422	-91 492	-85 070
Förändring av uppskjuten skatt				
		Belopp vid årets ingång	Redovisas i resultaträkning	Belopp vid årets utgång
Uppskjuten skattefordran finansiell leasing		3 910	-2 192	1 718
Skattemässiga underskottsavdrag		180	-180	0
Temporära skillnader materiella anläggningstillgångar		473	-122	350
Uppskjuten skatteskuld obeskattade reserver		-83 594	-18 026	-101 620
Investeringsbidrag		0		
Utsläppsrätter		-6 039	-5 292	-11 331
		-85 070	-25 812	-110 882

Moderbolaget	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	Netto
Temporära skillnader			
2024-12-31			
Uppskjuten skattefordran finansiell leasing	1 718		1 718
Skattemässiga underskottsavdrag			
Investeringsbidrag			
Uppskjuten skattefordran temporära skillnader materiella anläggningstillgångar	2 040		2 040
Utsläppsrätter		-11 331	-11 331
	3 758	-11 331	-7 572
2023-12-31			
Uppskjuten skattefordran finansiell leasing	3 910		3 910
Skattemässiga underskottsavdrag			
Investeringsbidrag			
Uppskjuten skattefordran temporära skillnader materiella anläggningstillgångar	2 332		2 332
Utsläppsrätter		-6 039	-6 039
	6 242	-6 039	203
Förändring av uppskjuten skatt			
	Belopp vid årets ingång	Redovisas i resultaträkning	Belopp vid årets utgång
Uppskjuten skattefordran finansiell leasing	3 910	-2 192	1 718
Skattemässiga underskottsavdrag	0		
Uppskjuten skattefordran temporära skillnader materiella anläggningstillgångar	2 332	-291	2 040
Utsläppsrätter	-6 039	-5 292	-11 331
Investeringsbidrag	0		
	203	-7 776	-7 572

Not 25

Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	Koncernen		Moderbolaget	
	2024-12-31	2023-12-31	2024-12-31	2023-12-31
Upplupna nätintäkter	12 607	11 457		
Upplupna elintäkter	10 645	25 962	10 645	25 962
Upplupna fjärrvärmeintäkter	25 105	41 465	25 105	41 465
Upplupen energiskatt	1 146	2 736	1 146	2 736
Övriga upplupna intäkter	22 169	3 790	22 169	3 790
Övriga förutbetalda kostnader	12 661	13 800	11 502	13 756
	84 332	99 210	70 566	87 709

Not 26

Antal aktier och kvotvärde

	Antal aktier	Kvotvärde
Antal A-aktier, moderbolaget	100 000	100

Not 27

Disposition av vinst eller förlust

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel	
Balanserad vinst	457 499
Årets vinst	-31 058
	426 441
Disponeras så att	
Till aktieägare utdelas	10 450
I ny räkning överföres	415 991
	426 441

Not 28

Obeskattade reserver

	Moderbolaget	
	2024-12-31	2023-12-31
Ackumulerade överavskrivningar	-365 755	-278 255

Not 29

Övriga avsättningar

	Koncernen		Moderbolaget	
	2024-12-31	2023-12-31	2024-12-31	2023-12-31
Belopp vid årets ingång	3 436	4 027		
Årets avsättningar	58 138		57 500	
Under året ianspråktaga belopp	-447	-591		
	61 127	3 436	57 500	
Specifikation övriga avsättningar				
Återställning torvtäkter	2 989	3 436		
Återställning markområden	57 500		57 500	
Energiskatt	638			
	61 127	3 436	57 500	

Not 30

Långfristiga skulder

	Koncernen		Moderbolaget	
	2024-12-31	2023-12-31	2024-12-31	2023-12-31
Förfaller senare än fem år efter balansdagen				
Koncernkontokredit	-719 002	-758 580	-523 580	-691 628
Avbetalning kontrakt långfristig del	-426 620	-458 340	-426 620	-458 340
Lån DISF	-482	-611	-482	-611
	-1 146 104	-1 217 532	-950 682	-1 150 580

Örnsköldsviks kommuns internbank har i enlighet med styrdokumentet ansvaret för att säkerställa bolagskoncernens kapital vid var tid. Internbanken ansvarar även för att följa upp finansieringsrisk mot finanspolicyns limit. Sedan modellen för internlån förändrades under 2014, hanteras både låneramar och limit för kortsiktiga fluktuationer i rörelsen som en total kontokredit per bolag via kommunens koncernkonto-struktur. Bolagets interna låneram beslutas årligen av Kommunstyrelsen. 2022 uppgick bolagets beviljade låneram inklusive rörelsekredit till 860 mnkr. Saldot på koncernkonto redovisas som långfristig skuld. För internlånen finns inget särskilt avtal gällande amortering eller åter-betalning. Skulden till Domsjö Industriområde Samfällighetsförening (DISF) amorteras årligen med 0,1 mnkr.

Not 31

Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncernen		Moderbolaget	
	2024-12-31	2023-12-31	2024-12-31	2023-12-31
Upplupna lönekostnader	-11 303	-10 012	-11 303	-10 012
Upplupen elkostnad	-9 422	-30 138	-9 422	-30 138
Fond för upprustning av gatubelysning	-186	-133		
Upplupna produktionskostnader	-40 921	-38 904	-40 921	-38 904
Förutbetalda fibernätsintäkter	-3 954	-4 195	-3 954	-4 195
Övriga upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	-52 717	-45 944	-52 005	-44 326
	-118 504	-129 327	-117 605	-127 576

Not 32

Ställda säkerheter och eventalförpliktelser

	Koncernen		Moderbolaget	
	2024-12-31	2023-12-31	2024-12-31	2023-12-31
Ställda säkerheter				
Företagsinteckningar	5 400	5 400		

Inga eventalförpliktelser.

Not 33

Justering för poster som inte ingår i kassaflödet

	Koncernen		Moderbolaget	
	2024	2023	2024	2023
Avskrivningar	113 744	106 660	100 601	96 281
Avsättning pensioner	-148	-145	-148	-145
Avsättningar Kommunbränsle i Ådalen AB	-447	-591		
Avsättningar återställning markområde	57 500		57 500	
Avsättning energiskatt	638			
Nedskrivning/återföring nedskrivning		1 738		1 733
Omföring från materiella anläggningstillgångar	36 440		36 440	
	207 727	107 662	194 392	97 869

Not 34

Likvida medel

	Koncernen		Moderbolaget	
	2024	2023	2024	2023
EUR konto Nordpool	5 002	26 696	5 002	26 696
SEK konto Nordpool	4 251	6 299	4 251	6 299
Nasdaq depå	15 802	9 983	15 802	9 983
Övriga bankmedel	9 933	12 365		
	34 988	55 343	25 055	42 978

Not 35

Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Koncernen

Den 1 januari 2025 överläter Övik Energi Nät AB samtliga gatu- och vägbelysningsanläggningar i dess ägo till Örnsköldsviks Kommun.

Den 6 februari 2025 signerade Övik Energi AB ett term sheet med Liquid Wind AB för byggnationen av en e-metanol fabrik på samma site som tidigare arrenderades av Örstedt för Liquid Wind projektet. Denna fabrik förväntas producera 100 000 ton e-metanol, det vill säga dubbelt så mycket som FlagshipOne skulle producera. Övik Energi skall tillhandahålla ånga och Co₂ till fabriken. Två tredjedelar av den totala Co₂-mängden som släpps ut från Hörneborgsverket kommer att brukas för produktionen. Fabriken förväntas stå klar tidigt 2029.

Ledningsgrupp Övik Energi



Roland Nordin
Verkställande direktör



Jens Indevall
Chef Infrastruktur



Måns Borgström
Chef Strategisk affärs- och bolagsutveckling



Niklas Sirviö
Chef Kundnära leveranser



Katrin Sundström
HR-chef



Mattias Lindberg
Marknadschef



Anne Temin
Chef Kunderbjudanden



Jonas Nilsson
Chef Verksamhetsstöd

Örnsköldsvik 2025-02-22



Clas Engström
Ordförande



Thomas Edblad



Pär Lindberg



Tom Sundelin



Henrik Mårtensson
Facklig personalrepresentant SEKO



Ulf-Åke Oldenborg



Marianne McHardy



Torbjörn Vestman



Michael Axelsson
Facklig personalrepresentant Vision



Roland Nordin
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats 2025-02-20

KPMG AB

Marlene Olsson och Frida Kolbäck
Auktoriserade revisorer



Produktion: Devocy Communication, mars 2025

Foto: Patric Leonhed, Peder Sundström, Adobe Stock och inlämnade bidrag från medarbetare.