



Årsstämma 4 maj 2023

Per-Erik Eriksson, VD

Markus Larsson, Finansdirektör



Utvecklar ren energi för en hållbar framtid!

- Vi ska vara den självklara partnern för investerare i förnybar elproduktion och skapa mervärde under hela livscykeln
- Vi ska maximera värdet av vår gröna elproduktion genom professionell drift, förvaltning och finansiering



Agenda

- Summering 2022
- Första kvartalet 2023
- Framåtblick



*Byggnation av transformatorstation
Ranasjö-Salsjö, 39 turbiner, 242 MW,
Sollefteå Kommun*

Summering 2022

- Målen
- Highlights
- Organisationen

Bolagets mål 2022

Ny koncernledning på plats	✓
Genomföra försäljningen av Kolvallen	✓ Lönsamhet över förväntan, 9% ägarandel motsvarande ~ 85 GWh
Investeringsbeslut Leboprojektet (33 MW)	✓ Ökar egen produktion ~ 90 GWh
Grönt finansieringsramverk (50 + 50 MEUR)	✓ 50 MEUR grön obligation
Lyfta hållbarhetsrapporteringen en nivå	✓ Hållbarhetsråd etablerat
Öka resurser för projektutveckling	✓ Rekryteringar
Leverera på strategi avseende diversifiering	✓ UK, Finland, Sol

Highlights 2022

ÅRET I SAMMANDRAG

Ny koncernledning

Nya medlemmar tillträdde i koncernledningen.



Markus Larsson,
Finansdirektör



Hans Carlsson,
Operativ chef
och vice VD



Daniel Cambridge,
Chef Affärsutveckling
och M&A



Vi utökar förvaltningsuppgiften i Finland

Avtal ingicks med Black Rock om förvaltning av vindkraftparker i Finland, där det totala uppdraget omfattar 219 MW.



Arise expanderar geografiskt

Arise öppnade kontor och anställer lokal personal i Storbritannien och Finland.



Solenergiprojekt

Avtal ingicks avseende markrättigheter för våra första solenergiprojekt i södra Sverige.

Vindkraftprojekt Lebo

Investeringsbeslut fattades avseende byggnation av vindkraftprojekt Lebo i Västerviks kommun. Parken kommer att byggas i egen regi och omfattar fem turbiner med en installerad effekt om totalt ca 33 MW.



Arise gröna obligationer noterades på Nasdaq Stockholm

Arise emitterade gröna seniora icke-säkerställda obligationer om 50 meur vilka noterades på Nasdaq Stockholms företagsobligationslista för hållbara obligationer med första handelsdag den 8 juli 2022.

Projekt Kølvallen – Arise största och mest lönsamma projekt-försäljning hittills

Projekt Kølvallen avyttrades till en fond förvaldat av Foresight Group LLP där den totala köpeskillingen uppgick till cirka 100 meur. I samband med transaktionen förvärvade Arise en ägarandel om cirka 9% i projektet.



Rekordår

2022 – bolagets mest lönsamma år hittills!



2022

2023

KORT OM ARISE

2007

Verksamhetsstart

2010

Börsnotering Nasdaq

50

Antal anställda

VÅRA SEGMENT

PRODUCTION

139 MW

Egen produktion

>340 GWh

Årlig produktion*

DEVELOPMENT

~5 500 MW

Projektportfölj

~1 340 MW

Avyttrat sedan
start

SOLUTIONS

>1 800 MW

Under förvaltning

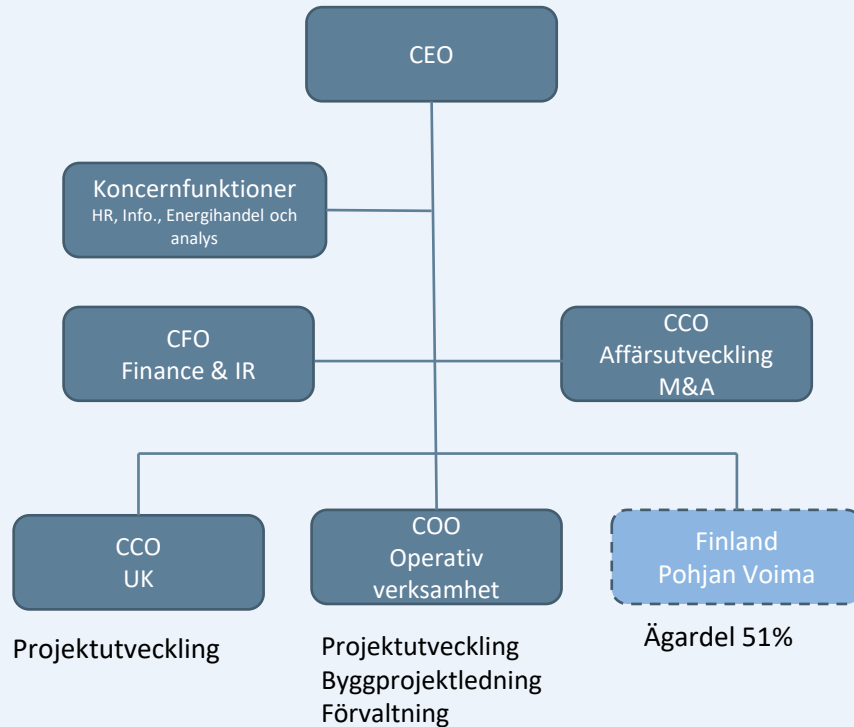
~800 MW

Under byggnation

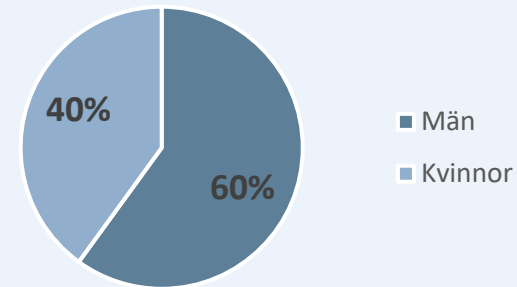
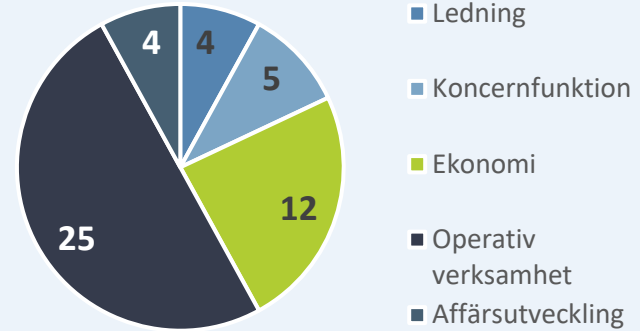
*Budget P50

arise

Organisation



Totalt 50 anställda



2022 i sammandrag

Nettoomsättning och resultat

MSEK	2022	2021
Nettoomsättning	1 164	341
EBITDA	851	143
EBIT	790	79
Jämförbart resultat före skatt*	821	79
Rapporterat resultat före skatt	772	58
Rapporterat resultat efter skatt	772	57

- Lönsammaste året i bolagets historia, kraftigt påverkat av försäljningen av Kolvallen
- Den egna produktionen genererade 292 GWh (282) med en snittintäkt om 720 (614) SEK / MWh
- Nettoomsättningen ökade till 1 164 (341) mkr
- EBITDA uppgick till 851 (143) mkr
- EBIT uppgick till 790 (79) mkr
- Resultat efter skatt ökade till 772 (57) mkr, motsvarande 18,60 (1,49) kr per aktie

Jämförelsestörande poster består av valutakursdiff. på banklån, obligationslån samt ej allokerad obligationslikvid, samtliga i utländsk valuta.

Våra segment – 2022 i sammandrag

EBITDA
733 MSEK

Development



Mycket framgångsrik försäljning av Kolvallen. Intensifierat arbete med att säkra nya projekträttigheter, där Persson Invest och Pohjan Voima har inneburit en mycket stark start på 2023.

~5,500 MW

Nuvarande projektportfölj

EBITDA
160 MSEK

Production



Något svagare vindar än normalt men ett realiserat pris på rekordnivåer.

Vår årliga produktion ökar från ~340 GWh till ~520 GWh fram till 2025 (inkl. vår andel i Kolvallen).

340 GWh -> 520 GWh

Egen produktion

EBITDA
-1 MSEK

Solutions

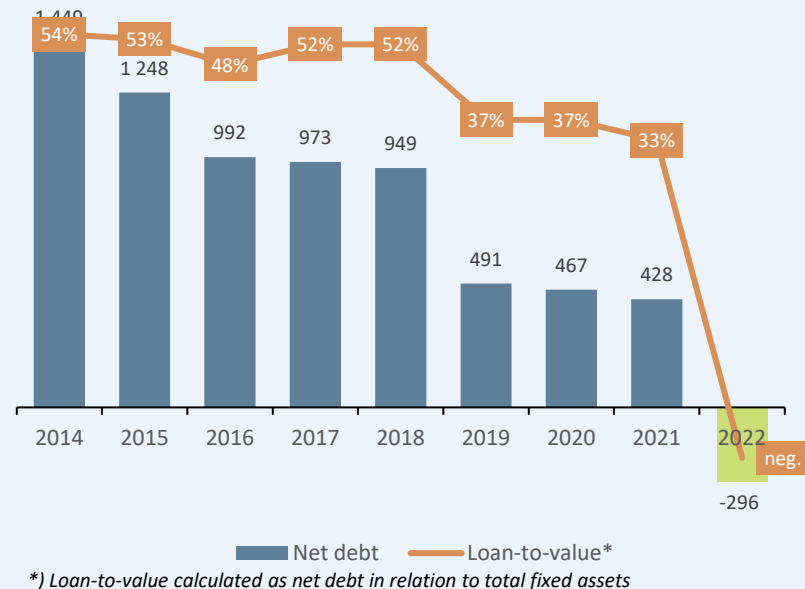
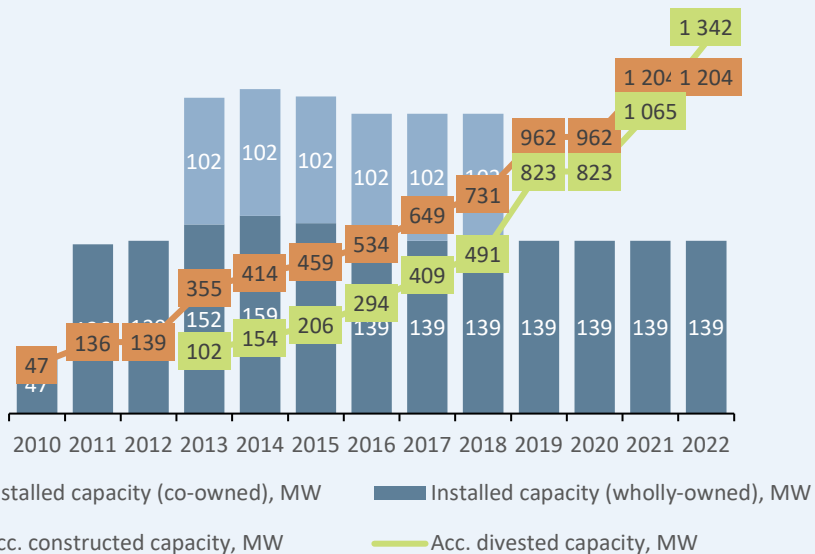


Svagare utveckling under första halvåret till följd av organisationstillväxt. Fortsatt positionering för nya förvaltningsuppdrag och därigenom skalfördelar.

~1,800 MW

Under förvaltning

Stark finansiell position möjliggör tillväxtfokus



- Positionerade för tillväxt inom alla affärsområden
- Förvärvsmöjligheter i marknaden (projektportföljer, produktionstillgångar m.m.)

Växande projektportfölj om ca 5 500 MW

Sen utvecklingsfas

Fasikan	SE2		100 MW
Finnåberget	SE2		120 MW
Tormsdale	Skottland	 	70 MW
Pohjan Voima	Finland		~600 MW*
Totalt			~900 MW

**) Brutto-kapacitet, Arise andel uppgår till 51% per 3 April 2023*

 Vindkraft

 Solkraft

 Batterilagring

Tidig utvecklingsfas

Sverige		~2 400 MW
Sverige	 	~170 MW
Norge		~200 MW
Finland	 	~1 200 MW*
UK		~120 MW
UK	 	~500 MW
Totalt		~4 600 MW

Kvartal 1 2023

- Resultatet
- Händelser under kvartalet



*Byggnation av väg, Lebo, 5 turbiner, 33 MW,
Västerviks Kommun*

Kvartal 1, 1 januari - 31 mars 2023

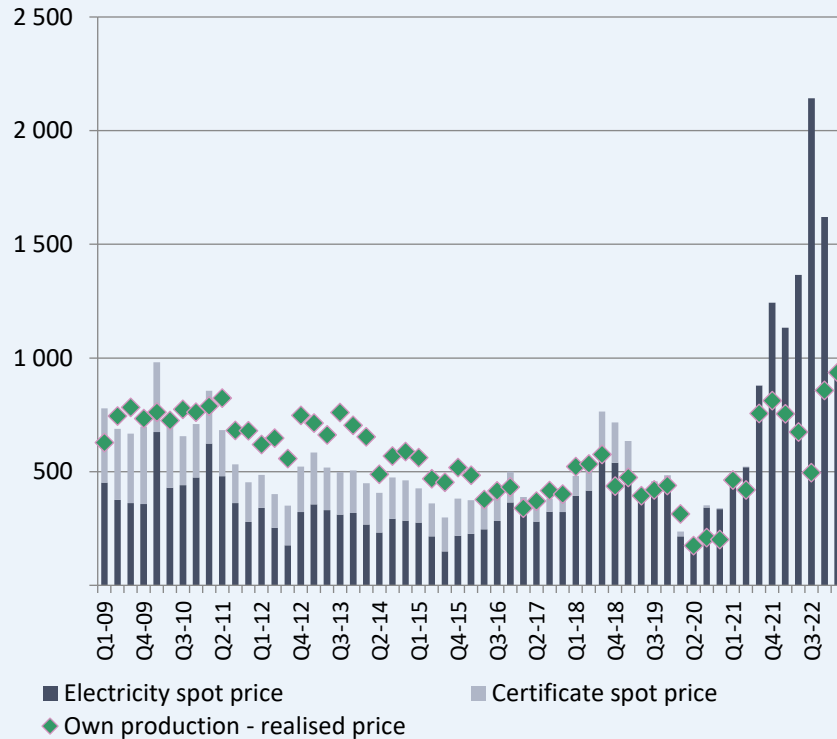
Nettoomsättning och resultat

	Kv 1 2023	Kv 1 2022	12m 2022
MSEK			
Nettoomsättning	107	88	1,164
EBITDA	76	61	851
EBIT	61	46	790
Jämförbart resultat före skatt*	62	42	821
Rapporterat resultat före skatt	52	37	772
Rapporterat resultat efter skatt	52	37	772

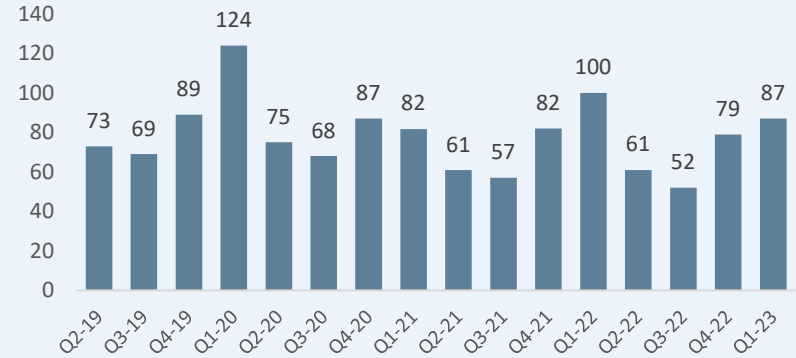
- Nettoomsättningen under kvartalet uppgick till 107 (88) mkr
- Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 76 (61) mkr
- Rörelseresultatet (EBIT) uppgick till 61 (46) mkr
- Resultatet efter skatt uppgick till 52 (37) mkr motsvarande 1,16 (0,90) kr per aktie
- Det operativa kassaflödet uppgick till 30 (67) mkr och kassaflödet efter investeringar uppgick till -41 (47) mkr
- Production genererade 87 (100) GWh med en genomsnittlig intäkt om 936 (756) SEK/MWh
- Arise ingick i januari 2023 avtal med Persson Invest, en av Sveriges större privata markägare med en bedömd potential om ca 500 MW
- Arise ingick i mars 2023 avtal om förvärv av ca 51% av det finska bolaget Pohjan Voima Oy med en projektportfölj som vid avtalstidpunkten uppgick till ca 1,7 GW

Jämförelsestörande poster består av valutakursdiff. på banklån, obligationslån samt ej allokerad obligationslikvid, samtliga i utländsk valuta.

Marknadspris vs realiserat pris, SEK/MWh



Produktion, GWh



Prissäkringar

Säkringsportfölj	Q2 2023	Q3 2023	Q4 2023	2024
MWh, SE 4	26 200	26 500	26 500	74 600
EUR/MWh, SE4	124	124	124	110

Avtal med Persson Invest (januari 2023)

- En av Sveriges största privata markägare
- Exklusivitet att utveckla landbaserad vindkraft på ca 100 000 ha
- Bedömd potential ca 500 MW



"Vi ser fram emot ett positivt och långsiktigt samarbete med Arise för att fortsätta identifiera och utveckla vindkraftsprojekt på våra skogsmarker och genom det bidra med en ökad mängd förnybar energi."



Björn Rentzhog, VD, AB Persson Invest

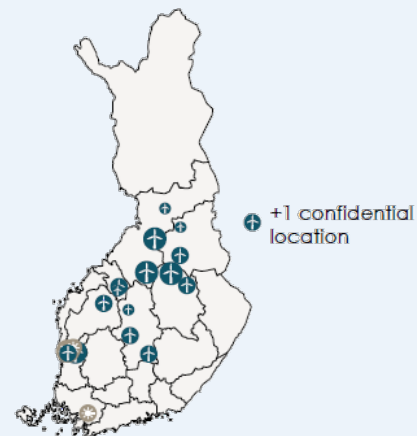
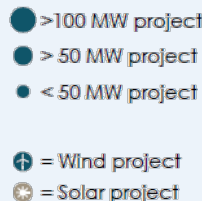
Förvärv av 51 % i Pohjan Voima (mars 2023)

- Entreprenöriell organisation och ledning med starkt track record i att säkra nya projekt
- Bolagen passar mycket väl ihop strategiskt med organisatoriska synergier
- Arise plattform för expansion i Finland
 - 1.8 GW projektportfölj (ökat 100 MW sedan förvärvet)
 - 600 MW i sen utvecklingsfas
 - Arbetar aktivt med att säkra nya rättigheter till portföljen

“Vi får nu tillgång till Arise omfattande kompetens och resurser vilket blir av yttersta vikt i takt med att vi kommer närmare upphandling och realisering av projekten. Våra team passar väldigt bra ihop och vi ser fram emot att lära av varandra”



Tomi Mäkipelto, VD, Pohjan Voima Oy





Aktiviteter 2023

- Fortsätta växa projektportföljen
 - Sverige (vind / sol / batteri)
 - UK (vind / sol / batteri)
 - Finland (i huvudsak vind men också sol)
- Nå “ready-to-build” status för Fasikan samt sol- och batteriprojekt i Sverige
- Utvärdera förvärvsmöjligheter (projektportföljer och produktionstillgångar)
- Driva pågående byggprojekt mot färdigställande

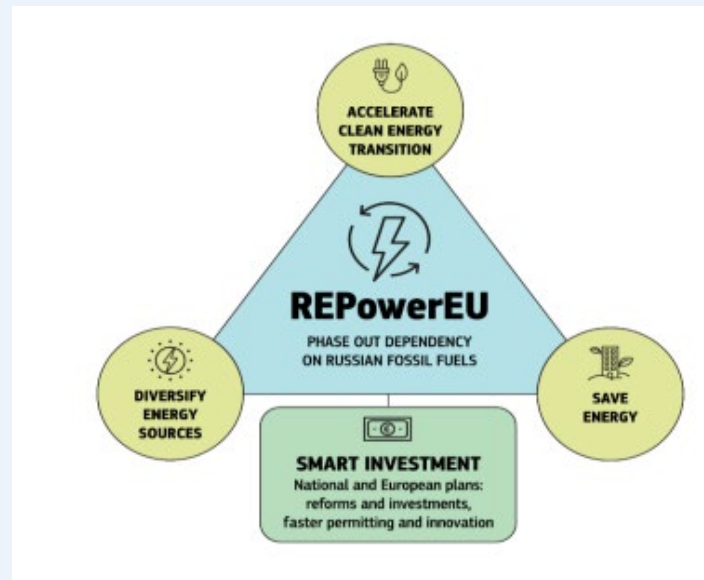


Framåtblick

- Elmarknaderna prognoser
- Ökad elförbrukning
- Summering

REPowerEU

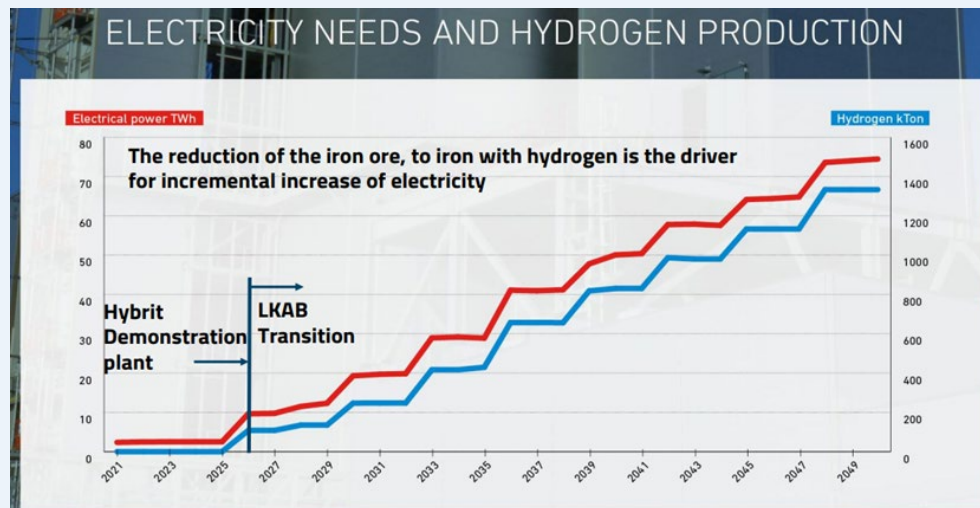
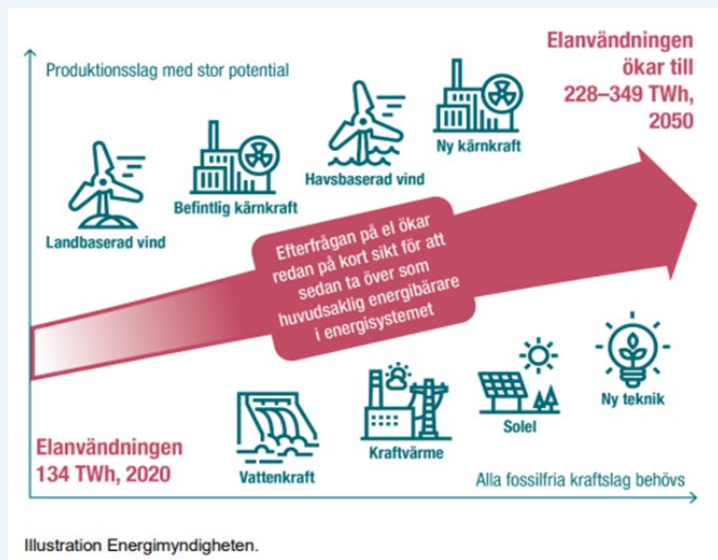
- Spara, diversifiera, accelerera och ersätt (fossilt → förnybart)
- 45% förnybart senast 2030 → ett överordnat allmänintresse
- 45 GW/år nyinstallerade solpaneler fram till 2030
- 10 miljoner nya värmepumpar på fem år
- Vätgasinfrastruktur för 20 miljoner ton väte senast 2030
- 35 miljarder kubikmeter biometan fram till 2030
- Höjd målsättning i energieffektivitetsdirektivet
- €300 miljarder i investeringar och omställningstöd



En accelererad omställning av det Europeiska energisystemet

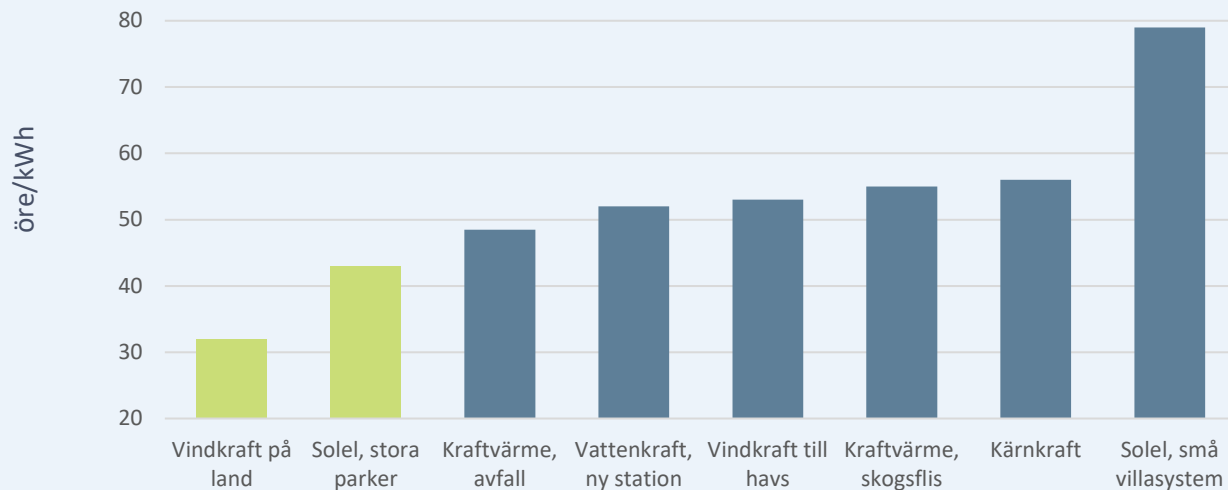
Starka signaler om kraftigt ökad elförbrukning (Sverige)

Elförbrukning drivet av industrins omställning till hållbara produkter. Exempel: LKAB, H2GS, SSAB, Vätgasproduktion (bränsle)



Källa: LKAB

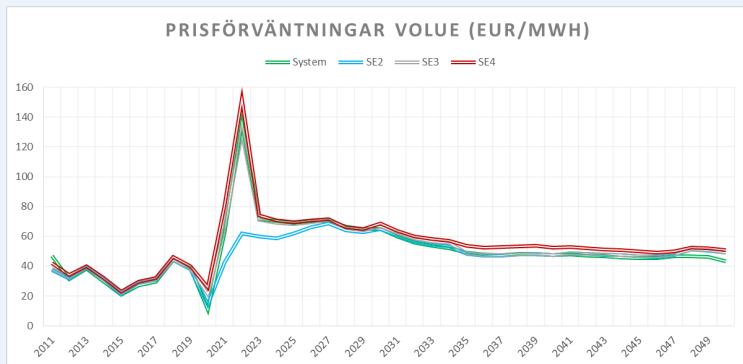
Exempel på kostnadsjämförelse olika kraftslag, LCOE*



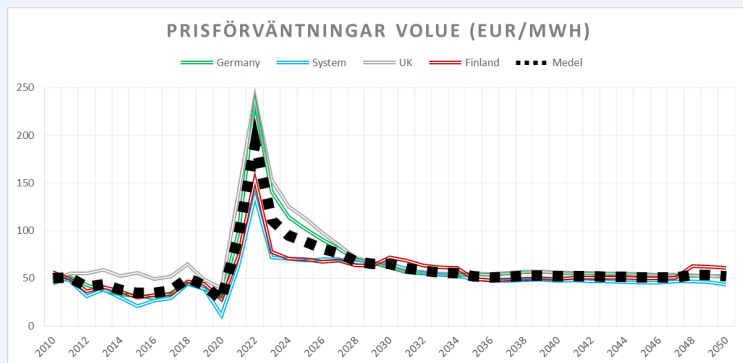
Källa: Svensk Vindenergi, Energiforsk rapport 2021:714

*LCOE är en förkortning av Levelized Cost of Energy

Elmarknaderna – Prognoser, reala priser €/MWh



- Svenska prisområdena förväntas konvergera igen
- Medelpris 2012-2021: 35 €/MWh
- Medelpris 2024-2033: 65 €/MWh



- Även prisområden på europeisk nivå förväntas konvergera
- Medelpris Tys/UK 2012-2021: 52 €/MWh
- Medelpris Tys/UK 2024-2033: 77 €/MWh

Vindkraften – snabb väg till ny elproduktion

Vindkraften står idag för omkring 20-25 procent av den svenska elproduktionen och det finns förutsättningar att fördubbla den landbaserade produktionen innan 2030

- Efterfrågan på ny snabb realiserbar, kostnadseffektiv och grön elproduktion har aldrig varit större för att klara nuvarande energikris och möta industrins behov.
- God tillgång på kapital, brist på tillståndsgivna projekt med elanslutning.
- Krävs incitament för kommuner att godkänna nya projekt
 - Presenterad utredning föreslår ersättning till närboende och gemensamma regler för kompensation till lokalsamhället (Bygdemedel) samt att utvecklare ska stödja kommunerna vid planering av lämpliga områden för vindkraft.
 - Skatter som incitament har tagits bort från utredningen.
 - Givet förutsättningarna väl genomförd utredning, men frågetecken kring regeringens kommande beslut.
- Svenska Kraftnät behöver öka takten för att bygga bort flaskhalsar i transmissionsnätet och bygga ut kapaciteten att ansluta mer vindkraft
- Förenklade tillståndprocesser för att byta ut gamla turbiner till färre nya större turbiner med bättre prestanda.





Summering av våra marknader

- Generellt starka drivkrafter för ny förnybar elproduktion
 - Klimatet och leveranssäkerheten i Europa
 - Elpriser förväntas normaliseras men på relativt hög nivå
 - Vindkraft och storskalig solkraft är idag sannolikt de mest kostnadseffektiva produktionsresurserna
 - Förväntan om att förutsättningarna för tillståndsprocesserna ska förbättras – politiken behöver anpassa sig till verkligheten
 - Utbyggnad av elnät förväntas öka över tid men är i korta perspektivet en begränsande faktor
 - Generellt ökad efterfrågan på projekt, men också ökad konkurrens
 - Komparativ fördel att ha egna produktionstillgångar och en stark finansiell situation i en svagare konjunktur
 - Ökade investeringskostnader, vilka kompenseras av högre elpriser och projektvärderingar, förväntas normaliseras

Totalt sett goda förutsättningar för tillväxt och fortsatt god lönsamhet



Sista turbinen installeras i Skaftåsen

Arise strategi framåt

- Fortsätta vår resa avseende lönsam tillväxt i samtliga affärssegment
 - Använda bolagets starka finansiella position och utvecklade plattform
 - Organisk tillväxt i projektportföljen
 - Utvärdera förvärv av projektportföljer, bolag och produktionstillgångar
- Norden och UK kärnmarknader
 - Affärsmöjligheter i andra marknader som exempelvis Polen utvärderas löpande

Tack för uppmärksamheten!



arise