



Contents

INTRODUCTION	
CEO letter	1
Hydropower market	2
Hydropower in Sweden	3
SEAPATTERN	
SeaPattern complete solution	4
A year of scaling and progress	6
Sustainability	7
ÅRSREDOVISNING	
Förvaltningsberättelse	9
Flerårsöversikt	10
Förändringar i eget kapital	10
Förslag till vinstdisposition	10
Resultaträkning	11
Balansräkning	12
Kassaflödesanalys	14
Noter	15
Underskrifter	17
Revisionsberättelse	18



CEO letter

 2025 har varit ett år präglad av fortsatt uppbyggnad och utveckling för SeaPattern. Som bolag i en expansions- och utvecklingsfas har vårt fokus varit att vidareutveckla och integrera hela systemlösningen samt att bygga den organisation som krävs för att ta tekniken från prototyp till kommersiell produkt.

Året har också inneburit en tydlig förändring i bolagets skala. I januari 2025 bestod SeaPattern av två grundare. Vid årets slut hade vi vuxit till tolv medarbetare och när denna årsredovisning publiceras består teamet av nitton personer. Denna utveckling speglar både en ökad aktivitet i vår produktutveckling och ett växande behov av struktur, processer och kompetens för att driva bolaget in i nästa fas.

Under året har vi fortsatt arbetet med både hårdvara och mjukvara inom vår tekniska plattform. Vi har även stärkt bolagets finansiella ställning genom två genomförda kapitalanskaffningar, där Industrifonden och Norrsken Launcher varit ledande investerare. Detta ger oss en stabil grund för nästa fas av utveckling och verifiering.

Parallellt har vi fördjupat samarbetet med Tekniska Verken i Linköping, där tester i operativ miljö genomförts, samt inlett internationella dialoger, bland annat genom ett samarbetsavtal med en tysk vattenkraftsproducent. Intresset för lösningar som kan öka elproduktionen i befintlig infrastruktur utan större ingrepp är tydligt och ligger väl i linje med den ökande efterfrågan på förnybar och leveranssäker el.

Bolaget befinner sig fortsatt i en kapitalintensiv utvecklingsfas, men vi ser en stark långsiktig potential i marknaden och i vår tekniska plattform.

Under 2026 ligger fokus på fortsatt systemintegration och storskaliga piloter. Målsättningen är att ytterligare minska tekniska risker och regulatoriska utmaningar. Bolaget befinner sig fortsatt i en kapitalintensiv utvecklingsfas, men vi ser en stark långsiktig potential i marknaden och i vårt helhetserbjudande.

Jag vill rikta ett varmt tack till våra medarbetare, samarbetspartners och aktieägare för ert engagemang och stöd under året.

 2025 has been a year of continued development and growth for SeaPattern. As a company in an expansion and development phase, our focus has been to further develop and integrate the entire system solution and to build the organization required to take the technology from prototype to commercial product.

The year has also seen a clear change in the scale of the company. In January 2025, SeaPattern consisted of two founders. By the end of the year, we had grown to twelve employees and when this annual report is published, the team consists of nineteen people. This development reflects both increased activity in our product development and a growing need for structure, processes and expertise to drive the company into the next phase.

During the year, we have continued to work on both hardware and software within our technical platform. We have also strengthened the company's financial position through two completed capital raises, where Industrifonden and Norrsken Launcher have been lead investors. This provides us a stable foundation for the next phase of development and validation.

In parallel, we have deepened our collaboration with Tekniska Verken in Linköping, where tests in an operational environment have been carried out, and initiated international dialogues, including through a cooperation agreement with a German hydropower producer. The interest in solutions that can increase electricity production in existing infrastructure without major interventions is clear, and is well in line with the increasing demand for renewable and reliable electricity.

The company is still in a capital-intensive development phase, but we see strong long-term potential in the market and in our technical platform.

In 2026, the focus is on continued system integration and large-scale pilots. The goal is to further reduce technical and regulatory risks. The company is still in a capital-intensive development phase, but we see strong long-term potential in the market and in our comprehensive offer.

I would like to extend a warm thank you to our employees, partners and shareholders for your commitment and support during the year.



Niklas Boman
CEO, SeaPattern Sweden AB

Hydropower market

Hydropower’s role in a fast-electrifying world

Hydropower is the world’s largest source of renewable electricity and a cornerstone of grid stability. Unlike intermittent renewables, hydropower provides reliable baseload generation and flexible balancing power — capabilities that are becoming increasingly valuable as power systems add more wind and solar.

Globally, electricity demand is rising as economies electrify transport, heating, and industrial processes. In the IEA’s Net Zero scenario, total electricity generation needs to increase by roughly 2.5× by 2050, and the additional supply must come from low-carbon sources. That scale of growth creates a clear imperative: accelerate renewable deployment while maintaining affordability and system reliability.

The deployment gap: long timelines and high capital intensity

Against this backdrop, hydropower has significant remaining potential. Many countries already have significant amounts of installed capacity, and countless rivers and sites could support additional output. Unfortunately, traditional approaches to increasing hydropower capacity, such as building new plants, or refurbishments and retrofits at existing plants, are becoming harder to execute.

Several structural bottlenecks contribute to the challenge of expanding hydropower capacity.

First, high capital expenditure limits the set of projects that pass investment hurdles, particularly for smaller operators and smaller sites. Even upgrades at existing facilities can be capital intensive, requiring bespoke engineering and significant downtime.

Second, time-to-energy is long: permitting, engineering, and construction schedules can extend well beyond typical planning horizons.

Finally, while regulatory processes vary by region, they are consistently complex. New-build projects can take a decade or more from planning to operation, driven by long permitting processes, and complex stakeholder engagement. Fulfilment of increasingly high environmental expectations also plays a role here. New developments must meet stringent ecosystem requirements, and even modifications to existing sites can face detailed scrutiny

around biodiversity, sediment, and river health.

These realities mean that while hydropower is strategically important and expansion theoretically possible, expanding it through conventional pathways is often slow, costly, and contested (see figure 1).

Europe in focus: large installed base, limited growth

Europe illustrates this tension clearly. Hydropower remains a critical part of the regional energy system, yet production has been broadly stagnant over recent decades (see figure 2). The region already has a substantial installed base of around 211 GW of hydropower installed capacity, much of which is concentrated in large reservoirs and major dams in countries such as Norway, Turkey and France.

At the same time, Europe’s hydropower landscape is highly fragmented: there are roughly 22,000 hydropower plants across the continent, and the majority are smaller run-of-river facilities (most being < 30 MW).

While often overlooked, these smaller run-of-river sites are essential for local supply and grid resilience. These sites in particular often lack straightforward pathways to increase output. As a result, utilities face a persistent gap between the rising value of clean, dispatchable power and the practical difficulty of delivering additional generation from existing hydropower infrastructure.

The emerging need

Taken together, these constraints are shaping a new market reality: while hydropower is essential to the energy transition, the next wave of growth will increasingly depend on solutions that are faster to deploy, cost-efficient, and compatible with environmental standards — especially those that can unlock additional output from the infrastructure already in place.

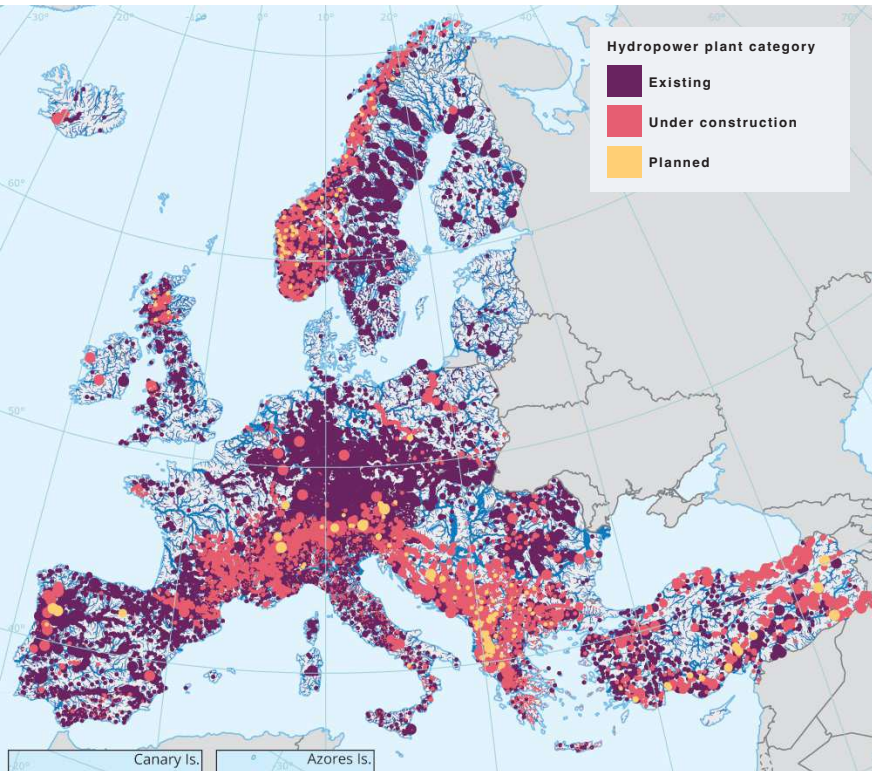


Figure 1 Illustration of existing, under construction and planned hydropower plants across Europe. Source: European Environment Agency (2024).

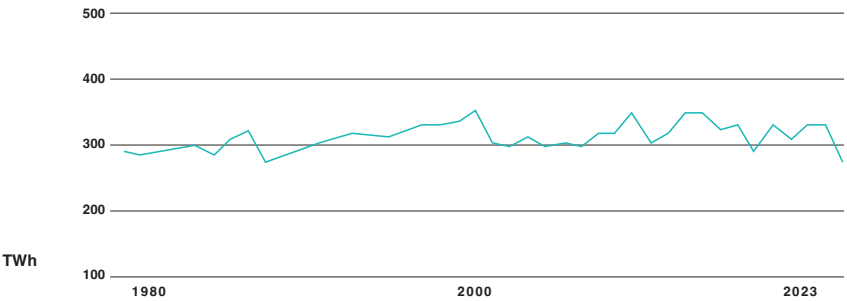


Figure 2 The stagnation of hydropower capacity buildup within the European Union over the last 40 years.

Hydropower in Sweden

Hydropower: securing Sweden’s energy flexibility and stability

Sweden’s hydropower system is one of the country’s most strategic energy assets. It provides large volumes of low-carbon electricity, and delivers the flexibility that keeps the grid stable as wind power grows.

But Sweden finds itself with demand for electricity rising sharply, driven by industrial electrification, new data infrastructure, and the gradual shift away from fossil fuels. As shown in figure 3, Sweden’s total electricity generation was around 168 TWh in 2025, and national planning scenarios indicate this may need to increase to around 300 TWh by 2045. Meeting this growth requires rapid additions of clean generation, alongside grid services that can balance variability and maintain reliability.

Hydropower is central to both objectives. Today, hydropower accounts for roughly 41% of Sweden’s total electricity production, making it the largest single source of domestic generation (figure 4). It also plays an outsized operational role: reservoirs and regulated flows allow hydropower to respond quickly to changes in demand, compensate for sudden drops in wind output, and provide ancillary services that protect frequency and voltage. In practice, this means hydropower is not only a source of renewable electricity — it is a system stabiliser that enables higher penetration of other renewables. As Sweden strengthens its competitiveness through electrified industry and expands its clean-energy base, maintaining and improving hydropower performance becomes a national priority.

Why decentralization matters for resilience

The Swedish hydropower landscape, however, is structurally uneven; creating clear implications for resilience. As shown in figure 5, small-scale plants make up a significant share of the system: around 1,950 hydropower plants provide approximately 39% of total hydropower capacity, while just 50 larger plants account for the remaining 61%. This concentration creates two parallel realities. On one hand, the largest facilities deliver substantial output and balancing capacity. On the other, the long tail of smaller sites represents a broad, distributed infrastructure base — yet many of these plants are constrained by ageing equipment, limited upgrade pathways, and local permitting complexities.

This matters not only for efficiency and climate goals, but also for security of supply. In a crisis scenario — driven by extreme weather, infrastructure disruption, or heightened geopolitical risk — Sweden benefits from an energy system that is robust, redundant, and difficult to disable. Strengthening hydropower through modernization, performance upgrades, and more decentralized additions can improve both day-to-day reliability and national resilience. The emerging opportunity is therefore clear: unlock additional capacity from existing hydropower infrastructure, faster and at lower cost, while reinforcing the flexibility and distributed strength of the Swedish power system.

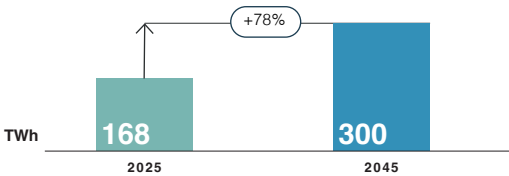


Figure 3 Electricity production in Sweden 2025 versus target in 2045.

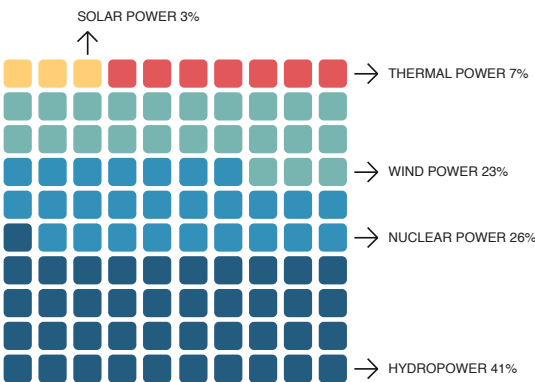


Figure 4 Electricity generation mix in Sweden 2025.



Figure 5 Distribution of Sweden’s hydropower generating capacity.



SeaPattern complete system



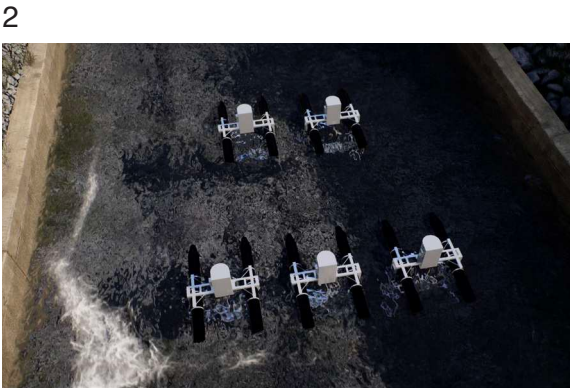
Floating Turbines

Our floating turbines are engineered to function either independently or as part of a dynamic cluster.

Utilizing the proven Darrieus H-type design, they will be available in multiple generator variants to suit a range of energy needs.

Each turbine is equipped with multiple sensors and an integrated telemetry system that continuously monitors performance, environmental conditions such as water speed, and energy production.

Turbine data is securely transmitted to the Control Platform, where it is processed and displayed through an intuitive, user-friendly interface.



Dynamic Grid System

Our patent-pending Dynamic Grid System is designed to optimize the performance of floating turbines by enabling remote repositioning of turbines to adapt to changing flow conditions in real time, ensuring maximum energy capture and efficiency.

The system leverages AI to optimize turbine placement, and is supported by imagery collected by drones that scan and monitor water flow conditions, capturing critical data on current speeds and water levels.

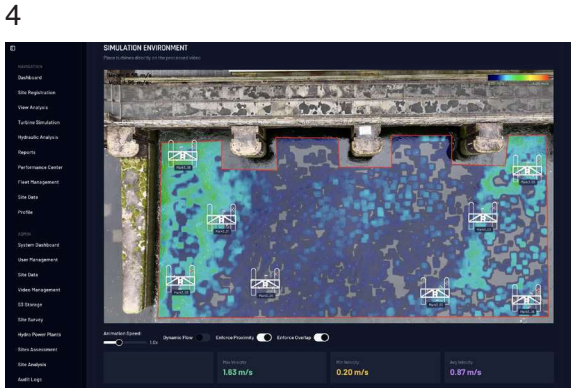
The number of turbines is flexible and determined based on customer requirements, such as target gigawatt hours (GWh) per year or power capacity.



Ground Support Equipment

The Ground Support Equipment is an essential component of the SeaPattern solution, ensuring that the energy generated by the turbines is efficiently converted and transformed into "grid-ready" power or stored in custom battery power banks.

The system is agnostic to site-specific requirements and is equipped with wireless communication capabilities, enabling real-time connectivity.



Scoping Tool & Performance Center

The Scoping Tool uses drone footage to assess new deployment sites and provides instant feedback on feasibility and production estimates.

The Performance Center supports turbine cluster planning and monitors ongoing performance. It is fully compatible with the customer's energy control system.

A Control Platform acts as the central hub, connecting and managing the entire system, offering real-time data, diagnostics, and predictive support — all accessible from anywhere in the world.

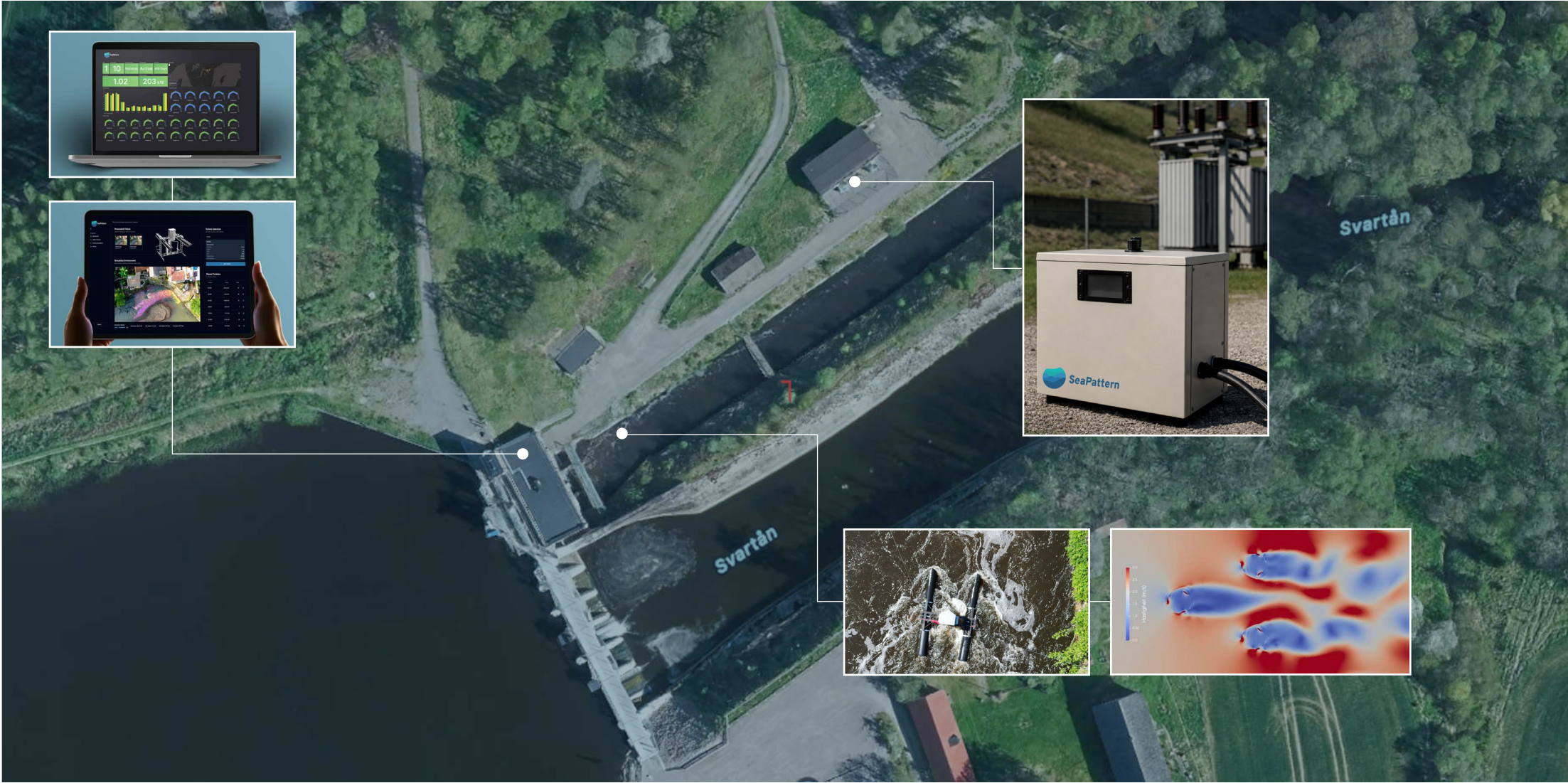
With an intuitive interface, the platform allows for monitoring of real-time statistics and diagnostics via mobile devices, providing seamless access to critical data for efficient control and optimization of turbine performance, even on the go.

Strategic Alignment

SeaPattern directly aligns with current EU policy priorities. Our technology is positioned to support ambitions to reach the Renewable Energy Directive (RED III) target of 42.5% renewables by 2030, the Fit-for-55 package, and delivers on RePowerEU's ambition to fast-track renewable deployment.

While strengthening European energy security by reducing reliance on imported fossil fuels and providing a competitive edge in strategic clean-tech industries, SeaPattern also aims to provide valuable dual-use applications.

SeaPattern system deployed at site:



Svartåfors Hydropower Plant

5.0 MW capacity (13.2 GWh / year) hydropower plant operated by Tekniska Verken, used as a test and validation site by SeaPattern.

Floating turbines

Floating turbines arranged in a dynamic grid system, deployed in the tailwaters of the hydropower plant to capture residual energy downstream of plant turbines.

Dynamic Grid System (DGS)

Enables remote repositioning of turbines to adapt to changing flow conditions in real time and thereby optimize energy capture.

Ground Support Equipment (GSE)

Auxiliary equipment that allows for seamless grid connection using existing infrastructure of the hydropower plant.

A year of scaling and progress

This year marked a major step forward for SeaPattern, as momentum from our partners, team growth, and technical progress moved us from early validation toward industrialization.

Ecosystem and financing support

SeaPattern's progress in 2025 was enabled by a strong ecosystem of partners and backers. A major highlight of the year was the €5 million private financing round (50 million SEK) announced in September, led by leading venture capital firm Industrifonden with continued participation from Norrskan Launcher.

The largest private investment secured by a European hydropower startup in recent years, the round brought SeaPattern's total financing to date to over €6.5 million (over 71 million SEK). This milestone strengthened our operational capacity and provided the resources to accelerate development as we advanced from early validation toward industrialization.



The year also saw meaningful developments in our continuing to build long-term relationships across the Swedish and European energy landscape.

Building the team for scale

During 2025, SeaPattern grew from 2 employees to 12 by year-end — an important milestone for a young company. This expansion was not only about capacity, but about shaping the organisation SeaPattern aims to become.

The team now reflects a diverse mix of international talent and domain expertise, bringing experience from multiple industries and functions. Today, SeaPattern's staff includes three PhDs and nine MScs, providing a strong technical foundation for the next phase of product development, delivery readiness, and commercial scale-up.

Proudly representing five nations:



Our partners:



Sustainability

Protecting ecosystems while expanding clean electricity

SeaPattern’s approach to sustainability is grounded in a simple principle: increase renewable generation by upgrading existing hydropower sites, while minimizing impact on waterways, biodiversity, and local communities. By reusing infrastructure and designing for low-impact installation and operation, we aim to deliver measurable climate benefits alongside responsible environmental stewardship.

Lower-impact growth in renewable generation

No new dams and no heavy infrastructure	Our solution increases output at existing hydropower plants without new dams or major civil works, helping avoid the environmental footprint and long permitting cycles associated with traditional expansion.
Reuse of existing sites and grid connections	By building on existing hydropower assets, we limit land use impacts and accelerate time-to-energy.

Biodiversity and riverbed protection

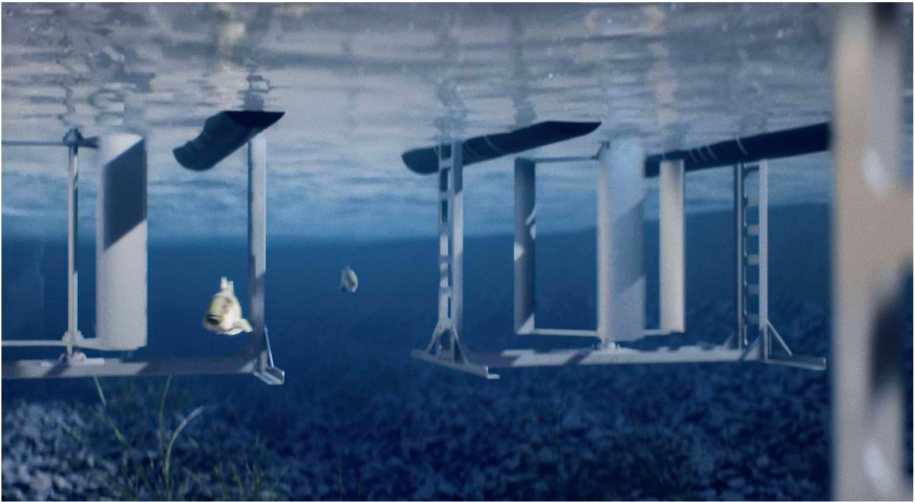
Designed to avoid harm to aquatic life	Our turbines are designed for low-impact operation, and testing to date has demonstrated that the turbines allow for safe passage of fish.
No anchors and minimal sediment disturbance	Floating turbines are secured using land-based systems, avoiding anchors and helping protect riverbed sediments.

Responsible operations

Continuous monitoring and optimization	Our AI-enabled control platform supports real-time monitoring and performance optimization, enabling efficient operation with a focus on minimizing unintended impacts.
Fast deployment, reversible installation	The modular, floating design supports rapid deployment and removal when needed, limiting disruption at the site.



SeaPattern’s solution can be deployed at existing hydropower plants, in tailwaters downstream of turbines, to deliver increased capacity, without the need for new large-scale infrastructure.



SeaPattern turbines are designed to minimize the impact on local environments and ecosystems, and testing to date has demonstrated that the turbines allow for safe passage of fish.

Penneo dokumentnyckel: 8SY0-B58YN-Z03C4-1TBFE-2T0J7-FHF11

Årsredovisning

Styrelsen och verkställande direktören för SeaPattern Sweden AB, Org: 559269-3872, avger följande årsredovisning för räkenskapsåret 2025.

Årsredovisningen är upprättad i svenska kronor, SEK. Om inte annat särskilt anges, redovisas alla belopp i hela kronor (kr). Uppgifter inom parentes avser föregående år.



Förvaltningsberättelse

Information om verksamheten

SeaPattern utvecklar ett innovativt helhetssystem för att producera förnybar el från strömmande vatten. Systemet består av fyra komponenter: (1) Mjukvara med AI-verktyg för analys av vattenflöden, (2) Flytande vertikala turbiner, (3) Dynamiskt förankringssystem samt (4) Kraft- och anslutningsmodul. Bolaget har marknader i tre vertikaler, (i) Ökad produktion vid befintliga vattenkraftsanläggningar (ii) mobila försvarsrelaterade energilösningar för fältbruk samt (iii) Off grid / Ö-drift.

Under året har bolaget arbetat med produktutveckling av hela systemet, med främst fokus på lösningen för befintliga vattenkraftverk. Bolaget befinner sig i en expansions- och utvecklingsfas och verksamheten finansieras primärt genom eget kapital.

Företaget har sitt säte i Linköping.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Bolaget har under året ökat antalet anställda från 2 till 12. Större delen av de anställda arbetar med produktutveckling. Under året har bolaget även infört ett treårigt incitamentsprogram i form av teckningsoptioner riktat till anställda och nyckelpersoner, i syfte att stärka bolagets långsiktiga kompetensförsörjning och engagemang.

Bolaget har under året tagit in finansiering i form av eget kapital i två omgångar. En första finansieringsrunda färdigställdes i första kvartalet och omfattade 8 miljoner kronor, med Norrsken Launcher som största investerare. En andra finansieringsrunda färdigställdes i tredje kvartalet, med Industrifonden och Norrsken Launcher som största investerare, om totalt 50 miljoner kronor. Av detta belopp betalades 30 miljoner kronor ut under 2025 och resterande del planeras betalas ut under 2026.

Bolaget har under året utökat samarbetet med Tekniska Verken i Linköping där tester i operativ miljö har genomförts, samt ingått ett samarbetsavtal med en tysk vattenkraftsproducent.

Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Inga väsentliga händelser av betydelse för bolagets finansiella ställning har inträffat efter räkenskapsårets slut. Bolaget har fortsatt att växa enligt plan och uppgår nu till 19 medarbetare.

Förväntad framtida utveckling samt väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

Under 2026 kommer bolagets fokus vara att färdigställa den tekniska utvecklingen, inkluderat ett antal storskaliga piloter med fullt system i operativ miljö. Målsättningen är därefter att under 2027 lansera systemet kommersiellt.

Bolagets risker består främst av tidsplanen för den tekniska utvecklingen, tidsplanen för regulatoriska frågor kopplat till installation av SeaPatterns system samt framtida kapitalbehov och finansiering, vilket är normalt för bolag i utvecklings- och expansionsfas.

Forskning och utveckling

Bolagets främsta verksamhet under verksamhetsåret 2025 har varit produktutveckling av systemets fyra delar. Syftet har varit att utveckla mot en kommersiell produkt under 2027.

Hållbarhetsupplysningar

Bolagets affärsidé är att med innovativ teknik bidra till ökad produktion av förnybar el i strömmande vatten. Inga större ingrepp i vattendrag eller kringliggande miljö kommer utföras, utan befintlig infrastruktur används för att minimera påverkan på miljö och biologisk mångfald.

Bolaget arbetar även med att säkerställa ett ansvarsfullt arbetssätt avseende arbetsmiljö, säkerhet och affärsetik. Verksamheten bedrivs med fokus på långsiktig hållbarhet, där val av material, leverantörer och produktionsmetoder successivt utvärderas för att minimera negativ miljöpåverkan. Bolaget följer gällande lagar och regler samt arbetar kontinuerligt med riskbedömning kopplat till verksamhetens påverkan på miljö och samhälle.

Bolaget strävar efter att vara en attraktiv arbetsgivare med fokus på en trygg och säker arbetsmiljö. SeaPattern arbetar för att säkerställa likabehandling och motverka diskriminering samt främja mångfald och jämställdhet i rekrytering och organisation. Bolaget följer gällande arbetsrättsliga regler och arbetar kontinuerligt med att utveckla interna rutiner och arbetssätt.

Ägarförhållanden

Per balansdagen finns tre aktieägare som innehar mer än tio procent av aktierna och rösterna i SeaPattern Sweden AB. Dessa är Wildcat Management Solutions AB, StockholmLauncher Fund I AB samt Stiftelsen Industrifonden.



Flerårsöversikt

Flerårsöversikt (Tkr)	2025	2024	2023	2022
Nettoomsättning	15	100	820	161
Resultat efter finansiella poster	-7 078	10	70	-61
Soliditet (%)	92	57	47	neg
Kassalikviditet (%)	1 101	230	188	96
Förändring av eget kapital (%)	5 977	220	neg	neg

För definitioner av nyckeltal, se Redovisnings- och värderingsprinciper (page 15).

Förändringar i eget kapital

	Aktiekapital	Fond för utvecklingsut	Fri överkursfond	Balanserat resultat	Årets resultat	Totalt
Belopp vid årets ingång	25 000	0	0	487 036	6 642	518 678
Disposition enligt beslut av årsstämman:						
Balanseras i ny räkning				6 642	-6 642	0
Emission teckningsoptioner				67 875		67 875
Kvalificerade personaloptioner				7 833		7 833
Nyemission 2025-04-11	7 634		7 992 785			8 000 419
Nyemission 2025-09-22	9 459		29 994 901			30 004 360
Avsättning fond utvecklingsut		3 613 224		-3 613 224		0
Årets resultat					-7 077 680	-7 077 680
Belopp vid årets utgång	42 093	3 613 224	37 987 686	-3 043 838	-7 077 680	31 521 485

Förslag till vinstdisposition

Företagets resultat och ställning i övrigt framgår av efterföljande resultat- och balansräkning samt kassaflödesanalys med noter.

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):	
Fri överkursfond	37 987 686
Ansamlad förlust	-3 043 838
Årets förlust	-7 077 680
	27 866 168
Disponeras så att	
I ny räkning överföres	27 866 168
	27 866 168

Resultaträkning

Resultaträkning	Not	2025-01-01 -2025-12-31	2024-01-01 -2024-12-31
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning		15 105	100 000
Aktiverat arbete för egen räkning		2 934 696	0
Övriga rörelseintäkter		910 310	1 093 951
		3 860 111	1 193 951
Rörelsens kostnader			
Råvaror och förnödenheter		-97 913	-257 791
Övriga externa kostnader		-3 434 939	-651 980
Personalkostnader	2	-7 477 736	-278 835
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-25 747	0
		-11 036 335	-1 188 606
Rörelseresultat		-7 176 224	5 345
Resultat från finansiella poster			
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter		98 546	4 433
Räntekostnader och liknande resultatposter		-2	-22
		98 544	4 411
Resultat efter finansiella poster		-7 077 680	9 756
Resultat före skatt		-7 077 680	9 756
Skatt på årets resultat		0	-3 114
Årets resultat		-7 077 680	6 642

Penneo dokumentnycckel: 85YY0-B58YN-ZO3C4-ITBFE-2T0J7-FHF1I

Balansräkning

Balansräkning	Not	2025-12-31	2024-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar			
Balanserade utgifter för utvecklingsarbeten och liknande arbeten	3	3 613 224	0
		3 613 224	0
Materiella anläggningstillgångar			
Inventarier, verktyg och installationer	4	321 520	0
		321 520	0
Finansiella anläggningstillgångar			
Andra långfristiga fordringar	5	0	9 287
		0	9 287
Summa anläggningstillgångar		3 934 744	9 287
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar			
Aktuella skattefordringar		10 813	7 699
Övriga fordringar		870 066	85 285
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		341 958	0
		1 222 837	92 984
Kassa och bank		29 119 283	808 859
Summa omsättningstillgångar		30 342 120	901 843
SUMMA TILLGÅNGAR		34 276 864	911 130

Penneo dokumentnyckel: 85YY0-B58YN-Z03C4-1TBFE-2T0J7-FHF1I

Balansräkning

Balansräkning	Not	2025-12-31	2024-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	6		
Bundet eget kapital			
Aktiekapital		42 093	25 000
Fond för utvecklingsutgifter		3 613 224	0
		3 655 317	25 000
Fritt eget kapital			
Fri överkursfond		37 987 686	0
Balanserad vinst eller förlust		-3 043 838	487 036
Årets resultat		-7 077 680	6 642
		27 866 168	493 678
Summa eget kapital		31 521 485	518 678
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		1 308 417	0
Övriga skulder		468 296	37 452
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		978 666	355 000
Summa kortfristiga skulder		2 755 379	392 452
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		34 276 864	911 130

Penneo dokumentnycckel: 85YY0-B58YN-ZO3C4-ITBFE-2T0J7-FHF1I

Kassaflödesanalys

Kassaflödesanalys	Not	2025-01-01 -2025-12-31	2024-01-01 -2024-12-31
Den löpande verksamheten			
Rörelseresultat		-7 176 224	5 345
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	7	33 580	0
Erhållen ränta		98 546	4 433
Erlagd ränta		-2	-22
Betald inkomstskatt		-6 781	-11 968
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		-7 050 881	-2 212
Kassaflöde från förändring av rörelsekapitalet			
Förändring av kortfristiga fordringar		-788 887	-32 621
Förändring av leverantörsskulder		1 308 417	0
Förändring av kortfristiga skulder		720 325	199 987
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-5 811 026	165 154
Investeringsverksamheten			
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar		-3 613 224	0
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-347 267	0
Låmnade och återbetalda depositioner		9 287	-9 287
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-3 951 204	-9 287
Finansieringsverksamheten			
Nyemission		38 004 779	0
Inbetalda teckningsoptioner		67 875	0
Erhållna aktieägartillskott		0	350 000
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		38 072 654	350 000
Årets kassaflöde		28 310 424	505 867
Likvida medel vid årets början			
Likvida medel vid årets början		808 859	302 992
Likvida medel vid årets slut		29 119 283	808 859

Penneo dokumentnyckel: 85YY0-B58YN-ZO3C4-ITBFE-2T0J7-FHF1I

Noter

Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Allmänna upplysningar

Årsredovisningen är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen och BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3). Detta är företagets första årsredovisning som upprättas enligt K3. Övergången till K3 har skett i enlighet med bestämmelserna i kapitel 35 i K3. Tillämpningen av K3 har inte medfört några förändringar i redovisningsprinciper, värderingsprinciper eller i redovisade belopp jämfört med föregående år.

Intäktsredovisning

Intäkter har tagits upp till verkligt värde av vad som erhållits eller kommer att erhållas och redovisas i den omfattning det är sannolikt att de ekonomiska fördelarna kommer att tillgodogöras bolaget och intäkterna kan beräknas på ett tillförlitligt sätt.

Redovisningsprinciper för enskilda balansposter

Immateriella tillgångar

Företaget redovisar internt upparbetade immateriella anläggningstillgångar enligt aktiveringsmodellen. Det innebär att samtliga utgifter som avser framtagandet av en internt upparbetad immateriell anläggningstillgång aktiveras och skrivs av under tillgångens beräknade nyttjandeperiod, under förutsättningarna att kriterierna i BFNAR 2012:1 är uppfyllda.

Anläggningstillgångar

Immateriella och materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med ackumulerade avskrivningar enligt plan och eventuella nedskrivningar.

Avskrivning sker linjärt över den förväntade nyttjandeperioden med hänsyn till väsentligt restvärde. Följande avskrivningsprocent tillämpas:

Immateriella anläggningstillgångar

Balanserade utgifter för utvecklingsarbeten: 5 år

De immateriella anläggningstillgångarna har per balansdagen ännu inte tagits i bruk och har därför inte skrivits av under räkenskapsåret.

Materiella anläggningstillgångar

Inventarier, verktyg och installationer: 5 år

Finansiella instrument

Kundfordringar/kortfristiga fordringar

Kundfordringar och kortfristiga fordringar redovisas som omsättningstillgångar till det belopp som förväntas bli inbetalt efter avdrag för individuellt bedömda osäkra fordringar.

Låneskulder och leverantörsskulder

Låneskulder och leverantörsskulder redovisas initialt till anskaffningsvärde efter avdrag för transaktionskostnader. Skiljer sig det redovisade beloppet från det belopp som ska återbetalas vid förfallotidpunkten periodiseras mellanskillnaden som räntekostnad över lånets löptid med hjälp av instrumentets effektivränta. Härigenom överensstämmer vid förfallotidpunkten det redovisade beloppet och det belopp som ska återbetalas.

Leasingavtal

Företaget redovisar samtliga leasingavtal, såväl finansiella som operationella, som operationella leasingavtal. Operationella leasingavtal redovisas som en kostnad linjärt över leasingperioden.

Inkomstskatter

Total skatt utgörs av aktuell skatt och uppskjuten skatt. Skatter redovisas i resultaträkningen, utom då underliggande transaktion redovisas direkt mot eget kapital varvid tillhörande skatteeffekter redovisas i eget kapital.

Aktuell skatt

Aktuell skatt avser inkomstskatt för innevarande räkenskapsår samt den del av tidigare räkenskapsårs inkomstskatt som ännu inte redovisats. Aktuell skatt beräknas utifrån den skattesats som gäller per balansdagen.

Ersättningar till anställda

Ersättningar till anställda avser alla former av ersättningar som företaget lämnar till de anställda, inklusive kortfristiga ersättningar såsom löner, betald semester, betald frånvaro och bonus, ersättningar efter avslutad anställning (pension) samt aktierelaterade ersättningar i form av teckningsoptioner.

Kortfristiga ersättningar redovisas som kostnad och skuld då det finns en legal eller informell förpliktelse att betala ut ersättning till följd av en tidigare händelse och en tillförlitlig uppskattning av beloppet kan göras. Aktierelaterade ersättningar redovisas i enlighet med K3:s regler för ersättningar till anställda.

Ersättningar till anställda efter avslutad anställning

I företaget finns endast avgiftsbestämda pensionsplaner. Som avgiftsbestämda planer klassificeras planer där fastställda avgifter betalas och det inte finns förpliktelser att betala något ytterligare, utöver dessa avgifter.

Utgifter för avgiftsbestämda planer redovisas som en kostnad under den period de anställda utför de tjänster som ligger till grund för förpliktelsen.

Offentliga bidrag

Bidrag från staten redovisas till verkligt värde när det är rimligt och säkert att bidraget kommer att erhållas och företaget kommer uppfylla de villkor som är förknippade med bidraget. Bidrag avsedda att täcka investeringar i materiella eller immateriella anläggningstillgångar reducerar tillgångarnas anskaffningsvärden och därmed det avskrivningsbara beloppet.

Kassaflödesanalys

Kassaflödesanalysen upprättas enligt indirekt metod. Det redovisade kassaflödet omfattar endast transaktioner som medfört in- eller utbetalningar.

Som likvida medel klassificerar företaget, förutom kassamedel, disponibla tillgodohavanden hos banker och andra kreditinstitut samt kortfristiga likvida placeringar som är noterade på en marknadsplats och har en kortare löptid än tre månader från anskaffningstidpunkten. Förändringar i spärrade medel redovisas i investeringsverksamheten.

Nyckeltalsdefinitioner

Nettoomsättning

Rörelsens huvudintäkter, fakturerade kostnader, sidointäkter samt intäktskorrigeringar.

Resultat efter finansiella poster

Resultat efter finansiella intäkter och kostnader men före bokslutsdispositioner och skatter.

Soliditet (%)

Justerat eget kapital (eget kapital och obeskattade reserver med avdrag för uppskjuten skatt) i procent av balansomslutning.

Kassalikviditet (%)

Omsättningstillgångar exklusive lager och pågående arbeten i procent av kortfristiga skulder.

Förändring av eget kapital (%)

Skillnaden mellan årets och föregående års egna kapital i procent av föregående års egna kapital.

Uppskattningar och bedömningar

Upprättandet av bokslut och tillämpning av redovisningsprinciper, baseras ofta på ledningens bedömningar, uppskattningar och antaganden som anses vara rimliga vid den tidpunkt då bedömningen görs. Uppskattningar och bedömningar är baserade på historiska erfarenheter och ett antal andra faktorer, som under rådande omständigheter anses vara rimliga. Resultatet av dessa används för att bedöma de redovisade värdena på tillgångar och skulder, som inte annars framgår tydligt från andra källor. Det verkliga utfallet kan avvika från dessa uppskattningar och bedömningar. Uppskattningar och antaganden ses över regelbundet.

Noter

Not 2 Medelantalet anställda

	2025	2024
Medelantalet anställda	7	2

Not 3 Balanserade utgifter för utvecklingsarbeten och liknande arbeten

	2025-12-31	2024-12-31
Årets aktivering	3 613 224	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	3 613 224	0
Utgående redovisat värde	3 613 224	0

Not 4 Inventarier, verktyg och installationer

	2025-12-31	2024-12-31
Inköp	347 267	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	347 267	0
Årets avskrivningar	-25 747	0
Utgående ackumulerade avskrivningar	-25 747	0
Utgående redovisat värde	321 520	0

Not 5 Andra långfristiga fordringar

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	9 287	0
Tillkommande fordringar	0	9 287
Avgående fordringar	-9 287	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	0	9 287
Utgående redovisat värde	0	9 287

Not 6 Eget kapital

Aktiekapitalet uppgår per balansdagen till 42 093 kronor, fördelat på 42 093 130 aktier.

Bolaget har emitterat 1 454 026 teckningsoptioner inom ramen för ett treårigt incitamentsprogram riktat till anställda och nyckelpersoner, varav 794 778 teckningsoptioner är tilldelade per balansdagen. Teckningsoptionerna kan utnyttjas under perioden 17 juni 2028 till och med 17 augusti 2028. Varje teckningsoption berättigar till teckning av en ny aktie i bolaget.

Utöver detta har bolaget emitterat 358 968 teckningsoptioner inom ramen för ett program för kvalificerade personaloptioner, varav 224 355 teckningsoptioner är tilldelade per balansdagen. De kvalificerade personaloptionerna kan utnyttjas under perioden 15 juni 2028 till och med 15 december 2029. Varje teckningsoption berättigar till teckning av en aktie i bolaget.

Vid fullt utnyttjande av samtliga utgivna teckningsoptioner medför detta en utspädning av befintliga aktieägare.

Not 7 Justering för poster som inte ingår i kassaflödet

	2025-12-31	2024-12-31
Avskrivningar	25 747	0
	25 747	0

Not 8 Rapport om årsredovisningen

Rapport om årsredovisningen enligt Rex - Svensk standard för redovisningsuppdrag har upprättats av Srf Auktoriserad Redovisningskonsult: Sanna Lindskog, Desai Ekonomi AB

Årsredovisningen beslutades 2026-03-27

Underskriven den dag som framgår av min elektroniska underskrift

Niklas Boman
Verkställande direktör och Styrelseledamot

Ronny Mårtensson
Ordförande

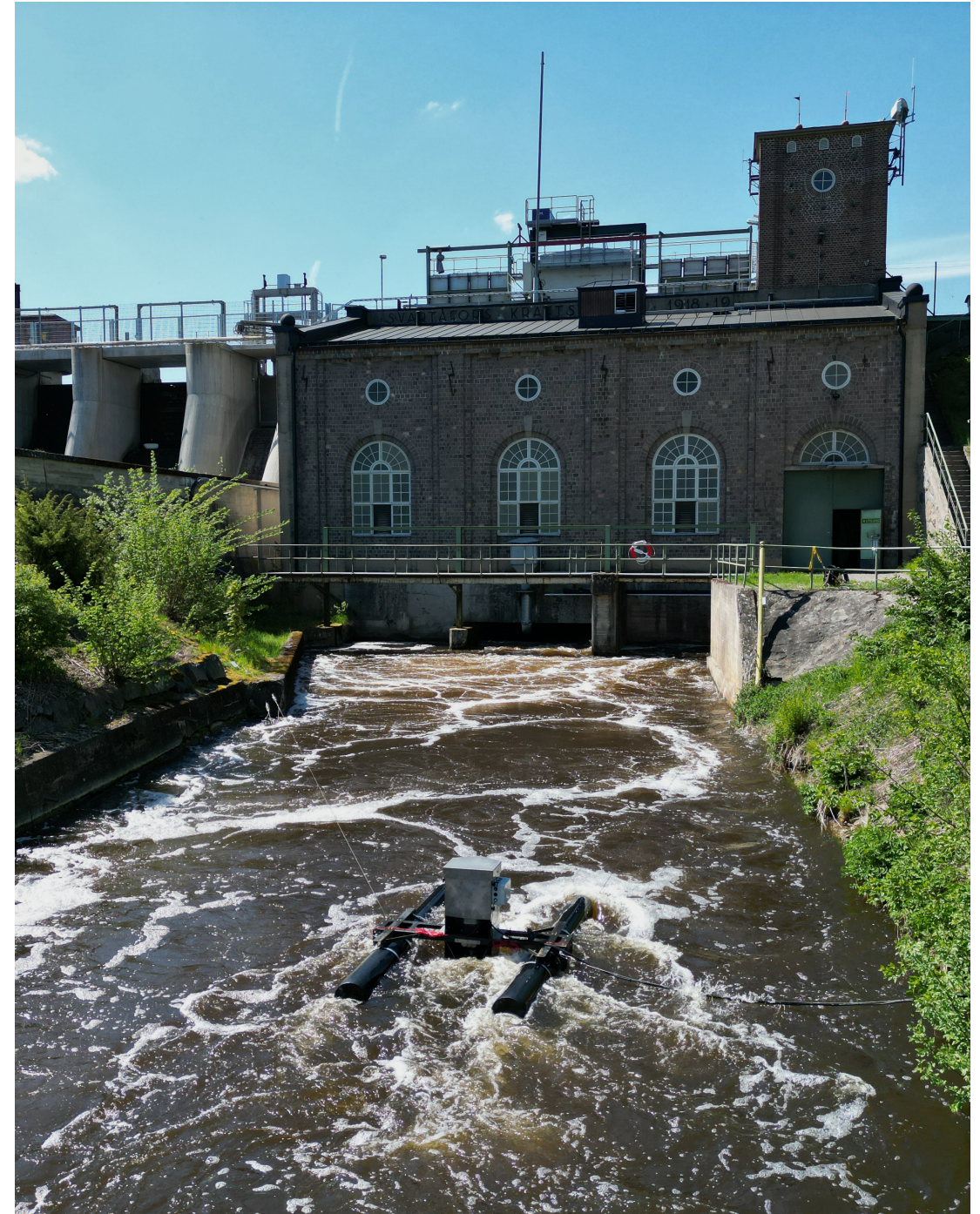
Anna Fredrixon
Styrelseledamot

Anna Ljungdahl
Styrelseledamot

Vår revisionsberättelse har lämnats den dag som framgår av vår elektroniska underskrift

Ernst & Young Aktiebolag

Peter von Knorring
Auktoriserad revisor



Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i SeaPattern Sweden AB, org.nr 559269-3872

Rapport om årsredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen för SeaPattern Swseden AB för år 2025. Bolagets årsredovisning och ingår på sidorna 8–17 i detta dokument.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av SeaPattern Sweden ABs finansiella ställning per den 31 december 2025 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen.

Grund för uttalanden

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

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

Annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen

Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisningen och återfinns på sidorna 1-7. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för denna andra information.

Vårt uttalande avseende årsredovisningen och koncernredovisningen omfattar inte denna information och vi gör inget uttalande med bestyrkande avseende denna andra information.

I samband med vår revision av årsredovisningen är det vårt ansvar att läsa den information som identifieras ovan och överväga om informationen i väsentlig utsträckning är oförenlig med årsredovisningen. Vid denna genomgång beaktar vi även den kunskap vi i övrigt inhämtat under revisionen samt bedömer om informationen i övrigt verkar innehålla väsentliga felaktigheter.

Om vi, baserat på det arbete som har utförts avseende denna information, drar slutsatsen att den andra informationen innehåller en väsentlig felaktighet, är vi skyldiga att rapportera detta. Vi har inget att rapportera i det avseendet.

Övriga upplysningar

Årsredovisningen för föregående räkenskapsår har inte varit föremål för revision och någon revision av jämförelsetalen i årsredovisningen för år 2025 har därmed inte utförts.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

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

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

Revisorns ansvar

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

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

- identifierar och bedömer vi riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, utformar och utför granskningsåtgärder bland annat utifrån dessa risker och inhämtar revisionsbevis som är tillräckliga och ändamålsenliga för att utgöra en grund för våra uttalanden. Risker för att inte upptäcka en väsentlig felaktighet till följd av oegentligheter är högre än för en väsentlig felaktighet som beror på misstag, eftersom oegentligheter kan innefatta agerande i maskopi, förfalskning, avsiktliga utelämnanden, felaktig information eller åsidosättande av intern kontroll.
- skaffar vi oss en förståelse av den del av bolagets interna kontroll som har betydelse för vår revision för att utforma granskningsåtgärder som är lämpliga med hänsyn till omständigheterna, men inte för att uttala oss om effektiviteten i den interna kontrollen.
- utvärderar vi lämpligheten i de redovisningsprinciper som används och rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen och tillhörande upplysningar.
- drar vi en slutsats om lämpligheten i att styrelsen och verkställande direktören

använder antagandet om fortsatt drift vid upprättandet av årsredovisningen. Vi drar också en slutsats, med grund i de inhämtade revisionsbevisen, om det finns någon väsentlig osäkerhetsfaktor som avser sådana händelser eller förhållanden som kan leda till betydande tvivel om bolagets förmåga att fortsätta verksamheten. Om vi drar slutsatsen att det finns en väsentlig osäkerhetsfaktor, måste vi i revisionsberättelsen fästa uppmärksamheten på upplysningarna i årsredovisningen om den väsentliga osäkerhetsfaktorn eller, om sådana upplysningar är otillräckliga, modifiera uttalandet om årsredovisningen. Våra slutsatser baseras på de revisionsbevis som inhämtas fram till datumet för revisionsberättelsen. Dock kan framtida händelser eller förhållanden göra att ett bolag inte längre kan fortsätta verksamheten.

- utvärderar vi den övergripande presentationen, strukturen och innehållet i årsredovisningen, däribland upplysningarna, och om årsredovisningen återger de underliggande transaktionerna och händelserna på ett sätt som ger en rättvisande bild.

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

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning av SeaPasttern Sweden AB för år 2025 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

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

Grund för uttalanden

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

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

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

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

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

Revisorns ansvar

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

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

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

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

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

Norrköping den dag som framgår av vår elektroniska signatur

Ernst & Young AB

Peter von Knorring
Auktoriserad revisor

PENNEO

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

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

ANNA FREDRIXON (SSN-validerad)

ÅR - VD / Styrelseledamot

Serienummer: ad0e9f0e955c7a[...]3de9dd08736db

IP: 95.203.xxx.xxx

2026-04-08 14:02:03 UTC



RONNY MÅRTENSSON (SSN-validerad)

ÅR - VD / Styrelseledamot

Serienummer: 3230735386cc0a[...]4f5631b53c944

IP: 195.178.xxx.xxx

2026-04-08 14:11:46 UTC



NIKLAS BOMAN (SSN-validerad)

ÅR - VD / Styrelseledamot

Serienummer: 69d3d3225eb6c7[...]407bbd7c99b0d

IP: 195.178.xxx.xxx

2026-04-08 14:16:12 UTC



ANNA LJUNGDAHL (SSN-validerad)

ÅR - VD / Styrelseledamot

Serienummer: 6bdfd50d77b8b5[...]f170e2b8e5323

IP: 49.231.xxx.xxx

2026-04-08 14:17:10 UTC



PETER VON KNORRING (SSN-validerad)

Aukt. Revisor / Godkänd revisor

Serienummer: fb730a795eb8bb[...]57fedfd168e4a

IP: 147.161.xxx.xxx

2026-04-08 15:21:58 UTC



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

Detta dokument är försett med ett kvalificerat elektroniskt sigill. För mer information om Penneos kvalificerade betrodda tjänster, se <https://eutl.penneo.com>.

Så här verifierar du dokumentets äkthet:

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

De kryptografiska bevisen kan kontrolleras med hjälp av Penneos validator, <https://penneo.com/validator>, eller andra validerings verktyg för digitala signaturer.