

Nätutvecklingsplan 2024



Version 1.0

Innehåll

1	Uppgifter om företaget och företagens elnät	3
1.1	Uppgifter om företaget	3
1.2	Uppgifter om företagens elnät	3
1.3	Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet	4
2	Behov av överföringskapacitet i elnätet	5
2.1	Redogörelse för företagens prognosarbete	5
2.2	Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034	6
2.2.1	Nätets totala behov mellan 2017–2024 i kW	6
2.3	Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen	7
3	Planerade investeringar och alternativa lösningar	7
3.1	Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder	8
3.1.1	Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat	8
3.1.2	Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet	8
3.2	Planerade investeringar	9
3.3	Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser	9
3.3.1	Det förväntade behovet	9
3.3.2	Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna	9
4	Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2025–2034 möter behovet	10
5	Samråd	10

1 Uppgifter om företaget och företagens elnät

1.1 Uppgifter om företaget

Företagsnamn	Årsunda Kraft
Organisationsnummer	785500-2239
Kontaktperson(er)	Daniel Nilsson
E-post	Daniel.nilsson@arsunda-kraft.se
Telefonnummer	026-290854
Länk till nätutvecklingsplan som delats inför samråd (preliminär nätutvecklingsplan)	www.arsunda-kraft.se
Länk till information om samrådet	
Länk till slutlig nätutvecklingsplan	
Länk till slutlig samrådsredogörelse	
Bilagor	
Kartbilagor	

1.2 Uppgifter om företagens elnät

Elnätet omfattar ett 10kvs mellanspänning och 0,4kvs lågspänningsnät.

Inmatning från Sandviken Energi är på 20kvs.

Elnät omfattar en mottagningsstation, en fördelningsstation och 70 nätstationer.

Vi har idag runt 1600st kunder.

1.3 Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet



2 Behov av överföringskapacitet i elnätet

2.1 Redogörelse för företagets prognosarbete

Årsunda Kraft har genomfört ett omfattande prognosarbete som bygger på historiska data, trendanalyser och framtidsscenarioer. Detta arbete är centralt för att garantera en stabil och tillförlitlig elförsörjning i takt med att energiförbrukningen förändras och nya energikällor integreras i systemet.

Prognosarbetet har fokuserat på att identifiera trender i elförbrukningen genom analys av tidigare mönster, samt att bedöma effekterna av faktorer som befolkningstillväxt och förändringar inom Årsunda och dess ytterområden. Vår prognos inkluderar även bedömningar av hur nya energikällor, som solceller, kan komma att påverka kapacitetsbehoven i framtiden.

I samband med prognosarbetet har Årsunda Kraft genomfört dialog med Sandviken Energi för att säkerställa att våra planer är samordnade och att vi kan identifiera och hantera gemensamma utmaningar på ett effektivt sätt. Vi har också sökt kontakt med Sandviken kommun för att inkludera deras insikter och framtida utvecklingsplaner i vår analys. Även om vi ännu inte har fått svar från kommunen, planerar vi att inkludera deras synpunkter i den slutgiltiga versionen av nätutvecklingsplanen.

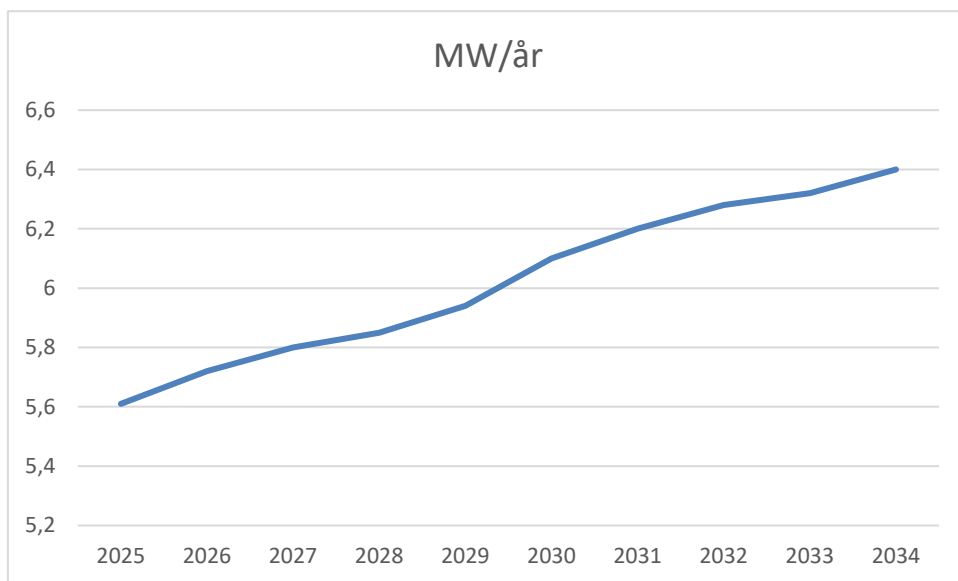
För att förbereda oss för olika framtida scenarier har vi utarbetat flera olika prognoser som tar hänsyn till varierande grader av förnybar energiproduktion, teknikutveckling och potentiella politiska beslut som kan påverka energimarknaden. Dessa scenarier hjälper oss att identifiera potentiella risker i elnätet och utveckla strategier för att hantera dessa.

Riskhantering utgör en central del av vårt prognosarbete. Genom att identifiera kritiska punkter i överföringsnätet och vidta förebyggande åtgärder, strävar Årsunda Kraft efter att minimera risken för överbelastningar och avbrott. Detta prognosarbete är därmed avgörande för vår strategi att säkerställa en tillförlitlig och stabil elförsörjning i framtiden.

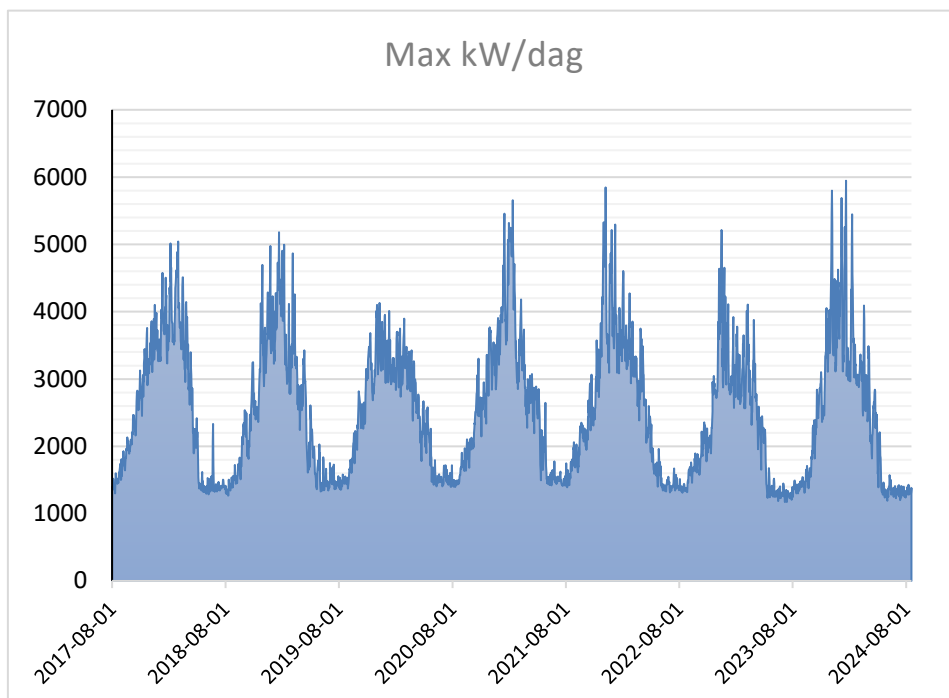
Sammanfattningsvis kommer det slutgiltiga dokumentet att reflektera en noggrann analys av trender, scenarioanalyser och riskidentifiering, samt ett nära samarbete med både Sandviken Energi och Sandviken kommun, vilket säkerställer att Årsunda Kraft är väl förberett att möta framtida krav och utmaningar inom energisektorn.

2.2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034

Den maximala effekten i elnätet:



2.2.1 Nätets totala behov mellan 2017–2024 i kW



2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Årsunda Kraft är medveten om att det nuvarande systemet har en kapacitetsbegränsning som styrs av överliggande nät från Sandviken Energi. Denna begränsning är något vi har tagit hänsyn till i vår planering. Med en förväntad borgligtillväxt på 2% ser vi det som en sund och hanterbar ökning som vi med säkerhet kan möta inom de befintliga ramarna.

Vi har för avsikt att fortsätta stärka och effektivisera vårt nät för att säkerställa att vi kan hantera efterfrågan på ett stabilt sätt. Även om en större ökning av effektuttaget från Sandviken Energi inte är möjlig förrän år 2035 enligt deras nuvarande planer, är vi trygga med att den förväntade tillväxten fram till dess ligger väl inom vår kapacitet att hantera.

Vi fortsätter att optimera vårt nät och samarbetar nära med Sandviken Energi för att säkerställa en långsiktig och stabil energiförsörjning. Samtidigt följer vi utvecklingen noga och anpassar våra planer efter behov för att kunna leverera pålitlig och hållbar energi till våra medlemmar, med den nuvarande tillväxttakten som en positiv och hanterbar utveckling

3 Planerade investeringar och alternativa lösningar

3.1 Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder

Årsunda kraft har fortlöpande projekt för att byta ut och förstärka upp nätet. Samtidigt som vi utför kontinuerligt underhåll av elnätet för att hålla en god säkerhet, hållbarhet och för att förebygga driftstörningar.

Vi kollar på hur befintliga nätet ändras med tiden med mer förnybar produktion påverkar vilka åtgärder vi kommer behöva göra.

3.1.1 Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat

Årsunda Kraft har valt sina investeringar för perioden 2025–2035 med omsorg, baserat på en tydlig strategi att möta framtida energibehov och samtidigt säkerställa nätets stabilitet och tillförlitlighet. Investeringarna syftar främst till att öka nätets kapacitet och förstärka dess infrastruktur för att kunna hantera den förväntade ökningen i efterfrågan, särskilt med tanke på den ökade elektrifieringen i samhället, som inkluderar allt fler elfordon och smarta hem. Genom dessa uppgraderingar och förstärkningar säkerställs att nätet kan hantera högre belastningar utan att kompromissa med driftsäkerheten.

3.1.2 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

Årsunda Kraft har noggrant övervägt olika alternativ för att möta det ökande energibehovet och har kommit fram till att det mest kostnadseffektiva alternativet är att förstärka det befintliga elnätet. Detta beslut baseras på en analys av både kostnader och effektivitet.

Förstärkningen av nätet möjliggör en högre kapacitet och bättre driftsäkerhet utan att kräva en helt ny infrastruktur, vilket skulle innebära betydande kostnader och potentiella störningar. Dessutom är detta alternativ flexibelt och kan anpassas efter framtida behov, vilket gör det till en långsiktigt hållbar lösning.

3.2 Planerade investeringar

Tabell 3 Planerade investeringar till och med år 2034

Delområde	Projektbenämning	Projektbeskrivning	Syfte med projektet	Projekt status	Tidpunkt för driftsättning
Brunnsvik		Förstärka upp LSP byta ut kablar.	Kapacitetshöjande	4	2025
Brunnsvik		Byte av transformator	Kapacitetshöjande	5	2025
Strandbaden		Byta ut transformator för att förstärka upp LSP sidan.	Kapacitetshöjande	5	2025–2026
Yttertorp		Gräva ner HSP för att förstärka och avbrottsäkra	Driftsäkerhet	5	2027–2029
Fänja		Gräva ner HSP för att förstärka och avbrottsäkra	Driftsäkerhet	5	2028–2030

Projektstatus:

- 1 Planerad (internt beslutad).
- 2 Inväntar tillstånd.
- 3 Tillstånd beviljat, ej påbörjad.
- 4 Påbörjad.
- 5 Under övervägande (ej internt beslutad).
- 6 Övrigt (ska specificeras).

3.3 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

3.3.1 Det förväntade behovet

Effekttarifferna som införs kommer att dämpa behovet av att förstärka näten
Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser i MW per delområde

Delområde	0–2 år	3–5 år	6–10 år
Hela elnätet	0	0	0

3.3.2 Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna

Vi har i dagsläget inget behov.

4 Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2025–2034 möter behovet

Årsunda Kraft ser de planerade åtgärderna för perioden 2025–2035 som en strategisk och välavvägd anpassning för att möta de kommande behoven. Vi är medvetna om den kapacitetsbegränsning som finns i det nuvarande systemet. Vi bedömer dock att den förväntade tillväxten fram till 2035 ligger inom vad vi kan hantera effektivt.

För att optimera vårt nät arbetar vi kontinuerligt med att maximera effektiviteten och förbättra infrastrukturen för att minska energiförluster och optimera distributionen.

Sammantaget tror vi att våra planerade åtgärder är väl lämpade för att hantera de omedelbara behoven, och vi är trygga med att vårt långsiktiga fokus på att övervaka efterfrågan och samarbeta med Sandviken Energi kommer att säkerställa en stabil och hållbar energiförsörjning framöver.

5 Samråd

Pågående arbete.