

Nätutvecklingsplan 2027–2036

Statkraft Sverige Vind Elnät AB

Preliminär version

Ansvarig:

Elaborated by	Date	Checked by	Issue date	Rev no	Comments
Erica Appelgren	2026-09-15	Daniel Eriksson	2026-09-15	01	Preliminär version



Innehållsförteckning

1.	Uppgifter om företaget och företags elnät.....	3
2.	Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet.....	5
2.2	Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet.....	6
2.3	Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen	6
2.4	Planerade investeringar och alternativa lösningar	6
2.4.1	Planerade investeringar	6
2.4.2	Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser	7
2.4.2.1	Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna	7
2.5	Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet	7
2.6	Om planerade åtgärder möter behovet för överföringskapacitet	7
3.	Samråd	8

1. Uppgifter om företaget och företagets elnät

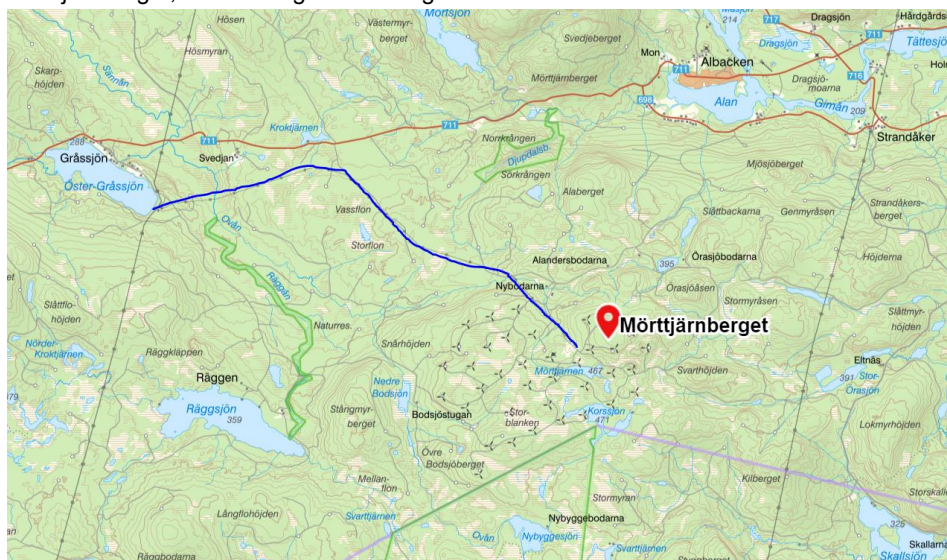
Statkraft Sverige Vind Elnät AB ("SSVEAB") är ett elnätsbolag som äger och driver elnät i Bräcke kommun i Jämtland. SSVEAB ägs av moderbolaget Vindkraftnorr AB som i sin tur är en del av Statkraft-koncernen. Se Tabell 1 för ytterligare information.

Tabell 1. Uppgifter om företaget.

Företagsnamn	Statkraft Sverige Vind Elnät AB
Organisationsnummer	556796-8291
Kontaktperson(er)	Daniel Eriksson
E-post	daniel.eriksson@statkraft.com
Telefonnummer	+46 (0)72 - 214 82 70
Länk till slutlig nätutvecklingsplan	-
Länk till slutlig samrådredogörelse	-
Bilagor	-

SSVEAB äger elnätet mellan vindkraftparken Mörttjärnberget och Svenska kraftnäts stamnätsstation Bräcke. I dagsläget är vindkraftparken den enda anslutna kunden till SSVEAB:s elnät. Företagets elnät innefattar en cirka 11 km lång luftledning med en spänning om 220 kV mellan vindkraftparken Mörttjärnberget och stamnätsstationen. Utöver 220 kV luftledning äger SSVEAB även utgående brytare i ställverk och viss kontrollutrustning.

Figur 1 visar dragningen av företagets elnät mellan Svenska kraftnäts stamnätsstation Bräcke och vindkraftpark Mörttjärnberget, som i nuläget är företagets enda anslutna elnätskund.



Figur 1. Karta över företagets elnät. Källa: Lantmäteriet.

Figur 2 visar en mer utzoomad bild på området för att ge läsaren en bättre överblick över i vilken del av landet företagets elnät finns.



Figur 2. Karta över elnätets geografiska lokalisering. Källa: Lantmäteriet.

2. Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet

Överföringsbehovet i SSVEAB:s nät förväntas kvarstå på dagens nivå under kommande 10 år. Överföringsbehovet idag motsvarar anslutningseffekten om 93 MW hos den enda anslutna kunden, vindkraftparken Mörttjärnberget.

Tabell 2. Prognosen anges per delområde i MW.

År	Prognos för överföringsbehov (MW)
2027	93
2028	93
2029	93
2030	93
2031	93
2032	93
2033	93
2034	93
2035	93
2036	93

2.1 Behov av överföringskapacitet i elnätet

I och med att företagets elnät byggts enbart i syfte att ansluta Mörttjärnbergets vindkraftpark till elnätet bedömer företaget att elnätet är av delvis annan karaktär än exempelvis ett lokalt elnät som ansluter många olika kunder, både vad gäller elproduktion och elanvändning. Företagets elnät har en begränsad utsträckning med endast en ansluten kund och är geografiskt beläget i ett glesbebyggt område. Dessutom är elnätets anslutningsspänning på 220 kV så pass hög att den endast passar för anslutning av större elproduktionsanläggningar eller större punktlaster.

Dessa faktorer gör att företaget bedömer det som osannolikt att företagets elnät skulle påverkas av generella utvecklingsbehov av överföringskapacitet i elnätets närområde. Mot denna bakgrund har företaget valt att i första hand använda dialog med relevanta intressenter för att samla in synpunkter och information om utvecklingen av överföringsbehovet i företagets elnät på tio års sikt. Inför föregående nätutvecklingsplan genomfördes dialoger med flera parter. Den information som framkom då bedöms fortfarande vara relevant. Inför nätutvecklingsplanen 2027–2036 har SSVEAB därför valt att förnya dialogen endast med den anslutna kunden. Övriga aktörer ges möjlighet att lämna synpunkter i samband med samrådet.

I den tidigare nätutvecklingsplanen angavs att den anslutna kunden planerade att utöka den befintliga vindparken, vilket förväntades medföra ett ökat överföringsbehov. Kunden har nu meddelat att projektet med att utöka den befintliga vindparken har pausats. De tidigare uppgifterna om ett ökat överföringsbehov och en utökad nätanslutning gäller därför inte längre. I den aktuella prognosen görs i stället bedömningen att överföringsbehovet i SSVEAB:s elnät förblir oförändrat under prognosperioden.

Enligt Svenska kraftnäts Nätutvecklingsplan 2026-2035¹ planeras flera nätåtgärder inom det så kallade Östersundspaketet för att tillgodose regionens kapacitets- och reinvesteringsbehov. Den centrala åtgärden är en spänningshöjning av en ledning norr om Östersund, från 220 kV till 400 kV, vilket innebär en betydande kapacitetsökning. Utvecklingen bedöms inte påverka SSVEABs nät och överföringsbehov nämnvärt, då det nuvarande elnätet som försörjer SSVEAB är oförändrat². Prognosen blir alltså att dagens behov av överföringskapacitet i SSVEAB:s nät förväntas stanna på dagens nivå om 93 MW under hela prognosperioden.

¹ Nätutvecklingsplan 2026–2035

² Jämtland och Västernorrland | Svenska kraftnät

2.2 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

Ingen ökning eller minskning av överföringsbehovet i SSVEAB:s elnät förväntas ske under kommande tioårsperiod, 2027–2036.

Tabell 3. Prognos för behov av överföringskapacitet 2027-2036.

År	Prognos för överföringsbehov (%)
2025	0
2026	0
2027	0
2028	0
2029	0
2030	0
2031	0
2032	0
2033	0
2034	0
2035	0
2036	0

2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

SSVEAB:s nät klarar idag att tillgodose den enda anslutna nätkundens överföringsbehov om 93 MW och förväntas kunna möta det prognosticerade överföringsbehovet för kommande 10 år. Distributionsnätsföretaget ser idag inga kapacitetsbegränsningar i det egna eller överliggande elnätet och förutser inte att sådana ska uppstå de kommande åren som gör det svårt att möta överföringsbehovet i prognosen som gjorts. Företaget använder i dagsläget inte några flexibilitetsresurser eller andra resurser som alternativ till nätutbyggnad.

Sammanfattningsvis bedömer SSVEAB att företagets elnät klarar att tillgodose den enda anslutna nätkundens befintliga och tillkommande överföringsbehov för kommande 10 år.

2.4 Planerade investeringar och alternativa lösningar

Inga investeringar eller alternativa lösningar är planerade. Det beror på att elnätet redan idag klarar att tillgodose det prognosticerade överföringsbehovet för den kommande tioårsperioden.

2.4.1 Planerade investeringar

Företaget har inte planerat några investeringar.

Tabell 4. Planerade investeringar till och med år 2036.

Projektbenämning	Projektbeskrivning	Syfte med projektet	Projektstatus	Tidpunkt för drift-sättning
-	-	-	-	-

2.4.2 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

Inget behov av flexibilitetstjänster och andra resurser förväntas finnas under prognosperioden 2027–2036.

Tabell 5. Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser i MW per delområde.

Tidsperiod 0-5 år	Tidsperiod 6-10 år
0 MW	0 MW

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

Eftersom elnätet i sin nuvarande utformning förväntas kunna möta det prognosticerade överföringsbehovet under kommande tio år, bedöms inga flexibilitetstjänster eller andra resurser som nödvändiga.

2.5 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

Företaget har inte planerat några åtgärder och har därmed inte behövt göra avvägningar för att välja det mest kostnadseffektiva alternativet.

2.6 Om planerade åtgärder möter behovet för överföringskapacitet

De planerade åtgärderna för att möta överföringsbehovet i företags elnät kommande tioårsperiod bedöms tillräckliga.

Företaget bedömer att det inte kommer uppstå några kapacitetsbegränsningar i överliggande elnät som har negativ inverkan på SSVEAB:s elnät.

3. Samråd

Distributionsnätsföretaget ska samråda med Svenska kraftnät och berörda systemanvändare när de tar fram en nätutvecklingsplan.

I arbetet med nätutvecklingsplanen ska SSVEAB genomföra ett samråd med alla berörda systemanvändare under hösten 2026 genom att offentliggöra en preliminär nätutvecklingsplan på företagets hemsida senast den 15 september. Samrådet pågår därefter under sex veckor.

Synpunkter under samrådet lämnas till kontaktpersonen i Tabell 1.