

PRELIMINÄR NÄTUTVECKLINGSPLAN 2027–2036

Tibro Elnät AB

Version 1.0

Datum 8 september 2026

INNEHÅLLSFÖRTECKNING

1 Uppgifter om företaget och företags elnät.....	3
1.1 Uppgifter om företaget.....	3
1.2 Uppgifter om företags elnät.....	3
1.3 Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet.....	4
2. Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet	5
2.1 Behov av överföringskapacitet i elnätet	6
2.1.1 Drivkrafter som kan påverka behovet av överföringskapacitet	6
2.1.2 Samarbete med andra nätföretag i prognosarbetet	6
2.2 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet	8
2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen	9
2.3.1 Nuvarande kapacitetsbegränsningar	9
2.3.2 Nuvarande användning av flexibilitetstjänster och andra resurser	9
2.3.3 Förväntade kapacitetsbegränsningar 2027–2036.....	9
2.4 Planerade investeringar och alternativa lösningar	10
2.4.1 Planerade investeringar	10
2.4.2 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser	11
2.4.3 Omdirigering.....	11
2.5 Redogörelse av det mest kostnadseffektiva alternativet	11
2.6 Om planerade åtgärder möter behovet av överföringskapacitet	11

1 UPPGIFTER OM FÖRETAGET OCH FÖRETAGETS ELNÄT

1.1 Uppgifter om företaget

Uppgift	Information
Företagsnamn	Tibro Elnät AB
Organisationsnummer	556715–6921
Kontaktperson	Daniel Thomée
E-post	natutveckling@tibroenergi.se

Uppgift	Information
Telefonnummer	0504-440 440
Länk till preliminär nätutvecklingsplan	https://www.tibroenergi.se/natutvecklingsplan
Länk till information om samrådet	https://www.tibroenergi.se/natutvecklingsplan
Länk till slutlig nätutvecklingsplan	https://www.tibroenergi.se/natutvecklingsplan
Länk till samrådsredogörelse	https://www.tibroenergi.se/natutvecklingsplan

1.2 Uppgifter om företagets elnät

Tibro Elnät äger och ansvarar för distributionsnätet i Tibro kommuns tätort samt delar av den närliggande landsbygden, med ett mindre område i Skövde kommun. Vi är också nätägare i samhället Fagersanna, inklusive de anslutande landsbygdsområdena.

Elnätet består övergripande av spänningsnivåer från 0,4 kV till 12kV med områdeskoncession. I nätet ingår också en 40 kV linje med linjekoncession som förbinder våra huvudstationer.

Tibro Elnät har 2 st. gränspunkter mot Vattenfall Regionnät

Delområden

Tibro Elnät har valt att inte dela in nätet i delområden.

1.3 Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet

Nedan redovisas en översiktskarta över Tibro Elnäts nätområde.



2 PROGNOIS FÖR BEHOVET AV ÖVERFÖRINGSKAPACITET I ELNÄTET

I det här avsnittet tabellen presenteras vår prognos över förväntat överföringsbehov för elanvändning och elproduktion inom nätområdet.

År	Överföringsbehov, MW
2027	22–24 MW
2028	24–26 MW
2029	30–32 MW
2030	31–33 MW
2031	32–34 MW
2032	32–34 MW
2033	32–34 MW
2034	32–34 MW
2035	33–35 MW
2036	33–35 MW

2.1 Behov av överföringskapacitet i elnätet

Nedan redogörs för hur företaget har tagit fram sin prognos för behov av överföringskapacitet i elnätet.

Tibro Elnäts prognos för behovet av överföringskapacitet har tagits fram med utgångspunkt i nätets faktiska belastning och den utveckling som bedöms vara mest trolig under perioden 2027–2036.

I arbetet med att ta fram vår prognos för överföringskapacitet i elnätet har vi använt en arbetsprocess som innefattar nära samarbete med Tibro kommun. Prognosen baseras på flera centrala antaganden och underlag, inklusive kommunens översiktsplan, energiplan, samt regelbundna dialoger med samhällsbyggnadskontoret.

Genom dessa dialoger tror vi oss ha säkerställt att våra prognoser speglar både nuvarande och framtida behov av överföringskapacitet i elnätet. Metoden bygger på en kombination av statistiska analyser, erfarenhetsbaserade bedömningar och de insikter som erhållits från kommunens planer och visioner.

2.1.1 Drivkrafter som kan påverka behovet av överföringskapacitet

Enligt vår bedömning finns det flera drivkrafter som kan påverka behovet av överföringskapacitet i elnätet under perioden 2027–2036. Dessa inkluderar industrietableringar, ökade satsningar på energieffektivisering, uppförande av nya produktionsanläggningar, den växande efterfrågan på ladd infrastruktur för transporter samt förändringar i befolkningsutvecklingen.

2.1.2 Samarbete med andra nätföretag i prognosarbetet

Vi har en ständig och nära dialog med regionnätsägare Vattenfall. Under dessa samtal lyfter vi frågor kring kapacitet, både för effektuttags- och inmatningsmöjligheter.

Faktisk nätbelastning och sammanlagringseffekter

Den faktiska nätbelastningen har analyserats med hjälp av uppmätta timvärden för effektutbytet i anslutningspunkterna Balteryd och Fagersanna under perioden den 1 januari 2020–29 juli 2026. Mätvärdena har analyserats med avseende på högsta belastning, årstid, veckodag och tid på dygnet. Belastningens samband med utomhustemperaturen har också undersökts med temperaturdata från SMHI:s mätstation i Skövde. Detta ger underlag för att bedöma vilka perioder och förhållanden som är dimensionerande för nätet.

Eftersom Tibro Elnäts nät redovisas som ett sammanhängande område har sammanlagringen beräknats genom att mätvärdena från Balteryd och Fagersanna summerats för samma timme. Prognosens utgångspunkt baseras därmed på den högsta faktiskt uppmätta samtidiga belastningen i hela nätet och inte på en summering av respektive anslutningspunkts enskilda högsta värde, eftersom dessa kan inträffa vid olika tidpunkter.

Den högsta uppmätta samtidiga belastningen under den analyserade perioden var cirka 25,35 MW och inträffade den 12 februari 2021 klockan 08.00. Summan av de två anslutningspunkternas individuella högsta värden var cirka 25,44 MW. Skillnaden är cirka 0,10 MW, vilket visar att belastningstopparna i de två delarna av nätet har haft en hög samtidighet under den analyserade perioden.

Identifierade nollvärden i mätserien för Fagersanna har bedömts som felaktiga eller ofullständiga mätvärden och har därför inte använts vid bedömningen av nätets belastningstoppar.

Den uppmätta och sammanlagrade nätbelastningen utgör prognosens grundnivå. Därefter har bedömda förändringar från befintliga kunder, nya anslutningar, elektrifiering och elproduktion beaktats utifrån när de förväntas uppstå och i vilken omfattning de bedöms sammanfalla med nätets befintliga belastningstoppar.

2.2 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

Prognosen har jämförts med behovet under de senaste historiska åren 2021–2025.

År	Förändring jämfört med historiskt behov, %
2027	0–10 %
2028	10–20 %

År	Förändring jämfört med historiskt behov, %
2029	35–45 %
2030	40–50 %
2031	45–55 %
2032	45–55 %
2033	45–55 %
2034	45–55 %
2035	50–60 %
2036	50–60 %

Den framtida prognosen indikerar en ökning på mellan 50–60% jämfört med effektbehovet 2021–2025. Denna ökning beror på flera faktorer, inklusive en förändring inom tillverkningsindustri, ett växande behov av laddinfrastruktur för elfordon samt en del expansion av bostadsområden.

2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Tibro Elnät har analyserat om det befintliga systemet kan hantera det prognostiserade behovet av överföringskapacitet under perioden 2027–2036.

2.3.1 Nuvarande kapacitetsbegränsningar

Tibro Elnät har inte identifierat några nuvarande kapacitetsbegränsningar som påverkar möjligheten att möta framtidens behov av överföringskapacitet.

2.3.2 Nuvarande användning av flexibilitetstjänster och andra resurser

Tibro Elnät använder för närvarande inte flexibilitetstjänster eller andra resurser som alternativ till utbyggnad av elnätet.

2.3.3 Förväntade kapacitetsbegränsningar 2027–2036

Historiskt har vårt nät hanterat ett högre effektuttag än vad som är aktuellt idag, vilket innebär att vi har ett robust och väl dimensionerat nät. Om nya laster etableras inom områden där nätet redan är tillräckligt dimensionerat och

strategiskt placerat, förväntar vi oss inga betydande kapacitetsbegränsningar inom vårt eget elnät, under förutsättning att förbrukningsprofiler liknar tidigare mönster. För att möta det prognosticerade behovet krävs dock ett utökat abonnemang mot överliggande nät. Vid nyetableringar i områden där befintligt nät saknas eller har begränsad tillgång till kapacitet kan nätutbyggnad krävas.

2.4 Planerade investeringar och alternativa lösningar

Varje projekt anges med en unik identitet så att det kan följas upp i kommande nätutvecklingsplaner.

2.4.1 Planerade investeringar

Projekt-benämning	Projektbeskrivning	Syfte med projektet	Projektstatus	Drift-sättning
001	Nya mottagningsstationer och krafttransformatorer	Leveranssäkra och utöka effektkapaciteten	Påbörjad	2027
002	Exploateringsprojekt Industrietablering	Planering och utredning av kommande Bebyggelser och industrifastighet	Under övervägande	2028
003	Exploateringsprojekt Industrietablering	Planering och utredning av kommande Bebyggelser och industrifastighet	Under övervägande	2029
004	Reinvestering	Leveranssäkra och utöka effektkapaciteten	Under övervägande	2027-2031
005	Reinvestering	Leveranssäkra och utöka effektkapaciteten	Under övervägande	2031-2037

2.4.2 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser i MW

Tibro	Tidsperiod 0–5 år	Tidsperiod 6–10 år
	7 MW	5 MW

Behovet av flexibilitetstjänster kan uppstå under förutsättning att Tibro Elnät ej blir tilldelade önskad effekt på de punktlaster som vi beaktat i vårt prognosarbete.

2.4.3 Omdirigering

Tibro Elnät har inte använt omdirigering under den aktuella perioden och har därför ingen rapport om omdirigering att redovisa.

2.5 Redogörelse av det mest kostnadseffektiva alternativet

Vid val av åtgärder jämförs olika alternativ utifrån tekniska och ekonomiska förutsättningar. Eftersom vi ännu inte har implementerat flexibilitetstjänster eller andra alternativa lösningar inom vårt lokalnät, har vi hittills valt nätutbyggnad. Vi utvärderar kontinuerligt möjligheten att införa flexibilitetstjänster eller andra alternativa lösningar som kan erbjuda kostnadseffektiva alternativ i framtiden, men tills vidare är nätutbyggnad, ombyggnad, och förstärkning lösningen för att säkerställa en tillförlitlig och effektiv drift av elnätet.

2.6 Om planerade åtgärder möter behovet av överföringskapacitet

Tibro Elnät bedömer att åtgärderna som presenteras i denna nätutvecklingsplan är tillräckliga för att möta det prognosticerade behovet av överföringskapacitet inom det egna nätet för åren 2027–2036. Däremot kvarstår risken för kapacitetsbegränsningar orsakade av begränsningar i överliggande nät, framför allt angående inmatning