

Nätutvecklingsplan 2027 - 2036



**Trollhättan
Energi**

Innehåll

1	Uppgifter om företaget och företags nät	3
2	Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet	7
2.1	Behov av överföringskapacitet i elnätet.....	9
2.2	Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet.....	12
2.3	Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen	13
2.4	Planerade investeringar och alternativa lösningar	16
2.4.1	Planerade investeringar.....	17
2.4.2	Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser.....	20
2.5	Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet	23
2.6	Om planerade åtgärder möter behovet för överföringskapacitet	24
3	Samråd	26

1 Uppgifter om företaget och företagens nät

Trollhättan Energi Elnät AB (TEEAB) ansvarar för elnätet i stora delar av Trollhättans kommun med omnejd. Elnätet omfattar cirka 25 000 kunder i fyra kommuner. För att säkerställa en tillförlitlig och hållbar eldistribution underhåller, förstärker och bygger TEEAB kontinuerligt ut nätet.

TEEAB är en central aktör inom regionens energiförsörjning och arbetar löpande med att utveckla elnätet för att möta ökande efterfrågan och nya tekniska krav. Bolaget har lång erfarenhet av att leverera energitjänster med hög kvalitet och bidrar till en hållbar utveckling genom att möjliggöra förnybar energi och effektiv energianvändning.

Nedan visas uppgifter om företaget samt kontaktvägar gällande denna nätutvecklingsplan.

Tabell 1 Uppgifter om företaget

Företagsnamn	Trollhättan Energi Elnät AB
Organisationsnummer	556686-0879
Kontaktperson(er)	Faruk Aydin (Nätstrateg-/utredare)
E-post	kundservice@trollhattanenergi.se
Telefonnummer	020-89 90 00
Länk till slutlig nätutvecklingsplan	
Länk till slutlig samråddogörelse	
Bilagor	

TEEAB:s elnät ligger inom SE3-området i Sverige, vilket är en av de fyra el områden som Svenska Kraftnät har delat in Sverige i för att hantera elproduktion och elförbrukning på ett balanserat sätt. Bolagets elnät omfattar både högspännings- och lågspänningslinjer som sträcker sig över tätorter, landsbygdsområden och industriområden. Elnätet är utformat för att säkerställa pålitlig och effektiv eldistribution till alla anslutningspunkter. TEEAB äger och förvaltar högspänning och lågspänning från 130/10 kV till 0,4 kV.

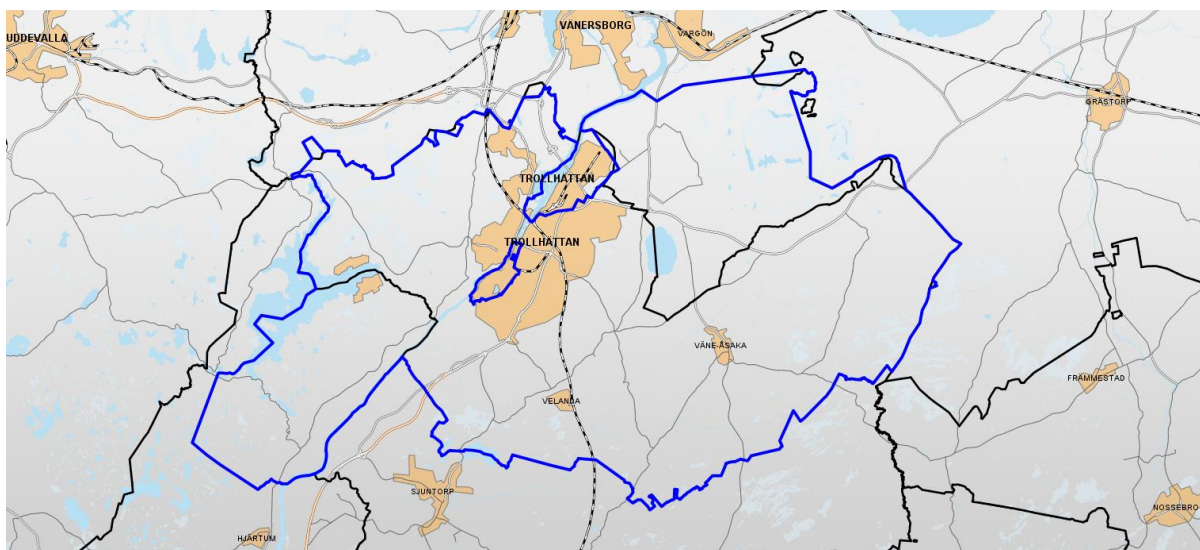
Högspänning: 10 kV distribueras genom TEEAB:s nät för att leverera el till större industriella och kommersiella kunder. Dessa kunder har ofta högre krav på stabil och kontinuerlig elförsörjning på grund av deras energikrävande verksamheter.

Lågspänning: 0,4 kV används för distribution av el till hushåll och mindre kommersiella verksamheter. Lågspänningsnätet utgör en central del av elförsörjningen och möjliggör leverans till ett stort antal bostäder och verksamheter inom koncessionsområdet.

Elnätet har flera strategiska gränspunkter mot Vattenfall Eldistributions regionnät. TEEAB:s koncessionsområde omfattar stora delar av Trollhättans kommun samt delar av Vänersborgs, Lilla Edets och Grästorps kommuner.

För att tydliggöra planeringen och redovisa behov av överföringskapacitet, flexibilitetsresurser och planerade investeringar mer detaljerat har TEEAB:s koncessionsområde delats in i sex geografiska delområden. De sex delområdena täcker tillsammans hela TEEAB:s koncessionsområde och används konsekvent genom hela nätutvecklingsplanen. Indelningen utgår från kommungränser, elnätets strategiska uppbyggnad och identifierade utvecklingsbehov i olika delar av området. Varje delområde har en egen identitet och används konsekvent genom hela nätutvecklingsplanen.

Figur 1 nedan visar TEEAB:s hela koncessionsområde.



Figur 1 TEEAB:s hela koncessionsområde.

För att ge en tydligare bild av kartan och dess betydelse följer en detaljerad förklaring här nedan.

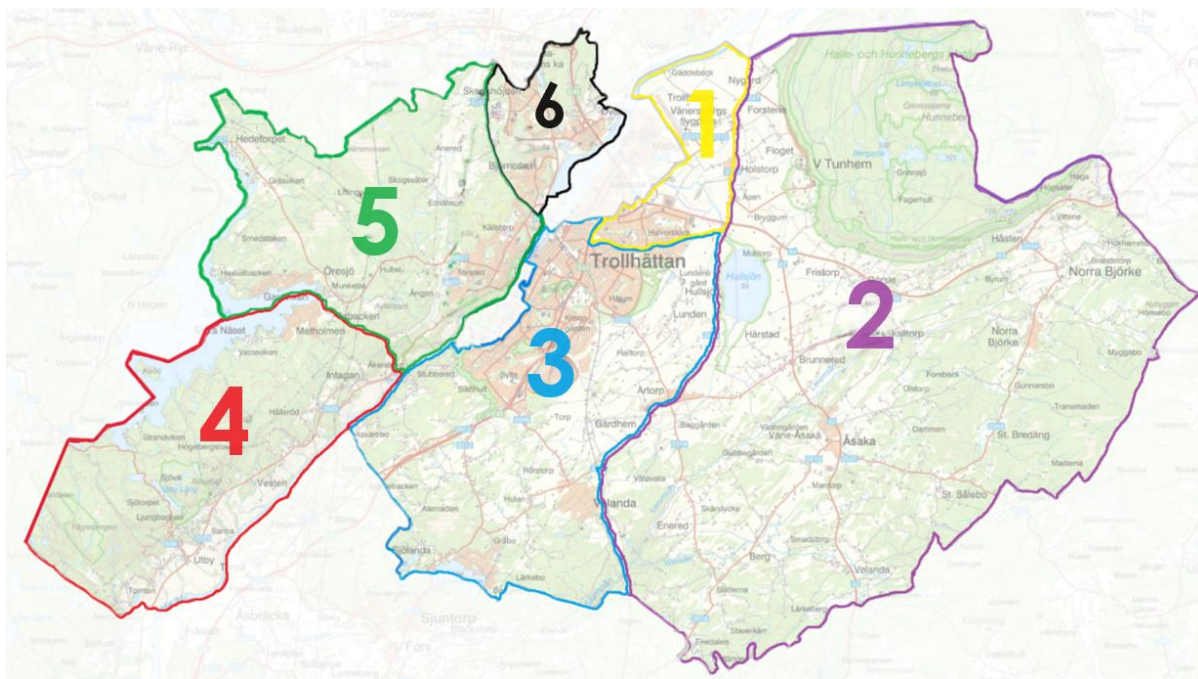
Blåa Linjer: De blåa linjerna markerar gränserna för TEEAB:s koncessionsområde. Inom detta område är TEEAB ansvarig för eldistributionen för 10kV och 0,4kV. Detta innebär att vi bygger, underhåller och uppgraderar elnätet för att säkerställa en stabil och pålitlig elförsörjning till våra kunder i TEEAB:s koncessionsområde.

Svarta Linjer: De svarta linjerna representerar kommungränser. Inom TEEAB:s koncessionsområde täcker vi delar av flera kommuner:

- **Trollhättans Kommun:** Den största delen av vårt koncessionsområde ligger inom Trollhättans kommun, inklusive stadens kärna och flera omgivande områden.
- **Vänersborgs Kommun:** Vissa delar av vårt koncessionsområde sträcker sig in i Vänersborgs kommun, särskilt i den nordöstra delen.
- **Lilla Edets Kommun:** I den sydvästra delen av vårt koncessionsområde täcker vi delar av Lilla Edets kommun.
- **Grästorps Kommun:** Några mindre områden i den östra delen av vårt koncessionsområde faller inom Grästorps kommun.

På kartan visas också tätorter markerade med orange.

Figur 2 nedan visar TEEAB:s koncessionsområde indelat i sex olika delområden. Varje delområde är markerat med olika färger för att tydligt visa deras gränser och geografiska omfattning. Kartan ger en tydlig översikt över de sex delområden som utgör TEEAB:s koncessionsområde. Varje delområde har unika förutsättningar som påverkar elnätets utvecklingsbehov. Genom att analysera dessa områden separat kan vi identifiera specifika krav och planera nödvändiga investeringar och underhållsarbeten för att säkerställa en tillförlitlig och effektiv elförsörjning för alla våra kunder. Denna detaljnivå hjälper oss att skräddarsy våra strategier och åtgärder för att optimera elnätets prestanda och möta framtidens utmaningar.



Figur 2 TEEAB:s hela koncessionsområde som är delat på 6 olika delområde.

Delområde 1 (Gul): Området omfattar landsbygd, industriområden och flygplatsen samt delar av både Trollhättans och Vänersborgs kommuner. Det är strategiskt viktigt med hänsyn till planerad elektrifiering av flyget och fortsatt industriutveckling, vilket väntas medföra ett betydande effektbehov. För att möjliggöra den framtida utvecklingen bedöms förstärkningar av elnätet vara nödvändiga.

Delområde 2 (Lila): Område 2 sträcker sig över Trollhättans kommun Vänersborgs kommun, och Grästorps kommun. Detta område är huvudsakligen ett landsbygdsområde med fåtal mindre tätorter, och den nordvästra delen av området inkluderar naturreservatet Hunneberg. Utveckling med nya bostäder inom mindre tätorter planeras. Området är attraktivt för mikroproduktionsanläggningar, vilket kan leda till ett ökat behov av överföringskapacitet för att stödja dessa anläggningar.

Delområde 3 (Blå): Omfattar Trollhättans stadskärna och flera villaområden. Hela området ligger inom Trollhättans kommun. Planerade nya bostadsområden bedöms medföra behov av förstärkningar i elnätet.

Delområde 4 (Röd): Området omfattar landsbygd och mindre tätorter inom Lilla Edets kommun. Inga större förändringar förväntas, men löpande underhåll och mindre förbättringar behövs för att säkerställa en stabil elförsörjning.

Delområde 5 (Grön): Området ligger inom Trollhättans kommun och präglas av friluftsliv, naturvård och villaområden med behov av stabil elförsörjning. Nya produktionsanläggningar för förnybar energi kan öka kraven på överföringskapacitet och därmed skapa behov av nätförstärkningar.

Delområde 6 (Svart): Området är en blandning av villaområden, köpcentrum och mindre industrier. Här ligger också Norra Älvsborgs Länssjukhus (NÄL) som kräver en säker elförsörjning och ställer högre krav på vår infrastruktur i området. Hela området ligger inom Trollhättans kommun. Här förväntas stort behov av effektöverföring på grund av den snabba utvecklingen av laddbara fordon och planerade bostadsområden som ska byggas i området.

2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet

I detta avsnitt redogörs för TEEAB:s arbete med att utveckla en prognos för det framtida behovet av överföringskapacitet inom bolagets koncessionsområde. Vidare presenteras analyser av den nuvarande kapaciteten hos TEEAB:s elnät för att bedöma dess förmåga att möta de förväntade behoven. Prognosen beaktar kundernas krav på överföringskapacitet både för elproduktion och elanvändning. Denna prognos utgör ett underlag för planering av investeringar samt flexibilitetsresurser i elnätet under perioden 2027–2036.

En prognos har tagits fram över behovet av överföringskapacitet i elnätet för perioden 2027–2036. Denna prognos redovisas i megawatt (MW) och är uppdelad per delområde i enlighet med den mest troliga utvecklingen av kundernas förbrukning och produktion. Prognosen tar hänsyn till både elproduktion och elanvändning och redovisas som ett spann för att illustrera osäkerhetsintervallen. Nedan följer prognosen för behovet av överföringskapacitet per delområde:

Tabell 2 Prognos över behov av överföringskapacitet i elnätet 2027–2036

Delområde	Prognosen anges per delområde i MW					
	Delområde1 (gul)	Delområde2 (lila)	Delområde3 (blå)	Delområde4 (röd)	Delområde5 (grön)	Delområde6 (svart)
Högsta uppmätta belastning 2023–2026 (MW)	13	6	41	1,5	13	15
2027	13–15	6–8	42–43	1,5–2	14–15	16–20
2028	15–20	6–8	42–43	1,5–2	14–15	16–20
2029	20–25	6–8	42–43	1,5–2	15–17	16–20
2030	20–25	6–8	43–45	1,5–2	15–17	20–23
2031	25–30	6–8	43–45	1,5–2	17–20	20–23
2032	25–30	6–8	43–45	1,5–2	17–20	20–23
2033	25–30	6–8	43–45	1,5–2	17–20	23–25
2034	25–30	6–8	43–45	1,5–2	17–20	23–25
2035	25–30	6–8	43–45	1,5–2	17–20	23–25
2036	25–30	6–8	43–45	1,5–2	17–20	23–25

Delområde 1 (gul): Förväntas behovet av överföringskapacitet öka betydligt till följd av planerad industriutveckling och nya anslutningar. Behovets omfattning och tidpunkt är beroende av vilka anslutningsförfrågningar som realiseras. Utvecklingen bedöms medföra behov av nätförstärkningar och alternativa lösningar.

Delområde 2 (lila): Detta område kommer att uppleva en måttlig ökning av effektbehovet främst på grund av förväntade Micro produktionsanläggningar för förnybar energi.

Delområde 3 (blå): Här kommer effektbehovet att öka på grund av nya bostadsområden, laddinfrastruktur. Denna utveckling kommer att kräva omfattande nätförstärkningar för att säkerställa att det finns tillräcklig kapacitet för att möta den ökade efterfrågan.

Delområde 4 (röd): Här förväntas en liten förändring i effektbehovet eftersom området huvudsakligen består av landsbygd och mindre tätorter. Behovet av nya investeringar kommer att vara begränsat till underhåll och små förbättringar.

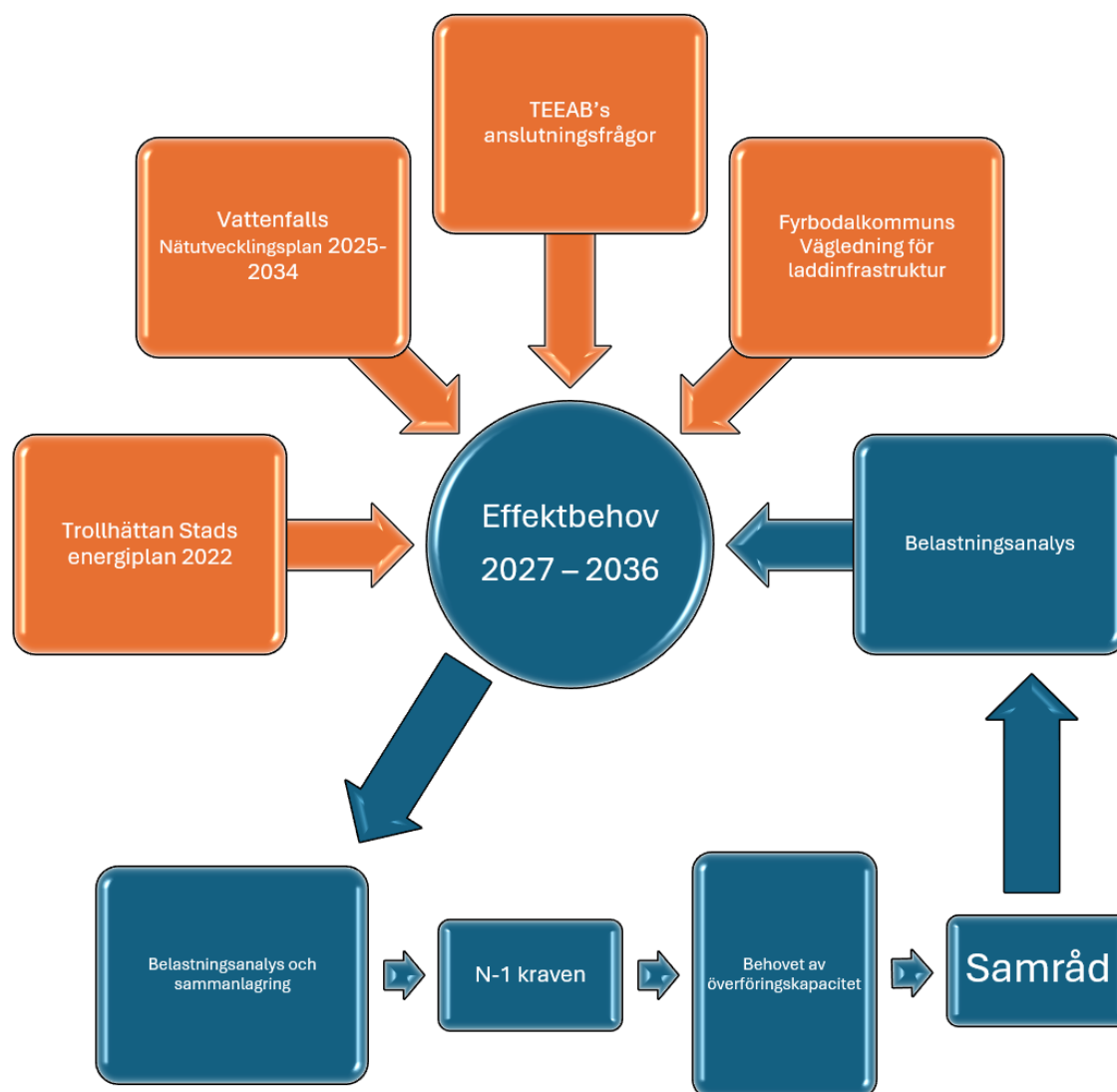
Delområde 5 (grön): Effektbehovet förväntas vara relativt oförändrat under de närmaste åren. På längre sikt väntas dock behovet av överföringskapacitet öka till följd av nya produktionsanläggningar för förnybar energi.

Delområde 6 (svart): Effektbehovet kommer att öka kraftigt på grund av utvecklingen av laddbara fordon och nya bostadsområden. För att hantera den ökade efterfrågan kommer nätet behöva förstärkas och flexibilitetstjänster användas för att säkerställa att nätet kan möta behovet.

2.1 Behov av överföringskapacitet i elnätet

TEEAB:s prognos för behovet av överföringskapacitet bygger på omfattande analyser och antaganden om framtida efterfrågan på el, utveckling av ny elproduktion och infrastruktur. Prognosarbetet utfördes i flera steg och involverade samarbete med olika intressenter för att säkerställa en robust och realistisk bedömning av framtida behov av effektöverföring. Prognoser från kunder, kommunens samhällsplanering och näringsliv samt direkta intresseförfrågningar har legat till grund för bedömningen.

Arbetsprocessen för prognosen visas i Figur 3 nedan



Figur 3 TEEAB:s arbetsmetod

Utgångspunkten för prognosen är den högsta faktiska förbrukningen i TEEAB:s elnät baserat på mätvärden från överliggande nät som ligger till grund för fakturering mellan 2023 och 2026. Den högsta belastningen uppmättes under högförbrukningstimmarna en kall vinterdag och har använts som referensnivå vid bedömningen av framtida behov av överföringskapacitet.

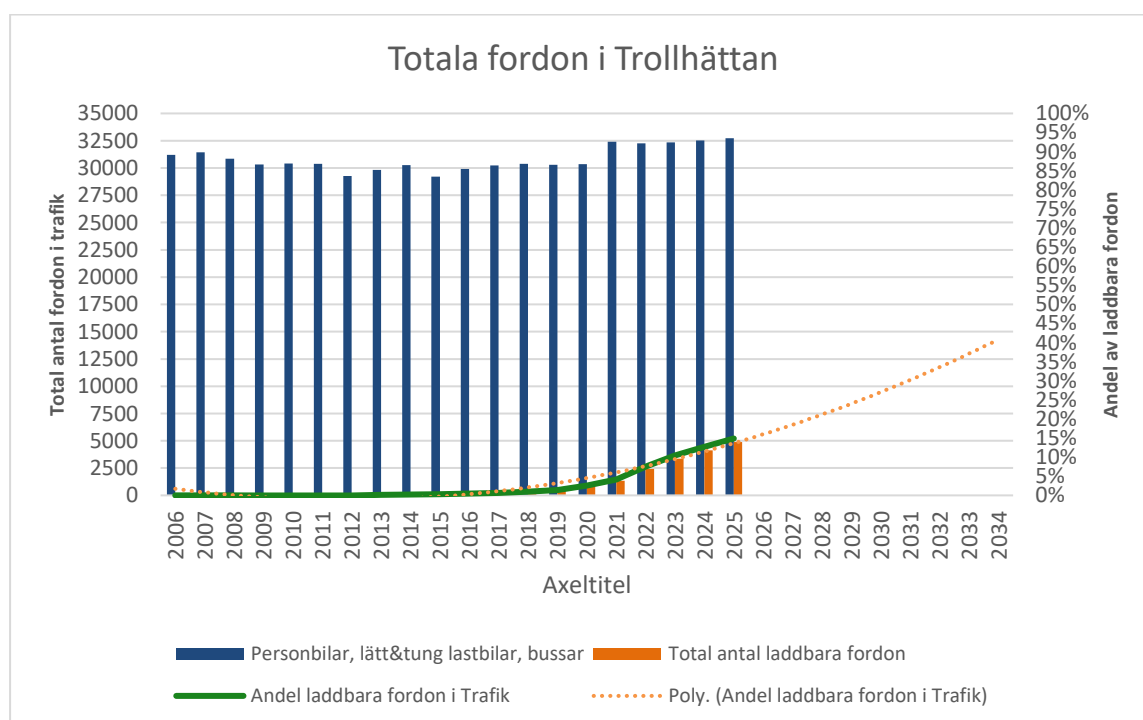
För att beakta faktisk nätbelastning och sammanlagringseffekter har TEEAB identifierat och sammanställt de beställda effekter som förväntas anslutas inom respektive linje och delområde. För att erhålla en realistisk bedömning av framtida effektuttag har dessa analyserats tillsammans med faktiska förbrukningsdata från jämförbara industrikunder och verksamheter i TEEAB:s elnät. Förbrukningsdata har sammanlagrats för att beakta samtidighetsfaktorer och verkliga belastningsmönster. Resultatet har därefter kompletterats med en osäkerhetsmarginal om 5 procent för att hantera osäkerheter i prognosen.

Information från Vattenfall Eldistributions nätutvecklingsplan samt dialoger kring framtida kapacitetsbehov och anslutningar har beaktats vid framtagandet av prognosen. Prognosarbetet har därmed genomförts med hänsyn till både lokala och regionala nätförutsättningar.

Prognosen har även beaktat den långsiktiga utvecklingen av det svenska energisystemet, där elektrifiering av transporter, industri och samhällssektorer förväntas öka elanvändningen samtidigt som andelen förnybar elproduktion ökar. Dessa förändringar bedöms påverka både effektbehovet och flödena i elnätet under nätutvecklingsplanens tidsperiod.

Drivkrafter som bedöms påverka behovet av överföringskapacitet innehåller laddinfrastruktur för transporter, industrietablering, befolkningsutveckling, energieffektivisering, nya produktionsanläggningar och stödtjänster. Dessa drivkrafter förklaras nedan.

- Laddinfrastruktur för transporter:** Prognosen för utvecklingen av laddbara fordon baseras på nuvarande andel laddbara personbilar, historiska och prognostiserade nyregistreringar samt nationella och europeiska mål och riktlinjer för utbyggnad av laddinfrastruktur. I figur 4 redovisas utvecklingen av det totala antalet fordon samt andelen laddbara fordon i Trollhättan. Underlaget baseras på statistik från SCB:s statistikdatabas, bland annat *Fordon i trafik efter län och kommun samt fordonsslag* och *Nyregistrerade personbilar efter region, drivmedel och månad*. Underlaget visar en tydlig uppåtgående trend för laddbara fordon sedan 2018.



Figur 4 Prognos över andel av laddbara fordon i Trollhättan

Den fortsatta elektrifieringen av transportsektorn bedöms medföra en betydande ökning av elanvändningen samt behovet av publik och privat laddinfrastruktur. Utbyggnaden av laddstationer, särskilt snabbladdningsanläggningar, innebär ökade effektuttag och ställer högre krav på elnätets överföringskapacitet och flexibilitet.

- **Industrietablering:** Utvecklingen av nya industriområden samt expansion av befintliga verksamheter inom koncessionsområdet utgör en viktig drivkraft för framtida effektbehov. Trollhättans Stad har identifierat flera områden för industriell utveckling och verksamhetsexpansion, vilket förväntas leda till ökad efterfrågan på elnätskapacitet. Särskilt delområde 1 bedöms vara attraktivt för framtida industrietableringar p.g.a. sitt strategiska läge och tillgängliga markområden. Nya industriella verksamheter och ökade krav på energiförsörjning kan medföra betydande behov av nätförstärkningar och ökad överföringskapacitet inom området.
- **Befolkningsutveckling:** Trollhättans stad har som mål att nå 70 000 invånare till år 2030. Denna faktor bedöms som försumbar för effektbehovet då nuvarande prognoser indikerar en måttlig ökning. Vi ser även att en ständig energieffektivisering hjälper till att hålla nere effektbehovet.
- **Nya produktionsanläggningar:** Omställningen till ett mer hållbart energisystem med minskad användning av fossila bränslen förutsätter en fortsatt expansion av förnybar elproduktion. Utveckling och etablering av nya produktionsanläggningar, exempelvis solkraftsanläggningar, utgör därför en viktig drivkraft i nätutvecklingsarbetet.
- **Stödtjänster:** Marknaden för stödtjänster har utvecklats snabbt under de senaste åren, vilket har ökat intresset för investeringar i energilager och andra flexibla resurser. Anläggningar som deltar på stödtjänstmarknaden har ofta behov av stora effektuttag eller effektinmatningar under korta tidsperioder, vilket kan påverka belastningen i elnätet. TEEAB ser därför etablering av energilager och andra anläggningar som levererar stödtjänster som en relevant drivkraft för framtida effektutveckling. Beroende på lokalisering, storlek och driftsmönster kan dessa anläggningar påverka behovet av överföringskapacitet inom enskilda delområden.

2.2 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

För att beskriva utvecklingen av behovet av överföringskapacitet har prognosen för perioden 2027–2036 jämförts med den högsta historiskt uppmätta belastningen under perioden 2023–2026. Jämförelsen redovisas per delområde och visar den procentuella förändringen mellan

prognostiserat behov och historiskt referensvärde. Referensvärdet har valts eftersom det representerar den högsta faktiskt uppmätta belastningen i respektive delområde och därmed ger en relevant utgångspunkt för analysen av framtida kapacitetsbehov.

Tabell 3 Förväntad ökning/minskning av behovet av överföringskapacitet i elnätet 2027–2036

Delområde	Prognosen anges per delområde i procent (%)					
	Delområde1 (gul)	Delområde2 (lila)	Delområde3 (blå)	Delområde4 (röd)	Delområde5 (grön)	Delområde6 (svart)
Jämförelsevärde 2023–2026 (MW)	13	6	41	1,5	13	15
2027	0%–15%	0%–33%	2%–5%	0%–33%	8%–15%	7%–33%
2028	15%–54%	0%–33%	2%–5%	0%–33%	8%–15%	7%–33%
2029	54%–92%	0%–33%	2%–5%	0%–33%	15%–31%	7%–33%
2030	54%–92%	0%–33%	5%–10%	0%–33%	15%–31%	33%–53%
2031	92%–131%	0%–33%	5%–10%	0%–33%	31%–54%	33%–53%
2032	92%–131%	0%–33%	5%–10%	0%–33%	31%–54%	33%–53%
2033	92%–131%	0%–33%	5%–10%	0%–33%	31%–54%	53%–67%
2034	92%–131%	0%–33%	5%–10%	0%–33%	31%–54%	53%–67%
2035	92%–131%	0%–33%	5%–10%	0%–33%	31%–54%	53%–67%
2036	92%–131%	0%–33%	5%–10%	0%–33%	31%–54%	53%–67%

Den största ökningen av behovet av överföringskapacitet förväntas ske inom delområde 1, delområde 5 och delområde 6. Utvecklingen drivs främst av industrietableringar, elektrifiering av transportsektorn, utbyggnad av laddinfrastruktur samt anslutning av nya produktionsanläggningar. För delområden med begränsad exploatering och låg förväntad belastningsökning bedöms behovet av överföringskapacitet vara relativt oförändrat under planperioden.

2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

TEEAB har analyserat det befintliga systemets förmåga att hantera det prognostiserade behovet av överföringskapacitet under perioden 2027–2036. Bedömningen har genomförts per delområde och omfattar överföring av både kunders konsumtion och produktion.

Bedömningen utgår från det befintliga systemets förmåga utan hänsyn till planerade investeringar, planerad användning av flexibilitetstjänster eller andra planerade resurser. En

nuvarande eller förväntad kapacitetsbegränsning redovisas därför även om TEEAB har planerat eller identifierat en framtida åtgärd som kan hantera begränsningen.

Tabell 4 redovisar om det finns nuvarande eller förväntade kapacitetsbegränsningar samt om begränsningarna finns i TEEAB:s eget nät, i överliggande nät eller i både eget och överliggande nät. Uppgifterna redovisas per delområde.

Tabell 4 Prognos över nuvarande och förväntade kapacitetsbegränsningar i elnätet 2027–2036.

Delområden	Nuvarande och förväntade kapacitetsbegränsningar					
	Delområde1 (gul)	Delområde2 (lila)	Delområde3 (blå)	Delområde4 (röd)	Delområde5 (grön)	Delområde6 (svart)
Nuläge	Nej	Nej	Nej	Nej	Nej	Nej
2027	Nej	Nej	Nej	Nej	Nej	Nej
2028	Nej	Nej	Nej	Nej	Nej	Nej
2029	Ja, i både eget och överliggande nät	Nej	Nej	Nej	Nej	Nej
2030	Ja, i både eget och överliggande nät	Nej	Ja, i eget nät	Nej	Nej	Ja, i både eget och överliggande nät
2031	Ja, i både eget och överliggande nät	Nej	Ja, i eget nät	Nej	Ja, i både eget och överliggande nät	Ja, i både eget och överliggande nät
2032	Ja, i både eget och överliggande nät	Nej	Ja, i eget nät	Nej	Ja, i både eget och överliggande nät	Ja, i både eget och överliggande nät
2033	Ja, i både eget och överliggande nät	Nej	Ja, i eget nät	Nej	Ja, i både eget och överliggande nät	Ja, i både eget och överliggande nät
2034	Ja, i både eget och överliggande nät	Nej	Ja, i eget nät	Nej	Ja, i både eget och överliggande nät	Ja, i både eget och överliggande nät
2035	Ja, i både eget och överliggande nät	Nej	Ja, i eget nät	Nej	Ja, i både eget och överliggande nät	Ja, i både eget och överliggande nät
2036	Ja, i både eget och	Nej	Ja, i eget nät	Nej	Ja, i både eget och	Ja, i både eget och

	överliggande nät				överliggande nät	överliggande nät
--	---------------------	--	--	--	---------------------	---------------------

Tabell 5 nedan redovisar om TEEAB:s befintliga system kan hantera det prognostiserade behovet av överföringskapacitet utan att planerade åtgärder beaktas. Redovisningen visar om systemet kan hantera behovet med avseende på produktion, konsumtion eller både produktion och konsumtion. Uppgifterna redovisas per delområde.

Tabell 5 Det befintliga systemets förmåga att hantera det prognostiserade behovet av överföringskapacitet 2027–2036

Det befintliga systemets förmåga att hantera det prognostiserade behovet av överföringskapacitet						
Delområden	Delområde1 (gul)	Delområde2 (lila)	Delområde3 (blå)	Delområde4 (röd)	Delområde5 (grön)	Delområde6 (svart)
Nuläge	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion
2027	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion
2028	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion
2029	Nej	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion
2030	Nej	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Ja, med avseende på produktion	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Nej
2031	Nej	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Ja, med avseende på produktion	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Ja, med avseende på konsumtion	Nej

2032	Nej	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Ja, med avseende på produktion	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Ja, med avseende på konsumtion	Nej
2033	Nej	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Ja, med avseende på produktion	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Ja, med avseende på konsumtion	Nej
2034	Nej	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Ja, med avseende på produktion	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Ja, med avseende på konsumtion	Nej
2035	Nej	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Ja, med avseende på produktion	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Ja, med avseende på konsumtion	Nej
2036	Nej	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Ja, med avseende på produktion	Ja, med avseende på både produktion och konsumtion	Ja, med avseende på konsumtion	Nej

TEEAB använder för närvarande villkorade avtal i delområde 5 och delområde 6 för hantering av kapacitetsbrist. Avtalen har ingåtts eftersom den tillgängliga överföringskapaciteten inte varit tillräcklig för att fullt ut tillgodose den ansökta effekten. Respektive anläggning har tilldelats en primäreffekt som får användas under årets samtliga timmar samt en villkorad sekundäreffekt på högst 3 MW. Sekundäreffekten får endast användas när det finns tillgänglig kapacitet i elnätet, vilket innebär att anläggningsägaren ska anpassa sitt effektuttag efter nätets aktuella förutsättningar. TEEAB anskaffar för närvarande inga flexibilitetstjänster.

2.4 Planerade investeringar och alternativa lösningar

TEEAB:s planering av åtgärder utgår från prognosen för behovet av överföringskapacitet och analysen av det befintliga systemets förmåga att möta det prognostiserade behovet. De nuvarande och förväntade kapacitetsbegränsningar som redovisas i Tabell 4 och Tabell 5 utgör tillsammans med anslutningsförfrågningar, kommunal samhällsplanering, kunddialoger och nätanalyser underlag för bedömningen av vilka åtgärder som behöver planeras.

För varje identifierat kapacitetsbehov bedömer TEEAB om behovet bör mötas genom en investering i elnätet, flexibilitetstjänster, eller genom en kombination av

åtgärder. Vid bedömningen beaktas bland annat behovets omfattning och tidpunkt, befintlig överföringsförmåga, driftsäkerhet, teknisk genomförbarhet samt om behovet är tillräckligt moget för att ligga till grund för en beslutad eller övervägd åtgärd.

Urvalet omfattar nyinvesteringar och reinvesteringar som krävs för att ansluta ny eller utökad produktion och förbrukning, höja överföringskapaciteten eller upprätthålla nätets funktion när en förnyelse samtidigt medför en kapacitetshöjning. Investeringarna redovisas per delområde och är kopplade till de behov som har identifierats i prognosen.

Planerade behov av flexibilitetstjänster och andra resurser som kan användas som alternativ till nätutbyggnad redovisas separat under avsnitt 2.4.2.

2.4.1 Planerade investeringar

Tabell 6 nedan redovisar TEEAB:s planerade investeringar i huvudsaklig distributionsinfrastruktur till och med år 2036. Investeringarna är baserade på det prognostiserade behovet av överföringskapacitet och redovisas per delområde med unik projektidentitet, projektbeskrivning, huvudsakligt syfte, projektstatus och planerad tidpunkt för driftsättning.

För delområden där inga investeringar anges har TEEAB vid planens upprättande inte identifierat några planerade investeringar i huvudsaklig distributionsinfrastruktur under perioden.

Tabell 6 Planerade investeringar till och med år 2036

Delområde	Projektbenämning	Projektbeskrivning	Syfte med projektet	Projektstatus*	Tidpunkt för driftsättning
Delområde1 (gul)	D1-01 Kabelutbyggnad mot flygplatsen	Förläggning av nya kablar för anslutning och kapacitetsförstärkning mot flygplatsområdet	Förbättra överföringskapacitet i området	5	2028
Delområde1 (gul)	D1-02 Ny fördelningsstation och industrianslutningar	Installation av ny fördelningsstation och förläggning av nya kablar till planerade industriverksamheter	Möta ökat effektbehov till nya anslutningar	5	2028–2029
Delområde1 (gul)	D1-03 Anslutning av solcellspark	Förläggning av nya kablar och genomförande av ställverksåtgärder i mottagningsstation	Ansluta ny produktionskapacitet från solcellsparken	2	2028–2029
Delområde3 (blå)	D3-01 Ny mottagnings-station och gränspunkt	Byggnation av ny mottagningsstation/gränspunkt mot regionnätet.	Möjliggöra: expanderings och utveckling av staden	4	2027
Delområde3 (blå)	D3-02 Reinvestering av fördelningsstation 1	Förnyelse av befintlig fördelningsstation	Säkerställa elleveransen	1	2027

Delområde3 (blå)	D3-03 Reinvestering av fördelningsstation 2	Förnyelse av befintlig fördelningsstation	Säkerställa elleveransen	1	2028
Delområde3 (blå)	D3-04 Anslutning av nytt bostadsområde	Installation av ny nätstation och förläggning av nya kablar till nytt bostadsområde	Ansluta ny bostadsbebyggelse och tillhörande förbrukning	5	2029
Delområde3 (blå)	D3-05 Kabelutbyggnad	Förläggning av nya kablar för kapacitetsförstärkning för nya bostadsområde	Höja överföringskapaciteten	5	2029
Delområde4 (röd)	-	-	-	-	-
Delområde5 (grön)	D5-01 Anslutning av solcellspark	Förläggning av nya kablar och genomförande av ställverksåtgärder i mottagningsstation	Ansluta ny produktionskapacitet från solcellsparken	5	2030
Delområde6 (svart)	D6-01 Ny kabel från gränspunkt till uttagsområde	Förläggning av ytterligare kabel från gränspunkt till uttagsområde	Öka överföringskapaciteten	5	2033
Delområde6 (svart)	D6-02 Reinvestering av mottagningsstation	Förnyelse av befintlig mottagningsstation	Upprätthålla leveranssäkerheten och öka överföringskapaciteten	1	2030
Delområde6 (svart)	D6-03 Exploatering Hultshöjd	Ettappvis utbyggnad av nätstationer och kablar för det nya bostadsområdet Hultshöjd	Ansluta ny bostadsbebyggelse, laddinfrastruktur och småskalig produktion	1	2027–2034

*Projektstatus innebär något av följande alternativ:

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

Projekt som redovisades i nätutvecklingsplanen för perioden 2025–2034 har följts upp med avseende på aktuell status, planerad driftsättning och förändringar i projektens omfattning.

D1-01 Kabelutbyggnad mot flygplatsen: Projektet har tidigare redovisats som ”Nya kablar till flygplatsen”. Projektets inriktning, status och planerade tidpunkt för driftsättning är oförändrade. Projektet har i den aktuella planen tilldelats den unika identiteten D1-01.

D1-02 Ny fördelningsstation och industrianslutningar: Projektet är nytt och har tillkommit sedan föregående nätutvecklingsplan till följd av ytterligare anslutningsförfrågningar från industriverksamheter i delområde 1. Projektet omfattar installation av en ny fördelningsstation och förläggning av nya kablar för att möta det ökade effektbehovet från de planerade industrianslutningarna. Projektet är under övervägande och har ännu inte beslutats internt.

D1-03 Anslutning av solcellspark: Projektet motsvarar det projekt som i föregående nätutvecklingsplan redovisades som "Anslutning solpark". Projektet har inte genomförts enligt den tidigare tidsplanen eftersom nödvändiga tillstånd fortfarande inväntas från överliggande nät.

D3-01 Ny mottagnings-station och gränspunkt: Projektet "Ny mottagningsstation" redovisades i föregående nätutvecklingsplan med planerad driftsättning 2026. Projektet är påbörjat och beräknas driftsättas 2027. Tidpunkten för driftsättning har därmed senarelagts.

D3-02 Reinvestering av fördelningsstation: D3-02 motsvarar det projekt som tidigare redovisades som "Reinvestering fördelningsstation 1". Projektet har sedan föregående plan beslutats internt och planerad driftsättning har ändrats från 2029 till 2027.

D3-03 Reinvestering av fördelningsstation: D3-03 motsvarar det projekt som tidigare redovisades som "Reinvestering fördelningsstation 3".

D3-04 Anslutning av nytt bostadsområde: D3-4 är ett nytt projekt som har tillkommit sedan föregående nätutvecklingsplan till följd av planerad bostadsexploatering och tillhörande behov av ny nätstation och förläggning av nya kablar till nytt bostadsområde.

D5-01 Anslutning av solcellspark: D5-01 motsvarar projektet "Anslutning solpark" i föregående nätutvecklingsplan. Projektets status är oförändrad, men planerad driftsättning har ändrats från 2028 till 2030.

D6-02 Reinvestering av mottagningsstation: D6-02 motsvarar tidigare redovisat projekt "Reinvestering mottagningsstation". Projektets status är oförändrad, men planerad driftsättning har ändrats från 2028 till 2030.

- Projektet "Anslutning solpark" i delområde 3 redovisades i föregående nätutvecklingsplan som internt beslutat. Projektet är inte längre aktuellt och ingår därför inte bland de planerade investeringarna för perioden 2027–2036.

- Projektet ”Reinvestering fördelningsstation 2” i delområde 3 har färdigställts sedan föregående nätutvecklingsplan och ingår därför inte i redovisningen av planerade investeringar för perioden 2027–2036.
- Projektet ”Kabelförstärkning” i delområde 5 har färdigställts sedan föregående nätutvecklingsplan och ingår därför inte i redovisningen av planerade investeringar för perioden 2027–2036.

2.4.2 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

TEEAB har bedömt det förväntade behovet av flexibilitetstjänster och andra resurser som kan användas som alternativ till utbyggnad av elnätet under perioden 2027–2036. Bedömningen har genomförts per delområde och bygger på den uppdaterade prognosen för behovet av överföringskapacitet, identifierade kapacitetsbegränsningar, aktuella anslutningsförfrågningar och planerade nätinvesteringar.

Sedan föregående nätutvecklingsplan har omfattningen, tidpunkten och mognadsgraden för flera anslutningsförfrågningar förändrats. Vissa tidigare förfrågningar har senarelagts, ändrats eller är inte längre aktuella, medan andra behov har tillkommit. Detta har medfört att det bedömda behovet av flexibilitetstjänster och andra resurser har förändrats jämfört med föregående nätutvecklingsplan.

Vid bedömningen har TEEAB, där det har varit relevant och möjligt, utgått från samma grundläggande scenarier, data och metoder som i flexibilitetsbehovsbedömningen enligt FNA-metoden 2026. Redovisningen i nätutvecklingsplanen är dock avgränsad till flexibilitetstjänster och andra resurser som kan användas som alternativ till, eller för att senarelägga eller begränsa omfattningen av, en utbyggnad av elnätet. Det förväntade behovet redovisas i megawatt för tidsperioderna 0–5 år och 6–10 år i Tabell 7.

Tabell 7 Förväntat behov av flexibilitetstjänster och andra resurser i MW per delområde 2027–2036

<i>Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser i MW per delområde</i>		
Delområden	0–5 år	6–10 år
Delområde1 (gul)	10–15	15–20
Delområde2 (lila)	0	0
Delområde3 (blå)	0	0
Delområde4 (röd)	0	0
Delområde5 (grön)	0	6
Delområde6 (svart)	2–5	2–5

I **delområde 1** bedöms behovet uppgå till 10–15 MW under perioden 0–5 år och 15–20 MW under perioden 6–10 år. Behovet under den första femårsperioden förväntas uppstå från 2029, i linje med den förväntade kapacitetsbegränsningen i både eget och överliggande nät. Behovet är främst kopplat till tillkommande anslutningsförfrågningar inom området.

Behovet i **delområde 3** har reviderats ned till 0 MW under båda tidsperioderna eftersom tidigare anslutningsförfrågningar har ändrats eller inte längre är aktuella. Den förväntade begränsningen i eget nät planeras i stället att hanteras genom investeringarna i Tabell 6.

I **delområde 5** har inget förväntat behov identifierats under perioden 0–5 år. Under perioden 6–10 år bedöms däremot behovet uppgå till 6 MW och avser nedreglering genom tillfälligt minskad produktionsinmatning. Det befintliga villkorade avtalet ingår inte som ett ytterligare förväntat behov i Tabell 7.

I **delområde 6** har det förväntade behovet reviderats ned till 2–5 MW under båda tidsperioderna. Revideringen beror främst på förändrad omfattning och mognadsgrad för tidigare anslutningsförfrågningar samt en uppdaterad bedömning av vilka behov som kan hanteras genom flexibilitet eller andra resurser som alternativ till nätutbyggnad.

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

Delområde 1 (gul): I delområde 1 bedöms behovet av flexibilitetstjänster och andra resurser uppgå till 10–15 MW under tidsperioden 0–5 år och 15–20 MW under tidsperioden 6–10 år. Behovet förväntas uppstå från 2029 och är villkorat av att de aktuella anslutningsförfrågningarna leder till faktiska anslutningar.

Behovet är kopplat till tillkommande anslutningsförfrågningar från industriverksamheter och till kapacitetsbegränsningar i både TEEAB:s eget nät och överliggande nät. Behovet avser uppreglering genom tillfälligt minskad konsumtion under årets högförbrukningstimmar.

Behovet bedöms kunna hanteras genom flexibla eller villkorade anslutningsavtal som innebär att berörda verksamheter anpassar sitt effektuttag till de gränsvärden och den tillgängliga överföringskapacitet som gäller i eget och överliggande nät. Det faktiska behovet och antalet timmar då flexibiliteten behöver användas beror på hur många anslutningsförfrågningar som realiseras och verksamheternas sammanlagrade effektuttag.

Delområde 5 (grön): I delområde 5 bedöms inget ytterligare behov av flexibilitetstjänster eller andra resurser föreligga under tidsperioden 0–5 år. Under tidsperioden 6–10 år bedöms behovet uppgå till 6 MW.

Behovet avser nedreglering genom tillfälligt minskad produktionsinmatning. Åtgärden ska användas för att hantera situationer där produktionsinmatningen annars riskerar att överstiga den tillgängliga överföringskapaciteten i TEEAB:s eget nät eller i överliggande nät.

Flexibiliteten behöver vara tillgänglig vid de tillfällen då hög produktionsinmatning sammanfaller med begränsad överföringskapacitet. Den planerade lösningen är villkorat avtal med produktionsanläggning. Behovets frekvens och varaktighet kommer att bero på produktionsprofilen, nätets belastning och den tillgängliga kapaciteten under respektive driftsituation.

Det bedömda behovet har uppdaterats från tidigare FNA-underlag med hänsyn till förändrade anslutningsuppgifter och den senaste bedömningen av produktionsinmatning och tillgänglig nätkapacitet.

Delområde 6 (svart): I delområde 6 bedöms behovet av flexibilitetstjänster och andra resurser uppgå till 2–5 MW under både tidsperioden 0–5 år och tidsperioden 6–10 år. Behovet är kopplat till kapacitetsbegränsningar i både TEEAB:s eget nät och överliggande nät samt till en förväntad ökning av konsumtionen till följd av fler laddbara fordon, nya affärsbyggnader och planerad bostadsbebyggelse.

Behovet hanteras genom villkorat avtal. Under perioder med hög nätbelastning, planerade eller oplanerade avbrott finns behov av uppreglering genom minskad konsumtion. Effektuttaget från batteriladdning kan då behöva minskas eller flyttas till timmar med lägre belastning. Syftet är att undvika att det sammanlagrade effektuttaget överstiger tillgänglig kapacitet i TEEAB:s eget nät eller i överliggande nät.

Under perioder med låg konsumtion finns även behov av nedreglering genom minskad produktion från batterianläggningen. Batteriets urladdning och inmatning till elnätet kan då behöva begränsas för att undvika att överskottsproduktion matas vidare till överliggande nät. Behovet uppstår när batterianläggningens

produktion överstiger den lokala konsumtionen och den tillgängliga kapaciteten för vidare överföring är begränsad.

Det redovisade intervallet 2–5 MW avser det maximala bedömda behovet inom respektive tidsperiod. Behoven av uppreglering och nedreglering uppstår under olika belastningssituationer och ska därför inte summeras. Behovets faktiska storlek, frekvens och varaktighet beror på utvecklingen av anslutningar, nätbelastningen och den tillgängliga kapaciteten i eget och överliggande nät.

2.5 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

Valet mellan nätinvesteringar och alternativa lösningar baseras på analyser och prognoser av behovet av överföringskapacitet i respektive delområde.

Bedömningen utgår bland annat från konkreta beställningar och anslutningsförfrågningar från kunder och andra behovsägare, identifierade kapacitetsbegränsningar samt prognoser över framtida produktion och konsumtion.

För varje identifierat kapacitetsbehov jämför TEEAB olika möjliga åtgärder. Dessa kan bestå av nya kablar och stationer, förstärkning av befintligt nät, flexibilitetstjänster, villkorade avtal eller en kombination av flera åtgärder. Vid jämförelsen beaktas åtgärdernas kostnader, tekniska genomförbarhet, genomförandetid, påverkan på leveranssäkerheten och förmåga att möta det prognostiserade behovet under åtgärdens användningstid.

TEEAB beaktar även anslutningsförfrågningarnas mognadsgrad och osäkerheten om när och i vilken omfattning det prognostiserade behovet kommer att realiseras. Åtgärder som bedöms ge störst nytta i förhållande till kostnaden prioriteras, under förutsättning att kraven på kapacitet, driftsäkerhet och leveranssäkerhet kan upprätthållas.

Nätinvesteringar bedöms normalt vara lämpliga när kapacitetsbehovet är varaktigt, när investeringen krävs för att upprätthålla leveranssäkerheten eller när alternativa lösningar inte bedöms kunna hantera behovet med tillräcklig säkerhet. Exempel på sådana investeringar är nya mottagnings- och fördelningsstationer, förstärkning av befintliga kablar samt investeringar som krävs för att ansluta ny produktion eller förbrukning.

Flexibilitetstjänster och andra resurser kan vara lämpliga när kapacitetsbehovet är osäkert, varierande eller koncentrerat till vissa timmar och driftsituationer. Sådana lösningar kan användas för att hantera effekttoppar samt för att undvika, senarelägga eller begränsa omfattningen av nätinvesteringar.

TEEAB använder villkorade avtal för att hantera kapacitetsbrist. Avtalen innebär att anläggningsägarnas effektuttag anpassas till elnätets tillgängliga kapacitet. Villkorade avtal kan därmed möjliggöra anslutning även när hela den ansökta effekten inte kan garanteras under årets samtliga timmar. I dessa situationer kan ett villkorat avtal möjliggöra en snabbare anslutning och vara mer kostnadseffektivt än en omedelbar nätutbyggnad.

TEEAB anskaffar för närvarande inte marknadsbaserade flexibilitetstjänster, exempelvis genom lokal flexibilitetshandel. Möjligheten att använda sådana tjänster utreds dock för de delområden där framtida flexibilitetsbehov har identifierats. Om kapacitetsbehovet är bestående eller ökar över tid kan en nätinvestering fortfarande behövas. Flexibilitet eller villkorade avtal kan då användas under en övergångsperiod eller som komplement till en planerad nätförstärkning.

Valet av det mest kostnadseffektiva alternativet görs genom en samlad bedömning för varje identifierat kapacitetsbehov. Det valda alternativet ska både vara ekonomiskt motiverat och säkerställa att elnätet kan möta det framtida behovet av överföringskapacitet med bibehållen driftsäkerhet och leveranssäkerhet.

2.6 Om planerade åtgärder möter behovet för överföringskapacitet

TEEAB har bedömt om de planerade investeringarna och flexibilitetslösningarna är tillräckliga för att möta det prognostiserade behovet av överföringskapacitet under perioden 2027–2036. Bedömningen har genomförts per delområde och utgår från prognosen för produktion och konsumtion, de kapacitetsbegränsningar som redovisas i Tabell 4 och Tabell 5 samt de åtgärder som redovisas i Tabell 6 och Tabell 7.

Bedömningen av begränsningar i TEEAB:s eget nät omfattar planerade nätinvesteringar och alternativa lösningar, bland annat villkorade avtal och framtida flexibilitetsbehov. När kapacitetsbegränsningar även finns i överliggande nät är TEEAB:s möjlighet att möta prognosen beroende av tillgänglig kapacitet och framtida åtgärder i Vattenfall Eldistributions regionnät.

Delområde 1 (Gul): I delområde 1 förväntas kapacitetsbegränsningar uppstå från 2029 i både TEEAB:s eget nät och överliggande nät. Begränsningarna är kopplade till tillkommande anslutningsförfrågningar från industriverksamheter och ett ökat behov av överföringskapacitet.

De planerade åtgärderna består av nätutbyggnad genom nya kablar och en ny fördelningsstation samt ett bedömt behov av flexibilitetslösningar på 10–15 MW under perioden 0–5 år och 15–20 MW under perioden 6–10 år. Flexibilitetsbehovet avser främst minskad konsumtion under högförbrukningstimmar genom flexibla eller villkorade anslutningsavtal.

TEEAB bedömer att de planerade åtgärderna är tillräckliga för att hantera kapacitetsbegränsningarna i det egna nätet, under förutsättning att flexibilitetslösningarna kan realiseras i den omfattning som redovisas.

Delområde 2 (Lila): I delområde 2 har inga kapacitetsbegränsningar identifierats under perioden 2027–2036. Något behov av flexibilitetstjänster eller andra resurser som alternativ till nätutbyggnad har inte heller identifierats. TEEAB bedömer därför att det befintliga systemet är tillräckligt för att möta det prognostiserade behovet under planperioden. Det finns inga identifierade begränsningar mot överliggande nät som påverkar denna bedömning.

Delområde 3 (Blå): I delområde 3 förväntas en kapacitetsbegränsning i TEEAB:s eget nät från 2030. Det prognostiserade behovet är främst kopplat till ny förbrukning och planerad bostadsutveckling.

Begränsningen planeras att hanteras genom de nätinvesteringar som redovisas i Tabell 6, däribland anslutning av ett nytt bostadsområde och relevanta förstärkningar eller reinvesteringar i nätet. Något behov av flexibilitetstjänster eller andra resurser som alternativ till nätutbyggnad har inte redovisats i Tabell 7.

TEEAB bedömer att de planerade nätinvesteringarna är tillräckliga för att möta det prognostiserade behovet och hantera den förväntade kapacitetsbegränsningen i det egna nätet. Det finns inga identifierade begränsningar i överliggande nät som påverkar bedömningen.

Delområde 4 (Röd): I delområde 4 har inga kapacitetsbegränsningar identifierats under perioden 2027–2036. Något behov av flexibilitetstjänster eller andra resurser som alternativ till nätutbyggnad har inte heller identifierats. TEEAB bedömer därför att det befintliga systemet är tillräckligt för att möta det prognostiserade behovet. Det finns inga identifierade begränsningar mot överliggande nät som påverkar denna bedömning.

Delområde 5 (Grön): I delområde 5 förväntas kapacitetsbegränsningar uppstå från 2031 i både TEEAB:s eget nät och överliggande nät. Begränsningarna avser framför allt möjligheten att hantera framtida produktionsinmatning.

Åtgärderna omfattar nätinvesteringar för anslutning av ny produktionskapacitet, inklusive nya kablar och ställverksåtgärder i mottagningsstation.

TEEAB bedömer att de planerade åtgärderna är tillräckliga för att hantera kapacitetsbegränsningarna i det egna nätet, under förutsättning att flexibilitetslösningarna kan realiseras i den omfattning som redovisas.

Delområde 6 (Svart): I delområde 6 förväntas kapacitetsbegränsningar uppstå från 2030 i både TEEAB:s eget nät och överliggande nät. Det ökade behovet av överföringskapacitet är främst

kopplat till ökad konsumtion från fler laddbara fordon, nya affärsbyggnader, planerad bostadsbebyggelse och batterianläggningar.

De åtgärder som för närvarande redovisas omfattar ny kabel från gränspunkt, reinvestering i mottagningsstation, etappvis nätutbyggnad för Hultshöjd samt villkorad användning av batterianläggningen. Åtgärderna bidrar till att minska kapacitetsbegränsningarna men bedöms inte vara tillräckliga för att fullt ut möta det prognostiserade behovet av överföringskapacitet under hela perioden 2027–2036.

Ytterligare investeringar i TEEAB:s eget nät behöver därför utredas och planeras. Behovet kan omfatta ytterligare förstärkning av ledningar och stationer. Slutligt utförande, omfattning och tidpunkt för driftsättning är ännu inte fastställda och kommer att avgöras genom fortsatta nätanalyser samt utifrån hur de prognostiserade anslutningarna och effektbehoven realiserar.

Under tiden kan det villkorade avtalet med batterianläggningen bidra till att anpassa effektuttaget till nätets tillgängliga kapacitet. Det villkorade avtalet ersätter dock inte behovet av ytterligare nätinvesteringar om det prognostiserade kapacitetsbehovet realiserar fullt ut.

Möjligheten att fullt ut möta det prognostiserade behovet är även beroende av kapaciteten i Vattenfall Eldistributions överliggande nät. Kapacitetsbegränsningen i överliggande nät kan begränsa TEEAB:s möjlighet att ta ut eller mata in den effekt som det prognostiserade behovet kräver.

3 Samråd

Den preliminära nätutvecklingsplanen publicerades för offentligt samråd den 15 september 2026. Samrådet pågår till och med den 30 oktober 2026. Under samrådsperioden har berörda systemanvändare möjlighet att lämna synpunkter på nätutvecklingsplanen enligt instruktionerna på TEEAB:s webbplats.

Information om samrådet skickades ut via våra digitala kommunikationskanaler, hemsida och sociala medier.