

Värnamo Elnät AB

Nätutvecklingsplan 2027- 2036

REJLERS

HOME OF THE
LEARNING MINDS

Nätutvecklingsplaner tas fram för att skapa transparens kring hur elnäten förväntas utvecklas på medellång och lång sikt. Syftet är att visa hur nätföretaget bedömer framtida behov av överföringskapacitet, vilka investeringar och alternativa lösningar som planeras samt om åtgärderna bedöms vara tillräckliga för att möta utvecklingen.

Kravet på nätutvecklingsplaner följer av ellagen och förordningen om elnätsverksamhet, och Energimarknadsinspektionen har preciserat innehåll och arbetssätt genom föreskrifterna EIFS 2024:1. Föreskrifterna har därefter uppdaterats genom EIFS 2026:4, vilket innebär skärpta och förtydligade krav inför planperioden 2027–2036.

De uppdaterade kraven innebär bland annat att prognosen ska redovisas årsvis i MW för hela planperioden, att faktisk nätbelastning och sammanlagringseffekter ska beskrivas, att ökningar och minskningar ska jämföras med historiska behov i procent samt att planerade investeringar ska kopplas tydligare till prognosen. Det ställs även tydligare krav på redovisning av kapacitetsbegränsningar i eget och överliggande nät, behov av flexibilitetstjänster och andra resurser, bedömning av kostnadseffektiva alternativ samt genomförande och redovisning av samråd.

Planen fungerar därmed både som ett planeringsverktyg för nätföretaget och som ett informationsunderlag för kunder, kommuner, regioner, andra nätföretag och övriga aktörer som påverkas av eller bidrar till utvecklingen av elnätet.

Revisionshistorik

Revision	Datum	Beskrivning	Författare	Granskad av
0	2026-05-21	Första version	E. Larsson Lundh	F. Ström F. Jonung
1	2026-06-17	Preliminär nätutvecklingsplan	E. Larsson Lundh	F. Ström F. Jonung

INNEHÅLL

ORDLISTA	4
1. UPPGIFTER OM FÖRETAGET OCH FÖRETAGETS NÄT	5
2. PROGNOSE FÖR BEHOVET AV ÖVERFÖRINGSKAPACITET I ELNÄTET	7
2.1 BEHOV AV ÖVERFÖRINGSKAPACITET I ELNÄTET	8
2.2 REDOGÖRELSE FÖR ÖKNING OCH MINSKNING AV BEHOV AV ÖVERFÖRINGSKAPACITET	10
2.3 SYSTEMETS NUVARANDE FÖRMÅGA ATT MÖTA PROGNOSEN	12
2.4 PLANERADE INVESTERINGAR OCH ALTERNATIVA LÖSNINGAR	12
2.4.1 PLANERADE INVESTERINGAR	13
2.4.2 BEHOV AV FLEXIBILITETSTJÄNSTER OCH ANDRA RESURSER	14
2.4.2.1 REDOGÖRELSE FÖR OLIKA TYPER AV ÅTGÄRDER INKLUSIVE OMFATTNING AV BEHOVET AV ÅTGÄRDERNA	14
2.5 REDOGÖRELSE FÖR VALET AV DET MEST KOSTNADSEFFEKTIVA ALTERNATIVET	15
2.6 OM PLANERADE ÅTGÄRDER MÖTER BEHOVET FÖR ÖVERFÖRINGSKAPACITET	15

ORDLISTA

Anläggningsdel	Komponent i elnätet, till exempel en transformator eller en kabel.
Flexibilitetstjänst	Marknadsbaserat verktyg för att utnyttja det befintliga elnätet bättre.
Fördelningsstation	Anläggning som tar emot och fördelar elektricitet vidare i lokalnätet. Omvandlar ofta även spänning från högre till lägre nivåer.
Gränspunkt	Punkt där elnät med olika ägare är ihopkopplade.
Högspänning	Elektrisk växelspanning högre än 1000 V.
Inmatning	Effekt som matas in på överliggande nät.
Koncession	Tillstånd att bedriva elnätsverksamhet.
Lokalnät	Transporterar elen den sista sträckan till användarna. Spänningsnivåer upp till 40 kV.*
Lågspänning	Elektrisk växelspanning upp till och med 1000 V.
Mottagningsstation	Fördelningsstation som utgör gränspunkt mellan överliggande nät och lokalnät.
Nätstation	Station i lokalnätet som omvandlar spänning till den lägsta nivån i nätet och fördelar elektricitet till lågspänningskunder.
Områdeskoncession	Koncession som omfattar alla ledningar inom ett givet spänningsintervall inom ett givet geografiskt område. Medför ett generellt tillstånd för koncessionsinnehavaren att bygga elnät inom gränserna för områdeskoncessionen.
Punktlast	Enskild anslutning där elluttag sker.
Redundans	Innebär att det finns möjlighet för reservmatning av en given anslutningspunkt.
Regionnät	Transporterar el mellan stamnätet och lokalnäten. Vanliga spänningsnivåer 30 - 130 kV.*
Stamnät	Transporterar el över hela landet. "Elnätets motorvägar". Spänningsnivåer 220 - 400 kV.*
Uttag	Effekt som tas ut från överliggande nät.

*Källa: Energimarknadsinspektionen, 2024, <https://ei.se/konsument/el/elnatet-i-sverige>

1. UPPGIFTER OM FÖRETAGET OCH FÖRETAGETS NÄT

Tabell 1: Uppgifter om företaget

Företagsnamn	Värnamo Elnät AB
Organisationsnummer	556528-0566
Kontaktperson(er)	Anton Persson
E-post	kund@varnamoenergi.se
Telefonnummer	0370-694100
Länk till slutlig nätutvecklingsplan	https://www.varnamoenergi.se/natutvecklingsplan
Länk till slutlig samrådsredogörelse	https://www.varnamoenergi.se/natutvecklingsplan
Bilagor	

Värnamo Elnät AB, härafter benämnt Värnamo Elnät, äger och förvaltar lokalnätet i Värnamo tätort och omgivande landsbygd i ett område som till största del tillhör Värnamo kommun (se figur 1). Nätet hör till elområde SE4 och omges geografiskt av lokalnät tillhörande E.ON Energidistribution (mot öst, syd och väst) samt Vaggeryds Energi AB (mot norr).

Nätet matas med 50 kV från E.ONs regionnät i två mottagningsstationer. För dessa två gränspunkter har Värnamo Elnät ett summaabonnemang för uttag på totalt 55,5 MW, varav man de senaste 5 åren har utnyttjat som mest 49,7 MW. Det finns inga gränspunkter mot andra region- eller lokalnät. Utöver mottagningsstationerna finns en fördelningsstation som matas via en 50 kV luftledning från en av mottagningspunkterna.

Värnamo har områdeskoncession på 10 kV i hela sitt nätområde. Lokalnätet utgörs av ca 300 nätstationer (plus ett antal kundägda abonnentstationer) och markförlagd kabel. På landsbygden finns enstaka sträckor hängkabel / belagd friledning, på sträckor med svåra markförhållanden. Totalt går mindre än 10 km av lokalnätet i luft.

De äldsta delarna av nätet är från 70-talet. Landsbygdsnätet kablfierades efter stormen

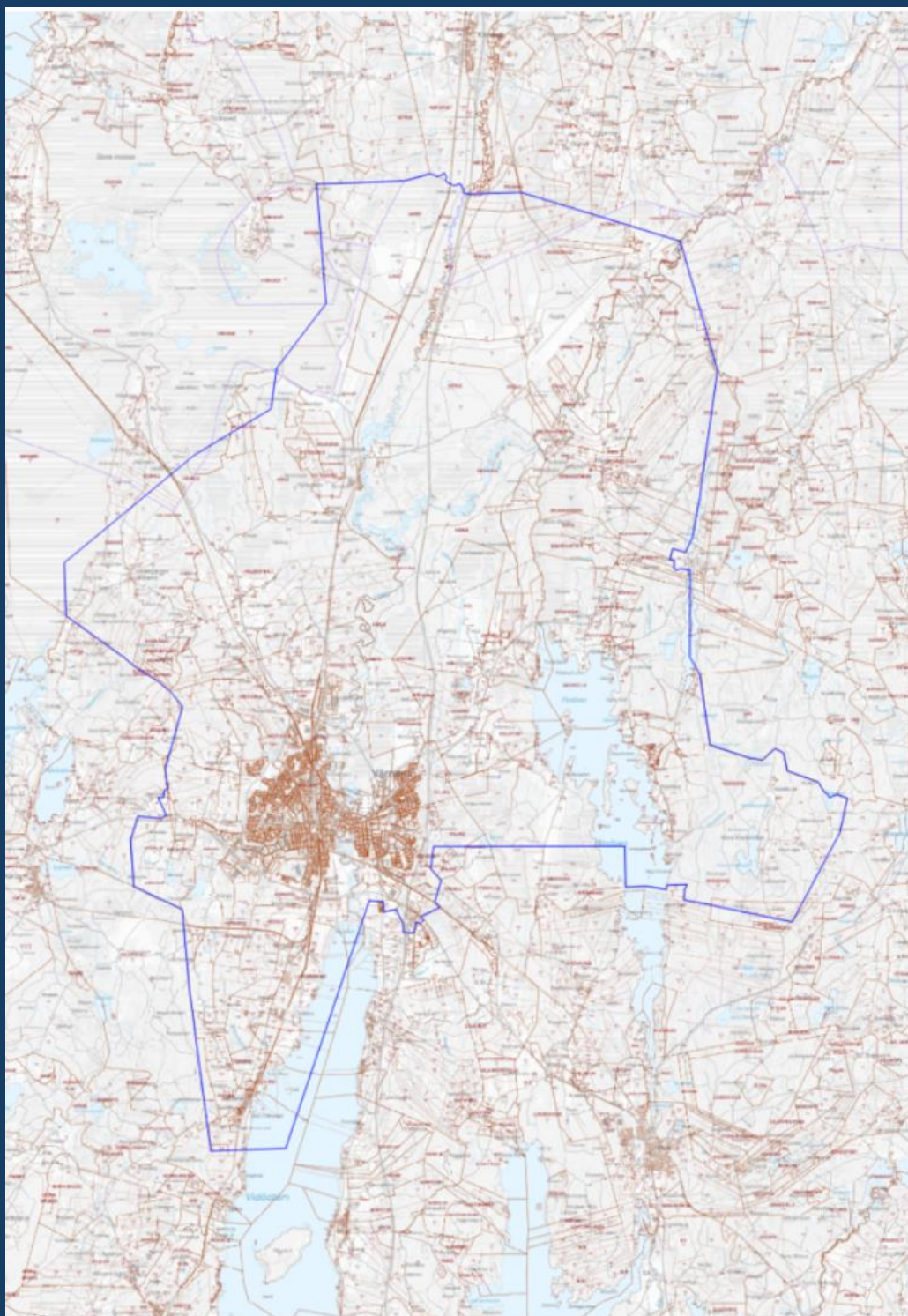
Gudrun, och är därmed yngre än 25 år. Stadsnätet är äldre och utgörs till dels av oljekabel. Kablarna byts successivt i samband med samförlägningsprojekt. Möjligheter för detta bevakas genom löpande kontakt med kommunen, VA- och fjärrvärmebolagen.

Värnamo Elnät har cirka 10 500 anslutna kunder varav cirka 30 högspänningskunder. De sistnämnda står tillsammans för cirka 30 % av den totala elenergianvändningen. Stora punktlaster utgörs till största delen av industri, vilket medför att nätet är som mest belastat under dagtid på arbetsdagar.

Bland kunderna finns också elenergi-produktionsanläggningar i form av solcellsparker, vindkraftverk, vattenkraftverk och kraftvärmeverk. De senaste par åren har det tillkommit flera stora solcells-anläggningar, vilket har medfört att solel numera utgör den största andelen av elproduktionen i området med en installerad effekt på 17,3 MW. Den totala installerade produktionseffekten har i och med detta nästan tredubblats sedan föregående nätutvecklingsplan författades, från 9,5 MW år 2024 till 27,1 MW år 2026. Utöver detta har flera stora batterianläggningar tillkommit, med en total effekt på 22 MW.

Nedan presenteras det geografiska område där Värnamo Elnät bedriver sin nätverksamhet.

Nätområdets geografiska utbredning är relativt liten och elnätet har inga zoner som särskiljer sig markant vad gäller anslutningar, nätstruktur, flaskhalsar eller spänningsnivåer. Baserat på detta bedöms indelning i delområden inte tillföra ökad tydlighet, utan det bedöms att hantering av hela nätområdet som ett sammanhållet område, Värnamo, ger en rättvisande prognos och analys.



Figur 1: Karta över området där Värnamo Elnät bedriver nätverksamhet

2. PROGNOFÖR BEHOVET AV ÖVERFÖRINGSKAPACITET I ELNÄTET

I detta kapitel presenteras Värnamo Elnäts prognos för kapacitetsbehov åren 2027-2036. Företagets nuvarande förmåga att möta prognosticerat behov diskuteras och planerade åtgärder presenteras.

Det prognosticerade totala behovet av överföringskapacitet i Värnamo Elnäts nät,

för effektkonsumtion och effektproduktion sammantaget, för den kommande tioårsperioden redovisas i tabell 2.

Tabellen visar det scenario som bedöms vara mest sannolikt enligt Värnamo Elnäts prognosarbete, vilket beskrivs i kapitel 2.1.

Tabell 2: Totalt förväntat behov av överföringskapacitet. Prognosen anges per delområde i MW.

	VÄRNAMO [MW]
2027	51
2028	53
2029	54
2030	55
2031	56
2032	57
2033	58
2034	59
2035	60
2036	61

2.1 BEHOV AV ÖVERFÖRINGSKAPACITET I ELNÄTET

Värnamo Elnät har använt ett prognosverktyg som är baserat på branschstandarder för uppskattning av effektbehov i enlighet med Energiforsks rapport 2024-1006 "Effektprognos – en lathund för lokalnätsbolag". Ansatsen har varit att följa denna lathund i så hög grad som möjligt. Vissa avsteg har gjorts i de fall information och statistik har varit svår att inhämta, dock bedöms kraven i Energimarknadsinspektionens föreskrift och mall uppfyllas.

Prognosarbetet bygger på tre bidragande faktorer:

- (1) Effektbehov från borgerlig tillväxt
- (2) Effektbehov från punktlaster, punktproduktion och energilager
- (3) Effektbehov från elektrifiering av fordon

Prognosarbetet har också genomförts med tre olika prognosscenarier; förväntad, hög och låg. Scenarierna utgår från sannolikhetsbedömningar vad gäller befolkningstillväxt, förnyelse av fordonsflottan samt planerade nyanslutningar av punktlaster, effektproduktionsanläggningar och energilager.

Den första faktorn, **effektbehov från borgerlig tillväxt**, avser behov som tillkommer på grund av att samhället växer (eller krymper). Faktorn inkluderar bland annat konsumtionskällor såsom bostäder, därtill hörande näringslivsverksamheter och skolplatser. Prognosen grundas på antagandet att dessa kategorier är av sådan art att de kommer att konsumera lika mycket energi per kategori i framtiden som idag – exempelvis att skolverksamheten kommer att kräva lika mycket effekt per invånare om tio år som idag.

Effektprognosen för borgerlig tillväxt beräknas alltså genom att analysera Värnamo Elnäts nuvarande sammansättning av verksamheter (skolor, kontor, affärer, bostäder osv) och extrapolera dess utveckling i linje med antagen befolkningsökning.

Den andra faktorn, **effektbehov från punktlaster, punktproduktion och energilager**, ämnar fånga upp stora enskilda anslutningar som tillkommer eller förändras. Det kan till exempel vara att en industri ansluten till nätet planerar att öka eller minska sin produktion eller att ett nytt köpcentrum planeras öppna om fem år. Denna kategori tar alltså upp förändringar som inte omfattas av den borgerliga tillväxten.

Ett energilager utmärker sig genom att fungera som både last (konsument) och producent av effekt, vid olika tidpunkter. I prognosen har detta hanterats genom att varje enskilt energilager registrerats som både en punktlast och en punktproduktionsanläggning.

Information om punktlaster, punktproduktion och energilager är inhämtade genom dialog med intressenter i nätområdet. Värnamo Elnät har bland annat sökt kommunen och större effektförbrukare/effektproducenter för konsultation. Utifrån dessa diskussioner har industrietablering, batterilager och fordonsladdning visat sig vara de primära orsakerna till ökat behov av överföringskapacitet i lokalnätet under kommande tio år. Denna trend identifierades även i nätutvecklingsplanen för 2025-2034 och förväntas alltså fortsätta.

Den tredje faktorn är **effektbehov från elektrifiering av fordon**. Samhället förväntas under de kommande åren fortsätta omställningen mot en allt mer elektrifierad transportsektor vilket skapar ett ökat behov av el och därmed effekt i lokalnäten.

För att uppskatta det framtida effektbehovet för elektrifiering av transportsektorn har en analysmodell använts. In-parametrar i modellen är följande:

- Energiforsks prognos för antal nyregistreringar av fordon

- Antaganden om hur stor del av nyregistrerade fordon som är eldrivna
- Antaganden om antal existerande fordon i området
- Energiforsks schabloner för effektbehov hos eldrivna fordon

Analysmodellen ger sedan ett prognosticerat effektbehov för lokalnätet för elektrifiering av fordonsflottan, uppdelat per år.

Sammanlagringseffekter

Alla användare i ett elnät tar inte ut maximal effekt samtidigt. I prognosen har detta faktum tagits hänsyn till genom att varje prognostiserad last, produktionsanläggning respektive energilager tilldelats en sammanlagringsfaktor, vars storlek beror på lastkategori. Sammanlagringsfaktorerna är baserade på effektschabloner från Energiforsk.

Vid uppföljningen av föregående nätutvecklingsplan har Värnamo Elnät konstaterat att sammanlagringseffekten för fordonsladdning under de senaste 2 åren i verkligheten varit betydligt större än vad som prognostiserades. Därför har sammanlagringsfaktorn för laddinfrastruktur justerats upp i aktuell prognos.

2.2 REDOGÖRELSE FÖR ÖKNING OCH MINSKNING AV BEHOV AV ÖVERFÖRINGSKAPACITET

I tabell 3 åskådliggörs hur behovet av överföringskapacitet i Värnamo Elnät förväntas förändras per år under planperioden. Som utgångspunkt används medelvärdet för den faktiska uppmätta effekttoppen i nätet under åren 2023, 2024 respektive 2025 samt de första fem

månaderna av år 2026, vilket är 46,55 MW. Detta värde har valts då kapacitetsbehovet naturligt varierar något från år till år beroende på bland annat väder och vind, och det bedöms att ett medelvärde av flera år ger en mer korrekt utgångspunkt än ett enskilt år.

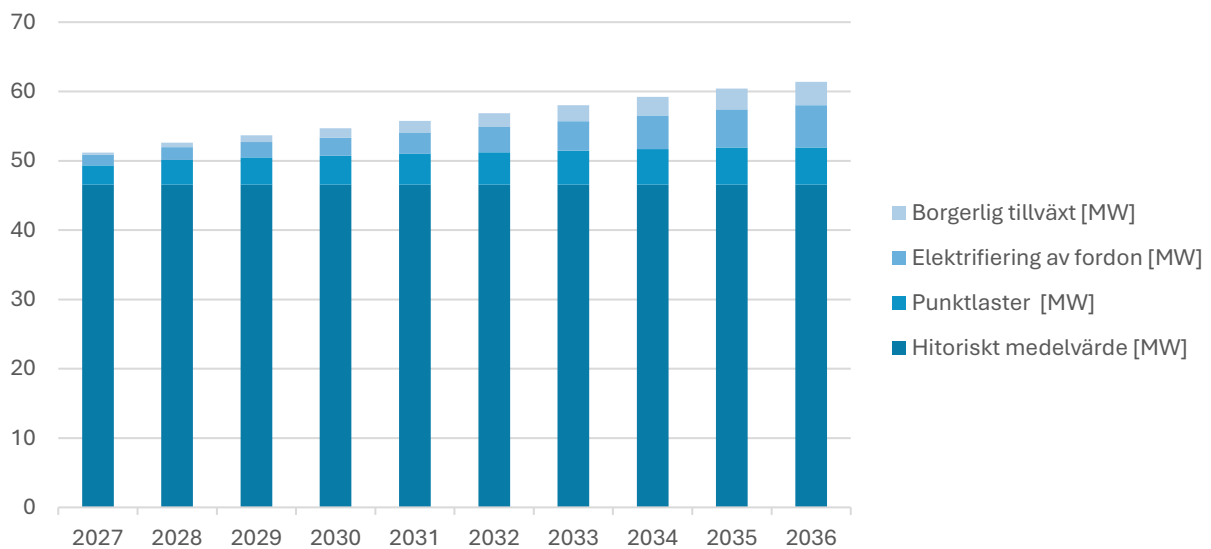
Tabell 3: Prognos för behov av överföringskapacitet 2027-2036.
Prognosen anges per delområde i procent (%).

	VÄRNAMO
2027	110 %
2028	113 %
2029	115 %
2030	117 %
2031	120 %
2032	122 %
2033	125 %
2034	127 %
2035	130 %
2036	132 %

Prognosen visar en jämn ökning av behovet av överföringskapacitet för varje år, med undantag för den stora enskilda ökningen år 2027, då kapacitetsbehovet förväntas vara 10 procentenheter större än året innan. Den totala ökningen under kommande tioårsperiod bedöms uppgå till drygt 30 %. Detta är betydligt lägre än vad som förutspåddes i föregående nätutvecklingsplan, då den totala ökningen i kapacitetsbehov för åren 2025-2034 förutspåddes till

86 % jämfört med ett medelvärde för de tre åren innan dess.

Den stora skillnaden beror dels på att Värnamo Elnät sett att sammanlagrings-effekten för laddinfrastruktur i praktiken visat sig vara betydligt större än man tidigare trott (se "Sammanlagringseffekter" i kapitel 2.1), dels på att flera stora punktlaster som prognostiserades i föregående nätutvecklingsplan har uteblivit.

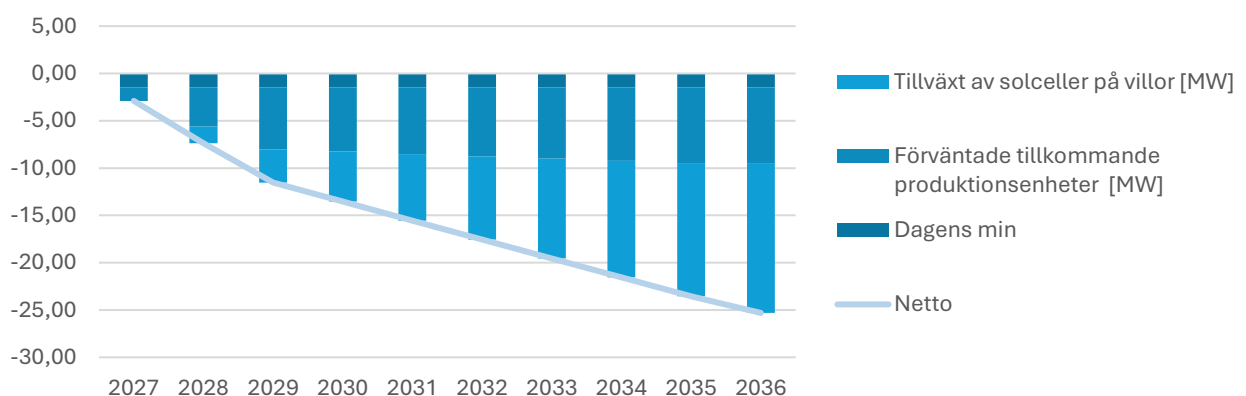


Figur 2: Prognos för behov av överföringskapacitet 2027-2036 [MW].

Av figur 2 framgår att elektrifiering av fordon väntas stå för den största andelen av tillkommande kapacitetsbehov, följt av punktlaster. Den borgerliga tillväxten utgör den minsta andelen, men dock en större andel av den prognosticerade ökningen jämfört med föregående nätutvecklingsplan. Detta beror främst på att den totala

ökningen är betydligt mindre i aktuell prognos än i föregående.

Den aktuella prognosen visar att nuvarande uttagsabonnemang mot överliggande nät, totalt 55,5 MW, förväntas överskridas år 2031.



Figur 3: Prognos för lägsta effektbehov med effektproduktion 2027-2036 [MW].

Av figur 3 framgår att solceller på villatak väntas stå för den största andelen av tillkommande producerad effekt sett över hela planperioden. Tillkommande

produktionsenheter står för den största delen av ökningen under de första fem åren.

Prognosen visar en betydande total ökning, vilket medför att Värnamo Elnät kommer att vara nettoproducerande som helhet vid

tillfällen inom den kommande 10-årsperioden.

2.3 SYSTEMETS NUVARANDE FÖRMÅGA ATT MÖTA PROGNOSEN

I detta kapitel redogörs för Värnamo Elnäts befintliga näts förmåga att möta aktuellt och prognosticerat överföringsbehov.

Största delen av nätet är i dagsläget tillräckligt robust för att möta prognosticerade tillkommande laster. Det finns dock kapacitetsbegränsningar i ett område beläget i nätområdes sydvästra ytterkant, ett industriområde vid en korsning mellan riksväg och motorväg där det finns mycket infrastruktur för fordonsladdning. Förbindelsen till detta område har förstärkts genom tidigare investeringsprojekt men ytterligare behov kvarstår. Detta innebär alltså begränsningar i Värnamos Elnäts eget nät.

Mot överliggande nät finns ingen begränsning i dagsläget, dock ser Värnamo Elnät framtida behov av att öka sitt nuvarande uttagsabonnemang. Dessutom kan tillkommande produktion och energilager innebära ett framtida behov av inmatning av effekt på överliggande nät.

I dagsläget använder sig företaget inte av flexibilitetstjänster eller andra resurser. I föregående nätutvecklingsplan nämndes villkorade abonnemang, vilket ännu inte har införts men är planerat för solcellsanläggningar och energilager som önskar ansluta till Värnamo Elnät.

2.4 PLANERADE INVESTERINGAR OCH ALTERNATIVA LÖSNINGAR

Värnamo Elnät har ett proaktivt förhållningssätt vad gäller nyetableringar och industriområden, genom löpande kontakt med till exempel kommunen och företagen i nätområdet. De äldre delarna av kabelnätet som fortfarande finns i tätorten byts efter hand vid samförläggningar, det vill säga i samband med att andra aktörer utför schaktarbete längs relevanta sträckor. Detta arbetssätt bidrar till att investeringskostnaderna hålls nere.

Den överordnade strategin är att gå upp i dimension även då man byter anläggningsdelar på grund av att de nått sin tekniska livslängd, detta för att uppnå ett nät med viss framtida kapacitetsmarginal, rustat för

effekttoppar. Detta medför att även reinvesteringsprojekt är reellt kapacitetshöjande. Strategin möjliggör även ett visst mått av framtida nyanslutningar utan att ny kabel behöver förläggas.

Val av stora investeringar görs enligt en 10-årsplan, medan mindre projekt beslutas på årsbasis. Värnamo Elnät tar i båda fallen hänsyn till långsiktiga kapacitetsprognoser, men även driftsäkerhet, personsäkerhet och arbetsmiljö för dem som ska utföra installation eller underhållsarbete. Utöver investeringskostnader beaktas kostnader för drift och underhåll under anläggningarnas hela livslängd.

2.4.1 PLANERADE INVESTERINGAR

I tabell 4 presenteras Värnamo Elnäts planerade investeringar till och med år 2036. De översta 7 raderna utgör en uppföljning av föregående nätutvecklingsplan. Som framgår av tabellen har ett av projekten slutförts och för ett har planerna lagts ner. Övriga 5 projekt som presenterades i föregående nätutvecklingsplan är fortfarande aktuella. Ändringar av status och/eller planerad tidpunkt för driftsättning framgår av tabellen.

De planerade investeringarna avser att möta de ökade behov som identifierats i prognosarbetet, samtidigt som anläggningsdelar som nått sin tekniska livslängd byts ut. Investeringsprojekten omfattar nätförstärkning för att möta de

begränsningar i eget nät som nämnts i kapitel 2.3.

Projektstatus

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

Tabell 4: Planerade investeringar till och med år 2036

Projektbenämning	Projektbeskrivning	Syfte med projektet	Projektstatus (*)	Tidpunkt för driftsättning (*)
Förstärkning Bredasten 25	Förstärkning Bredasten	Mer effekt till utvecklingsområde	6 - Slutfört (4)	2025 (2025)
Ny mottagningsstation VmoV 27	Ny mottagningsstation VmoV	Förnyelse och kapacitetshöjande	3 (5)	2028 (2027)
Ny mottagningsstation VmoÖ 30	Ny mottagningsstation VmoÖ	Förnyelse och kapacitetshöjande	5 (5)	2031 (2030)
50kV ring 27	50kV ring	Leveranssäkerhet	3 (5)	2027 (2027)
VmoNÖ till Hörle 10kV 26	VmoNÖ till Hörle 10kV	Förstärkning	1 (1)	2026 (2026)
VmoV mot Sörsjö 26	VmoV mot Sörsjö	Förstärkning	5 (5)	2028 (2026)
Aspö förstärkning 31	Förstärkning kabel	Förstärkning	6 - Avbrutet (5)	(2027)
Fryele till Hemmershult	Redundans	Förstärkning elnätet	1	2027
Förstärkning Högalund	Förstärkning elnät	Förstärkning	1	2027
Förstärkning Bredasten VMO Västra		Förstärkning elnätet	1	2028

*Siffror inom parentes anger uppgifter från Värnamo Elnäts nätutvecklingsplan 2025-2034.

2.4.2 BEHOV AV FLEXIBILITETSTJÄNSTER OCH ANDRA RESURSER

Värnamo Elnät förväntar att man kommer att behöva använda sig av flexibilitets-tjänster eller andra resurser, i tillägg till sitt abonnemang mot överliggande nät, för att täcka sitt kapacitetsbehov under den kommande tioårsperioden. Det prognosticerade behovet anges i tabell 5.

Det behov som redovisas i tabell 5 har tagits fram enligt metoden FNA, Flexibility Needs Assessment. FNA är en gemensam europeisk metod som alla elnätsföretag ska använda för att, vartannat år med start 2026, analysera och rapportera sitt förväntade flexibilitetsbehov. Metoden bygger på en jämförelse av förväntat abonnemang gentemot överliggande nät

med förväntat behov av överföringskapacitet till och från överliggande nät, samt en analys av huruvida planerad fysisk förstärkning av det egna nätet kommer att täcka förväntat behov av överföringskapacitet inom det egna nätet.

Siffrorna i tabell 5 skiljer sig från dem som Värnamo Elnät rapporterade till Energimarknadsinspektionen i april 2026. Detta beror på att man har gjort en ny FNA baserad på resultatet från det prognosarbete som gjorts i samband med framtagandet av denna nätutvecklingsplan, vilket utförts vid senare tillfälle och därmed tagit utgångspunkt i nyare data.

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

	Tidsperiod 0-5 år [MW]	Tidsperiod 6-10 år [MW]
VÄRNAMO	0	3

Bedömningen av flexibilitetsbehov i gränspunkten mot överliggande nät har utgått ifrån abonnerad effekt om 55,5 MW och regionnätsföretagets schablon för konsumtion och produktion. Abonnemanget har räknats upp enligt tillämplig schablon för respektive tidsperiod som underlag för FNA-bedömning. Utifrån denna schablonbaserade beräkning bedöms ett

mindre flexibilitetsbehov föreligga i gränspunkten under tidsperioden 6–10 år. *Bedömningen är indikativ och baseras på schablonmetod, inte på detaljerade nätberäkningar.*

Vidare, flexibilitetsbehovet redovisat i tabell 5 redogör för behovet kopplat till uttag från överliggande nät. Med andra ord ser prognosen annorlunda ut för behovet av flexibilitet kopplat till inmatning.

2.4.2.1 REDOGÖRELSE FÖR OLIKA TYPER AV ÅTGÄRDER INKLUSIVE OMFATTNING AV BEHOVET AV ÅTGÄRDERNA

Värnamo Elnät bedömer villkorade anslutningsavtal som en relevant åtgärd för att balansera det prognosticerade kapacitetsbehovet. Detta beror framför allt på att tillkommande stora solcellsanläggningar kommer att medföra ett behov av att kunna begränsa effektinmatningen på lokalnätet under soliga dagar, eftersom möjligheten för Värnamo Elnät att mata in effekt på överliggande nät i sin tur är starkt

begränsad. I dagsläget finns redan planer på villkorade avtal för anslutning av såväl solcellsparkar som batterilager.

Villkorade avtal är den resurs som avses täcka behovet som redovisats i tabell 5. Uppgifterna anger det prognosticerade flexibilitetsbehov som kvarstår efter genomförande av planerade investeringsprojekt enligt tabell 4, kapitel 2.4.1.

2.5 REDOGÖRELSE FÖR VALET AV DET MEST KOSTNADSEFFEKTIVA ALTERNATIVET

Värnamo Elnät prioriterar investeringar i fysisk infrastruktur då det skapar stabila och bestående värden, och detta bedöms vara det mest långsiktigt kostnadseffektiva alternativet. Den process för val av investeringar som beskrivits i kapitel 2.4, vilken bland annat bygger på samförläggning med annan infrastruktur, innebär att kostnaderna kan hållas nere.

Företagets befintliga stora kunder utgörs främst av industrier vilkas effektuttag styrs av deras verksamhet till dagtid på arbetsdagar. Dessa kunder bedömer det inte som lönsamt att styra om sitt effektuttag mot ersättning. På grund av detta bedöms det att förutsättningarna för en kostnadseffektiv lokal flexibilitetsmarknad saknas.

2.6 OM PLANERADE ÅTGÄRDER MÖTER BEHOVET FÖR ÖVERFÖRINGSKAPACITET

Värnamo 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. Värnamo Elnät har en pågående dialog med E.ON Energidistribution om framtida ökning av sitt uttagsabonnemang och upprättande av inmatningsabonnemang.