



# Nätutvecklingsplan

PiteEnergi Elnät AB

2025-2034



## Innehållsförteckning

1	Uppgifter om företaget och företagens elnät.....	1
1.1	Uppgifter om företaget .....	1
1.2	Uppgifter om företagens elnät.....	1
1.2.1	Delområdesindelning för Nätutvecklingsplan.....	1
1.2.1.1	Pitholm.....	2
1.2.1.2	Bonäset.....	2
1.2.1.3	Stadsfjärden.....	3
1.2.1.4	Sikfors.....	3
1.2.1.5	Holmträsk .....	3
1.2.1.6	Långträsk.....	3
1.3	Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet.....	4
2	Behov av överföringskapacitet i elnätet.....	5
2.1	Redogörelse för företagens prognosarbete .....	5
2.2	Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034.....	5
2.2.1	Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet .....	6
2.3	Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen .....	7
3	Planerade investeringar och alternativa lösningar .....	7
3.1	Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder .....	7
3.1.1	Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat.....	7
3.1.2	Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet.....	7
3.2	Planerade investeringar.....	8
3.2.1	Ny 40 kV-ledning.....	8
3.2.2	Koncession för spänningshöjning .....	8
3.2.3	Kompletterande information om planerade investeringar .....	8
3.3	Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser .....	8
3.3.1	Det förväntade behovet.....	8
3.3.2	Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna.....	9
3.3.3	Omdirigering.....	9
4	Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2025–2034 möter behovet.....	9
5	Samråd .....	9
5.1	Redovisning av resultat från offentligt samråd .....	9



## 1 Uppgifter om företaget och företagets elnät

I detta avsnitt presenteras uppgifter om PiteEnergi Elnät AB samt uppgifter om företagets elnät.

### 1.1 Uppgifter om företaget

PiteEnergi Elnät AB är ett dotterbolag till AB PiteEnergi och ägs till 100 % av Piteå kommunföretag AB. PiteEnergi Elnät AB äger och ansvarar för det lokala elnätet inom Piteå kommun.

Tabell 1. Uppgifter om företaget

Företagsnamn	PiteEnergi Elnät AB
Organisationsnummer	556245-9825
Kontaktperson(er)	Viktor Holmberg
E-post	<a href="mailto:driftplanering@piteenergi.se">driftplanering@piteenergi.se</a>
Telefonnummer	0911-648 00 (vxl)
Länk till utvecklingsplan som delats inför samråd (preliminär utvecklingsplan)	
Länk till information om samråd	
Länk till slutgiltig nätutvecklingsplan	
Länk till slutlig samrådsredogörelse	
Bilagor	

### 1.2 Uppgifter om företagets elnät

PiteEnergi Elnät AB bedriver elnätsverksamhet i Piteå kommun samt delar av Älvsbyn och Luleå kommun och har ungefär 23 500 anslutna anläggningar. Bland dessa finns bostäder, industri, produktionsanläggningar av förnybar energi samt energilager. Elnätet omfattar spänningsnivåerna 40, 20, 10 samt 0,4 kV. Till överliggande nätägare finns sex gränspunkter. Regionnätägare är Vattenfall Eldistribution AB. I norr finns även en kopplingspunkt på 40 kV mot Luleå Energi Elnät AB.

#### 1.2.1 Delområdesindelning för Nätutvecklingsplan

För att få en överskådlig bild av effektbehov, nätstruktur, kundfördelning och dylikt har gränspunkterna till Vattenfalls regionnät använts som utgångspunkt vid indelning i delområden i nätutvecklingsplanen. I figur 1.1 visas fördelning av anslutningspunkter i elnätet samt de delområden som fortsatt kommer att användas i nätutvecklingsplanen.



### 1.2.1.1 Pitholm

Delområde Pitholm visas som lila område i figur 1.1. Här finns idag ett effektuttag på cirka 48,7 MW och en inmatning på 18 MW från vindkraftsproduktion. Området består av en blandad elkonsumtion härrörande från bostäder, kommersiella byggnader och både större och mindre industri. Delområdet innefattar både landsbygd och tätort, med huvudsaklig elkonsumtion i tätort. I området märks redan idag ett generellt stort intresse för anslutning av energilager och solcellsproduktionsanläggningar samt industrietablering. Området förväntas utvecklas vidare med elfordonsladdare för både privatpersoner och företag. Några betydande förväntade framtida utvecklingsområden i Pitholm är Haraholmens industriområde, Pitholmshöjden, Strömnäsbacken och Lomtjärn.

#### Haraholmens industriområde

Haraholmen är ett område helt utvecklat för större och mindre industri. Idag finns ett flertal förberedda tomtmarker som inte nyttjas. Här föreligger därför ett förväntat ökat effektbehov som inom de närmsta åren bedöms vara mellan 10–50 MW, men det finns förutsättningar för än mer effektkrävande verksamheter. I området finns även Piteå Hamn beläget, som för närvarande genomgår en elektrifiering. Befintlig industri bedöms också ha ett ökat effektbehov i och med elektrifieringen under den kommande 10-årsperioden.

#### Stadsutveckling Öster – Pitholmshöjden och Strömnäsbacken

Ett relativt stort bostadsområde med planerad byggstart under 2025, som marknadsförs som ”den smarta stadsdelen” av Piteå kommun. Prognosen är att det kommer att finnas ett effektbehov på cirka 2 MW för området under de kommande åren.

#### Handelsområde Lomtjärn

Ett nytt handelsområde med ett förväntat effektbehov på ca 2,5 MW. Befintligt lokalnät behöver förstärkas för att möjliggöra anslutningen, varför översyn och planering för detta pågår. Förväntad byggstart för området är 2025-2026.

### 1.2.1.2 Bonäset

Delområde Bonäset visas som grönt område i figur 1.1. Här finns idag ett effektuttag på cirka 33,5 MW. Området består av en blandad elkonsumtion härrörande från bostäder, kommersiella byggnader och både större och mindre industri. Delområdet omfattar både landsbygd och tätort, med huvudsaklig elkonsumtion i tätort. I området märks redan idag ett generellt stort intresse för anslutning av energilager och solcellsproduktionsanläggningar samt industrietablering. Området förväntas utvecklas vidare med elfordonsladdare för både privatpersoner och företag. Några betydande nuvarande industriområden och förväntade framtida utvecklingsområden i Bonäset är Öhns-, Hamnvikens- och Hedens industriområden.

#### Öhns industriområde

Öhns industriområde är ett befintligt industriområde med begränsning i överföringskapacitet i lokalnätet, vilket i förlängningen begränsar möjligheten till nyetableringar. Förbrukning väntas därmed öka främst från befintliga industrikunder.

#### Hamnvikens- och Hedens industriområden

Hamnvikens- och Hedens industriområden är expansiva områden för traditionell industri med tillgänglig kapacitet i elnätet. Förbrukningen väntas öka de kommande åren på grund av nya etableringar. Det förväntade kapacitetsbehovet beräknas öka med cirka 5 MW.



### 1.2.1.3 Stadsfjärden

Delområde Stadsfjärden visas som brandgult område i figur 1.1. Här finns idag ett effektuttag på cirka 25 MW. Området består av en blandad elkonsumtion härrörande från bostäder, kommersiella byggnader och större och mindre industri. Delområdet består av tätort. I området finns visst intresse för anslutning av energilager. Området förväntas utvecklas vidare med elfordonsladdare för både privatpersoner och företag. För området finns ett intresse från befintliga industrikunder att öka sitt effektuttag under de kommande åren, vilket till viss del kan vara möjligt utan kapacitetsförstärkande åtgärder i nätet. Under 2025 kommer även kapacitetshöjande åtgärder utföras i delar av området. Däremot finns det fortsatt en begränsning av anslutningsmöjlighet i delar av området.

### 1.2.1.4 Sikfors

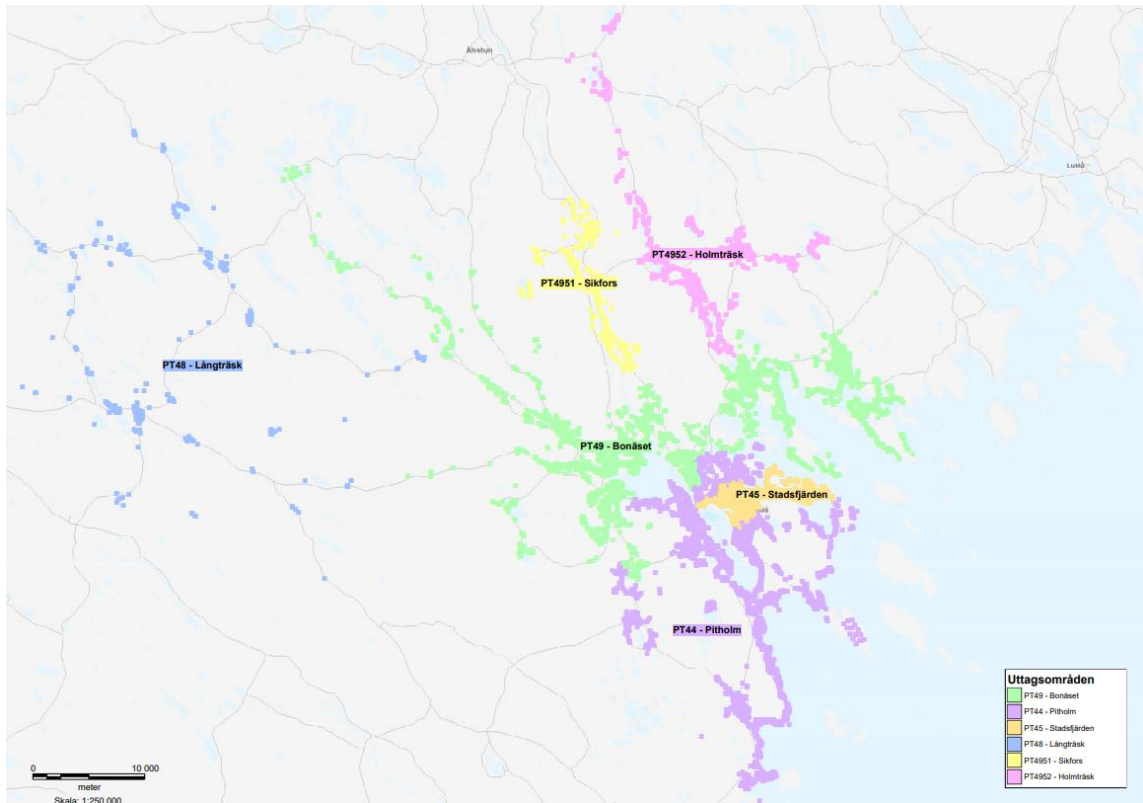
Delområde Sikfors visas som gult område i figur 1.1. Här finns idag ett effektuttag på cirka 6 MW. Området består främst av elkonsumtion från bostäder och industri och är ett landsbygdsnät. Inom befintlig industri finns ett tillkommande ökat effektbehov på cirka 7 MW, som senare även kommer att kompletteras med 10 MW produktion. I delområde Sikfors ses generellt en begränsad möjlighet till expansion och den framtida utvecklingen spås främst bestå av elfordonsladdning för privatpersoner och i viss utsträckning även för industri. Kapacitetshöjande åtgärder för befintlig industri i området pågår under 2024 och planeras vara slutfört under 2025.

### 1.2.1.5 Holmträsk

Delområde Holmträsk visas som rosa område i figur 1.1 Här finns idag ett effektuttag på cirka 4,6 MW. Området består av elkonsumtion som främst härrör från bostäder och mindre industri och består av landsbygdsnät. Effektefterfrågan i området förväntas inte öka nämnvärt de kommande åren och torde utgöras av elfordonsladdare, främst för privatpersoner. Elöverföringen i området sker över långa sträckor och i området finns redan idag en kapacitetsbegränsning. Planering pågår för att se över lämpliga kapacitetshöjande åtgärder i området.

### 1.2.1.6 Långträsk

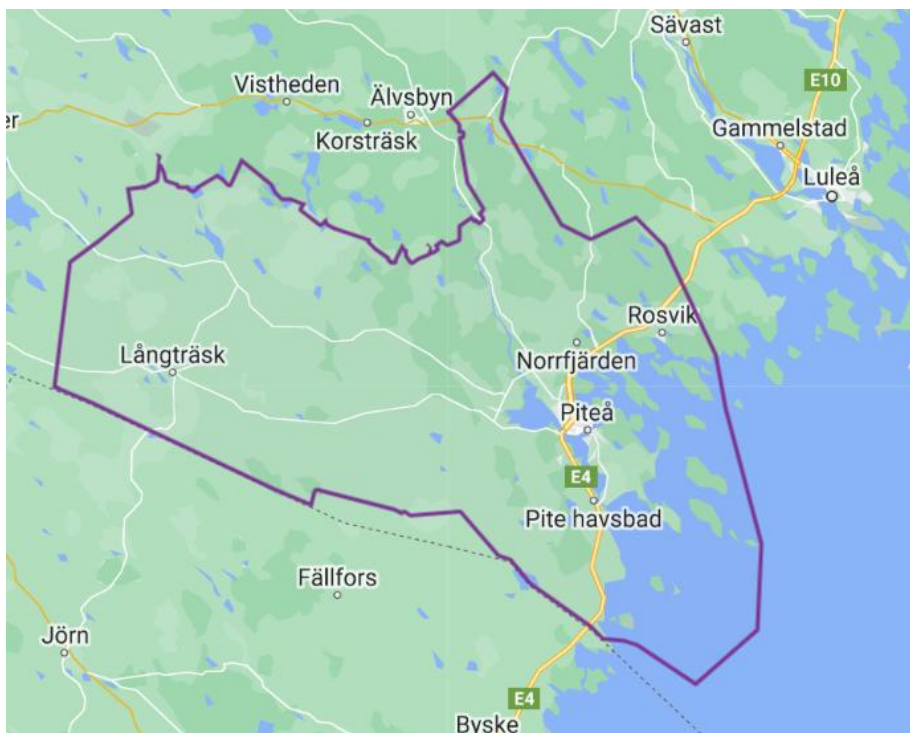
Delområde Långträsk visas som blått område i figur 1.1. Här finns idag ett effektuttag på cirka 1,5 MW. Området består av elkonsumtion som främst härrör från bostäder och mindre industri och består av landsbygdsnät. Effektförfrågan i området förväntas inte öka nämnvärt de kommande åren och ökningen torde utgöras av elfordonsladdare, främst för privatpersoner. Elöverföringen i området sker över långa sträckor. En större nätstrukturförändring planeras för området, vilket kommer att öka leveranssäkerheten men inte ge någon kapacitetshöjning.



Figur 1.1. Kartbild som illustrerar fördelning av anslutningspunkter i elnätet samt delområden som används i nätutvecklingsplanen.

### 1.3 Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet

I figur 1.2 visas PiteEnergi Elnät AB:s nätkoncession för område i sin helhet.



Figur 1.2. Kartbild över PiteEnergi Elnät AB:s koncessionsområde.





## 2 Behov av överföringskapacitet i elnätet

I följande avsnitt redogörs för PiteEnergi Elnät AB:s arbete med framtagande av prognos, den faktiska prognosen samt diskussion om hur väl företagets elnät klarar att möta det förväntade behovet av överföringskapacitet i elnätet för den kommande tioårsperioden.

### 2.1 Redogörelse för företagets prognosarbete

PiteEnergi Elnät AB arbetar kontinuerligt med att planera förstärkningar i elnätet, för att möta det framtida effektbehovet, vilket har varit en god grund i prognosarbetet. Som underlag i arbetet har även Piteå kommuns översiktsplan använts. Vidare har dialog förts med större befintliga kunder i elnätsområdet för att kartlägga deras eventuella ökade effektbehov för kommande år. Eftersom stora industrietableringar planeras och byggs i närområdet, märks också ett ökat intresse för etableringar i PiteEnergi Elnät AB:s nätområde. Dessa har beaktats i den mån det är möjligt. Utöver det görs antagandet att den samhällsliga lasten samt last från exempelvis fortsatt utbyggnad av elbilsladdinfrastruktur kommer att öka procentuellt över tid, med hänsyn tagen till olikheterna för de olika delområdena. PiteEnergi Elnät AB har ett ständigt pågående arbete med att analysera effekt- och samhällsutvecklingen. Då elnätets utbyggnad är en viktig del i möjliggörandet av denna finns välutvecklade metoder för att ta fram underlag och prognoser. I prognos- och investeringsarbete används också PiteEnergi Elnät AB:s risk- och sårbarhetsanalys som grund.

Dialog förs kontinuerligt med regionnätägare Vattenfall Eldistribution AB och effektprognoser för PiteEnergi Elnät AB:s elnät tas regelbundet fram. Dessa prognoser har också varit del i framtagandet av nätutvecklingsplanens prognos. Andra relevanta rapporter är exempelvis Energimyndighetens Scenarier över Sveriges energisystem. Vad gäller information om utvecklingen på överliggande nätnivåer (region- respektive transmissionsnät), tas dessa i beaktande men är inte direkt avgörande för hur PiteEnergi Elnät AB utvecklar det lokala elnätet. Dessa utgör snarare underlag för att se hur överföringskapaciteten kan förväntas utvecklas över tid.

Vad gäller produktionsanläggningar och energilager utgår prognosen ifrån var intresse för samt möjlighet till anslutning finns i nätet och en förmodan om att intresset kommer kvarstå eller öka gradvis framöver.

Energiforsks "Effektprognos – en lathund för lokalnätsbolag", publicerad 2024-03-26, har använts som stöd för den slutliga rapporten. Sammanställningen av prognos för behovet av överföringskapacitet utgår ifrån en förväntad utveckling av effektbehov i nätet och redovisar inte någon lägsta eller högsta utveckling av effektbehov. Detta för att begränsa prognosarbetet samt i ett försök att skapa överskådlighet i den prognos som presenteras.

### 2.2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034

I tabell 2.1 visas prognos för den förväntade totala, sammanlagrade lasten angiven i MW för de olika delområdena för perioden 2025–2034.



Tabell 2.1. Effektprognos för konsumtion redovisat per delområde för år 2025-2034 angivet i MW.

Delområde	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Pitholm	37,9	38,7	39,4	40,2	41,0	41,8	42,7	43,5	44,3	50,6
Bonäset	33,2	33,5	33,9	34,2	34,6	34,9	35,3	35,7	36,0	38,7
Stadsfjärden	17,2	17,4	17,7	18,0	18,2	18,5	18,8	19,0	19,3	21,3
Sikfors	5,9	6,0	6,1	6,1	6,2	6,2	6,3	6,4	6,4	6,9
Holmträsk	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,5	4,5	4,5	4,5	4,7
Långträsk	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,8

### 2.2.1 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

För att bedöma om det finns en ökning eller minskning av behovet av överföringskapacitet, antas tillförd produktion i elnätet för den kommande tioårsperioden inte fullt motsvara den ökade konsumtionen. Som underlag för beräkningarna har det temperaturjusterade utfallet för effektuttag använts och hänsyn har även tagits till den historiska förändringen av effektuttagen för respektive delområde.

På grund av svårigheterna att förutse exempelvis stora industrietableringar, har en procentuell årlig ökning av överföringskapacitet antagits, som utgår ifrån den rapporterade förväntningen om ett ökat effektbehov för de kommande åren regionalt och nationellt. För områden där vi idag ser ett intresse för produktionsetablering, ser vi samtidigt ett motsvarande intresse för industrietableringar. Därmed antas utfallet resultera i en stadig ökning av behovet av överföringskapacitet i alla delområden, om än behovet antas vara störst i delområde Pitholm och minst i delområdena Långträsk och Holmträsk. I tabell 2.2 visas den förväntade procentuella årliga förändringen av överföringskapacitet samt den ackumulerade förändringen av överföringskapacitetsbehov till år 2034. För enkelhetens skull antas en linjär utveckling.

Tabell 2.2. Prognos för årlig förändring av överföringskapacitetsbehov samt ackumulerad procentuell förändring av överföringskapacitetsbehov redovisat per delområde.

Delområde	Årlig förändring av överföringskapacitetsbehov	Ackumulerad förändring av överföringskapacitetsbehov till år 2034
Pitholm	1,5 %	19,6 %
Bonäset	1,0 %	12,7 %
Stadsfjärden	1,0 %	12,7 %
Sikfors	1,0 %	12,7 %
Holmträsk	0,5 %	6,2 %
Långträsk	0,5 %	6,2 %





### 2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Bedömningen är att PiteEnergi Elnät AB:s lokala nät är dimensionerat för att klara av att möta den prognostiserade efterfrågan på överföringskapacitet. Främst beror detta på att nätet är dimensionerat för elvärme, men med väl utvecklat fjärrvärmenät och en hög andel värmepumpar har effektuttaget minskat för uppvärmning av byggnader sedan början av 2000-talet. PiteEnergi Elnät AB ser därmed inte något direkt behov av användande av flexibilitetstjänster inom de kommande åren för att möta upp en förväntad ökad efterfrågan. Däremot finns fortsatt begränsningar och långa effektköer i överliggande nät, som är svåra att råda över och som bedöms kvarstå för de kommande tio åren. Här pågår ett arbete med att stärka nätet för att möta den ökade efterfrågan, men också ett viktigt arbete med att säkerställa mognadsgrad på de förfrågningar som inkommer för att om möjligt ytterligare frigöra utrymme i elnätet från stora effektreservationer. Tills vidare bedöms dock detta utgöra den största begränsningen när det kommer till större förändringar i form av ett ökat överföringskapacitetsbehov.

## 3 Planerade investeringar och alternativa lösningar

Avsnittet redogör för PiteEnergi Elnät AB:s planerade åtgärder för att möta behovet av överföringskapacitet. I kommande delar redovisas för planering av åtgärder för att stärka elnätet utifrån traditionellt byggande samt andra möjliga lösningar, såsom exempelvis flexibilitetstjänster för att möta ett ökat överföringsbehov.

### 3.1 Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder

PiteEnergi Elnät AB ser löpande över var lokala förstärkningar kan göras för att bygga bort flaskhalsar i elnätet. Däremot begränsar överliggande nät när det kommer till stora etableringar med höga effektflöden. I samband med vädersäkringsprojekt och reinvesteringar i det lokala elnätet dimensioneras ofta för att trygga framtida höjda effektflöden och det finns en god kännedom för lokalnätet.

Översyn av bolagets 40 kV-nät pågår, för att säkerställa redundans och för att skapa en robustare överföring. I delområden där möjlighet finns för större etableringar, förbereds elnätet för att kapacitet ska finnas tillgängligt. Idag används inga villkorade avtal för att kunna möjliggöra för snabbare anslutningar, men detta ses över som en eventuell möjlig väg framåt på sikt.

#### 3.1.1 Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat

Det pågår ett ständigt arbete för att säkerställa en god elleverans. En för det lokala elnätet betydande och viktiga pågående investeringar är en ny 40 kV-ledning mellan stationerna i Sjulnäs och Hortlax. Den utbyggnaden av elnätet kommer att skapa förutsättningar för en tryggare elleverans och ger också möjlighet att åtgärda andra delar av 40 kV-nätet utan några avbrott. Utöver detta pågår bland annat ett större vädersäkringsprojekt på landsbygden, som ökar överföringskapaciteten på landsbygden.

#### 3.1.2 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

Redan i planeringsstadiet ses olika tekniska lösningar över för att i olika projekt hitta det bästa alternativet för det specifika projektet. Det innebär inte nödvändigtvis att det mest kostnadseffektiva alternativet väljs, utan hänsyn tas även till kringliggande miljö och påverkan på denna, sannolikhet för kraftig eller marginell lokal samhällsutveckling och



etableringsmöjligheter, arbetsmiljö samt andra faktorer som på olika sätt är viktiga att ta i beaktande vid byggnation. Så länge det är möjligt och försvarbart ur ett tekniskt och ekonomiskt perspektiv att förstärka elnätet på traditionellt vis, ses inga anledningar för alternativa lösningar såsom exempelvis flexibilitetslösningar. I takt med att flexibilitetslösningar utvecklas och etableras, kommer dessa att tas i allt större beaktande vid framtida investeringar.

## **3.2 Planerade investeringar**

Avsnittet redogör för planerade investeringar i PiteEnergi Elnät AB:s elnät för de kommande åren och hur dessa möjliggör och möter framtidsprognosen.

### **3.2.1 Ny 40 kV-ledning**

En ny 40 kV-ledning planeras mellan två fördelningsstationer. Syftet med kraftledningen är att säkra och stärka elförsörjningen i PiteEnergi Elnät AB:s koncessionsområde, genom redundant (alternativ) elförsörjning. Förutom en säkrare elförsörjning kommer ledningen även medföra en framtida möjlighet att kunna växa och expandera med fortsatt trygga och stabila elleveranser. Den nya ledningen kommer även att väsentligt förenkla kommande totalförnyelser av anslutande 40 kV-ledningar, samt ge samordningsvinster vid Vattenfall Eldistributions kommande förnyelse/förstärkning av 130 kV-ledningen Vargfors-Pitholm. Projektet planeras vara färdigbyggt år 2028.

### **3.2.2 Koncession för spänningshöjning**

Under de kommande åren planerar PiteEnergi Elnät AB för att söka koncession för spänningshöjning till 40 kV för en ledning som finns i delområde Pitholm och går vidare ut till Haraholmens industriområde. Haraholmens industriområde finns beskrivet i början av rapporten och är ett strategiskt viktigt område för framtida etableringar. Den planerade spänningshöjningen skulle öka överföringskapaciteten till industriområdet och vara viktig för större industrietableringar. Beslut om tillstånd för koncessionsansökan förväntas vara klart år 2027.

### **3.2.3 Kompletterande information om planerade investeringar**

PiteEnergi Elnät AB har för avsikt att ansöka om nätkoncession för område för 40 kV-nätet under kommande år. Beslut om tillstånd för koncessionsansökan förväntas vara klart år 2028.

## **3.3 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser**

Flexibilitet antas bli en nödvändighet för att i framtiden kunna ansluta komplexa anläggningar och fortsatt kunna försörja kunder med el. För att få framdrift i flexibilitetsfrågan deltar AB PiteEnergi och PiteEnergi Elnät AB i flertalet projekt för att undersöka hur flexibilitet kan användas på ett säkert sätt som skapar möjligheter, utan att äventyra säkerhet, elkvalitet och/eller leveranssäkerhet.

### **3.3.1 Det förväntade behovet**

Behovet av flexibilitet bedöms öka i takt med att nya typer av anläggningar ansluts till nätet, med andra möjligheter till styrning och andra behov av elleverans än vad som är gällande för traditionella anläggningar och anslutningar. I dagsläget är PiteEnergi Elnät AB i ett för tidigt stadium för att kunna göra kvalificerade bedömningar om det framtida behovet av flexibilitetstjänster och andra resurser.



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

Arbetet med att undersöka och utveckla flexibilitet är pågående och det är viktigt att besvara frågor såsom om och hur en ökad flexibilitet eventuellt kan öka osäkerheten när det kommer till planering och drift för systemet samt vilka och hur många kunder som eventuellt agerar på ett visst incitament.

Vidare behöver bedömningar göras för vilka konsekvenserna blir för kraftsystemet med ett förändrat användarmönster i större skala. Ett pågående projekt för att undersöka detta är exempelvis Green Transition North, där flera viktiga aktörer från norra Sverige är delaktiga för att undersöka och försöka besvara uppkomna frågeställningar kring flexibilitet.

### **3.3.3 Omdirigering**

Omdirigering har inte använts av PiteEnergi Elnät AB och det finns i dagsläget ingen plan på införande.

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

I avsnittet redogör PiteEnergi Elnät AB för sina förutsättningar att möta det förväntade behovet av överföringskapacitet under den kommande tioårsperioden för de olika delområdena.

PiteEnergi Elnät AB bedömer att de planerade åtgärderna för att hantera det förväntade behovet är tillräckliga. Det pågår ett ständigt arbete med att planera för att möta framtida kapacitetsbehov och åtgärda identifierade brister i det egna nätet genom investeringar och reinvesteringar. PiteEnergi Elnät AB följer utvecklingen kring flexibilitet och flexibilitetstjänster och försöker delta för att driva forskning och arbete framåt.

Det finns idag begränsningar i överföringskapacitet mot överliggande nät, som i många fall är begränsande för vilka anslutningar som är möjliga i nätet. Det förs ständig dialog med regionnätägare för att följa utvecklingen i planerade och framtida projekt för att stärka det överliggande elnätet.

## **5 Samråd**

PiteEnergi Elnät AB:s samråd publicerades via hemsidan: [www.piteenergi.se](http://www.piteenergi.se) och pågick mellan 2024-09-13 och 2024-10-27.

En redovisning med inkomna synpunkter från samrådet kommer att sammanställas i Bilaga 1 och publiceras på hemsidan.

### **5.1 Redovisning av resultat från offentligt samråd**

Inga synpunkter inkom under samrådet.