

## Nätutvecklingsplan 2025 - 2034

Från och med 2024 ska samtliga nätföretag i Sverige ta fram en nätutvecklingsplan där en effektprognos för behov av överföringskapacitet av produktion och användning i deras elnät ska redovisas.

I detta dokument redovisar vi vår plan och inbjuder intressenter till att lämna synpunkter.

### Bakgrund

I elmarknadsdirektivet finns angivet att elnätsföretag ska offentliggöra och lämna in nätutvecklingsplaner till tillsynsmyndigheten minst vartannat år. Planerna ska bland annat innehålla information om elnätens utveckling på kort och lång sikt, med särskild tonvikt på infrastruktur som krävs för att ansluta ny produktionskapacitet och ny last.

Nätutvecklingsplanen ska också omfatta användningen av efterfrågeflexibilitet och andra resurser som nätägaren kan använda som ett alternativ till att bygga nya ledningar.

Elnätsföretag ska ta fram planerna i samråd med berörda systemanvändare och transmissionsnätsföretag. Berörda systemanvändare kan exempelvis vara, men är inte begränsat till, kommuner, regioner, elproducenter, slutkunder, leverantörer av flexibilitetstjänster och angränsande nätföretag.

Omständigheterna kan ändras och nätutvecklingsplanerna kan därför inte alltid följas som planerat. Det är därför motiverat att planerna inte är juridiskt bindande. Det kommer även vara möjligt att ändra nätutvecklingsplanen.

### Syfte

Underlätta integreringen av anläggningar som producerar el från förnybara energikällor, främja utvecklingen av energilagringsanläggningar och elektrifieringen av transportsektorn samt ge systemanvändarna tillräcklig information om planerade utbyggnader och uppgraderingar av elnätet.

Bidra till transparens om var det finns möjlighet att ansluta för att tidigt fånga upp om elnäten behöver utvecklas för att möta behoven framåt.

Säkerställa att distributionsnätsföretagen gör en långsiktig och transparent planering samt att samarbete sker mellan företagen och transmissionsnätsföretag respektive berörda systemanvändare.

Vara ett verktyg i arbetet med elektrifieringen och energiplaneringen för att uppnå Sveriges energi och klimatmål. Elektrifieringen förutspås innebära en betydande ökning av elanvändningen och det är angeläget att nätutvecklingsplanerna bidrar med nytta för de aktörer som är mottagare av planerna, exempelvis kopplat till regeringens satsning på regional energiplanering.

Vara ett viktigt verktyg för elnätsföretagen att uppskatta sitt behov av flexibilitetstjänster på medellång och lång sikt, samt att transparensen hjälper dem som kan bidra med dessa tjänster att veta i vilken utsträckning den här typen av tjänster kommer att efterfrågas.

Omfatta användningen av efterfrågeflexibilitet, energieffektivitet, energilagringsanläggningar och andra resurser som distributionsnätsföretaget planerar att använda som ett alternativ till en utbyggnad av systemet.

## 1. Uppgifter om företaget och företagets elnät

### 1.1 Uppgifter om företaget

<b>Företagsnamn</b>	Hofors Elverk AB
<b>Organisationsnummer</b>	556425-7441
<b>Kontaktperson</b>	Håkan Wängelin
<b>E-post</b>	<a href="mailto:hakan.wengelin@hofors.se">hakan.wengelin@hofors.se</a>
<b>Telefonnummer</b>	0290-771819
<b>Länk till nätutvecklingsplan för samråd</b>	<a href="https://www.hofors.elverk.se">https://www.hofors.elverk.se</a>
<b>Länk till slutlig nätutvecklingsplan</b>	<a href="https://www.hofors.elverk.se">https://www.hofors.elverk.se</a>

### 1.2 Uppgifter om företagets elnät

Hofors Elverk AB är ett nätbolag beläget i Gävleborg och har kunder inom Hofors kommun. Största tätorten är Hofors. Bolaget ägs av Hofors Kommunhus AB som i sin tur ägs av Hofors Kommun.

Att bedriva elnätverksamhet betyder att det är vi som äger och ansvarar för elledningarna som förser kunderna i området med el. Hofors Elverk AB har koncession att bedriva nätverksamhet från 0.4 till 24 kV.

Hofors Elverk AB har ca: 6 500 anläggningar vilket förbrukar 84 GWh och sammanlagd effekt uppgår till ca: 22 MW.

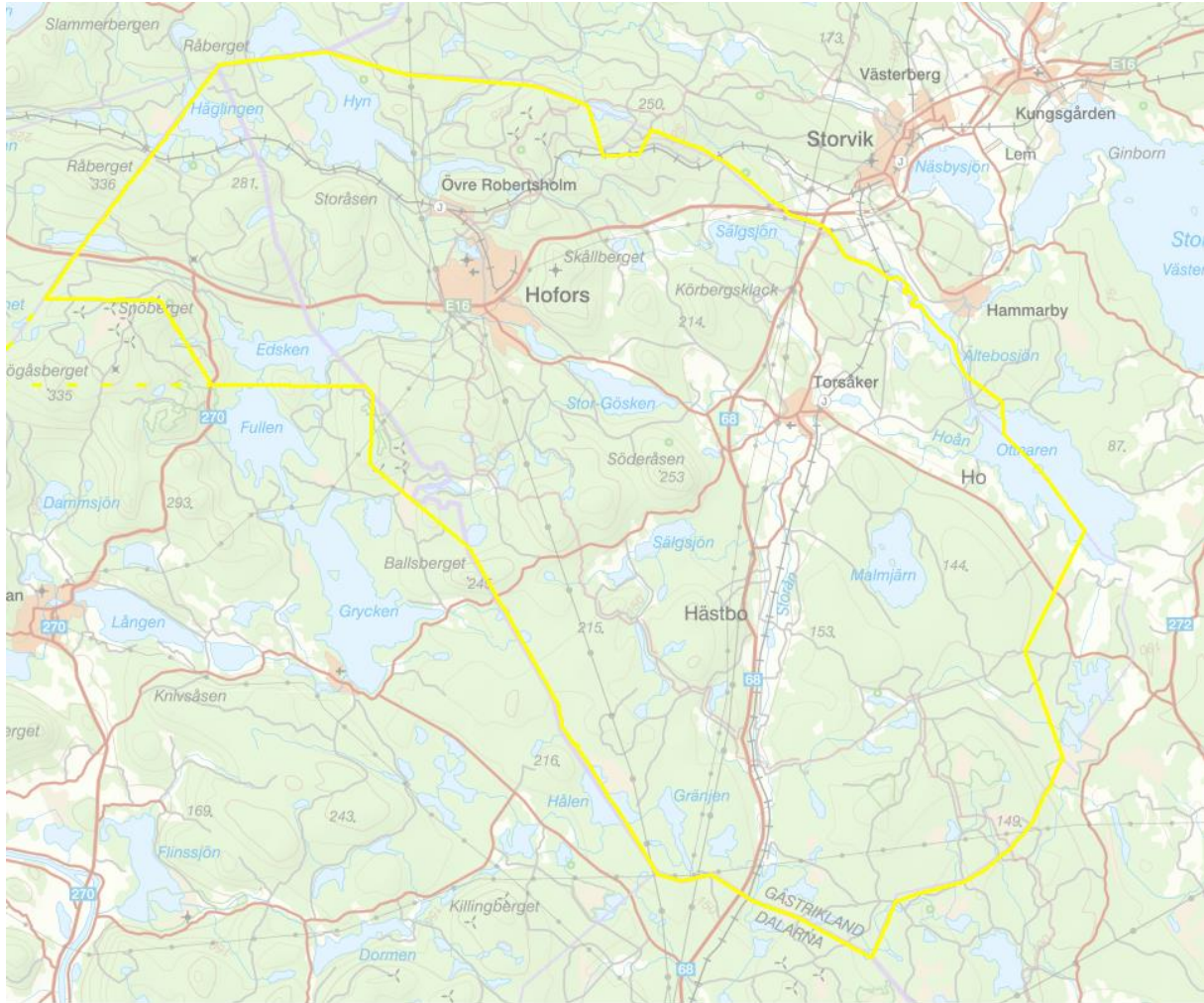
Merparten av kunderna utgör av bostäder, fritidsboende samt några mindre industrier.

Hofors Elverk AB har ca 435 km lågspänningsledningar, varav 1 km oisolerade luftledningar, 61 km isolerade luftledningar och 374 km jordkablar och ca: 255 km högspänningsledningar, varav 98 km oisolerade luftledningar. 49 km isolerade ledningar samt 108 km jordkablar.

Distributionsnätet står i kontakt med regionnätet på 130 kV och 70 kV genom våra mottagningsstationer.


Angränsande nät till Hofors Elverk är: Sandviken Energi Elnät, Årsunda Kraft, Vattenfall Eldistribution, Hedemora Energi, Falu Energi Elnät.

### 1.3 Hofors Elverks koncessionsområde




## 2. Behov av överföringskapacitet i nätet

### 2.1 Prognos arbete

	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Skälet till planen						
												Lag, tvingande	Säkerhet, skydd	Miljö	Tillgänglighet	Energi		
Projektbeskrivning																		
Nätstationer	Reinvestering														T	E		
Högspänningsnät	Reinvestering														T	E		
Etablering nät ind.område		Investering															T	E
Anslutning mot regionnät	Investering														T	E		
Lågspänningsnät	Reinvestering														T	E		

### 2.2 Prognos om ökad överföringskapacitet

	
Årtal	MW
2024	21,25
2025	26,25
2026	31,25
2027	32,25
2028	33,25
2029	34,25
2030	35,25
2031	36,25
2032	37,25
2033	38,25
2034	39,25

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

	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Abonnemang MW	21,25	21,25	21,25	21,25	21,25	21,25	21,25
Överföringen GWh	91	90	87	95	85	84	
(+:Ökning),( -:minskning) %		-1,1%	-3,7%	9,1%	-10,5%	-1,2%	

## 2.3 Kan systemets nuvarande förmåga möta prognosen

Nej. Nätet behöver förstärkas.

## 3. Behov av överföringskapacitet i nätet

### 3.1 Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder:

1. Nyanslutningar
2. Risk och sårbarhetsanalys, ut av denna ta fram riktlinje för nätförstärkning för att höja leveranssäkerheten.
3. Löpande drift och underhållsbesiktning
4. Livslängd på anläggningar enligt Förhandsreglering och föreskrifter.
5. Ägardirektiv

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

Investeringsplan 2025-2034 se bild prognosarbete på punkt 2.1.

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

Behovet av alternativa lösningar finns inte. Med investeringar avses nyinvesteringar samt reinvesteringar som medverkar till kapacitetshöjning.

## 3.2 Planerade investeringar

### 3.2.1 Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat.

Investeringsplan 2025-2034 se bild prognosarbete på punkt 2.1.

## 3.3 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

### 3.3.1 Det förväntade behovet.

Område	0-2 år	3-5 år	6-10 år
Hofors Elverk AB	0	0	0

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

Vi har i dagsläget inga behov av flex tjänster.

### **3.3.3 Omdirigering.**

Vi har inte omdirigering

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

JA, vi anser att de planerade åtgärderna är tillräckliga.

I dagsläget är 21,25 MW begränsningen till hela nätet.

Senast 2025 planeras effektökning till 25,25 MW till nätet.

## **5. Samråd**

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

- Resultatet från samrådet kommer att redovisas i ett separat dokument.

### **5.2 Utskick**

Samrådet skickas till:

<b>Företag</b>
Vattenfall Eldistribution
Sandviken Energi Elnät
Hedemora Energi Elnät
Hofors kommun
Årsunda Kraft AB

## **HOFORS ELVERK AB BJUDER IN TILL SAMRÅD OM NÄTVECKLINGSPLANER**

### **VÄLKOMMEN ATT LÄMNA SYNPUNKTER.**

Enligt bestämmelserna i ellagen ska distributionsnätsföretag (elnätsföretag), ta fram en plan för hur nätverksamheten ska utvecklas, en så kallad nätutvecklingsplan. Denna plan ska offentliggöras och lämnas in till Energimarknadsinspektionen (Ei). Bestämmelserna om att elnätsföretag ska ta fram en nätutvecklingsplan är en del av genomförandet av det europeiska elmarknadsdirektivet.

## VAD ÄR NÄTUTVECKLINGSPLANER?

I elmarknadsdirektivet finns angivet att elnätsföretag ska offentliggöra och lämna in nätutvecklingsplaner till tillsynsmyndigheten minst vartannat år. Planerna ska bland annat innehålla information om elnätens utveckling på kort och lång sikt, med särskild tonvikt på infrastruktur som krävs för att ansluta ny produktionskapacitet och ny last. Nätutvecklingsplanen ska också omfatta användningen av efterfrågefleksibilitet och andra resurser som nätägaren kan använda som ett alternativ till att bygga nya ledningar. Elnätsföretag ska ta fram planerna i samråd med berörda systemanvändare och transmissionsnätsföretag. Berörda systemanvändare kan exempelvis vara, men är inte begränsat till, kommuner, regioner, elproducenter, slutkunder, leverantörer av flexibilitetstjänster och angränsande nätföretag. Omständigheterna kan ändras och nätutvecklingsplanerna kan därför inte alltid följas som planerat. Det är därför motiverat att planerna inte är juridiskt bindande. Det kommer även vara möjligt att ändra nätutvecklingsplanen.

### **Samrådet pågår fram till och med 2024-10-31**

Om ni har frågor eller andra synpunkter är ni välkomna att kontakta oss på:  
[hakan.wengelin@hofors.se](mailto:hakan.wengelin@hofors.se)