

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 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.

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 energioch 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 efterfrågefleksibilitet, 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

Företagsnamn	Blåsjön Nät AB
Organisationsnummer	556061-9172
Kontaktperson	Jan Delin, Hans Danielsson
E-post	jan.delin@helsingenet.com , hans.danielsson@hdzon.se
Telefonnummer	070-283 40 31 (Jan), 070-538 13 22 (Hans)
Länk till nätutvecklingsplan för samråd	https://blasjonnat.se
Länk till slutlig nätutvecklingsplan	https://blasjonnat.se

1.2 Uppgifter om företagets elnät

Blåsjön Nät AB är ett litet nätbolag beläget i Jämtland och har kunder inom Strömsunds kommun. Största tätorten är Gäddede. Bolaget ägs av Downing Grid AB som i sin tur ägs av Downing Renewables & Infrastructure Trust. Området elektrifierades i samband med utbyggnad av kraftproduktionen på 50-talet och där Skandinaviska Elverk och BÅKAB var intressenter.

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

Blåsjön Nät AB har ca: 1 500 anläggningar vilket förbrukar 18 GWh och sammanlagd effekt uppgår till ca: 5,4 MW.

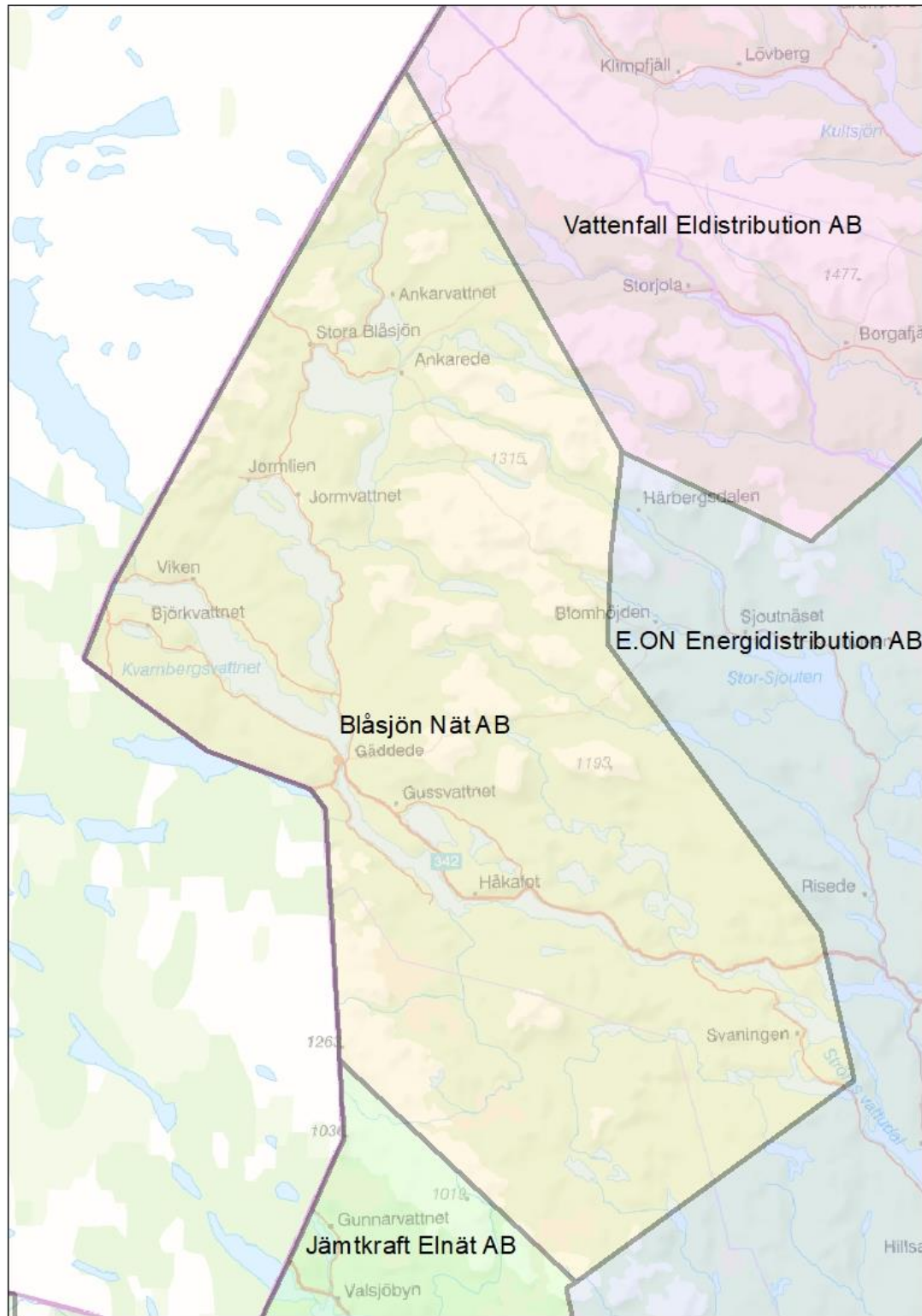
Merparten av kunderna utgörs av bostäder, fritidsboende samt några mindre industrier.

Blåsjön Nät AB har ca 173 km lågspänningsledningar, varav 6 km oisolerade luftledningar, 102 km isolerade luftledningar och 65 km jordkablar och ca: 274 km högspänningsledningar, varav 177 km oisolerade luftledningar, 81 km isolerade ledningar samt 16 km jordkablar.

Distributionsnätet står i kontakt med stamnätet 220kV genom kraftstationerna och där ägarna till stationerna äger avtalet med Svenska Kraftnät. En större kraftstation använder Blåsjön Nätets 24kV-nät för att leverera producerad energi till stamnätet.

Angränsande nät till Blåsjön Nät AB är: Eon österut, Vattenfall norrut, Jämtkraft söderut och Tensio västerut

1.3 Blåsjön Näts koncessionsområde



2. Behov av överföringskapacitet i nätet

2.1 Prognosarbete

Projektbeskrivning/Syftet med projektet	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Skälet som är grunden till planen					
												Lag o tvingande	Skydd, säkerhet	Miljö	Tillgänglighet	Energi	
Blåsjön Nät																	
Utbyte av krafttransformator i mottagningsstationer			Reinvestering				Reinvestering				Reinvestering		S	M	T	E	
Redundans 24kV-nät		Investering											S		T	E	
Reinvestering 24kV-nät		Reinvestering											S		T	E	
Nätstationer 24/0,4kV		Reinvestering											S		T	E	
Reinvestering 0,4kV nät		Reinvestering											S	M	T	E	
Fjärrkontroll					Investering								S		T		

2.2 Prognos om ökad överföringskapacitet

	Blåsjön Nät AB (MW)	
2025		5,4
2026		5,4
2027		5,5
2028		5,5
2029		5,6
2030		5,6
2031		5,7
2032		5,8
2033		5,8
2034		5,9

2.2.1 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Abonnemang MW	11	11	11	11	11	11	11
Överföringen GWh	30	30	32	40	30	25	29
(+:Ökning),(-:minskning) %		0%	7%	25%	-25%	-17%	16%

2.3 Kan systemets nuvarande förmåga möta prognosen

Ja, systemets nuvarande har förmåga att möta prognosen.

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:

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:

3.3 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

3.3.1 Det förväntade behovet.

Område	0-2 år	3-5 år	6-10 år
Blåsjön Nät	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 flexitjänster.

3.3.3 Omdirigering.

Vi har inte omdirigering

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

- Om de planerade bedöms vara tillräckliga för att möta det prognosticerade behovet av överföringskapacitet (enligt vägledningens avsnitt 2.2) och för att åtgärda eventuella kapacitetsbegränsningar i det egna nätet.

JA, vi anser att de planerade åtgärderna är tillräckliga.

Blåsjön Nät AB är inte ansluten till annan nätägare utan via IKN-nät (Icke Koncessionspliktiga Nät). IKN-näten har inte leveransplikt vilket medför att Blåsjön Nät måste säkra upp effekt och energileveranser i flera IKN-nät.

I dagsläget är 4,5 MW begränsningen till hela nätet.

Senast 2027 planeras effektökning till 6 MW till nätet.

Finns behov av högre effekter måste dessa effekter avropas av IKN-nätsägarna från Svenska Kraftnät (SvK) samt att vi behöver investera i större krafttransformatorer i flera anslutningar mot IKN-näten.

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:

Företag
SvK
Blåsjön Kraft AB
Holmen Energi AB
Statkraft AB
Strömsunds kommun
Vattenfall Eldistribution AB
E.On Eldistribution AB
Jämtkraft Elnät AB

BLÅSJÖN NÄT 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 elnätets 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.

SYFTET MED NÄTUTVECKLINGSPLANER

- 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 energioch 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 efterfrågefleksibilitet, energieffektivitet, energilagransanläggningar och andra resurser som distributionsnätsföretaget planerar att använda som ett alternativ till en utbyggnad av systemet.

Samrådet pågår fram till och med 2024-10-31

Om ni har frågor eller andra synpunkter är ni välkomna att kontakta oss på:
jan.delin@helsingenet.com eller hans.danielsson@hdzon.se