

# Nätutvecklingsplan Dragaliden Net AB

*Preliminär version för samråd september 2024*

# Innehållsförteckning

1.	Uppgifter om företaget och företagens elnät .....	3	2024-09-12
1.1	Uppgifter om företaget .....	3	
1.2	Uppgifter om företagens elnät.....	3	
1.3	Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet .....	3	
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	6	
2.2.1	Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet .....	6	
2.3	Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen .....	6	
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 .....	7	
3.2.1	Kompletterande information om planerade investeringar.....	7	
3.3	Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser .....	7	
3.3.1	Det förväntade behovet .....	7	
3.3.2	Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna .....	7	
3.3.3	Omdirigering .....	7	
4.	Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2025–2034 möter behovet.....	8	
5.	Samråd .....	9	
5.1	Redovisning av resultat från offentligt samråd .....	9	
6.	Övrigt.....	10	

# 1. Uppgifter om företaget och företagets elnät

I det här kapitlet presenteras grundläggande information om elnätsföretaget och dess elnät.

## 1.1 Uppgifter om företaget

Dragaliden Net AB ("Dragaliden Net") är ett elnätsföretag som äger och driver elnät i Piteå kommun i Norrbotten. Se Tabell 1 för ytterligare information.

Tabell 1 Uppgifter om företaget

<b>Företagsnamn</b>	Dragaliden Net AB
<b>Organisationsnummer</b>	556759-3362
<b>Kontaktperson(er)</b>	Tord Östlund
<b>E-post</b>	tord@ostlundconsulting.com
<b>Telefonnummer</b>	+46 (0)730-78 28 06
<b>Länk till nätutvecklingsplan som delats inför samråd (preliminär nätutvecklingsplan)</b>	<a href="https://svef.nu">https://svef.nu</a>
<b>Länk till information om samrådet</b>	<a href="https://svef.nu">https://svef.nu</a>
<b>Länk till slutlig nätutvecklingsplan</b>	<a href="https://svef.nu">https://svef.nu</a>
<b>Länk till slutlig samrådsredogörelse</b>	<a href="https://svef.nu">https://svef.nu</a>
<b>Bilagor</b>	-
<b>Kartbilagor</b>	-

## 1.2 Uppgifter om företagets elnät

Dragaliden Net äger elnätet mellan vindkraftparkerna Dragaliden samt Blåiden och Vattenfall Eldistributions överliggande nät. I dagsläget är vindkraftparkerna de enda anslutna kunderna till Dragaliden Nets elnät. Företagets elnät innefattar cirka 7 km jordkabel med en konstruktionsspänning om 24 kV. Utöver jordkabel äger Dragaliden Net även annan utrustning såsom ställverk, transformator och viss kontrollutrustning.

## 1.3 Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet

Figur 1 visar området där företagets elnät är beläget.



Figur 1: Karta över området där företagets elnät är draget. *Källa: Lantmäteriet.*

Figur 2 visar en mer utzoomad bild på området för att ge läsaren en bättre överblick över i vilken del av landet företagets elnät finns.



Figur 2: Karta över elnätets geografiska lokalisering. *Källa: Lantmäteriet.*

## 2. Behov av överföringskapacitet i elnätet

I det här kapitlet beskrivs överföringsbehovet i elnätsföretagets elnät idag och i framtiden.

### 2.1 Redogörelse för företagets prognosarbete

I och med att företagets elnät byggts enbart i syfte att ansluta Dragaliden och Blåaliden vindkraftparker till elnätet bedömer företaget att elnätet är av delvis annan karaktär än exempelvis ett traditionellt lokalt eller regionalt elnät som ansluter många olika kunder, både vad gäller elproduktion och elanvändning. Företagets elnät har en mycket begränsad utsträckning med endast en ansluten produktionskund och är geografiskt beläget i ett glesbebyggt område.

Dessa faktorer gör att företaget bedömer det som osannolikt att företagets elnät skulle påverkas av generella utvecklingsbehov av överföringskapacitet i elnätets närområde. Å andra sidan kan detta inte uteslutas, eftersom företaget liksom andra elnätföretag omfattas av anslutningsplikt.

Mot denna bakgrund har företaget valt att främst använda sig av dialog med relevanta intressenter för att samla in synpunkter och information kring utvecklingen av överföringsbehov i företagets elnät på 10 års sikt.

Dessa intressenter innefattar Piteå kommun, Region Norrbotten, Länsstyrelsen Norrbotten, PiteEnergi Elnät som innehar områdeskoncession i området, samt Vattenfall Eldistribution som är det regionnät som Dragaliden Net ansluter till. Utöver detta har företaget även tagit hjälp av information i offentliga dokument såsom Svenska kraftnäts nätutvecklingsplan och långsiktiga marknadsanalys. Nätföretaget planerar att inhämta information direkt från Svenska kraftnät gällande potentiella förändringar av överföringsbehovet i nätföretagets nät under samrådsprocessen, då ett remissärende i frågan kommer att startas hos Svenska kraftnät.

I den dialog som förts med ovan nämnda aktörer har ingen information om förändrade behov av överföringskapacitet i Dragaliden Nets elnät framkommit. Angränsande regionnätsägare har informerat om att denna inte förutser några tillkommande överföringsbehov i området som kunde komma att påverka Dragaliden Nets elnät. Inga svar har ännu inkommit från övriga tillfrågade aktörer.

Nätföretaget har gjort bedömningen att ingen information som framgår av Svenska kraftnäts nätutvecklingsplan för 2024-2033<sup>1</sup> förväntas påverka överföringsbehovet i Dragaliden Nets elnät.

Svenska kraftnät kommer att konsulteras kring eventuella planer och initiativ som kan påverka överföringsbehovet i nätföretagets elnät kommande tioårsperiod. Detta planeras alltså ske under samrådsprocessen. Tills vidare antas i den initiala prognosen att överföringsbehovet i Dragaliden Nets elnät inte kommer att påverkas av några planerade åtgärder hos Svenska kraftnät.

Givet den information som framkommit, bedömer Dragaliden Net att det inte kommer att ske någon förändring av överföringsbehovet under kommande 10 år. Prognosen blir alltså att dagens behov av överföringskapacitet för produktion i företagets nät förväntas stanna på dagens nivå om 54 MW.

<sup>1</sup> Se [https://www.svk.se/siteassets/om-oss/rapporter/2023/svk\\_natutveckling\\_2024-2033.pdf](https://www.svk.se/siteassets/om-oss/rapporter/2023/svk_natutveckling_2024-2033.pdf)

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

Överföringsbehovet i Dragaliden Nets elnät förväntas kvarstå på dagens nivå under kommande 10 år. Överföringsbehovet idag motsvarar anslutningseffekten om 54 MW hos den anslutna produktionskunden, vindkraftparkerna Dragaliden och Blåtiden.

Tabell 2 Prognos över behov av överföringskapacitet i elnätet 2025–2034

År	Prognos för överföringsbehov (MW)
2025	54
2026	54
2027	54
2028	54
2029	54
2030	54
2031	54
2032	54
2033	54
2034	54

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

Ingen ökning eller minskning av överföringsbehovet i Dragaliden Nets elnät förväntas ske under kommande tioårsperiod, 2025–2034.

## 2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Distributionsnätsföretaget ser idag inga och förutser inte några kommande kapacitetsbegränsningar i det egna eller överliggande elnätet de kommande åren som gör det svårt att möta överföringsbehovet i prognosen som gjorts. Företaget använder i dagsläget inte några flexibilitetsresurser eller andra resurser som alternativ till nätutbyggnad.

Sammanfattningsvis bedömer Dragaliden Net att företagets elnät klarar att tillgodose den anslutna nätkundens överföringsbehov om 54 MW idag och förväntas kunna möta det prognosticerade överföringsbehovet för kommande 10 år.

### 3. Planerade investeringar och alternativa lösningar

Inga investeringar eller alternativa lösningar är planerade. Det beror på att elnätet redan idag klarar att tillgodose det prognosticerade överföringsbehovet för den kommande tioårsperioden.

#### 3.1 Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder

Företaget har inte planerat några åtgärder.

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

Inga investeringar finns att redovisa.

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

Företaget har inte planerat några åtgärder och har därmed inte behövt göra avvägningar för att välja det mest kostnadseffektiva alternativet.

#### 3.2 Planerade investeringar

Företaget har inte planerat några investeringar.

##### 3.2.1 Kompletterande information om planerade investeringar

Ingen information finns att redovisa.

#### 3.3 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

Inget behov av flexibilitetstjänster och andra resurser förväntas finnas under prognosperioden 2025–2034.

##### 3.3.1 Det förväntade behovet

Eftersom elnätet i sin nuvarande utformning förväntas kunna möta det prognosticerade överföringsbehovet under kommande tio år, bedöms inga flexibilitetstjänster eller andra resurser som nödvändiga.

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

Inga åtgärder bedöms nödvändiga under kommande tio år.

##### 3.3.3 Omdirigering

Ingen omdirigering har skett i företagets nät och förväntas inte ske under kommande tioårsperiod.

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

De planerade åtgärderna för att möta överföringsbehovet i företagets elnät kommande tioårsperiod bedöms tillräckliga.

Företaget bedömer att det inte förekommer några kapacitetsbegränsningar i överliggande elnät som påverkar Dragaliden Net.



## 5. Samråd

Samråd genomförs innan slutgiltig nätutvecklingsplan publiceras.

### 5.1 Redovisning av resultat från offentligt samråd

(Redovisas som separat bilaga när nätutvecklingsplanen färdigställs.)

## 6. Övrigt

Ingen övrig information finns att lämna.