

Preliminär nätutvecklingsplan 2027-2036

Kungsleden Kraft AB

2026-08-31

Innehållsförteckning

1.	Uppgifter om företaget och företagets elnät	3
2.	Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet	5
2.1	Behov av överföringskapacitet i elnätet	5
2.2	Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet	6
2.3	Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen	6
2.4	Planerade investeringar och alternativa lösningar	6
2.4.1	Planerade investeringar	6
2.4.2	Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser	7
2.5	Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet	7
2.6	Om planerade åtgärder möter behovet för överföringskapacitet	7
3.	Samråd	8

2026-08-31

1. Uppgifter om företaget och företagets elnät

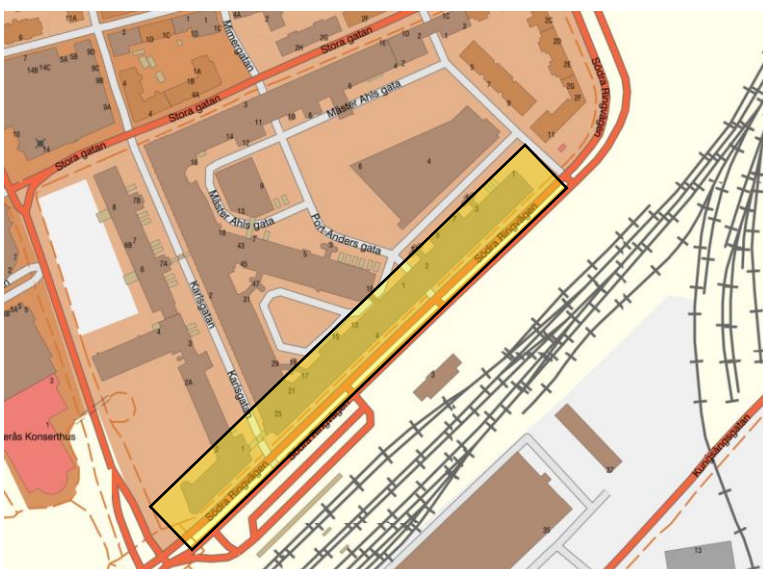
Kungsleden Kraft AB ("Kungsleden Kraft") är ett elnätsföretag som äger och driver elnät i Västerås kommun i Västmanland. Se Tabell 1 för ytterligare information. Kungsleden Kraft ingår i Castellum-koncernen.

Tabell 1. Uppgifter om företaget.

Företagsnamn	Kungsleden Kraft AB
Organisationsnummer	556731-3043
Kontaktperson(er)	Laslo Hodik
E-post	Laslo.Hodik@castellum.se
Telefonnummer	+46 (0)705321946
Länk till slutlig nätutvecklingsplan	-
Länk till slutlig samrådsredogörelse	-
Bilagor	-

Kungsleden Kraft äger elnät inom och mellan två byggnadskroppar i centrala Västerås. Elnätets totala sträckning är ca 400 meter och ansluter byggnaderna i fråga till varandra och det överliggande elnätet. Ledningen ansluter i ett av Castellumkoncernens ställverk som i sin tur försörjs från Mälarenergi Elnät AB:s lokalnät.

Elnätets konstruktionsspänning är 12 kV, men drivs på spänningsnivån 6 kV. Elnätet är i huvudsak förlagt i kulvert under de två byggnadskropparna, som är sammanbyggda. Figur 1 visar området där företagets elnät är beläget.



Figur 1. De byggnader mellan vilka elnätsföretagets elnät är draget. Källa: Eniro

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.

2026-08-31



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

2. Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet

Överföringsbehovet i Kungsleden Krafts elnät förväntas kvarstå på dagens nivå under kommande 10 år. Överföringsbehovet idag motsvarar <1 MW.

Tabell 2. Prognosen anges per delområde i MW.

År	Prognos för överföringsbehov (MW)
2027	< 1 MW
2028	< 1 MW
2029	< 1 MW
2030	< 1 MW
2031	< 1 MW
2032	< 1 MW
2033	< 1 MW
2034	< 1 MW
2035	< 1 MW
2036	< 1 MW

2.1 Behov av överföringskapacitet i elnätet

Sträckningen av företagets elnät är mycket begränsad och elnätet saknar kapacitet för att ansluta fler kunder. Det är också i huvudsak beläget i kulvert under de två byggnadskroppar som nyttjar ledningen, och nya anslutningar till ledningen är praktiskt mycket svårt att genomföra. Dessutom finns omkringliggande elnät med större kapacitet och utsträckning i närheten. Mot bakgrund av detta har ingen dialog förts med exempelvis kommun eller angränsande nätbolag för att inhämta information för företagets prognosarbete över framtida överföringskapacitet. Prognosen utgår från att överföringsbehovet kommer att kvarstå på dagens nivåer under kommande 10 år.

2.2 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

Ingen ökning eller minskning av överföringsbehovet i Kungsleden Krafts elnät förväntas ske under kommande tioårsperiod, 2027–2036.

Tabell 3. Prognos för behov av överföringskapacitet 2027-2036.

År	Prognos för överföringsbehov (%)
2025	0%
2026	0%
2027	0%
2028	0%
2029	0%
2030	0%
2031	0%
2032	0%
2033	0%
2034	0%
2035	0%
2036	0%

2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Distributionsnätetsföretaget 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 Kungsleden Kraft att företagets elnät klarar att tillgodose den anslutna nätkundens överföringsbehov om <1 MW idag och förväntas kunna möta det prognosticerade överföringsbehovet för kommande 10 år.

2.4 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.

2.4.1 Planerade investeringar

Företaget har inte planerat några investeringar.

Tabell 4. Planerade investeringar till och med år 2036.

2026-08-31

Projektbenämning	Projektbeskrivning	Syfte med projektet	Projektstatus	Tidpunkt för driftsättning
-	-	-	-	-

2.4.2 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

Inget behov av flexibilitetstjänster och andra resurser förväntas finnas under prognosperioden 2027–2036.

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

Tidsperiod 0-5 år	Tidsperiod 6-10 år
0 MW	0 MW

2.4.2.1 Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna

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

2.5 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.

2.6 Om planerade åtgärder möter behovet för överföringskapacitet

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

Företaget bedömer att det inte kommer uppstå några kapacitetsbegränsningar i överliggande elnät som har negativ inverkan på Kungsleden Krafts anläggning.

3. Samråd

Distributionsnätsföretaget ska samråda med Svenska kraftnät och berörda systemanvändare när de tar fram en nätutvecklingsplan.

I arbetet med nätutvecklingsplanen ska Kungsleden Kraft genomföra ett samråd med alla berörda systemanvändare under hösten 2026 genom att offentliggöra en preliminär nätutvecklingsplan på företagets hemsida senast den 15 september. Samrådet pågår därefter under sex veckor.

Synpunkter under samrådet lämnas till kontaktpersonen i Tabell 1.