Nätutvecklingsplan 2027–2036

Östra Kinds Elnät AB

Förslag till nätutvecklingsplan – remissversion

Datum: 2026-09-15

Innehållsförteckning

1 Uppgifter om företaget och företagets elnät 3
1.1 Uppgifter om företaget 3
1.2 Uppgifter om företagets elnät 4
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 7
2.4.2 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser 8
2.5 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet 9
2.6 Om planerade åtgärder möter behovet för överföringskapacitet 9
3 Samråd 10

1 Uppgifter om företaget och företagets elnät

1.1 Uppgifter om företaget

Företagsnamn: Östra Kinds Elnät AB

Organisationsnummer: 559461-7556

Kontaktpersoner: martin@ostrakindselkraft.se; per@ostrakindselkraft.se

E-post: info@ostrakindselkraft.se

Telefonnummer: 0321-530200

Östra Kinds Elnät AB ingår i koncernen Östra Kinds Elkraft ekonomisk förening.

Webbplats: www.ostrakindselkraft.se

Bilagor: Inga

1.2 Uppgifter om företagets elnät

Östra Kinds Elnät AB äger elnät i delar av Ulricehamn, Tranemo och Jönköpings kommuner.

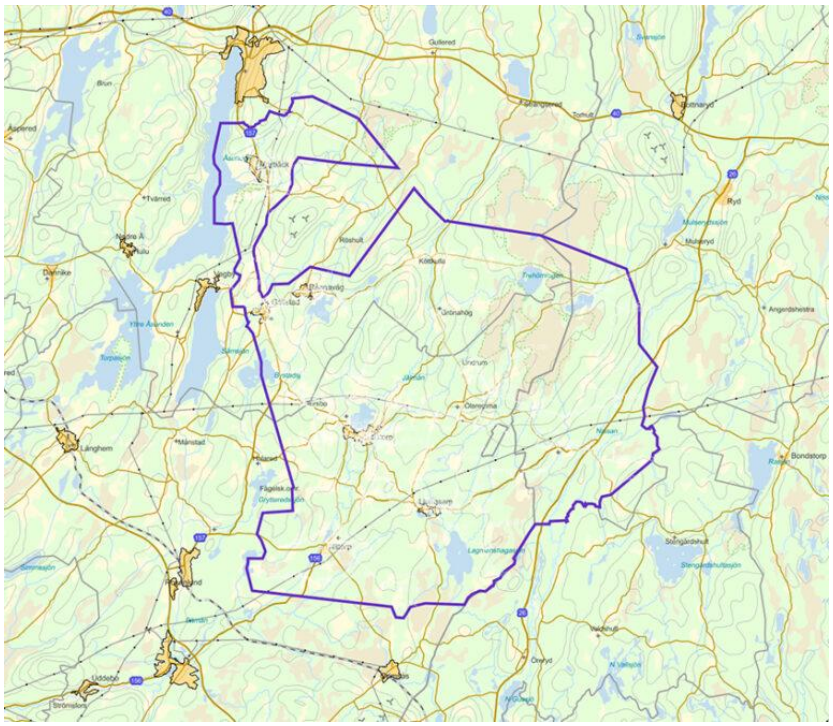
Elnätet är anslutet på 10 kV till tre mottagningsstationer i Vattenfalls 40 kV-regionnät. Ställverken består av äldre utomhusplacerade 40/10 kV-transformatorer, äldre stationsbyggnader och äldre K-fack. Vattenfall äger och driver ställverk, kontrollanläggning, lokalkraft och fjärrkontrollutrustning. Vi kan fjärrmanövrera facken via vårt SCADA-system och äger den elkvalitetsutrustning som är placerad i mottagningsstationerna.

- TT8334 Marbäck, antal utgående fack: 2 st. Abonnemang: uttag 2,2 MW, inmatning 0 MW.
- TT8332 Torsbo, antal utgående fack: 6 st. Abonnemang: uttag 10,8 MW, inmatning 0 MW.
- TT8333 Ölsremma, antal utgående fack: 4 st. Abonnemang: uttag 6,5 MW, inmatning 0 MW.

Nätet består av 661 km ledningar och 265 nätstationer på 10/0,4 kV.

Den totala energiomsättningen i elnätet var cirka 68 GWh år 2025. Av detta utgjorde överförd energi cirka 66 GWh och nätförluster cirka 2 GWh.

Nätet omfattar 2 850 uttagsabonnemang, varav 14 är anslutna på 10 kV. Merparten av lågspänningsabonnemangen avser villor och mindre gårdar anslutna på 0,4 kV. Högspänningskunderna omsätter ungefär lika mycket energi som lågspänningskunderna.



Figur 1. Karta över nätkoncessionsområdet.

2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet

Tabell 2, Prognos över behov av överföringskapacitet i elnätet 2027–2036

	Prognos anges i MW	
År	Uttag	Tillkommande inmatning
2027	18-20	0
2028	18-20	0
2029	18-20	15
2030	19-21	15
2031	19-21	15
2032	19-21	16
2033	19-21	16
2034	19-21	16
2035	19-21	17
2036	19-21	17

Befintlig elproduktion förbrukas inom det egna elnätet och medför ingen inmatning till överliggande regionnät. Prognosen för tillkommande inmatning baseras på registrerade anslutningsförfrågningar som har bedömts utifrån mognadsgrad och uppskattad genomförbarhet. Tidpunkt och omfattning är beroende av att de planerade anslutningarna genomförs och att kapacitet finns i överliggande nät.

I prognosen förutsätts energilagrens uttag för laddning hanteras genom villkorade avtal. Energilagrens uttag begränsas så att det sammanlagda uttaget i respektive anslutningspunkt mot regionnätet inte överstiger den högsta tillåtna uttagseffekten i den punkten.

2.1 Behov av överföringskapacitet i elnätet

Företaget analyserar historiska lastkurvor för varje anslutningspunkt mot Vattenfalls regionnät som underlag för prognosen över framtida kapacitetsbehov. Vid bedömningen beaktas att låg- och högspänningskundernas lastprofiler delvis jämnar ut varandra.

Prognosen baseras även på kända anslutningsförfrågningar, dialog med berörda kommuner och Vattenfalls regionnät samt nätberäkningar.

Prognosen beaktar relevanta uppgifter i kommunala planer för Tranemo, Ulricehamns och Jönköpings kommuner. Separata planer eller prognoser från regioner eller länsstyrelser har inte använts.

Företaget har återkommande avstämningar med Vattenfalls regionnät två gånger per år. Vid avstämningarna utbyter parterna information om kända förhållanden och förändringar i området som kan påverka respektive verksamhet. Informationen utgör en del av underlaget för företagets prognosarbete.

Utifrån historiska data och identifierade trender har företaget bedömt hur utvecklingen av det svenska energisystemet kan påverka behovet av överföringskapacitet i det egna elnätet.

2.2 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

I området finns inga större planerade bostadsområden eller industrier. Vi bedömer att fler kunder med solceller, batterilagring och elbilsladdning endast påverkar behovet av förändrad inmatnings- och uttagskapacitet i begränsad omfattning.

Låg- och högspänningskundernas lastprofiler bedöms delvis jämna ut varandra.

Som referens för den fortsatta planeringen används 20 MW. Den historiskt uppmätta belastningen har legat under denna nivå.

För perioden 2027–2029 bedöms behovet av uttagskapacitet uppgå till 18–20 MW, motsvarande en avvikelse från planeringsvärdet på −10 till 0 procent. För perioden 2030–2036 bedöms behovet uppgå till 19–21 MW, motsvarande en avvikelse på −5 till +5 procent.

2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Utifrån dagens planer och tillgängliga information bedömer vi att nya anslutningar på 0,4 kV-nivå normalt kan hanteras inom det egna elnätet. Befintliga begränsningar försvårar dock effektiv driftomläggning, även om inga nya begränsningar förväntas uppstå under planperioden. För större produktionsanläggningar och energilager kan kapaciteten i Vattenfalls regionnät vara avgörande.

Flexibilitetstjänster används inte i elnätet i dagsläget. Företaget bedömer löpande om sådana tjänster kan vara relevanta.

2.4 Planerade investeringar och alternativa lösningar

Företaget gör löpande analyser av effektbehovet i elnätet och planerar åtgärder på både kort och lång sikt. Reinvesteringar samplaneras med nätförstärkningar.

Vid planeringen tas hänsyn till anläggningarnas ålder och byggsätt, kända kvalitetsproblem hos komponenter i nätet samt störningshistorik. Sträckor med luftledning ersätts i största möjliga utsträckning med markkabel.

Investeringar prioriteras utifrån identifierade kapacitetsbegränsningar, leveranskvalitet och elsäkerhet. Flexibilitetslösningar beaktas när de kan bidra till att hantera dessa behov.

2.4.1 Planerade investeringar

Projektbenämning	Projektbeskrivning	Syfte med projektet	Projektstatus	Tidpunkt driftsättning
BLX Albano – Hökåsen- Borrarp	Förstärkning HSP/LSP	Luftledning ersätts med markkabel för vädersäkring och ökad kapacitet.	4	2027
Växtorp – Borrarp	Förstärkning HSP/LSP	Luftledning ersätts med markkabel för vädersäkring och ökad kapacitet.	5	2027
Gisslarp + Åsen	Förstärkning HSP/LSP	Luftledning ersätts med markkabel för vädersäkring och ökad kapacitet.	5	2028
Rånnaväg – Hallorna + Alvägen	Förstärkning HSP/LSP	Luftledning ersätts med markkabel för vädersäkring och ökad kapacitet.	5	2028
Stenkulla, Saxared, Skephult, Kvarnpl.	Förstärkning HSP/LSP	Luftledning ersätts med markkabel för vädersäkring och ökad kapacitet.	5	2029
Marbäck Västra	Förstärkning HSP/LSP	Luftledning ersätts med markkabel för vädersäkring och ökad kapacitet.	5	2030
Marbäck Östra	Förstärkning HSP/LSP	Ökad kapacitet och driftsäkerhet samt förbättrad redundans.	5	2029
Ljungsarps samhälle	Ny nodstation samt förstärkning HSP/LSP	Ökad kapacitet och driftsäkerhet samt förbättrad redundans.	5	2031
Nittorp	Ny nodstation samt förstärkning HSP/LSP	Ökad kapacitet och driftsäkerhet samt förbättrad redundans.	5	2032
Dalstorp samhälle L105	Ny nodstation samt förstärkning HSP/LSP	Ökad kapacitet och driftsäkerhet samt förbättrad redundans.	5	2033
Dalstorp samhälle L101	Ny nodstation samt förstärkning HSP/LSP	Ökad kapacitet och driftsäkerhet samt förbättrad redundans.	5	2033
Genöve – Lagmanshaga	Förstärkning HSP/LSP	Luftledning ersätts med markkabel för vädersäkring och ökad kapacitet.	5	2034
Knestorp – Nittorp	Förstärkning HSP/LSP	Luftledning ersätts med markkabel för vädersäkring och ökad kapacitet.	5	2035
Ölsremma samhälle	Ny nodstation samt förstärkning HSP/LSP	Ökad kapacitet och driftsäkerhet samt förbättrad redundans.	5	2036

Projektbenämningarna i tabellen utgör respektive projekts unika identitet och används vid uppföljning i kommande nätutvecklingsplaner.

Projektstatus innebär något av följande alternativ: 1. Planerad (internt beslutad), 2. Inväntar tillstånd, 3. Tillstånd beviljat, ej påbörjad, 4. Påbörjad, 5. Under övervägande (ej internt beslutad) eller 6. Övrigt (ska specificeras).

2.4.1.1 Uppföljning av tidigare redovisade investeringar

Projekten Verkstad/Virkesvägen i Dalstorp, Ölsremma L210 och Torsbo ställverk redovisades i föregående nätutvecklingsplan med planerad driftsättning 2025. Projekten beräknas i stället färdigställas under 2026.

Projekten Rånnaväg och Gisslarp redovisades i föregående nätutvecklingsplan med planerad driftsättning 2026. Projekten kvarstår, men tidplanerna har förskjutits till 2028. I den uppdaterade investeringsplanen redovisas de som Rånnaväg–Hallorna + Alvägen respektive Gisslarp + Åsen.

Övriga projekt från föregående nätutvecklingsplan kvarstår. Tidplanerna har justerats enligt den uppdaterade investeringsplanen. Marbäck Östra, Marbäck Västra, Ljungsarps samhälle, Nittorp och Knestorp–Nittorp har senarelagts med två år. Dalstorp samhälle L105 har senarelagts med två år, L101 med ett år och Ölsremma samhälle med tre år. Genöve–Lagmanshaga har oförändrad planerad driftsättning 2034.

2.4.1.2 Kompletterande information om planerade investeringar

Företaget har en långsiktig investeringsplan för ledningar och nätstationer som uppdateras löpande. De övergripande investeringsbehoven bedöms vara oförändrade. Reviderade kostnadsbedömningar jämfört med föregående nätutvecklingsplan har däremot påverkat den ursprungliga planeringen och medfört att tidplanerna för flera projekt har förskjutits.

Förutsättningarna för att genomföra investeringarna kan även påverkas av framtida reglering och ekonomiska villkor, bland annat intäktsramarna för kommande tillsynsperioder. De identifierade långsiktiga investeringsbehoven kvarstår.

Detaljerad information om enskilda investeringar kan begränsas med hänsyn till tekniska, ekonomiska och säkerhetsmässiga förhållanden.

2.4.2 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

Flexibilitetstjänster, energilager och smarta styrsystem kan vara möjliga alternativ i enskilda fall. Företaget har dock inte identifierat något konkret behov av att anskaffa marknadsbaserade flexibilitetstjänster i dagsläget.

För energilagrens uttag för laddning förutsätts villkorade avtal enligt beskrivningen i kapitel 2. Avtalen ska begränsa energilagrens uttag så att det sammanlagda uttaget i respektive anslutningspunkt mot regionnätet inte överstiger den högsta tillåtna uttagseffekten.

Det bedömda behovet

Delområde	0–5 år (MW)	6–10 år (MW)
Östra Kinds Elnät	0	0

Det bedömda behovet av uttagsbegränsning genom villkorade avtal är 0 MW under både 0–5 år och 6–10 år. Bedömningen grundas på att det i dagsläget inte finns några skarpa anslutningsförfrågningar som skulle medföra att det sammanlagda uttaget överstiger den högsta tillåtna uttagseffekten i respektive anslutningspunkt mot regionnätet.

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

Utöver de planerade nätåtgärderna har företaget inte fastställt några ytterligare flexibilitetsåtgärder. Flexibilitetslösningar kan dock prövas i enskilda fall om ett konkret behov identifieras.

Omdirigering

Omdirigering innebär att nätföretaget aktiverar ändrad elproduktion, elförbrukning eller laddning och urladdning av energilager för att hantera fysisk överbelastning eller säkerställa säker drift. Begreppet ska skiljas från driftomläggning genom omkopplingar i elnätet.

Företaget använder inte omdirigering i dagsläget. Om behov uppstår kan sådana åtgärder prövas inom ramen för arbetet med flexibilitetstjänster och villkorade avtal, med beaktande av gällande regelverk.

2.5 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

De berörda anläggningarna behöver förnyas med hänsyn till ålder och kvalitet, bland annat genom vädersäkring av störningskänsliga delar av elnätet. Genom att samplanera reinvesteringarna med nätförstärkningar och åtgärder för förbättrad driftomläggning bedöms traditionella nätinvesteringar i flertalet fall vara den långsiktigt mest kostnadseffektiva och ändamålsenliga lösningen.

Flexibilitetstjänster bedöms inte kunna ersätta behovet av dessa förnyelse- och kvalitetsåtgärder. Möjligheter till flexibilitetstjänster utreds löpande.

2.6 Om planerade åtgärder möter behovet för överföringskapacitet

De planerade reinvesteringarna och förstärkningarna i vårt elnät bedöms vara tillräckliga för att hantera de befintliga begränsningarna för effektiv driftomläggning, möta den förväntade lokala tillväxten och möjliggöra anslutning av nya kunder på 0,4 kV-nivå.

När det gäller större produktionsanläggningar och energilager finns begränsningar i Vattenfalls överliggande regionnät. Möjligheten att ansluta sådana anläggningar är därför beroende av tillgänglig kapacitet och eventuella nätförstärkningar i regionnätet.

3 Samråd

Förslaget till nätutvecklingsplan för perioden 2027–2036 publiceras på Östra Kinds Elnät AB:s webbplats för offentligt samråd under perioden 15 september - 1 december 2026.

Samrådet är öppet för allmänheten. Svenska kraftnät och berörda systemanvändare bjuds in att lämna synpunkter på planen.

Synpunkter lämnas skriftligen till info@ostrakindselkraft.se senast den 1 december 2026. Ange ”Samråd nätutvecklingsplan 2027–2036” i ämnesraden och gärna vilket avsnitt synpunkterna avser. Frågor om planen eller samrådet kan ställas till samma e-postadress eller på telefon 0321-530200.

Efter avslutat samråd sammanställs och bemöts inkomna synpunkter i en separat samrådsredogörelse. Där anges hur synpunkterna har beaktats och vilka ändringar de har lett till. Om en synpunkt inte föranleder någon ändring anges skälen till detta. Samrådsredogörelsen utformas utan personuppgifter.

Den slutliga nätutvecklingsplanen och samrådsredogörelsen publiceras på företagets webbplats och lämnas till Energimarknadsinspektionen senast den 31 december 2026.