BODENS ENERGI NÄTS NÄTUTVECKLINGSPLAN

Beskrivning av Bodens Energis Näts nätutvecklingsplan 2027–2036

Sammanfattning

Dokumentet beskriver Bodens Energi Näts nätutvecklingsplan för de kommande 10 åren och avser åren 2027–2036. Revidering av planen sker vartannat år.

Bodens Energi Nät AB
2026-10-20

Ver. nr	Datum	Ansvarig	Ändring/kommentar
1.0	2026-09-04	Elnätschef	Preliminär
1.1	2026-10-20	Elnätschef	Efter genomfört samråd

Innehållsförteckning

1 Uppgifter om företaget och företagets elnät 3
1.1 Uppgifter om företaget 3
1.2 Uppgifter om företagets elnät 4
1.3 Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet 4
2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 5
2.1 Behov av överföringskapacitet i elnätet 2027–2036 5
2.2 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet 7
2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen 8
2.4 Planerade investeringar och alternativa lösningar 8
2.4.1 Planerade investeringar 11
2.4.2 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser 12
2.4.2.1 Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna . 12
2.5 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet 13
2.6 Om planerade åtgärder möter behovet för överföringskapacitet 13
3 Samråd 14
3.1 Redovisning av resultat från offentligt samråd 14

1 Uppgifter om företaget och företagets elnät

1.1 Uppgifter om företaget

Tabell 1 Uppgifter om företaget	
Företagsnamn:	Bodens Energi Nät AB
Organisationsnummer:	556526-8561
Kontaktperson(er):	Daniel Winsa
E-post:	info@bodensenergi.se
Telefonnummer:	0921-58 200
Länk till nätutvecklingsplan som delats inför samråd (preliminär nätutvecklingsplan):	https://bodensenergi.se/elnat/natutvecklings-plan/
Länk till information om samrådet:	https://bodensenergi.se/elnat/natutvecklings-plan/
Länk till slutlig nätutvecklingsplan:	Kommer efter samråd
Länk till slutlig samrådsredogörelse:	Kommer efter samråd
Bilagor:	-
Kartbilagor:	-

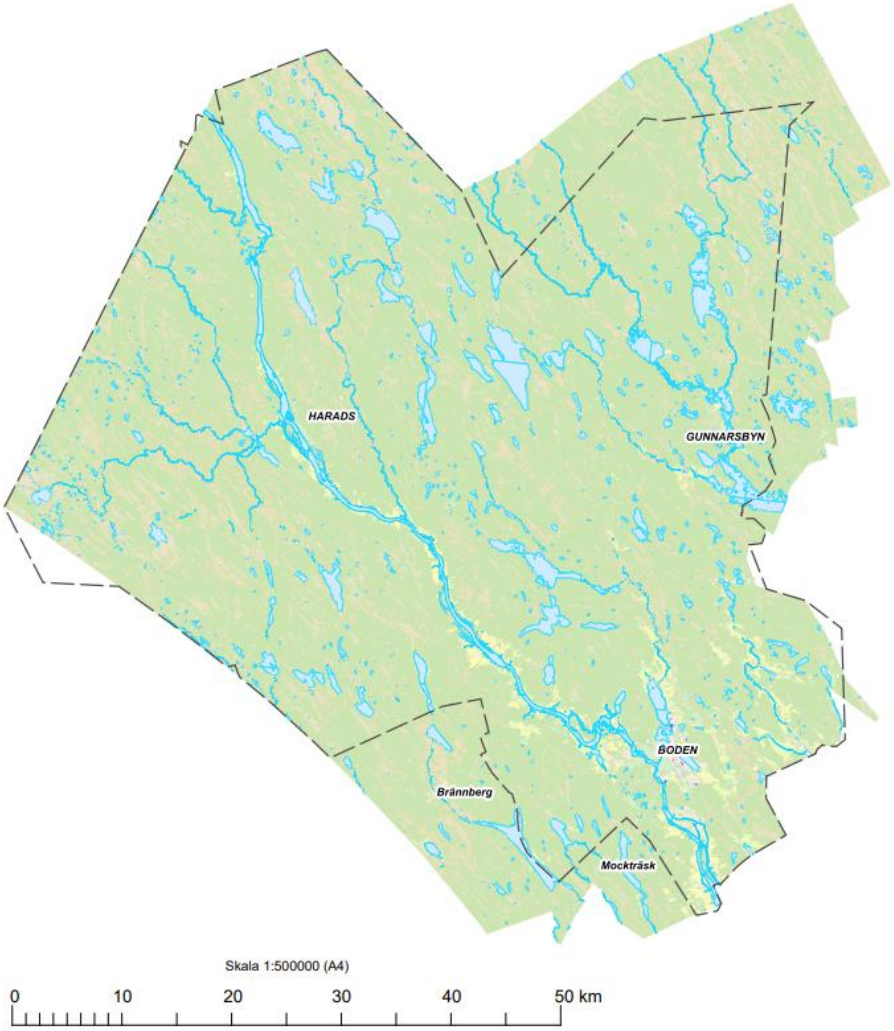
1.2 Uppgifter om företagets elnät

Bodens Energi Näts elnät är beläget till största del inom Bodens kommun men koncessionsområdesgränsen har vissa avvikelser från kommungränsens dragning (se Figur 1). Elnätets totala längd är ca 2350 km och här finns drygt 17 000 anslutna kunder. Ledningarna består av isolerad och oisolerad luftledning samt markkabel, och hanterar spänningsnivåerna 0,4 kV och 20 kV.

Elnätet har sex gränspunkter mot regionnätet, där Vattenfall Eldistribution är regionnätsägare. Dessa mottagningsstationer ligger utspridda i koncessionsområdet och matar underliggande lokalnät. På spänningsnivå 20 kV finns även två sammankopplingar med Vattenfalls lokalnät i närliggande kommuner.

Bodens Energi Nät innehar områdeskoncession (294IT).

1.3 Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet



Figur 1. Bodens Energis koncessionsområdet som streckad linje att jämföra med Bodens kommuns utbredning som kartunderlaget visar.

2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet

Prognosen anges per delområde i MW	
Årtal	Bodens Energi Nät AB
2027	160 MW
2028	170 MW
2029	180 MW
2030	230 MW
2031	232 MW
2032	234 MW
2033	236 MW
2034	238 MW
2035	240 MW
2036	242 MW

2.1 Behov av överföringskapacitet i elnätet 2027–2036

Som underlag till Bodens Energi Näts prognosarbete ligger bland annat Bodens kommuns översiktsplan och dialog med externa intressenter samt inkomna förfrågningar. Underlaget har vägts in i prioriteringen av satsningar inom koncessionsområdet under den kommande 10-årsperioden. Utöver det har prognosarbetet utgått ifrån Svenska kraftnäts nätutvecklingsplan för åren 2026–2035. Denna visar på en markant högre energianvändning inom elområde SE1 och Svenska kraftnät har även startat ett särskilt program (Program Region Nord) för att samla de åtgärder de ser krävs för att förstärka nätet i Norr- och Västerbotten.

En stor del av underlaget till prognosen härrör från interna kartläggningar. Dessa har gjorts avseende var stora effektabonnemang finns, förfrågningar för nyanslutning, produktionsanläggningar samt energilager. I dessa kartläggningar har lokalisering, effektförfrågan samt typ av anläggning varit de avgörande parametrarna.

Utifrån Svenska kraftnäts prognos antas ett scenario med utökat energibehov efterspeglas även på lokalnätet, något som redan idag märks på lokalnätsnivå. Detta gör att extra höjd bör tas för tillkommande förfrågningar om nyanslutningar samt externt finansierade investeringar inom den kommande 10-årsperioden. I Svenska kraftnäts nätutvecklingsplan lyfts också att förfrågningar inom elområde SE1 inte bara ökat i antal utan också ökat markant i storlek vilket bör tyda på att förfrågningsvolymen även på lokalnätsnivå kommer att öka, vilket även har skett de senaste åren. Detta kan tyda på att kraven på överföringskapacitet i lokalnätet kommer att öka vilket ställer förändrade krav på lokalnätets kapacitet. Det bidrar till att vikten av att förnya ett åldrande elnät ökar men också att förstärka nätet där förfrågningar sker.

Svenska kraftnäts nätutvecklingsplan klargör vidare att elområde SE1 kommer att bli ett produktionsunderskottsområde om befintliga förfrågningar realiseras och ingen ny produktion tillkommer. Det finns planer på storskalig vindkraftsproduktion samt vätgasanläggningar men dessa är främst riktade mot regionnät eller transmissionsnät och inte på en lokalnätsnivå. Baserat på detta antagande utgår Bodens Energi Näts prognosarbete i att det kan antas visa på en trend kring ökade förfrågningar om produktion även på lokalnätsnivå i aggregerad skala. Även detta ställer krav på en förstärkning av lokalnätet samt en förnyelse av äldre nät för att klara ytterligare överföringskapacitet och nya typer av anläggningar.

Vidare visar Svenska kraftnäts nätutvecklingsplan att de förutspår att investeringsvolymen den kommande 10-årsperioden kommer att öka markant till följd av det ökade behovet av kapacitet inom elområde SE1. Utifrån detta kan antas att det kan komma att speglas även på lokalnätsnivå. Dvs. lokalnätsbolag bör ta höjd för att kommande 10-årsperiod kan innebära en markant ökning i investeringsvolym, främst till följd av en stor ökning av nyanslutningar men också för ett ökat behov av förstärkning av befintligt nät.

I sin nätutvecklingsplan för 2026–2035 redovisar Svenska kraftnät också att de projekt som är upptagna i nätutvecklingsplanen utgör en ögonblicksbild baserat på dagens kända förutsättningar. Vidare anges att nya projekt successivt kommer att tillkomma, utgå eller justeras i tid allt eftersom ytterligare förutsättningar blir kända. I och med den stora komplexiteten inom elnätets utveckling inom SE1 är det därför svårt att förutspå hur nätet ska utvecklas även på lokalnätsnivå och anpassa satsningarna på lokalnätet baserat på kommande satsningar i region- och transmissionsnätet.

Baserat på genomfört prognosarbete förutspås att det till följd av den nuvarande utvecklingen i Bodens kommun, och därmed Bodens Energis nätområde, vara många aspekter som gemensamt bedöms öka behovet av överföringskapacitet. Stora industrietableringar, inklusive en etablering av ett fossilfritt stålverk, ett stort antal förfrågningar avseende energilager samt datacenter och Bodens kommuns planer för befolkningsutvecklingen gör att behovet av effekt är väldigt stort. Vidare finns flertalet stora aktörer med intresse inom kommunen vilka ställer krav på ytterligare kapacitet, om än i varierande skala. Den prognos som presenteras har tagit hänsyn till ett samlat behov för de externa parterna och övriga faktorer.

Prognosarbetet bygger på uppmätta timvärden i våra mottagningsstationer, det vill säga med kundernas hela förbrukning sammanlagrad, som utgångsläge och ingångsvärde i analysen. Den sammalagrade abonnerade effekten mot överliggande nät har också tagits i beaktning, då de

olika mottagningsstationerna har olika profiler vad gäller effektuttag sett över året samt olika grad av sammanlagring.

Till detta har adderats prognosticerade laster utifrån inkomna förfrågningar samt dialog med intressenter. Vi har under senaste åren upplevt en dämpning av effektanvändningen, beroende på de stora energieffektiviseringar som görs i samhället, men i vår prognos kommer de stora etableringarna som planeras ändå att innebära att prognosen i sin helhet visar på ett ökat behov av överföringskapacitet i nätet.

En samlad bedömning av effektbehovet för kommande tioårsperiod är utifrån dessa parametrar att detta kommer att öka. Under de närmaste åren bedöms effektbehovet öka kraftigare till följd av pågående stora industrisatsningar för att sedan öka i långsammare takt under den senare delen av 10-årsperioden.

2.2 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

Procenttalen nedan utgör jämförelse med abonnerad effekt för året 2026 och detta jämförelseår har använts för samtliga år i tabellens prognos.

Prognosen anges per delområde i procent (%)	
Årtal	Bodens Energi Nät AB
2027	+ 6,67%
2028	+ 13,33%
2029	+ 20,00%
2030	+ 53,33%
2031	+ 54,67%
2032	+ 56,00%
2033	+ 57,33%
2034	+ 58,67%
2035	+ 60,00%
2036	+ 61,33%

2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Den nuvarande kapaciteten underskrider på flera platser i nätet det prognosticerade behovet. Till viss del härrör detta till begränsningar i eget elnät och till viss del, framför allt vad gäller de större industrietableringarna samt energilagerförfrågningar, härrör det även till begräsningar i abonnemang mot överliggande nät. Bodens Energi Nät har bl.a. med anledning av detta initierat ett projekt kopplat till nätets underhållsskuld för att på ett strategiskt och långsiktigt sätt förstärka det egna elnätet för att bättre kunna möta det ökade behovet av kapacitet.

Bodens Energi Nät deltar i forum "Flex i norr" tillsammans med ett antal andra elnätsbolag för att gemensamt se över hur användningen av flexibilitetstjänster kan användas framöver. Utöver det förs dialog med överliggande nät kring hanteringen av denna typ av tjänster och viss samordning av framtida insatser planeras. Bodens Energi Nät innehar metodgodkännande för att kunna teckna villkorade avtal vilket kan möjliggöra anslutningen av fler energilager i nätområdet.

Baserat på den mängd effektförfrågningar i nätområdet och den utveckling av denna som setts de senaste åren förväntas kapacitetsbehovet i nätområdet att öka under den kommande tioårsperioden. Var i nätet detta kan komma att ske är dock mer osäkert och är beroende av ett antal faktorer där Bodens Energi Nät ej har insyn eller påverkansmöjligheter. Likt den nuvarande beskrivningen av kapacitetsbegränsningar i nätet återfinns även den förväntade kapacitetsbegränsningen i både det egna elnätet men även till stor del i överliggande nät.

Den digitala världen möjliggör även för intressenter att snabbt sprida ett stort antal förfrågningar över ett område och till flera olika elnätsbolag, och Bodens Energi har sett en utveckling där många av de stora förfrågningar som inkommer till oss i första hand är kundens sätt att "scanna av" marknaden. Utifrån detta är det svårt att veta hur stor andel av inkomna förfrågningar som kan komma att realiseras och som bör räknas in i en framtida prognos.

2.4 Planerade investeringar och alternativa lösningar

Vid planeringen av kommande investeringar delas investeringar in i ett antal investeringstyper där olika aspekter tas i beaktande för att avgöra vilka satsningar som bör prioriteras högst. De investeringstyperna omfattar uttjänta anläggningstillgångar, åtgärder för att förbättra kvaliteten i nätverksamhet, nyanslutningar samt elkvalitet.

Uttjänta anläggningstillgångar samt kvalitet i nätverksamheten tar hänsyn till ett antal parametrar däribland avbrottsstatistik, ålder på nätet samt andel påverkade kunder.

Elkvalitetsprojet baseras till största del på förimpedans samt hur många kunder som påverkas och kan avhjälpas om åtgärder görs inom ett specifikt lågspänningsområde.

Som en grund till val av projekt för respektive investeringstyp finns också avvägningen avseende ekonomisk, social och ekologisk hållbarhet där det är fokus på att bedriva verksamheten på ett ansvarsfullt sätt och skapa långsiktiga lösningar med hänsyn tagen till ekologiska, sociala och

ekonomiska perspektiv samt att ta vara på och utveckla de värden som skapas inom verksamheten.

Nedan beskrivs ett urval av de parametrar och nyckeltal som tas i beaktande vid prioritering av investeringar.

Personsäkerhet och arbetsmiljö

Stora delar av Bodens Energis elnät byggdes under en tid när fokus på arbetsmiljö och personsäkerhet inte var detsamma som idag. Detta handlar både om ren funktion samt om gamla tekniska lösningar som kan utgöra en arbetsmiljörisk för intern och extern personal.

Utifrån arbetet med social hållbarhet för att förbättra arbetsmiljön prioriteras därför delar av investeringarna utifrån detta kriterium. Elnätet besiktas och luftlinjegatorna röjs enligt ett rullande schema och i besiktningen upptäcks bland annat stolpar som rötskadats och inte längre är säkra att klättra i.

Utdömda stolpar, samt kabelskåp och markstationer av typer som inte längre anses vara säkra att arbeta med, byts kontinuerligt ut.

Leveranskvalitet - avbrott

Bodens Energi lämnar varje vår in en avbrottsrapport till Energimarknadsinspektionen där alla avbrott som drabbat kunder under föregående år finns listade. Utifrån antalet avbrott samt längd på avbrotten lokaliseras områden där åtgärder behöver planeras. Avbrottsstatistik är mångfacetterad och enskilda år kan vissa områden sticka ut på grund av tillfälliga problem eller lokala väderfenomen. Sett över tid brukar statistiken dock ge en rättvisande bild.

De mest passande åtgärderna här är att byta ut gammalt luftledningsnät till isolerade ledningar, att placera brytare och fjärrfrånskiljare ute i nätet samt att dela upp stora nätområden i mindre delar. Det sistnämnda ger samma antal avbrott för elnätsbolaget att hantera, men andelen kunder som påverkas vid varje avbrott blir betydligt mindre.

CEMI12 är ett räknetal som anger hur många kunder som under ett år haft mer än 11 långa oaviserade avbrott, dvs avbrott som varat över 3 minuter. Enligt Energimarknadsinspektionens föreskrift EIFS 2023:3 är detta en gräns för när elöverföringen anses vara av dålig kvalitet och Energimarknadsinspektionen kräver då att elnätsbolagen visar upp en handlingsplan för att minska antalet avbrott.

Isoleringsgraden på högspänningsnätet anger hur stor andel av nätet som isolerats, dvs. byggts med markkabel eller isolerad luftledning. Att isolera högspänningsnätet är ett kostsamt och tidskrävande men mycket effektivt sätt att minska antalet avbrott eftersom varje avbrott på högspänningsnätet generellt drabbar ett stort antal kunder.

Att isolera med belagd luftledning har färre begräsningar än att gräva ner kabel. I varje givet område finns en teknisk begränsning kring hur många kilometer högspänningskabel som kan

hanteras, och om denna gräns överskrids riskerar man problem med felbortkopplingsutrustningen som i sin tur kan generera ännu mer avbrott för kunderna.

Leveranskvalitet - elkvalitet

Enligt Energimarknadsinspektionens föreskrift EIFS 2023:3 finns tydliga regler kring vilken spänning ett elnätsbolag ska leverera till sin kund, och hur den får variera över tid. I de fall där detta avviker från normen behöver projekt initieras för att stärka nätstyrkan fram till kunden. Detta handlar oftast om att bygga om matningen och dimensionera den utifrån dagens myndighetskrav.

Korrekt dimensionering avgör i vissa fall även möjligheterna att ansluta kunder, och påverkar i vissa fall anslutningskostnaden mot kund.

Förimpedansen är ett värde som både kan mätas fram eller beräknas. Värdet anger hur mycket motstånd som växelströmmen möter på sin väg genom transformatorn och ledningarna fram till kundens anslutningspunkt, och ett lågt värde indikerar ett starkt elnät som i sin tur ger kundens anläggning bra förutsättningar för god elkvalitet. En beräkning och sammanställning av de befintliga lågspänningsanslutningarna ger en god indikation kring var ytterligare åtgärder bör planeras i förebyggande syfte.

Åldersanalys av elnätet

Som en del i framtagandet av underlag för Förhandsregleringen, modellen där Energimarknadsinspektionen avgör taket för hur mycket ett elnätsbolag får ta betalt av sina kunder, har hela elnätet ålderssatts och denna databas uppdateras fortlöpande. Reglermodellen som gäller för period 3 (2020–2023) bygger delvis på att ett elnätsbolag inte har rätt att ta betalt av sina kunder för elnätskomponenter som blivit alltför gamla. Ett steg i vår planering av kommande projekt är därför att analysera åldersstrukturen på vårt nät, där vi ofta ser ett samband mellan gammalt elnät och elnät som är uttjänt, underdimensionerat och bidrar till en sämre arbetsmiljö.

Högspänningsnätets ålder ger generellt en bra indikation kring hur gammalt elnätet i ett område är. I de flesta fall när högspänningsnätet förnyas sker detta även med underliggande lågspänningsnät och transformatorstationer.

2.4.1 Planerade investeringar

Nedan finns ett urval av Bodens Energi Näts planerade investeringar. Dessa projekt kommer att öka kapaciteten i elnätet eller ansluta ny produktion eller konsumtion i större skala. Bodens Energi nät hanterar en stor mängd mindre anslutningsförfrågningar, eller större förfrågningar som ännu inte nått graden "Planerad (internt beslutad)", samt övriga projekt där ingen kapacitetsökning sker, och dessa finns ej upptagna i nätutvecklingsplanen.

Projekt-benämning	Projektbeskrivning	Syfte med projektet	Projektstatus	Tidpunkt för driftsättning
Projekt 1	Byte av HSP-kabel, etapp 1-3	Kapacitetshöjning	Tillstånd beviljat, ej påbörjat	2027-2029
Projekt 2	Byte av HSP-kabel	Kapacitetshöjning	Tillstånd beviljat, ej påbörjat	2027
Projekt 3	Byte av HSP-kabel	Kapacitetshöjning	Planerad	2029
Projekt 4	Byte av HSP-kabel	Kapacitetshöjning	Planerad	2031-2035
Projekt 5	Byten av gamla nätstationer	Stabilare drift och ökad kapacitet	Påbörjat, till planerad	2027-2036
Projekt 6	Byten av gamla kabelskåp	Stabilare drift och ökad kapacitet	Påbörjat, till planerad	2027-2036
Projekt 7	Förstärkning LSP-områden	Stabilare drift och ökad kapacitet	Påbörjat, till planerad	2027-2036
Projekt 8	Nyanslutning konsumtion	Konsumtion	Påbörjat, till planerad	2027-2028
Projekt 9	Nyanslutning konsumtion	Konsumtion	Tillstånd beviljat, ej påbörjat	2027
Projekt 10	Sektioneringsbrytare	Förbättrade reservdriftsmöjligheter	Planerad	2036
Projekt 11	Vädersäkring, etapp 2-8	Kapacitetshöjning	Påbörjat, till planerad	2027-2035

Under åren 2027-2036 planerar Bodens Energi Nät ett fortsatt arbete för att minska rådande underhållsskuld, vilket ofta även innebär en kapacitetshöjning. Här ingår bland annat att byta ut gamla nätstationer (ca 7 st/år) och kabelskåp (ca 70 st/år) samt åldrade och klent dimensionerade högspänningskablar. 14-20 km gammalt luftledningsnät byts ut och isoleras varje år, och förebyggande projekt genomförs i lågspänningsområden där risk för elkvalitetsproblem föreligger.

Projekten i de olika kategorierna har identifierats och prioriterats sinsemellan baserat på tidigare nämnda nyckeltal och framtagen bedömningsmatris inom respektive investeringskategori. Då bedömningsmatrisen är ett internt arbetsdokument kan den ej redovisas i denna nätutvecklingsplan.

Den totala investeringssumman beräknas i nuläget uppgå till 60-80 miljoner kronor per år (i 2026 års penningvärde) under kommande 10-årsperiod. I denna summa ingår bland annat nyanslutningar, åtgärder på underhållsskulden samt vädersäkringsprojekt, men även andra poster som ej kan anses vara kapacitetshöjande, där gammal utrustning byts mot ny utan att kapaciteten i elnätet påverkas.

2.4.2 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser i MW		
Delområde	Tidsperiod 0-5 år	Tidsperiod 6-10 år
Bodens Energi Nät AB	0 MW	0 MW

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

Bodens Energi deltar i forumet "Flex i norr" tillsammans med ett antal andra elnätsbolag i norra Sverige för att gemensamt se över hur användningen av flexibilitetstjänster kan utformas framöver. Behovet av flexibilitetstjänster i Bodens Energis nät bedöms i dagsläget inte utgöra ett tillräckligt underlag för att bolaget som enskild aktör ska utreda flexibilitetstjänster ytterligare.

Bodens Energi välkomnar en fortsatt dialog i forum så som "Flex i norr" för att gemensamt se över ett kommande behov av flexibilitetstjänster, samt att branschstandarder och lagstiftning.

Bodens Energi har fått metodgodkännande för villkorade avtal för att möjliggöra anslutningen av bl.a. energilager i nätområdet, men när denna nätutvecklingsplan skrivs har inga villkorade avtal undertecknats med kund.

Ingen omdirigering till Energimarknadsinspektionen enligt artikel 13.4 Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2019/943 av den 5 juni 2019 om den inre marknaden för el har gjorts.

2.5 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

En stor del av de investeringar som görs i elnätet planeras utifrån avbrottsstatistik samt uttjänta anläggningstillgångar, där även förbättrad arbetsmiljö blir en faktor. Denna typ av investeringar kan inte ersättas med flexibilitetstjänster utan kräver att man fysiskt ersätter gammalt elnät med nytt.

Bodens Energi Nät prioriterar åtgärder och system som ger bättre insikt i nätområdet och som underlättar i prioriteringen av investeringar. Med hjälp av dessa kan elnätsinvesteringarna prioriteras på ett korrekt sätt. Detta kan handla om elnätsövervakning på 20 kV-nätet eller samlad information från alla kundmätare som ger en överblick över kundernas spänningskvalitet och en möjlighet att förekomma elkvalitetsproblem.

2.6 Om planerade åtgärder möter behovet för överföringskapacitet

Baserat på genomfört prognosarbete förutspås att det till följd av den nuvarande utvecklingen i Bodens kommun, och därmed Bodens Energis nätområde, vara många aspekter som gemensamt bedöms öka behovet av överföringskapacitet. Den nuvarande kapaciteten underskrider på vissa platser i nätet den kapacitet som krävs för att kunna ansluta nya kunder utan nätförstärkningar, men det är heller knappast rimligt att ett elnät alltid ska dimensioneras så att inga lokala begränsningar för att ansluta ny konsumtion eller produktion med högt effektbehov föreligger.

Till viss del härrör befintliga begränsningar från eget elnät och till viss del, framför allt vad gäller de större industrietableringarna samt energilagerförfrågningar, härrör det även till begräsningar i abonnemang mot regionnätets, Vattenfall Eldistributions, nät.

Med utgångspunkt i mängden effektförfrågningar i nätområdet och dess utveckling förväntas kapacitetsbehovet i nätområdet att öka under den kommande tioårsperioden. I och med de stora osäkerheterna i kommande utveckling i nätområdet går det inte att förutspå ett exakt kommande behov av överföringskapacitet då mycket påverkas av exakt var i nätet kunderna önskar ansluta. Likt den nuvarande beskrivningen av kapacitetsbegränsningar i nätet återfinns även den förväntade kapacitetsbegränsningen i både det egna elnätet samt i det överliggande nätet.

Bodens Energi upplever även en stor diskrepans mellan volymen av stora effektförfrågningar som inkommer och andelen som faktiskt utmynnar i genomförda anslutningsärenden, då en stor andel av förfrågningarna verkar spridas brett över många olika platser och nätbolag.

3 Samråd

Under perioden 7 september - 19 oktober 2026 genomfördes samråd för denna nätutvecklingsplan på Bodens Energis hemsida enligt de instruktioner för samråd som tillhandahållits i vägledningen från Energimarknadsinspektionen. Under samrådstiden fanns möjlighet att lämna synpunkter på nätutvecklingsplanen och dess innehåll.

3.1 Redovisning av resultat från offentligt samråd

Hantering och redovisning av synpunkter efter samråd			
Nummer	Aktör	Synpunkt	Distributionsnätsföretagets svar
1	Vattenfall Eldistribution	Vattenfall Eldistribution tackar för möjligheten att ta del av samrådsversionen av er nätutvecklingsplan. I nuläget har vi inga specifika synpunkter att framföra. Vi ser fram emot fortsatt dialog och samverkan i arbetet med att säkerställa en långsiktig och effektiv utveckling av elnäten.	Bodens Energi tackar för Vattenfalls svar och ser fram emot fortsatt dialog och samverkan