Nätutvecklingsplan Sjogerstads EDF ek för

SEDF 2027-2036

Baserad på EIFS 2024:1 och 2026:4

SAMRÅDSUTGÅVA

Ver.nr	Datum	Ansvarig	Ändring/kommentar
1	2026-11-12	VD	Samrådsutgåva

Sjogerstads EDF ek för
Box 66
541 22 Skövde

Besöksadress
Fabriksgatan 10
Skultorp, Skövde

Org.nr.
766600-1875

Telefon
0500-433230

info@sjogerstadsenergi.se

pg 178840-5
bg 484-6283

www.sjogerstadsenergi.se

Innehållsförteckning

1. Uppgifter om företaget och företagets elnät
1.1 Uppgifter om företaget
1.2 Uppgifter om företagets elnät
1.3 Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet
2. Behov av överföringskapacitet i elnätet
2.1 Redogörelse för företagets prognosarbete
2.2 Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2027–2036
2.2.1 Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet
2.3 Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen
3. Planerade investeringar och alternativa lösningar
3.1 Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder
3.1.1 Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat
3.1.2 Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet
3.2 Planerade investeringar
3.2.1 Kompletterande information om planerade investeringar
3.3 Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser
3.3.1 Det förväntade behovet
3.3.2 Redogörelse för olika typer av åtgärder inklusive omfattning av behovet av åtgärderna
3.3.3 Omdirigering
4. Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2027–2036 möter behovet
5. Samråd
5.1 Redovisning av resultat från offentligt samråd (bör vara ett separat dokument)

SAMRÅDSUTGÅVA

1. Uppgifter om företaget och företagets elnät

1.1. Uppgifter om företaget

Tabell 1, Uppgifter om företaget

Företagsnamn	Sjogerstads EDF ek för
Organisationsnummer	766600-1875
Kontaktperson(er)	Kenneth Henriksson
E-post	kenneth.henriksson@sjogerstadsenergi.se
Telefonnummer	0702-60 08 39
Länk till nätutvecklingsplan som delats inför samråd (preliminär nätutvecklingsplan)	www.sjogerstadsenergi.se
Länk till information om samrådet	www.sjogerstadsenergi.se/elnat/natutvecklingsplaner
Länk till slutlig nätutvecklingsplan	www.sjogerstadsenergi.se/elnat/natutvecklingsplaner
Länk till slutlig samrådredogörelse	www.sjogerstadsenergi.se/elnat/natutvecklingsplaner
Bilagor	-
Kartbilagor	-

SAMRÅDSUTGÅVA

1.2. Uppgifter om företagets elnät

Sjogerstads EDF ekonomisk förening (SEDF) är lokalnätägare och bedriver elnätsverksamhet med stöd av områdeskoncession på 24 kV inom delar av Skövde, Tidaholms samt Falköpings kommuner, samtliga i Västra Götalands län.

SEDF:s distributionsnät består av lokalnät och är anslutet till Vattenfalls regionnät i två anslutningspunkter, en i Skultorp och en i Borgunda. SEDF äger mottagningsstationen i Skultorp medan stationen i Borgunda ägs av Vattenfall. Båda stationerna är 40/10 kV-stationer och har en teknisk kapacitet på totalt ca 20 MW respektive 12 MW. Med kriteriet N-1 är kapaciteten lägre.

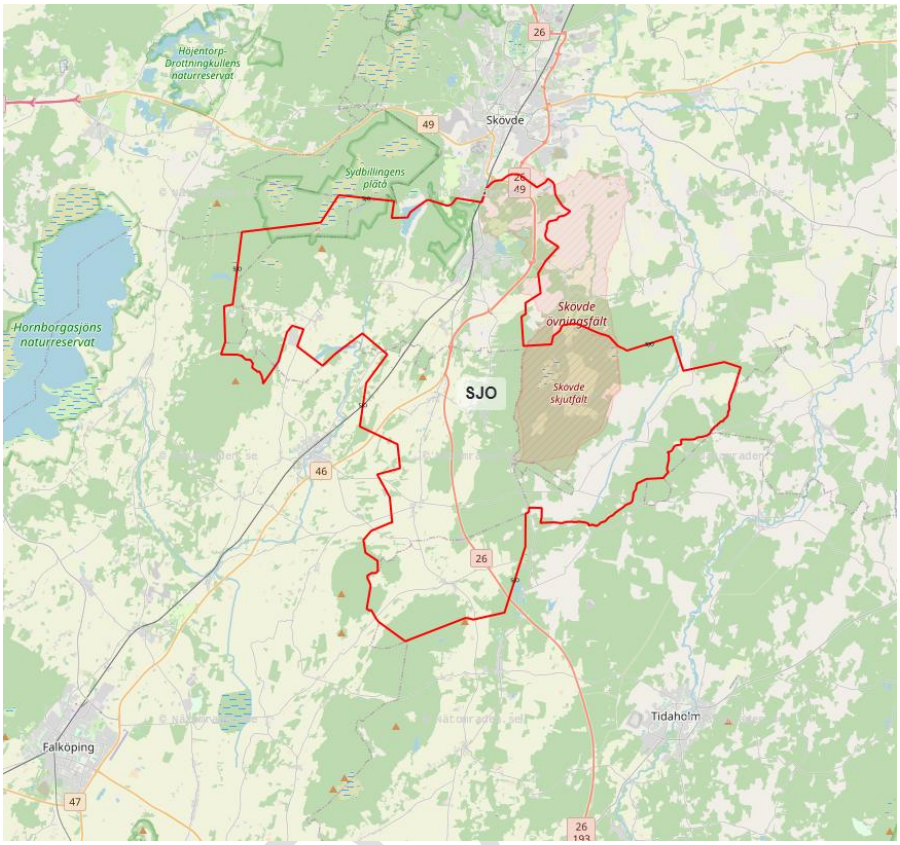
Från år 2029 kommer dagens lösning för mottagningsstationerna och kopplingen till Vattenfalls regionnät att ändras vilket tekniskt kommer medge större kapaciteter både för uttag och lokal produktion.

Distributionsnätet utgörs av ca 46 mil ledningar vara ca 40 mil som markkabel och 6 mil som luftledning. Antal nätstationer är ca 160 st och antal kabelskåp är ca 700 st.

SEDF:s nätområde innefattar tätorten Skultorp, vilken ligger ca 5 km söder om Skövde tätort, samt byarna Häggum, Borgunda, Dala, Kungslena och Vreten och landsbygd där emellan. Andelen landsbygdsnät är således stor. Några större industrier finns inte inom nätområdet utan lasten är utpräglat borgerlig. Totala antalet nätkunder är ca 3 000 st och antalet anslutna mikroproduktionsenheter är fn knappt 300 st. Skövde kommun är en expansiv kommun och ort vilket medför att elnätet och antal kunder väntas växa under kommande 15-årsperiod.

SAMRÅDSUTGÅVA

1.3. Karta över området där företaget bedriver nätverksamhet



2. Behov av överföringskapacitet i elnätet

2.1. Redogörelse för företagets prognosarbete

Prognoserna för lastuttag baseras på historiska data och med beaktande av kända tillkommande effekter samt med avseende på kommunala översiktsplaner. Bedömning har också gjorts av politiska initiativ på riksplanet liksom lagstiftningar nationellt och på EU-nivå. Även den nationella TSO:ns långtidsplaner och prognoser har studerats. Prognosen för lokal produktionseffekt baseras på samma sätt och grunder. Kundflex och/eller batterilager (BESS) bedöms inte kunna utgöra någon avgörande reell roll i att kunna ersätta fysiskt elnät på grund av dess osäkra tillgänglighet i ett aktuellt driftskede, och särskilt vad gäller dess uthållighet i tid. Således har detta inte påverkat prognossiffrorna. Vad gäller aggregerade kundbeteenden för lastuttag följer det resonemanget för batterilager varför detta inte heller är invägt i prognossiffrorna. Omvänt, dvs risker för överbelastning i elnät på grund av aggregerad verkan av marknadstjänster till elhandlare, aggregator eller TSO har inte heller bedömts eller påverkat prognossiffrorna.

I prognoserna har inte någon inverkan av stora klimatförändringar beaktats eftersom de inte är reellt kända.

SAMRÅDSVERSION

2.2. Prognos för behovet av överföringskapacitet i elnätet 2027–2036

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

	Prognosen anges i MW	Prognossiffror från NUP 2024
2025	*utfall ca 13*	13 – 15
2026	*utfall ca 12*	14 – 16
2027	15 – 16	15 – 16
2028	17 – 18	17 – 18
2029	18 – 19	18 – 19
2030	19 – 20	19 – 20
2031	19 – 20	19 – 20
2032	19 – 20	19 – 20
2033	19 – 20	19 – 20
2034	19 – 20	19 – 20
2035	19 – 20	-
2036	19 – 20	-

2.2.1. Redogörelse för ökning och minskning av behov av överföringskapacitet

Prognosen visar på en ökning över perioden 2026 till 2036 vilket inkluderar anslutning av batterilager (BESS) under 2025-2026, vars anslutna uttagseffekt är viktat till 33 %. Dock är osäkerheten stor om det faktiska timvisa utfallet och korrelationen med övrig last.
I prognosen för lokal elproduktion antas en viss ökning mikroproduktion och eventuellt småskalig produktion i form av solel men eftersom denna typ av produktion inte påverkar maximalt uttagen effekt från överliggande nät har dess anslutna effekt inte reducerat prognossiffrorna i tabell 2.
Inmatad effekt från anslutna batterilager har viktats till 33 % av avsluten produktionseffekt, men osäkerheten om det faktiska timvisa utfallet liksom korrelationen med övrig last och produktion är på samma sätt som för uttag stor.

Prognoshöjd för anslutning av eventuella datacenters/datorhallar har inte tagits.

2.3. Systemets nuvarande förmåga att möta prognosen

Sammantaget kommer den prognostiserade effekten kunna hantera. I viss mån, lokalt, beror det dock på var ny last eller produktion placeras geografiskt.

SAMRÅDSUTGÅVA

3. Planerade investeringar och alternativa lösningar

3.1. Företagets tillvägagångssätt vid planering av åtgärder

3.1.1. Redogörelse för valet av investeringar som företaget redovisat

Den planerade nya regionnätslösningen år 2029, och lösning för egen mottagningsstation, kommer att medge hantering av prognostiserade effekter, förutsatt att hinder inte föreligger i överliggande nät. I lokalnätet görs bedömningar för hantering löpande.

3.1.2. Redogörelse för valet av det mest kostnadseffektiva alternativet

Med det beslutsunderlag som förelåg år 2019 gällande förändringarna av regionnätsanslutningen och ändringen av egen mottagningsstation så var den valda lösningen den då mest kostnadseffektiva. Det förhållandet gäller fortfarande. För övriga åtgärder i lokalnätet görs bedömning från fall till fall om mest lämplig lösning.

3.2. Planerade investeringar

Tabell 3, Planerade investeringar till och med år 2036

Bilaga	Projektbenämning	Projektbeskrivning	Syfte med projektet	Projekt-status	Tidpunkt för driftsättning
	Delvis nytt lokalnät till ny mottagningsstation i Skultorp	Ny station och regionanslutning	Ny regionnätslösning, ersättande av ålderstigen mottagningsstation samt ökad effekthantering	4	2026-2028
	Nytt lokalnät mellan Skultorp och Borgunda	Lokalnät för ny regionnätslösning	Ny regionnätslösning, ersättande av ålderstigen mottagningsstation samt ökad effekthantering	4	2026-2028
	Förstärkning av lokalnät söder om Skultorp	Nätförstärkning / expansion	Reinvestering samt markförläggning av luftledning	1	2027

SAMRÅDSUTGÅVA

	Förstärkning av lokalnät väster om Skultorp	Nätförstärkning / expansion	Reinvestering samt markförläggning av luftledning.	5	2032-3036

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).
6 Övrigt (ska specificeras).

Tidpunkt för driftsättning: Tidpunkten kan anges som ett år eller som ett tidsintervall. Ett tidsintervall kan vara lämpligt att ange om den redovisade investeringen tas i drift i etapper.

3.2.1. Kompletterande information om planerade investeringar

SEDF lämnar av flera skäl inte ut detaljerad information om planerat elnät, eller befintligt nät. Bland annat beroende lagstiftning om säkerhet och skydd, beredskapshantering, etc, dels beroende på att varje ny anslutning till nätet måste bedömas och beräknas tekniskt och ekonomiskt enskilt och i sin kontext. Särskilt viktigt i detta är nätägarens ansvar för driftsäkerhet, felhantering, elkvalitet och elsäkerhet – där varje del också är beroende av överliggande näts egenskaper och driftsförhållanden. Således kan en övergripande, eller detaljerad, bild som ges i denna plan vara missvisande i ett enskilt fall.

3.3. Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser

3.3.1. Det förväntade behovet

Tabell 4, Behov av flexibilitetstjänster och andra resurser i MW

Delområde	0 – 2 år	3 – 5 år	6 – 10 år
SJO	**0**	**0**	**0**

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

SEDF bedömer att flextjänster och/eller batterilager (BESS) inte kan ersätta fysiskt elnät beroende på avsaknad av garanterad tillgänglighet och tillräcklig uthållighet över tid.

SAMRÅDSUTGÅVA

3.3.3. Omdirigering

SEDF nyttjar inte omdirigering.

4. Företagets bedömning om de planerade åtgärderna för perioden 2027–2036 möter behovet

De planerade åtgärderna bedöms vara tillräckliga under förutsättning att överliggande nät eller systemfunktioner, bl a aggregerade marknadstjänster, inte medför begränsningar eller introducerar nya kapacitetsbehov som ligger utanför SEDF:s kontroll.

5. Samråd

Samrådsförfarandet av denna plan framgår av separat dokument på nedan angiven websida, där också instruktioner för avgivande av synpunkter framgår:

www.sjogerstadsenergi.se/elnat/natutvecklingsplaner

5.1. Redovisning av resultat från offentligt samråd

Utfallet av Samrådsförfarandet kommer publiceras på denna websida:

www.sjogerstadsenergi.se/elnat/natutvecklingsplaner

SAMRÅDSUTGÅVA