



Projektledare
Jan Mårtensson
0410-733818, 0708-817818
Jan.martensson@trelleborg.se

Äskande av medel för elnätsplan 2019

Bakgrund och syfte

Trelleborg kommuns elnät är i dag utnyttjat till nära 100 % vilket gör att en utbyggnad till befintliga och nya kunder inte är möjligt.

Projektet är en del i en nytt övergripande uppgradering av Trelleborg kommuns elnät.

Trelleborgs kommuns översiktsplan 2010, fördjupad översiktsplan 2014 samt uppsatt befolknings mål 50 000 invånare år 2028 ställer stora krav på elnätets kapacitet. Trelleborg Hamn AB aviserar stora förändringar i energianvändandet med avseende på elmatning till färjorna samt flytt av hamnen österut.

Gjorda effektberäkningar ger en ökning, som motsvaras av den planerade utbyggnaden av Trelleborgs tätort fram till 2030, vara ca 50 MW. Befintligt effektbehov är idag 68 MW. Den totala effekten blir 123 MW, vilket vida överskrider befintligt maxabonnemang 75 MW.

Utredning har visat att den mest fördelaktiga lösningen för Trelleborg kommuns elnät är att få ansluta till EON:s regionnät med 130 kV. Under åren 2015-2020 arbetar förvaltningen med att förstärka 130/50 kV's nätet. För att säkerställa driften av det nya nätet planeras det för två matande vägar. Skadas en kabel kan matning ske från det andra hållet. Ringmatning av Trelleborg i enligt nedan bild.

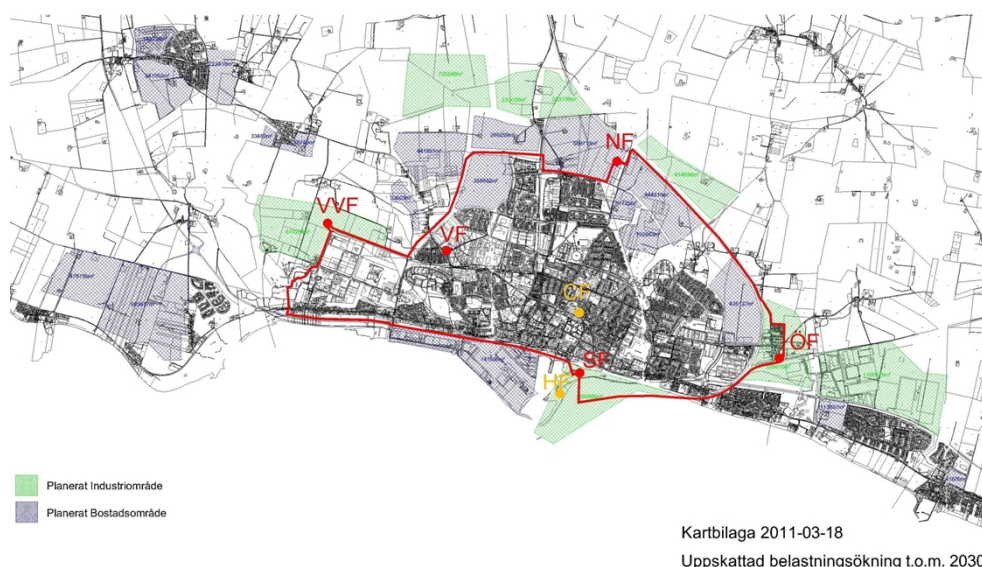
Kommunstyrelsens arbetsutskott beslutade 2015-05-20

att avskrivning framgent skall ske i enlighet med Svensk författningssamlings förordning 10 § om intäktsram för elnätsföretag,

att godkänna förslaget till elnätsplan för Trelleborgs kommuns elnät samt

att översända elnätsplanen till kommunfullmäktige för fastställande.

2015-06-22 godkände kommunfullmäktige elnätsplanen.



Handlingsalternativ

Trelleborgs elnät är monopolist och kan inte neka kunder att ansluta sig, till elnätet, utan måste planera för att kunder vill ansluta sig och att detta skall göras skyndsamt och med minsta möjliga fördröjning.

Det finns inga andra alternativ för att uppnå målet för projektet än utbyggnad samt uppgradering av inmatningen (överenskommelse med EO:n).

Organisation och tidplan för genomförande

Teknisk nämnden är beställande nämnd. Ansvarig för produktion, uppföljning och slutredovisning är tekniska förvaltningen genom dess energiavdelning.

Energiavdelningen har upphandlat konsultinsats för att komplettera de egna resurserna under projektering och utbyggnaden av elnätet.

Arbetet med schakt, kabelförläggning, bygge av fördelningsstation kommer att upphandlas. Skarvning av 130/50kV kablar kommer göras av inhyrd personal.

Byggstart är beräknat till 2019-01-01 med avslut 2019-12-31. Slutredovisning sker i samband med årsanalys 2020.

Nedan beskrivs etapp ÖF :

1. Inköp av komplett fördelningsstation ÖF 130 kV inklusive transformator 130/10 kV .
2. Inköp av 2 st transformatorer 130/10 kV
3. Slutförande av kabelschakt SF-NF
4. Slutförande bygge station NF

Ekonomi

Tekniska förvaltningen planerar för att Trelleborgs elnät skall få 130 kV spänning på det överliggande nätet:

- Starkt och flexibelt nät dvs okänsligt för kommande stora laster
- Högre spänning ger mindre förluster
- Lägre abonnemangskostnad på 130 kV i jämförelse med 50 kV

Beräkningen visar att det är ca 3,5 miljoner kr/år mindre i kostnader för Trelleborg kommuns elnät att vara ansluten till 130 kV i jämförelse med att fortsätta att vara ansluten till 50 kV med ett högre effektabonnemang

Tekniken är energisnål och med hög personalsäkerhet.

-Nedan visar den framtagna budgeten för åren 2015 fram till och med 2020. Summorna är för projekt påbörjade för respektive år.

Etapp År	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2015- 2020
Etapp 1	14 mkr	15 mkr	30,5 mkr		3 mkr		62,5 mkr
Etapp 2				56 mkr			56 mkr
Etapp 3		2 mkr		11 mkr	48 mkr		61 mkr
Etapp 4						15 mkr	15 mkr
Etapp 5						59 mkr	59 mkr
Totalt/år	14 mkr	17 mkr	30,5 mkr	67 mkr	51 mkr	74 mkr	253,5 mkr

För 2018 äskades endast 63 av 67 mnkr. Återstående 4 mnkr kommer att förbrukas 2019 och ingår därmed i äskandet.

Likviditetsprognos

	Årsbudget	Tkr			
	2019	Kv 1 2019	Kv 2 2019	Kv 3 2019	Kv 4 2019
Projekt 130 kV.					
Inköp station ÖF ink 2 st transformatorer	55 000	0	0	0	0
Transformator		2 500	2 500	2 500	2 500
Löpande räkningar station ÖF		8 000	8 000	8 000	7 000
Anslutning EON		10 000	0	0	0
Material samt schakt kabelförläggning		4 000	0	0	0

Summa	55 000	25 000	11 000	10 500	10 500
--------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------

Internräntan för 2019 är 1,5 % vilket ger 825 000 kr år 1. Avskrivning på 40 år ger 1 375 000 kr/år. Driftkostnad uppskattas till 200 000 kr/år.

Investeringen genererar en total driftskostnad ca 2 400 000 kr/år.

De ökade kostnaderna skall kompenseras med justering av elnätstaxan.

T.ex. med 12 %:s ökning för det fasta abonnemanget för elnätet ger:

Nätpriser per år	kWh/år	Fast	Höjning Rörlig	Intäktsök / år tot kr & år
Villa elvärme Antal	20000	12%	0	1 110 456
Villa utan elvärme Antal	5000	12%	0	450 840
Lägenhet Antal	2000	12%	0	801 060
				2 362 356

Den föreslagna taxejusteringen ger c:a 2 400 000 kr/år vilket skall kompensera för ökade kostnadsökningar (kapitaltjänstkostnader).

Förslag till beslut

Tekniska nämnden beslutar att hos kommunfullmäktige anhålla om

att med start 2019 påbörja utbyggnaden av elnätsplan 2019

att anslå 55 mnkr för utbyggnad av elnätsplan 2019. De ökade driftkostnaderna skall täckas av elnätskollektivet i enlighet med de taxor som framledes beslutas av kommunfullmäktige samt

att investeringen återredovisas i samband med årsanalys 2020.