

Kompletterande information tillhörande ansökan om intäktsram för Blåsjön Nät AB

1 Ägandeförhållanden

Blåsjön Nät AB ägs till 100% av Blåsjön Kraft AB (556044-9695) som i sin tur ägs till lika stora delar av E.ON Vattenkraft Sverige AB (556026-3120) och Fortum Indalskraft AB (556461-1688).

2 Bolagets historik

Bolaget har sitt ursprung från vattenkraftuppbyggnaden i området under 50-talet. Den första elledningen byggdes från Sippmikk och avsåg då verka som byggström åt den fortsatta vattenkraftbyggnationen inom Frostvikenområdet. Efter hand utvidgades elanvändningen till att omfatta även vanliga medborgare och antalet kunder uppgår idag till knappt 1500. I bolaget fanns under en tid även området Korsselbränna som omfattade 127 kunder och ca 90 km ledning. 2010-07-01 överläts den delen till E.ON Elnät Sverige AB.

3 Bolagets administration

Styrelsen består av 2 personer från E.ON Elnät Sverige AB och 2 personer från Fortum. Ordförandeposten innehas av E.ON Elnät och VD-posten innehas av Fortum Distribution. Kundadministration, fakturering, kundtjänst, mätinsamling, rapportering mätvärden etc. sköts fr.o.m 2009 av Härjeån/Fyrfasen. Ekonomi och finans sköts av Fortum. Utförare på plats är idag Fortum Generation.

4 Speciella förhållanden

Området i Frostviken är unikt eftersom det inte finns några angränsande nät. Jämtkraft, E.ON och Vattenfall, som har angränsande koncessionsområden, har i praktiken ingen möjlighet att samordna näten med Blåsjön pga. de långa avstånden och att områdena mellan näten är obebyggda. Frostviken och därmed Blåsjön Nät är att betrakta som en ö där inga samordningsmöjligheter med andra nät är möjliga. Närmaste granne finns i Norge, där NTE tangerar Blåsjön Näts område i ytterkanten i Björkvattnet.

Matning till nätet sker från kraftstationernas utmatning mot Svenska Kraftnät (220 kV). Inmatning i nätet sker från Blåsjöfallet, Sippmikk, Junsterforsen samt Gäddede. Eftersom inte Blåsjön Nät har egen

förbindelse med SVK är bolaget beroende av ett gott förhållande till de olika bolag som äger kraftstationerna, dvs Holmen, E.ON, Fortum och Statkraft. Tyvärr kan Blåsjön Nät inte påverka nätavgifterna till kraftstationsägarna i någon större grad. En egen anslutning till SVK innebär orimliga kostnader för det lilla nätbolaget Blåsjön Nät AB. I de fall SVK har avbrott på sin 220kV-ledning berörs hela Blåsjön Nät. Ofta under somrarna har åska ställt till avbrott som då omfattar alla 1500 kunderna. Då underhåll på 220 kV-ledningen utförs av SVK är också Blåsjön Nät påverkat eftersom vi då måste utnyttja den reservmöjlighet som finns och då betala för den extra effekthöjning då inträffar i Junsterforsens inmatning i nätet.

Möjlighet till ö-drift finns från Blåsjöfallet, dock bara i nödfall eftersom turbinerna inte är gjorda för små laster. Den normala ö-driften sker från Junsterforsen.

Eftersom nätet matas från de fyra kraftstationerna i området blir avräkningen och mätinsamlingen komplicerad och det föreligger en stor risk för felaktigheter. Detta kräver därmed en högre uppmärksamhet på denna aktivitet och därmed en fördyring.

I området finns 221 kunder som har frikraft och individuella avtal. Ångermanälvens Regleringsförening och Blåsjön Kraft betalar delen som är frikraft men hanteringen av faktureringen går idag inte att utöva rationellt och innebär en fördyring jämfört med hantering av normala nätkunder.

5

Nätet

Nätet består av till allra största delen av oisolerade luftledningar av en relativt god klass. Långa radialmatningar gör att eventuella fel tar lång tid att lokalisera och laga. Begränsade resurser och långa avstånd till personalförstärkningar och materielförsörjning innebär att de regler som lagstiftaren angett är svåra att uppnå.

Investeringar i isolerat mellanspänningsnät samt fjärrkontrollerade fränskiljare pågår. Alla investeringar som görs inriktas på förbättrad leveranssäkerhet. I de närmaste planerna ligger ombyggnad och isolering av ledningen från Gäddede till Svaningen som omfattar 88 km 24 kV-ledning och påverkar 350 kunder. Ledningen är radial och har varit utsatt för många störningar under åren. Arbetet sker etappvis och i den omfattning bolaget orkar med ekonomiskt. Ledningslängd per kund är c:a 275 m.

6

Ansökan om intäktsram

Blåsjön Nät vill tydliggöra följande i ansökan av intäktsram:

- WACC 5 % har använts i modellen, vi anser dock att räntan bör vara minst 6,5%.
- Hänsyn har tagit till tätortsnät kring Gäddede enligt SCBs tätortskarta.

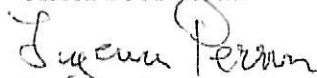
- Ingen hänsyn har tagits till svår mark. Anledningen är avsaknad på grävbarhetskarta inom området. Svår mark finns inom området.
- Mallens parametrar har använts.
- En planerad avgiftshöjning på ca 7% per år finns i Blåsjön Näts planer.

7

Sammanfattning

Vi hoppas att vi har gett en bild av detta speciella nätbolag. Av förklarliga skäl är det svårt att få lönsamhet i bolaget eftersom kundunderlaget är litet och anläggningarna är omfattande. Risken för att få långa avbrott med tillhörande avbrottsersättningar är uppenbar. Resursbegränsningar (personellt och materiellt) ökar risken ytterligare. För att begränsa riskerna arbetar vi kontinuerligt med att förbättra kvaliteten på vårt 24kV-nät och därmed minska leveransavbrotten i antal och tid.

Arbrå 2011-03-22



Ingemar Persson
VD Blåsjön Nät AB