

Utveckla det svenska elsystemet – för nya jobb och ökad välfärd

El är samhällets viktigaste infrastruktur. Utan el stannar hela Sverige. Industrin, alla administrativa system, betalningsfunktioner, telefon, järnvägen och andra transportmedel, kommunikation med radio, TV, tidningar och datorer är helt beroende av en tryggad elförsörjning. En offensiv satsning på det svenska elproduktionssystemet ger dessutom fler jobb och ökad välfärd.

VÅR SVENSKA basindustri är djupt oroad över framtiden. Elbranschens bestämda uppfattning är att industrin måste garanteras en långsiktig tryggad elförsörjning. Ett problem i nuläget, och ett hinder för offensiva satsningar, är att villkoren på marknaden hela tiden förändras. Det blir en ryckig energipolitik – med negativa effekter.

På senare år har synen på elanvändningen hamnat i en negativ spiral. Men med riktiga villkor – och en mer positiv ansats utifrån möjligheterna – skulle en utveckling av det svenska elproduktionssystemet kunna vändas till en positiv kraft.

Jobb och el hör ihop

Hur vi hanterar energipolitiken under de närmaste åren, och i första hand det som gäller elfrågorna, handlar väldigt mycket om jobben:

- Vi måste ge basindustrin, och övrig industri, vettiga spelregler så att de inte behöver oroa sig om eltillgången.
- En offensiv satsning på elsektorn ger nya jobb. Om vi tar Finland som exempel så uppges den pågående kraftutbyggnaden där leda till ökad sysselsättning som anges till minst 100 000 årsarbeten.

Med den tradition som Sverige har, när det gäller både vattenkraft och kärnkraft, finns det goda förutsättningar för nya kraftverk som både kan leva upp till högt ställda krav utifrån miljö- och klimataspekter, och samtidigt ge el till konkurrenskraftiga priser inom Sverige. Det som står överst på listan är större kraftvärmeanläggningar – i första hand med gas eller biobränsle – och därefter är det viktigt att utveckla de kvarvarande möjligheter som faktiskt finns inom vattenkraften. Även vindkraftens möjligheter ska givetvis tas tillvara.

Nya tekniska lösningar som är effektivare och enklare bygger på att el är motorn. El är en avgörande förutsättning för teknikutvecklingen och av samhället som helhet.

El bakom folkhemmet

Det var utbyggnaden av det svenska vattenkraftssystemet i början av 1900-talet som la grunden till det s.k. folkhemmet. Idag finns en politisk vision om det gröna folkhemmet. Elen spelar en fundamental roll i det perspektivet. Detta glöms tyvärr ofta bort:

- En kraftfull satsning på det svenska elproduktionssystemet ger nya jobb och därmed ökad välfärd.
- För detta har vi troligen bland de bästa förutsättningarna som något land kan uppvisa. Men då måste de politiskt beslutade spelreglerna anpassas så att möjligheterna verkligen finns.

KALLE LINDHOLM

kalle.lindholm@svenskenergi.se



Innehållet i övrigt:

Elförsörjningen och effektfrågan	sid 3-6
Elnäten och de nya kraven	sid 7-8

El bakom tillväxt och bekvämlighet

Den amerikanska ingenjörsvetenskapsakademin rankade för fem år sedan elektriciteten som det viktigaste framsteget som gjordes under 1900-talet, före bilen och flygplanet. Även i Sverige har vi dragit nytta av elektriciteten genom tiderna. Mycket av den nytta som vi fått de senaste 100 åren privat och i arbetslivet bygger på el. Många svenska världssuccéer skulle aldrig ha sett dagens ljus utan el.



BEKVÄMLIGHET HEMMA

Svensktillverkad köksutrustning som elspisar underlättade hushållsarbetet redan för 80 år sedan (här en spisdemonstration från 1935).

Svenska kylskåp banade väg för en världsindustri inom el- och gasdrivna hushållsmaskiner för kök.

ARBETSLÄTTNAD/MILJÖ

Många jobbiga arbetsmoment och arbeten i farliga miljöer har ersatts av mekaniska hjälpmedel drivna med el.

Svenska industrirobotar blev en världsprodukt för ungefär 25 år sedan.



KOMMUNIKATION/UPPLEVELSER

Idag kännetecknas tiderna av snabb kommunikation och upplevelser som inte kräver att vi är på plats. Det är åter igen elektriciteten som är möjliggöraren

Svensk teknologi inom telefonin har sedan länge varit erkänd och efterfrågad över hela världen.

NÄSTA OMRÅDE

Vi vet inte vad nästa stora steg i utvecklingen för hem och arbetsplatser blir. Vi kan ändå vara ganska säkra på att elektriciteten fortsätter att vara motorn bakom mycket av tillväxten i Sverige.

Sverige har möjligheter att fortsätta på den väg som vi redan så framgångsrikt har stakat ut. Genom en positiv syn på elektriciteten och en öppenhet för att el kan ge oss ytterligare möjligheter ger vi oss själva chansen att utveckla vår välfärd.

Förutsättningarna finns i Sverige. Det är bara de grundläggande besluten som krävs.

KALLE LINDHOLM

kalle.lindholm@svenskenergi.se

Elförsörjningen och effektfrågan

Vi använder alltmer el och vill ha ständig tillgång. Tiden när el var bra även om den inte alltid fanns tillhands är förbi. Det har blivit mycket tydligt inte minst efter stormen Gudrun i vintras. Hur klarar vi elförsörjningen med ökande förbrukning och ökade krav på att alltid få el? Klarar den avreglerade elmarknaden detta automatiskt eller måste vi komplettera med något?

Ett budskap från elbranschen: UTMÄRKTA FÖRUTSÄTTNINGAR FÖR MER KRAFT – MED BÄTTRE VILLKOR

Vi har mycket goda förutsättningar för ny elproduktion i Sverige. Biobränslen, älvar, stora fjärrvärmenät för kraftvärmeproduktion, stora landområden och lång kuststräcka för vindkraftverk, kärnkraftverk som kan effekthöjas, stort ingenjörskunnande och företag specialiserade på kraftverksutrustning, tillgång till kapital och vana att organisera stora infrastrukturprojekt bara för att nämna något.

Förutsättningar finns – villkor saknas

Men det räcker inte med *goda förutsättningar* – när elpriset signalerar att det behövs ny kapacitet måste det också finnas *villkor som gör det möjligt att investera*. I Sverige är villkoren för investering i elproduktionskapacitet sämre än i många av våra grannländer. Eftersom såväl el som kapital kan flyta fritt över gränserna på en avreglerad internationell marknad görs investeringarna i stället där villkoren är gynnsammast, utanför Sverige.

Vi blir på så vis alltmer beroende av importerad el, något som självklart gör det svårare att hålla låga elpriser till kunderna. *För att kunna hålla konkurrenskraftiga elpriser måste det finnas en möjlighet att bygga konkurrenskraftiga kraftverk.*

Vad kan vi då göra åt detta? För att kunna utnyttja våra goda förutsättningar måste vi få effektivare tillstånds- och acceptansprocesser och se till att de ekonomiska villkoren för ny elproduktion – produktionsskatter, handel med utsläppsrätter, o s v – harmoniseras med resten av Europa. Det känns nästan genant och övertydligt att säga detta men regler och villkor kan inte vara för olika inom en och samma marknad – den europeiska.

EFFEKTBRIST – NÄR ”PROPPEN” GÅR

Inom elförsörjningen måste både energi- och effektbehov tillgodoses. För att förklara **effektbrist** och **energi** kan vi jämföra med en bil.

Effekten – motorstyrkan (röd bil)

Bilens motorstyrka motsvarar effekten i elsystemet, alltså den kraft som måste tillföras systemet för att klara ett elbehov vid en viss tidpunkt. Om inte bilen kan köra upp för en backe är motorn för svag, den har för låg effekt.

Effektbrist kan uppstå när svensk elproduktion tillsammans med elimporten inte räcker till för det elbehov som gäller för stunden. Jämför med säkringar i ett hus som löser ut när för många elapparater används samtidigt.



Energien – uthålligheten (blå bil)

Bensinen i bilens tank representerar energin i elsystemet, d v s dess uthållighet. Om inte bilen når fram till nästa bensinstation har den för lite energi kvar i systemet.

Vattnet i våra vattenkraftmagasin är exempel på lagrad energi. Energibrist kan uppstå under torrår, när vattnet i vattenkraftverkens magasin inte räcker för att klara elbehovet under hela vintern. Det uppstår ett ”glapp”, innan vårfloden kommer och fyller på.

KALLE LINDHOLM

kalle.lindholm@svenskenergi.se



El ger
ökad
välfärd –
Sverige kan
kliva på tåget.



Svensk Energi om effektfrågan:

VIKTIGT ATT FÖRSTÅ FUNKTION OCH ROLLER PÅ ELMARKNADEN

Det är inte så enkelt att nya bra villkor för att bygga kraftverk löser effektfrågan. Det finns flera skäl till detta, dels handlar det om effektfrågans karaktär, dels handlar det om hur vi har valt att avreglera elmarknaden.

EFFEKTPROBLEM uppstår sällan, kanske bara en gång på en tioårsperiod, och under kort tid, kanske en eller ett par dagar. I Norden handlar det om riktigt kalla vinterdagar, när elpriset några enstaka timmar eller dagar kan stiga kraftigt.

Före avregleringen sålde en återförsäljare el till kunder inom ett visst avgränsat geografiskt område och det fanns en tydlig fysisk koppling från elproducenten, via återförsäljaren, till kunden. Producenterna ställde ömsesidiga krav på varandra när det gällde reserver för att klara effektproblemet och kostnaden för detta debiterades kunden med elpriset.

Enbart ekonomiskt ansvar

I och med avregleringen förändrades detta helt. Elkunden kan fritt välja elsäljare (ett elhandelsföretag), den fysiska kopplingen från elproduktion till kund är bruten, kvar finns ett ekonomiskt ansvar. Elproducenten producerar el och säljer till marknaden. Elsäljaren köper från marknaden och säljer vidare till kunden.

Detta innebär att en enskild aktör på marknaden inte kan garantera leveranssäkerhet. Även om det går att säga att marknaden är ansvarig för att utbud möter efterfrågan så varken

kan eller får en enskild aktör ta ansvar för något mer än sitt eget åtagande. För att klara den fysiska balansen mellan utbud och efterfrågan finns en s k systemansvarig, affärsverket Svenska Kraftnät.

Det viktigaste verktyget för effektfrågan har i och med detta blivit elpriset. Ett högt elpris ger den som har en ekonomisk risk, enligt ovan, motiv att vidta åtgärder. Dessa åtgärder kan t ex vara att investera i nya kraftverk eller att hitta nya affärsformer med kunderna, kopplade till kundens elförbrukning.

Gemensamma reserver i nordiskt samarbete

Els stora betydelse för snart sagt allt i dagens moderna samhälle innebär att samhället värderar ständig tillgång till el högre än de enskilda marknadsaktörernas samlade värdering. Ur ett samhällsekonomiskt perspektiv finns det därför anledning att ha gemensamma reserver för extrema händelser. Det är förbjudet för marknadsaktörer att, som före avregleringen, komma överens om reserver och priser. Därför är det rimligt att Svenska Kraftnät och dess systemorganisationer i Norden – som dessutom är de enda som har den totala överblicken över effektbalansen – sköter detta.

Idag har vi en tillfällig svensk lag som ger Svenska Kraftnät rätt att upphandla upp till 2 000 MW i s k effektreserv. Lagen sträcker sig fram till och med vintern 2008. Det är rimligt att Svenska Kraftnät, helst på nordisk bas tillsammans med sina systemorganisationer, även fortsatt har ett tydligt uppdrag att hålla en reserv för extrema situationer.

Om elpriserna inte tillåts slå igenom fullt ut för elmarknadens aktörer finns det en risk för att den viktigaste drivkraften för att verkligen vidta en åtgärd går förlorad. Därför är det av yttersta vikt att en gemensam reserv dels hålls så liten som möjligt, dels pris-sätts mycket högt, så att den inte stör marknaden och prisbildningen.

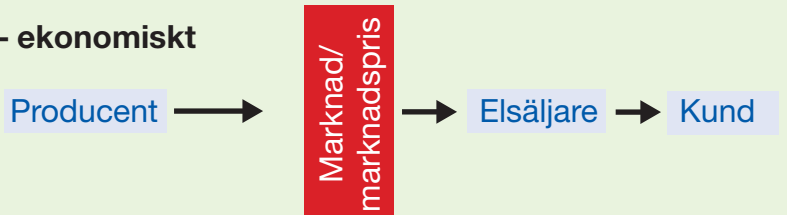
KALLE LINDHOLM

kalle.lindholm@svenskenergi.se

Förr – fysiskt



Nu – ekonomiskt



Före avregleringen av elmarknaden hade elproducenten ett fysiskt ansvar för att det fanns tillräckligt med el. Elproducenterna svarade gemensamt för att det fanns en effektreserv. Nu, på den avreglerade elmarknaden, är elföretagens ansvar enbart ekonomiskt. Marknadens aktörer är förbjudna att samverka om utbud, reserver och priser på den konkurrensutsatta elmarknaden.

Risk för effektbrist kommande vinter

Svenska Kraftnäts rapport från augusti om elförsörjningsläget i vinter visar att Sverige riskerar att hamna i ett läge med effektbrist en riktigt kall vinterdag.

DEN SVENSKA elförsörjningen består av kraftverk som producerar el för att se till att vi i varje ögonblick får den el som samhället behöver. De ska alltid kunna ge tillräcklig effekt med andra ord. De är vattenkraftverk, kärnkraftverk, kraftvärmeverk i industrin och fjärrvärmesektorn, kondenskraftverk, vindkraftverk och gasturbiner. Utöver egna kraftverk är vi beroende av import för att stärka effekten.

Svenska Kraftnäts rapport ”Den svenska effektbalansen vintrarna 2004/2005 och 2005/2006” är en halvtidsrapport sedan det nya lagen om effektreserver togs i bruk år 2003. Kortfattat innebär lagen, som upphör att gälla år 2008, att Svenska Kraftnät ansvarar för att bland annat upphandla en effektreserv på högst 2 000 MW (Megawatt=tusen kilowatt) i effekt.

Tioårsvinter är problemet

Svensk Energi reagerar på situationen som kan uppstå vid en så kallad tioårsvinter, ett förbrukningsläge som statistiskt inträffar vart tionde år. Vid en beräknad förbrukningsnivå på



Mörkt om elen inte räcker. Svensk Energi vill väcka frågan om effektbrist innan vintern är här. Foto: Gisela Svedberg/Pressens Bild.

29 000 MW är effektmarginalen bara 270 MW. Då räknar Svenska Kraftnät med att:

- alla tio kärnkraftreaktorer är i drift
- Ringhals kärnkraftverk har fått höja effekten med 120 MW
- alla utlandsförbindelser fungerar för störningsfri import
- effektreserven på 2 000 MW fungerar till 100 procent
- ytterligare ca 600 MW i värmekraftverk som idag är avställda ska vara i drift.

Dessa antaganden är enligt Svensk Energi optimistiska, till exempel när det gäller kärnkraftens tillgänglighet. Dessutom finns en osäkerhet i bedömningen av elförbrukningen.

Påpekat för regeringen

En positiv dialog pågår mellan Svensk Energi, Svenska Kraftnät och Energi marknadsinspektionen om hur effektfrågan ska lösas efter den tillfälliga lösning som nu råder, och som alltså upphör i februari 2008.

Svensk Energi anser att regeringen måste vidta åtgärder och planera inför vintern, så att det finns tillräckligt många kraftverk tillgängliga. Detta för att klara den effektbrist som kan drabba delar av landet vid kall väderlek i vinter.

Svenska Kraftnäts rapport finns på www.svk.se

KALLE LINDHOLM
kalle.lindholm@svskenergi.se

Svenska Kraftnäts roll – balans mellan elproduktion och elförbrukning

Svenska Kraftnät är det statliga affärsverk som förvaltar och driver det svenska stamnätet. Rollen som systemansvarig innebär ansvar enligt ellagen för att hela elsystemet är i balans, varje ögonblick ska balans råda mellan elproduktion och elförbrukning i Sverige. Ansvaret innefattar ett samarbete med motsvarande funktioner i Norge, Finland och Danmark, genom att tillsammans övervaka och rätta till obalansen i hela det nordiska systemet.

Roterande fränkoppling av elförbrukare – absolut sista nödlösning

En mindre frivillig situation som skulle kunna uppstå vid effektbrist är en manuell förbrukningsfränkoppling, så kallad roterande fränkoppling. På order från Svenska Kraftnät ska elnätägare som är ansluten till stamnätet kunna genomföra roterande fränkoppling, som innebär att elöverföringen under begränsad tid bryts till ett visst område, för att sedan övergå till annat område. Detta har aldrig hittills behövt tillämpas i Sverige.

Industrin beredd att dra ned på elförbrukningen

Om Sverige får en riktigt kall vinter finns risken att marginalerna mellan den el som krävs och den el som finns tillgänglig försvinner. Delar av industrin har redan reagerat och har avtalat om att dra ned på sin elförbrukning i känsliga lägen, inom ramen för Svenska Kraftnäts effektreserv.

SVENSKA KRAFTNÄT ansvarar för att det finns en effektreserv att ta till vid höga elförbrukningstoppar i Sverige. Riksdagen beslutade år 2003 om en lag om effektreserv.

Lagen innebär att Svenska Kraftnät har ett temporärt ansvar att upphandla en effektreserv på högst 2 000 MW. Effektreserven skapas genom att Svenska Kraftnät avtalar med elpro-

ducenter om att ställa ytterligare produktionskapacitet till förfogande och med elförbrukare om förbrukningsreduktion.

Efter årets upphandling består 25 procent av effektreserven av förbrukningsreduktion. Det är en kraftig ökning – mer än en tredubbling – av förbrukningsreduktionen, jämfört med förra årets effektreserv. Flera industrier har visat intresse för att tjäna pengar genom att ställa av sin egen produktion och därmed reducera elförbrukningen i landet.

Det är bra betalt för reservkraften – ca 8 kronor per kilowattimme – det vill säga väsentligt högre än de 30 öre per kilowattimme som börspriset legat kring den senaste tiden.



HALLÅ DÄR, ÅKE EKLÖF, VD FÖR HOLMEN KRAFT

Varför är ni med i effektreserven, där ni avtalat att kunna dra ned er elförbrukning med 220 MW?

– Vi har gått med av tre anledningar. Vi vill bidra med någonting positivt, som förhindrar alternativet att vi får ett haveri. Vi ser det dessutom som en utbildning inför framtiden. Slutligen vill vi inte förlora på affären heller.

220 MW låter väldigt mycket, var tar ni dem ifrån?

– Det är våra pappersbruk i Braviken och Hallstavik som är med. Avtalet innefattar åtgärder som att stänga en pappersmaskin och TMP-processen, alltså malningen av trä till fibrer.

Hur snabbt kan ni gå ned?

– Vi vill helst ha varsel 8 timmar innan om det handlar om stora neddragningar. Vi har varit med i systemet tidigare, faktiskt till och med före avregleringen av elmarknaden. Då hände det att vi fick dra ned lasten ett par, tre gånger.

Hoppas du på en kall vinter?

– Inte speciellt för den här frågan. Annars välkomnar jag gärna snö och kyla.

KALLE LINDHOLM

kalle.lindholm@svenskenergi.se

Hallstaviks pappersbruk är en av två anläggningar som deltar i Holmen Krafts effektreduktion.



Holmen Kraft är med på effektreduktion bland annat för att undvika ett haveri, säger VD Åke Eklöf.



Elbranschen accepterar många av de nya krav som ställts på elnäten efter orkanen Gudrun. Branschen tar sitt ansvar för ännu högre leveranssäkerhet.

Pålitliga elleveranser – en av samhällets viktigaste frågor

Effekterna av stormen "Gudrun" blev mycket kännbara. Ett antal samhällsviktiga verksamheter och näringar påverkades starkt och allvarliga skadeverkningar uppstod i de drabbade områdena. Trafiken i telenät och på vägar och järnvägar låg nere under lång tid. Skogsbruket drabbades hårt. Mest kännbart av allt blev avbrotten i eldistributionen.

FRÅGAN OM leveranssäkerheten i elnäten har varit i fokus under ett antal år. Samhällets och elkundernas krav och förväntningar har ökat. Kravet på avbrottsfri elleverans är idag lika starkt från kunder i glesbygd som i tätort.

Krav som vi accepterar

Elnätbolagen har accepterat ökade krav och arbetar sedan flera år i samförstånd med regering och myndigheter med ett accelererat program för att förbättra leveranssäkerheten. I programmet ingår även förbättrad störningssamverkan och en "goodwill-ersättning" till kunder som drabbas av långa elavbrott. Vår grundinställning är att kunderna ska

ha ständig tillgång till el, och varje avbrott ser vi som ett misslyckande i vår ambition.

I skenet av "Gudrun" har Energimarknadsinspektionen på regeringens uppdrag under våren utrett leveranssäkerheten i eldistributionen. Branschen har under utredningens gång haft en konstruktiv dialog med utredarna och accepterar stora delar av de förslag som kommit fram och som regeringen presenterat i form av sin proposition 2005/06:27.

Branschens företag accepterar förslaget funktionskrav, som innebär att avbrott längre än 24 timmar inte ska få förekomma. Vi accepterar även att detta krav ska gälla från år 2011.

Dessutom accepterar vi att

avbrottsersättning görs obligatorisk i den mån vi misslyckas med att uppfylla funktionskravet.

Några av förslagen har dock utformats på ett sådant sätt att de starkt oroar de verksamma företagen i branschen. De är förslag som vi – utgående från vår kompetens och erfarenhet – måste lyfta fram eftersom de påverkar en så viktig samhällsfunktion som elleveranserna.

Detta accepterar inte branschen

- att den obligatoriska och kraftigt förhöjda avbrottsersättningen ska börja gälla redan vid nyåret 2006 – fem år innan de nya kraven träder i kraft.
- att avbrottsersättning ska utbetalas vid avbrottsstider som är kortare än de 24 timmar som funktionskravet anger.
- att avbrottsersättningen kan omfatta ända upp till tre års nätavgift per avbrottsfall, utan någon klar begränsning på hur stor del av den egna omsättningen ett enskilt bolag kan åläggas att betala ut.



► Rena bestraffningar

Den höga avbrottsersättningen som föreslås börja gälla från år 2006 innebär att bolag – vars nätkvalitet löpande godkänts av Energimarknadsinspektionen och dess föregångare inom ramen för gällande regler – kan tvingas betala ut mycket stora summor för att man inte klarar krav som ännu ej införts.

Det finns inga möjligheter för bolagen att vidta nödvändiga åtgärder för att möta de ökade kraven inom den korta tid som återstår till nyår. De höga ersättningsnivåerna får därför närmast karaktären av en bestraffning av bolag, trots att de levit inom de krav som ansvariga myndigheter ställt upp. Lagrådet pekar in sitt yttrande på det orimliga i detta.

Förslaget innebär också att ersättning ska utgå redan vid avbrott längre än 12 timmar. Eftersom vädersituationen i aktuella situationer är sådan att det är direkt oansvarigt att sända ut personal för att åtgärda fel under pågående storm, speciellt under dygnets mörka timmar, är det orealistiskt att utgå från att fel skulle kunna åtgärdas inom så kort tid. Erfarenheterna från ”Gudrun” visar också att det ofta är absolut omöjligt att ta sig fram på vägnätet under pågående storm. 12-timmarsregeln får därför också karaktären av en bestraffning av bolag, även om de uppfyller tidigare – och dessutom kommande – krav.

Stora kostnader – glesbygden drabbas

Branschen har bedömt att dryga 20 miljarder kronor extra måste investeras i elnäten för att funktionskraven ska kunna innehållas. Kostnaderna drabbar framför allt glesbygdsföretagen av vilka åtskilliga måste investera flera årsomsättningar. Detta medför en synnerligen stor finansiell belastning på berörda bolag.

Den sammanlagda effekten av ovan nämnda förslag riskerar att bli mycket allvarlig för ett stort antal elnätföretag, framför allt i glesbygd. Den stora investeringsvolymen inne-



Flera av de nya förslagen riskerar få mycket allvarliga ekonomiska effekter för ett stort antal elnätföretag, framför allt i glesbygd.

bär en stor finansieringsbörda. Den ekonomiska risk som införs, genom att bolagen löper risk att vid ett nytt oväder tvingas betala ut upp till flera årsomsättningar i avbrottsersättning, kommer att skada många bolags kreditvärdighet.

Därmed reduceras deras möjlighet att finansiera sin verksamhet och det stora investeringsbehovet. Branschens analys visar att upp till ett 50-tal bolag ligger i farozonen att hamna på obestånd. Risken skulle kunna begränsas genom att sätta ett tak på hur stor ersättningen kan bli och relatera detta tak till bolagets omsättning.

Detta vill branschen

Våra företag vädjar därför till riksdagen:

- Ändra förslaget så att den obligatoriska avbrottsersättningen införs först år 2011 – parallellt med att de nya funktionskraven införs.
- Gör avbrottsersättning obligatorisk först i fall då funktionskraven inte uppfylls, d v s efter 24 timmars avbrott.
- Inför ett tak som innebär att ersättningen inget år kan bli högre än tio procent av ett elnätföretags omsättning.

De nya kraven innebär även efter dessa ändringar en kraftigt ökad finansiell och ekonomisk belastning för elnätföretagen. Förutsättningen för att bolagen ska kunna leva upp till dessa krav är att de av intäktregleringen ges tillräckliga intäktsramar för att kunna driva en långsiktigt ekonomisk sund verksamhet. Skäligen framtida avkastning på investerat kapital är nödvändig ur såväl långivarnas som ägarnas synvinkel.

Ändra regleringsmodellen

Den regleringsmodell som nu tillämpas av Energimarknadsinspektionen har inte förändrats med anledning av de skärpta kraven. Branschens företag känner en stark oro för att bolagen inte ges ekonomiska möjligheter att leva upp till de ökade kraven, och att vi därför istället får se långsamt sönderfallande infrastruktur med allt svagare ägare.

En långsiktig finansiell analys som utförts av branschföreningen Svensk Energi på en grupp elnätföretag visar att åtskilliga företag, efter några år med intäkter på den nivå regleringsmodellen anger, skulle få allvarliga ekonomiska svårigheter och krav på ägartillskott. En sådan utveckling ligger varken i kundernas eller i samhällets intresse. Vi vill därför även påpeka att regleringsmodellen måste ändras.

KALLE LINDHOLM

kalle.lindholm@svenskenergi.se

Fotnot:

Huvudinnehållet i denna artikel har undertecknats av flera av landets elnätföretag och överlämnats till riksdagens Näringsutskott.