

Är elnätsföretagen så lönsamma som de påstås vara?

2019-02-01

EKONOMIE DOKTOR MIKAEL RUNSTEN

Är elnätsföretagen så lönsamma som de påstås vara?

Den 7 november 2018 publicerade jag ett debattinlägg på secondopinion.se. Inlägget var en reaktion på en mängd artiklar i media under de senaste åren. Artiklarna av Patricia Hedelius och Per Lindvall, publicerade i SvD den 1 november, var bara de senaste i en lång rad.

”
De svenska elnäten
är sannolikt i dag
Vattenfalls klart
lönsammaste
verksamhet.

SvD NÄRINGSLIV

DINA PENGAR

**Eljätten gör rekordvinster men
höjer priserna igen**

svt NYHETER

En tredjedel av räkningen ren vinst för eljätten

Publicerad 16 juni 2015

Att äga ett elnät har blivit en kassako för de tre eljättarna i Sverige, som varje år drar in närmare sju miljarder kronor i vinst på att ha monopol på elsladden in till svenska hem. Och marginalerna är rekordhøga. Mest tjänar Fortum Distribution som numera heter Ellevio – var tredje krona som kunderna betalar är ren vinst för företaget.

Storvinst för eljättar efter avgiftshöjningar



Eljättarna fortsätter att skörda stora vinster efter kraftigt höjda elnätsavgifter. Vattenfall Eldistribution och Ellevio höjde sina halvårsresultat med 676 miljoner kronor respektive 186 Mkr.

NyTeknik

Eljättarnas övervinster: 1200 kr per svensk

Artiklarnas utgångspunkt är att många svenska elnätsföretag har höjt sina priser kraftigt de senaste åren. Att det är så är obestridligt. Att elnätsföretagen inte kan höja sina priser hur mycket som helst är också obestridligt. Det finns en reglering som sätter ett tak för vilka priser som kan tas ut. Detta tak är satt så att elnätsföretagen ska kunna få en skälig avkastning på investerat kapital, men inte mer. Den mediala bilden är trots det att elnätsföretagen har en orimligt hög lönsamhet.

För att tydliggöra hur orimliga prishöjningarna har varit för vissa elnätsföretag refererar Hedelius i SvD till ett antal kommunägda elnätsföretag, som har låtit bli att höja sina priser. Lidköping elnät sägs ha lägsta avgifter i landet. Genom att kunna driva en elnätsverksamhet med låga avgifter och samtidigt generera en rimlig vinst lyfts företaget fram som ett föredöme. Hedelius refererar Anna Werner¹ hos Villaägarna och skriver:

”Prisutvecklingen för de små kommunalägda näten är rimlig. Det är tydligt att de väljer att inte ta ut hela intäktsramen av sina kunder medan de större använder hela eller nästan hela utrymmet.”

Det finns ett avgörande fel i ovanstående påstående. Vinst- och avkastningsnivån för de små kommunala företagen, som Anna Werner refererar till, är en oanvändbar referenspunkt för vad som är en skälig vinst för ett elnätsföretag. Prisregleringen, som avser att hindra elnätsföretagen från att ta ut oskäliga priser tar inte utgångspunkt i hur elnätens nättillgångar värderas enligt svenska redovisningsregler. Regleringens ersättningsmodell bygger istället på vad ett elnät skulle kosta att bygga upp idag (nuanskaffningsvärde, NUAK), medan redovisningen utgår ifrån vad elnätsföretaget en gång betalade (historiska anskaffningsvärden). Med ett gammalt elnät blir skillnaden avsevärd mellan NUAK och historiska värden, varvid ett lönsamhetsmått som baseras på de historiska värdena blir svårtolkat.

Utgångspunkten för mitt debattinlägg var att resonemangen kring elnätsföretagens vinster och avkastning är mycket bristfälliga. I debattartikeln gjorde jag en analys av ett enda företag, för ett enda år (Lidköping elnät 2016). Min slutsats var att Lidköping elnät tog ut så låga avgifter år 2016, att dessa avgifter inte räckte till för att täcka de löpande kostnaderna och nukostnadsavskrivningarna på det elnät som de använder. Jag visade att Lidköping elnät skulle ha behövt klart högre priser bara för att nå ett nollresultat och att deras intäkter hade behövt vara 44 procent högre för att ge dem en avkastning på tillgångar på 4,5 procent² (baserat på deras tillgångars åldersjusterade anskaffningsvärde).

Energiföretagen har bett mig att utöka analysen till att beskriva flera företag och flera år.

Huruvida 5,85 procent är en skälig avkastning, vilket domstolsprocesserna har landat i, är en fråga jag i denna skrift inte tagit ställning till.

Valda företag

Rapporten omfattar 12 elnätsföretag.

1. Vattenfall
2. E.ON
3. Ellevio
4. Kraftringen Nät
5. Tekniska Verken i Linköping Nät
6. Mälarenergi Elnät
7. Umeå Energi
8. Södra Hallands Kraft

¹ Samhällspolitisk analytiker på intresseorganisationen Villaägarna.

² Jag valde att beräkna vilken prishöjning som krävdes för att nå 4,5 procent, bara därför att det var just den avkastningsnivån som Lidköping elnät hade när avkastningen baserades på historiska anskaffningsutgifter.

9. Lidköping elnät
10. Kristinehamns Elnät
11. Härjeåns Elnät
12. Luleå Energi

Bolagen är utvalda utifrån följande fem kriterier:

1. Storlek
2. Ägande
3. Täthet
4. Tariff
5. Geografisk spridning

Det största företaget är E.ON energidistribution med drygt en miljon kunder. Det minsta företaget är Kristinehamns Elnät med 11 000 kunder. Ägandet av företagen sträcker sig från statligt (Vattenfall), privat (E.ON, Ellevio och Härjeåns elnät), och kommunalt (Krafringen Nät, Tekniska verken i Linköping Nät, Mälarenergi Elnät, Umeå Energi Elnät, Lidköping elnät, Kristinehamn Elnät och Luleå Energi Elnät) till ekonomisk förening (Södra Hallands Kraft).

Jag har valt enskilda lokalnät för att få tillgång till enhetliga ekonomiska data från Energimarknadsinspektionens (Ei) hemsida avseende både redovisnings- och nuanskaffningskostnadsdata. För de tre största företagen med flera redovisningsenheter har jag bara inkluderat deras största enhet. Det betyder att E.ON Syd, Ellevio Stockholm, och Vattenfall Lokalnät Syd representerar respektive företag i denna studie.

Tätheten i näten varierar från Ellevios 23 meter per kund till Härjeåns 232 meter per kund. Företagens tariffer varierar från Lidköping elnät och Luleå Energi Elnät som både ligger lägst eller bland de lägsta i Nils Holgerson och Villaägarnas ranking till Vattenfall, Ellevio och Härjeåns Elnät som har bland de högsta tarifferna i landet.

Bolagen är jämt spridda över hela landet, från Luleå i norr till Lund och Malmö i söder.

Att mäta avkastning

Att mäta avkastning för ett företag är svårare än man kan tro. Hur är det exempelvis möjligt att ett företag samtidigt har positiv avkastning enligt ett sätt att mäta och en mycket lägre, eller till och med negativ avkastning enligt ett annat sätt att mäta?

För att illustrera detta förhållande och för att välja ett exempel som de flesta kan förhålla sig till, valde jag att i en replik på Anna Werners³ kommentar till mitt debattinlägg, skriva följande helt påhittade historia.

Sträng, 72 år har just flyttat in i ett radhus i Bromma och blivit kär i sin nya granne Frimodig. Radhusen är identiska och båda är i gott skick. Redan efter två veckor bestämmer de sig för att flytta ihop på prov. För att få lite guldkant på tillvaron bestämmer de sig för att hyra ut det ena huset och bo i det andra. Sträng kollar med en mäklare vilken hyra som är marknadsmässig för radhuset. 7 500 kronor i månaden anses fullt

³ Anna Werner publicerade inlägget benämnt ”Hög avkastning på näst intill riskfri affär” på www.secondopinion.se den 14 november 2018. Min slutreplik benämnd ”bristfälliga sätt att räkna” publicerades på samma plats den 15 november 2018.

rimligt. Eftersom Sträng precis har betalat 3 Mkr för huset, och har ett ganska stort lån, konstaterar de att det är bra att hyran täcker lånekostnaden. Båda har före pensionen arbetat på bank och vet hur man räknar ränta. De konstaterar då att hyran (90 000 kronor på årsbasis) faktiskt motsvarar en ränta på 3 procent per år. För att verkligen få känna att de bildar ett nytt hem tillsammans, så föreslår Frimodig att det vore bättre att hyra ut det andra huset istället. ”Jag har ju redan bott i mitt hus i 30 år” säger Frimodig. ”Oj, har du bott här så länge, vad kostade huset då?” frågar Sträng. ”Jag betalade 300 000 kronor för 30 år sedan” berättar Frimodig. ”Men då kan vi ju inte ta 7 500 kronor i månaden” säger Sträng, ”då skulle vi få en avkastning på 30 procent per år (90 000/300 000). Det är ju en hutlös överavkastning förstår du väl”.

Exemplet illustrerar att samma årshyra (90 000 kronor) ger 3 procents avkastning när den relateras till dagens marknadsvärde på radhuset, och 30 procents avkastning när den relateras till ett 30 år gammalt anskaffningsvärde för ett identiskt radhus. Om Sträng och Frimodig hade frågat Villaägarna till råds, om hur de ska tänka kring skälig hyra, tror jag knappast att de fått rådet att en skälig hyra för Frimodigs hus ska sättas med utgångspunkt från det 30 år gamla anskaffningsvärdet. När Werner, Hedelius och Lindvall drar slutsatser om de svenska elnätsföretagens avkastning är det dock precis detta misstag de begår. Enligt svenska redovisningsregler tas elnätstillgångarna upp till det pris företagen en gång betalade (dessutom med avdrag för ackumulerade avskrivningar). Innebörden är att ett elnätsföretag med ett gammalt nät har tillgångar i sin balansräkning som uppgår till en bråkdel av priset av att skaffa ett nytt nät.

Avkastning med utgångspunkt från gällande redovisningsregler

Avkastning på tillgångar (eller på sysselsatt kapital) är ett vanligt mått för att bedöma en verksamhets avkastning.⁴ På Ei:s hemsida finns nedladdningbara excel-filer med alla elnätsföretags resultat- och balansräkningar. Denna information följer svenska redovisningsregler och motsvarar den information som företagen redovisar i sina officiella årsredovisningar. Från dessa filer har jag laddat ner företagens rörelseresultat och deras totala tillgångar för åren 2016 och 2017. Jag har beräknat avkastning på tillgångar som rörelseresultatet dividerat med genomsnittliga totala tillgångar.⁵ Resultatet av dessa beräkningar för 2017 återges i bild 1 (en motsvarande graf för 2016 återges i appendix).

⁴ Se exempelvis boken ”Företagets lönsamhet, finansiering och tillväxt – Mål, samband och mätmetoder” av Sven-Erik Johansson och Mikael Runsten, Studentlitteratur 2017, 4:e upplagan

⁵ Jag har valt att beräkna avkastning på totala tillgångar eftersom precisionen i uppdelningen av räntebärande och icke-räntebärande skulder i den tillgängliga informationen inte är tillräckligt hög för att jag ska kunna räkna ut sysselsatt kapital.

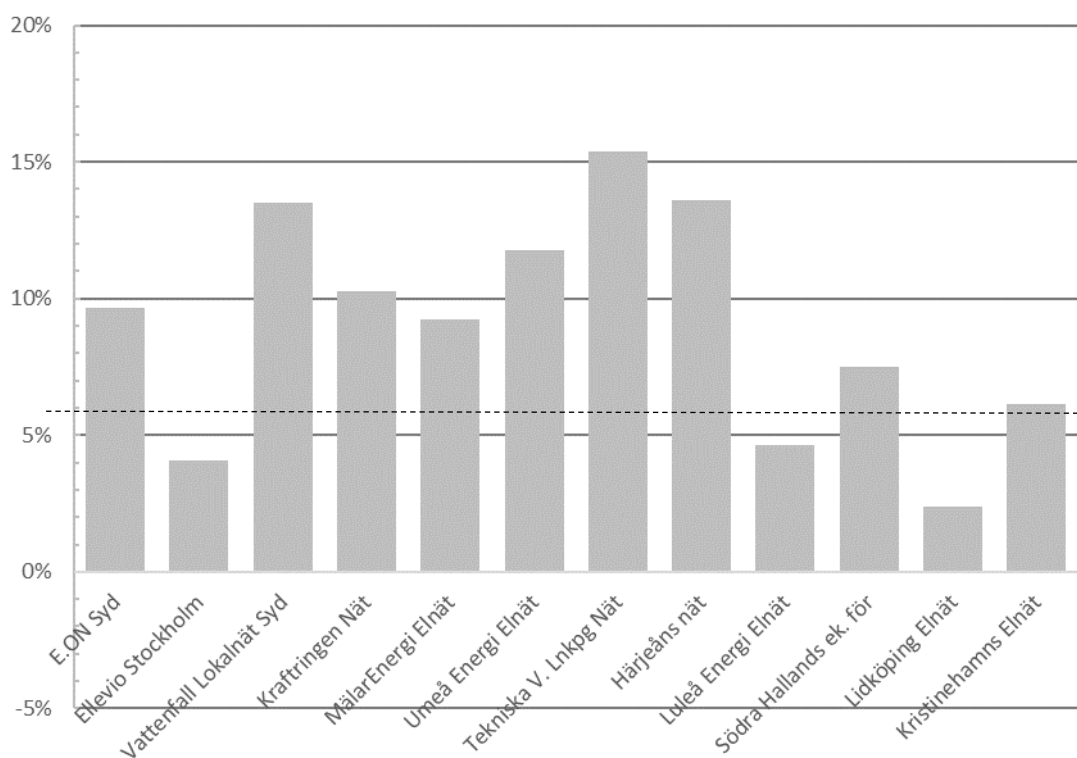


Bild 1. Avkastning på totala tillgångar 2017. Tillgångarnas värde baseras här på historiska värden, i enlighet med svenska redovisningsregler.

I dagens lågränteläge och med en reglerad WACC på 5,85 procent, förefaller onekligen flertalet av företagen i bild 1 överlönsamma, eftersom de når avkastningsnivåer på 10 till 15 procent. Bilden för 2016 är snarlik, se bild A-1 i appendix.

Det är frestande att från bild 1 dra slutsatsen (likt Werner, Hedelius och Lindvall) att elnätsföretagen i Lidköping och Luleå är föredömen för alla andra elnätsföretag. De håller Sveriges lägsta elnätspriser och skapar ändå en positiv avkastning på totala tillgångar, strax under fem procent per år.

Det är dock ett väl dokumenterat fenomen att ett anläggningstungt företag med långlivade tillgångar visar extremt hög avkastning när deras anläggningar åldras. Fenomenet uppstår när avkastningen beräknas med hjälp av resultat och kapital enligt svenska redovisningsregler. Se boken ”Lönsamhetskrav – redovisningsmått – styrning” av Sven-Erik Johansson och Lars Östman (Studentlitteratur 1992) för en teoretisk framställning på området. I avsnitt 9.2 diskuterar författarna traditionella⁶ avkastningsmåtts begränsningar för olika former av jämförelser. Avsnittet avslutas med exempel på gynnsamma och ogynnsamma mätförutsättningar för traditionella måtts användbarhet som underlag för lönsamhetsmål. Stora variationer i inflations- och investeringstakt för anläggningsintensiva företag anges som exempel på extremt ogynnsamma förutsättningar. Tveklöst utgör elnätsföretag praktexempel på den typ av företag som Johansson och Östman identifierar som drabbade av att ha extremt ogynnsamma förutsättningar för avkastningsmätning med redovisningsmått baserad på vanliga svenska redovisningsregler.

⁶ Med traditionella avkastningsmått hänvisar de till avkastningsmått baserade på traditionell redovisning med anskaffningspris som bas för värdering i företagens balansräkningar, m.a.o. i enlighet med svenska redovisningsregler.

Jan Bergstrands sedelärande berättelse ”Den fantastiske regionchefen” i boken ”Ekonomisk Analys och styrning” ger ett konkret och målande uttryck för samma fenomen men i ett företagsledningssammanhang.⁷ Notera att Rsys är en förkortning för räntabilitet på sysselsatt kapital, vilket i sin tur är ett mått som motsvarar avkastning på tillgångar.

För många år sedan när inflationen var hög och Rsys mycket modernt, fick konsulten ett uppdrag i ett företag som hade ett stort antal regioner, vilka tillsammans täckte hela landet. En av regionerna hade uppnått ett Rsys lika med 22 procent, vilket är mest i landet och dubbelt så mycket som genomsnittet i övriga regioner. Det betraktades internt som helt fantastiskt. Uppdraget ledde till resor åt alla håll och slutligen även till den lönsamma regionen och den fantastiske regionchefen.

På en försiktig fråga angående hemligheten bakom de höga avkastningstalen skratade regionchefen stolt. Sedan sa han: ”Jo, det förstår jag att du skulle vilja veta. Men förresten, jag skall ju snart gå i pension, så jag kan ju lika gärna berätta.”

”Först ska du skaffa dig ett snyggt kontor med ett stort och bra skrivbord. Sedan sätter du dig där och stänger dörren. Om någon kommer in så säger du:

- Nej, inte just nu!

Om de envisas så säger du:

- Jo, men då får vi utreda det ordentligt först.

Till slut kommer de inte mer. Och sedan blir det inga nyinvesteringar. Och då sjunker kapitalbindningen i nämnaren på Rsys. Och då stiger avkastningstalet, svårare är det inte.”

”Resultatet? Jo, det klarar sig ett tag. Vi har ju en fantastisk personal här i företaget. Så även om man inte investerar så gör de ändå så gott de kan och lappar ihop förbindelserna med skosnören och tuggummi, och så slipper man ju avskrivningarna. Och sedan skall man ju, som sagt, snart gå i pension.”

Vid pensioneringen avtackades regionchefen för sin fantastiska insats för företaget. När den nya chefen tillträdde något år senare upptäckte han snabbt det gravt eftersatta underhållet. Då genomförde han utredningar, flerfaldigade investeringarna, ökade avskrivningarna och upptäckte till sin förargelse att hans kloka åtgärder sänkte Rsys till några få procent istället för 22. Men han skulle förstås inte gå i pension!

Verksamheten i Bergstrands beskrivning verkade lönsam, men när de gamla anläggningarna byttes ut blev det tydligt att det bara var en synvilla. En av Bergstrands poänger är att visa på faran i att oflekterat nyttja vissa populära lönsamhetsmått för företag där dessa mått passar dåligt. En annan poäng är att tydliggöra hur man som företagare bör tänka vid prissättning av varor och tjänster. Med utgångspunkt i hans berättelse blir det tydligt att den företagsledning som sätter sina priser med utgångspunkt i att den redovisade avkastningen ska ”se rimlig ut” under de sista åren av en långlivad anläggnings livslängd, lurar sig själv. Det är uppenbart att ett sådant pris inte kan försvaras när tillgången förnyas. På mycket goda grunder bygger den gällande prisregleringen för att sätta elnätstariffer på aktuella nuanskaffningsvärden (NUAK) snarare än på historiska anskaffningsutgifter (jämför gärna med radhusexemplet i inled-

⁷ Jan Bergstrand, Ekonomisk analys och styrning, 2010, 4 uppl., s. 182.

ningen). Eventuell överlönsamhet bör i samklang med regleringen utvärderas med samma utgångspunkt. De historiska anskaffningsutgifterna är tyvärr obrukbara som utgångspunkt för en sådan analys.

Avkastning med utgångspunkt från tillgångarnas NUAK

I och med att regleringen bygger på så kallade nuanskaffningsvärden och avskrivningar på dessa nuanskaffningsvärden, finns även dessa data tillgängliga på Ei:s hemsida.⁸ För att göra en mer korrekt beräkning av avkastningen med hänsyn till dessa värden kan den redovisade avskrivningen ersättas med en nukostnadsavskrivning och de bokförda värdena på elnätet kan bytas ut mot deras åldersjusterade nukostnadsvärden. Innebörden av dessa justeringar är att rörelseresultatet ofta sjunker och de totala tillgångarna ofta ökar. Eftersom avkastningen på tillgångar mäts som rörelseresultat dividerat med tillgångarna är det uppenbart att detta justerade avkastningsmått kommer att sjunka för de företag som har gamla elnät, givet att priserna för att skaffa ett elnät har gått upp över tiden. Ju äldre elnätet är, desto större blir sänkningen. Resultatet av mina beräkningar för 2017 är sammanställda i bild 2 (motsvarande bild för 2016 finns i appendix. Även kompletta beräkningar per företag redovisas i appendix).

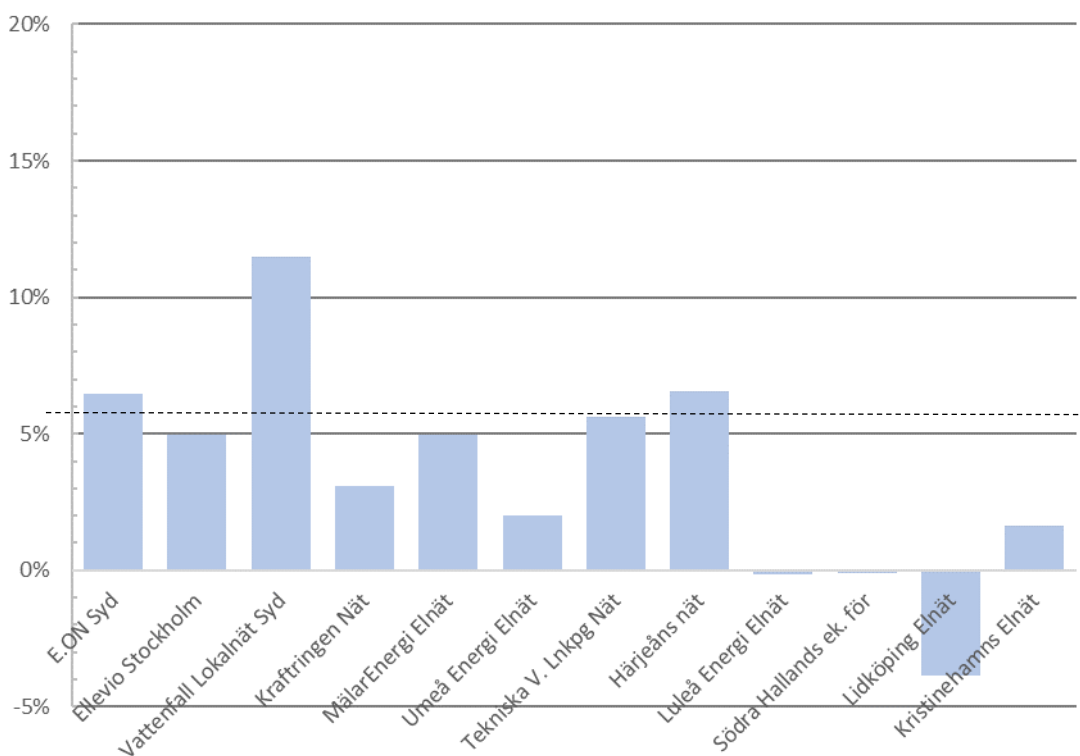


Bild 2. Avkastning på totala tillgångar 2017, baserat på nukostnadsavskrivningar och åldersjusterat nuanskaffningsvärde på elnätet.

Den genomsnittliga årsavkastningen sjunker från 9,3 procent till 3,5 procent när nukostnadsvärden ersätter de historiska anskaffningsvärdena, och alla 12 företag och båda åren inkluderas

⁸ Jag har hämtat data från tabell 2 på sidan 3 i bilaga 1 från dokumenten som heter "Beräknad intäktsram avseende tillsynsperioden 2016-19" (ett pdf-dokument för varje företag).

i beräkningen. Med en reglerad WACC på 5,85 procent som referenspunkt är det tydligt att elnätsföretagen inte är så lönsamma som en mätning med historiska anskaffningsvärdebase-
rad redovisning förledde oss att tro, snarare tvärtom.

Förvånansvärt nog ligger tre företag kvar över den streckade linjen, som motsvarar 5,85 procent (reglerad WACC för perioden). Två företag ligger kvar över 5,85 procent även 2016 (se appendix). Så borde det inte bli om intäktramen har satts med utgångspunkt från en reglerad WACC och NUAK.

För Kristinehamns elnät har jag för 2016 identifierat att den höga nivån beror på stora engångsavgifter för anslutning av en vindkraftspark det året. Justerat för dessa engångseffekter skulle deras avkastning 2016 ha varit 5,2 procent enligt gällande redovisningsregler och 0,5 procent baserad på NUAK.

Vattenfall lokalnät Syd är det andra företaget som ligger kvar ganska långt över 5,85 procent. Efter att ha undersökt detta närmare har jag funnit att förklaringen sannolikt ligger i företagens så kallade överrullningsmöjligheter. Överrullningen avser intäktsuttag som företagen har rätt att göra under perioden 2016-19, men där ersättningen egentligen avser leveranser under reglerperioden 2012-15. Jag frågade Vattenfall som svarade att överrullningsintäkterna uppgår till ca 21 procent av Vattenfall lokalnät Syds intäkter under åren 2016-17. De poängterade även att den här överrullningen enligt myndighetsbeslut inte har varit tillåten att sprida ut över en längre tid, vilket Vattenfall själva anser hade varit mer rimligt. Dessa överrullningseffekter borde i olika hög grad medföra ovanligt höga vinster för flertalet av de andra företagen i min undersökning. Om jag justerar för dessa förhöjda överrullningsintäkter så sjunker Vattenfalls avkastning precis ner till 5,85 procent-strecket.

En annan anmärkningsvärd effekt är den vi ser för Luleå Energi Elnät, Södra Hallands Kraft och Lidköping elnät. För dessa företag blir avkastningen inte bara lägre, den blir negativ. Innebörden är att de har tagit ut så låga avgifter år 2016 och 2017 att avgifterna inte räcker till för att täcka de löpande kostnaderna och nukostnadsavskrivningarna på det elnät som de använder.

Ett företag med ett gammalt nät kan givetvis välja att ta ut låga tariffer under ett antal år. Jag kan identifiera tre skäl. För det första, de priser man har tagit ut historiskt bedöms räcka för att den faktiska investeringen ska vara betald. För det andra, företaget kan ha byggt upp en förmögenhet genom en kompletterande intäktskälla tidigare år och den kan nu subventionera nuvarande kunder. För det tredje, företagsledningen kan också tänkas vara omedveten om att priserna är så låga eftersom att lönsamheten mätt enligt svenska redovisningsregler ser tillfredsställande ut.

Oberoende av skäl, så närmar sig den dag då nätet måste förnyas. Då borde det bli nödvändigt att höja priserna för att behålla den tidigare avkastningen. Jag genomförde en hypotetisk beräkning av hur mycket högre eller lägre priser de 12 företagen hade behövt sätta under 2017 för att de alla exakt skulle nå en avkastning på totala tillgångar motsvarande den reglerade nivån på WACC (5,85 procent) när avskrivningar och tillgångsvärden baseras på NUAK. Resultatet av dessa beräkningar framgår i bild 3.

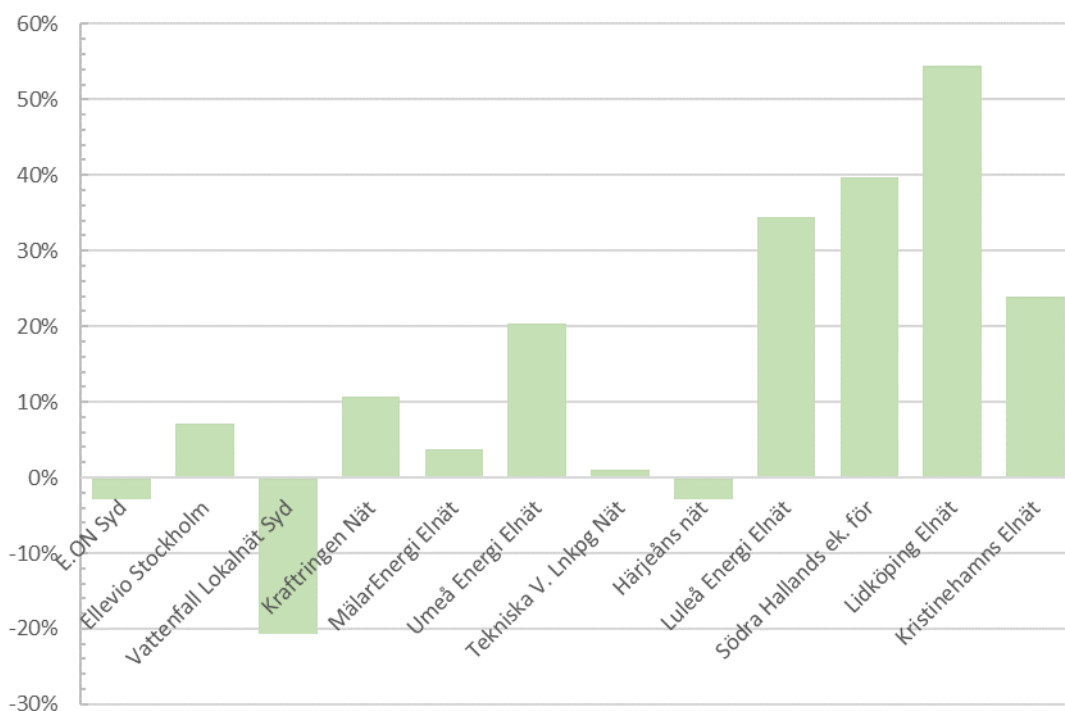


Bild 3. Nödvändig prisändring 2017 för att generera en avkastning på tillgångar på exakt till 5,85 procent.

För fem av företagen hade prishöjningen behövt vara 20 procent eller mer. För de tre företagen med negativ avkastning krävs över 35 procent högre priser.

För tre av företagen kan jag också konstatera att priserna varit för höga för att avkastningen ska stanna vid 5,85 procent. Förklaringen i dessa fall är sannolikt återigen företagens så kallade överrullningsmöjligheter. Som synes motsvarar Vattenfalls "för höga" pris ganska precis 21 procent som de förklarar att just överrullningen stod för.

Sammanfattningsvis

Den mediala bilden är att elnätsföretagen skapar en överlönsamhet på kundernas bekostnad. Elnätsföretagens agerande och lönsamhet ska givetvis granskas, men analysen av lönsamhet har genomförts med för dåliga verktyg. Om man relaterar företagens resultat mot mycket gamla anskaffningsvärden ser företagen väldigt lönsamma ut. Detta är en synvilla.

De svenska domstolsprocesserna har kommit fram till att en skälig real avkastning på elnätsföretagens tillgångar för reglerperioden 2016-2019 uppgår till 5,85 procent.

Huruvida domstolens slutsats att 5,85 procent är en skälig avkastning är en fråga jag i denna skrift inte tagit ställning till.

Stockholm den 1 februari 2019

Mikael Runsten

Appendix

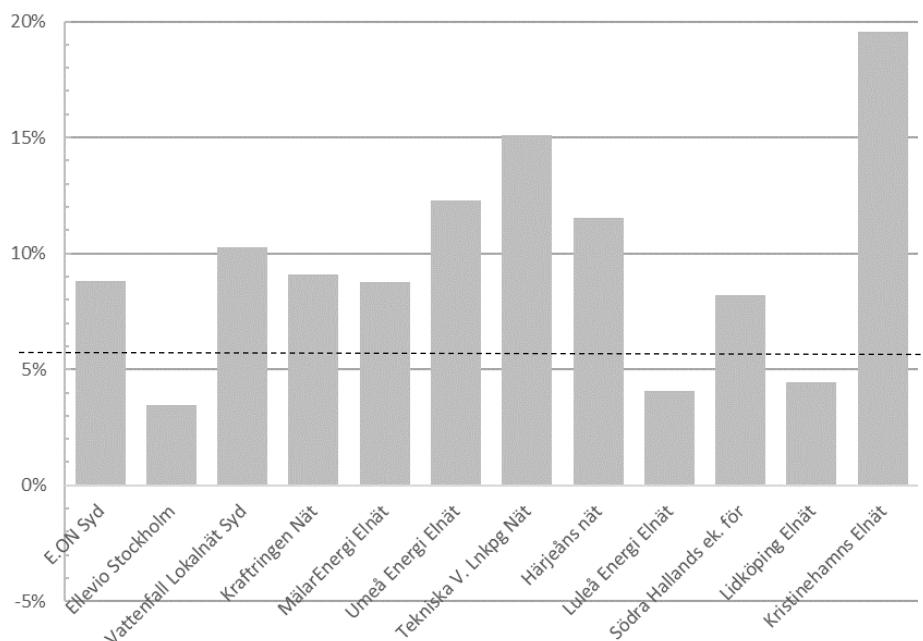


Bild A-1. Avkastning på totala tillgångar 2016. Tillgångarnas värde baseras här på historiska värden, i enlighet med svenska redovisningsregler.⁹

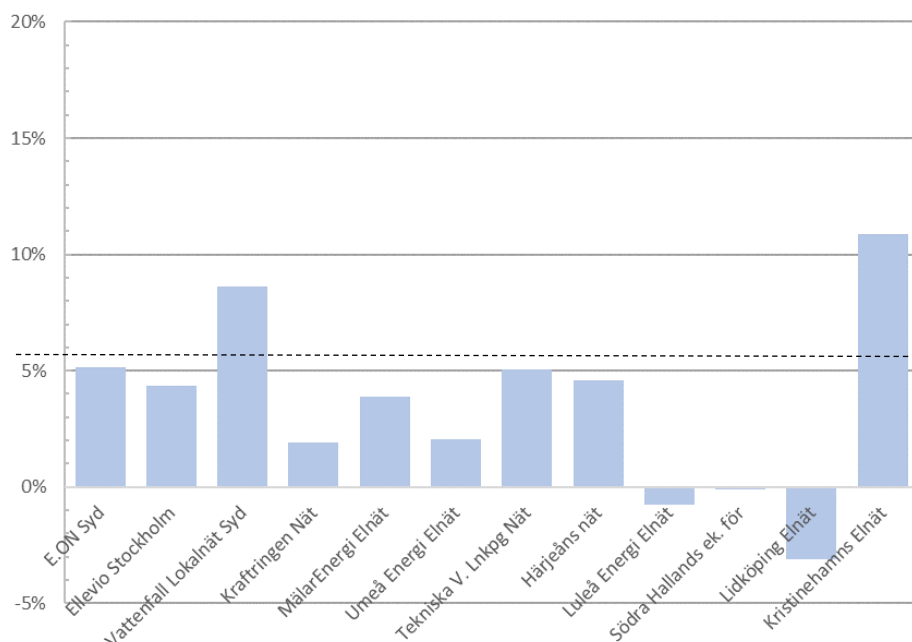


Bild A-2. Avkastning på totala tillgångar 2016, baserat på nukostnadsavskrivningar och åldersjusterat nuanskaffningsvärde på elnätet.⁹

⁹ För Kristinehamns elnät för 2016 beror den höga nivån på avkastning på stora engångsavgifter för anslutning av en vindkraftspark det året. Justerat för dessa engångseffekter skulle deras avkastning 2016 ha varit 5,2 procent enligt gällande redovisningsregler och 0,5 procent baserad på NUAK.

Detaljerade beräkningar för de enskilda 12 företagen återges i följande bilagor

Mikael Runsten

Bild & Runsten AB
Skeppar Olofs gränd 3
111 31 Stockholm
mikael@bildrunsten.se
www.bildrunsten.se

E.ON Syd 2016

	2016.06	2016.12
NUAK		
Ledningar		38 933 806
Stationer, trans. mm		8 683 932
Elmätare och IT		2 485 047
		128 057
		51 682
		53 044
Summa		50 335 568

Åldersjusterat NUAK

Ledningar		17 373 370
Stationer, trans. mm		3 890 314
Elmätare och IT		977 884
		11 642
		4 307
Summa		22 257 517

Avskrivningar

	6 månader	6 månader
Ledningar	484 447	486 673
Stationer, trans. mm	108 255	108 549
Elmätare och IT	122 975	124 252
	5 821	5 821
	2 154	2 153
Summa	723 652	727 448

Totalt (12 månader)

1 451 100

	Bokföring	NUAK Justerat
Omsättning	5 406,2	
Rörelseresultat	1 923,6	1 383,7
Tillgångar	21 789,3	26 824,5
Avkastning	8,8%	5,2%

Bokfört värde maskiner	17 222,4
Bokförda avskrivningar	911,1

Rörelsemarginal	35,6%	25,6%
-----------------	-------	-------

REL00615

Livslängd

	40
	40
	10
	11
	12
Summa	35

Ålder Livslängd

	22	40
	22	40
	6	10
Summa	19	

Nödvändigt utfall Prishöjning

	5 591,8	3,4%
	1 569,2	
	5,85%	

för viss avkastning

28,1%

E.ON Syd 2017

	2017.06	2017.12
NUAK		
Ledningar		39 355 548
Stationer, trans. mm		8 740 732
Elmätare och IT		2 310 296
		229 169
		128 040
		72 282
Summa		50 836 067

Åldersjusterat NUAK

Ledningar		17 365 900
Stationer, trans. mm		3 776 105
Elmätare och IT		783 893
		20 834
		10 670
Summa		21 957 402

Avskrivningar

	6 månader	6 månader
Ledningar	489 909	491 944
Stationer, trans. mm	108 965	109 259
Elmätare och IT	114 131	115 515
	10 417	10 417
	5 335	5 335
Summa	728 757	732 470

Totalt (12 månader)

1 461 227

	Bokföring	NUAK Justerat
Omsättning	5 975,1	
Rörelseresultat	2 299,4	1 763,6
Tillgångar	23 841,6	27 211,8
Avkastning	9,6%	6,5%

Bokfört värde maskiner	18 587,2
Bokförda avskrivningar	925,4

Rörelsemarginal	38,5%	29,5%
-----------------	-------	-------

REL00615

Livslängd

	40
	40
	10
	11
	12
Summa	35

Ålder Livslängd

	22	40
	23	40
	7	10
Summa	20	

Nödvändigt utfall Prishöjning

	5 803,4	-2,9%
	1 591,9	
	5,85%	

för viss avkastning

27,4%

Ellevio Stockholm 2016

REL00884

	2016.06	2016.12
NUAK		
Ledningar		11 410 053
Stationer, trans. mm		5 728 068
Elmätare och IT		1 620 167
		57 309
		15 474
		27 409
Summa		18 858 480

Livslängd

40
40
10
11
12

32

Åldersjusterat NUAK

Ledningar	3 525 390
Stationer, trans. mm	2 106 217
Elmätare och IT	650 439
	5 210
	1 290
Summa	6 288 546

Ålder Livslängd

28	40
25	40
6	10

21

Avskrivningar

	6 månader	6 månader
Ledningar	141 446	142 626
Stationer, trans. mm	70 974	71 601
Elmätare och IT	80 306	81 008
	2 605	2 605
	645	645
Summa	295 976	298 485

Totalt (12 månader)

594 461

	Bokföring	NUAK Justerat
Omsättning	2 701,7	
Rörelseresultat	856,9	978,0
Tillgångar	24 734,5	22 567,4
Avkastning	3,5%	4,3%

Bokfört värde maskiner	8 455,7
Bokförda avskrivningar	715,6

Rörelsemarginal 31,7% 36,2% 43,4%

Nödvärdigt utfall Prishöjning

3 043,9	12,7%
1 320,2	
5,85%	

för viss avkastning

Ellevio Stockholm 2017

REL00884

	2017.06	2017.12
NUAK		
Ledningar		11 589 253
Stationer, trans. mm		5 800 745
Elmätare och IT		1 566 729
		67 972
		57 309
		42 883
Summa		19 124 891

Livslängd

40
40
10
11
12

32

Åldersjusterat NUAK

Ledningar	3 746 140
Stationer, trans. mm	2 180 029
Elmätare och IT	502 995
	6 179
	4 776
Summa	6 440 119

Ålder Livslängd

27	40
25	40
7	10

21

Avskrivningar

	6 månader	6 månader
Ledningar	143 789	144 866
Stationer, trans. mm	72 218	72 509
Elmätare och IT	77 610	78 336
	3 090	3 090
	2 388	2 388
Summa	299 095	301 189

Totalt (12 månader)

600 284

	Bokföring	NUAK Justerat
Omsättning	2 881,6	
Rörelseresultat	1 036,4	1 161,9
Tillgångar	25 584,3	23 363,1
Avkastning	4,1%	5,0%

Bokfört värde maskiner	8 661,3
Bokförda avskrivningar	725,8

Rörelsemarginal 36,0% 40,3% 44,3%

Nödvärdigt utfall Prishöjning

3 086,5	7,1%
1 366,7	
5,85%	

för viss avkastning

Vattenfall Lokalnät Syd 2016

	2016.06	2016.12
NUAK		
Ledningar		32 911 198
Stationer, trans. mm		10 613 412
Elmätare och IT		1 426 874
		349 370
		130 832
		111 043

Summa 45 542 729

Åldersjusterat NUAK

Ledningar	14 504 777
Stationer, trans. mm	4 322 941
Elmätare och IT	434 588
	31 761
	10 903

Summa 19 304 970

Avskrivningar

	6 månader	6 månader
Ledningar	409 565	411 390
Stationer, trans. mm	132 668	132 668
Elmätare och IT	69 844	71 344
	15 880	15 880
	5 451	5 451

Summa 633 408 636 733

Totalt (12 månader) 1 270 141

	Bokföring	NUAK Justerat
Omsättning	5 626,2	
Rörelseresultat	2 107,8	2 005,4
Tillgångar	20 570,2	23 232,9
Avkastning	10,2%	8,6%

Bokfört värde maskiner	16 642,2
Bokförda avskrivningar	1 167,7

Rörelsemarginal 37,5% 35,6%

REL00909

Livslängd

	40
	40
	10
	11
	12

36

Ålder Livslängd

	22	40
	24	40
	7	10

21

Nödvändigt utfall Prishöjning

	4 979,9	-11,5%
	1 359,1	
	5,85%	

för viss avkastning

27,3%

Vattenfall Lokalnät Syd 2017

	2017.06	2017.12
NUAK		
Ledningar		33 274 198
Stationer, trans. mm		10 613 412
Elmätare och IT		1 071 294
		441 579
		349 370
		241 875

Summa 45 991 728

Åldersjusterat NUAK

Ledningar	14 786 972
Stationer, trans. mm	4 057 606
Elmätare och IT	377 900
	40 144
	29 114

Summa 19 291 736

Avskrivningar

	6 månader	6 månader
Ledningar	414 115	415 927
Stationer, trans. mm	132 668	132 668
Elmätare och IT	50 765	53 565
	20 072	20 072
	14 557	14 557

Summa 632 177 636 789

Totalt (12 månader) 1 268 966

	Bokföring	NUAK Justerat
Omsättning	6 132,7	
Rörelseresultat	2 690,5	2 579,9
Tillgångar	19 955,5	22 497,8
Avkastning	13,5%	11,5%

Bokfört värde maskiner	16 749,4
Bokförda avskrivningar	1 158,3

Rörelsemarginal 43,9% 42,1%

REL00909

Livslängd

	40
	40
	10
	11
	12

36

Ålder Livslängd

	22	40
	25	40
	7	10

21

Nödvändigt utfall Prishöjning

	4 868,9	-20,6%
	1 316,1	
	5,85%	

för viss avkastning

27,0%

Kraftringen Nät AB

REL00886

	2016.06	2016.12
NUAK		
Ledningar		4 245 452
Stationer, trans. mm		1 770 111
Elmätare och IT		211 111
		4 726
		872
		11 834
Summa		6 244 106

Livslängd

40
40
10
11
12

36

Åldersjusterat NUAK

Ledningar		1 555 752
Stationer, trans. mm		665 396
Elmätare och IT		71 646
		430
		73
		0
Summa		2 293 297

Ålder Livslängd

25	40
25	40
7	10

23

Avskrivningar

	6 månader	6 månader
Ledningar	52 768	53 068
Stationer, trans. mm	22 151	22 126
Elmätare och IT	10 502	10 559
	215	215
	36	36
Summa	85 672	86 004

Totalt (12 månader)

171 676

	Bokföring	NUAK Justerat
Omsättning	607,6	
Rörelseresultat	145,6	47,1
Tillgångar	1 600,3	2 486,9
Avkastning	9,1%	1,9%

Bokfört värde maskiner	1 406,6
Bokförda avskrivningar	73,2

Rörelsemarginal 24,0% 7,8% 20,6%

Nödvändigt

utfall	Prishöjning
705,9	16,2%
145,5	
5,85%	

för viss avkastning

Kraftringen Nät AB

REL00886

	2017.06	2017.12
NUAK		
Ledningar		4 337 006
Stationer, trans. mm		1 748 043
Elmätare och IT		192 603
		20 795
		4 726
		12 705
Summa		6 315 878

Livslängd

40
40
10
11
12

36

Åldersjusterat NUAK

Ledningar		1 596 170
Stationer, trans. mm		667 415
Elmätare och IT		58 932
		1 890
		394
		0
Summa		2 324 801

Ålder Livslängd

25	40
25	40
7	10

23

Avskrivningar

	6 månader	6 månader
Ledningar	53 913	54 213
Stationer, trans. mm	21 851	21 851
Elmätare och IT	9 577	9 630
	945	945
	197	197
Summa	86 483	86 836

Totalt (12 månader)

173 319

	Bokföring	NUAK Justerat
Omsättning	673,6	
Rörelseresultat	177,3	79,9
Tillgångar	1 725,7	2 591,3
Avkastning	10,3%	3,1%

Bokfört värde maskiner	1 459,2
Bokförda avskrivningar	75,9

Rörelsemarginal 26,3% 11,9% 20,3%

Nödvändigt

utfall	Prishöjning
745,3	10,6%
151,6	
5,85%	

för viss avkastning

MälarEnergi Elnät

RELO0267

	2016.06	2016.12
NUAK		
Ledningar		2 920 948
Stationer, trans. mm		1 636 200
Elmätare och IT		257 495
		49 923
		0
		0

Summa 4 864 566

Åldersjusterat NUAK

Ledningar		991 532
Stationer, trans. mm		745 052
Elmätare och IT		99 910
		4 538
		0
		0

Summa 1 841 032

Avskrivningar

	6 månader	6 månader
Ledningar	36 473	36 512
Stationer, trans. mm	20 304	20 452
Elmätare och IT	12 500	12 875
	2 596	2 269
	0	0

Summa 71 873 72 108

Totalt (12 månader) 143 981

	Bokföring	NUAK Justerat
Omsättning	479,4	
Rörelseresultat	123,9	84,9
Tillgångar	1 410,8	2 180,2
Avkastning	8,8%	3,9%

Bokfört värde maskiner 1 071,7
Bokförda avskrivningar 104,9

Rörelsemarginal 25,8% 17,7%

Livslängd

	40
	40
	10
	10

34

Ålder Livslängd

	26	40
	22	40
	6	10

21

Nödvärdigt utfall Prishöjning

	522,1	8,9%
	127,5	
	5,85%	

för viss avkastning

24,4%

MälarEnergi Elnät

RELO0267

	2017.06	2017.12
NUAK		
Ledningar		2 926 048
Stationer, trans. mm		1 657 000
Elmätare och IT		274 594
		201
		33 423
		0

Summa 4 891 266

Åldersjusterat NUAK

Ledningar		962 803
Stationer, trans. mm		781 984
Elmätare och IT		94 971
		18
		2 785
		0

Summa 1 842 561

Avskrivningar

	6 månader	6 månader
Ledningar	36 551	36 576
Stationer, trans. mm	20 601	20 712
Elmätare och IT	13 240	13 730
	9	9
	1 780	1 393

Summa 72 181 72 420

Totalt (12 månader) 144 601

	Bokföring	NUAK Justerat
Omsättning	507,9	
Rörelseresultat	135,8	106,5
Tillgångar	1 472,6	2 147,4
Avkastning	9,2%	5,0%

Bokfört värde maskiner 1 167,8
Bokförda avskrivningar 115,3

Rörelsemarginal 26,7% 21,0%

Livslängd

	40
	40
	10
	11
	11

34

Ålder Livslängd

	27	40
	21	40
	7	10

21

Nödvärdigt utfall Prishöjning

	527,0	3,8%
	125,6	
	5,85%	

för viss avkastning

23,8%

Umeå Energi Elnät

2016.06 2016.12

NUAK	2016.06	2016.12
Ledningar		2 643 059
Stationer, trans. mm		1 387 611
Elmätare och IT		198 342
		5 305
		444
		2 980

Summa 4 237 741

Åldersjusterat NUAK

Ledningar		995 432
Stationer, trans. mm		599 485
Elmätare och IT		84 166
		482
		37

Summa 1 679 602

Avskrivningar

	6 månader	6 månader
Ledningar	33 000	33 038
Stationer, trans. mm	17 312	17 345
Elmätare och IT	9 838	9 917
	241	241
	18	18

Summa 60 409 60 559

Totalt (12 månader) 120 968

	Bokföring	NUAK Justerat
Omsättning	321,9	
Rörelseresultat	106,8	37,2
Tillgångar	869,7	1 825,8
Avkastning	12,3%	2,0%

Bokfört värde maskiner	723,6
Bokförda avskrivningar	51,4

Rörelsemarginal 33,2% 11,5%

REL00584

Livslängd

40
40
10
11
12

35

Ålder Livslängd

25	40
23	40
6	10

21

Nödvändigt utfall	Prishöjning
391,5	21,6%
106,8	

5,85%

för viss avkastning

27,3%

Umeå Energi Elnät

2017.06 2017.12

NUAK	2017.06	2017.12
Ledningar		2 655 750
Stationer, trans. mm		1 403 232
Elmätare och IT		183 594
		19 081
		5 305
		3 224

Summa 4 270 186

Åldersjusterat NUAK

Ledningar		950 046
Stationer, trans. mm		581 152
Elmätare och IT		75 616
		1 735
		442

Summa 1 608 991

Avskrivningar

	6 månader	6 månader
Ledningar	33 143	33 197
Stationer, trans. mm	17 486	17 540
Elmätare och IT	9 100	9 180
	867	867
	221	221

Summa 60 817 61 005

Totalt (12 månader) 121 822

	Bokföring	NUAK Justerat
Omsättning	328,4	
Rörelseresultat	102,6	34,5
Tillgångar	870,9	1 728,3
Avkastning	11,8%	2,0%

Bokfört värde maskiner	751,5
Bokförda avskrivningar	53,7

Rörelsemarginal 31,2% 10,5%

REL00584

Livslängd

40
40
10
11
12

35

Ålder Livslängd

26	40
23	40
6	10

22

Nödvändigt utfall	Prishöjning
395,0	20,3%
101,1	

5,85%

för viss avkastning

25,6%

Tekniska verken Linköping Nät

REL00111

	2016.06	2016.12
NUAK		
Ledningar		2 126 346
Stationer, trans. mm		1 202 189
Elmätare och IT		214 598
		139
		54
		0

Livslängd

40
40
10
1
14

Summa 3 543 326

34

Åldersjusterat NUAK

Ledningar	699 423
Stationer, trans. mm	572 724
Elmätare och IT	87 358
	13
	5
	0

Ålder Livslängd

27	40
21	40
6	10

Summa 1 359 523

21

Avskrivningar

	6 månader	6 månader
Ledningar	26 444	26 579
Stationer, trans. mm	14 998	15 027
Elmätare och IT	10 568	10 730
	116	6
	2	2

Summa 52 128 52 344

Totalt (12 månader)

104 472

	Bokföring	NUAK Justerat
Omsättning	323,1	
Rörelseresultat	122,8	74,7
Tillgångar	812,3	1 473,2
Avkastning	15,1%	5,1%

Nödvändigt

utfall	Prishöjning
334,6	3,6%
86,2	
5,85%	

Bokfört värde maskiner	698,6
Bokförda avskrivningar	56,3

för viss avkastning

Rörelsemarginal 38,0% 23,1%

25,8%

Tekniska verken Linköping Nät

REL00111

	2017.06	2017.12
NUAK		
Ledningar		2 147 459
Stationer, trans. mm		1 206 976
Elmätare och IT		202 422
		13 852
		139
		54

Livslängd

40
40
10
10
12

Summa 3 570 902

34

Åldersjusterat NUAK

Ledningar	699 308
Stationer, trans. mm	578 022
Elmätare och IT	73 898
	1 259
	12
	0

Ålder Livslängd

27	40
21	40
6	10

Summa 1 352 499

21

Avskrivningar

	6 månader	6 månader
Ledningar	26 715	26 843
Stationer, trans. mm	15 057	15 087
Elmätare och IT	9 921	10 121
	773	630
	6	6

Summa 52 472 52 687

Totalt (12 månader)

105 159

	Bokföring	NUAK Justerat
Omsättning	338,7	
Rörelseresultat	130,3	83,6
Tillgångar	846,7	1 484,1
Avkastning	15,4%	5,6%

Nödvändigt

utfall	Prishöjning
342,0	1,0%
86,8	
5,85%	

Bokfört värde maskiner	715,1
Bokförda avskrivningar	58,4

för viss avkastning

Rörelsemarginal 38,5% 24,7%

25,4%

Härjeåns nät 2016

	2016.06	2016.12
NUAK		
Ledningar		1 872 614
Stationer, trans. mm		726 022
Elmätare och IT		70 085
		922
		784
Summa		2 670 427

Åldersjusterat NUAK

Ledningar	649 135	
Stationer, trans. mm	304 606	
Elmätare och IT	28 874	
	84	
	65	
Summa	982 764	

Avskrivningar

	6 månader	6 månader
Ledningar	23 359	23 408
Stationer, trans. mm	9 064	9 075
Elmätare och IT	3 504	3 504
	42	42
	33	33
Summa	36 002	36 062

Totalt (12 månader)

72 064

	Bokföring	NUAK Justerat
Omsättning	234,4	
Rörelseresultat	77,6	46,7
Tillgångar	673,5	1 017,5
Avkastning	11,5%	4,6%

Bokfört värde maskiner

638,7

Bokförda avskrivningar

41,2

Rörelsemarginal

33,1% 19,9%

REL00576

Livslängd

	40
	40
	10
	11
	12
Summa	37

Ålder

Ålder	Livslängd
26	40
23	40
6	10
Summa	23

Nödvärdigt utfall Prishöjning

	247,2	5,5%
	59,5	
	5,85%	

för viss avkastning

24,1%

Härjeåns nät 2017

	2017.06	2017.12
NUAK		
Ledningar		1 884 812
Stationer, trans. mm		733 877
Elmätare och IT		68 557
		2 328
		922
		784
Summa		2 691 280

Åldersjusterat NUAK

Ledningar	644 701	
Stationer, trans. mm	303 755	
Elmätare och IT	24 005	
	212	
	77	
Summa	972 750	

Avskrivningar

	6 månader	6 månader
Ledningar	23 506	23 560
Stationer, trans. mm	9 173	9 173
Elmätare och IT	3 428	3 428
	106	106
	38	38
Summa	36 251	36 305

Totalt (12 månader)

72 556

	Bokföring	NUAK Justerat
Omsättning	257,0	
Rörelseresultat	97,1	67,1
Tillgångar	714,1	1 021,7
Avkastning	13,6%	6,6%

Bokfört värde maskiner

665,2

Bokförda avskrivningar

42,6

Rörelsemarginal

37,8% 26,1%

REL00576

Livslängd

	40
	40
	10
	11
	12
Summa	37

Ålder

Ålder	Livslängd
26	40
23	40
6	10
Summa	24

Nödvärdigt utfall Prishöjning

	249,6	-2,9%
	59,8	
	5,85%	

för viss avkastning

23,9%

Luleå Energi Elnät

2016.06 2016.12

NUAK	2016.06	2016.12
Ledningar		1 512 531
Stationer, trans. mm		823 070
Elmätare och IT		102 743
		11 197
		4 353
		18

Summa 2 453 912

Åldersjusterat NUAK

Ledningar		545 524
Stationer, trans. mm		308 992
Elmätare och IT		50 955
		1 018
		363
		0

Summa 906 852

Avskrivningar

	6 månader	6 månader
Ledningar	18 944	18 907
Stationer, trans. mm	10 263	10 288
Elmätare och IT	4 887	5 137
	509	509
	270	181

Summa 34 873 35 022

Totalt (12 månader) 69 895

	Bokföring	NUAK Justerat
Omsättning	167,8	
Rörelseresultat	21,7	-7,7
Tillgångar	534,7	982,4
Avkastning	4,1%	-0,8%

Bokfört värde maskiner 459,2
Bokförda avskrivningar 40,5

Rörelsemarginal 12,9% -4,6%

REL00118

Livslängd

40
40
10
11
10

35

Ålder Livslängd

26	40
25	40
5	10

22

Nödvändigt utfall	Prishöjning
233,0	38,9%
57,5	
5,85%	

för viss avkastning

24,7%

Luleå Energi Elnät

2017.06 2017.12

NUAK	2017.06	2017.12
Ledningar		1 516 531
Stationer, trans. mm		834 070
Elmätare och IT		109 462
		3 282
		5 550
		19

Summa 2 468 914

Åldersjusterat NUAK

Ledningar		542 911
Stationer, trans. mm		313 065
Elmätare och IT		50 680
		298
		462
		0

Summa 907 416

Avskrivningar

	6 månader	6 månader
Ledningar	18 932	18 957
Stationer, trans. mm	10 426	10 426
Elmätare och IT	5 223	5 473
	149	149
	440	231

Summa 35 170 35 236

Totalt (12 månader) 70 406

	Bokföring	NUAK Justerat
Omsättning	176,3	
Rörelseresultat	26,4	-1,4
Tillgångar	568,6	1 016,8
Avkastning	4,6%	-0,1%

Bokfört värde maskiner 459,2
Bokförda avskrivningar 42,6

Rörelsemarginal 15,0% -0,8%

Livslängd

40
40
10
11
8

35

Ålder Livslängd

26	40
25	40
5	10

22

Nödvändigt utfall	Prishöjning
237,2	34,5%
59,5	
5,85%	

för viss avkastning

25,1%

Södra Hallands ekon. för. 2016

REL00184

	2016.06	2016.12
NUAK		
Ledningar		986 150
Stationer, trans. mm		578 263
Elmätare och IT		25 100
		9 077
		2 125

Summa 1 600 715

Åldersjusterat NUAK

Ledningar	379 916
Stationer, trans. mm	300 437
Elmätare och IT	5 285
	825
	177

Summa 686 640

Avskrivningar

	6 månader	6 månader
Ledningar	12 327	12 327
Stationer, trans. mm	7 221	7 228
Elmätare och IT	1 255	1 255
	413	413
	89	89

Summa 21 305 21 312

Totalt (12 månader) 42 617

	Bokföring	NUAK Justerat
Omsättning	104,9	
Rörelseresultat	26,0	-0,9
Tillgångar	316,3	765,6
Avkastning	8,2%	-0,1%

Bokfört värde maskiner	237,4
Bokförda avskrivningar	15,7

Rörelsemarginal 24,8% -0,9%

Livslängd

40
40
10
11
12

38

Ålder Livslängd

25	40
19	40
8	10

21

Nödvändigt
utfall Prishöjning

150,6	43,6%
44,8	
5,85%	

för viss avkastning

29,7%

Södra Hallands ekon. för. 2017

REL00184

	2017.06	2017.12
NUAK		
Ledningar		988 650
Stationer, trans. mm		587 263
Elmätare och IT		11 627
		13 473
		9 077
		2 155

Summa 1 612 245

Åldersjusterat NUAK

Ledningar	360 688
Stationer, trans. mm	303 981
Elmätare och IT	2 775
	1 225
	756

Summa 669 425

Avskrivningar

	6 månader	6 månader
Ledningar	12 358	12 358
Stationer, trans. mm	7 228	7 453
Elmätare och IT	581	581
	612	612
	378	378

Summa 21 157 21 382

Totalt (12 månader) 42 539

	Bokföring	NUAK Justerat
Omsättning	110,1	
Rörelseresultat	24,5	-0,7
Tillgångar	327,1	734,8
Avkastning	7,5%	-0,1%

Bokfört värde maskiner	261,7
Bokförda avskrivningar	17,3

Rörelsemarginal 22,3% -0,7%

Livslängd

40
40
10
11
12

38

Ålder Livslängd

25	40
19	40
8	10

22

Nödvändigt
utfall Prishöjning

153,8	39,7%
43,0	
5,85%	

för viss avkastning

28,0%

Lidköpings Elnät 2016

REL00109

	2016.06	2016.12
NUAK		
Ledningar		956 602
Stationer, trans. mm		423 361
Elmätare och IT		37 786
		5 832
		5 103
		437
Summa		1 429 121

Livslängd

40
40
10
11
12

37

Åldersjusterat NUAK

Ledningar		306 708
Stationer, trans. mm		149 737
Elmätare och IT		14 438
		530
		425
Summa		471 838

Ålder Livslängd

27	40
26	40
6	10

25

Avskrivningar

	6 månader	6 månader
Ledningar	11 733	11 958
Stationer, trans. mm	5 200	5 292
Elmätare och IT	1 827	1 889
	265	265
	213	213
Summa	19 238	19 617

Totalt (12 månader)

38 855

	Bokföring	NUAK Justerat
Omsättning	87,1	
Rörelseresultat	9,8	-15,8
Tillgångar	219,3	504,6
Avkastning	4,5%	-3,1%

Bokfört värde maskiner	186,5
Bokförda avskrivningar	13,3

Rörelsemarginal 11,2% -18,1%

Nödvändigt utfall Prishöjning

132,4	52,0%
29,5	
5,85%	

för viss avkastning

22,3%

Lidköpings Elnät 2017

REL00109

	2017.06	2017.12
NUAK		
Ledningar		958 397
Stationer, trans. mm		419 721
Elmätare och IT		33 445
		7 092
		5 832
		2 791
Summa		1 427 278

Livslängd

40
40
10
11
12

37

Åldersjusterat NUAK

Ledningar		291 612
Stationer, trans. mm		144 755
Elmätare och IT		13 409
		645
		486
Summa		450 907

Ålder Livslängd

28	40
26	40
6	10

25

Avskrivningar

	6 månader	6 månader
Ledningar	11 994	11 980
Stationer, trans. mm	5 327	5 247
Elmätare och IT	1 597	1 672
	322	322
	243	243
Summa	19 483	19 464

Totalt (12 månader)

38 947

	Bokföring	NUAK Justerat
Omsättning	87,9	
Rörelseresultat	6,5	-19,0
Tillgångar	271,3	494,5
Avkastning	2,4%	-3,8%

Bokfört värde maskiner	227,7
Bokförda avskrivningar	13,4

Rörelsemarginal 7,4% -21,6%

Nödvändigt utfall Prishöjning

135,8	54,5%
28,9	
5,85%	

för viss avkastning

21,3%

Kristinehamns Elnät AB 2016

REL00098

	2016.06	2016.12
NUAK		
Ledningar		457 437
Stationer, trans. mm		275 977
Elmätare och IT		31 533

Livslängd	
40	
40	
10	

Summa 764 947

36

Åldersjusterat NUAK

Ledningar	150 847
Stationer, trans. mm	115 705
Elmätare och IT	13 492

Ålder	Livslängd
27	40
23	40
6	10

Summa 280 044

23

Avskrivningar

	6 månader	6 månader
Ledningar	5 753	5 718
Stationer, trans. mm	3 454	3 450
Elmätare och IT	1 530	1 577

Summa 10 737 10 745

Totalt (12 månader) 21 482

	Bokföring	NUAK Justerat
Omsättning	120,9	
Rörelseresultat	47,9	36,6
Tillgångar	244,9	337,0
Avkastning	19,5%	10,9%

Bokfört värde maskiner	188,0
Bokförda avskrivningar	10,3

Rörelsemarginal 39,6% 30,3%

Nödvändigt utfall	Prishöjning
104,0	-14,0%
19,7	
5,85%	

för viss avkastning

19,0%

Kristinehamns Elnät AB 2017

REL00098

	2017.06	2017.12
NUAK		
Ledningar		489 541
Stationer, trans. mm		287 206
Elmätare och IT		32 000

Livslängd	
40	
40	
10	

Summa 808 747

36

Åldersjusterat NUAK

Ledningar	173 950
Stationer, trans. mm	129 363
Elmätare och IT	10 806

Ålder	Livslängd
26	40
22	40
7	10

Summa 314 119

22

Avskrivningar

	6 månader	6 månader
Ledningar	6 146	6 119
Stationer, trans. mm	3 594	3 590
Elmätare och IT	1 600	1 600

Summa 11 340 11 309

Totalt 22 649

	Bokföring	NUAK Justerat
Omsättning	70,8	
Rörelseresultat	17,6	6,4
Tillgångar	286,4	400,5
Avkastning	6,1%	1,6%

Bokfört värde maskiner	200,0
Bokförda avskrivningar	11,5

Rörelsemarginal 24,8% 9,1%

Nödvändigt utfall	Prishöjning
87,8	24,0%
23,4	
5,85%	

för viss avkastning

26,7%