

Så här övervakas gasmarknaden

Roger Husblad och Michael Pellijeff
Energimarknadsinspektionen

22 april 2009

Energimarknads
inspektionen



Regler för naturgas – EU och lag

- Europaparlamentets och rådets direktiv 2003/55/EG om gemensamma regler för den inre marknaden för naturgas
- Rådets direktiv 2004/67/EG om åtgärder för att säkerställa en tryggad naturgasförsörjning
- Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 1775/2005 om villkor för tillträde till naturgasöverföringsnäten
- Naturgaslag (2005:403)



Regler för naturgas – övrigt

- Naturgasförordning (2006:1043)
 - EIFS (2008:1) – mätning och rapportering samt anmälan om leverans och balansansvar
 - STEMFS (2006:6) – övervakningsplan
 - NUTFS (2000:4) – offentliggörande av avgifter och villkor
- Förordning (2006:1051) om redovisning och revision av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning
 - STEMFS (2006:3) – redovisning
- Förordning (2008:1330) om vissa avgifter på naturgasområdet
 - NUTFS (2000:7) – avgiftsrapport

Definitioner i naturgaslagen

- Naturgas: även biogas, gas från biomassa och andra gaser i den mån det är tekniskt möjligt att använda dessa i naturgassystemet

Lagens tillämpningsområde:

- Naturgasledning: rörledning, mät- och reglerstation, linjeventilstation, rensdonsstation, kompressorstation
- Lagringsanläggning: om ansluten till naturgasledning
- Förgasningsanläggning: anläggning för förgasning av kondenserad naturgas om ansluten till naturgasledning



Koncession för naturgas

- Naturgasledning, lagringsanläggning eller förgasningsanläggning får inte byggas eller användas utan koncession av regeringen
- Naturgasledningar efter MR-station undantagna
- Koncessionstid 40 år, får förlängas med 40 år i taget
- Kompletterande bestämmelser i naturgasförordningen



Naturgasföretagets skyldigheter

- ”Unbundling”
 - separata företag, styrelseledamöter, VD och firmatecknare för nät och handel
 - ekonomisk särredovisning [F (2006:1051), STEMFS (2006:3)]
 - anskaffning av energi för drift marknadsmässigt
 - övervakningsplan med rapport [STEMFS (2006:6)]
- Tredjepartstillträde (TPA)
 - ansluta naturgasledning, lagringsanläggning eller förgasningsanläggning
 - överföra, lagra eller mata in naturgas
 - mäta och rapportera överförd naturgas [EIFS (2008:1)]



Anslutningsavgifter och tariffer

- Avgifter och övriga villkor för anslutning:
 - skäliga, objektiva och icke-diskriminerande
 - anslutningspunktens läge och effekt
- Tariffer för överföring, lagring och tillträde till förgasningsanläggning:
 - skäliga, objektiva och icke-diskriminerande
 - offentliga [NUTFS (2000:4)]
- Metodgodkännande av avgifter och övriga villkor för anslutning samt överföringstariffer



Övriga lagbestämmelser

- Kommunala naturgasföretag
- Övergripande systemansvar och balansansvar
- Överföring av naturgas till konsumenter
- Trygg naturgasförsörjning
- Undantag från lagkrav



Tillsyn och ansvarsbestämmelser

- Statens energimyndighet tillsynsmyndighet för trygg naturgasförsörjning
- Energimarknadsinspektionen tillsynsmyndighet för naturgaslagen i övrigt
- Avgifter till tillsynsmyndigheten
[F (2008:1330), NUTFS (2000:7)]
- Förseningsavgifter
- Ansvarsbestämmelser
- Överklagande



Tillsyn el respektive gas

- Proposition finns avseende förhandstillsyn (ex ante) av elnäten
- Första tillsynsperioden för el startar 2012 och omfattar fyra år. El har börjat förbereda för den nya regleringen.
- Så långt möjligt ska tillsynen bedrivas på samma sätt för gas som för el



Utveckling av tillsynsmetod för naturgas

- Under 2008 togs en metod fram för tillsyn av naturgas
- Under 2009 ska detaljerna tas fram för hur intäktsram ska bestämmas
- Första tillsynsperioden omfattar 2011-2014

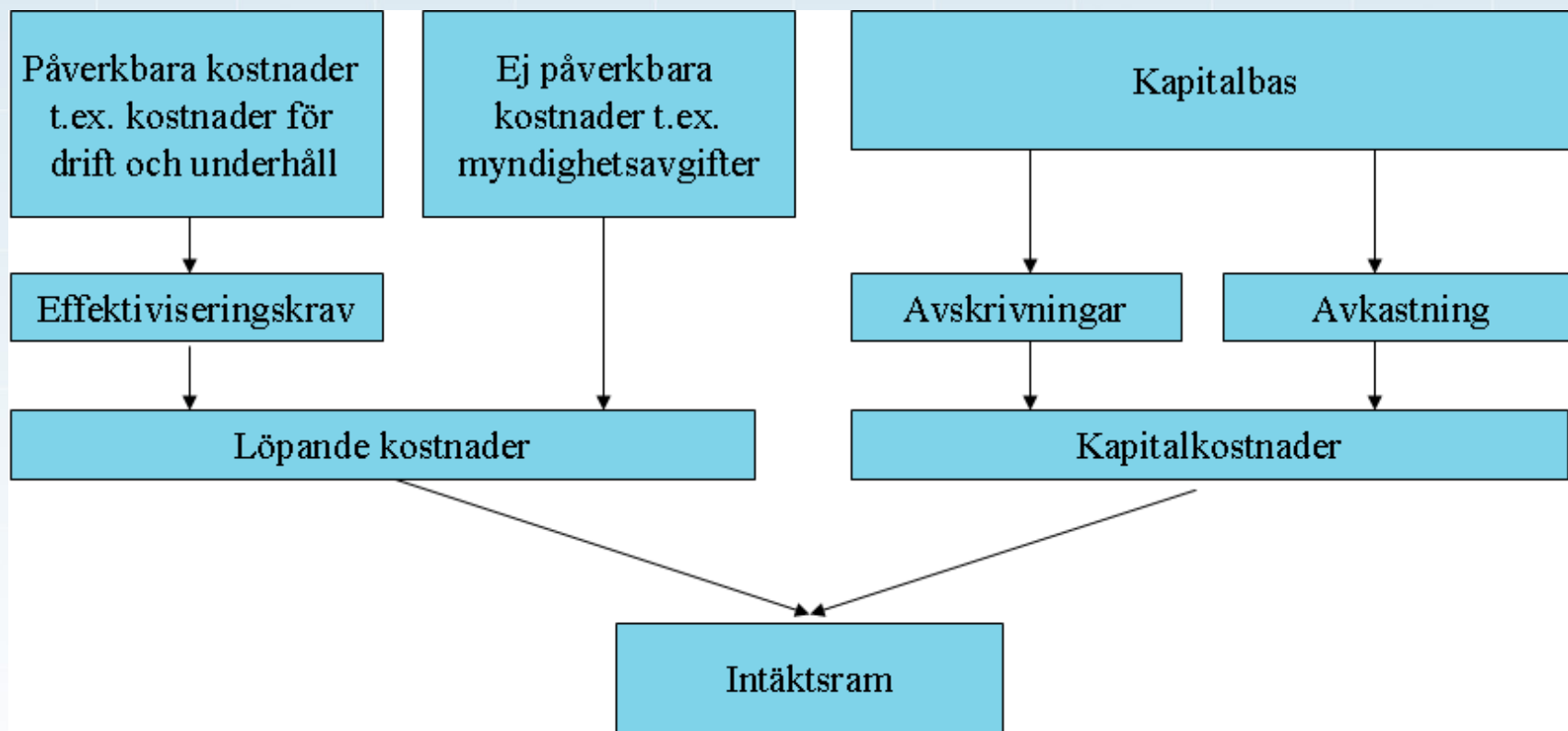


Tillsynsmetodens huvudpunkter

- Kapacitetsbevarande princip är vald
- Utgångspunkt: befintlig anläggning
- Fyra års tillsynsperiod
- Första perioden: 2011-2014
- Företagen ska föreslå intäktsram som beslutas senast 31/10 2010



3. Princip för att fastställa intäktsramen



5. Företagens kapitalkostnader

- En kapacitetsbevarande princip ska tillämpas vid beräkning av kapitalkostnader.
- Värdet på kapitalbasen ska ha sin utgångspunkt i de befintliga anläggningarnas nuanskaffningsvärde.
- Kompensation för kostnaden för kapitalbindningen under byggtid.
- Kapitalkostnaderna ska fördelas över tid med en real annuitet.
- WACC-metod för att bestämma kalkylräntan inför varje tillsynsperiod.
- Prognostiserade investeringar ska beaktas



Avskrivningstider

Anläggningskomponenter	Reglermässiga avskrivningstider (år)
Transmissionsledningar	40
Distributionsledningar	40
M/R- stationer	20
Mätare	12
Stödsystem och system för övervakning	12
Lagerutrymme	40
Kompressor för lagret	25
Övriga maskiner och inventarier	Samma som bokföringsmässig avskrivningst

Välkommen till vår hemsida!

www.ei.se

.....som vi utvecklar mot ökad tillgänglighet och därmed ökad service till företag och allmänhet