

Nätägaren

- Äger och sköter driften av naturgasnätet. Ansvarar för att gasen överförs till kunden
- Arbetar för expansion av naturgasnätet.
- Ansvarar för mätning, avläsning, rapportering av överförd gas i inmatnings- och uttagspunkter till gasleverantör, balansansvarig och systemansvarig
- Fakturerar nätkunden för överföringen
- Övervakas av EI (Energimarknadsinspektionen) och ledorden för vårt beteende är:
 - objektiva
 - kostnadsreflekterande
 - icke diskriminerande

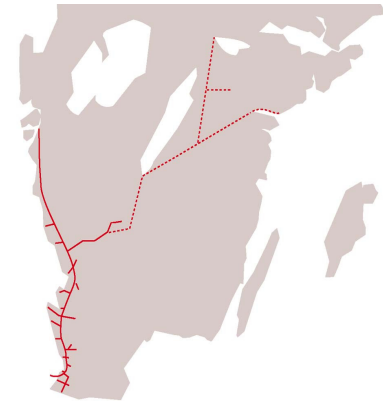


GASFÖRENINGEN
GasMarknadsPlattformen

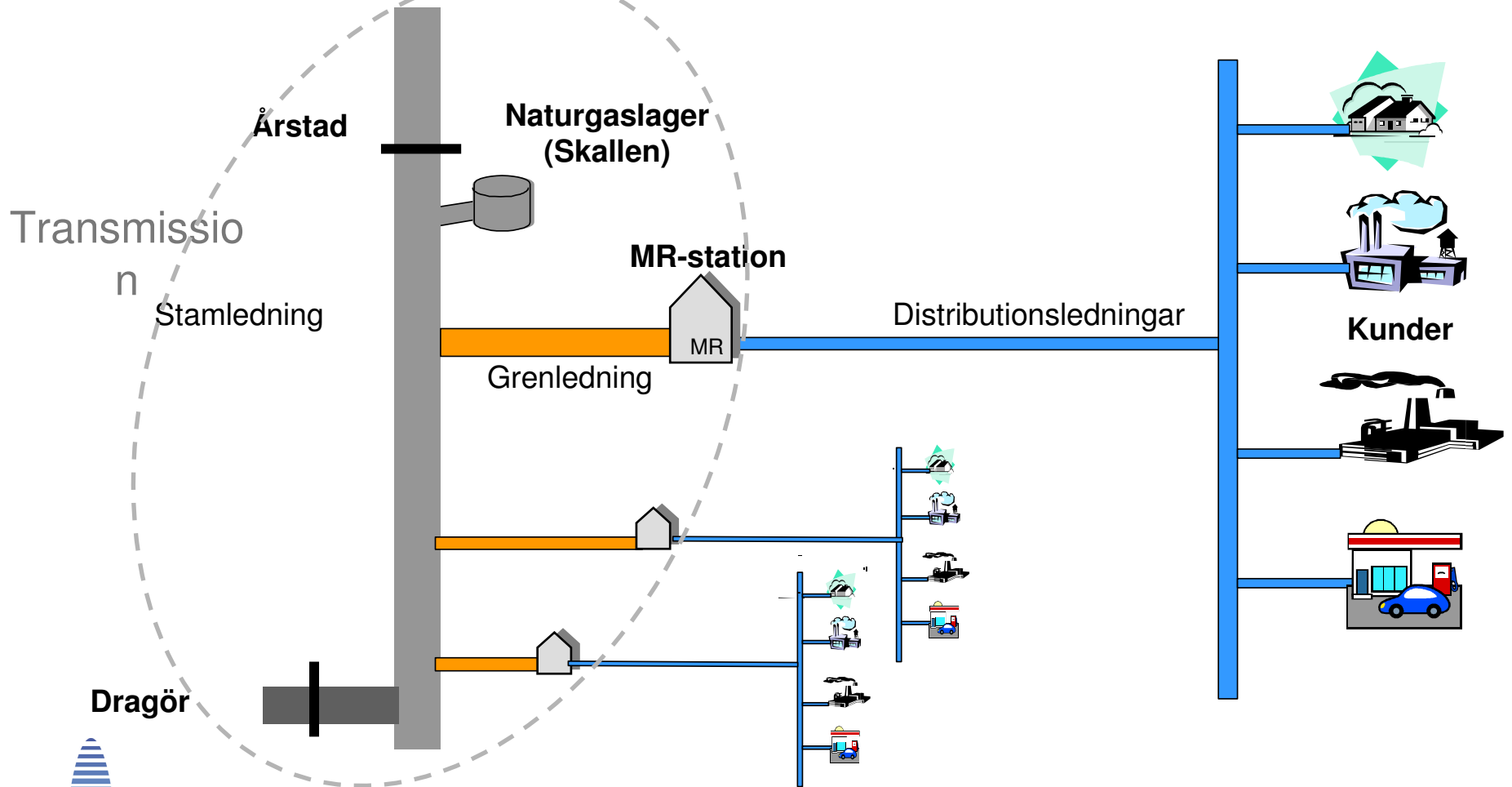


Det svenska naturgasnätet

- 530 km transmissionsnät (högtryck)
 - 2000 km distributionsnät (lågtryck)
 - Dessutom stationer och lager (Skallen)
 - All utbyggnad sker på kommersiella villkor
-
- Trycket i distributionsnätet uppgår normalt till maximalt 4 bar
 - E.ON Gas Sverige AB
 - Göteborg Energi Gasnät AB
 - Lunds Energi AB
 - Swedegas AB
 - Varberg Energi AB
 - Öresundskraft AB



Det svenska naturgasnätet



Nätavräkningsområden

- Nätavräkningsområden
 - Naturgassystemet indelas i nätavräkningsområden
 - Två nätavräkningsområden för transmissionsnätet
 - Ett nätområde för respektive distributionsnät
 - I varje nätavräkningsområde måste det alltid finnas en BA för nätavstämningsdifferenser

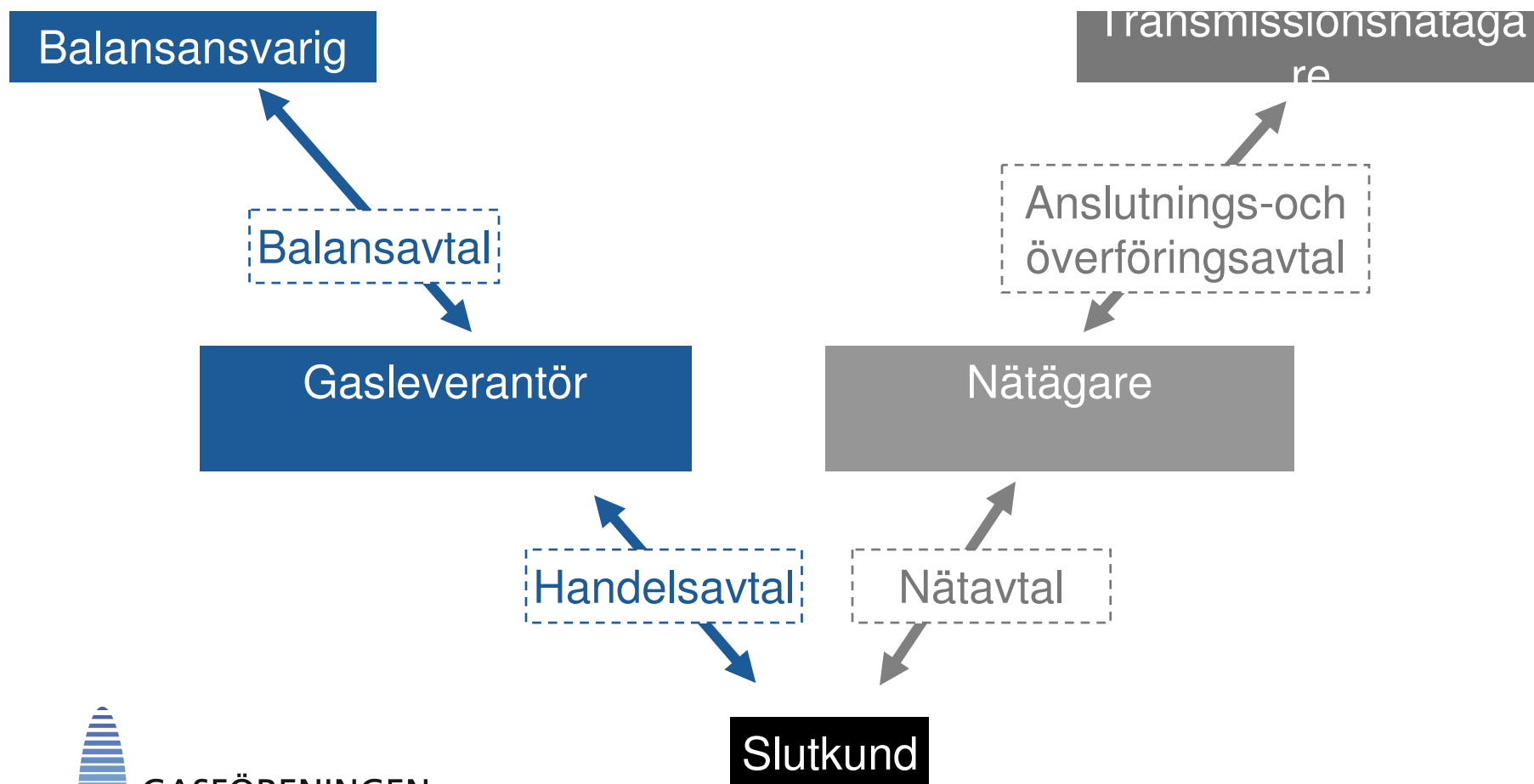


Nätavstämningsdifferenser

- Skillnaden mellan totalt inmatad och utmatad gas.
- Distribution
 - årsvis i förväg senast den 15: december BA och GL
- Transmission
 - Preliminär månadsvis i förväg, senast den 15:e (%)
 - Slutlig månaden efter, senast den 15:e (kWh_ö)



Naturgasmarknadens avtalsstruktur



Nätavgiften

- Anslutningsavgift och Nätavgift
 - Slutkund som ansluts betalar en engångsavgift för anslutning till nätet och en nätavgift för nyttjande av nätet
- Nätavgift
 - ska vara skälig och utformad på sakliga grunder
 - ersätta nätägaren för byggnation, drift och underhåll
 - publiceras av nätägaren, t.ex. på internet
- Nätkunden
 - betalar endast en nätavgift omfattande all överföring i nätet



Mätning och avläsning

- **Dygnsavläsning**
 - Uttagpunkt med en årsförbrukning större eller lika med 3,0 GWh_u, alternativt med ett högsta månadsuttag större än 0,5 GWh_u ska vara dygnsavläst.
- **Månadsavläsning**
 - Uttagpunkt med en årsförbrukning större eller lika med 0,3 GWh_u men mindre än 3,0 GWh_u ska vara månadsavläst.
- **Årsavläsning**
 - Uttagpunkt med en årsförbrukning upp till 0,3 GWh_u ska vara årsavläst
- **Utan krav på mätning**
 - Uttagpunkt med beräknad årsförbrukning mindre än 1200 kWh_u är befriad från krav på mätning



Värmevärde

- Den energi som frigörs vid förbränning av energigas kallas värmevärde
 - kWh/Nm³
- Värmevärdet används för omräkning av volym till energi
 - Nm³*värmevärdet=kWh

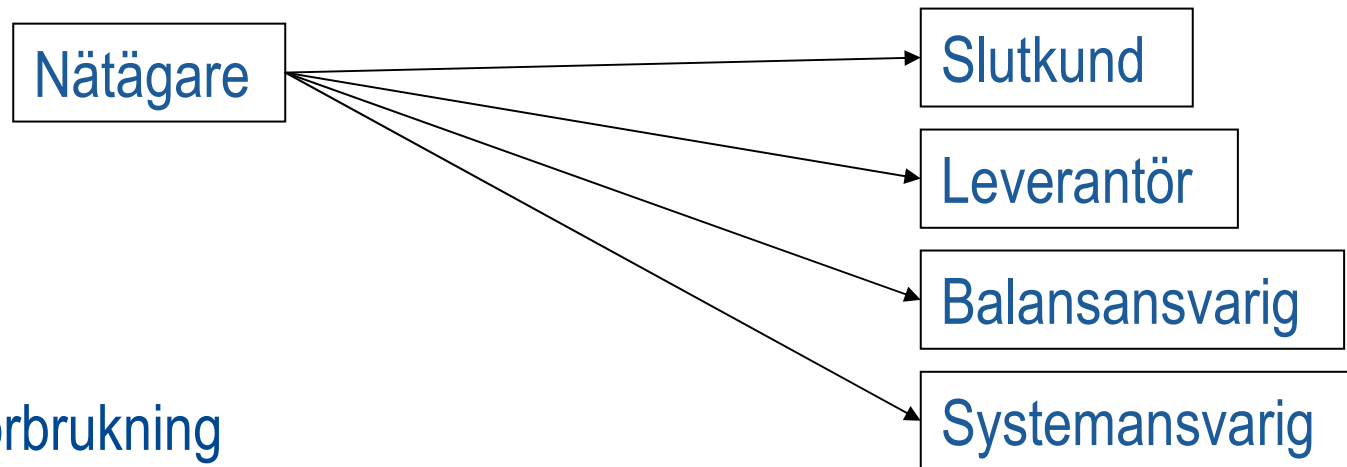


Värmevärde

- **Värmevärden (kWh/m³)**
 - För faktureringsgrundande mätvärden till slutkund och vid beräkning av månadsmedeleffekter används det undre värmevärdet.
 - För all annan användning av mätvärden används det övre värmevärdet.
- **Preliminära värmevärden**
 - Det preliminära övre värmevärdet presenteras senast den 25:e i månaden före aktuell gasmånad.
- **Slutliga värmevärden**
 - Det slutliga värmevärdena presenteras senast den 3:e vardagen månaden efter aktuell gasmånad.
- **Värmevärde för årsavlästa**
 - medelvärde över ett år (januari – december)



Data för gasleverans



- **Förbrukning**

- Normalkubikmeter Nm^3 , till leverantören för fakturering
- Kilowattimmar, kWh_0 , till BA, SA, Angränsande nät samt GL

- **Mätarställning:**

- Normalkubikmeter Nm^3 eller Driftkubikmeter Dm^3

- **Fördelat per Nätområde och per Balansansvarig/ Leverantör**



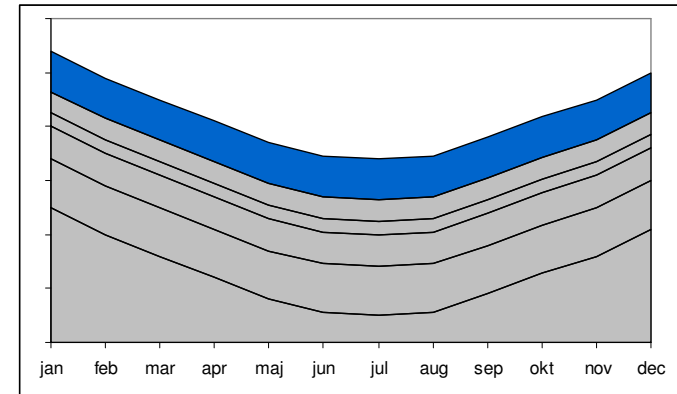
Avräkning - fördelning av gasleveranser

- Nätägaren fördelar totala gasleveranser inom ett nätavräkningsområde per Balansansvarig och Leverantör
- All fördelning görs och rapporteras per timme
- Preliminär fördelning
 - görs av NÄ dygnsvis i efterhand och ligger till grund för SA:s preliminära balansavräkning
 - NÄ rapporterar senast kl. 10:30 dagen efter leverans till BA, GL och SA
- Slutlig fördelning
 - görs av NÄ månadsvis i efterhand och ligger till grund för SA:s slutliga balansavräkning
 - Slutligt fördelade leveranser (dygns, månads- och årsav-lästa) rapporteras av NÄ senast den 15:e i månaden efter



Förbrukningsprofil och fördelningstal

- Förbrukningsprofil
 - Total inmatning minus dygnsavlästa uttagspunkter
 - beräknas per nätavräkningsområde
- Fördelningstal
 - Den Balansansvariges resp. leverantörens andel av den schablonavräknade årsenergin i nätavräkningsområdet.
 - används för att fördela gasleveranser till schablonavräknade kunder för balansavräkning



Slutliga fördelningstal

- Slutliga fördelningstal månadsavlästa
 - De månadsavlästas andel av månadens förbrukningsprofil
 - Rapporteras till BA och GL senast den 15:e månaden efter (%)
- Slutliga fördelningstal årsavlästa
 - De årsavlästas andel av månadens förbrukningsprofil
 - Rapporteras till BA och GL senast den 15:e månaden efter (%)



Dygnsavlästa

- Mätvärden (Nm³) skickas till GL
 - Preliminära dagen efter kl 10.30
 - Slutliga senast den 5:e arbetsdagen efter månaden
- Förbrukning (kWh_ö) skickas till SA, BA och GL
 - Preliminära dagen efter kl 10.30
 - Slutliga senast den 15:e i månaden efter



Förbrukning schablonkunder

- Fördelningstal gånger aktuell förbrukningsprofil
- Preliminär förbrukning rapporteras dygnvis i efterhand till SA och BA
- Slutlig förbrukning års- och månadsavlästa skickas senast den 15:e i månaden efter till SA och resp. BA och GL



Aggregerade månadsmedeleffekter

- Summering av högsta månadsmedeleffekter 12 månader rullande för alla uttagspunkter i ett nätavräkningsområde, per BA
- Rapporteras i förväg till SA och BA



Sammanfattning av aktiviteter (1)

- Årsviis innan leveransåret
 - Bestämning av nätavstämningssdifferens för kommande år, distributionsnät (BA, GL)
- Månadsvis före leveransmånaden
 - Beräkna preliminära fördelningstal (BA, GL)
 - Fastställa preliminär nätavstämningssdifferens, transmissionsnät (BA, GL)
 - Aggregerade månadsmedeleffekter (BA, GL)



Sammanfattning av aktiviteter (2)

Under leveransmånaden

- Dygnsvis efter leveransdygnet 10.30
 - Preliminära mätvärden gränspunkter (NÄ)
 - Preliminära mätvärden och förbrukning för dygnsavlästa (SA, BA, GL)
 - Preliminär förbrukningsprofil per nätavräkningsområde (SA, BA)
 - Preliminär förbrukning Schablonkunder (SA, BA)
 - Preliminär fördelning av dygnsavläst produktion (SA, BA, GL)



Sammanfattning av aktiviteter (3)

- Månadsvis efter leveransmånaden
 - Slutliga mätvärden gränspunkt (NÄ)
 - Slutliga mätvärden och förbrukning Dygnsavlästa (SA, BA, GL)
 - Slutlig förbrukningsprofil (SA, BA)
 - Slutlig förbrukning och fördelningstal års- och månadsavlästa (SA, BA, GL)
 - Rapportering av års- och månadsavlästa (GL)

- Beräkning av slutliga förluster i transmissionsnät (NÄ)

