# Föreskrift om nyckeltal för naturgasnätsverksamheten och publicering av dem

Utkast, Helsingfors 28.10.2024

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Energimyndigheten har med stöd av 26 § 3 mom. i naturgasmarknadslagen (587/2017) föreskrivit följande:

Denna föreskrift tillämpas på naturgasnätsverksamhetens nyckeltal och på publiceringen av nyckeltalen.

En naturgasnätsinnehavare ska i enlighet med sitt naturgasnätstillstånd varje kalenderår tillställa Energimyndigheten de nyckeltal som gäller för nätinnehavaren eller de uppgifter som behövs för att räkna ut nyckeltalen. Uppgifterna ska lämnas in senast vid utgången av maj följande kalenderår.

Uppgifterna lämnas in i Energimyndighetens tillsynsdatasystem.

Nyckeltalen beräknas utifrån de uppgifter som rör nätinnehavarens naturgasnätsverksamhet enligt nättillståndet och naturgasnätet inom det geografiska eller verksamhetsmässiga ansvarsområde som definieras i nättillståndet.

Om en nätinnehavare hyr det naturgasnät som används ska nätinnehavaren till Energimyndigheten även rapportera uppgifter om nätägarens affärsverksamhet för de delar som handlar om nätinnehavarens naturgasnätsverksamhet enligt nättillståndet och naturgasnätet inom det geografiska eller verksamhetsmässiga ansvarsområde som definieras i nättillståndet.

Om naturgasnätsinnehavarens räkenskapsperiod avviker från en period på 12 månader, omräknas nyckeltalen för nätverksamheten så att de motsvarar en period på 12 månader.

Naturgasnätsinnehavaren ska se till att nyckeltalen som föreskrivs i den här föreskriften är tillgängliga för allmänheten och på nätinnehavarens webbplats.

Energimyndigheten kan publicera de nyckeltalsuppgifter om nätinnehavarna som föreskrivs i denna föreskrift.

Energimyndigheten kan även utifrån de övervakningsuppgifter som nätinnehavarna lämnat in beräkna nya nyckeltal och publicera dem.

Energimyndigheten kan ge närmare skriftliga anvisningar om hur denna föreskrift ska tillämpas.

Föreskriften träder i kraft den 1 januari 2025 och gäller tills vidare.

När denna föreskrift träder i kraft upphävs Energimyndighetens föreskrift om nyckeltal för naturgasnätsverksamheten och deras publicering av den 30 november 2015 (dnr 1731/002/2015).

Innehavaren av ett distributionsnät för naturgas ska ännu år 2025 lämna in nyckeltalen eller uppgifterna som behövs för att räkna ut nyckeltalen för 2024 till Energimyndigheten enligt föreskrift dnr 1731/002/2015.

Innehavaren av ett distributionsnät för naturgas ska för första gången tillämpa den nya föreskriften vid insamling av uppgifterna som behövs för att räkna ut nyckeltalen för 2025. Nyckeltalen eller uppgifterna som behövs för att räkna ut nyckeltalen för 2025 ska lämnas in till Energimyndigheten senast vid utgången av maj 2026.

Innehavaren av ett överföringsnät för naturgas ska för första gången tillämpa den nya föreskriften vid insamling av nyckeltalen eller de uppgifter som behövs för att räkna ut nyckeltalen för 2025, med undantag för kapitel 2 punkt 2.15. Nyckeltalen enligt kapitel 2 punkt 2.15 ska för första gången lämnas in för 2024. Uppgifterna ska lämnas in till Energimyndigheten senast vid utgången av maj året efter det år som uppgifterna gäller.

Denna föreskrift har publicerats i Energimyndighetens föreskriftssamling och den kan även fås hos Energimyndigheten:

Adress Fågelviksgränden 2 A, 00530 HELSINGFORS

Telefon 029 5050 000

Webbplats http://www.energiavirasto.fi/sv

# Ekonomiska uppgifter och nyckeltal

## Nyckeltal som beskriver nätinnehavarens ekonomi

Vid beräkningen av nyckeltalen följs ett officiellt särredovisat bokslut som upprättats enligt god bokföringssed och denna föreskrift.

* 1. Avkastning på kapital som investerats i nätverksamheten, %

där

nettoresultat = rörelseresultat + finansiella intäkter i resultaträkningen - finansiella kostnader och skatter

investerat kapital = eget kapital + investerat räntebärande främmande kapital + leasing- och hyresansvar i anknytning till nätet

investerat räntebärande främmande kapital = kapitallån + lån från finansinstitut

+ pensionslån + övriga långfristiga skulder + räntebärande kortfristiga skulder

* 1. Poster av vinstutdelningskaraktär som nätinnehavaren gett ägaren eller koncernbolaget, euro

1. utdelningar, euro
2. koncernbidrag, euro
3. övriga poster (till exempel motprestationslösa ersättningar för ledningsområde, tariffskillnad, resurser och resursreserver samt ersättningar för startkapital), euro
   1. Forsknings- och utvecklingskostnader i nätinnehavarens naturgasnätsverksamhet, euro, samt en beskrivning av kostnaderna

Med forsknings- och utvecklingsverksamhet avses allmänt verksamhet som syftar till att skapa ny kunskap och teknik samt nya produkter. Nätinnehavaren ska bokföra forsknings- och utvecklingskostnaderna enligt reglerna för det officiella särredovisade bokslutet. Till exempel finns exempel på forskningsverksamhet i IAS 38.56 och exempel på utvecklingsverksamhet i IAS 38.59. Enligt bokföringslagen ska forskningsutgifterna tas upp som räkenskapsperiodens kostnader i resultaträkningen, och utvecklingsutgifterna får aktiveras i balansräkningen om särskild försiktighet iakttas.

1. Årskostnader som följer av forskningsverksamheten, euro
2. Investeringar i utvecklingsverksamheten som aktiverats i balansräkningen, euro
3. Beskrivning av de uppgivna kostnaderna för forsknings- och utvecklingsverksamheten
   1. Antal anställda som har ett anställningsförhållande hos nätinnehavaren och som arbetar med nätinnehavarens naturgasnät enligt nättillståndet, årsverken

Med anställda hos nätinnehavaren avses till exempel personal som ansvarar för planering, drift, underhåll och byggande av naturgasnät, personal inom kundtjänst och ekonomiförvaltning samt nätbolagets ledning.

Vad gäller deltidsanställda och anställda som arbetar både med nätverksamheten och med någon annan verksamhet inom bolaget ska endast den arbetsinsats som hör till nätverksamheten tas upp.

* 1. Övriga anslutningsavgifter av främmande kapital med anknytning till nät som är i nätinnehavarens besittning

Anslutningsavgifter av främmande kapital som ska återbetalas med anknytning till nätinnehavarens nät, då anslutningsavgifterna inte har bokförts i balansräkningen för nätinnehavarens naturgasnätsverksamhet, utan till exempel i nätägarens eller kommunens balansräkning.

* 1. Säkerheter mot nätet som är i nätinnehavarens besittning
  2. Kostnader för nedmontering av naturgasnät under räkenskapsperioden

1. Nedmonteringskostnader som aktiverats i balansräkningen under räkenskapsperioden
2. Nedmonteringskostnader som bokförts som utgifter under räkenskapsperioden
   1. Mer information om resultaträkningen
3. Anslutningsavgiftsintäkter
4. Standardersättningar som behandlats som justering av försäljning
5. Försäljningsintäkter från nättillgångar
6. Anslutningsavgifter till stamnätsinnehavaren
7. Avskrivningar på nättillgångar som bokförts i avskrivningar på övriga tillgångar
8. Bruks- och underhållskostnader som ingår i näthyror och leasingavgifter för nät
9. Betalning av ersättningar för ledningsområde, tariffskillnad, resurser och resursreserver
10. Betalda standardersättningar
11. Erhållna koncernbidrag (betalda)
12. Erhållna koncernbidrag (obetalda)
13. Givna koncernbidrag (betalda)
14. Givna koncernbidrag (obetalda)
    1. Mer information om balansräkningen
15. Nättillgångar som ingår i övriga immateriella tillgångar
16. Nättillgångar som ingår i övriga materiella tillgångar
17. Fond för verkligt värde

## Uppgifter om investeringar i nätet

* 1. Investeringsstöd som erhållits för byggande av naturgasnät
  2. Investeringar som anknyter till det naturgasnät som nätinnehavaren har i sin ägo och besittning

1. Anslutningsinvesteringar (uppsamlade anslutningsavgifter)
2. Ersättningsinvesteringar (totala investeringar - anslutningsavgifter)

Anvisningen för specifikation av investeringar finns i tolkningsanvisningen för nätstrukturuppgifter till tillsynsdatasystemet.

**Distributionsnät för naturgas**

Investeringar specificeras enligt följande. Investeringarna specificeras på nivå 1 i varje förteckning enligt varje förteckning på nivå 1 (svart punkt i förteckningen):

* Rörledningar för naturgas
  + Plaströr, stålrör, vattendragsrör
  + grävarbeten
* Ventiler och tryckreduceringsaggregat i nätet
  + Tryckreduceringsaggregat och nätventiler
* Mätare och tryckreglage
  + Mängdmätare och andra mätinstrument, tryckreglage
* Fältutrustning för driftövervakningen
  + Kontrollfältsanordningar för driftövervakningen kontrollfältsanordingar
* Nätanläggningar utan enhetspris
  + Informationssystem
  + Kommunikationsnät
  + Andra nätkomponenter

**Överföringsnät för naturgas**

Investeringar specificeras enligt följande:

* Överföringsnätets rörledningsnät
  + Rörledningar
* Stationer i överföringsnätet
  + Tryckregleringsstationer
  + Mottagningsmätstationer och kompressorstationer
* Nätanläggningar utan enhetspris
  + Informationssystem
  + Kommunikationsnät
  + Andra nätkomponenter
  1. Räkenskapsperiodens investeringar i naturgasnätet i balansräkningen för ägaren till det uthyrda naturgasnätet

1. Anslutningsinvesteringar (uppsamlade anslutningsavgifter)
2. Ersättningsinvesteringar (totala investeringar - anslutningsavgifter)

Räkenskapsperiodens investeringar i naturgasnätet i balansräkningen för ägaren till det uthyrda naturgasnätet specificeras i enlighet med indelningen i punkt 1.11.

Nätinnehavare som verkar i ett hyrt naturgasnät anmäler de investeringar som

gjorts i naturgasnätet enligt det ansvarsområde som fastställs i nättillståndet till det värde som anges i balansräkningen i nätägarens bokföring, såvida de inte har införts i nätinnehavarens egen balansräkning, samt enligt antal eller kilometerlängd beroende på vilka uppgifter som används vid beräkningen av nyckeltalet.

# Nyckeltal som beskriver naturgasdistributionsnätsverksamheten

## Naturgasdistributionsnätsverksamhetens omfattning och karaktär

* 1. Antal användare enligt kundgrupp, st.

a) småhus och spisanvändare

b) radhus och höghus

c) service- och affärsbyggnader samt offentliga byggnader

d) värmebolag och värmeverk

e) växthus

f) industri

g) kraftverk

h) fordon

i) övriga användningsobjekt.

* 1. Gasvolym som överförts till distributionsnätets kunder enligt kundgrupp, m³n

I nyckeltalet anges den överförda gasvolymen under normala förhållanden.

a) småhus och spisanvändare

b) radhus och höghus

c) service- och affärsbyggnader samt offentliga byggnader

d) värmebolag och värmeverk

e) växthus

f) industri

g) kraftverk

h) fordon

i) övriga användningsobjekt.

* 1. Överförd gasvolym, m³n

a) för eget bruk

b) till försäljning

* 1. Gasvolym som distributionsnätsinnehavaren mottagit, m³n

1. Från överföringsnätet
2. Från LNG-terminaler
3. Från biogasanläggningar
4. Från övriga ställen
   1. Antal anslutningspunkter/trycknivå, st.

a) Ingångstryck högst 0,2 bar

b) Ingångstryck över 0,2 bar, men högst 1 bar

c) Ingångstryck över 1 bar, men högst 4 bar

d) Ingångstryck över 4 bar, men högst 8 bar

e) Ingångstryck över 8 bar

* 1. Största överförda medelströmning per dygn m³/dygn

## Nyckeltal som beskriver naturgasdistributionsnätsverksamhetens kvalitet

* 1. Genomsnittligt antal avbrott vid anslutningspunkterna, st./år

a) Oförutsedda avbrott

b) Planerade avbrott

Vid beräkningen av nyckeltalet kan följande formel tillämpas:

*ni* = antalet avbrott vid anslutningspunkten *i*

*m* = det totala antalet anslutningspunkter

* 1. Genomsnittlig avbrottstid vid anslutningspunkterna, h/år

a) Oförutsedda avbrott

b) Planerade avbrott

Vid beräkningen av nyckeltalet kan följande formel tillämpas:

*tj* = längden på avbrottet *j* vid driftstället *i*

*n* = antalet avbrott vid driftstället *i*

*m* = det totala antalet anslutningspunkter

* 1. Naturgassvinn (m³)

**2.3 NYCKELTAL SOM BESKRIVER NATURGASÖVERFÖRINGSNÄTS-**

**VERKSAMHETENS OMFATTNING OCH KARAKTÄR**

* 1. Överförd gasvolym per kundgrupp vid utgången av kalenderåret, m³

a) distributionsbolag

b) värmecentraler och kraftverk

c) industri

d) övriga

* 1. Antal användare enligt kundgrupp vid utgången av kalenderåret, st.

a) distributionsbolag

b) värmecentraler och kraftverk

c) industri

d) övriga

* 1. Antal anslutningspunkter vid utgången av kalenderåret, st.
  2. Största överförda medelströmning per dygn m³/dygn
  3. Gasens genomsnittliga värmevärde, MJ/m³n
  4. Överförd energimängd enligt kundgrupp vid utgången av kalenderåret, MWh.

a) distributionsbolag

b) värmecentraler och kraftverk

c) industri

d) övriga

* 1. Överföringsnätets användningsgrad

a) Gränsförbindelsens användningsgrad, %

b) Överföringsnätets användningsgrad i förhållande till dimensioneringens kritiska punkt, %

# NYCKELTAL SOM BESKRIVER NATURGASÖVERFÖRINGSNÄTSVERKSAMHETENS KVALITET

* 1. Genomsnittligt antal avbrott vid anslutningspunkterna, st./år

a) Oförutsedda avbrott

b) Planerade avbrott

Vid beräkningen av nyckeltalet kan följande formel tillämpas:

*ni* = antalet avbrott vid anslutningspunkten *i*

*m* = det totala antalet anslutningspunkter

* 1. Genomsnittlig avbrottstid vid anslutningspunkterna, h/år

a) Oförutsedda avbrott

b) Planerade avbrott

Vid beräkningen av nyckeltalet kan följande formel tillämpas:

*tj* = längden på avbrottet *j* vid anslutningspunkten *i*

*n* = antalet avbrott vid anslutningspunkten *i*

*m* = det totala antalet anslutningspunkter

* 1. Olevererad energi
  2. Andel avbrutna leveranser av den överförda gasvolymen, %