

Energimarknadsinspektionens författningssamling

Utgivare: Göran Morén (chefsjurist)
ISSN

EIFS 2008:1

Utkom från trycket den 2008-12-09

Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om mätning och rapportering av överförd naturgas samt anmälan om leverans och balansansvar

Beslutade den 24 september 2008

Med stöd av 17 och 25-26 §§ naturgasförordningen (2006:1043) meddelar Energimarknadsinspektionen följande föreskrifter och allmänna råd.

Kapitel 1. Inledande bestämmelser

Tillämpningsområde

1 § Dessa föreskrifter gäller för sådan mätning och rapportering som innehavare av naturgasledning utför enligt 3 kap. 7 § naturgaslagen (2005:403) samt för anmälningar och underrättelser som gasleverantör eller innehavare av naturgasledning sänder enligt 7 kap. 8 och 9 §§ naturgaslagen.

Definitioner

2 § I dessa föreskrifter avses med

Avräkning: Beräkning av en aktörs åtaganden avseende dels energimängd eller gasvolym, dels kostnader.

Balansansvarig: Den som med den systemansvariga myndigheten ingått avtal om balansansvar.

EDIEL: Standard för elektroniskt informationsutbyte inom energibranschen.

Förbrukningsprofil: Summan av all den förbrukning inom ett nätavräkningsområde som inte timmäts eller dygnsavläses och som därför ska schablonavräknas.

Förbrukningsprofil, preliminär: Förbrukningsprofil beräknad med preliminärt värmevärde.

Förbrukningsprofil, slutlig: Förbrukningsprofil beräknad med slutligt värmevärde.

Fördelningstal, preliminärt: En balansansvarigs eller gasleverantörs relativa andel av en förbrukningsprofil, som slutavräknas av ledningsinnehavaren för varje nätavräkningsområde.

Fördelningstal, slutligt: En balansansvarigs eller gasleverantörs relativa andel av en förbrukningsprofil, som slutavräknas av ledningsinnehavaren för varje nätavräkningsområde efter att månadsavlästa uttagspunkter har lästs av.

Gasanvändare: Fysisk eller juridisk person som tar ut gas i en uttagspunkt.

Gasdygn: Perioden kl. 06:00–06:00. Aktuell svensk tid tillämpas, varför gasdygnet vid omställningen till sommartid innehåller 23 timmar och vid omställningen till normaltid innehåller 25 timmar.

Gasår: Perioden från och med den 1 oktober kl 06:00 till den 1 oktober kl 06:00 året därpå.

Gränspunkt: Den punkt där nätavräkningsområden ansluter till varandra.

Gasproducent: Fysisk eller juridisk person som i inmatningspunkt matar in gas i naturgassystemet som inte härrör från ett annat lands naturgassystem och där gasen omfattas av definitionen i 1 kap. 2 § naturgaslagen.

Inmatningspunkt: Den punkt där gas förs in i det svenska naturgassystemet från ett annat lands gassystem, en gasproduktionsanläggning eller en LNG-terminal.

Lagerpunkt: Den punkt där gas tas ut till eller matas in från en lagringsanläggning för naturgas.

Ledningsinnehavare: Innehavare av naturgasledning.

Månadsmedeleffekt: Uttagen mängd gas i kWh_u per månad, dividerad med denna månads antal timmar.

Mätpunkt: Gemensamt begrepp för de punkter i naturgasnätet vari ledningsinnehavaren är skyldig att utföra mätningar, dvs. i gränspunkt, inmatningspunkt, uttagspunkt och lagerpunkt.

Mätvärde: Det av gasmätare registrerade volymflödet per tidsperiod, som i samband med rapportering omvandlas till energiflöde per tidsperiod.

Normalkubikmeter (Nm³): 1 kubikmeter gas med trycket 1,01325 bar och temperaturen 0° C.

Nätavräkningsområde: Avgränsning av ledningsnätet avsedd för avräkning av överförd gas, huvudsakligen genom energimätning och beräkning av nätavstämningssdifferens. Ett nätavräkningsområde kan omfatta flera fysiskt åtskilda ledningsnät om dessa har samma innehavare.

Nätavstämningssdifferens: Den mängd gas som måste tillföras alternativt uttas ur nätavräkningsområde för att det ska råda balans mellan fastställd inmatad mängd gas, fastställd uttagen mängd gas och skillnaden i den mängd som beräknats vara lagrad i nätavräkningsområdet naturgasledningar.

Spiskund: Kund med uttagspunkt i flerbostadshus som uteslutande använder gas för hushållsändamål.

Uttagspunkt: Den punkt där gas tas ut till en slutförbrukare. Till uttagspunkter hör även anläggningar som utgör en del av naturgasnätet och som har egen förbrukning.

Vardag: Dag som inte är söndag, annan allmän helgdag, lördag, midsommarafton, julafton eller nyårsafton.

Värmevärde, undre (kWh_u): Den värmemängd som utvecklas vid fullständig förbränning av 1 Nm^3 gas efter värmning eller kylning till temperaturen 25° C och under ett tryck om $1,01325 \text{ bar}$ (a) och luftöverskott av samma temperatur och tryck som naturgasen, och med förbränningsprodukterna kylda till 25° C och med det vid förbränningen uppkomna vattnet i gasfas. Anges i kWh_u/Nm^3 .

Värmevärde, övre (kWh_o): Den värmemängd som utvecklas vid fullständig förbränning av 1 Nm^3 gas efter värmning eller kylning till temperaturen 25° C och under ett tryck om $1,01325 \text{ bar}$ (a) och luftöverskott av samma temperatur och tryck som naturgasen, och med förbränningsprodukterna kylda till 25° C och med det vid förbränningen uppkomna vattnet kondenserat till flytande tillstånd. Anges i kWh_o/Nm^3 .

Registeruppgifter

3 § Ledningsinnehavaren ska hålla register för varje mätpunkt över

- identifiering av mätpunkten (anläggnings-ID),
- anläggningens adress,
- identifiering av den eller de mätare som är installerade i mätpunkten (mätar-ID),
- gasanvändarens/gasproducentens identitet (organisationsnummer eller personnummer),
- gasanvändarens/gasproducentens namn och adress,
- angränsande ledningsinnehavares identitet i gränspunkter (aktörs-ID),
- gasleverantörens identitet (aktörs-ID),
- balansansvarigs identitet (aktörs-ID),
- avläsningsfrekvens,
- mätvärdesinsamlingsfrekvens, och
- rapporteringsfrekvens.

Ledningsinnehavaren ansvarar för att ändringar i registret meddelas samtliga aktörer som är berörda av förhållandena i vederbörande mätpunkt.

Kapitel 2. Mätning och mätaravläsning

Mätning

1 § Mätning ska avse överförd gas i

1. inmatningspunkt
2. gränspunkt
3. lagerpunkt
4. uttagpunkt

Mätning behöver inte ske i uttagpunkt hos spiskund. För dessa uttagpunkter får ett uppskattat mätvärde användas.

2 § Mätning av överförd gas ska utföras på ett sådant sätt att mätvärdena kan tjäna som underlag för debitering och balansavräkning.

Den som enligt föreskrifterna i detta kapitel ansvarar för att mätning utförs, ansvarar också för mätvärdenas kvalitet samt för att mätvärden lagras på ett sådant sätt att kraven i dessa föreskrifter kan uppfyllas. Mätvärden och beräkningsunderlag som utgör räkenskapsmaterial ska arkiveras enligt vad som anges i bokföringslagen (1999:1078).

Den som ansvarar för mätning enligt 3 § ansvarar även för avläsning, insamling och rapportering av mätvärden samt för beräkning och rapportering av avräkningsunderlag.

3 § I inmatningspunkt ansvarar innehavaren av den ledning till vilken inmatning sker för mätning, om inte endast innehavaren av den ledning från vilken inmatning sker har mätarutrustning.

I gränspunkt ansvarar innehavaren av den ledning varifrån gasflödet i huvudsak kommer för mätningen. Om endast innehavaren av ledningen på andra sidan om gränspunkten har mätarutrustning är denne ansvarig för mätningen.

I lagerpunkt ansvarar innehavaren av den ledning till vilket ett naturgaslager är anslutet för mätningen.

I uttagspunkt ansvarar innehavaren av den ledning till vilken uttagspunkten är ansluten för mätningen.

Avläsningsfrekvens

4 § I inmatningspunkt, gränspunkt, lagerpunkt samt i uttagspunkt med en årsförbrukning större än eller lika med 3,0 GWh_a alternativt med ett högsta månadsuttag större än 0,5 GWh_a ska timvisa mätvärden avläsas varje dygn.

I uttagspunkt med en årsförbrukning större än eller lika med 0,3 GWh_a ska mätning och avläsning av mätvärden ske minst en gång per månad. Avläsning ska ske den första dagen i kalendermånad eller senast fem vardagar därefter.

I andra uttagspunkter än som avses i första och andra stycket ska mätning och avläsning av mätvärden avse överförd gas under högst ett år.

Första stycket gäller även för gas som överförs i enlighet med ett avtal om avbrytbar leverans.

5 § I uttagspunkter där avläsning inte sker varje dygn, ska avläsning vid ny leverans utföras samma dag som leveransen påbörjas eller inom intervallet tidigast fem vardagar innan eller senast fem vardagar senare. Värdet ska omräknas så att det beräknas motsvara värdet för den dag leveransen påbörjades.

Allmänna råd

Ändring av avläsningsintervall ska ske senast nästkommande gasår efter att förändrade förhållanden inträtt. En mätpunkt där avläsningsfrekvensen ökat enligt bestämmelserna i 4 § behåller den högre avläsningsfrekvensen, om inte särskilda skäl finns för att återgå till tidigare avläsningsfrekvens.

Beräkning och korrigering av mätvärden

6 § Uteblivet eller uppenbart felaktigt mätvärde ska ersättas genom att ledningsinnehavaren beräknar ett mätvärde. Ledningsinnehavaren ansvarar för att ett ersatt mätvärde snarast möjligt korrigeras. Det ska framgå av rapporteringen om ett mätvärde är beräknat och att mätvärdet kommer att korrigeras. Rapportering ska då göras på nytt från och med den senast utförda korrekta avläsningen eller beräkningen. Endast den mätserie i vilken ett korrigerat mätvärde ingår ska rapporteras om. Rapportering av ett korrigerat preliminärt mätvärde behöver inte göras till systemansvarig myndighet efter den tidpunkt som är fastställd i 4 kap 8-13 §§.

Uppgifter som beräknats enligt första stycket ska kunna läggas till grund för debitering och balansavräkning. För dygnsavlästa timvisa mätvärden ska föregående timmes mätvärde användas om inte bättre beräkningsgrund för ersättningsvärde finns.

Kapitel 3. Meddelanden i samband med påbörjad eller övertagande av gasleverans och om övertagande av balansansvar

Gasleverantörs anmälan vid påbörjande eller övertagande av gasleverans

1 § En leverantör av naturgas, som ska börja leverera gas i en uttagspunkt, ska lämna följande uppgifter vid anmälan till ledningsinnehavaren enligt 7 kap. 8 § första och andra styckena naturgaslagen:

- ledningsinnehavarens identitet (aktörs-ID),
- anmälande gasleverantör (aktörs-ID),
- anledning till anmälan (påbörjande eller övertagande),
- anläggningens identitet (anläggnings-ID),
- anläggningens adress,
- hänvisning till ingånget avtal om gasleverans,
- startdatum för gasleverans,
- gasanvändarens/gasproducentens identitet,
- gasanvändarens/gasproducentens namn och adress,
- balansansvarigs identitet (aktörs-ID), och
- nätavräkningsområdets identitet (områdes-ID).

Vid inflyttning ska anmälan vara ledningsinnehavaren tillhanda senast inflyttningsdagen.

Som aktörs-ID ska användas EDIEL-ID, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

Gasleverantörs anmälan om byte av balansansvarig

2 § Gasleverantör som levererar gas till en uttagspunkt där balansansvaret ska övertas av ny balansansvarig, ska vid anmälan till ledningsinnehavaren enligt 7 kap. 9 § första stycket naturgaslagen lämna följande uppgifter:

- ledningsinnehavarens identitet (aktörs-ID),
- anmälande gasleverantör (aktörs-ID),
- anläggningens identitet (anläggnings-ID),

- ny balansansvarigs identitet (aktörs-ID),
- tidpunkt för övertagande av balansansvar, och
- nätavräkningsområdets identitet (områdes-ID).

Som aktörs-ID ska användas EDIEL-ID, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

Kvittens vid mottagande av anmälan

- 3 §** Ledningsinnehavaren ska efter kontroll av uppgifter i anmälan enligt 1 §:
- inom fem vardagar meddela gasleverantören om att anmälan är fullständig eller inte
 - om anmälan inte är fullständig ska ledningsinnehavaren inom fem vardagar meddela gasleverantören vad bristen avser

Ledningsinnehavarens meddelande till ny gasleverantör vid påbörjande eller övertagande av gasleverans

4 § Ledningsinnehavaren ska efter mottagande av anmälan om påbörjande eller övertagande av en gasleverans enligt 1 §, om den inte resulterat i negativ kvittens enligt 3 §, skicka följande meddelanden till den nya gasleverantören:

- anledning till meddelandet (bekräftelse mottagen anmälan),
- bekräfta påbörjandet eller övertagandet genom att skicka samtliga uppgifter enligt 1 § i retur,
- ledningsinnehavarens egna uppgifter om anläggningens adress och gasanvändarens namn och adress,
- mätar-ID,
- beräknad årlig förbrukning i uttagspunkten, angiven i hela kWh, och
- mätmetod (timvis mätning eller inte).

Meddelande enligt första stycket ska lämnas inom fem vardagar efter att den fullständiga anmälan kommit ledningsinnehavaren tillhanda.

5 § Vid övertagande av gasleverans ska ledningsinnehavaren sända följande uppgifter till den nye gasleverantören inom tio vardagar efter det att leveransen övertogs:

- förbrukning vid datum för övertagande av gasleveransen, angiven till noll (0),
- mätarställning vid tidpunkt för övertagande gasleverans.

För rapporteringen ska gällande EDIEL-format användas om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

Ledningsinnehavarens meddelande till avlämnande gasleverantör vid övertagande av gasleverans

6 § Ledningsinnehavaren ska efter mottagande av fullständig anmälan om övertagande enligt 1 § meddela den avlämnande gasleverantören:

- avlämnande gasleverantörs identitet (aktörs-ID),
- ledningsinnehavarens identitet (aktörs-ID),
- anledning till meddelandet (övertagande/gasanvändares utflyttning),
- anläggningens identitet (anläggnings-ID),
- sluttidpunkt för gasleverans,

- gasanvändarens/gasproducentens identitet (personnummer eller organisationsnummer),
- gasanvändarens/gasproducentens namn och adress,
- balansansvarigs identitet (aktörs-ID), och
- nätavräkningsområdets identitet (områdes-ID).

Meddelande enligt första stycket ska lämnas inom fem vardagar efter att den fullständiga anmälan kommit ledningsinnehavaren tillhanda.

7 § Vid övertagande av gasleverans ska ledningsinnehavaren sända följande uppgifter till den avlämnande gasleverantören inom tio vardagar efter påbörjad leverans:

- förbrukning mellan det aktuella och närmast föregående avläsningstillfället,
- mätarställning vid datum för avslut av gasleverans.

För rapporteringen ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

Ledningsinnehavarens meddelande till gasanvändaren vid förändring av leveransåtagandet

8 § Ledningsinnehavaren ska efter mottagande av fullständig anmälan om påbörjande eller övertagande av gasleverans i en uttagpunkt meddela gasanvändaren följande:

- anledning till meddelandet (påbörjande eller övertagande av gasleverans),
- anläggningens identitet (anläggnings-ID),
- tidpunkten för påbörjande eller övertagande av gasleverans, och
- nätavräkningsområdets identitet (områdes-ID).

Meddelandet ska vara gasanvändaren tillhanda senast den sista dagen i den kalendermånad som gasleveransen påbörjas.

Vid nyanslutning av en anläggning till nätet ska ledningsinnehavaren meddela anläggnings-ID och områdes-ID senast vid den tidpunkt då gasanvändaren erhåller drifttillstånd för anläggningen av ledningsinnehavaren.

9 § Vid övertagande av gasleverans ska ledningsinnehavaren sända följande uppgifter till gasanvändaren senast med nästkommande faktura efter påbörjad leverans:

- dag för övertagandet,
- uppgift om mätarställning vid datum för övertagande av gasleverans,
- datum för avläsning, och
- att anledningen till avläsning är övertagande av gasleverans.

Ledningsinnehavarens meddelanden vid gasanvändares flytt

10 § Vid inflyttning ska ledningsinnehavaren sända följande uppgifter till den nye gasleverantören inom tio vardagar efter påbörjad leverans:

- förbrukning vid datum för påbörjad gasleverans, angiven till noll (0), och
- mätarställning vid datum för påbörjad gasleverans.

För rapporteringen ska gällande EDIEL-format användas om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

11 § Vid inflyttning ska ledningsinnehavaren sända följande uppgifter till gasanvändaren senast med nästkommande faktura efter påbörjad leverans:

- datum för påbörjad leverans,
- mätarställning vid datum för påbörjad leverans, och
- datum för avläsning.

Kapitel 4. Ledningsinnehavarens rapportering av mätvärden

Krav på rapporteringen

1 § Summerade mätvärden ska ha samma upplösning som de ingående ursprungliga värdena.

Mätvärden för inmatad gas från internationell inmatningspunkt, gränspunkt, produktionsanläggning eller gaslager ska rapporteras med plustecken.

Mätvärden för uttagen gas i uttagspunkt eller vid utmatning i gränspunkt eller gaslager, ska rapporteras med minustecken.

Enhet för redovisningen ska väljas så att upplösningen i rapporteringen inte förvanskas.

Nätavstämningsdifferens i distributionsnät

2 § Ledningsinnehavare ska årsvis i förväg, senast den 15 december året före leverans, till berörd gasleverantör och balansansvarig, rapportera beräknad nätavstämningsdifferens.

Beräkningen behöver inte ta hänsyn till skillnader i den mängd som beräknats vara lagrad i nätavräkningsområdets naturgasledningar.

Nätavstämningsdifferensen ska redovisas i kWh₀ enligt preliminärt värmevärde. Vid rapportering ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

Nätavstämningsdifferens i transmissionsnät

3 § Inför rapporteringen av preliminära dygnsavlästa mätvärden får ledningsinnehavare schablonmässigt fastställa nätavstämningsdifferensen utifrån erfarenhetsvärden. Berörd gasleverantör och balansansvarig ska i förväg informeras om tillämplad fastställandepincip.

Vid ledningsinnehavares fastställande av föregående månads nätavstämningsdifferens inför rapportering av slutliga dygnsavlästa mätvärden ska hänsyn tas till skillnaden i den mängd som beräknats vara lagrad i nätavräkningsområdets naturgasledningar vid början respektive slutet av månaden.

Preliminära fördelningstal

4 § Ledningsinnehavaren ska, senast den 15:e i månaden före leverans, rapportera preliminära fördelningstal till balansansvarig och gasleverantör. Till balansansvarig ska rapportering ske per gasleverantör och nätavräkningsområde. Till gasleverantör ska rapportering ske per nätavräkningsområde.

Preliminära fördelningstal redovisas i procent av nätavräkningsområdets förbrukningsprofil tillsammans med antalet uttagspunkter den aktuella månaden.

Vid rapportering enligt första stycket ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

Maximal månadsmedeleffekt för uttagpunkt

5 § Ledningsinnehavare ska den 15:e i varje månad rapportera summan för varje uttagspunkts maximala månadsmedeleffekt per balansansvarig och nätavräkningsområde till systemansvarig och berörd balansansvarig. Vid rapportering ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

Månadsmedeleffekten ska beräknas av ledningsinnehavaren för varje uttagpunkt. Maximal månadsmedeleffekt per uttagpunkt utgörs av den högsta månadsmedeleffekten de senaste tolv månaderna. Maximal månadsmedeleffekt per balansansvarig beräknas som summan av de maximala månadsmedeleffekterna för de uttagpunkter som respektive balansansvarig är balansansvarig för. Månadsmedeleffekt redovisas i kW_u. För tillkommande uttagpunkter ska ledningsinnehavaren uppskatta maximal månadsmedeleffekt för nästkommande tolv månader för uttagspunkten.

Till den systemansvariga myndigheten ska rapportering enligt första stycket ske per balansansvarig och nätavräkningsområde. Till balansansvarig ska rapportering ske per nätavräkningsområde.

Ledningsinnehavaren ska på tillsynsmyndighetens begäran skriftligt kunna presentera hur den uppskattade maximala månadsmedeleffekten för tillkommande uttagpunkter har beräknats.

Preliminära mätvärden i gränspunkt

6 § Ledningsinnehavaren ska dygnsvis i efterhand, senast kl. 09:00 följande dag, rapportera preliminära dygnsavlästa mätvärden i gränspunkt till ledningsinnehavaren i angränsande nätavräkningsområde. Preliminära dygnsavlästa mätvärden i gränspunkt redovisas i kWh₈ enligt preliminärt värmevärde. Vid rapportering ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

Preliminära dygnsavlästa mätvärden

7 § Ledningsinnehavaren ska dygnsvis i efterhand, senast kl. 10:30 följande dag, rapportera dygnsavlästa mätvärden för uttagpunkter inom nätavräkningsområdet till berörda gasleverantörer. Mätvärden som rapporteras enligt första stycket ska redovisas i Nm³. Vid rapportering ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

Preliminär förbrukning dygnsavlästa uttagpunkter

8 § Nätavstämningsdifferensen ska ingå i rapporteringen av dygnsavlästa uttagpunkter. Ledningsinnehavaren ska dygnsvis i efterhand, senast kl. 10:30 följande dag, rapportera aggregerad preliminär förbrukning för dygnsavlästa uttagpunkter till den systemansvariga myndigheten och till berörda balansansvariga. Med preliminär förbrukning dygnsavlästa uttagpunkter avses timvis summering av timvisa mätvärden för leveranser till dygnsavlästa

uttagspunkter inklusive nätavstämningsdifferens per balansansvarig och per gasleverantör.

Till den systemansvariga myndigheten ska rapporteringen ske per balansansvarig och nätavräkningsområde. Till balansansvariga ska rapporteringen ske per gasleverantör och nätavräkningsområde.

Preliminär förbrukning för dygnsavlästa uttagspunkter redovisas i kWh₀ enligt preliminärt värmevärde.

Vid rapportering enligt andra stycket ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

Preliminär produktion dygnsavlästa inmatningspunkter

9 § Ledningsinnehavaren ska dygnsvis i efterhand, senast kl. 10:30 följande dag, rapportera aggregerad preliminär inhemsk produktion för dygnsavlästa inmatningspunkter till den systemansvariga myndigheten och till berörda balansansvariga. Med preliminär produktion dygnsavlästa inmatningspunkter avses timvis summering av timvisa mätvärden för leveranser från dygnsavlästa inmatningspunkter per balansansvarig och per gasleverantör.

Till den systemansvariga myndigheten ska rapporteringen ske per balansansvarig och nätavräkningsområde. Till balansansvariga ska rapporteringen ske per gasleverantör och nätavräkningsområde.

Preliminär produktion för dygnsavlästa inmatningspunkter redovisas i kWh₀ enligt preliminärt värmevärde.

Vid rapportering enligt andra stycket ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

Preliminär inmatning till lager

10 § Ledningsinnehavaren ska dygnsvis i efterhand, senast kl. 10:30 följande dag, rapportera aggregerad preliminär inmatning till lager till den systemansvariga myndigheten och till berörda balansansvariga. Med preliminär inmatning till lager avses timvis summering av timvisa mätvärden för leveranser från dygnsavlästa lagerpunkter per balansansvarig och per gasleverantör.

Till den systemansvariga myndigheten ska rapporteringen ske per balansansvarig och nätavräkningsområde. Till balansansvariga ska rapporteringen ske per gasleverantör och nätavräkningsområde.

Preliminär inmatning till lager för dygnsavlästa lagerpunkter redovisas i kWh₀ enligt preliminärt värmevärde.

Vid rapportering enligt andra stycket ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

Preliminärt uttag från lager

11 § Ledningsinnehavaren ska dygnsvis i efterhand, senast kl. 10:30 följande dag, rapportera aggregerad preliminärt uttag från lager till den systemansvariga myndigheten och till berörda balansansvariga. Med preliminärt uttag från lager avses timvis summering av timvisa mätvärden för leveranser från dygnsavlästa lagerpunkter per balansansvarig och per gasleverantör.

Till den systemansvariga myndigheten ska rapporteringen ske per balansansvarig och nätavräkningsområde. Till balansansvariga ska rapporteringen ske per gasleverantör och nätavräkningsområde.

Preliminärt uttag från lager för dygnsavlästa lagerpunkter redovisas i kWh₀ enligt preliminärt värmevärde.

Vid rapportering enligt andra stycket ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

Preliminär förbrukningsprofil

12 § Med preliminär förbrukningsprofil avses preliminära timvisa värden för total inmatning i nätavräkningsområdet med avdrag för timvisa leveranser till dygnsavlästa gasanvändare och lagringsanläggning.

Ledningsinnehavaren ska dygnsvis i efterhand, senast kl. 10:30 följande dag, rapportera preliminär förbrukningsprofil till den systemansvariga myndigheten och till berörda balansansvariga. Preliminär förbrukningsprofil redovisas i kWh₀ enligt preliminärt värmevärde.

Vid rapportering enligt andra stycket ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

Preliminär förbrukning för gasanvändare för vilka mätvärden schablonfastställs

13 § Med preliminär förbrukning för gasanvändare för vilka mätvärden schablonfastställs avses preliminärt fördelningstal multiplicerat med aktuell preliminär förbrukningsprofil angivet i timvisa värden inklusive nätavstämningsdifferens.

Ledningsinnehavaren ska dygnsvis i efterhand, senast kl. 10:30 följande dag, rapportera preliminär aggregerad förbrukning för gasanvändare som avses i första stycket till den systemansvariga myndigheten och till berörda balansansvariga. Till den systemansvariga myndigheten ska rapporteringen ske per balansansvarig och nätavräkningsområde. Till balansansvariga ska rapporteringen ske per gasleverantör och nätavräkningsområde. Förbrukningen redovisas i kWh₀ enligt preliminärt värmevärde.

Vid rapportering enligt andra stycket ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

Slutliga mätvärden i gränspunkt

14 § Ledningsinnehavaren ska, dygnsvis i efterhand och senast den femte vardagen i följande månad, rapportera kvalitetssäkrade mätvärden avseende föregående månads timserier för dygnsavlästa mätpunkter till ledningsinnehavaren i angränsande nätavräkningsområde. Mätvärdena redovisas i kWh₀ enligt slutligt värmevärde.

Vid rapportering enligt första stycket ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

Slutliga dygnsavlästa mätvärden

15 § Ledningsinnehavaren ska månadsvis i efterhand, senast inom fem vardagar, rapportera dygnsavlästa mätvärden för uttagpunkter inom nätavräkningsområdet till berörda gasleverantörer.

Mätvärden som rapporteras enligt första stycket ska redovisas i Nm³.

Om slutliga värden rapporteras vid tidpunkten för preliminära värdenas rapportering enligt 7 §, behöver inte ytterligare slutliga värden skickas. Vid rapportering enligt första stycket ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

Slutlig förbrukning dygnsavlästa uttagpunkter

16 § Ledningsinnehavaren ska, månadsvis i efterhand, senast den 15:e i följande månad, rapportera slutlig aggregerad förbrukning av gas för dygnsavlästa uttagpunkter till den systemansvariga myndigheten, till berörda balansansvariga och till berörda gasleverantörer. Med slutlig förbrukning dygnsavlästa uttagpunkter avses timvis summering av timvisa mätvärden för leveranser till dygnsavlästa uttagpunkter per balansansvarig och per gasleverantör. Till den systemansvariga myndigheten ska rapporteringen ske per balansansvarig och nätavräkningsområde. Till balansansvarig ska rapporteringen ske per gasleverantör och nätavräkningsområde. Till gasleverantör ska rapporteringen ske per nätavräkningsområde.

Mätvärdena redovisas i kWh₆ enligt slutlig värmevärde.

Vid rapportering enligt första stycket ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

Slutlig inmatning dygnsavläst produktion

17 § Ledningsinnehavaren ska, månadsvis i efterhand, senast den 15:e i följande månad, rapportera slutlig aggregerad produktion av gas för dygnsavlästa inmatningspunkter till den systemansvariga myndigheten, till berörda balansansvariga och till berörda gasleverantörer. Med slutlig inmatning dygnsavläst produktion avses timvis summering av timvisa mätvärden för leveranser från dygnsavläst produktion per balansansvarig och per gasleverantör. Till den systemansvariga myndigheten ska rapporteringen ske per balansansvarig och nätavräkningsområde. Till balansansvarig ska rapporteringen ske per gasleverantör och nätavräkningsområde. Till gasleverantör ska rapporteringen ske per nätavräkningsområde.

Mätvärdena redovisas i kWh₆ enligt slutlig värmevärde.

Vid rapportering enligt första stycket ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

Slutlig inmatning till lager

18 § Ledningsinnehavaren ska, månadsvis i efterhand, senast den 15:e i följande månad, rapportera slutlig inmatning till lager till den systemansvariga myndigheten, till berörda balansansvariga och till berörda gasleverantörer. Med slutlig inmatning till lager avses timvis summering av timvisa mätvärden för leveranser från dygnsavlästa lagerpunkter per balansansvarig och per

gasleverantör. Till den systemansvariga myndigheten ska rapporteringen ske per balansansvarig och nätavräkningsområde. Till balansansvarig ska rapporteringen ske per gasleverantör och nätavräkningsområde. Till gasleverantör ska rapporteringen ske per nätavräkningsområde.

Mätvärdena redovisas i kWh₀ enligt slutlig värmevärde.

Vid rapportering enligt första stycket ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

Slutligt uttag från lager

19 § Ledningsinnehavaren ska, månadsvis i efterhand, senast den 15:e i följande månad, rapportera slutligt uttag från lager till den systemansvariga myndigheten, till berörda balansansvariga och till berörda gasleverantörer. Med slutligt uttag från lager avses timvis summering av timvisa mätvärden för leveranser från dygnsavlästa lagerpunkter per balansansvarig och per gasleverantör. Till den systemansvariga myndigheten ska rapporteringen ske per balansansvarig och nätavräkningsområde. Till balansansvarig ska rapporteringen ske per gasleverantör och nätavräkningsområde. Till gasleverantör ska rapporteringen ske per nätavräkningsområde.

Mätvärdena redovisas i kWh₀ enligt slutlig värmevärde.

Vid rapportering enligt första stycket ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

Slutlig förbrukningsprofil

20 § Med slutlig förbrukningsprofil avses slutligt fastställda timvisa värden för total inmatning i nätavräkningsområdet med avdrag för timvisa leveranser till dygnsavlästa gasanvändare och lagringsanläggning.

Ledningsinnehavaren ska månadsvis i efterhand, senast den 15:e i följande månad, rapportera slutlig förbrukningsprofil till den systemansvariga myndigheten och till berörda balansansvariga. Till den systemansvariga myndigheten ska rapporteringen ske per balansansvarig och nätavräkningsområde. Till balansansvarig ska rapporteringen ske per nätavräkningsområde. Slutlig förbrukningsprofil redovisas i kWh₀ enligt slutligt värmevärde.

Vid rapportering enligt andra stycket ska gällande EDIEL-formatet användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

Rapportering av månadsavlästa uttagpunkter

21 § Ledningsinnehavaren ska månadsvis i efterhand, senast tio vardagar efter månadsskifte, rapportera följande uppgifter för månadsavlästa uttagpunkter till gasleverantören:

- anläggningens identitet (anläggnings-ID),
- mätarställning,
- dels uppmätt förbrukning, dels beräknad förbrukning, redovisat i Nm³,
- tidpunkt för avläsning,
- förbrukning mellan aktuellt och närmast föregående avläsningstillfälle, och
- nätavräkningsområdets identitet (områdes-ID).

Samma uppgifter ska sändas till gasanvändaren senast vid nästföljande faktureringsstillfälle.

Vid rapportering ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

Rapportering av årsavlästa uttagpunkter

22 § Ledningsinnehavaren ska årsvis i efterhand, senast tio vardagar efter avläsning, till gasleverantör rapportera följande uppgifter för årsavlästa uttagpunkter:

- anläggningens identitet (anläggnings-ID),
- mätarställning,
- dels uppmätt förbrukning, dels förbrukning som beräknats i enlighet med 2 kap 6 §, redovisad i Nm³,
- tidpunkt för avläsning,
- förbrukning mellan aktuellt och närmast föregående avläsningstillfälle, och
- nätavräkningsområdets identitet (områdes-ID).

Samma uppgifter ska sändas till gasanvändaren senast vid nästföljande faktureringsstillfälle.

Vid rapportering ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

Slutliga fördelningstal månadsavlästa uttagpunkter

23 § Med slutliga fördelningstal för månadsavlästa uttagpunkter avses månadsavlästa uttagpunkters andel av månadens förbrukningsprofil totalt.

Ledningsinnehavare ska månadsvis i efterhand, senast den 15:e i följande månad, rapportera slutliga fördelningstal för månadsavlästa uttagpunkter till berörda balansansvariga och berörda gasleverantörer. Till balansansvarig ska rapporteringen ske per gasleverantör och nätavräkningsområde. Till gasleverantör ska rapporteringen ske per nätavräkningsområde. Slutliga fördelningstal redovisas i procent tillsammans med antalet uttagpunkter.

Vid rapportering enligt andra stycket ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

Slutliga fördelningstal årsavlästa uttagpunkter

24 § Med slutliga fördelningstal för årsavlästa uttagpunkter avses årsavlästa uttagpunkters andel av månadens förbrukningsprofil totalt.

Ledningsinnehavare ska månadsvis i efterhand, senast den 15:e i följande månad, rapportera slutliga fördelningstal för årsavlästa uttagpunkter till berörda balansansvariga och berörda gasleverantörer. Till balansansvarig ska rapporteringen ske per gasleverantör och nätavräkningsområde. Till gasleverantör ska rapporteringen ske per nätavräkningsområde. Slutliga fördelningstal redovisas i procent tillsammans med antalet uttagpunkter.

Vid rapportering enligt andra stycket ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

Slutlig förbrukning månadsavlästa uttagpunkter

25 § Med slutlig förbrukning månadsavlästa uttagpunkter avses uppmätt förbrukning via slutlig förbrukningsprofil gällande de månadsavlästa uttagpunkterna.

Ledningsinnehavaren ska, månadsvis i efterhand, senast den 15:e i följande månad, rapportera slutlig aggregerad förbrukning för månadsavlästa uttagpunkter till den systemansvariga myndigheten, till berörda balansansvariga och till berörda gasleverantörer. Till den systemansvariga myndigheten ska rapporteringen ske per balansansvarig och nätavräkningsområde. Till balansansvarig ska rapporteringen ske per gasleverantör och nätavräkningsområde. Till gasleverantör ska rapporteringen ske per nätavräkningsområde. Mätvärdena redovisas i kWh₆ enligt slutlig värmevärde.

Vid rapportering enligt andra stycket ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

Slutlig förbrukning årsavlästa uttagpunkter

26 § Med slutlig förbrukning årsavlästa uttagpunkter avses beräknad förbrukning via slutlig förbrukningsprofil gällande de årsavlästa uttagpunkterna inklusive nätavstämningsdifferens.

Ledningsinnehavaren ska senast den 15:e i månaden efter den månad då avläsning sker, rapportera slutlig aggregerad förbrukning för årsavlästa uttagpunkter till den systemansvariga myndigheten, till berörda balansansvariga och till berörda gasleverantörer. Till den systemansvariga myndigheten ska rapporteringen ske per balansansvarig och nätavräkningsområde. Till balansansvarig ska rapporteringen ske per gasleverantör och nätavräkningsområde. Till gasleverantör ska rapporteringen ske per nätavräkningsområde. Mätvärdena redovisas i kWh₆ enligt slutligt värmevärde.

Vid rapportering enligt andra stycket ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

Dessa föreskrifter och allmänna råd träder i kraft den dag de utkommer från trycket

Genom dessa föreskrifter upphävs Statens energimyndighets föreskrifter och allmänna råd om mätning och rapportering av överförd naturgas NUTFS 2000:3 utom 2 kap. 9-12 §§.

Yvonne Fredriksson

Annika Björklid

