
Specifikation – Inomdygnsrapportering Sverige

Bakgrund

EU:s tredje inre marknadspaket för el- och naturgas beslutades 2009 där huvudsyftet är en fortsatt harmonisering av den europeiska energimarknaden. Genom detta infördes bl.a. juridisk grund för att utarbeta ny unionslagstiftning i form av s.k. nätföreskrifter (nätkoder).

Detta dokument beskriver tillvägagångssättet för implementering av balanseringsnätkoden (Kommissionens förordning 312/2014):

<http://eur-lex.europa.eu/legal-content/SV/TXT/PDF/?uri=CELEX:32014R0312&from=SV>

Swedegas, som via Gasmarknadsrådet och workshops fört en dialog med aktörerna på marknaden, har ansökt till Energimarknadsinspektionen om interimistiska åtgärder. Denna åtgärd kan ses som en balanseringstjänst som delmål på väg mot full implementering av nätkoden.

1 oktober 2015 ska denna balanseringstjänst vara implementerad på den svenska gasmarknaden. Senaste datum för full implementering av nätkoden är april 2019.

Uppdatering 2018-11-09 Joint Balancing Zone(JBZ)

Som ett led i implementationen att uppfylla kraven som nätkoden för Balansering har Swedegas beslutat att skapa en gemensam balanseringszon med Energinet i Danmark. Med anledning av detta uppdateras denna specifikation för att omfatta de nya rapporteringsprocesser som gäller för inomdygnsrapportering.

Implementering - info

Swedegas har beslutat att alla nätägare ska skicka så kallade inomdygnsvärden, IDM, för anläggningar med en årsförbrukning större än 20 GWh₀. Värdena skickas till Swedegas som kontrollerar värdena och vidarebefordrar dessa till berörda balansansvariga. Totalt sett omfattas ett femtiotal anläggningar av kravet men ett sjuttioal rapporteras, se tabell nedan.

Nät – Nätägare	Antal anläggningar \geq 20 GWh/år	Antal rapporterade IDM-anläggningar	Antal anläggningar \geq 20 GWh/år som ej rapporteras
ZGO - Göteborg Energi	11	15	0
ZLU – Krafringen	3	0	3
ZHG – Öresundskraft	5	6	0
ZSS – Weum Gas	25	32	0
ZVG – Varberg	0	0	0
ZTN – Swedegas	4	9	0
ZTS – Swedegas	0	2	0

Uppskattat antal anläggningar med årsförbrukning större än 20 GWh₀ per 2018-11-01

Fem Rapporteringstillfällen

Värdena ska senast vid idrifttagning av JBZ skickas vid **fem** tillfällen dagligen istället för de tidigare två. Test av utökad rapportering med nätägare sker under januari 2019, varefter de löpande kan rapportera enligt de nya reglerna. Idriftsättning av JBZ är planerat till 1 april 2019.

Det första rapporteringstillfället omfattar de första sex timmarna i gasdygnet, 06-12. Vid andra tillfället omfattas de nio första timmarna alternativt med ett meddelande innehållande endast timme 7, 8 och 9 (12–15) i gasdygnet. För varje rapportering läggs ytterligare tre timmar till i den rapporterade tidsperioden, se schema enligt nedan.

Within day schedule

Hours included for hourly data	Deadline for receipt to SWG	Deadline for receipt to Energinet	Sent to Shipper/BA
06:00 to 12:00	13:00	13:30	13:45
06:00 to 15:00	16:00	16:30	16:45
06:00 to 18:00	19:00	19:30	19:45
06:00 to 21:00	22:00	22:30	22:45
06:00 to 24:00	01:00	01:30	01:45

Det är alltså valfritt om man vill skicka ett meddelande innehållandes hela gasdygnet fram till klockan 15.00/18.00/21.00/24.00 eller endast de tillkommande tre timmarna. Men om man har uppdaterade mätvärden rapporterar man med fördel hela dygnet.

Den befintliga produktkoden, 6104 (preliminär dygnsförbrukning per balansansvarig), ska användas för dessa meddelanden. Övriga produktkoder för förbrukning och produktion (6105 och 6135) används inte för dessa utskick.

Swedegas samlar alltså in de första värdena vid 13:00 från nätägarna. En validering på värdena sker innan dessa summeras inför utskicket till Energinet. Följande namn på tidsserierna, som kan skickas från Swedegas till balansansvariga, kommer att användas:

	Per Balansansvarig	Per nätområde
Göteborg Energi AB	IDM610442400	ZXXIDM610442400
Motify Energy Trading AB	IDM610442800	ZXXIDM610442800
E.on Sverige AB	IDM610410900	ZXXIDM610410900
Ørsted Energy Salg & Service A/S	IDM610483810	ZXXIDM610483810
Axpo Sverige AB	IDM610414600	ZXXIDM610414600

Estimeringar

I det fall att inhämtning av mätvärde från enskild anläggning misslyckas skall volymen för denna anläggning ej estimeras. Saknade timmar skall alltså rapporteras med volymen 0, eftersom att insamling sker flera gånger dagligen kan saknade timmar med fördel inkluderas vid nästa rapporteringstillfälle.

Exempel

Vi använder Göteborg balansansvarig som exempel (endast fiktiva serier och värden används). Säg att Göteborg är balansansvarig över IDM-anläggningar i nätområde ZSS, ZGO och ZTN. Då är det nätägarnas ansvar att skicka in följande serier till Swedegas:

ZSSIDM610442400
ZGOIDM610442400
ZTNIDM610442400

Swedegas samlas in dessa serier, validerar (kontrollerar rimligheten) och summerar sen dessa serier till IDM610442400.

Exempel – första rapporteringstillfället

13.15 skickar Swedegas IDM-värden till balansansvariga. Nedan följer ett exempel på hur det kommer se ut:

```

UNA:+. ? '
UNB+UNOB:2+50400:ZZ:SWG+42406:ZZ+150716:1336+2090822++MSCONS'
  UNH+1+MSCONS:D:96A:ZZ:EDIEL2'
    BGM+7+2090822+9+AB'
    DTM+137:201507161236:203'
    DTM+163:201507160500:203'
    DTM+164:201507161100:203'
    DTM+ZZZ:1:805'
    NAD+FR+50400:160:SVK'
    NAD+DO+42400:160:SVK'
    NAD+C2+42406:160:SVK'
    UNS+D'
    NAD+XX'
    LOC+90+IDM610442400::SVK+42400::SVK'
    LIN+1++6104:::SVK'
    MEA+AAZ++KWH'
    QTY+Z01:100000'
    DTM+324:201507160500201507160600:Z13'
    QTY+Z01:200000'
    DTM+324:201507160600201507160700:Z13'
    QTY+Z01:300000'
    DTM+324:201507160700201507160800:Z13'
    QTY+Z01:400000'
    DTM+324:201507160800201507160900:Z13'
    QTY+Z01:500000'
    DTM+324:201507160900201507161000:Z13'
    QTY+Z01:600000'
    DTM+324:201507161000201507161100:Z13'
    CNT+1:2100000'
  UNT+28+1'
UNZ+1+2090822'

```

Alltså som dagens ordinarie MSCONS. Observera tidsserienamnet som skrivs på formen ”IDM6104<EDIEL-ID>”.

Exempel – andra rapporteringstillfället

16.15 skickar Swedegas IDM-värden för de nio första timmarna av gasdygnet, alltså ytterligare tre värden (och eventuellt uppdaterade värden för de första sex om dessa har korrigerats) för timme 12, 13 och 14:

```

UNA:+. ? '
UNB+UNOB:2+50400:ZZ:SWG+42406:ZZ+150716:1551+2090929++MSCONS '
  UNH+1+MSCONS:D:96A:ZZ:EDIEL2 '
    BGM+7+2090929+9+AB '
    DTM+137:201507161451:203 '
    DTM+163:201507160500:203 '
    DTM+164:201507161400:203 '
    DTM+ZZZ:1:805 '
    NAD+FR+50400:160:SVK '
    NAD+DO+42400:160:SVK '
    NAD+C2+42406:160:SVK '
    UNS+D '
    NAD+XX '
    LOC+90+IDM610442400::SVK+42400::SVK '
    LIN+1++6104::SVK '
    MEA+AAZ++KWH '
    QTY+Z01:100000 '
    DTM+324:201507160500201507160600:Z13 '
    QTY+Z01:200000 '
    DTM+324:201507160600201507160700:Z13 '
    QTY+Z01:300000 '
    DTM+324:201507160700201507160800:Z13 '
    QTY+Z01:400000 '
    DTM+324:201507160800201507160900:Z13 '
    QTY+Z01:500000 '
    DTM+324:201507160900201507161000:Z13 '
    QTY+Z01:600000 '
    DTM+324:201507161000201507161100:Z13 '
    QTY+Z01:700000 '
    DTM+324:201507161100201507161200:Z13 '
    QTY+Z01:800000 '
    DTM+324:201507161200201507161300:Z13 '
    QTY+Z01:900000 '
    DTM+324:201507161300201507161400:Z13 '
    CNT+1:4500000 '
  UNT+34+1 '
UNZ+1+2090929 '

```

Övrigt

Observera att i exemplen ovan används sommartid i meddelanden. Vid sommartid är det 05:00 som gäller som starttid på gasdygnet istället för 06:00.

Kravet är att anläggningarna som omfattas av IDM ska ha en årsförbrukning över 20 GWh men det är även tillåtet att ta med flera dygnsmätta anläggningar i dessa utskick. Det är nätägarnas uppgift att meddela balansansvariga vilka anläggningar som ingår inom IDM.

Rapporteringen kommer att aggregeras per balansansvarig innan den sänds vidare till Energinet som distribuerar informationen till marknadsaktörerna med meddelandet GASDAT(EDIG@S 4.0) eller METRED (EDIG@S 5.1).

Om någon/några av de balansansvariga företagen vill att Swedegas ska skicka IDM uppdelat på nätägare istället för en summerad variant så går detta att ordna. I exemplet ovan betyder det alltså att Swedegas skickar istället vidare serierna ZSSIDM610442400, ZGOIDM610442400 och ZTNIDM610442400 till Göteborg balansansvarig istället för endast en summerad variant, IDM610442400.

Format för detta är antingen Excel via mail, METRED(EDIG@S). Som övergångslösning kan man även fortsatt nyttja EDIEL som idag. Swedegas är även öppna för andra speciallösningar vid utskick av IDM om det finns IT-mässiga anledningar till detta.

Om ni har några frågor kring implementering av balanseringsnätken så tveka inte att höra av er till JBZ hos Swedegas:

Geir Sjöholm

JBZ@swedegas.se