

Statusrapport for arbejdet i Dataudvekslingsgruppen under FAU-GM for perioden juli 2008 til juli 2009

1.0 Formål

Formålet med denne rapport er at redegøre for arbejdet og de opnåede resultater i dataudvekslingsgruppen det seneste år.

Efter Dataudvekslingsgruppens opfattelse giver det dog større forståelse for gruppens arbejde, hvis man vurderer udviklingen over en længere periode. Der henvises derfor generelt til de to tidligere statusrapporter:

”Statusrapport for arbejdet i Dataudvekslingsgruppen under FAU-GM i perioden ultimo 2003 til ultimo 2006” og ”Statusrapport for arbejdet i Dataudvekslingsgruppen under FAU-GM i perioden ultimo 2006 til medio 2008”.

Begge rapporter er tilgængelige på Dataudvekslingsgruppens webside:

<http://g4q.dgc.dk>. I denne rapport er medtaget data fra perioden januar 2007 til juli 2009, dog med fokus på det seneste år (juli 2008 – juli 2009).

Efter en kort redegørelse for arbejdet i Dataudvekslingsgruppen det seneste år følger en mere detaljeret gennemgang af de tre områder, hvor der i dag sker registrering af hændelser og årsager til disse hændelser:

1. **Fremsendelseskvalitet** = data sendt til tiden (daglige uvaliderede og månedlige validerede)
2. **Datakvalitet** = data hjemtaget og uberørt inden videre behandling
3. **Kvalitet af måledata (”korrektionsrapportering”)** = i hvor høj grad informationer om udvekslede mængder er korrekte.

(Definitioner fremgår af bilag 1).

2.0 Baggrund

Projektets baggrund er detaljeret beskrevet i *”Statusrapport for arbejdet i Dataudvekslingsgruppen under FAU-GM i perioden ultimo 2003 til ultimo 2006”* og kommenteres ikke yderligere i denne rapport.

3.0 Arbejdet i dataudvekslingsgruppen

Data på websiden <http://g4q.dgc.dk> viser fortsat årsagerne til, at der forekommer ”rødt lys” på Energinet.dk’s webside med ”lyssignal” og antallet af bemærkninger summeres for sammenligning mellem selskaberne. Det betyder med andre ord, at det registreres, hvilke årsager, der måtte være til at data ikke udveksles til tiden. Endvidere sker der registrering af datakvaliteten. Der skal afleveres data for alle timeafregnede målesteder, hvorfor eventuelle manglende data estimeres. Hvis andelen af ikke-estimerede data (altså uberørte data) kommer under 98 % registreres årsagen.

Selskaberne registrerer også om data til gasleverandører og Energinet.dk fremsendes til tiden.

I begyndelsen af 2005 påbegyndtes arbejdet med at registrere kvaliteten af de måledata, der udveksles omkring gasmængder: Uvaliderede til validerede data, validerede til 1. korrektion og 1. korrektion til 2. korrektion. På grund af travlhed i selskaberne og hos Dansk Gasteknisk Center a/s kom projektet kun langsomt i gang. De værktøjer, der i 2007 blev udviklet til at registrere årsagskoder og vise dem på <http://g4q.dgc.dk> blev i starten af 2009 endelig gjort færdige, således at der nu er en løsning i drift. Fra begyndelsen har der været fokus på, at det kan være endog meget vanskeligt at lokalisere årsager til afvigelser: Selvom systemet nu er i drift, er der stadig diskussion om årsagerne til de registrerede afvigelser. Der udarbejdes derfor endnu ikke statistik over antal hændelser, årsagskoder og relaterede mængder.

Med udgangen af august 2006 blev fokus for Dataudvekslingsgruppens arbejde udvidet fra kun at omfatte timeaflyste data (DMS) til også at omfatte ikke-timeaflyste data (nDMS). Det var i starten vanskeligt at skabe interesse for projektet blandt ”nonDMS”-personalet, men det seneste år har der været fast repræsentation af ”nonDMS”-medarbejdere ved møderne.

Aalborg Kommunale Gasforsyning (AKG) er blevet optaget som Distributionsselskab i aktørregistret på linie med de øvrige distributionsselskaber. Det er derfor aftalt i dataudvekslingsgruppen, at AKG kan indgå i gruppen, hvis det er hensigtsmæssigt. Indtil videre holdes AKG blot orienteret om arbejdet og kan til enhver tid deltage, såfremt AKG ønsker det.

Dataudvekslingsgruppen har det seneste år forsøgt at dække det berørte fagområde lidt bredere end tidligere. F.eks. har gruppen beskæftiget sig med:

- Kvalitetsrapportering i forbindelse med saldoafregning
 - EDI-ændringer: Herunder orientering om konsekvenser, implementering og testmuligheder
 - Arbejdet i Center for Legal Metrologi's ERFA-gruppe vedr. "Fjernaflæsning af forbrugsmålere"
 - Konsekvenser for måling/afregning og dataudveksling ved skift i naturgaskvalitet
 - Fallback-procedurer og nødforsyning (Etablering af særlig nødprocedure for dataudveksling)
 - Forretningsprocesser
 - Mulig registrering af datakvalitet på nDMS-området
- IFIM – Kvalitetsregistrering af dataudveksling i el-sektoren

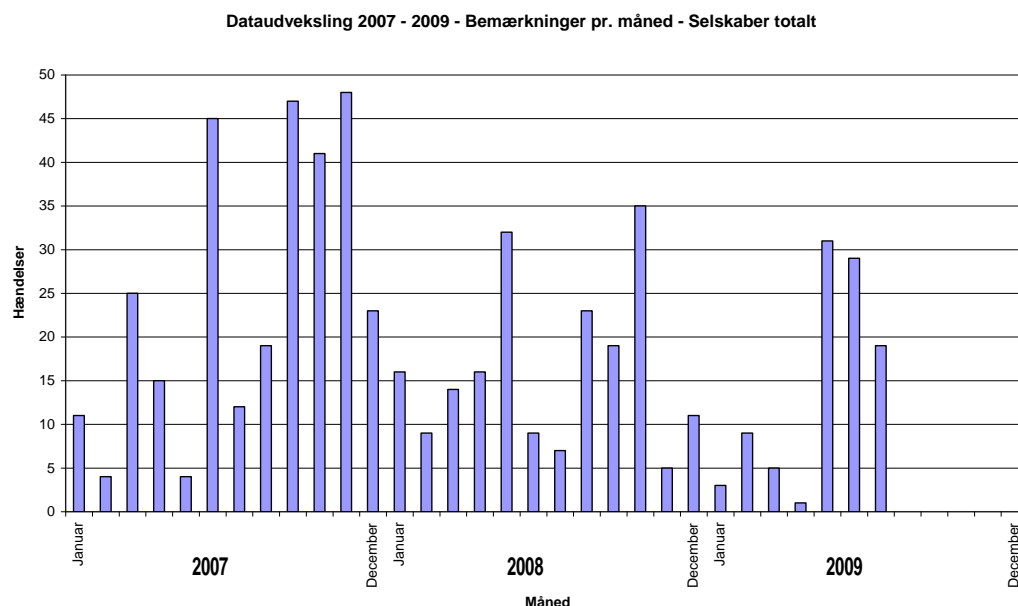
Dataudvekslingsgruppens arbejde koordineres på 3 – 4 årlige møder.

4.0 Kvaliteten af dataudveksling - overordnet

Bilag 1 indeholder detaljeret beskrivelse af de anvendte begreber omkring dataudveksling.

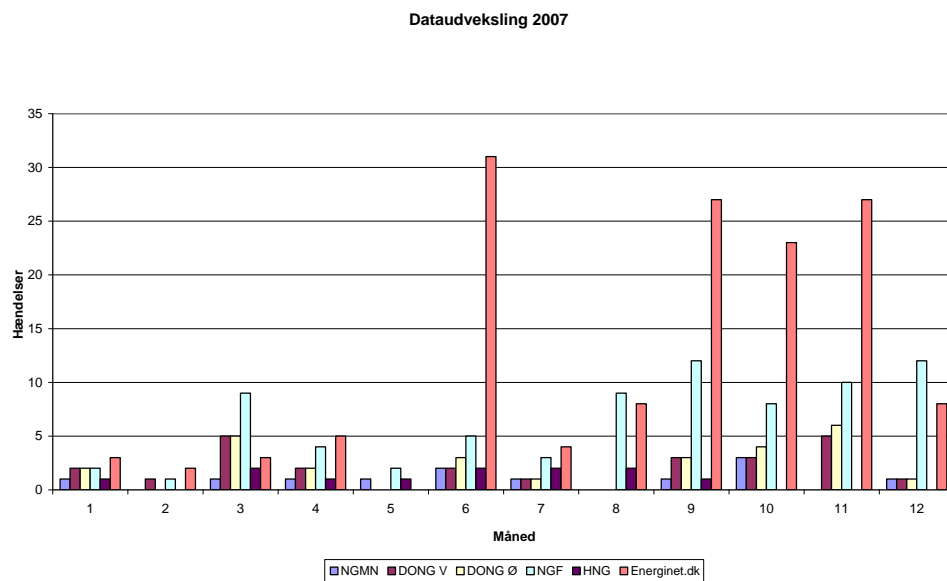
Det generelle niveau

Nedenfor er vist den generelle udvikling i antallet af hændelser, der har krævet årsagskoderegistrering, dvs. at enten fremsendelses- eller datakvaliteten ikke har levet op til målsætningerne. Figur 1 viser det totale antal bemærkninger for alle selskaberne per måned januar 2007 – juli 2009.

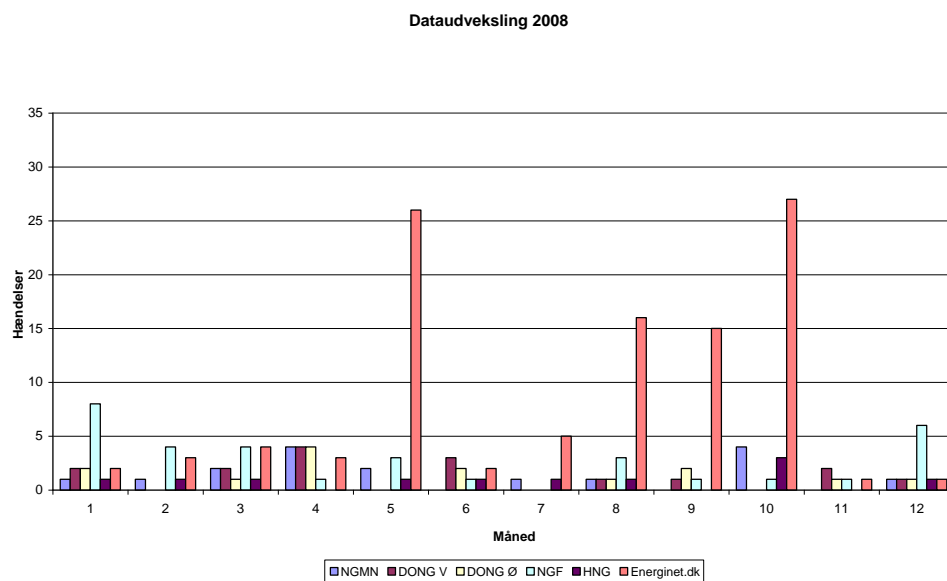


Figur 1 - Oversigt - alle bemærkninger 2007 – medio 2009

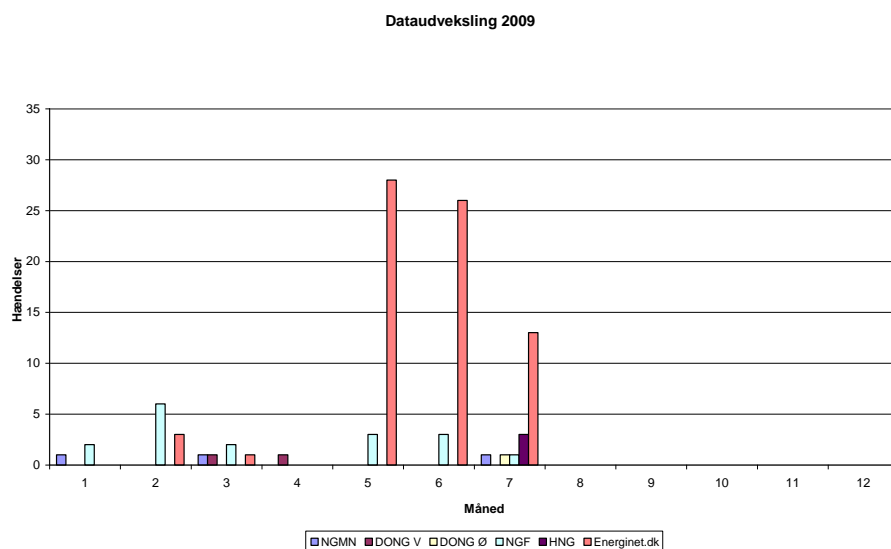
Ved starten af projekt i 2004 var det samlede niveau 20 – 35 hændelser pr. måned. Dette faldt til et tilsyneladende stabilt niveau omkring 10 – 15 hændelser pr. måned i 2006. Som det fremgår af Figur 1 har der siden været tale om store variationer med ”rekord” på 48 hændelser i november 2007. Det samlede billede dækker dog over meget store forskelle mellem de enkelte selskaber – især i 2007 og 2008. Figurerne 2a til 2c viser dette for årene 2007 til 2009 (bemærk at kun januar – juli indgår for 2009).



Figur 2a - Fordeling af samlet antal bemærkninger pr. selskab i 2007



Figur 2b - Fordeling af samlet antal bemærkninger pr. selskab i 2008



Figur 2c - Fordeling af samlet antal bemærkninger pr. selskab i første halvdel af 2009

Fordeling af hændelser pr. selskab

Det skal bemærkes, at det generelle niveau fra medio 2006 faldt til omkring 1 - 3 hændelser pr. måned for hvert selskab med Naturgas Fyn som undtagelsen med 6 - 9 hændelser pr. måned i en del måneder frem til primo 2008, hvor Naturgas Fyn faldt til samme niveau som de øvrige selskaber. Figur 2 viser også, at Energinet.dk i en del måneder har flere end 25 hændelser. Dette er i høj grad med til at løfte det samlede niveau. Forklaringen på disse relativt høje antal hændelser er udelukkende, at Energinet.dk i disse perioder har foretaget reovering af M/R-stationer. Under reovering af M/R stationer opstiller Energinet.dk en mobil M/R station. For de pågældende M/R-stationer har Energinet.dk's kontrolcenter skulle kopiere data fra mobil M/R station til den pågældende station. Som følge heraf bliver data mærket som "berørte", selvom de fremsendte uvaliderede data er målte og hjemhørende værdier.

Som nævnt i den seneste statusrapport har det været diskuteret i Dataudvekslingsgruppen om hændelser forårsaget af planlagte udskiftninger af hardware eller software skulle bedømmes anderledes end egentlige fejl. Da der under alle omstændigheder er tale om hændelser, der kan påvirke markedet, blev det besluttet at behandle alle hændelser – planlagte eller ej - helt ens. Denne holdning fastholdes stadig.

Energinet.dk fremsender data til 5 distributionsselskaber og kan potentielt dagligt blive afkrævet 10 årsagskoder (en for dårlig fremsendelseskvalitet og en for dårlig datakvalitet for hvert selskab). Distributionsselskaberne fremsender data til Energinet.dk og gasleverandørerne dagligt og rapporterer årsagskoder i forbindelse med fejl i Fremsendelseskvalitet både til Energinet.dk og gasleverandørerne.

Fordeling af hændelser på årsagskoder

I tabel 1 er vist en oversigt over de anvendte årsagskoder til registrering af hændelser i forbindelse med Fremsendelseskvalitet og Datakvalitet:

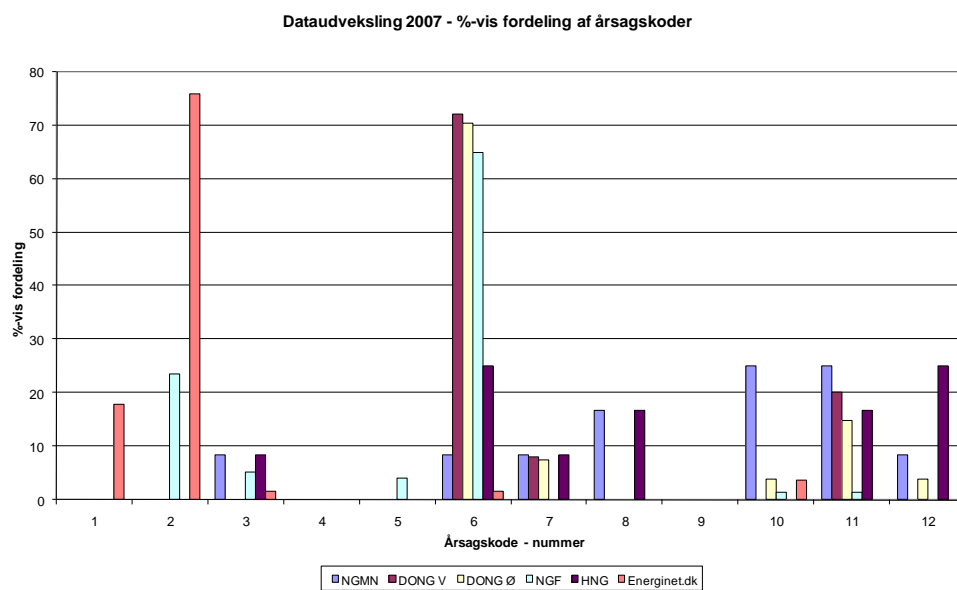
Årsag nr	Årsag tekst
1	Fejl i GMS (Generelt MåleSystem)
2	Telekommunikation generelt
3	Manglende årsagskode
4	Anvendes ikke
5	Fejl i fjernaflæsningssystem generelt
6	Fejl i administrativ it-system
7	Fejl i EDI-server
8	Fejl i mailsystem generelt
9	El-svigt
10	Menneskelig fejl
11	Manglende Energinet.dk data
12	Manglende Distributions data

Tabel 1 Oversigt, årsagskoder

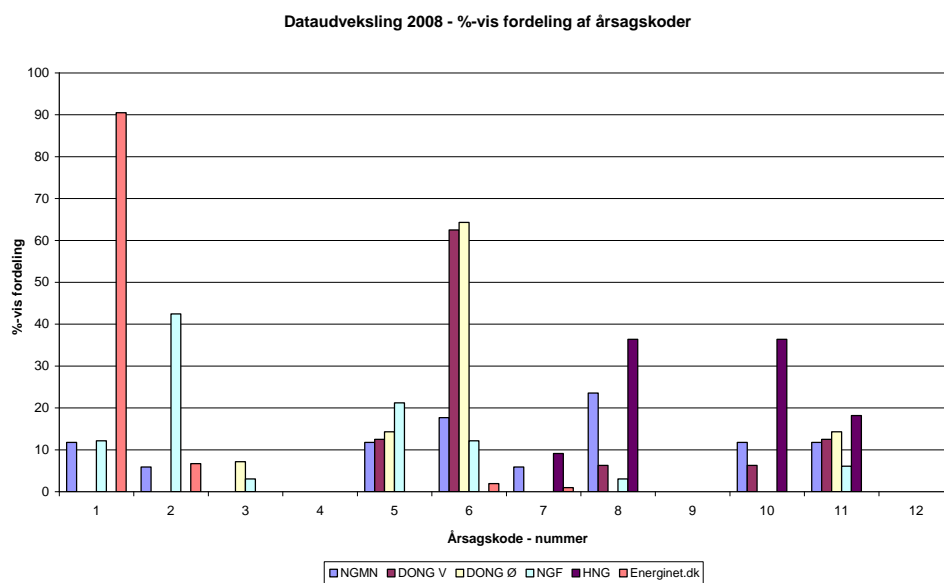
For at sikre ensartet anvendelse af årsagskoder er der udarbejdet en mere detaljeret beskrivelse for hver årsagskode.

Årsagskode 3 og 4 vedrørte tidligere fejl på telekommunikation. De blev ikke anvendt, hvorfor de blev slettet ultimo 2005. Koderne var derfor ledige til andet formål og årsagskode 3 blev i 2007 taget i anvendelse med betegnelsen ”Manglende årsagskode”.

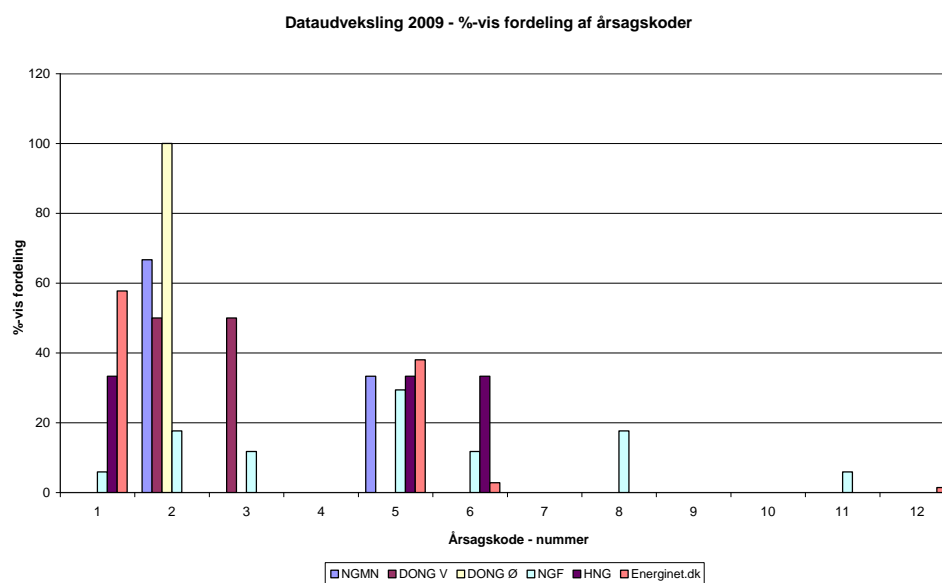
I figur 3a til 3c er vist den relative fordeling af bemærkninger på årsagskoder (Bemærk at figur 3 altid bør ses i sammenhæng med figur 2, der viser hvor mange hændelser, der har været i de enkelte selskaber):



Figur 3a Relativ fordeling af årsagskoder – 2007



Figur 3b Relativ fordeling af årsagskoder – 2008



Figur 3c Relativ fordeling af årsagskoder – 2009 (kun 7 måneder)

I notatet ”Statusrapport for arbejdet i Dataudvekslingsgruppen under FAU-GM i perioden ultimo 2003 til ultimo 2006” er perioden 2004 til 2006 tidligere kommenteret på følgende måde: ”Idet der kan iagttages forskelle mellem selskaberne, ses det dog, at den relativt hyppigste årsag til bemærkninger er fejl i administrative IT-systemer (kode 6). Fejl i fjernaflæsningssystemet generelt (kode 5) synes ikke at optræde så hyppigt i 2006 som tidligere år (den høje relative forekomst hos DONG dækker over, at selskabet generelt har få bemærkninger). Det skal også bemærkes, at der i 2006 slet ikke er registreret hverken fejl i mailsystem generelt (kode 8) eller el-svigt (kode 9). De menneskelige fejl (kode 10) synes også at være relativt færre i 2006 end tidligere år.”

For 2007 og 2008 ses det, at Administrativ IT (kode 6) stadig synes at være årsag til langt de fleste problemer. I første halvdel af 2009 er generelle fejl i fjernaflæsningssystem (kode 5) dog kommet ganske godt med.

For Energinet.dk gælder det at bemærkningerne forårsaget af planlagte renoveringer er besluttet ”konteret” på årsagskode 1 og 2: Dog virker valg af årsagskode ikke helt systematisk, idet årsagskode 5 også er anvendt.

Generelt skal det bemærkes, at der i 2008 og 2009 er tale om relativt få bemærkninger.

5.0 Fremsendelses kvalitet

For distributionselskaberne fremkommer den samlede fremsendelses kvalitet som ”summen” af fremsendelses kvalitet til Energinet.dk og til gasleverandørerne. For Energinet.dk er der tale om den samlede fremsendelses kvalitet til alle distributionselskaberne.

Tabel 2 viser i hvor mange tilfælde distributionselskaberne sendte for sent til Energinet.dk:

	2007	2008	2009
Midt-Nord	10	10	1
DONG Vest	17	8	0
DONG Øst	18	7	0
NGF	48	8	6
HNG	10	10	2

Tabel 2 Fremsendelses kvalitet – Antal hændelser - distribution til Energinet (2009 – kun 7 måneder)

Tabel 3 viser i hvor mange tilfælde distributionselskaberne sendte for sent til gasleverandørerne:

	2007	2008	2009
Midt-Nord	2	10	1
DONG Vest	16	13	0
DONG Øst	17	12	0
NGF	45	5	0
HNG	3	8	2

Tabel 3 Fremsendelses kvalitet – Antal hændelser - distribution til gasleverandører (2009 – kun 7 måneder)

Tabel 4 viser i hvor mange tilfælde Energinet.dk sendte for sent til distributionselskaberne:

	2007	2008	2009
Midt-Nord	13	4	2
DONG Vest	12	4	4
DONG Øst	11	4	2
NGF	13	4	4
HNG	9	4	2

Tabel 4 Fremsendelses kvalitet – Antal hændelser – Energinet.dk til distribution (2009 – kun 7 måneder)

Bemærk at tallene for 2009 kun dækker januar til juli. Bemærk også, at tabellerne viser enkeltstående hændelser: Hvis Energinet.dk samme dag har sendt for sent til alle Distributionsselskaberne registreres dette i oversigten som en enkelt dag med en hændelse per Distributionsselskab. Ligeledes registreres det i oversigten som en hændelse, hvis et distributionsselskab samme dag har sendt for sent til både Energinet.dk og en eller flere gasleverandører.

Det ses af tabel 2, 3 og 4 at der er sket markante forbedringer for alle selskaberne fra 2007 til 2008. Selvom der kun er medtaget 7 måneder af 2009 ser tendensen ud til at holde.

Pr. 01.11.2007 blev tidsfristen for distributionsselskabernes rapportering til Energinet.dk flyttet fra kl. 10 til kl. 11. I *"Statusrapport for arbejdet i Dataudvekslingsgruppen under FAU-GM i perioden ultimo 2006 til medio 2008"* viste Søren Balle Rasmussen, Energinet.dk, at dette havde en gavnlig indflydelse på fremsendelses kvaliteten. Det kan konstateres, at det stadig er tilfældet.

6.0 Datakvalitet

Datakvaliteten (hjemtagne og uberørte målinger) er normalt over 98 %. Indtil august 2007 var målsætningen 95%, herefter blev den hævet til 98%.

Detaljerede data (daglig datakvalitet) for de enkelte selskaber kan ses på websiden <http://g4q.dgc.dk>.

I notatet ”Statusrapport for arbejdet i Dataudvekslingsgruppen under FAU-GM i perioden ultimo 2003 til ultimo 2006” blev der for perioden 2004 til ultimo 2006 skrevet: ”Det er tydeligt, at DONG Vest har den bedste daglige datakvalitet, idet selskabet ofte hjemtager 100 % af de registrerede timeaf-læsninger. Generelt ligger DONG Vest med en datakvalitet over 99,7 %. HNG, Midt-Nord og DONG Øst ligger oftest i området 98,5 % til 99,8 %. Naturgas Fyn ligger lidt lavere.”

Tabel 5 viser hvor mange gange, der er rapporteret for lav datakvalitet i de enkelte distributionsselskaber:

	2007	2008	2009
Midt-Nord	1	5	2
DONG Vest	0	2	2
DONG Øst	1	2	1
NGF	33	25	11
HNG	1	0	1

Tabel 5 Datakvalitet – Distributionsselskaberne – Hændelser, hvor for lav datakvalitet er registreret (2009 – kun 7 måneder)

Tabel 6 viser hvor mange gange Energinet.dk har rapporteret for lav datakvalitet i forhold til de enkelte distributionsselskaber:

	2007	2008	2009
Midt-Nord	92	0	5
DONG Vest	18	4	43
DONG Øst	29	31	8
NGF	8	8	7
HNG	10	59	32

Tabel 6 Datakvalitet – Energinet.dk – Hændelser, hvor for lav datakvalitet er registreret i forhold til de enkelte selskaber(2009 – kun 7 måneder)

Som nævnt tidligere i rapporten skyldes de relativt høje tal for Energinet.dk udelukkende, at der er medtaget data for tidspunkter, hvor der er foretaget reovering af M/R-stationer.

Tabel 7 viser en oversigt over hvilken datakvalitet, der rent faktisk forekommer:

	2007			2008			2009		
	Min	Middel	Max	Min	Middel	Max	Min	Middel	Max
Midt-Nord	97.3	99.5	100.0	88.1	99.4	100.0	80.0	99.4	100.0
DONG Vest	98.6	99.8	100.0	0.0	99.5	100.0	97.4	99.8	100.0
DONG Øst	97.7	99.7	100.0	0.0	99.5	100.0	97.8	99.8	100.0
NGF	0.0	96.9	100.0	10.6	97.8	100.0	34.1	98.1	100.0
HNG	97.8	99.5	100.0	98.1	99.4	100.0	97.9	99.5	100.0
ENDK	68.3	98.8	100.0	75.0	99.3	100.0	78.8	99.1	100.0

Tabel 7 Oversigt over %-del data, der er hjemtaget og uberørt på årsbasis (2009 – kun 7 måneder)

Alle selskaber ligger over eller nærmer sig generelt 99%. Naturgas Fyn har stadig flere dage med lav datakvalitet end de andre selskaber: Dette var dog forudset, da målsætningen blev hævet til 98%.

Spørgsmålet: ”Hvorfor er der så forskel mellem selskaberne med hensyn til datakvalitet?” blev grundigt belyst i notatet ”*Statusrapport for arbejdet i Dataudvekslingsgruppen under FAU-GM i perioden ultimo 2003 til ultimo 2006*”. Til den redegørelse kan tilføjes, at alle selskaber i dag generelt arbejder for øget anvendelse af fjernaflæsning via mobiltelefoni i forhold til fastnettelefoni. Dette er baseret på erfaringerne fra DONG Vest, der er det selskab, der senest har etableret fjernaflæsning og kun anvender GSM-kommunikation.

Ligeledes arbejder alle selskaber også hen mod at få enheder med 100% batteribackup ligesom enheder (f.eks. ”Flomote”), der typisk opsamler data fra 1 til 4 gasmålesystemer løbende udskiftes, så opsamlingsenheden kun henter data fra et gasmålesystem.

7.0 Kvaliteten af måledata ("Korrektionsrapportering")

Det lykkedes i løbet af 2008 at få implementeret korrektionsrapporteringen – Kvaliteten af måledata – på websiden. Selskaberne havde efterfølgende ønsker om tilpasninger. Disse blev dog først implementeret i starten af 2009. Der er løbende ønsker om tilpasninger, som kan gøre data mere "seværdige".

Som nævnt i indledningen har der fra begyndelsen fokus på, at det kan være endog meget vanskeligt at lokalisere årsager til afvigelser: Selvom systemet nu er i drift, er der stadig diskussion om årsagerne til de registrerede afvigelser. Der udarbejdes således endnu ikke statistik over antal hændelser, årsagskoder og relaterede mængder.

Det må være målsætningen for Dataudvekslingsgruppen, at man inden længe kan hæfte statistik på korrektionsrapporteringen, så data i højere grad anvendes til relevante analyser.

8.0 Saldoafregning

Rapportering af saldoafregning startede i oktober 2006. I december 2007 besluttede Dataudvekslingsgruppen at registrere fremsendelses kvalitet for saldodata. I Bilag 2 er vist den samlede oversigt. Denne oversigt findes også på <http://g4q.dgc.dk>, hvor den bliver opdateret hver måned.

Som det fremgår af oversigten har DONG Øst og DONG Vest kun fremsendt for sent i et enkelt tilfælde. Naturgas Midt-Nord har fremsendt for sent i et enkelt tilfælde, men mangler at oplyse fremsendelsestidspunkt i 4 tilfælde.

HNG oplyser, at årsagen til forsinkelserne er interne IT-problemer som i øjeblikket analyseres i samarbejde med HNG's edb-leverandør.

9.0 Konklusion og det videre arbejde

Dataudvekslingsgruppen er stadig et forum, der sikrer en god dialog og et godt samarbejde mellem distributionsselskaber og transmissionselskab. Dataudvekslingsgruppen er i perioden 2008 – 2009 blevet mere orienteret mod emner, der vedrører samarbejdet mellem de medarbejdere der står bag dataudveksling. Dette gælder både formelle rutiner og muligheder for at løse problemer på et mere uformelt plan.

Ligeledes sikres en ensartet opgørelse og rapportering af såvel fremsendelses- som datakvalitet. Gennem dette arbejde fastholdes fokus på kvaliteten af dataudveksling i såvel transmissions- som distributionsselskaber.

Ud fra de fastsatte daglige mål:

- at data skal sendes til tiden (mellem transmission og distribution og til gasleverandører)
- at mere end 98 % af data er hjemtaget og uberørte (timemålinger)

konkluderes det, at samtlige selskaber lever op til målene med typisk 1 - 3 undtagelser om måneden. Dog forekommer der i perioder med planlagt udskiftning og/eller service af såvel hardware som software et større antal afvigelser.

Dataudvekslingsgruppen har besluttet, at man vil arbejde på at lave bedre statistiske rapporter generelt, men især fokusere på Kvaliteten af Måledata, hvor der endnu ikke er foretaget analyser af de indsamlede data. Ligeledes kan det være relevant at se på afhjælpning af fejl i forbindelse med Kvaliteten af Måledata.

Som i de to tidligere statusrapporter er konklusionen, at en indsats på det administrative IT-område / systemerne generelt vil kunne mindske fejlene. Menneskelige fejl forekommer yderst sjældent.

Derimod har den generelle indsats med forbedring af udstyr og software til hjemtagning af data mindsket hyppigheden af fejl i selve hjemtagningsprocessen.

Det anbefales stadig fra dataudvekslingsgruppen, at alle selskaberne satser på batteridrevet udstyr med GSM-opkobling og med 100 % batteribackup.

I forbindelse med saldoafregningen besluttede Dataudvekslingsgruppen i december 2007 at registrere fremsendelseskvalitet for salodata. Selskaberne har siden januar 2008 registreret dette, og data præsenteres løbende på Dataudvekslingsgruppens website. Der er tale om meget overskuelige data, hvorfor der ikke foretages yderligere statistiske analyser. Generelt fremsendes data til tiden, men i enkelte tilfælde glemmer selskaberne at rapportere dette korrekt til Dataudvekslingsgruppen. HNG oplyser, at årsagen til forsinkelserne er interne IT-problemer som i øjeblikket analyseres i samarbejde med HNG's edb-leverandør.

Dataudvekslingsgruppen har i løbet af det seneste år også set på kvalitetsrapportering indenfor el-sektoren, hvor man har et såkaldt IFIM: Indeks for Forsinkelse af Indberettede Mængder. Dataudvekslingsgruppen overvejer, om det er muligt at lave et tilsvarende "Gas-IFIM": Et kvalitetsindex, der indregner bidrag fra både Datakvalitet, Fremsendelseskvalitet og Kvaliteten af Måledata.

På FAU-GM-møde 3/2006 blev det vedtaget, at Dataudvekslingsgruppen en gang om året udgiver en kort statusrapport, der følges op med en artikel i Dansk Gasforenings blad "Gasteknik". Rapporteringen ligger i efteråret, men det bør overvejes, om ikke det var mere hensigtsmæssigt at følge kalenderåret.

Der afholdes op til 4 møder om året i Dataudvekslingsgruppen. Mødefrekvensen fastlægges efter behovet.

Dataudvekslingsgruppens arbejde kan altid følges på websiden:

<http://g4q.dgc.dk>

For Dataudvekslingsgruppen

Mads Nørager

HNG

Formand

Henrik Andersen

DGC

Sekretær

Definitioner

Dataudveksling foregår mellem transmissions- og distributionsselskaber og mellem distributionsselskaber og gasleverandører. Kvaliteten af dataudveksling måles på 2 måder:

Fremsendelseskvalitet = data sendt til tiden

- Daglige, uvaliderede data fra M/R stationer sendes fra Energinet.dk til distributionsselskaberne inden kl. 7.30, og data fra målerstederne sendes fra distributionsselskaberne til Energinet.dk og gasleverandører inden kl. 11. (Før 01.11.2007 var denne tidsgrænse kl. 10)
- Månedlige, afregningsvalide data sendes fra Energinet.dk til distributionsselskaberne senest 3. bankdag kl. 16 efter gasmånedens ophør, og fra distributionsselskaberne til Energinet.dk og gasleverandører senest 6. bankdag kl. 16.

Datakvalitet = data hjemhentet og uberørt

- Målet er, at al dataudveksling foregår på basis af faktiske registreringer i den forudgående periode (døgn), men dette er ikke altid muligt inden tidsfristen. En del af dataudvekslingen foregår derfor med estimerede data, som typisk baseres på registreret forbrug én uge tidligere. Datakvaliteten er andelen af de fremsendte data, der er baseret på de faktiske registreringer.
- En datakvalitet på 98 % betragtes som tilstrækkelig for de daglige, uvaliderede data. (Før august 2007 var denne grænse 95%)
- Når måneden er gået vil en større del af data formodentlig være hjemhentet og en større del af data vil formodentlig være korrigerede (= ikke uberørte) efter valideringen. Distributionsselskaberne måles på, om datakvaliteten for de månedlige validerede data også er bedre end 98 %.

Kvaliteten af måledata ("korrektionsrapportering") måles på følgende måder:

Energinet.dk optæller dagligt måledata og undersøger kvaliteten af data. Der kan være afvigelser mellem to allokeringsrunder. Dataudvekslingsgruppen har forsøgsvis fastsat grænser for disse afvigelser og i øjeblikket registreres data med henblik på at vurdere om de fastsatte grænser er realistiske og retvisende i forhold til at give et billede af de enkelte selskabers evne til at håndtere data.

I en allokeringsrunde indgår følgende måledata:

- Løbende data, som er daglige og foreløbige og ikke benyttes til afregning (Ukorrigerede data)
- Afregningsvalide data (anvendes til afregning) , som opgøres for den foregående måned (Korrigerede data)
- Første korrektion, som korrigerer evt. fejl i de afregningsvalide data tre måneder før
- Anden korrektion, som korrigerer evt. fejl i de afregningsvalide data 14 måneder før

Dataudvekslingsgruppen registrerer i øjeblikket, hvis afvigelser mellem:

- Ukorrigeret – korrigeret > 1%
- Korrigeret – 1. korrektion > 0,2%
- korrektion – 2. korrektion > 0,2%

I alle tilfælde opereres med en absolut bagatelgrænse på 1000 kWh.

Mere information findes på Energinet.dk's webside:

http://www.energinet.dk/da/menu/Marked/Kunder_Aktører/Gas+-+Benchmark+af+data/Datakvalitet/Kvaliteten+af+måledata.htm

Saldoafregning

Saldoafregning					
DONG Øst					
	Termin	Fremsendt Tidspunkt	Før tid / forsinket	Årsags-kode	Årsags-kode
oktober 06	17-01-2008 16:00	15-01-2008 08:10	02 dage 07 timer 50 min		
november 06	18-02-2008 16:00	13-02-2008 14:00	05 dage 02 timer 00 min		
december 06	18-03-2008 16:00	14-03-2008 11:20	04 dage 04 timer 40 min		
januar 07	16-04-2008 16:00	14-04-2008 09:45	02 dage 06 timer 15 min		
februar 07	21-05-2008 16:00	16-05-2008 08:18	05 dage 07 timer 42 min		
marts 07	18-06-2008 16:00	16-06-2008 08:17	02 dage 07 timer 43 min		
april 07	16-07-2008 16:00	10-07-2008 11:00	06 dage 05 timer 00 min		
maj 07	18-08-2008 16:00	13-08-2008 15:35	05 dage 00 timer 25 min		
juni 07	16-09-2008 16:00	11-09-2008 16:00	05 dage 00 timer 00 min		
juli 07	16-10-2008 16:00	20-10-2008 08:50	03 dage 16 timer 50 min	10	Menneskelig fejl
august 07	18-11-2008 16:00	14-11-2008 07:50	04 dage 08 timer 10 min		
september 07	16-12-2008 16:00	11-12-2008 10:30	05 dage 05 timer 30 min		
oktober 07	19-01-2009 16:00	14-01-2009 10:40	05 dage 05 timer 20 min		
november 07	17-02-2009 16:00	12-02-2009 15:30	05 dage 00 timer 30 min		
december 07	17-03-2009 16:00	12-03-2009 10:30	05 dage 05 timer 30 min		
januar 08	21-04-2009 16:00	16-04-2009 15:15	05 dage 00 timer 45 min		
februar 08	19-05-2009 16:00	13-05-2009 15:00	06 dage 01 timer 00 min		
marts 08	18-06-2009 16:00	15-06-2009 15:30	03 dage 00 timer 30 min		
april 08	16-07-2009 16:00	10-07-2009 11:30	06 dage 04 timer 30 min		
maj 08	18-08-2009 16:00	14-08-2009 14:00	04 dage 02 timer 00 min		
juni 08	16-09-2009 16:00	15-09-2009 15:55	01 dage 00 timer 05 min		
DONG Vest					
	Termin	Fremsendt Tidspunkt	Før tid / forsinket	Årsags-kode	Årsags-kode
oktober 06	17-01-2008 16:00	15-01-2008 08:10	02 dage 07 timer 50 min		
november 06	18-02-2008 16:00	13-02-2008 14:00	05 dage 02 timer 00 min		
december 06	18-03-2008 16:00	14-03-2008 11:20	04 dage 04 timer 40 min		
januar 07	16-04-2008 16:00	14-04-2008 09:45	02 dage 06 timer 15 min		
februar 07	21-05-2008 16:00	16-05-2008 08:18	05 dage 07 timer 42 min		
marts 07	18-06-2008 16:00	16-06-2008 08:17	02 dage 07 timer 43 min		
april 07	16-07-2008 16:00	10-07-2008 11:00	06 dage 05 timer 00 min		
maj 07	18-08-2008 16:00	13-08-2008 15:35	05 dage 00 timer 25 min		
juni 07	16-09-2008 16:00	11-09-2008 16:00	05 dage 00 timer 00 min		
juli 07	16-10-2008 16:00	20-10-2008 08:50	03 dage 16 timer 50 min	10	Menneskelig fejl
august 07	18-11-2008 16:00	14-11-2008 08:00	04 dage 08 timer 00 min		
september 07	16-12-2008 16:00	11-12-2008 10:30	05 dage 05 timer 30 min		
oktober 07	19-01-2009 16:00	14-01-2009 10:45	05 dage 05 timer 15 min		
november 07	17-02-2009 16:00	12-02-2009 15:30	05 dage 00 timer 30 min		
december 07	17-03-2009 16:00	12-03-2009 10:30	05 dage 05 timer 30 min		
januar 08	21-04-2009 16:00	16-04-2009 15:15	05 dage 00 timer 45 min		
februar 08	19-05-2009 16:00	13-05-2009 15:00	06 dage 01 timer 00 min		
marts 08	18-06-2009 16:00	15-06-2009 15:30	03 dage 00 timer 30 min		
april 08	16-07-2009 16:00	10-07-2009 11:30	06 dage 04 timer 30 min		
maj 08	18-08-2009 16:00	14-08-2009 14:00	04 dage 02 timer 00 min		
juni 08	16-09-2009 16:00	15-09-2009 15:55	01 dage 00 timer 05 min		
HNG					
	Termin	Fremsendt Tidspunkt	Før tid / forsinket	Årsags-kode	Årsags-kode
oktober 06	17-01-2008 16:00	00-01-1900 00:00		6	Fejl i administrativ it-system
november 06	18-02-2008 16:00	00-01-1900 00:00		6	Fejl i administrativ it-system
december 06	18-03-2008 16:00	00-01-1900 00:00		6	Fejl i administrativ it-system
januar 07	16-04-2008 16:00	00-01-1900 00:00		6	Fejl i administrativ it-system
februar 07	21-05-2008 16:00	00-01-1900 00:00		6	Fejl i administrativ it-system
marts 07	18-06-2008 16:00	00-01-1900 00:00		10	Menneskelig fejl
april 07	16-07-2008 16:00	00-01-1900 00:00		6	Fejl i administrativ it-system
maj 07	18-08-2008 16:00	00-01-1900 00:00		6	Fejl i administrativ it-system
juni 07	16-09-2008 16:00	00-01-1900 00:00		6	Fejl i administrativ it-system
juli 07	16-10-2008 16:00	00-01-1900 00:00		6	Fejl i administrativ it-system
august 07	18-11-2008 16:00	00-01-1900 00:00		6	Fejl i administrativ it-system
september 07	16-12-2008 16:00	00-01-1900 00:00		6	Fejl i administrativ it-system
oktober 07	19-01-2009 16:00	00-01-1900 00:00		6	Fejl i administrativ it-system
november 07	17-02-2009 16:00	00-01-1900 00:00		6	Fejl i administrativ it-system
december 07	17-03-2009 16:00	00-01-1900 00:00		6	Fejl i administrativ it-system
januar 08	21-04-2009 16:00	00-01-1900 00:00		6	Fejl i administrativ it-system
februar 08	19-05-2009 16:00	00-01-1900 00:00		6	Fejl i administrativ it-system
marts 08	18-06-2009 16:00	00-01-1900 00:00		3	Manglende årsagskode
april 08	16-07-2009 16:00	00-01-1900 00:00		3	Manglende årsagskode
maj 08	18-08-2009 16:00	00-01-1900 00:00		6	Fejl i administrativ it-system
juni 08	16-09-2009 16:00	00-01-1900 00:00		6	Fejl i administrativ it-system

Saldoafregning (fortsat)

	NGMN				Årsags- kode	Årsags- kode
	Termin	Fremsendt Tidspunkt	Før tid / forsinket			
oktober 06	17-01-2008 16:00	31-01-2008 16:00	14 dage 00 timer 00 min	6	Fejl i administrativ it-system	
november 06	18-02-2008 16:00	00-01-1900 00:00		3	Manglende årsagskode	
december 06	18-03-2008 16:00	00-01-1900 00:00		3	Manglende årsagskode	
januar 07	16-04-2008 16:00	14-04-2008 15:00	02 dage 01 timer 00 min			
februar 07	21-05-2008 16:00	19-05-2008 15:00	02 dage 01 timer 00 min			
marts 07	18-06-2008 16:00	00-01-1900 00:00		3	Manglende årsagskode	
april 07	16-07-2008 16:00	10-07-2008 20:00	05 dage 20 timer 00 min			
maj 07	18-08-2008 16:00	18-08-2008 16:00	00 dage 00 timer 00 min			
juni 07	16-09-2008 16:00	12-09-2008 15:00	04 dage 01 timer 00 min			
juli 07	16-10-2008 16:00	10-10-2008 15:00	06 dage 01 timer 00 min			
august 07	18-11-2008 16:00	14-11-2008 15:00	04 dage 01 timer 00 min			
september 07	16-12-2008 16:00	15-12-2008 14:30	01 dage 01 timer 30 min			
oktober 07	19-01-2009 16:00	16-01-2009 11:00	03 dage 05 timer 00 min			
november 07	17-02-2009 16:00	00-01-1900 00:00		3	Manglende årsagskode	
december 07	17-03-2009 16:00	13-03-2009 15:00	04 dage 01 timer 00 min			
januar 08	21-04-2009 16:00	17-04-2009 12:30	04 dage 03 timer 30 min			
februar 08	19-05-2009 16:00	15-05-2009 11:30	04 dage 04 timer 30 min			
marts 08	18-06-2009 16:00	16-06-2009 14:22	02 dage 01 timer 38 min			
april 08	16-07-2009 16:00	13-07-2009 14:30	03 dage 01 timer 30 min			
maj 08	18-08-2009 16:00	18-08-2009 13:30	00 dage 02 timer 30 min			
juni 08	16-09-2009 16:00	16-09-2009 15:26	00 dage 00 timer 34 min			
	NGF				Årsags- kode	Årsags- kode
	Termin	Fremsendt Tidspunkt	Før tid / forsinket			
oktober 06	17-01-2008 16:00	15-01-2008 10:15	02 dage 05 timer 45 min			
november 06	18-02-2008 16:00	14-02-2008 11:53	04 dage 04 timer 07 min			
december 06	18-03-2008 16:00	14-03-2008 12:43	04 dage 03 timer 17 min			
januar 07	16-04-2008 16:00	00-01-1900 12:28	16 dage 03 timer 32 min			
februar 07	21-05-2008 16:00	16-05-2008 12:15	05 dage 03 timer 44 min			
marts 07	18-06-2008 16:00	16-06-2008 12:18	02 dage 03 timer 42 min			
april 07	16-07-2008 16:00	14-07-2008 12:08	02 dage 03 timer 52 min			
maj 07	18-08-2008 16:00	14-08-2008 12:38	04 dage 03 timer 21 min			
juni 07	16-09-2008 16:00	12-09-2008 16:00	04 dage 00 timer 00 min			
juli 07	16-10-2008 16:00	14-10-2008 16:00	02 dage 00 timer 00 min			
august 07	18-11-2008 16:00	14-11-2008 16:00	04 dage 00 timer 00 min			
september 07	16-12-2008 16:00	12-12-2008 16:00	04 dage 00 timer 00 min			
oktober 07	19-01-2009 16:00	15-01-2009 16:00	04 dage 00 timer 00 min			
november 07	17-02-2009 16:00	13-02-2009 16:00	04 dage 00 timer 00 min			
december 07	17-03-2009 16:00	13-03-2009 16:00	04 dage 00 timer 00 min			
januar 08	21-04-2009 16:00	17-04-2009 16:00	04 dage 00 timer 00 min			
februar 08	19-05-2009 16:00	15-05-2009 16:00	04 dage 00 timer 00 min			
marts 08	18-06-2009 16:00	16-06-2009 16:00	02 dage 00 timer 00 min			
april 08	16-07-2009 16:00	14-07-2009 16:00	02 dage 00 timer 00 min			
maj 08	18-08-2009 16:00	14-08-2009 00:00	04 dage 16 timer 00 min			
juni 08	16-09-2009 16:00	16-09-2009 16:00	00 dage 00 timer 00 min			
Farvekoder:						
	Manglende udfyldelse fra gasselskabet					
	Data fremsendt til tiden					
	Data ikke fremsendt til tiden					