

Transparente Kommunikation im Gashandel

Cockpit von Client Computing erleichtert für Syneco Trading den EDIGAS-Nachrichtenaustausch

Die wandelnden Herausforderungen des Gasmarktes erfordern die kontinuierliche Anpassung der Prozesse der Marktkommunikation. Um dem steigenden Wettbewerbsdruck gerecht zu werden, bedarf es jedoch nicht mehr allein der Berücksichtigung aller Vorgaben der Bundesnetzagentur (BNetzA). Darüber hinaus kommt es vor allem darauf an, im Alltagsgeschäft den Überblick zu behalten und komplexe Kommunikationsprozesse wie den Lieferantenwechsel, die Gasnominierung und die Allokation automatisiert abzuwickeln und so übersichtlich wie möglich darzustellen. Hier setzt die Syneco Trading GmbH in der Sparte Gas seit einigen Monaten auf das Cockpit von Client Computing. Die bisherigen Erfahrungen zeigen: Das Monitoring-Werkzeug erleichtert den Arbeitsalltag der Fachanwender im Bereich Logistik spürbar und gibt dank der intuitiven Farbsteuerung einen schnellen Überblick zum Status einzelner EDI-FACT-Vorgänge. Insbesondere das automatische Matching zusammengehöriger Marktnachrichten trägt zur schnellen Bearbeitung bei.

Der Wechsel auf ein neues System der Marktkommunikation war für Syneco Trading als dynamisch wachsendes Unternehmen unausweichlich, da die bestehende eigenentwickelte Lösung der Vielzahl der Nachrichten nicht länger gerecht werden konnte. Die Notwendigkeit der übersichtlichen Darstellung der verschiedensten Formate stand für die Mitarbeiter des führenden kommunalen Unternehmens im Energiehandel jedoch außer Frage. Da dies auf Basis der vorliegenden IT-Strukturen in der Kürze der Zeit kaum realisierbar war, begann die Suche nach einer verlässlichen Alternative. „Unsere Kompetenz liegt im Energiehandel, nicht in der IT-Entwicklung. Deswegen haben wir uns bewusst nach einem professionellen Partner für die Marktkommunikation in der Sparte Gas umgesehen. Aufgrund unserer guten Erfahrungen bei der Zusammenarbeit im Bereich Strom und der hohen Flexibilität der Plattform fiel die Entscheidung schließlich auf Client Computing und das Cockpit“, erklärt Gerhard Rödiger, Abteilungs-

leiter im Bereich Logistik der Syneco Trading GmbH.

Flexibilität und Reaktionsfähigkeit als Grundvoraussetzungen

Die Lösung musste in erster Linie der speziellen Situation des Gasmarktes im Hinblick auf die geforderte Standardisierung gerecht werden. „Als Händler müssen wir kontinuierlich Produkte entwickeln, obwohl die zugrundeliegenden Prozesse noch gar nicht eindeutig definiert und über alle Markttrollen hinweg vereinheitlicht sind“, fasst Gerhard Rödiger die Ausgangslage zusammen. Es bestehen beispielsweise durchaus noch Formatunterschiede zwischen den Händlern und einzelnen Marktgebieten. Daher suchte Syneco Trading ein System, das diese Anforderung individuell abdecken kann und somit die uneingeschränkte Teilnahme am Gasmarkt ermöglicht. Neben der Einhaltung aller marktrechtlichen Vorgaben und der Ausrichtung auf unterschiedlichste EDI-FACT-Variationen je Marktgebiet zählte für den länderübergreifend agierenden Energiehändler zudem die Übersichtlichkeit des Systems. Klare Prozessschritte, eine schnelle Priorisierung der Problemfälle und eine gut strukturierte Startseite, die die einfache Navigation zur detaillierten Darstellung einzelner Prozesse ermöglicht, waren die Grundvoraussetzung. Das Cockpit und die Mitarbeiter von Client Computing überzeugten dabei nicht zuletzt durch hohe Flexibilität. Die Wünsche der Thüga-Tochter hinsichtlich einzelner Workflows und deren Darstellung flossen auf Basis der umfangreichen Praxiserfahrungen konsequent in die Entwicklung ein. Das Ergebnis: Eine passgenaue Plattform, die die Fachanwender



Im Alltag des Energiehandels zählt neben der Vorgabenkonformität der Marktkommunikation vor allem auch Übersichtlichkeit.

| DATE | MULTIKLETTZE | NOMINT-DATENAME | VERFAB | CONTROL | STATUS | ZEITTEMPER | CC | ZEITTEMPER | 1 | ZEITTEMPER | 2 | FENLERNMCD | NOMRES-DATE | INHOUSE-DAT | BLANDKREIS | BLND | EMFF | NETZOFFLUNG | MARKTSEH | FUND | MARKT |
|------------|--------------|--|--------|---------|-------------|------------------|-----|------------------|---|------------------|---|------------|---------------|--------------|--------------|-------|--------|---------------|-----------|-------|-------|
| 10.11.2010 | | 20101110_GAS_SYNECO_VP_SWAS9_NCO_00109.kdi | ✓ | ✓ | 1/1 | 2010-11-09 10:15 | | 2010-11-09 15:00 | | 2010-11-09 17:20 | | | NOMRES 9006E | 20101110_GAS | NCHB40011591 | SYN | NCGV | 372701125MH00 | NC6 | SWAS | VP |
| 10.11.2010 | | 20101110_GAS_SYNECO_VP_SYNTR_THYSENH0AS_00051.kdi | ✓ | ✓ | 3/3 | keine Control | ema | 2010-11-09 15:00 | | 2010-11-09 16:10 | | | MESSAGE_101 | 20101110_GAS | RTH07513425 | SYN | RT08 | 372700005MH00 | THYSENH0A | SYNTR | VP |
| 10.11.2010 | | 20101110_GAS_SYNECO_VP_SEHLEGT1_00252.kdi | ✓ | ✓ | 1/1 | 2010-11-09 15:14 | | 2010-11-09 15:00 | | 2010-11-09 16:10 | | | NOMRES 90064 | 20101110_GAS | EGLB40011433 | SYN | EGTV | 372700475MH00 | EOTL | SEH | VP |
| 10.11.2010 | | 20101110_GAS_SYNECO_BS_EWVAZ_VH0_00050.kdi | ✓ | ✓ | 0/1 Timeout | 2010-11-09 10:40 | | 2010-11-09 10:00 | | | | | | 20101110_GAS | NCHB40011508 | ALZE | VH0 | VHPNC0 | VH0 | EWVA | BS |
| 10.11.2010 | | 20101110_GAS_SYNECO_BS_EG5_BAY_00070.kdi | ✓ | ✓ | 0/1 Timeout | keine Control | ema | 2010-11-09 10:00 | | | | | | 20101110_GAS | NCHB40011150 | 90000 | BAY | VHPNC0 | BAY | EG5 | BS |
| 10.11.2010 | | 20101110_GAS_SYNECO_VP_SEH_GASPOOL_00007.kdi | ✓ | ✓ | 1/1 | 2010-11-09 10:00 | | 2010-11-09 15:00 | | 2010-11-09 18:20 | | | GASPOOL_May | 20101110_GAS | GASPOOL004 | 90000 | 90701 | 372701125MH00 | GASPOOL | SEH | VP |
| 10.11.2010 | | 20101110_GAS_SYNECO_BS_SYNTR_WHOAS_00157.kdi | ✓ | ✓ | 0/1 Timeout | keine Control | ema | 2010-11-09 10:00 | | | | | | 20101110_GAS | NCHB40011022 | SYN | WHPNC0 | WHPNC0 | WHOAS | SYNTR | BS |
| 10.11.2010 | | 20101110_GAS_SYNECO_VP_EVM_NCO_00317.kdi | ✓ | ✓ | 1/1 | 2010-11-09 18:15 | | 2010-11-09 15:00 | | 2010-11-09 17:20 | | | NOMRES 9005E | 20101110_GAS | NCHB40011100 | SYN | NCGV | 372701125MH00 | NC6 | EVM | VP |
| 10.11.2010 | | 20101110_GAS_SYNECO_BS_EVM_ER0A0_00082.kdi | ✓ | ✓ | 0/1 Timeout | keine Control | ema | 2010-11-09 10:00 | | | | | | 20101110_GAS | EGLB40011205 | SYN | R09 | 372700475MH00 | ER0A0 | EVM | BS |
| 10.11.2010 | | 20101110_GAS_SYNECO_BS_SYNTR_SF0U_AUS_00100.kdi | ✓ | ✓ | 0/1 Timeout | 2010-11-09 10:15 | | 2010-11-09 15:00 | | | | | | 20101110_GAS | NCHB40011022 | SYN | GU | VHPNC0 | SF0U | SYNTR | BS |
| 10.11.2010 | | 20101110_GAS_SYNECO_VP_EVM_NCO_00317.kdi | ✓ | ✓ | 1/1 | 2010-11-09 10:00 | | 2010-11-09 15:00 | | 2010-11-09 18:20 | | | GASPOOL_May | 20101110_GAS | GASPOOL019 | 90000 | 90701 | 372701125MH00 | GASPOOL | BASEI | VP |
| 10.11.2010 | | 20101110_GAS_SYNECO_VP_SYNTR_NCO_WAIBHAUS_00000.kdi | ✓ | ✓ | 1/1 | keine Control | ema | 2010-11-09 15:00 | | 2010-11-09 27:30 | | | 9076600_SYN | 20101110_GAS | NCHB40011022 | SYN | ERT | WAIB | NCO | SYNTR | U0 |
| 10.11.2010 | | 20101110_GAS_SYNECO_VP_SEH_AEQUAMUS_00016.kdi | ✓ | ✓ | 0/1 Timeout | 2010-11-09 10:11 | | 2010-11-09 15:00 | | | | | | 20101110_GAS | L1T00017000K | 90000 | 90701 | 372701125MH00 | AEQUAMUS | SEH | VP |
| 10.11.2010 | | 20101110_GAS_SYNECO_VP_NER01_THYSENH0AS_00940.kdi | ✓ | ✓ | 1/1 | keine Control | ema | 2010-11-09 15:00 | | 2010-11-09 15:10 | | | MESSAGE_101 | 20101110_GAS | RTH00897236 | SYN | RT08 | 372700005MH00 | THYSENH0A | NER01 | VP |
| 10.11.2010 | | 20101110_GAS_SYNECO_VP_SYNTR_NCO_01011.kdi | ✓ | ✓ | 48/48 | 2010-11-09 18:15 | | 2010-11-09 15:00 | | 2010-11-09 18:30 | | | NOMRES 9007E | 20101110_GAS | NCHB40011022 | SYN | NCGV | 372701125MH00 | NC6 | SYNTR | VP |
| 10.11.2010 | | 20101110_GAS_SYNECO_BS_EWVAZ_VH02_00048.kdi | ✓ | ✓ | 0/1 Timeout | 2010-11-09 10:40 | | 2010-11-09 10:00 | | | | | | 20101110_GAS | NCHB40011508 | ALZE | VH0 | VHPNC0 | VH02 | EWVA | BS |
| 10.11.2010 | | 20101110_GAS_SYNECO_VP_NER01_THYSENH0AS_00940.kdi | ✓ | ✓ | 0/1 Timeout | 2010-11-09 10:18 | | 2010-11-09 15:00 | | | | | | 20101110_GAS | NCHV0ASU | SYN | GU | VHPNC0 | SF0U | SYNTR | BS |
| 10.11.2010 | | 20101110_GAS_SYNECO_VP_EG5_NCO_00095.kdi | ✓ | ✓ | 0/0 | 2010-11-09 18:14 | | 2010-11-09 15:00 | | 2010-11-09 17:20 | | | NOMRES 90067 | 20101110_GAS | NCHB40011150 | SYN | NCGV | 372701125MH00 | NC6 | EG5 | VP |
| 10.11.2010 | | 20101110_GAS_SYNECO_VP_SYNTR_GASPOOL_00900.kdi | ✓ | ✓ | 22/22 | 2010-11-09 10:14 | | 2010-11-09 15:00 | | 2010-11-09 19:30 | | | GASPOOL_May | 20101110_GAS | GASPOOL004 | 90000 | 90701 | 372701125MH00 | GASPOOL | SYNTR | VP |
| 10.11.2010 | | 20101110_GAS_SYNECO_VP_NER01_THYSENH0AS_00940.kdi | ✓ | ✓ | 2/2 | 2010-11-09 10:12 | | 2010-11-09 15:00 | | 2010-11-09 18:20 | | | GASPOOL_May | 20101110_GAS | GASPOOL007 | 90000 | 90701 | 372701125MH00 | GASPOOL | NER01 | VP |
| 10.11.2010 | | 20101110_GAS_SYNECO_BS_EG5_VH0_00055.kdi | ✓ | ✓ | 0/1 Timeout | 2010-11-09 10:40 | | 2010-11-09 10:00 | | | | | | 20101110_GAS | NCHB40011150 | EG5 | VH0 | VHPNC0 | VH0 | EG5 | BS |
| 10.11.2010 | | 20101110_GAS_SYNECO_VP_SYNTR_TTF_WINTERVED_00159.xml | ✓ | ✓ | 1/1 | keine Control | ema | 2010-11-09 15:00 | | 2010-11-09 15:01 | | | 20778945 | 20101110_GAS | 05SYNECO | SYN | CCP | WINTW | TTF | SYNTR | U0 |
| 10.11.2010 | | 20101110_GAS_SYNECO_VP_EG5_NCO_B_00109.kdi | ✓ | ✓ | 5/5 | 2010-11-09 15:15 | | 2010-11-09 15:00 | | 2010-11-09 18:20 | | | NOMRES 9007E | 20101110_GAS | NCHB40011202 | SYN | NCGV | 372701125MH00 | NC6 | EG5 | VP |
| 10.11.2010 | | 20101110_GAS_SYNECO_BS_EWVAZ_NAT0A_00062.kdi | ✓ | ✓ | 0/1 Timeout | keine Control | ema | 2010-11-09 09:00 | | | | | | 20101110_GAS | NCHB40011347 | 90000 | 90000 | NAP416112 | NAT0A | EWVA | BS |
| 10.11.2010 | | 20101110_GAS_SYNECO_BS_SYNTR_WHOAS_00159.kdi | ✓ | ✓ | 0/1 Timeout | keine Control | ema | 2010-11-09 10:00 | | | | | | 20101110_GAS | NCHB40011029 | SYN | WHPNC0 | VHPNC0 | WHOAS | SYNTR | BS |
| 10.11.2010 | | 20101110_GAS_SYNECO_BS_EWVAZ_VH03_00048.kdi | ✓ | ✓ | 0/1 Timeout | 2010-11-09 10:40 | | 2010-11-09 10:00 | | | | | | 20101110_GAS | NCHB40011508 | ALZE | VH0 | VHPNC0 | VH03 | EWVA | BS |
| 10.11.2010 | | 20101110_GAS_SYNECO_BS_THU0V_ER0A0_00052.kdi | ✓ | ✓ | 0/1 Timeout | keine Control | ema | 2010-11-09 10:00 | | | | | | 20101110_GAS | NCHB40011509 | SYN | R09 | 372701125MH00 | ER0A0 | THU0V | BS |
| 10.11.2010 | | 20101110_GAS_SYNECO_BS_EG5_GU2_00099.kdi | ✓ | ✓ | 0/1 Timeout | 2010-11-09 11:32 | | 2010-11-09 10:00 | | | | | | 20101110_GAS | NCHB40011150 | SYN | GU | VHPNC0 | GU2 | EG5 | BS |
| 10.11.2010 | | 20101110_GAS_SYNECO_VP_THU0V_NCO_00109.kdi | ✓ | ✓ | 2/2 | 2010-11-09 18:15 | | 2010-11-09 15:00 | | 2010-11-09 17:20 | | | NOMRES 9009E | 20101110_GAS | NCHB40011509 | SYN | NCGV | 372701125MH00 | NC6 | THU0V | VP |
| 10.11.2010 | | 20101110_GAS_SYNECO_VP_SYNTR_GASPOOL_WARDENBURG_008 | ✓ | ✓ | 1/1 | 2010-11-09 18:10 | | 2010-11-09 15:00 | | 2010-11-09 19:08 | | | GU0_MayType-E | 20101110_GAS | 05SYNECOH | 90000 | 90700 | H074 | GASPOOL | SYNTR | U0 |

Übersicht bei den Kommunikationsprozessen.

des Bereichs Logistik in die Lage versetzt, die Kommunikation im Gashandel so effizient und vor allem so schnell wie möglich abzuwickeln. Die Integration des Cockpits in die IT-Umgebung der Syneco Trading GmbH verlief problemlos.

Ampel-Methodik beim Fahrplanmanagement

Die neue Lösung spielt in erster Linie beim Austausch der NOMINT-NOMRES/REQEST-REQRES Formate der Gasnominierung ihre Stärken aus. Eine zielgerichtete Abwicklung im zeitkritischen Prozess des Fahrplanmanagements ist so vollumfänglich garantiert. Die insgesamt fünf Fachanwender sind inzwischen jederzeit über den Status einzelner Vorgänge sofort im Bilde. Sobald jeden Tag ab 14 Uhr der Fahrplan für die Nominierung feststeht, wird das Inhouse-Format aus dem vorge-schalteten Prognose- und Handelssystem in die entsprechenden EDI-FACT-Nachrichten umgewandelt und über den zugrundeliegenden EDICOMM-Server von Client Computing an andere Händler und Bilanzkreisnetzbetreiber der Marktgebiete versendet. Damit werden die Handelsgeschäfte und Energielieferungen am Virtuellen

Handelspunkt (VHP) und der Markt-übergreifende Transport (MÜT) im In- und Ausland sichergestellt. Die Kommunikation selbst erfolgt über Transferverzechnisse. Dank des Cockpits ist darüber hinaus jederzeit klar ersichtlich, welcher Prozess reibungslos durchgelaufen ist, wo die Antwort noch aussteht oder wo Schwierigkeiten aufgetreten sind. Die Qualitätssicherung stützt sich auf ein stets aktuelles und vollständiges Fundament. Von besonderem Vorteil ist dabei das automatische Matching zusammengehöriger Nachrichten. Durch die Ampelsystematik werden Probleme farblich sichtbar sowie zusammenhängend dargestellt und die Mitarbeiter können sich ohne lange

Suche gezielt dem Clearing der Problemfälle widmen. Das Fristenmanagement sorgt dafür, dass Termine eingehalten werden. Insgesamt laufen jeden Tag über 60 speziell auf die EDIFACT-Version des Empfängers zugeschnittene Nachrichten durch dieses System. Einige davon werden bis zu viermal an die unterschiedlichen Marktpartner verschickt. Bei diesem zeitkritischen Vorgang erleichtert das Cockpit die Rückverfolgung immens. Syneco kann bei vollständiger Abdeckung der Marktvorgaben eine bessere Prozesssicherheit und -qualität als früher garantieren.

Weitere Informationen: www.syneco.net, www.clientcomputing.de

Syneco Trading GmbH – ein Unternehmen der Thüga-Gruppe

Seit 1999 handelt Syneco Energie und energienahe Produkte in allen marktgängigen, physischen und finanziellen Instrumenten für die bundesweit vertretenen Gesellschafterkunden. Heute ist Syneco das führende, kommunale Unternehmen im Energiehandel und hält ein breites Produkt- und Dienstleistungsspektrum vor: Die Serviceangebote des Grundpakets sind die Basis, um direkt und unmittelbar vom Handels-Know-how der Syneco zu profitieren. Mit den Dienstleistungen zu Portfolio- und Risikomanagement ergeben sich Komplett-Lösungen, die den Kunden bei der Energiebeschaffung und -vermarktung Vorteile im Markt eröffnen.