



Рис. МИ-8 на площадке из ПДПУ [3]

Собранная из плит конструкция реализует «принцип веника» – ее элементы работают как сами по себе, так и совместно. В результате приложенная к ней нагрузка в зависимости от ее величины распределяется на большую или меньшую площадь. Система в целом обеспечивает давление на грунт, не превышающее допустимого, вовлекая в работу более прочные глубинные слои грунта. При этом ее деформации носят упругий характер. Благодаря собранному из ПДПУ настилу несущая способность слабого болотного грунта повышается до 6 т/м^2 , в то время как для лежневого настила она составляет всего $2,5 \text{ т/м}^2$. Но при этом единичная нагрузка определяется всей площадью конструкции.

В данной работе рассмотрены конструкции дорожного полотна (переходы через малые водотоки, лежневые дороги на участках с грунтом низкой несущей способности, конструкции сборно-разборных дорожных полотен (СРДП-1, СРРП-2, СРНП-1, СРНП-3, ПСРП-1), снежно-ледяные полотна и земляные покровы на вечной мерзлоте) для строительства и ремонта магистральных трубопроводов. Освещены методы и способы прокладки временных дорог в условиях водонасыщенных грунтов и заболоченной местности. В результате отмечено, что конструкции дорожного полотна для подъезда техники в труднодоступных местах имеют широкое применение в нефтегазовой и военных областях, требуют новых конструктивных и технических решений.

Литература

1. ВСН 2-105-78 «Инструкции по строительству временных дорог для трубопроводного строительства в сложных условиях (на обводненной и заболоченной местности).
2. Бармин В.И. «Технологическое проектирование строительства магистральных трубопроводов», 1992, с.288
3. http://www.os1.ru/article/road_equipment/2003_03_A_2005_02_02-17_34_45/

МОНИТОРИНГ СОСТОЯНИЯ ПРОЦЕССА ТРАНСПОРТА ГАЗА НА ГАЗОТРАНСПОРТНОМ ПРЕДПРИЯТИИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ КАРТ ШУХАРТА

А.Г. Зарубин, И.С. Сивцев

Научный руководитель доцент, А.Г. Зарубин

Национальный исследовательский Томский политехнический университет г. Томск, Россия

Основной задачей газотранспортного предприятия является обеспечение бесперебойной и устойчивой поставки природного газа потребителям, а также надежной эксплуатации газопроводов и газопроводов-отводов.

При диагностике и мониторинге состояния технологического процесса обращаются к статистическим методам с целью выявления случаев выхода за границы системной вариабельности [1, 2]. Задачей статистического управления процесса транспорта газа является обеспечение и поддержание его на стабильном уровне, при этом гарантируя соответствие установленным требованиям. При использовании статистических методов особое внимание уделяется вопросам снижения ложных тревог и повышения достоверности оценки контролируемых показателей процессов.

В качестве основного статистического инструмента удобно использовать контрольные карты, наглядно представляющие системную вариабельность технологических процессов. С помощью контрольных карт по количественному признаку можно объяснить поведение процесса, как по разбросу, так и по расположению уровня процесса. Контрольная карта – это графическое средство, использующее статистические подходы, важность которых для управления производственными процессами была впервые показана У. Шухартом в 1924 году [3, 4], они отражают реальные перемены в процессе, которые могут быть следствием воздействия на процесс несистемных факторов. Эти несистемные факторы могут рассматриваться как «неслучайные» или «особые» причины изменения состояния процесса транспорта газа. К таким причинам можно отнести неисправности оборудования, нарушение однородности транспортируемой газовой среды и т.д. Так при техническом мониторинге состояния оборудования авторы работы [5] с успехом использовали карты Шухарта. С целью снижения вероятности ложных тревог и повышения событийной достоверности мониторинга в настоящей работе предложена формализованная методология мониторинга состояния многопараметрового процесса транспорта газа с использованием контрольных карт Шухарта.

Цель данной работы – рассмотреть возможность осуществления технологического контроля при мониторинге многопараметрового процесса перекачки газа на узле учета газа с использованием одной информационной карты.

В соответствии с поставленной целью выдвинуты следующие задачи:
 использовать метод автошкалирования для приведения данных различных диапазонов в один, с параметрами среднее значение результатов измерений равно нулю, а их стандартное отклонение равно единице;
 построить карту Шухарта для многопараметрового процесса в новых координатах;
 интерпретировать информацию о состоянии процесса транспорта газа представленную на карте Шухарта.

Таблица

Время, мин	Перепад давления, кПа	Абсолютное давление, кПа	Температура, °С	Коэффициент IMV/BMV	Коэффициент HWPF	Расход газа, м ³ /ч
60	10,1109	790,9971	-11,5698	104,2059	502,1049	52,3229
120	10,3487	787,8655	-11,6888	104,2021	507,1354	52,8447
180	10,3730	788,3046	-11,6842	104,2016	507,8704	52,9207
240	10,4094	789,8360	-11,7209	104,2014	509,3049	53,0704
300	10,4283	785,1156	-11,5619	104,2005	507,9625	52,9293
360	8,5587	783,7004	-10,8247	104,2139	485,2000	50,5646
420	9,2889	779,4465	-10,4682	104,2180	476,5717	49,6668
480	9,0323	771,7603	-10,6751	104,2200	467,5717	48,7547
540	8,8534	771,7604	-10,6285	104,2241	467,8059	48,4567
600	8,6499	771,7605	-10,4505	104,2291	465,5751	48,2217
660	8,6209	771,7606	-10,4080	104,2296	467,2956	48,1476
720	8,5741	771,7607	-10,2762	104,2302	461,9380	47,8817
780	8,7456	771,7608	-10,3484	104,2285	460,0254	48,5934
840	9,2001	771,7609	-10,5223	104,2215	466,5174	49,7922
900	9,9661	771,7610	-11,1542	104,2097	478,4171	52,1719
960	10,1914	771,7611	-11,2897	104,2053	500,6375	52,4860
1020	10,3324	771,7612	-11,3442	104,2018	503,6793	52,6310
1080	10,2736	771,7613	-11,3536	104,2038	505,0862	52,6655
1140	10,4106	771,7614	-11,4875	104,2036	505,4130	53,4046
1200	10,6579	771,7615	-11,6637	104,1991	512,4999	53,8641
1260	10,7660	771,7616	-11,6155	104,1968	517,6526	54,0312
1320	10,7264	771,7617	-11,5075	104,1969	518,5498	53,8029
1380	10,5769	771,7618	-11,3155	104,2000	518,3593	52,4117
1440	10,6669	771,7619	-11,6664	104,1995	513,3983	54,0157
1500	10,9812	771,7620	-12,3620	104,1938	518,3874	54,9321
1560	11,2897	771,7621	-12,4332	104,1880	527,2067	55,4646
1620	11,2530	771,7622	-12,5141	104,1867	532,3495	55,1517
1680	10,6267	771,7623	-12,1027	104,1961	529,3598	53,3977
1740	9,7631	771,7624	-11,6440	104,2092	512,4819	51,1610
1800	9,2042	771,7625	-11,3478	104,2171	490,9446	49,4587
1860	8,4177	771,7626	-10,6912	104,2295	474,8522	47,1594
1920	8,1572	777,0103	-10,4511	104,2343	452,4632	46,4791
1980	8,1892	775,8843	-10,4117	104,2338	445,9107	46,5315
2040	8,2852	771,1619	-10,3299	104,2318	446,4148	46,6483
2100	8,1045	776,7564	-10,4659	104,2345	447,5435	46,3189
2160	8,6637	793,6648	-10,8302	104,2287	444,3735	48,4417
2220	9,1599	786,5922	-10,7902	104,2206	464,7558	49,5916
2280	9,0860	781,3770	-10,8560	104,2205	475,8319	49,2299
2340	8,9885	782,9031	-10,9718	104,2218	472,3625	49,0257
2400	9,3760	795,3497	-11,2694	104,2177	470,3993	50,4860
2460	10,2856	795,8812	-11,8345	104,2036	484,4191	52,9732
2520	10,3118	793,4260	-11,9782	104,2027	508,3712	52,9742
2580	10,3444	789,8829	-11,9081	104,2017	508,3664	52,9732
2640	10,4073	786,5652	-12,1636	104,1996	507,9246	52,9265
2700	10,5955	781,4687	-12,0082	104,1967	508,6367	52,9970
2760	10,0467	771,8304	-11,8342	104,2029	511,3372	53,2797
2820	9,7212	777,5965	-11,8400	104,2086	494,5265	51,5303
2880	9,6475	783,5266	-11,8217	104,2106	486,4695	50,8355

Примечание – Коэффициент IMV/BMV – отношение значения интегрального коэффициента к значению базового коэффициента, ед., коэффициент HWPF – коэффициент расширения давления, ед.

Характеристика метода

Для построения контрольной карты Шухарта многопараметрового процесса проводили центрирование и нормировку параметров состояния технологических процессов. Комбинация центрирования и нормирования по столбцам называется автошкалированием [6]. Автошкалирование данных применяли, для совместной обработки различных по шкале блоков данных. Из результатов измерений каждого контролируемого показателя формировали однородный блок данных, который содержал выборку измеренных параметров мониторинга

процесса транспорта газа (табл.), x_j . Для каждой выборки вычисляли выборочное среднее, m , и стандартное отклонение выборки параметров мониторинга, d . Затем проводили расчет автошкалированных значений параметров мониторинга, x'_j , по формуле:

$$x'_j = (x_j - m) / d,$$

которые наносили на карту (рис. 1).

Результаты и их обсуждение

Из данных карты (рис.) видно, что две точки (в 2460 мин и 2520 мин) по абсолютному давлению вышли за предел 2σ (σ – стандартное отклонение) и согласно правилам статистического контроля на них необходимо обратить внимание. Остальные параметры находятся в статически управляемом состоянии.

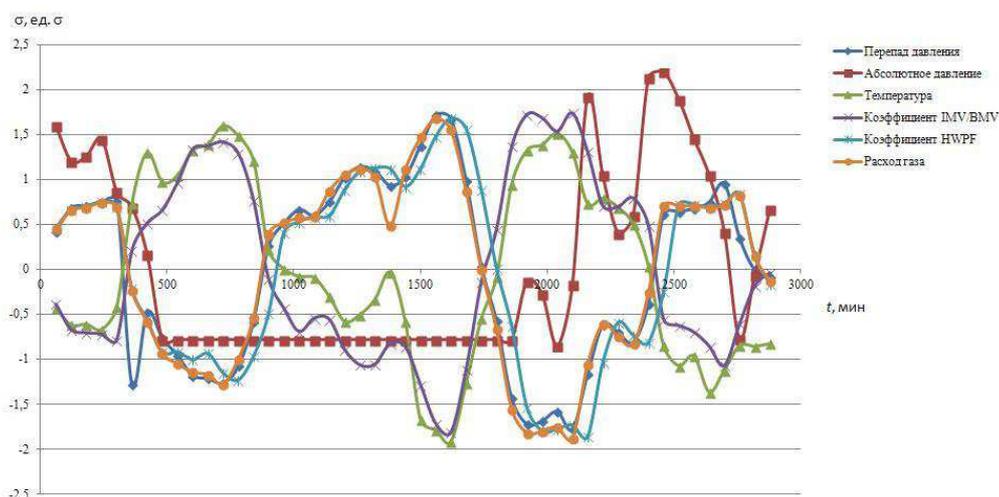


Рис. Контрольная карта Шухарта

Выводы

Таким образом, в работе установлено, что при помощи автошкалирования данных возможно приведение нескольких показателей к одной шкале и осуществление мониторинга разнопараметрового технологического процесса на одной карте Шухарта.

Литература

1. Bakshi B. Multiscale PCA with application to multivariate statistical process monitoring // AIChE Journal. – 1998. – 44. – P. 1596-1610.
2. Harrou F. Statistical fault detection using PCA-based GLR hypothesis testing / F. Harrou, M.N. Nounou, H.N. Nounou, M. Madakyaru // Journal of Loss Prevention in the Process Industries. – 2013. – 26. – P. 129-139.
3. ГОСТ Р 50779.42-99 Статистические методы. Контрольные карты Шухарта. [Электронный ресурс] // Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии: – Режим доступа: <http://protect.gost.ru>.
4. ГОСТ Р 51814.3-2001. Методы статистического управления процессами. [Электронный ресурс] // Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии: – Режим доступа: <http://protect.gost.ru>.
5. Громаков Е.И. Техническое обслуживание и ремонт по состоянию оборудования с использованием карт Шухарта / Е.И. Громаков, Т.В. Александрова, А.В. Рудаченко, А.М. Малышенко // Известия Томского политехнического университета. – 2010. – № 5, Т. 317. – С. 112-117.
6. Родионова О.Е. Интервальный метод обработки результатов многоканальных экспериментов: дисс. докт. физ.-мат. наук. – Москва, 2008. – 272 с.

СТАТИСТИЧЕСКИЙ КРИТЕРИЙ ИЗМЕНЕНИЯ ГИДРАВЛИЧЕСКОГО РЕЖИМА НА УЧАСТКЕ НЕФТЕПРОВОДА

А.Г. Зарубин, Л.Х. Тюлькин

Научный руководитель доцент, А.Г. Зарубин

Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия

Проблема определения оперативного и достоверного изменения гидравлического режима в нефтепроводе в настоящее время становится все более актуальной [1]. В настоящей работе рассматривается новый статистический критерий, который позволяет определить изменение гидравлического режима на участке нефтепровода. Отличие предлагаемого критерия от существующих состоит в том, что он пригоден как для стационарных, так и для нестационарных режимов работы нефтепровода. Данный критерий относится к статистическим и функционирует на основе использования данных о параметрах работы нефтепровода, поступающих в систему диспетчерского контроля, в совокупности с модифицированными алгоритмами