

新日本製鉄 正員 ○鈴木昭信
東北大学 正員 佐武正雄
同上 正員 岸野佑次

1. まえがき

1978年宮城県沖地震により都市のガス・水道の供給施設に甚大な被害が発生し、その結果、今後の防災対策上、供給施設の耐震信頼性を解析する事の重要性が認識された。本文においては、ガス供給施設に注目し、配管網を一つのネットワークシステムと考えて、そのシステムが所定の機能を保持するかどうかの見地から、配管網の耐震信頼性を解析する。計算モデルヒレマ、仙台市ガス中圧配管網を用い、今回の地震により得られた資料¹⁾を利用し、仙台市ガス配管網の耐震信頼性を評価した。計算手法として、モンテカルロ法によるシミュレーション²⁾を用いた。

2. 解析手法

本研究においては、田村・川上によるライフルラインの耐震信頼性の評価方法³⁾を応用し、ガス配管網を節点ヒンジよりなるネットワークシステムと考えて、需給節点ペア間に少くとも一つ以上のパスが存在する確率 R_E を耐震信頼性を表す値と考えた。なお、節点間のリンクの破壊は独立であり、破壊がランダム分布に従って起ると仮定すると、リンク間の非破壊確率 P_{ij} は、

$$P_{ij} = \exp(-n_{ij}) \quad (1)$$

$$n_{ij} = \sum_E^{} (l_{ij} \times D_E) \quad (2)$$

n_{ij} ：節点 i と節点 j のリンクの平均破壊件数(件)

l_{ij} ：ある条件 E のリンクの長さ(km)

D_E ：ある条件 E の単位長さ当たりのリンクの被害率(件/km)

3. ガス配管網のモデル化

本研究においては、仙台市ガス配管網のうち、中圧ラインに注目した。その理由としては、①中圧A、Bラインは、ネットワークシステムとして計算する上でモデル化が容易であり、計算時間が短かいが、低圧ラインは配管が複雑でモデル化も困難である。②ガスの場合、水道と異なりガス漏れが認められにまで供給できないので、各節点毎に管破裂している必要があるが、中圧A、Bラインは一応この条件を満足しているものと考えられる。

図-1は仙台市ガス中圧配管網と地盤種別概要を示したものである。図中の①、③はそれぞれ、仙台市ガス局港工場、原町工場の位置を示し、Aライン(太線)はガスの流れる方向が一定であり、Bライン(細線)は不定であると考えて解析を行った。図-1の配管網に対応させ、図-2のようなモデル化を行った。なお、モデル化において、series-parallel reduction³⁾を適用した。

4. 計算結果

1) 宮城県沖地震における中圧ラインの被害率を用いた計算

リンクの非破壊確率には種々の因子が働くと考えられ、このような因子の影響を正確に把握するには多くの資

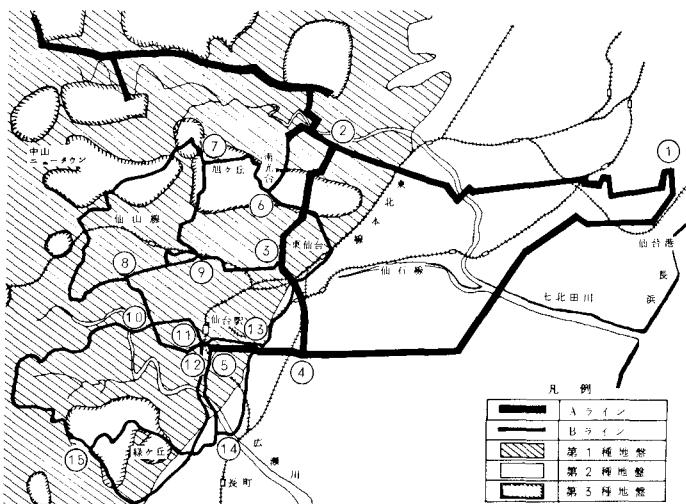


図-1 仙台市の中圧ガス配管網と地盤種別の概要

料が必要となり非常に困難である。そこで先づ、因子による非破壊確率の変化を考慮せずに宮城県沖地震による中圧ラインの被害率 $D = 0.02 \text{ km}^{-1}$ 式(2)に代入してリンクの非破壊確率を求め、各節点の耐震信頼性を評価した。また、今回の地震により、ガス供給実の原町工場が炎上し供給不能となり、以後港工場の計2ヶ所でガス供給を行うことになった。そこで供給実が1箇所である場合と2箇所である場合の信頼性の変化を見るために、2つの信頼性の値の比を求めた。即ち、

$$R = R_1 / R_2$$

R_1 : 供給実が港工場である場合の信頼性
 R_2 : 供給実が港工場と原町工場の2箇所である場合の信頼性

求めたリンクの非破壊確率を図-2に、節点の信頼性 R_1 と R_2 の比を表-1に示す。なお、シミュレーション回数は1000回である。

④ 地盤種別毎の被害率を想定した計算

中圧ラインの被害は少なかったが、文献(4)などからも明らかにされているように、埋設管の本支管被害率は地盤によってかなり異なる。そこで、地盤を表-2のように分類し、地盤別の本支管の被害率を用いて各リンクの非破壊確率を定め、各節点の耐震信頼性を評価した。求めたリンクの非破壊確率を図-2に、耐震信頼性を表-3に示す。

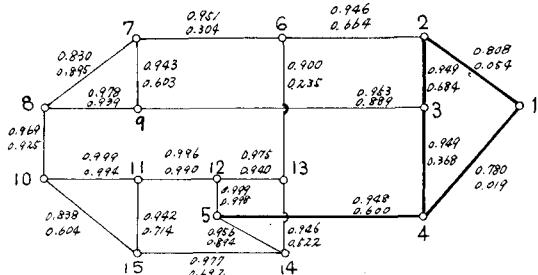
5. 考察

計算(1)を通じて、Aライン上の節点(2, 3, 4, 5)以外の節点に対する耐震信頼性がほぼ等しく、解析の対象とした区域における中圧管はほぼ適性に配管されているものと考えられる。また、ガス供給実が港工場のみの場合と港工場と原町工場の2箇所である場合とを比較すると、今回程度の規模の地震に対しても信頼性にあまり差がなかった。しかしながら、地盤の影響を考慮し、より大きな地震を想定して行った計算(2)においては、表-3が示すように港工場の計2ヶ所である場合の信頼性が平均5%と小さいものに対し、原町工場も供給実として働いた場合には平均80%台の値となつた。このように、極端な結果を得た理由は低圧管の被害率を入力データに用いたためであり、必ずしも実際的ではない。しかし、図-1から分かるように、港工場と供給区域とは泥炭地を通過する本の中圧管の計2ヶ所があり、今後、港工場の計2ヶ所をまかうとするならば、これらの中圧管の耐震性を高めおく必要があるものと思われる。

終りに、本文をまとめるにあたり、東北大学工学部土木工学科大学院生、莉谷英二君の助力に負う所が大きかった。ここに謝意を表します。

参考文献

- 1) 東京ガス準備本部：1978年宮城県沖地震と都市ガス その1. ガス供給設備の震害調査報告
- 2) 田村重四郎、川上英二：ライインのネットワークシステムの耐震性の一評価方法について、地震研究、vol. 30, no. 7, 1978, p. 290 ~ 293
- 3) Fratta L. and U.G. Montanari: A Boolean Algebra Method for Circuiting the Terminal Reliability in a Communicating Network, IEEE Trans. on Circuit Theory, vol. 20 no. 3, 1973, p. 209 ~ p. 211
- 4) 佐武、岸野、浅野：1978年宮城県沖地震によるガス埋設管の被害率について、第5回自然災害科学総合シンポジウム、p. 368 ~ p. 372, 1978



上段および下段の数字はそれぞれ計算(1)と(2)の非破壊確率
 図-2 仙台市ガス中圧配管網のモデル化

表-1 被害率一定の場合の耐震信頼性

節点	1	2	3	4	5	6	7	8
R_1	1.000	0.950	0.949	0.949	0.962	0.962	0.962	0.962
R_2	1.000	0.988	1.000	0.993	0.999	0.999	0.998	0.998
r	1.000	0.962	0.949	0.956	0.963	0.963	0.964	0.964
節点	9	10	11	12	13	14	15	
R_1	0.962	0.962	0.962	0.962	0.962	0.962	0.961	
R_2	0.999	0.999	0.999	0.999	0.999	0.999	0.998	
r	0.963	0.963	0.963	0.963	0.963	0.963	0.963	

表-2 分類地盤と被害率

地盤別	分類地盤	被害率
地盤I	安山岩、集塊岩、凝灰岩、頁岩 泥岩、ローム岩、砂岩	0.05 km
地盤II	沖積層泥炭地	0.32
地盤III	室地造成地	0.48

表-3 地盤種別毎の被害率を用いた場合の耐震信頼性

節点	1	2	3	4	5	6	7	8
R_1	1.000	0.058	0.048	0.039	0.055	0.049	0.056	0.056
R_2	1.000	0.708	1.000	0.391	0.858	0.672	0.866	0.904
r	1.000	0.082	0.048	0.100	0.064	0.073	0.065	0.062
節点	9	10	11	12	13	14	15	
R_1	0.056	0.056	0.056	0.055	0.054	0.052	0.054	
R_2	0.920	0.860	0.859	0.858	0.839	0.838	0.835	
r	0.061	0.065	0.065	0.064	0.064	0.062	0.065	