热水活动波及到整个地区(图 2 - 2 - 11)。在断层 F 2 的东西两侧只生成类型 1 和类型 2,存在着早期的包裹体消失区域。这表示此区域的热水活动度可能很高。

### 2-2-2 地球化学调查

### (i)调查内容

地球化学调查的内容有 4 项:对地球化学监测所用试样的采取、分析进行指导; 试样的采取及分析;对中国方面所有的地球化学资料的详查及流体地球化学模型的建立。

### (ii)调查方法

- (1)地球化学监测所用试样的采取及分析指导
  - ① 试样采取

在第 2 次现场调查时,将在日本被普遍采用、具有代表性的试样采取方法通过实际工作向中国方面技术人员进行了技术指导。

#### ② 分析

对于地球化学监测中重要的热水中的 C1 和 SiO<sub>2</sub>浓度分析,蒸汽中的 H<sub>2</sub>S 和 CO<sub>2</sub>浓度分析,进行了分析指导。关于分析方法,一方面通过实际工作向中国方面 技术人员进行技术指导,同时为了准确地进行技术指导,将拍摄的分析工作方法 图象作成 CD-ROM 提供给中方。

#### (2) 试样的采取及分析

#### ① 试样的采取

试样的采取是与中国方面技术人员一起进行的。取样地点数为,地热井的热水及温泉水:10个地点;地表水:5个地点;河流环境水:3个地点;地热井的蒸汽:8个地点。试样采取位置如图 2 - 2 - 1 2 所示,试样采取方法如图 2 - 2 - 1 3 所示。河流环境水的采取是为了确认从羊八井地热电厂流放到河流里含有As和Hg的热水对环境的影响,方法设计书中本来没有这个项目,但是在中国方面的要求下得到实施。同时,对于地热井的蒸汽采取,由于中国方面希望进行技术指导的要求比较强烈所以改为从第2年度开始实施。

#### ② 分析

现场采取的试样运回日本进行了分析。分析方法如表 2 - 2 - 9 所示。

### (3) 对中国方面所有的地球化学数据资料的详查

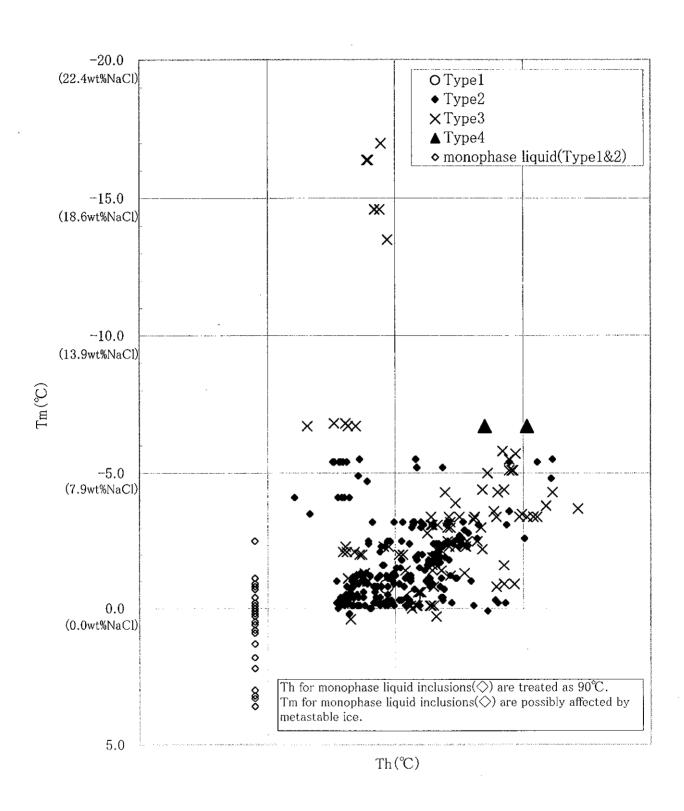
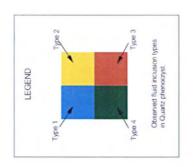


图 2-2-10 羊八井地区地表的均一化温度与盐浓度的关系图



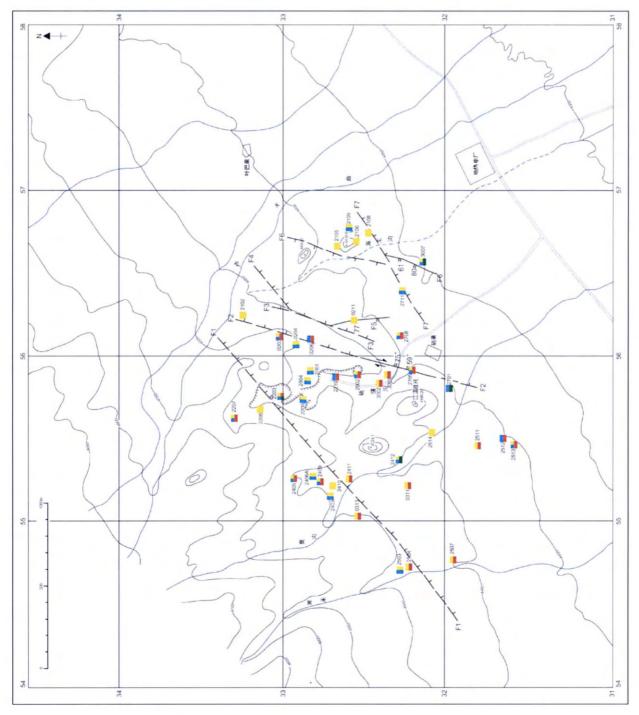
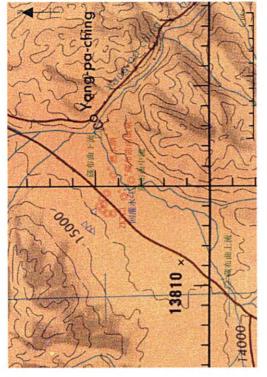
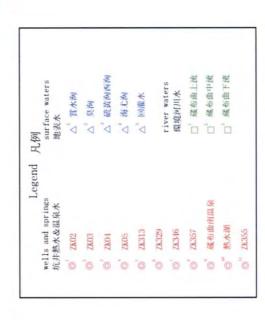
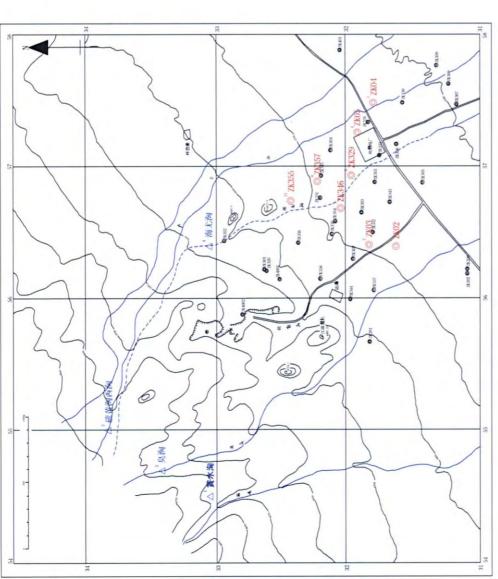
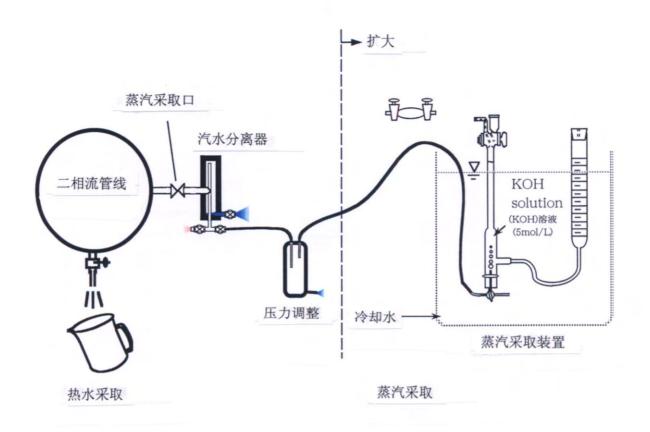


图2-2-11 羊八井地热田流体包裹体的类型分布









# 前处理方法

分析项目 2000	添加试剂	添加量
Ca, Mg, SiO <sub>2</sub> , As, Fe, Al, Li, Sr, NH <sub>4</sub>	6mol/l HCl	2.5ml/250ml
T-CO 2	Granular KOH	0.5g/50ml
Hg	7mol/l HNO <sub>3</sub>	0.5ml/50ml
H2S	5wt% (CH3COO)2Cd + 3mol/l CH3COONa	10ml/500ml

图 2-2-13 试样采取方法

# 表 2 - 2 - 9 分析方法

air and water temperature	thermistor thermometer
pН	pH meter
electric conductivity	conductivity meter
S i O <sub>2</sub>	gravimetric
Cl	ion chromatography
SO <sub>4</sub>	ion chromatography
HCO <sub>3</sub>	calculation from T-CO <sub>2</sub> and pH
Na	flame atomic emission spectrography (F-AES)
K	flame atomic emission spectrography (F-AES)
Ca	Inductively coupled plasma atomic emission spectrography (ICP-AES)
Mg	Inductively coupled plasma atomic emission spectrography (ICP-AES)
Fe	Inductively coupled plasma atomic emission spectrography (ICP-AES)
Al	Inductively coupled plasma atomic emission spectrography (ICP-AES)
As	Inductively coupled plasma atomic emission spectrography (ICP-AES)
Li	Inductively coupled plasma atomic emission spectrography (ICP-AES)
Sr	Inductively coupled plasma atomic emission spectrography (ICP-AES)
F	ion chromatography
Br	ion chromatography
I	ion chromatography
В	Inductively coupled plasma atomic emission spectrography (ICP–AES)
H₂S	iodimetric titration
Hg	Atomic absorption spectroscopy
T-CO <sub>2</sub>	Total organic carbon analyzer
total dissolved solid	gravimetric
$H_2$	Gas chromatography
N <sub>2</sub>	Gas chromatography
CH <sub>4</sub>	Gas chromatography
Нe	Gas chromatography
Ar	Gas chromatography
δD (H <sub>2</sub> O)	mass analyzer
δ <sup>18</sup> O (H <sub>2</sub> O)	mass analyzer
δ <sup>18</sup> O (SO <sub>4</sub> )	mass analyzer
δ <sup>34</sup> S (SO <sub>4</sub> )	mass analyzer
δ <sup>13</sup> C (CO <sub>3</sub> )	mass analyzer
³H	mass analyzer

为了考察中国方面提供的地热流体的化学分析值在解析中能否使用,通过①离子平衡,②本次调查的数据资料和中国方面的既存数据资料的比较进行了评价。

### (4)流体地球化学模型的建立

以本年度调查取得的数据资料为基础,建立流体地球化学模型。

# (5)地球化学平衡模拟计算

使用化学平衡计算程序SOLVEQ,进行了地热井热水热储层内的流体组成的计算 及方解石垢生成可能性的评价。

### (iii) 试样采取及分析指导

在第2次现场调查中实施了以下的技术指导。

### (1) 试样采取

- ·蒸汽采取及采取到试样的前处理
- · 热水采取及采取到试样的前处理
- · 地表水采取及采取到试样的前处理

### (2)分析

- ·SiO<sub>2</sub>: 重量法
- · C1: 硝酸银滴定法
- ·H<sub>2</sub>S: 碘(iodine)滴定法
- · T-CO2: 通过碳酸钡(barium)吸收的逆滴定法

### (iv) 分析结果

在第 2 次现场调查中采取的试样分析结果如表 2-2-1 0  $\sim$  1 2 所示。同时,主要成分如三端元解说图(key diagram)(图 2-2-1 4)所示。

### ( v ) 中国方面所有的地球化学数据资料的详查

### (1)地球化学监测调查的现状

羊八井地区在开发初期的 1980 年以后及 1995 年左右曾一时连续进行了地球化学调查,不过现在没有进行定期的地球化学监测。在羊八井地热电厂,没有使用热水性状和蒸汽性状进行热储层维持管理的技术(也称热储层地球化学监测技术),在第 1 次现场调查时向中国方面说明了其重要性之后,中方表示希望今后积极予以实施。

羊八井地区的流体分析由地热地质大队负责进行,在拉萨市内的分析室进行热水的主要成分的分析。同位素,微量成分及蒸汽成分的分析在北京进行。拉萨市内的分析室里有4名分析技术工作人员,人员安排上没有什么问题。试样采取是由电厂负责

表 2 - 2 - 1 0 井内热水、温泉水及井内蒸汽分析结果

	试样名	name		ZK02	ZK03	ZK04	ZK05	ZK313	ZK329	ZK346	ZK355	ZK357	成布曲南温泉	热水湖
	试样采取年月日	sampling	date	01.9.29	01.9.29	01.9.27	01.9.26	01.9.28	01.9.29	01.9.27	01.9.28	01.10.6	01.9.28	01.9.28
water	temperatur	e	r	-	-	~	-		-	-	-	-	52.3	15.3
line or	essure		kg/cdG	1.6	1.5	1.8	1.7	0.3	1.3	1.3	1.3	-		
	ing pressure	:	kg/αա‴G	1.3-1.5	1.4	1.2	1.5	<0.2	1.2	1.1	1.0	-		
flow ra	ate		L/min		- "	-		-	_	-	-	-	20	-
	H <sub>2</sub> O/Gas	H₂O	vol%	99.82	99.83	99.87	99.81	99.95	99.82	99.84	99.63			
	ratios	gas	vol%	0.18	0.17	0.13	0.19	0.05	0.18	0.16	0.37	•~	-	-
		H₂S	vol%	0.8	0.8	1.0	0.9	1.8	0.6	0.8	0.6	-	-	-
	Gas composition	CO,	vol%	98.3	98.3	98.0	98.3	96.6	98.3	98.5	98.6	-	-	-
ı ı	s	Ř	vol%	0.9	0.9	1.0	0.8	1.6	1.1	0.7	0.8		-	-
steam		H <sub>2</sub>	vol%	1.3	2.3	2.1	1.8	0.8	1.4	1.8	2.0	-	1	-
	R Gas	N <sub>2</sub>	vo!%	95.4	93.7	94.6	94.7	95.5	95.2	94.5	93.6	_	- '	-
1 1	composition	CH.	vol%	1.2	1.7	1.1	1.3	0.6	1.1	1.6	2.2	-	-	-
	S	Нe	vol%	0.6	0.9	0.6	0.7	0.3	0.5	0.9	1.1	-	-	-
		Ar	vol%	1.5	1.4	1.6	1.5	2.8	1.8	1.3	1.1	-	-	-
	рH			9.0	9.1	9.0	9.1	8.7	9.1	9.1	-	9.0	7.1	3.6
	E.C		mS/cm	2130	2180	2030	2150	2300	2120	2210		2170	1020	2210
	SIC	),	mg/L	260	257	235	257	171	228	251		252	93	65
	CI		mg/L	472	486	455	486	450	469	481		491	141	119
	SO.		mg/L	43	44	41	44	33	44	43	-	44	15	1020
	HCO3		mg/L	184	188	175	162	369	180	309	- '	181	303	<0.5
	Na		mg/L	388	397	372	396	436	391	407		395	l	181
	К		mg/L	46	50	45	49	49	47	52	-	49		14
	Ca		mg/L	5.3	1.6	2.5	2.0	1.4	1.7	2.0	-	2.1	18	195
	Mg		mg/L	80.0	0.04	0.04	0.04	0.12	0.04	0.03		0.05		50.6
1	Fe		mg/L	0.04	0.04	0.08	0.01	0.02	0.02	0.04	-	0.05	<u> </u>	9.0
ii.	Al		mg/L	0.30	0.21	0.26	0.20	0.14	0.19	0.22		0.22	0.54	14.6
hot water	As		mg/L	3.1	3.1	3.0	3.1	2.4	3.0	3.2		3.2	1	0.1
þot	11		mg/L	8.5	8.8	8.2	8.8	10.1	8.5	9.3		8.9	-	4.4
	Sr	<u> </u>	tng/L	0.23	0.18	0.20	0.15	0.08	0.15	0.18		0.19	<del>                                     </del>	2.3
	F Br		mg/L	14.3	13.9	13.8	14.5 1.3	13.1	14.5	13.8	_	14.8	<del> </del>	5.6 0.3
ŀ	I I		mg/L mg/L	0.11	0.05	0.08	0.08	0.08	0.09	0.07		0.07	<u> </u>	<0.01
	В		mg/L	52	53	51	55		51	55	<b></b>	55	<b></b>	13
			mg/L	0.6	0.5	1.4	<u> </u>		0.7			1.1	<del></del>	<0.5
	H <sub>2</sub>		μg/L	0.46	0.33	0.25	<del>                                     </del>	<b></b>	0.47	0.43	<b> </b>	0.21	<del> </del>	
	T-C		mg/L	143		136	<del></del>		143	245	-	142	1	
1	TD		mg/L	1570	ļ	1460	1630		1540	1640	<del></del> -	1850	<del> </del>	2080
	8 D (I		%SMOW	-140	<del></del>	-145			-145		<del> </del>	-144	<u> </u>	
	61*O (		%SMOW	-17.8	-18.1	-18.4		-18.4	<u> </u>	-18.1	<del> </del>	-18.1	+	
	8150 (		%SMOW	+8.4	+8.3	+7.4	<del> </del>		+7.8	+8.2	·	+8.4	<b> </b>	
	δ <sup>34</sup> S (		%CDS	-8.8	-8.2	-9.1	-8.8		ļ	-8.9	-	-8.4	<del>                                     </del>	
	δ <sup>13</sup> C (	<u> </u>	%PDB	-9.2	<del> </del>			<del> </del>			+	-8.9		-33.0
	31		TU	1.8±0.1	<del>                                     </del>		<del></del>	0.57±0.13	·			1.4±0.1	<del>- </del>	6.0±0.2
	<del>'                                    </del>	-	1				1	3.0. 20.10	1		<u> </u>	1	1	1

表 2 - 2 - 1 1 地表水分析结果

试样名称		賞水淘	臭淘	硫黄淘西淘	海尤洵	回灌水
试样收集年月	· 田	01.9.26	01.9.26	01.9.26	01.9.25	01.9.25
水温	r	12.6	12.7	9.0	8.9	13.3
气温	υ	9.2	8.6	6.4	10.1	24.3
纬度		N 30° 05.655'	N 30° 05.678'	N 30° 05.932'	N 30° 05.460°	N 30° 03.672'
经度		E090° 27.352'	E090° 27.424'	E090° 27.561	E090° 28.417'	E090° 29.336°
标高	m	4576	4585	4630	4428	4315
Нq		7.6	7.6	7.5	7.7	9.1
E.C.	mS/cm	75	76	79	161	2300
SiO <sub>2</sub>	mg/L	9	9	7	19	231
Cl	mg/L	0.12	0.12	0.17	4.8	515
SO <sub>4</sub>	mg/L	8.7	8.6	10.7	7.7	50
HCO₃	mg/L	24	30	29	65	118
Na	mg/L	2.0	1.8	1.4	8.1	399
К	mg/L	0.70	0.52	0.74	0.56	49.0
Ca	mg/L	10	11	12	22	3.61
Mg	mg/L	1.0	1.1	1.0	2.3	0.11
Fe	mg/L	0.16	0.38	0.15	0.62	0.03
Al	mg/L	0.15	0.20	0.21	0.05	0.19
As	mg/L	0.005	0.005	0.009	<0.001	3.60
T-CO <sub>2</sub>	mg/L	18	23	23	49	93
∂ D (H <sub>2</sub> O)	%SMOW	-141	-141	-142	-140	-138
δ <sup>18</sup> O (H₂O)	%SMOW	-19.9	-19.7	-20.0	-19.2	-16.6
³H	TU	13.8±0.3	13.0±0.2	12.2±0.3	13.4±0.2	2.3±0.2

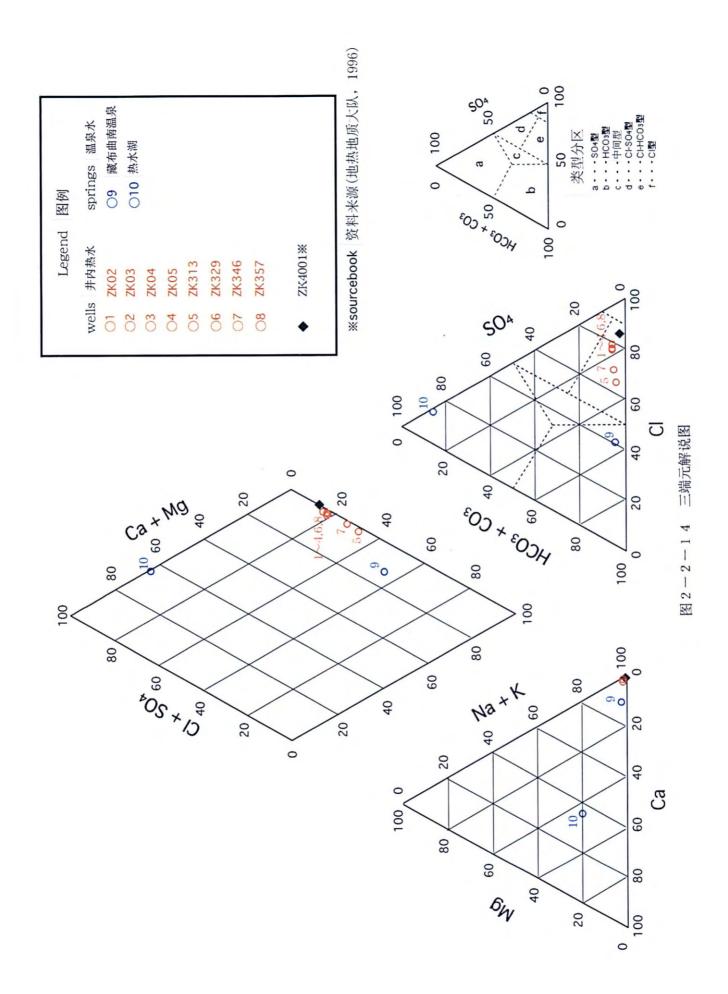
纬度、经度、标高是用便携式 GPS 测得的值。

Latitude, longitude and aititude were measured with a portable GPS meter.

表 2 - 2 - 1 2 河流水分析结果

试样名称		嚴布曲上流	藏布曲中流	藏布曲下流
试样收集年月日	1	01.9.25	01.9.25	01.9.29
水温	C	12.2	14.8	9.7
气温	r	19.8	18.0	14.0
纬度	T —	N 29° 59.107°	N 30° 03.597°	N 30° 05.258'
经度		E090° 24.452'	E090° 29.606'	E090° 32.695
标髙	m	4380	4337	4293
p H(temp.)		7.8	8.3	8.1
E.C.	mS/cm	101	214	177
S102	mg/L	11	22	19
Cl	mg/L	0.96	24	15
SO <sub>4</sub>	mg/L	5.2	8.7	7.8
HCO₃	mg/L	42	53	51
Na	mg/L	4.3	24.0	17.0
K	mg/L	0.9	3.1	2.3
Ca	mg/L	14	14	15
Mg	mg/L	1.5	1.6	1.5
Fe	mg/L	1.00	0.89	0.16
Al	mg/L	0.60	0.51	0.19
As	mg/L	0.01	0.18	<0.01
Hg	μg/L	0.16	0.16	0.15
T-CO <sub>2</sub>	mg/L	37	45	43

纬度、经度、标高是用便携式 GPS 潤得的值。 Latitude, longitude and altitude were measured with a portable GPS meter.



- 54 -

进行的,不过电厂没有试样采取的技术人员。同时,因为没有进行定期的试样采取,地热井上没有设置试样的采取口。

### (2)中国方面所有的地球化学数据资料的精度

对中国方面既存数据资料的离子平衡进行确认的结果是,发现阴离子不足的分析值占全体的 5%左右。所有资料的 CO2值都显的偏低。同时确认了半数的 SiO2浓度的热水分析结果比实际值要低。作为数据资料精度的确认方法,一般来说采用同一口井的不同采取日的数据资料进行比较是有效的,但是,在此次的调查中,中国方面提供的数据资料里同一口井的资料很少,所以没能进行充分的详查。

### (3)地球化学数据资料的误差原因

在第2次现场调查时,在地热地质大队的分析室使用实际的地热流体试样进行了分析。其结果确认了地热地质大队具有充分的分析地热流体的技术力量。在检验试样采取之后,紧接着必须要做前处理以防止成分发生变化。从这一必要的分析项目来看,中国方面数据资料的误差原因是因为试样采取后的前处理不当而引起的。

### (vi) 流体地球化学模型的建立

解析用的主要数据资料如表 2 - 2 - 1 3 所示。在表中用斜体数字表示的热水成分,是通过地球化学温度及化学平衡计算而推定的热储层内的热水组成值。

#### (1)浅部热水的起源

图 2-2-1 5 表示了 2 种成分的相关图。从  $\delta$  D 与 C1 浓度,C1 浓度与比焓的关系,可以认为现在的羊八井地区的浅部热水,是通过 ZK4001 井周围的深部热水和地表水混合而生成的。

- (2) 关于浅部热储层的北部地区向南部地区的热水流动
  - ① 地球化学数据资料显示的倾向

气体浓度分布如图 2-2-1 6 所示,  $^3$ H 浓度分布如图 2-2-1 7 所示。 1982 年,1995 年和 1996 年及 2001 年的 C1 浓度分布如图 2-2-1 8 所示。同时进一步从 C1 浓度和比焓的关系,C1 浓度和  $^3$ H 浓度的关系,以及  $^6$ D 和  $^6$   $^{18}$ O 的关系等确认了如下的倾向。

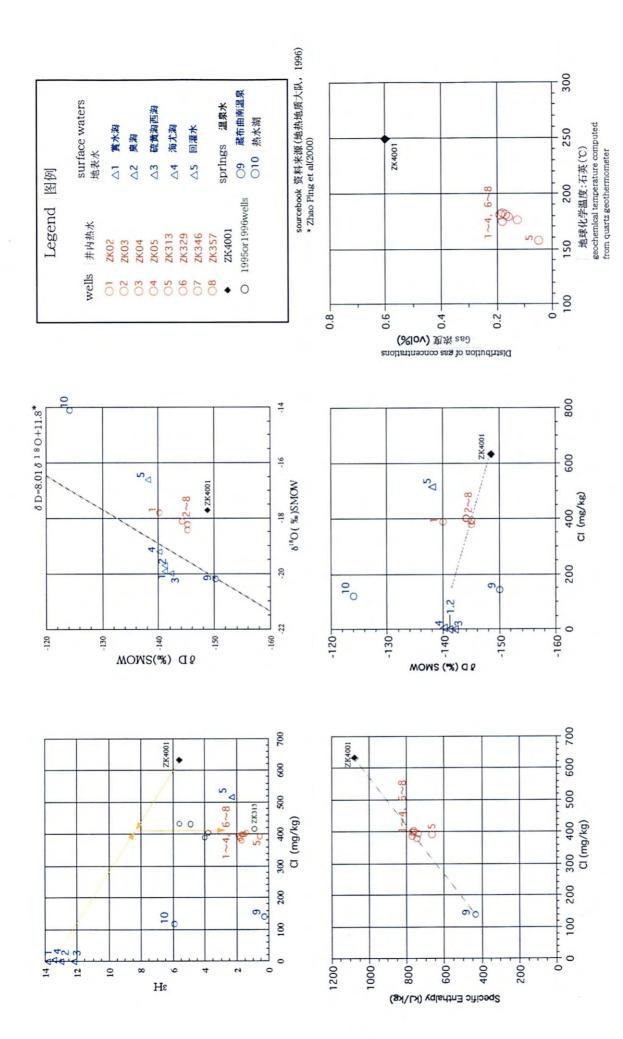
- ·2001年的地热井蒸汽中的气体浓度,显示了在北部地区比较高,在南部地区比较低的倾向。
- ·2001 年的气体浓度分布是温度越高浓度越高。
- · 3H浓度在北部地区比较高,在南部地区比较低。

表 2 - 2 - 1 3 地球化学解析使用的数据

		Well		ZK4001	ZK02	ZK03	ZK04	ZK05	ZK313	ZK329	ZK346	ZK355	ZK357 藏布曲南温泉		熱水湖
	Samp	ling dates		96.11.13	01.9.29	01.9.29	01.9.27	01.9.26	01.9.28	01.9.29	01.9.27	01.9.28	01.10.6 01.9.28		01.9.28
water	temperature		υ	-	_		1	1	1		-	1	-	52.3	15.3
line pr	essure		kg/αn∛G	-	1.6	1.5	1.8	1.7	0.3	1.3	1.3	1.3	-		
sampli	ing pressure		kg/cnlG	-	1.3-1.5	1.4	1.2	1.5	<0.2	1.2	1.1	1.0			
flow n	ate		L/min	-		-	~	-	-		_	1	-	20	-
	H <sub>2</sub> O/Gas	H₂O	vol%	99.4	99.82	99.83	99.87	99.81	99.95	99.82	99.84	99.63	-	-	-
	ratios	gas	vol%	0.6	0.18	0.17	0.13	0.19	0.05	0.18	0.16	0.37		-	
		H <sub>2</sub> S	voi%	0.4	0.8	0.8	1.0	0.9	1.8	0.6	0.8	0.6	-	-	~
	Gas compositions	CO2	vol%	91.3	98.3	98.3	98.0	98.3	96.6	98.3	98.5	98.6	-	-	
steam		R	vol%	6.8	0.9	0.9	1.0	0.8	1.6	1.1	0.7	0.8	-	-	
ste	1	H <sub>2</sub>	vol%	0.2	1.3	2.3	2.1	1.8	0.8	1.4	1.8	2.0	-	-	-
	:	N <sub>2</sub>	vol%	86.0	95.4	93.7	94.6	94.7	95.5	95.2	94.5	93.6	-		-
	R Gas compositions	CH4	vol%	1.2	1.2	1.7	1.1	1.3	0.6	1.1	1.6	2.2	-	-	
		Нe	vol%	0.9	0.6	0.9	0.6	0.7	0.3	0.5	0.9	1.1	-	-	-
		Ar	vol%	0.9	1.5	1.4	1.6	1.5	2.8	1.8	1.3	1.1	-	-	-
i	р	н		6.4	6.3	6.3	6.4	6.5	7.0	6.5	6.5	-	•	7.1	3.6
	SI	0,	mg/kg	483	213	211	196	211	148	190	207		207	93	65
		:I	mg/kg	629	387	399	379	399	390	392	397	-	403	141	119
	S4	O <sub>4</sub>	mg/kg	11	35	36	34	36	29	37	35	-	36	15	1020
	н	:0,	mg/kg	5579	1225	1162	870	1259	538	1135	1190	-	-	303	<0.5
		ia	mg/kg	386	318	326	309	325	378	327	336	-	324	193	181
		<u>-</u>	mg/kg	76	38	41	37	40	42	39	43	-	40	11	14
		a	mg/kg	1.6	4.4	1.3	2.1	1.6	1.2	1.4	1.7		1.7	18	195
		lg	mg/kg	-	0.07	0.03	0.03	0.03	0.10	0.03	0.02		0.04	1.06	50.6
		e	mg/kg	0.02	0.03	0.03	0.07	0.01	0.02	0.02	0.03	-	0.04	0.22	9.0
		<u> </u>	mg/kg	1.5	0.25	0.17	0.22	0.16	0.12	0.16	0.18		0.18	0.54	14.6
ie.		is .	mg/kg	0.0	2.5	2.6	2.5	2.6	2.1	2.6	2.6	-	2.6	0.1	0.1
hot water		1	mg/kg	14.8	7.0	7.2	6.8	7.2	8.8	7.1	7.7	-	7.3	2.2	4.4
hot		Sr	mg/kg	0.00	0.19	0.15	0.17	0.12	0.07	0.13	0.15	-	0.16	0.24	2.3
		F 	mg/kg	9.1	11.7	11.4	11.5	11.9	11.4	12.2	11.5	- -	12.1	4.7	5.6
			mg/kg mg/kg	0.00	0.09	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	_	1.0	0.4	0.3
		З	mg/kg	273	43	0.04	0.07	0.07 45	0.07 43	0.08 43	0.06 46		0.06 45	<0.01	<0.01
		 <sub>2</sub> S	mg/kg	0.0	0.5	0.4	1.2	1.1	0.2	0.6			0.9	0.2	<0.5
		ig	μg/kg	0.00	0.38	0.27	0.21	0.40	0.29	0.39	0.36		0.17	-	0.14
	δD (		%SMOW	-148.5	-140	-140	-145	-144	-145	-145	-144		-144		
İ	8 <sup>26</sup> O	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	%SMOW	-17.7	-17.8	-17.8	-18.4	<del></del>	-145	-18.2	-18.1		-18.1	+	-14.1
	δ <sup>18</sup> O		%SMOW	-	+8.4	+8.5	+7.4	<del> </del>		+7.8	+8.2		+8.4	<del></del>	+0.2
	0 ° 5		%CDS	+18.8	-8.8	-8.8	-9.1	-8.8		-8.4	-8.9	ļ <del></del>	-8.4	+	
	δ <sup>n</sup> C		%PDB	-	-9.2	-9.2	-9.6	<del></del>	_	-8.5	-8.5		-8.9	<del> </del>	ļ
		Н	าบ	-	1.8±0.1		1.7±0.1	<del></del>	.57±0.13				1.4±0.1	<del> </del>	<u> </u>
Genth	ermometer (T		ν	249	182	181	176	<del> </del>		174		<del></del>	180	~	- 0.0 ± 0.2
		*************************************	<u> </u>	1					, 200		1.0		-00		<u> </u>

钻井热水的斜体字指深部换算值

\*  $T_{SiO2}(Quartz)$ =  $\frac{1522}{5.75-log(SiO_2)}$  -273 Fournier(1977) (adiabatic)



- 57 -

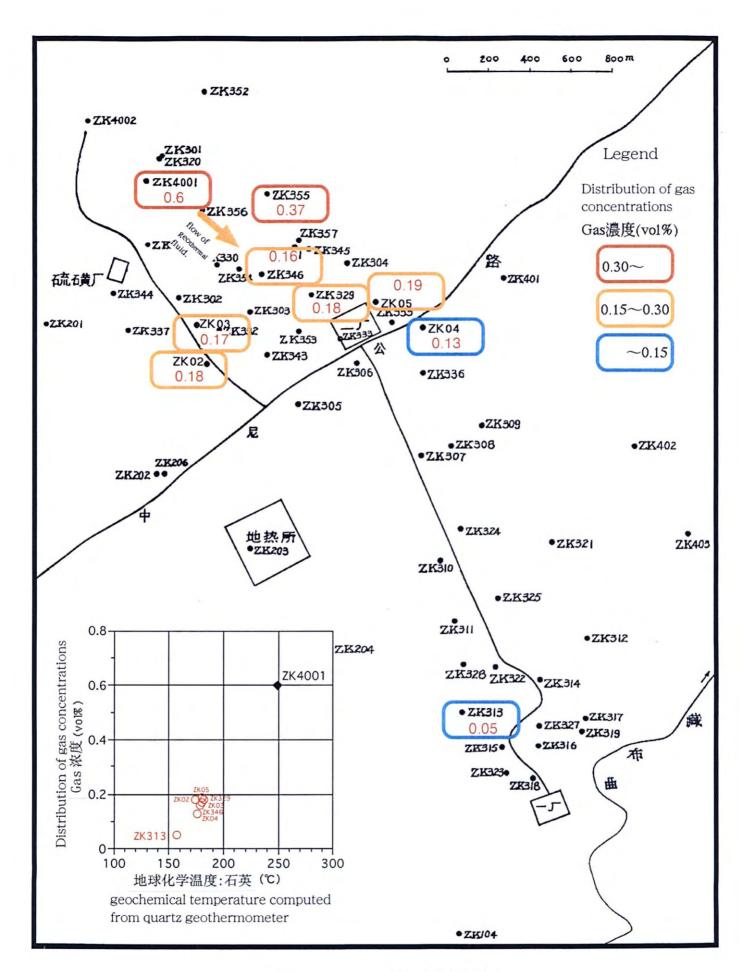


图 2 - 2 - 1 6 气体浓度分布图

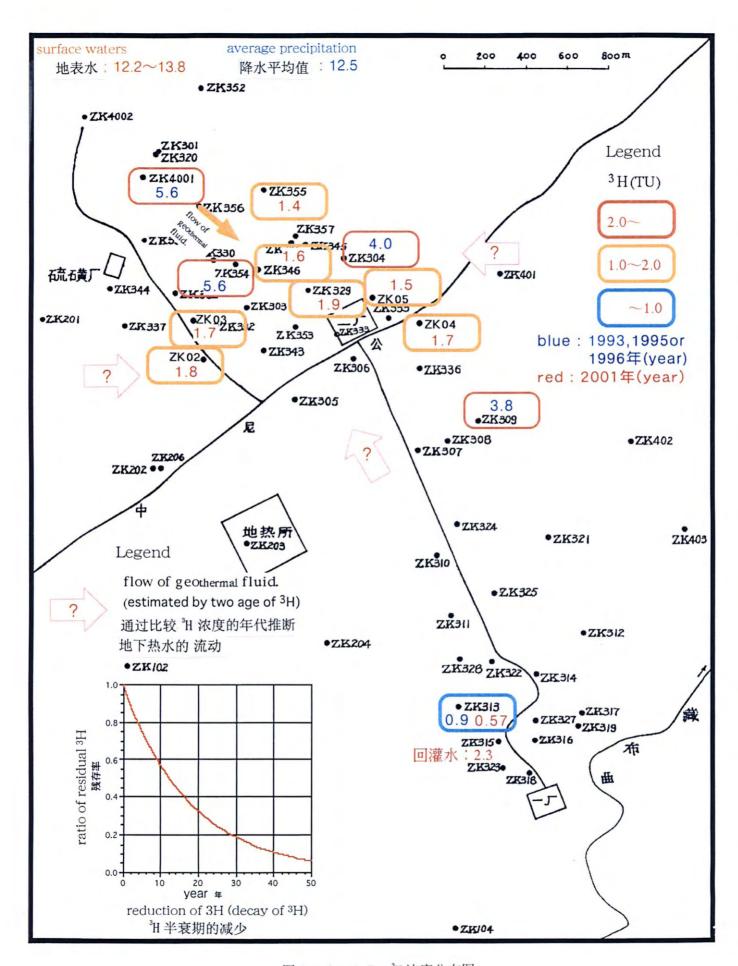
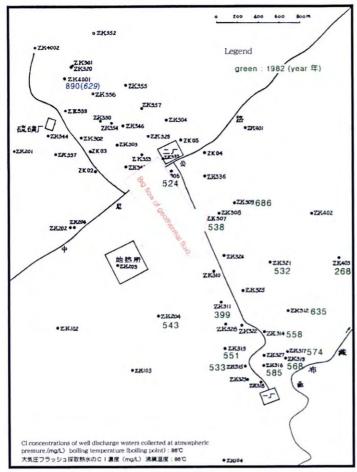
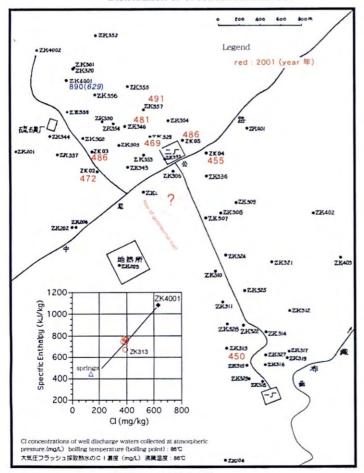


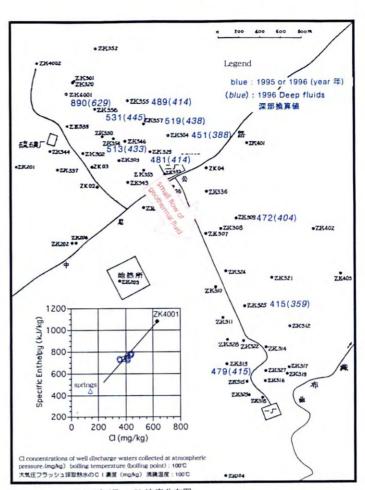
图 2-2-17 H浓度分布图



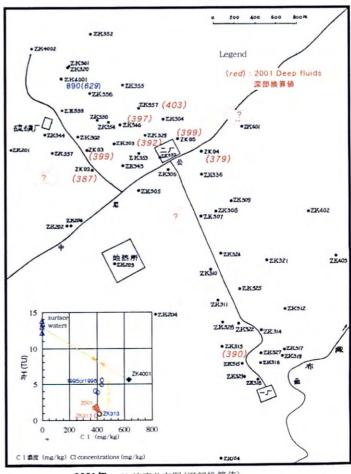
1982年 C1 浓度分布图 Distribution of Cl concentrations1982



2001年 C1 浓度分布图 Distribution of Cl concentrations2001



1996年頃 Cl 浓度分布图 Distribution of Cl concentrations about 1996



2001年 Cl 浓度分布图(深部换算值) Distribution of Cl concentrations2001( Deep fluids)

图 2-2-18 C1 浓度分布图

- ·1996年左右的<sup>3</sup>H浓度,在北部地区确认有浓度差。2001年的<sup>3</sup>H浓度,在北部地区大体上相同。
- · 1982 年的 Cl 浓度与 2001 年及 1996 年左右的相比, Cl 浓度高的地热井比较多, 而且地热井之间的浓度值比较散乱。
- ·1996年左右,浅部热储层内的从北部地区往南部地区的流体流动状况,从热水的 比焓与C1浓度的相关关系得以确认。即从北部地区往南部地区的C1浓度和比焓 共同减少着。
- ·2001 年的浅部热水的 C1 浓度,在北部地区和南部地区相同。南部地区的 ZK313 井的比焓比较低,确认了为冷却传导。
- ·1996年左右和2001年的C1浓度大体上相等,不过2001年的3H浓度相对比较低。
- ·2001年的 ZK313 井的 <sup>3</sup>H 浓度,与 1995年的 ZK313 井的 <sup>3</sup>H 浓度通过放射性裂变(半衰期:12.3年)减少的值一致。
- ·2001年的北部地区浅部热水的<sup>3</sup>H浓度,比1996年的<sup>3</sup>H浓度通过放射性裂变减少的浓度值还低。
- 2001 年的 ZK313 井的 δ D 及  $\delta$  <sup>18</sup>0,与其他的浅部热储层的热水呈同样的值。

#### ② 羊八井地区地表水热显示及 C1 浓度

在推测流体流动之前先对 C1 浓度及温泉的现状进行整理。热水中的 C1 浓度变化的原因,一般来说可以考虑是「由地表水引起的稀释」,「由回灌热水的混入引起的高浓度化」,及「由汽化蒸发引起的浓缩」等引起的。现在的羊八井地区,随着蒸汽的生产开发,以前曾经活跃的地表喷气渐渐消失,温泉涌出口也从藏布曲以北消失掉,以前曾是巨大的温泉涌出口「热水湖」的水位也从电厂运转后下降十几米。根据这些现状将 C1 浓度的变化整理如下。

- ·1982年以前,通过喷气活动,由于蒸汽的放出引起浅部热水部分浓缩而使得热水中的 Cl 浓度变得比较高的现象被确认。
- ·现在地表的喷气和温泉渐渐消失没有发生 C1 浓度的浓缩。
- ·2001年的浅部热水,在浅部热储层内地表水和回灌热液进一步得到混合的现象得不到确认。

#### ③ 浅部热储层流体流动的推测

由以上的倾向和事实,推测出现在的羊八井地区浅部流体流动状况如下。

· 浅部热储层的热水是以 ZK4001 井周围的深部热水为起源水, 跟地表水的混合而

生成的。

- ·从 2001 年的 C1 浓度及水的同位素比可以认为,供给浅部热储层的流体及热源, 只单是从北部地区被供给的 ZK4001 井周围的深部热水和地表水混合而生成的。
- ·从 1996 年左右的 C1 浓度和比焓的关系可以推测出,1996 年左右为止时的浅部热水是从北部地区流向南部地区。
- ·到 1996 年左右为止浅部热储层内的热水和地表水混合的现象得以确认, 不过 2001 年的浅部热储层没有直接浸入地表水。
- ·比较 1996 年和 2001 年的 C1 浓度和比焓的关系,可以确认在 2001 年, ZK313 井的热水为冷却传导,因此推测出从北部地区向南部地区的热水流动,在 2001 年时显得非常的少或可能不存在。
- ·从<sup>3</sup>H浓度的经时变化可以推测出,2001年的北部地区的生产流体,可能是伴随着主生产地区向北部转移引起热储层压力的下降,使周围的旧热水返回流向北部地区。

### (3) 浅部热储层的现状

在北部地区供给浅部热储层的热水量,相对于现在的浅部热储层的生产量来说是不足的。而南部地区的流体温度正逐渐下降,不过,这个温度的下降不是因为直接吸收冷地表水而发生急剧的温度下降。浅部热储层没有吸收地表水的原因,可以认为是因为「地表水少」或由于「热储层内的结垢使得断裂闭塞」引起的。但不论怎样羊八井的浅部热储层,由于没有直接吸收地表水而避免了急剧的温度下降。同时在北部地区也出现了热水供给不足的现象,现在有可能是周围地区的流体向北部地区流动。

#### (vii) 地球化学平衡模拟结果

通过地球化学平衡模拟演算得出地热井的热储层内的流体组成计算结果如表 2 - 2 - 1 4 所示。羊八井地区的地热井的热储层内的热水 pH 值被计算为 6.3~7.0。本计算结果在地球化学解析时被使用。

方解石的饱和度如表 2 - 2 - 1 5 所示。饱和度(logQ/K)是矿物的溶解度积(logK)与流体中对应的化学成分的活动度积(logQ)进行比较的东西,饱和度(logQ/K)为正时表示流体相对于其矿物为过饱和,为负时为不饱和。计算的结果,各生产井的深部换算热水,在流入点的状态中方解石为不饱和,深部换算热水在不引起矿物沉淀的状态下进行传导,在冷却到 100℃为止时方解石也为不饱和。但是,在闪蒸扩容(flash)后的 100℃的热水组成的情况下方解石变成过饱和。因此,热储层内流体在发生闪蒸扩容的情况

表 2 - 2 - 1 4 生产井喷出流体的流入点的化学组成计算结果

W	/ell	ZK4001	ZK02	ZK03	ZK04	ZK05	ZK313	ZK329	ZK346
T <sub>SiO2</sub>	τ	249	182	181	176	181	158	174	179
РН		6.4	6.3	6.3	6.4	6.5	7.0	6.5	6.5
CI <sup>-</sup>	mg/L	629	387	399	379	399	390	392	397
SO <sub>4</sub> 2-	mg/L	11	35	36	34	36	29	37	35
HCO <sub>3</sub> -	mg/L	5579	1225	1162	870	1259	538	1135	1190
HS-	mg/L	15.6	5.2	5.0	5.2	6.8	2.5	3.9	5.2
SiO <sub>2</sub>	mg/L	483	213	211	196	211	148	190	207
Al³+	mg/L	1.49	0.25	0.17	0.22	0.16	0.12	0.16	0.18
Ca²+	mg/L	1.6	4.4	1.3	2.1	1.6	1.2	1.4	1.7
Mg²+	mg/L	<0.01	0.07	0.03	0.03	0.03	0.10	0.03	0.03
Fe²+	mg/L	0.02	0.03	0.03	0.07	0.01	0.02	0.02	0.03
K <sup>+</sup>	mg/L	76	38	41	37	40	42	39	43
Na <sup>+</sup>	mg/L	386	318	326	309	325	378	327	336

表 2 - 2 - 1 5 方解石的饱和度计算结果

Well	ZK4001	ZK02	ZK03	ZK04	ZK05	ZK313	ZK329	ZK346
① Discharge at the feedpoint	-0.12	-0.29	-0.92	-0.58	-0.48	-0.27	-0.60	-0.52
② Case1 fluid	-2.76	-1.78	-2.40	-1.95	-1.93	-1.26	-1.91	-1.93
③ Case2 fluid	0.31	0.79	0.09	0.45	0.62	0.25	0.57	0.36

### ① 流入点的状态 Discharge at the feedpoint

② Case 1 fluid: 是①的流体传导冷却到 100℃ from state①

③ Case 2 fluid: 是①的流体绝热冷却到 100C° 时的状态。 State after adiabatic cooling down to 101℃ from state①

下,方解石有可能从热水中沉淀,这实际上与浅部地热井内的方解石结垢沉淀的事实是吻合的。

在产生闪蒸扩容情况下地层内也可能产生方解石的沉淀,北部地区向南部地区的流体供给减少的一个原因,有可能是与地层内的方解石的沉淀有关。

#### (吨) 小结

地球化学调查在进行技术指导的同时,根据采取试样的分析结果,得到下面的解析结果。

- ① 对地球化学监测必要的试样采取方法,分析方法进行了技术指导并提供了一部分器 材。
- ② 2001 年现在的羊八井地区的浅部热水,是通过 ZK4001 井周围的深部热水和地表水 混合而生成的。
- ③ 到 1996 年左右为止被确认的浅部热储层的流体从北部地区向南部地区流动供给的现象,在 2001 年时变得非常的少或可能不存在。
- ④ 2001年现在的北部地区的浅部热储层,有可能是从周围地区吸收着旧流体返回流入 北部地区。
- ⑤ 在羊八井地区需要尽早实施适当的回灌井系统以解决浅部热储层的涵养对策问题 (延长使用寿命)。

### 2-2-3 电磁勘探 (MT法)

#### (i)调查概要

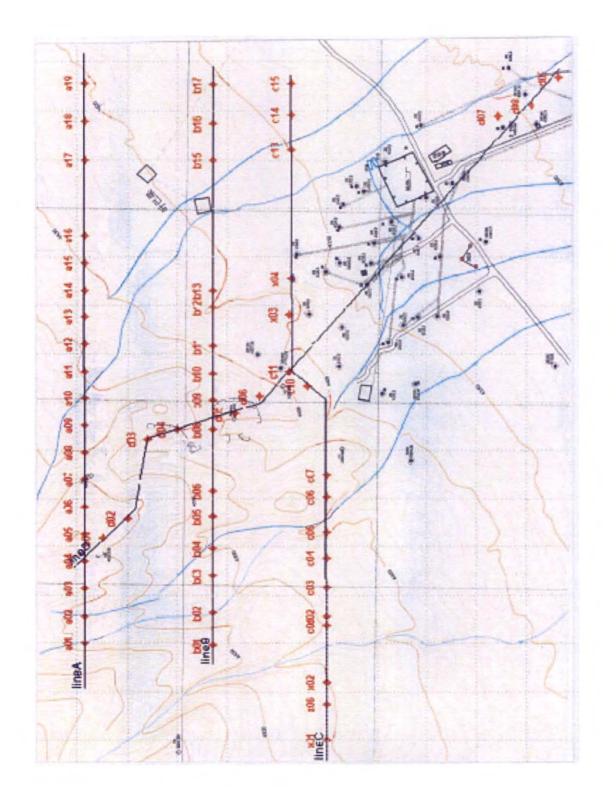
本调查是以弄清楚羊八井地区的电阻率构造,得到有关深部地热热储层信息为目的。调查范围如图 2 - 2 - 1 9 所示。调查的各种内容如下。

- 1)广带域 MT 法(远距离参照点方式)进行 4条测线、60个测定的测定。
- 2)测定成分是水平电场2成分(Ex, Ey)、水平磁场2成分(Hx, Hy)
- 3) 电场的电极间隔为 70m、测定的頻率为 100Hz~1,000 秒、测定时间在 20 小时以上。

### (ii)测定方法

### (1) 电场电极间隔的展开

遵从以下基准设定了电场的电极间隔。



- ① 电场的电极间隔原则上定为 70m 左右,测线的测量工作由西藏自治区地热地质大队实施。
- ② 电场的电极排列基本上是以Ex成分和Ey成分为L字型展开。

# (2)磁场用线圈的设定

磁场探头是采用感应(induction)型磁力计。磁场线圈的 Hx、Hy 是与电场测定用测线 Ex、Ey 成直交方向埋设在深度约 70cm 的水平坑内。

### (3) MT 法数据取得系统

本调查是使用美国 EMI 公司制造的 MT 法测定系统(MT-1)进行 3 测点同时测定。在 1 天的测定结束之后,在现场宿舍将取得的数据资料(时间系列数据,功率谱(Power spectrum), MT 参数)保存在 CD-R 中,并作成每个测点的资料文件保存起来。

### (iii) 数据处理系统

在对各个测点进行实时处理的同时,为了进一步提高数据的质量,对所取得的时间系列数据,通过级联式采样间隔(Cascade decimation)实施频率解析。用频率解析得到的功率谱(Power spectrum)求得阻抗张量(Impedance tensor),算出每个频率的各种MT参数(视电阻率及位相)。本数据处理软件系统,可以对所取得的数据资料文件进行连续处理,并具有通过确认相关性(Coherency)等来消除噪音的自动编辑功能,能够有效利用所取得的全部时间系列数据。同时也利用肉眼判断来进行时间系列数据的补助编辑。

## (iv) 数据处理

本次调查除了羊八井第2地热电厂周围以外,取得了人工噪音比较少的良好的数据资料。通过对在各个测点得到的阻抗张量进行360度的回转过程来推定地层的走向。这个角度被称为主方向,并成为在1维解析中构筑水平多层构造模型时使用的阻抗值。对每条测线按主方向作成视电阻率•位相频率断面图并进行讨论,发现成为MT法难题的浅部电阻率异常对深部地层的解析影响(Static-effect),只发生在测线C的测点C10,X04附近及测线D的测点D05,D06,C07附近,判明了影响程度不大。

#### (v)1维解析

采用前述的阻抗值,通过bostick反演(Bostick inversuin)进行了1维解析(Bostick, 1977)。各个测线的断面图如图 2 - 2 - 2 0 ~ 2 3 所示。

在测线A确认了深部高电阻率基岩层的存在,不过其顶部的形状好象与浅部的低电阻率层的层厚有关,显示了1维解析中不能排除静态影响问题(Static-effect)。这个高电阻率层是向东倾斜的。

