(200)
H22a

SELECTED DATA ON GEOTHERMAL WELLS AND TESTS IN IMPERIAL VALLEY, CALIFORNIA

U.S. GEOLOGICAL SURVEY 1976 OPEN-FILE REPORT

Cover picture--Geothermal well, Imperial Valley, California. The U.S. Bureau of Reclamation's geothermal well in the East Mesa 7 miles east of Holtville, California, was "bottomed out" at a depth of 8,030 feet and is being left to "blow in" before further testing. A jet of steam and water vapor is shown discharging vertically approximately 150 feet in the air. Photograph courtesy of Bureau of Reclamation, U.S. Department of the Interior, Lower Colorado Region, Boulder City, Nevada

UNITED STATES
DEPARTMENT OF THE INTERIOR
GEOLOGICAL SURVEY

SELECTED DATA ON WATER WELLS, GEOTHERMAL WELLS, AND OIL TESTS IN IMPERIAL VALLEY, CALIFORNIA

By William F. Hardt and James J. French

Open-File Report

Menlo Park, California

July 1976

CONTENTS

ILLUSTRATIONS

TABLES

SELECTED DATA ON WATER WELLS, GEOTHERMAL WELLS, AND OIL TESTS IN IMPERIAL VALLEY, CALIFORNIA

By William F. Hardt and James J. French

PURPOSE AND SCOPE

According to the report "Preliminary Appraisal of Ground Water in Storage with Reference to Geothermal Resources in the Imperial Valley Area, California" by Dutcher, Hardt, and Moyle (1972), determination of the magnitude of the water and geothermal-power resources of the region was hampered by a lack of technical data. Although the lack of data was serious, an equally serious problem was the lack of a systematic tabulation and an analysis of the accuracy and usability of data which were available. Dutcher, Hardt, and Moyle (1972) recommended a high priority for collecting and collating the available data to aid future workers concerned with hydrologic and geothermal resources in Imperial Valley. The present report should therefore be useful for those involved in geothermal exploration, water development, and power production, as well as professional analysts such as geologists, hydrologists, and modelers of the fluid flow-heat transport system.

The scope of the project consisted of the following phases:

1. Periodic field trips to Imperial Valley to survey the current geothermal activity.

2. Systematic collection of pertinent data from water wells, geothermal wells, and oil tests, including water-quality records, isotope analyses, pressure and temperature information, and drillers' logs.

3. Collating these technical data and coding them for computer storage and retrieval.

4. Printing the data, together with a short report.

For use of those readers who may prefer to use metric units rather than English units, the conversion factors for the terms used in this report are listed below:

Multiply English unit	*By*	*To obtain metric unit*
acres	4.047×10^{-1}	hectares (ha)
feet (ft)	3.048×10^{-1}	metres (m)
gallons per minute (gal/min)	6.309×10^{-2}	litres per second (l/s)
inches (in)	2.540	centimetres (cm)
miles (mi)	1.609	kilometres (km)
pounds per square inch (lbs/in^2)	7.031×10^{-2}	kilograms per square centimetre (kg/cm^2)
tons per acre-foot (tons/acre-ft)	7.35×10^{2}	tonnes per cubic hectometre (t/hm^3)

ACKNOWLEDGMENTS

Many agencies, commercial companies, and individuals provided valuable assistance and data to the U.S. Geological Survey for this project. Data obtained from other agencies include the U.S. Bureau of Reclamation (USBR), Boulder City, Nev., and El Centro, Calif. (East Mesa installation); California Department of Water Resources (DWR), Los Angeles; University of California at Riverside (UCR); California Division of Oil and Gas (DOG); Imperial Irrigation District (IID); Imperial County; San Diego Gas and Electric Co.; Munger Oil Information Service; and private operators.

Special thanks are given to O. J. Loeltz of the Geological Survey's Yuma, Ariz., office, who made available more than 200 well schedules, nearly 300 chemical analyses, and numerous drillers' logs for wells in the Imperial Valley, collected during an investigation of the Lower Colorado River Valley. These records comprised all the water-well data collected prior to 1965.

Thanks are also given to Tyler B. Coplen, formerly of the University of California at Riverside, who made available results of his isotope and sodium-calcium-potassium water-quality analyses.

During this study more than 200 wells required State well numbers used by the California Department of Water Resources for locating wells. The cooperation of Richard E. Angelos and Harry Hashamoto of the Department of Water Resources in verifying these records is greatly appreciated.

LOCATION AND GENERAL FEATURES OF IMPERIAL VALLEY

Imperial Valley comprises most of Imperial County and is in the extreme southeast corner of California (fig. 1). The valley is world-renowned for its extensive and highly productive agriculture irrigated by a maze of canals and ditches, utilizing water from the Colorado River. This area also contains six Known Geothermal Resource Areas (KGRA) comprising about a quarter million acres (100,000 ha). These areas were delineated by the Geological Survey and published in the Federal Register in 1971. The areas (fig. 2) and their acreage are as follows:

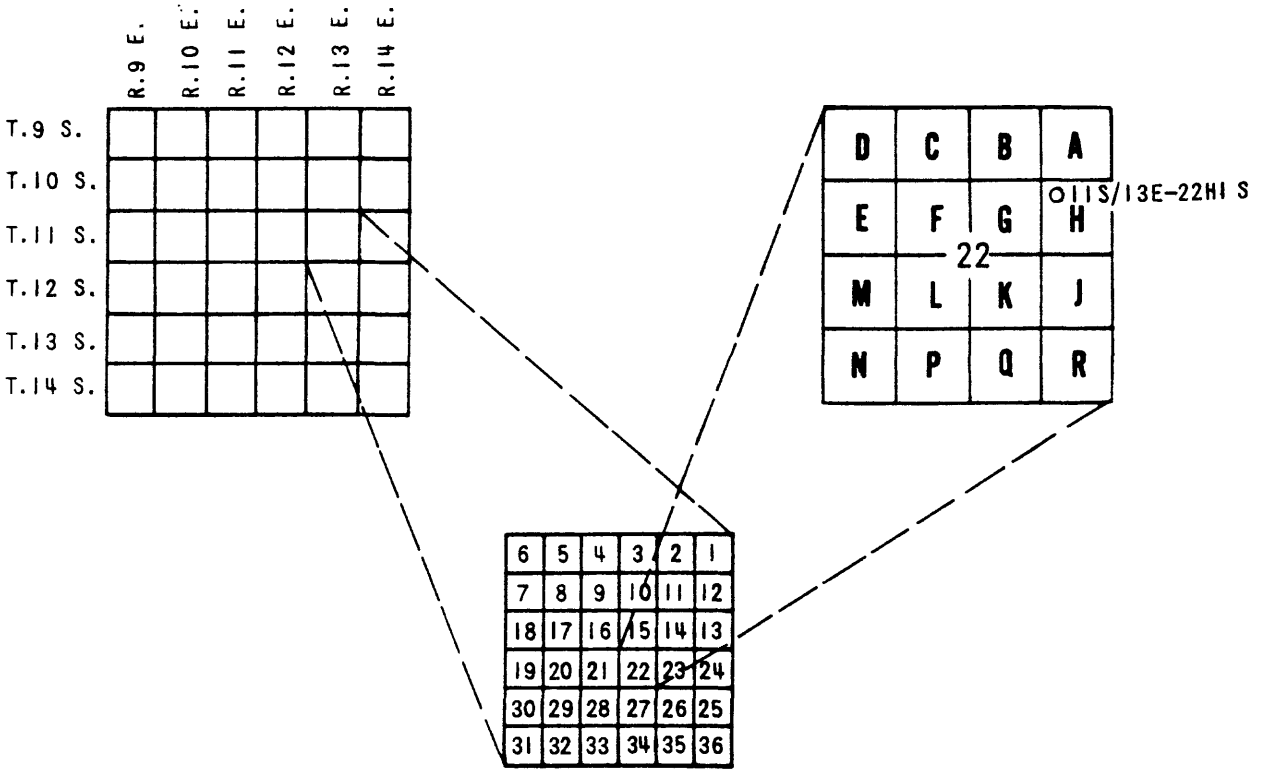
(1)	Salton Sea	95,824 acres (38,780 ha)
(2)	Brawley	28,885 acres (11,690 ha)
(3)	Heber	58,568 acres (23,702 ha)
(4)	Glamis	25,505 acres (10,322 ha)
(5)	Dunes	7,680 acres (3,108 ha)
(6)	East Mesa	38,365 acres (15,526 ha)
	Total six areas	254,827 acres (103,128 ha)

The area covered by this report is part of a sediment-filled structural depression called the Salton Trough, an extension of the Gulf of California that coincides with the intersection of the East Pacific rise and the North American Continent. Heat flow through the thick water-saturated sediments that fill the trough is greater than the worldwide average. Interest in the geothermal resources is high because of the potential usefulness of this heat for the generation of electrical energy.

Although exploration for geothermal steam and hot brines began in 1927 in Imperial Valley, activity was spasmodic and largely unsuccessful until 1957 when activity began anew. More recently, since the middle 1960's and particularly in the early 1970's there has been an upsurge of interest, renewed activity, and exploratory drilling.

WELL-NUMBERING SYSTEM

The well-numbering system in Imperial Valley has been used by the Geological Survey in California since 1940 and is in accordance with the Bureau of Land Management's system of land subdivision. The system has been adopted by the California Department of Water Resources, California Water Resources Control Board, and many local water districts. As shown by the example in the accompanying diagram, that part of the number preceding the slash, as in well number 11S/13E-22H1 S, indicates the township (T. 11 S.); the number following the slash indicates the range (R. 13 E.); the number following the hyphen indicates the section (sec. 22); the letter following the section number indicates the 40-acre (16-ha) subdivision (H) according to the lettered diagram below. The final digit is a serial number for wells in that 40-acre (16-ha) subdivision; it indicates the first well to be listed in the SE¼NE¼ sec. 22, T. 11 S., R. 13 E. The area covered by this report lies east of the San Bernardino meridian and south of the San Bernardino base line. The letter S at the end of the well number indicates the San Bernardino base line and meridian designation.



In Imperial Valley there are odd-shaped sections and sections more or less than 1 mi (1.6 km) on a side. To provide consistency in the numbering of wells, the lower right-hand corner of a template for subdividing sections was matched with the southeast corner of the section and with the vertical lines on the grid in a north-south direction (see Bader, 1969). In general, where the township number contains a fractional designation such as 16½S, the fraction is dropped and section numbers are increased by 36. For example, well 16½S/10E-5D1 is designated as 16S/10E-41D1.

Where the existence of a well is known but where the physical situation in the field precludes its accurate plotting on a map, either because of a lack of physical features or because the records for locating the well are poor, an X is used for the letter designation for such well (11S/9E-25X1 S). Thus, an X number indicates that the location of the well may be in question, or that the well is plotted with poor control.

EXPLANATION OF THE TABLES

The compilations for this report include descriptions of wells, data from geothermal wells and oil tests, chemical analyses of water from wells, isotope analyses of ground water from wells, and temperature and pressure measurements in wells. Drillers' logs have not been included in this report because, according to California law, a well log cannot be published without the written consent of the owner. The available drillers' logs can be inspected at offices of the California Department of Water Resources, Los Angeles, Calif., and of the U.S. Geological Survey, Laguna Niguel, Calif.

All the wells compiled in the following tables are shown in figures 3-5. The wells are listed sequentially on the maps and in the tables by township and range location. Figure 2 provides an index to the well-location maps in figures 3-5.

Most of the well data were obtained from records collected by the Geological Survey. Members of the Geological Survey visited most of the water wells, geothermal wells, and oil tests drilled prior to 1965. Most of the geothermal wells drilled since 1965 were visited and field located; water wells drilled since 1965 generally were not visited in the field but were located from records. Data from wells with inadequately described locations were not included in the tables. Well locations and data from wells not inventoried in the field are subject to change upon future visits to the wells.

TABLE 1.--Description of wells: This table lists data for all the wells in this report and includes information on well location, owner, depth, perforated interval, diameter of casing, year drilled, altitude of land-surface datum, depth to water, availability of chemical analyses or drillers' logs, and other pertinent data for more than 430 wells. The altitude of land surface at each well was obtained from interpretation of topographic maps.

TABLE 2.--Geohydrologic data for geothermal wells and oil tests: This table includes a detailed listing of the geohydrologic data collected by the Geological Survey during this study for 70 geothermal wells and oil tests. This table is more detailed than table 1 in that the specific types of available data are listed with the depth intervals.

TABLE 3.--Chemical analyses of water from wells: This table consists of more than 690 chemical analyses of ground water from more than 430 wells. Many wells have more than one analysis based on sampling over a period of years; other wells have only one partial analysis. Each well in this table is also included in the well-description table (table 1) to aid in water-quality interpretation.

No water samples were collected for this study. Most of the chemical analyses were obtained from the Geological Survey, Lower Colorado River Project, Yuma, Ariz.; California Department of Water Resources, Los Angeles, Calif.; U.S. Bureau of Reclamation, Boulder City, Nev.; and the University of California at Riverside. Many of the water-quality records from the University of California at Riverside consist of analyses of sodium-potassium-calcium, as these constituents can help predict the last temperature of water-rock equilibration in the aquifer (Fournier and Truesdell, 1973).

Where applicable, based on the type of analysis, values for alkalinity as calcium carbonate, dissolved solids (tons per acre-foot), percent sodium, and sodium adsorption ratio (SAR) were computed by the computer program and are included in table 3.

TABLE 4.--Isotope analyses of water from selected wells: This table consists of isotope analyses of ground water from 97 selected wells. The water samples were collected and analyzed by the University of California at Riverside, under the direction of T. B. Coplen (1973), principal investigator. The isotope ratios measured were oxygen 18/oxygen 16, deuterium/hydrogen, and carbon 13/carbon 12. These ratios are reported as differences from standard mean ocean water (SMOW) and reported in this table as δO^{18}, δD, and δC^{13}.

TABLE 5.--Pressure and temperature measurements for selected geothermal wells: This table consists of pressure and temperature measurements made in 16 geothermal wells. These measurements were tabulated as they appear in the records. The measurements may not in all cases represent the actual formation conditions. The time interval of measurements after drilling ceased, and hence the degree of recovery of the original thermal condition of the materials penetrated, differs from well to well. The addition of cooling water of fresh drilling mud, and other manmade conditions, may also have affected the temperature and pressure measurements.

SELECTED REFERENCES

Bader, J. S., 1969, California District manual--Water-well and spring numbering: U.S. Geol. Survey open-file rept., 11 p.

California Department of Water Resources, 1964, Names and areal code number of hydrologic areas in the Southern District, location of hydrologic boundaries, Colorado River Basin Drainage Province (X): pl. 6.

_____1970, Geothermal wastes and the water resources of the Salton Sea area: Bull. 143-7, 123 p.

Coplen, T. B., 1973, Cooperative geochemical investigation of geothermal resources in the Imperial Valley and Yuma areas: U.S. Bureau of Reclamation, IGPP-UCR-73-48, 22 p.

Dutcher, L. C., Hardt, W. F., and Moyle, W. R., Jr., 1972, Preliminary appraisal of ground water in storage with reference to geothermal resources in the Imperial Valley area, California: U.S. Geol. Survey Circ. 649, 57 p.

Fournier, R. D., and Truesdell, A. H., 1973, An empirical Na-K-Ca geothermometer for natural waters: Geochim. et Cosmochim. Acta, 37, p. 1255-1276.

U.S. Bureau of Reclamation, 1974, Status report on geothermal resource investigations, East Mesa Test Site, Imperial Valley, California: 64 p.

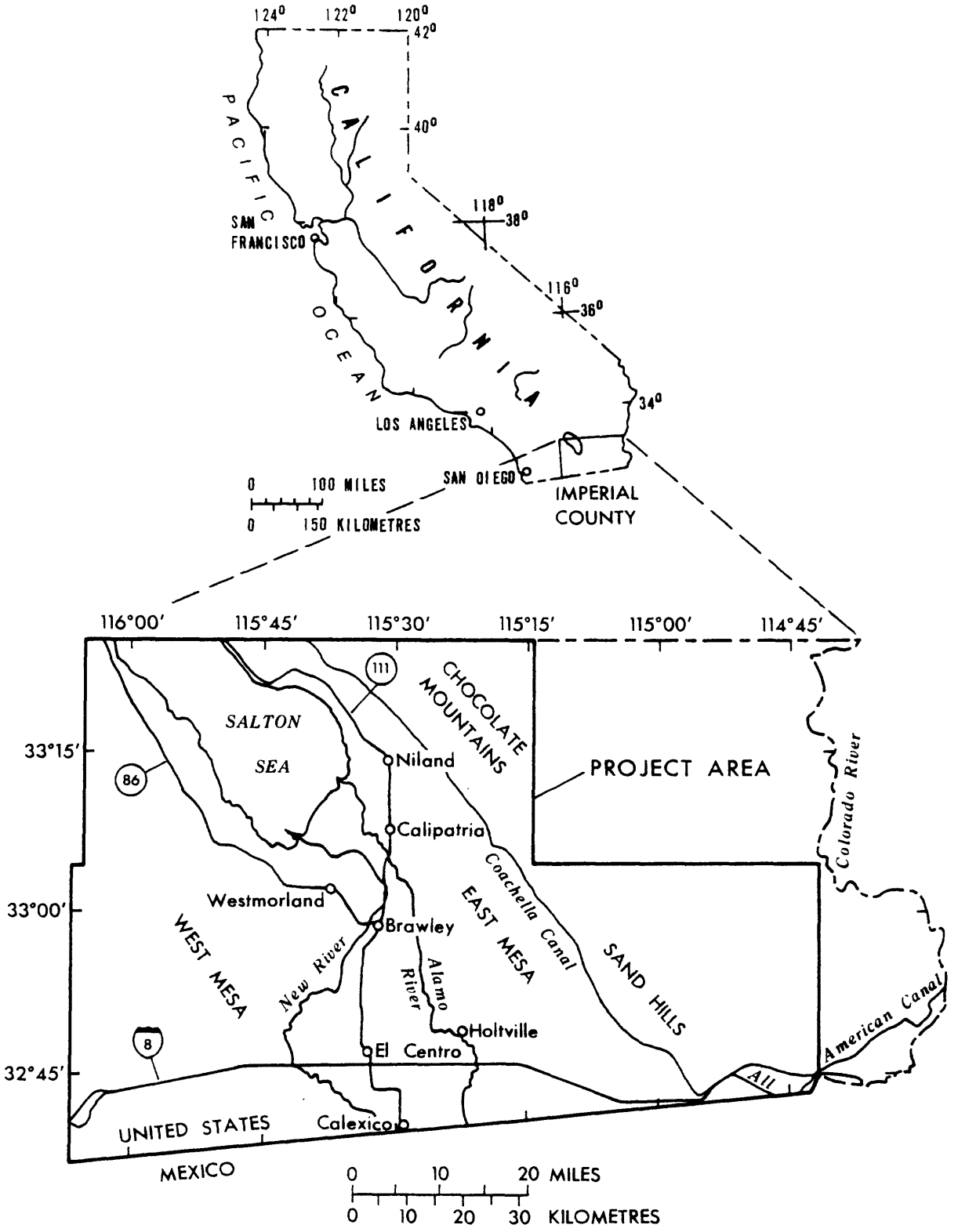


FIGURE 1.--Project area.

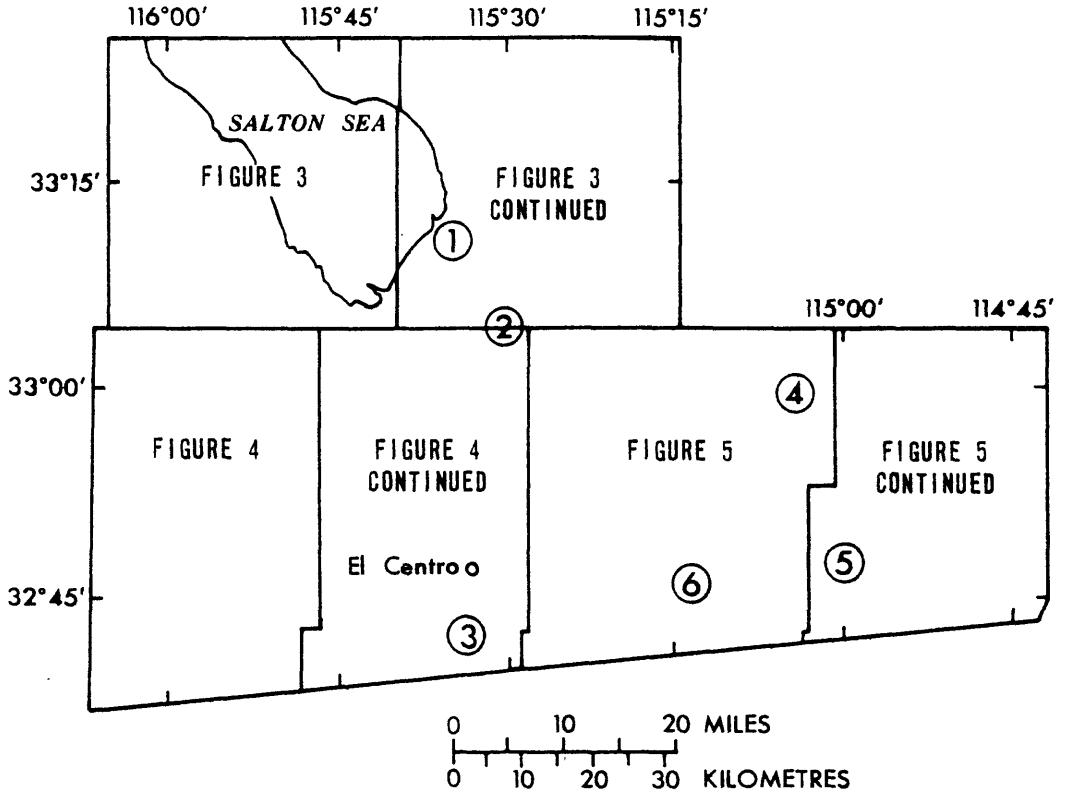
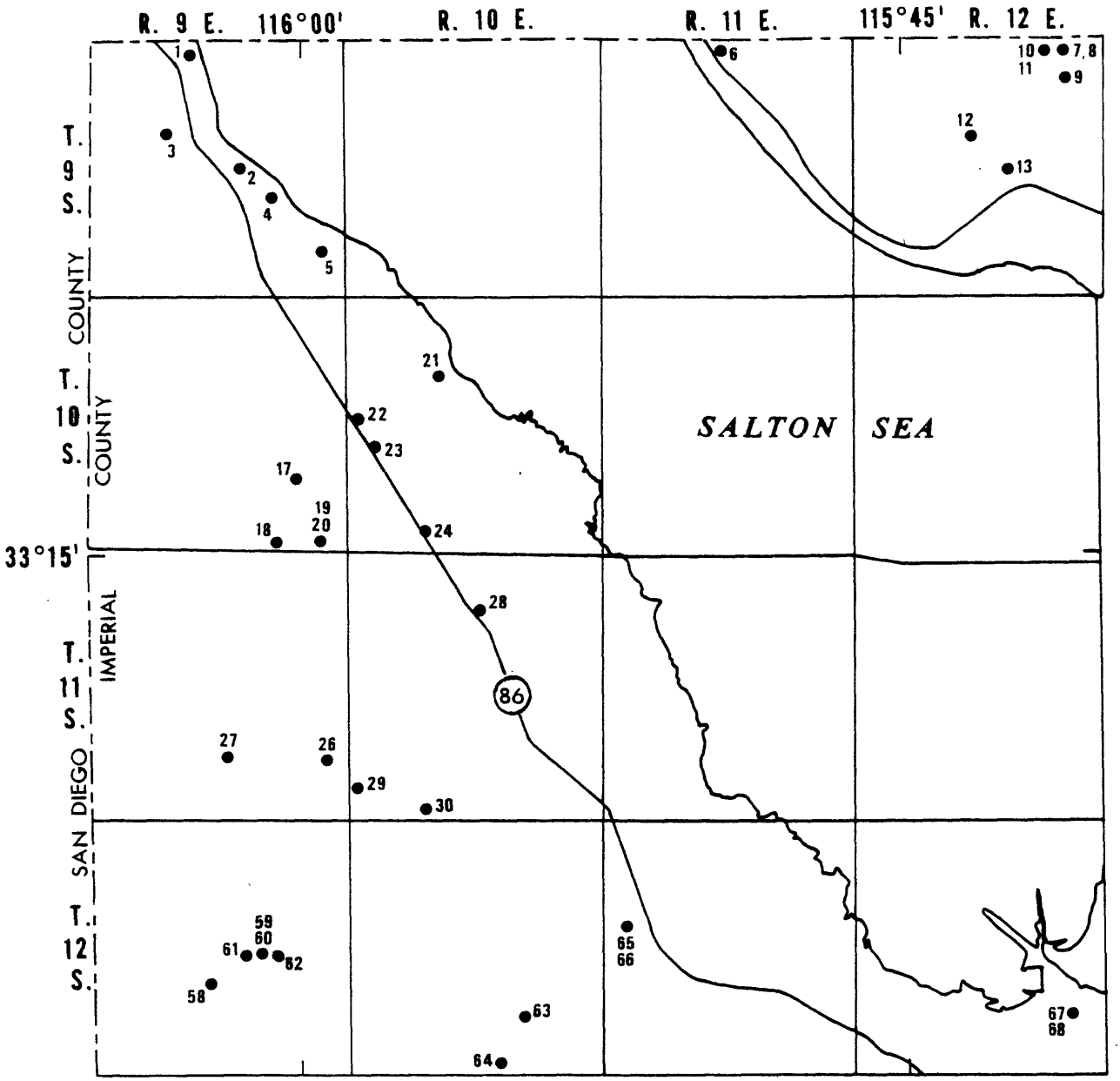


FIGURE 2.--Index map showing figure number of each well-location map.



EXPLANATION

●[29] WELL AND NUMBER AS SHOWN IN TABLES

FIGURE 3.

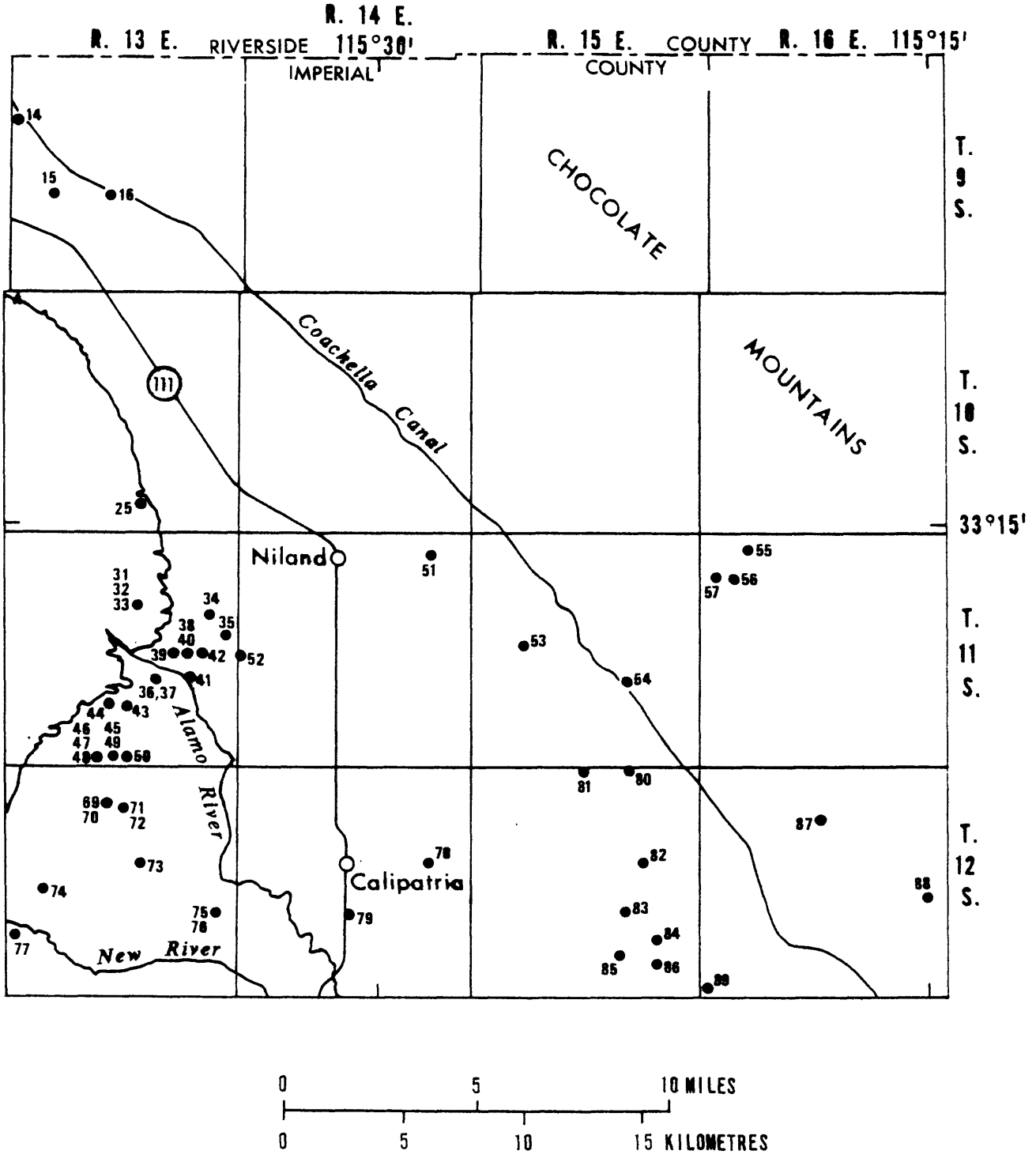


FIGURE 3.--Continued.

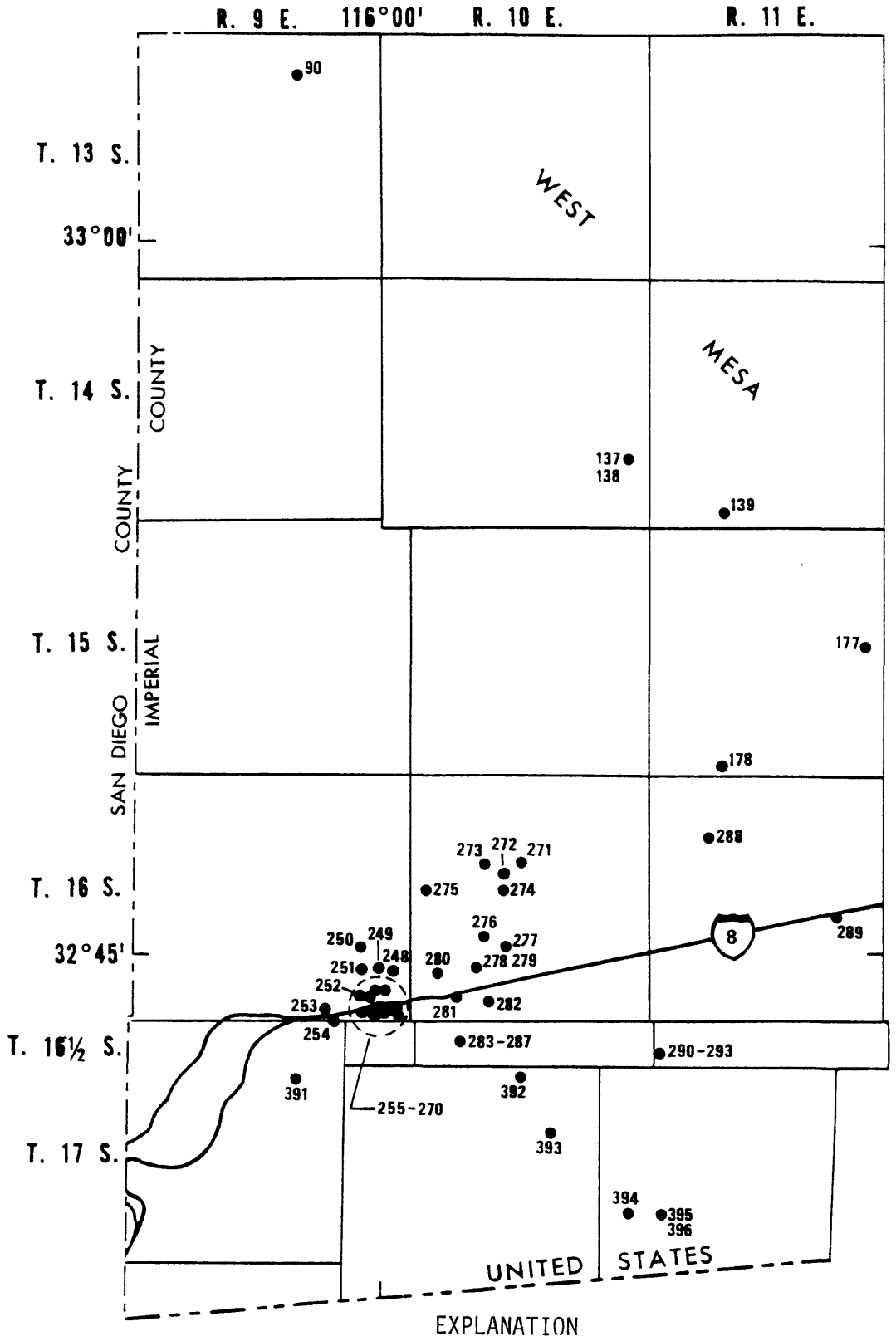

R. 9 E.
116°00'
R. 10 E.
R. 11 E.
T. 13 S.
33°00'
T. 14 S.
T. 15 S.
T. 16 S.
32°45'
T. 16½ S.
T. 17 S.
SAN DIEGO COUNTY
IMPERIAL COUNTY
WEST MESA
90
137
138
139
177
178
288
289
271
272
273
274
275
276
277
278
279
280
281
282
248
249
250
251
252
253
254
283-287
290-293
391
392
393
394
395
396
255-270
8
UNITED STATES
EXPLANATION
178 WELL AND NUMBER AS SHOWN IN TABLES

FIGURE 4.

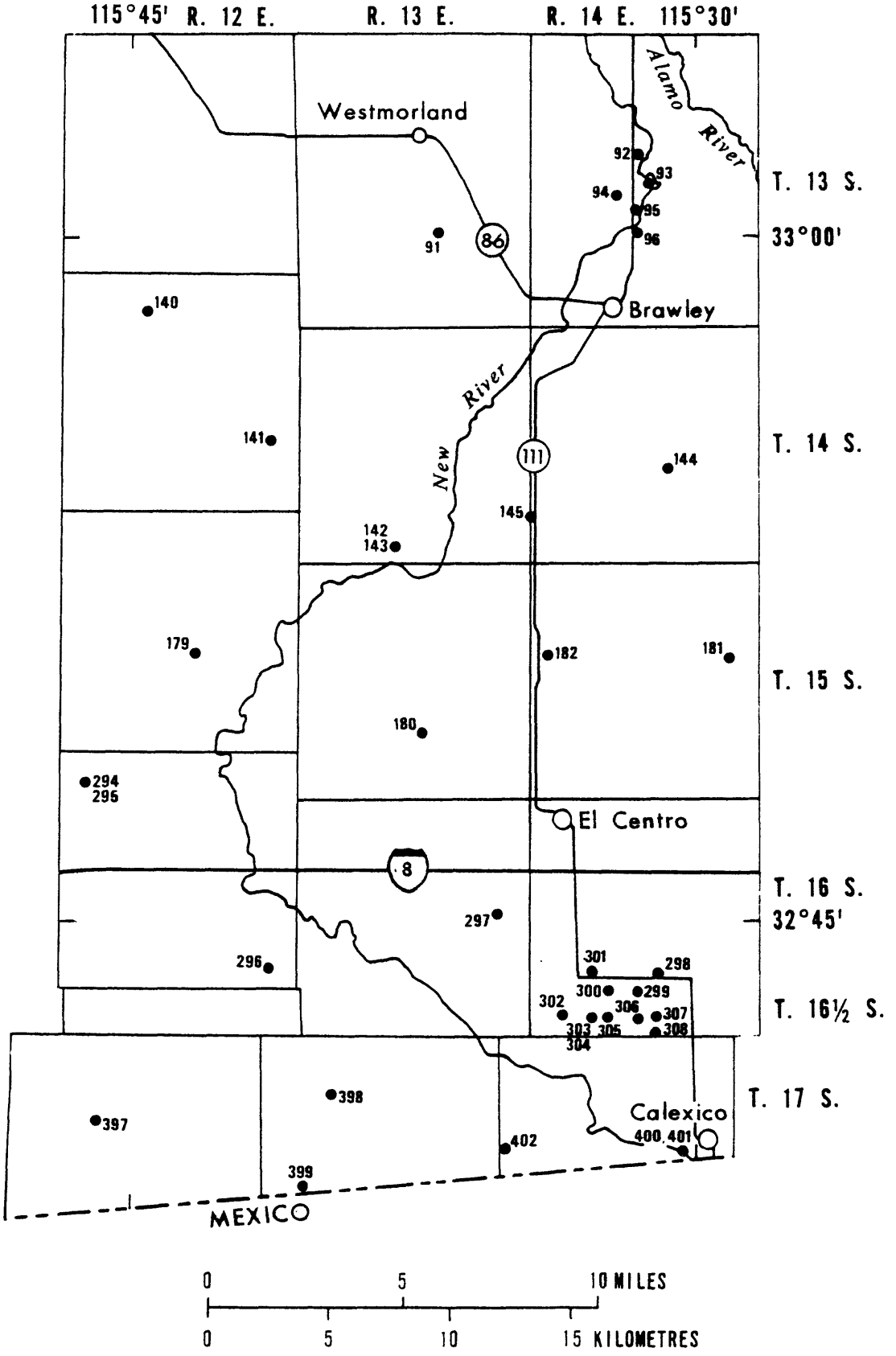
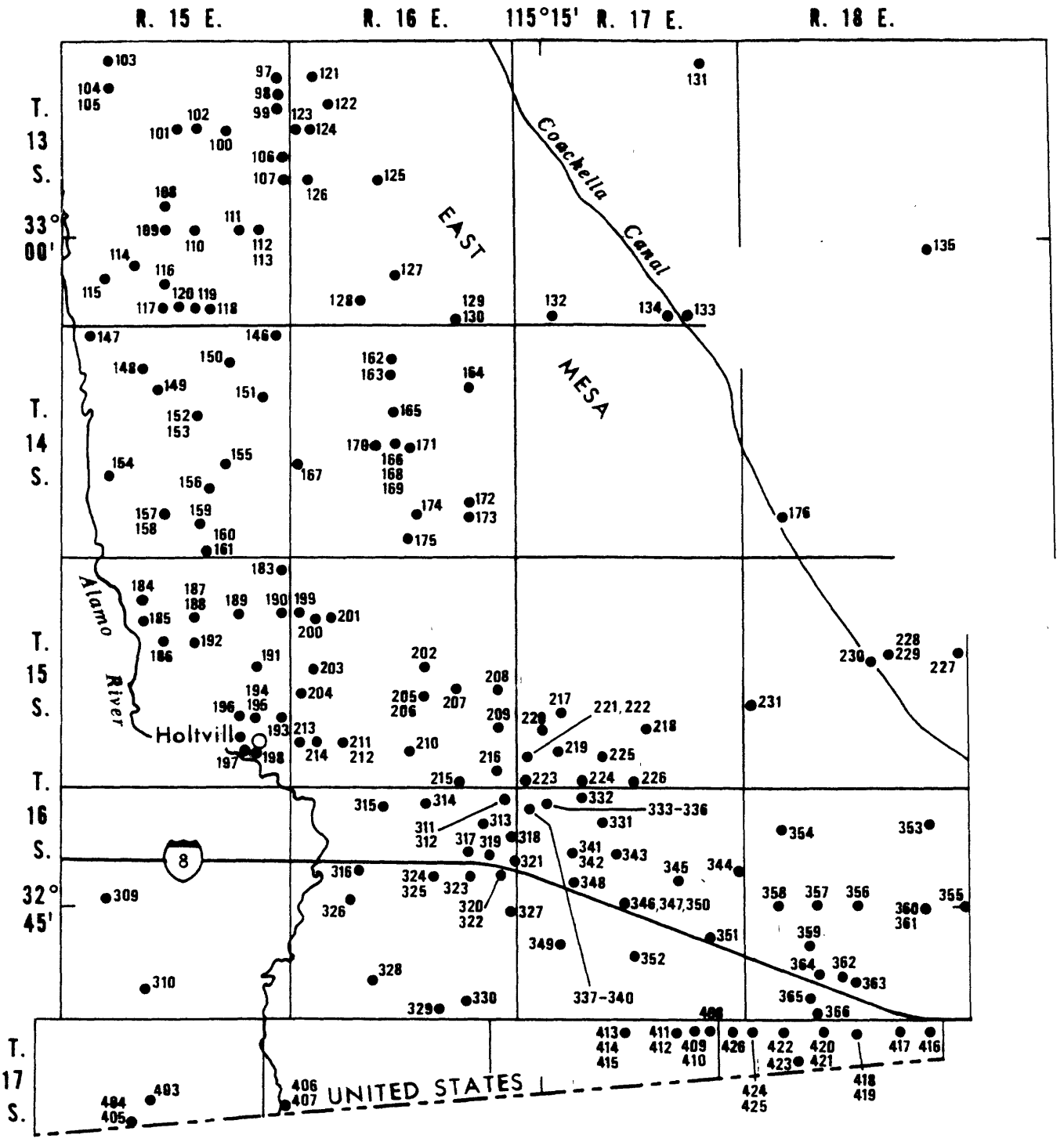


FIGURE 4.--Continued.



EXPLANATION

176 WELL AND NUMBER AS SHOWN IN TABLES

FIGURE 5.

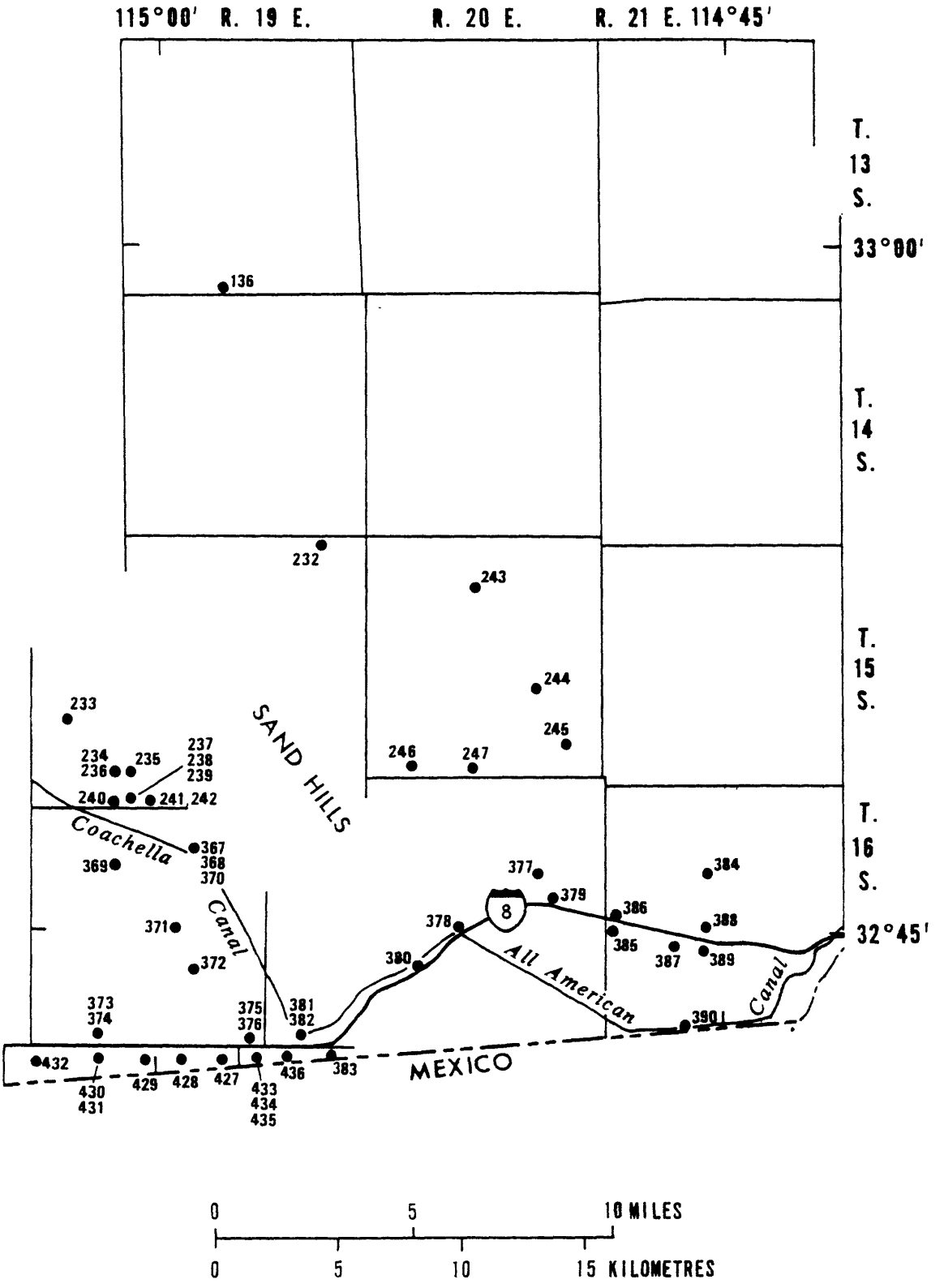


FIGURE 5.--Continued.

(pg 17 follows)

TABLE 1.—*Description of wells*

[Boxhead explanations are abstracted and modified from U.S. Geological Survey "Instructions for Using the Punch-Card System for the Storage and Retrieval of Ground-Water Data"]

Map number: Sequential number by township and range location.

State number: The wells are identified according to their location in the rectangular system for the subdiviaion of public land. The identification consists of the township number, north or south; the range number, east or west; and the section number. The section is further subdivided into sixteen 40-acre tracts lettered consecutively (excepting I and O), beginning with A in the northeast corner of the section and progressing in a sinusoidal manner to R in the southeast corner. Wells within the 40-acre tract are numbered sequentially. The base line and meridian are indicated by the final letter, as follows: S, San Bernardino.

Accuracy: Of latitude-longitude coordinates:

1 Field and map location both accurate to within a second
2 Not accurate to within a second but accurate to better than 10 seconds of latitude-longitude (map suitable; inaccuracy due to inadequate field data)
3 Accurate to within 10 seconds of latitude and longitude (map inadequate)
4 Accurate to within a minute (map adequate, but well location imprecise)
5 Field location eccurate only to within a minute and map scale suitable only for determining minutes.

Owner or name: The apparent owner or user. In some cases, the local name of the well is given.

Method drilled:

A Rotary
B Bored or augered
C Cable-tool
D Dug
H Hydraulic-rotary
J Jetted
P Air percussion
R Reverse-rotary
T Trenching
V Driven
W Drive-wash
Z Other.

Ownership:

C County
F Federal Government
M City, town, or unincorporated village
N Corporetion or company, churches, lodges and other nonprofit, nongovernment groups
P Private
S State agency
W Water district.

Water use:

A Air conditioning
B Bottling
C Commercial
D Dewatering
E Power generation
F Fire protection
H Domestic
I Irrigation
M Medicinal
N Industrial, including mining
P Public supply
R Recreation
S Stock supply
T Institutional
U Unused
V Repressurization
W Recharge
X Desalination, public supply
Y Desalination, other use
Z Other.

Well use:

A Anode
D Drainage
G Seismic hole
H Heat reservoir
O Observation
P Oil or gas
R Recharge
T Test hole
U Unused
W Withdraw water
X Waste disposal
Z Destroyed.

Diameter: Inside diameter of the well, in inches; nominal inside diameter, in inches, of the innermost casing at the surface for drilled cased wells.

Deepest depth: Depth, in feet below land-surface datum, of drilled hole.

Depth cased: Length of casing, in feet below land-surface datum, or to the top of the perforated or screened interval.

Depth of well: Depth, in feet below land-surface datum, is defined as the bottom of the perforated or screened interval or the drilled depth.

Accuracy: Of well depth: 3 From driller's log 4 From electric or other borehole log 6 Reported.

Altitude of lsd: Altitude of land-surface datum, in feet, above or below (-) mean sea level. Land-surface datum is an arbitrary plane closely approximating land surface at the time of the first measurement and used as the plane of reference for all subsequent measurements.

Accuracy: Of lsd altitude:

0 Inatrument level, accurate to 0.1 foot
1 Instrument level, accurate to 0.5 foot
2 Instrument level, less accurate than 0.5 foot
3 From topographic map, accurate to 5 feet
4 From topographic map, accurate to 10 feet
5 From topographic map, accurate to 20 feet
6 From topographic map, accurete to 50 feet
7 Altimeter, accurate to 5 feet
8 Altimeter, accurate to 10 feet
9 Altimeter, accurate to 20 feet.

Water level: Depth to water, in feet, above (+) or below land-surface datum: F Flows, head unknown D Dry.

Accuracy: Of water-level measurement:

A Measured, accurate to within 1 foot
B Measured, less accurate than 1 foot
C Airline measurement
F Estimated
I Manometer
J Nearby well pumping or nearby well recently pumped
K Combination of A and J
L Combination of B and J
M Combination of C and J
N Combination of H and J
Ø Combination of I and J.

Date measured: Month and year of the water-level measurement. Yield of well: In gellons per minute. Drawdown (DD): In feet.

CDWR no.: California Department of Water Resources "Areal Code Numbers of Hydrologic Area" (1964).

X-21.00 West Salton Sea Hydro Unit
X-22.00 Anza Borrego Hydro Unit
X-22.B0 Ocotillo-LRS Felipe Hydr Subunit
X-23.00 Imperial Hydro Unit
X-23.A0 Imperial Hydro Subunit
X-23.B0 Covote Wells Hydro Subunit
X-26.00 Amos-Ogilby Hydro Unit
X-27.00 Yuma Hydro Unit

Chemical analyses:

C Complete
M Multiple (complate and one or more partials)
P Partial

Log data: Restricted information. Availability to public dependent upon requester securing owner's permission.

A Drilling-time
B Casing-collar
C Caliper (diameter) survey
D Driller's
E Electric
F Fluid-conductivity or fluid-resistivity
G Geologist or sample
H Magnetic
I Induction
J Gamma-ray
K Dipmeter or directional (inclinometer) survey
L Laterolog
M Microlog
N Neutron
O Microlaterolog
P Photographic
Q Radioactive-tracer
R Radiation (includee both neutron and gamma-ray)
S Sonic
T Temperature
U Temperature and fluid-conductivity (resistivity)
V Fluid-velocitv
W Electric and radiation
X Electric, radiation, caliper, and fluid-velocity
Y Electric, radiation, and sample (or driller's)
Z Electric, radiation, temperature, and fluid-conductivity
8 Miscellanaous (other combinations).

TABLE 1.—*Description*

MAP NUMBER	STATE NUMBER	LATITUDE-LONGITUDE	ACCURACY	OWNER OR NAME	YEAR DRILLED	METHOD OF DRILLING	OWNER	WATER USE	USE OF WELL
1	09S/09E-04K01 S	332505N11602241	2	FISH SPR WELL			P	R	W
2	09S/09E-15Q01 S	332303N11601141	1	M.FAULER	1950		P	H	W
3	09S/09E-16D01 S	332340N11602561	1	COOLIDGE SPG		C	P	H	U
4	09S/09E-23L01 S	332231N11600301	1	HELEN'S PLACE		C	P	H	W
5	09S/09E-25L01 S	332135N11559241	2	W.WARD	1957	H	P	U	W
6	09S/11E-04J01 S	332510N11549291	1	S.PACIFIC CO	1902		N		T
7	09S/12E-01D01 S	332525N11540511	2	O.BASHFORD	1963		P	H	W
8	09S/12E-01D02 S	332525N11540512	1	O.BASHFORD	1965		P	H	W
9	09S/12E-01M01 S	332501N11540511	1	MCCULLOCH-98 RE	1974		N	N	H
10	09S/12E-02A01 S	332533N11541081	1	U.S.B.R.	1938	C	F	H	W
11	09S/12E-02A02 S	332534N11541081	1	NOXON CONST.CO	1962	C	N	H	U
12	09S/12E-16A01 S	332347N11543031	2	BRSTL-HENDERSON	1961	H	P	U	Z
13	09S/12E-22A01 S	332254N11541571	1	SALTON SEA REAL	1961	H	P	P	
14	09S/13E-07M01 S	332410N11539421	2	J.TRILY #2	1962	H	P		U
15	09S/13E-20E01 S	332244N11538371	1	L.HAIN	1923		P		W
16	09S/13E-21P01 S	332213N11537131	1	GRAVEL CO.			N	N	W
17	10S/09E-26A01 S	331647N11559501	1	TRUCKHAVEN #1	1944	H	N		P
18	10S/09E-35N01 S	331507N11600391	1	SALTON CITY # 2	1958		N	P	U
19	10S/09E-36P01 S	331505N11559141	1	SALTON CITY # 1	1958		N	P	U
20	10S/09E-36P02 S	331508N11559181	1	SALTON CITY # 4	1959	H	N	P	U
21	10S/10E-09N01 S	331840N11556311	1	SALTON CITY # 3	1958		N		T
22	10S/10E-18N01 S	331750N11558341	2	BALLARD			P	N	W
23	10S/10E-19K01 S	331704N11558051	1	SALTON CITY	1961		N	U	T
24	10S/10E-32J01 S	331542N11556511	1	MARSTEINER	1950	H	P	I	W
25	10S/13E-34F01 S	331524N11536211	2	ANTHONY-RIVERS	1945	H	N		Z
26	11S/09E-25X01 S	331056N11559101	4	DIAMOND BAR OIL	1926		N	N	P
27	11S/09E-27E01 S	331110N11601391	1	STD OIL&SO.LAND	1944		N	N	P
28	11S/10E-10E01 S	331347N11555261	1	R&M TRUCKHAVEN1	1950		N	N	
29	11S/10E-31E01 S	331013N11558331	2	PURE 1 TEXAS CO	1951		N	N	P
30	11S/10E-32J01 S	330959N11556361	1	IV OIL-DEV BRWI	1933		N	N	P
31	11S/13E-10L01 S	331330N11536251	2	PIONEER #1	1927		N	N	
32	11S/13E-10L02 S	331330N11536252	2	PIONEER #2	1927		N	N	
33	11S/13E-10L03 S	331330N11536253	2	PIONEER #3	1927		N	N	
34	11S/13E-13D02 S	331311N11534431	1	J.MASSION			P	R	W
35	11S/13E-13K01 S	331244N11534101	1	E.E.INC HUDSON1	1964	H	N	U	U
36	11S/13E-22H01 S	331154N11535491	1	U.S.G.S.	1962	H	F	U	O
37	11S/13E-22J01 S	331148N11535541	1	IMP PROD IID 2	1963	H	N	U	U
38	11S/13E-23C01 S	331219N11535181	1	IMP PROD IID 3	1965	H	N	U	R
39	11S/13E-23F01 S	331207N11535301	1	O'NEILL IID 1	1962	H	N	U	U
40	11S/13E-23G01 S	331202N11535141	1	SPORTSMAN 1	1961	H	N	U	U
41	11S/13E-23P01 S	331130N11535171	1	IMP PROD CAL 1	1964	H	N	U	U
42	11S/13E-24D01 S	331209N11534411	1	EE RIVER RANCH1	1964	H	N	U	U
43	11S/13E-27M01 S	331059N11536441	1	E E ELMORE 1	1964	H	N	U	U
44	11S/13E-28K01 S	331059N11537161	2	SALTON SEA CHEM	1932	C	N		Z
45	11S/13E-33F01 S	331012N11537201	1	USGS-USBR SS 1	1975		F	Z	U
46	11S/13E-33L01 S	331007N11537221	1	MPC MAGMAMAX 3	1972	H	N	U	R
47	11S/13E-33L02 S	331007N11537222	1	MPC MAGMAMAX 4	1972	H	N	U	O
48	11S/13E-33M01 S	331007N11537451	1	MAGMAMAX 2	1972		N	Z	H
49	11S/13E-33Q01 S	330945N11537071	1	MPC MAGMAMAX 1	1972	H	N	Z	W
50	11S/13E-33R01 S	330945N11536521	1	MPC WOOLSEY 1	1972	H	N	Z	W

of wells—Continued

DIAM. (IN)	DEPTH (FT)	DEPTH (FT)	DEPTH (FT)	ACCUR ACY	ALTITUDE OF LSD (FT)	ACCUR ACY	WATER LEVEL (FT)	ACCUR ACY	DATE MEASURED	YIELD OF WELL (GPM)	DRAWDOWN (FT)	CONNECTION	CHEMICAL ANALYSES	LOG DATA	MAP NUMBER
					-205	3	F	F	5-1967	30		X2100	C		1
2	186	146	186	6	-225	3	F		9-1962			X2100	P		2
6	300			6	-185	3	F		9-1962			X2100			3
2					-228	3	F		9-1962			X2100	P		4
3	244			3	-221	3	F	F	5-1957			X2100		J	5
	1261			3	-190	3	D		9-1964			X23A0		D	6
12	21	10	21	6	-40	3	9	A	-1963			X23A0	P		7
	247			6	-40	3	F					X23A0	P		8
	1200				-65	3						X23A0			9
10	309	252	309	6	-60	3	F		8-1962	900		X23A0	M		10
16	325			6	-60	3	F		8-1962			X23A0	P		11
	1400			4	-170	3						X23A0		DE	12
12	600	20	600	3	-200	3	17	F	10-1964			X23A0	P	DG	13
12	631	423	631	3	10	4	31	A	8-1962			X23A0	C	D	14
10	80			6	-70	4	F					X23A0	M		15
	80			6	-20	3						X23A0	P		16
13	6100			3	107	3						X2100	P	DE	17
8	1978	1370	1978	3	30	3	F		9-1962			X2100	P	DE	18
10	635	240	635	6	-45	3	9	A	9-1962			X2100	P	TJ	19
10	790	220	616	6	-50	3	12	A	9-1962	300	38	X2100	P	ED	20
	3030			4	-180	3						X2100		E	21
2	1286			6	-56	3						X2100	M		22
14	1002	100	400	3	-80	3	35	A	9-1962			X2100		ED	23
6	217	195	217	3	-137	3	18	A	8-1950		140	X2100		D	24
	535				-237	3						X23A0		D	25
	3600			3	100							X23A0		D	26
	4531			4	157	4						X2280		EG	27
15	2547			4	-115	3						X2100		E	28
12	4314			4	150	3						X2280		EG	29
16	4115			3	104	3						X2280		D	30
5	727	452	727	3	-231	3						X23A0		D	31
	1263			3	-231	3						X23A0		D	32
	1473			3	-231	3						X23A0		D	33
2					-226	3	F			9		X23A0	M		34
6	6141	5855	6112	3	-220	3						X23A0	P	D	35
1	152	145	147	6	-229	3	+2	A	5-1962			X23A0	P		36
7	5826	3490	5303	3	-230	3						X23A0	P	DT	37
8	1699				-230	3						X23A0	C	DI	38
7	5230	4900	5212	3	-229	3						X23A0	P	D8	39
5	4729	3960	4720	3	-228	3						X23A0		D8	40
7	4840	4435	4806	3	-225	3						X23A0	P	D	41
6	8100	3890	8093	3	-225	3						X23A0	P	D	42
8	7117	4745	7087	3	-225	3						X23A0	P	DG	43
	1054				-175	3						X23A0		G	44
6	500			4	-227	3	+4	A	4-1975			X23A0		E	45
9	4000	2618	3076	6	-226	3						X23A0		T	46
3	2567	2376	2518	4	-226	3						X23A0		E	47
20	4368	3784	4360		-227	3						X23A0		E8	48
8	2805	1797	2264	3	-222	3						X23A0	P	G8	49
8	2400	1866	2375	3	-222	3						X23A0	P	GT	50

TABLE 1.—*Description*

MAP NUM-BER	STATE NUMBER	LATITUDE-LONGITUDE	ACCURACY	OWNER OR NAME	YEAR DRILLED	METHOD DRILLED	OWNER SHIP	WATER USE	WELL USE
51	11S/14E-02A01 S	331439N11528381	1	P.MAISSON	1967		P		W
52	11S/14E-19E01 S	331206N11533411	2	CH. STATION 1	1935	H			Z
53	11S/15E-17P01 S	331226N11525561	2				P		W
54	11S/15E-23M01 S	331144N11523151	1	W.ADAMS	1958		P	H	
55	11S/16E-05F01 S	331441N11519161	1	J.BARTH 1	1935		P	N	Z
56	11S/16E-07C01 S	331354N11520181	1	IREX 1	1946		N	N	P
57	11S/16E-07D01 S	331353N11520481	2	MELSON 1	1934		N	N	P
58	12S/09E-21N01 S	330622N11602091	1	P.WEBBER JR.			P		W
59	12S/09E-22A01 S	330705N11600551	1	T.JACOBS	1953	R	P	H	W
60	12S/09E-22A02 S	330705N11600552	1	T.JACOBS	1961	R	P	I	
61	12S/09E-22B01 S	330704N11601101	1	T.JACOBS 3	1967	H	P	I	W
62	12S/09E-23D01 S	330701N11600351	1	T.JACOBS	1953	C	P	I	
63	12S/10E-26M01 S	330547N11554201	1	HARPERS WELL			P	S	U
64	12S/10E-34G01 S	330501N11554461	1	MESQUITE DRILL			P	U	U
65	12S/11E-18J01 S	330730N11551241	1	U.S.G.S.LCRP 19	1964	R	F	U	O
66	12S/11E-18J02 S	330730N11551242	1	U.S.G.S.LCRP19A	1964	R	F	U	O
67	12S/12E-25F01 S	330550N11540401	1	U.S.G.S.	1961	B	F	U	O
68	12S/12E-25F02 S	330550N11540402	1	DEARBORN	1462	B	P	U	O
69	12S/13E-04Q01 S	330854N11537161	1	SINCLAIR 2	1961	H	N	N	H
70	12S/13E-04Q02 S	330855N11537171	1	WGI SINCLAIR 4	1964	H	N	Z	W
71	12S/13E-10D01 S	330847N11536471	1	KIC SINCLAIR 1	1958	H	N	U	U
72	12S/13E-10D02 S	330849N11536451	1	WGC SINCLAIR 3	1963	H	N	U	U
73	12S/13E-15L01 S	330732N11536191	1	U.S.G.S.	1962		F	U	O
74	12S/13E-19A01 S	330705N11538561	2	GRACE 1	1963		N	N	H
75	12S/13E-24G01 S	330642N11534111	1	SARDI OIL BIFF1	1962	H	N	U	U
76	12S/13E-24K01 S	330638N11534111	1	SARDI 1	1961	H	N	N	P
77	12S/13E-30C01 S	330604N11539291	1	DEARBORN 1	1972	H	N	N	P
78	12S/14E-14H01 S	330734N11528401	2	C BOWLES	1971	H	P	H	W
79	12S/14E-21J01 S	330639N11530381	1	U.S.G.S.	1962		F	U	O
80	12S/15E-03A01 S	330942N11523191	4	M.GEORGE			P	I	W
81	12S/15E-04A01 S	330942N11524231	4	A.HOOF			P	I	U
82	12S/15E-14L01 S	330730N11522501	2				P		W
83	12S/15E-23M01 S	330638N11523101	1	D.BROWNELL	1956	R	P	H	W
84	12S/15E-26J01 S	330546N11522201	1	R.DRYSDALE	1958	R	P		H
85	12S/15E-27R01 S	330523N11523201	1	G.BROWNELL			P	H	
86	12S/15E-35A01 S	330520N11522181	1	R.COWELL	1972	H	P	H	W
87	12S/16E-09A01 S	330842N11517461	1	S.PACIFIC CO	1963		N	I	W
88	12S/16E-24C01 S	330700N11515081	2	SO.PACIFIC RR	1917		N	N	W
89	12S/16E-31N01 S	330430N11520551	1	P.REBIK	1948	R	P	H	
90	13S/09E-02N01 S	330350N11601511	1	LANDMARK CORP.			P		W
91	13S/13E-22G01 S	330026N11536421	1	U.S.G.S.	1962	B	F	U	O
92	13S/14E-09R01 S	330143N11531241	1	VEYSEY #1	1945		N		P
93	13S/14E-15M01 S	330106N11531101	1	UNION VEYSEY 1	1975		N	N	H
94	13S/14E-16P01 S	330054N11531521	1	UNION TOW 1	1975		N	N	H
95	13S/14E-21G01 S	330032N11531301	1	UNION VEYSEY 2	1975		N	N	H
96	13S/14E-21K01 S	330015N11531301	1	U.S.G.S.	1962	H	F	U	O
97	13S/15E-01B01 S	330340N11522131	1	A.PICKETT			P	H	W
98	13S/15E-01B02 S	330315N11522131	1	TAYLOR			P		W
99	13S/15E-01G01 S	330248N11522131	1	L.JESKA	1945		P	H	W
100	13S/15E-02N01 S	330242N11523461	1				P	S	W

of wells—Continued

DIAM. (IN)	DEEPEST DEPTH (FT)	DEPTH CASED (FT)	DEPTH WELL (FT)	ACCURACY	ALTITUDE OF LSD (FT)	ACCURACY	WATER LEVEL (FT)	ACCURACY	DATE WL MEASURED	YIELD OF WELL (GPM)	DRAWDOWN (FT)	COWR NO.	CHEMICAL ANALYSES	LOG DATA	MAP NUMBER
	825			6	-30	3	F			150		X23A0	M		51
6	590				-216	3						X23A0		D	52
					15	3	F					X23A0	P		53
12	550	25	150	6	120	3	23	A	6-1963	25		X23A0	P		54
12	2855			4	672	4						X23A0		DE	55
10	1375			3	525	4						X23A0		D	56
	900			6	462	4						X23A0			57
	1280			6	5	4						X22B0	P		58
6	445	312	412	3	-13	3						X22B0	P	D	59
14	667	380	667	3	-12	3	91	A	7-1963	2000	21	X22B0	P	ED	60
16	1250	270	1200	3	-12	4	114		6-1967	3100	19	X22B0	P	D	61
12	628	250	580	6	-15	3	66	A	2-1954			X22B0	P		62
8	320			6	-115	3	3	A	9-1962			X22B0	M		63
10	26			6	-95	3	22	A	9-1962			X22B0	P		64
10	959	310	650	3	-175	3	6	A	5-1964	200		X22B0	C	DE	65
10	55	35	55	6	-175	3	11	A	5-1964	45		X22B0	P		66
1	105	103	105	3	-219	3	+2	A	7-1961			X23A0	P	D	67
1	16	14	16	6	-219	3	15		4-1962			X23A0	P		68
	2368			6	-217	3	4	A	8-1962			X23A0			69
9	5306	4254	5047	3	-217	3						X23A0	P	GT	70
3	4720	3370	3445	6	-214	3						X23A0		IK	71
8	6922	3788	6868	3	-213	3						X23A0	P	DT	72
1	127	113	115	3	-202	3	10	A	2-1962			X23A0	P	D	73
16	1200	1000		6	-216	3						X23A0			74
11	6350				-196	3						X23A0		DB	75
	5620			4	-196	3						X23A0		EJ	76
	4135			3	-216	3						X23A0		GD	77
2	1167	830	920	3	-162	3	F		8-1971			X23A0	P	D	78
1	152	145	147	3	-176	3	0	A	2-1962			X23A0	P	D	79
6	864			6	10	3	F		3-1936	233		X23A0	P		80
2	1200			6	-50	3	F		3-1936	1		X23A0	P		81
	370	250	370	6	-50	3						X23A0	P		82
3	332	285	325	3	-78	3	F		4-1962			X23A0	M	D	83
3	344	304	344	3	-60	3	F		4-1962			X23A0	P	D	84
2	430			6	-85	3	F		5-1962	10		X23A0	M		85
	425	335	425	3	-63	3						X23A0	M	D	86
12	1005	150	1000	3	220	4	155	A	7-1963			X23A0	P	DE	87
	550			3	263	3						X2600	P	D	88
2	925			6	-25	3	F		4-1962			X23A0	M		89
	1185	300	1100	6	20	4						X22B0	P		90
1	152	145	147	3	-138	3	7	A	2-1962			X23A0	P	D	91
12	8350			3	-150	3						X23A0		DE	92
12	8385	5200			-170	3						X23A0			93
					-141	3						X23A0			94
	5921				-140	3						X23A0			95
1	152	145	147	3	-160	3	+8	A	5-1962			X23A0	P	D	96
2	1089			6	-62	3	F		8-1961			X23A0	M		97
	1089			6	-65	3						X23A0	P		98
2	400			6	-65	3	F		4-1962			X23A0	M		99
1					-90	3	F		2-1962	5		X23A0	P		100

TABLE 1.—*Description*

MAP NUMBER	STATE NUMBER	LATITUDE-LONGITUDE	ACCURACY	OWNER OR NAME	DRILLED	DMETHOD	OWNER	WSHIP	WATER	WUSE	WELL	WSUSE
101	13S/15E-03N01 S	330239N11524581	1	MULBERRY SCH.			C	H				W
102	13S/15E-03Q01 S	330242N11524171	1	D.BUTTERS		R	P	H				
103	13S/15E-05D01 S	330400N11526521	1	J.WILLIAMS	1942		P	H				W
104	13S/15E-05D02 S	330330N11526521	1	R.GARDNER			P	H				W
105	13S/15E-05D03 S	330330N11526522	1	R.GARDNER	1963		P	H				W
106	13S/15E-12R01 S	330150N11522131	1				P	U				U
107	13S/15E-13H01 S	330124N11521591	1				P					W
108	13S/15E-16Q01 S	330057N11525261	1	M.LUNCEFORD			P	H				W
109	13S/15E-21Q01 S	330005N11525231	1	G.FARR			P	H				W
110	13S/15E-22P01 S	330005N11524351	1	J.FEFFER			P	H				W
111	13S/15E-23Q01 S	330005N11523191	1	H.PISTOLE			P	H				W
112	13S/15E-24E01 S	330005N11522501	1	W.RUTHERFORD			P	H				W
113	13S/15E-24N01 S	330005N11522531	1	V.BUTTERS			P	H				W
114	13S/15E-28N01 S	325913N11525571	1	B.WARNER		B	P	H				W
115	13S/15E-32D01 S	325857N11526561	1	T.SHANK			P	H				W
116	13S/15E-33A01 S	325857N11525191	1	MAGNOLIA SCHOOL	1958	H	C	H				W
117	13S/15E-33K01 S	325828N11525271	1	GINNING ASSOC.			N	H				W
118	13S/15E-34J01 S	325830N11524041	1	ORITA FEED LOT			N	S				W
119	13S/15E-34K01 S	325829N11524241	1				P	S				W
120	13S/15E-34M01 S	325830N11524541	1	M.PHEGLEY	1938		P	H				W
121	13S/16E-06A01 S	330337N11521081	1	F.BURNETT			P	H				W
122	13S/16E-06J01 S	330258N11520571	1	K.KOLUVEK	1944		P	H				W
123	13S/16E-06N01 S	330238N11521441	1	S.ELMORE			P	U				U
124	13S/16E-06P01 S	330238N11521301	1	T.OLESH			P	H				W
125	13S/16E-16F01 S	330121N11519301	1	I.I.D. 6	1958		W	U				T
126	13S/16E-18F01 S	330120N11521301	1	BURNETT			P					W
127	13S/16E-28R01 S	325912N11518571	1	Q.C. CATTLE CO.			P	H				W
128	13S/16E-32B01 S	325857N11520101	1	B.EMANUELLI			P					W
129	13S/16E-35M01 S	325837N11517361	1	U.S.G.S.	1961		F	U				O
130	13S/16E-35M02 S	325835N11517341	1	U.S.G.S.	1961		F	U				O
131	13S/17E-02A01 S	330400N11510431	1	AJAX OIL PHYL 1	1955		N					P
132	13S/17E-32N01 S	325818N11514301	1	U.S.G.S.	1961	B	F	U				O
133	13S/17E-35P01 S	325819N11511121	1	U.S.G.S.	1961		F	U				O
134	13S/17E-35P02 S	325822N11511151	1	U.S.G.S.	1962		F	U				T
135	13S/18E-33A01 S	325955N11504261	1	A.SMITH	1972		P	H				W
136	13S/19E-33Q01 S	325915N11458251	3	VISTA MINE	1937		N	N				W
137	14S/10E-25G01 S	325527N11553141	1	PURPLE FLOWER N		C						
138	14S/10E-25G02 S	325527N11553142	1	PURPLE FLOWER S		C						
139	14S/11E-32R01 S	325411N11550531	1	U.S.G.S.LCRP 8	1962	R	F	U				O
140	14S/12E-04N01 S	325825N11544331	2	STIPEK #1	1952		N	U				P
141	14S/12E-25D01 S	325537N11541191	1	U.S.G.S.	1964	A	F	U				O
142	14S/13E-33K01 S	325320N11537471	1	U.S.G.S.	1961	B	F	U				O
143	14S/13E-33K02 S	325322N11537481	1	U.S.G.S.	1961		F	U				O
144	14S/14E-22G01 S	325511N11530311	1	U.S.G.S.	1961		F	U				O
145	14S/14E-30N01 S	325355N11534201	1	U.S.G.S.	1961	B	F	U				O
146	14S/15E-01B01 S	325805N11522141	1	U.S.G.S.	1961		F	U				O
147	14S/15E-06B01 S	325804N11526561	1	N.FIFIELD	1965		P	H				W
148	14S/15E-09D01 S	325712N11525551	1	G.MAMER	1920		P	H				W
149	14S/15E-09N01 S	325642N11525541	1	J.BIRGER	1940		P	H				W
150	14S/15E-11D01 S	325712N11523501	1	L.MOIOLA	1953		P	H				W

of wells—Continued

DIAM. (IN)	DEPTH (FT)	DEPTH CASTED (FT)	DEPTH WELL (FT)	ACCURACY	ALTITUDE OF LSD (FT)	ACCURACY	WATER LEVEL (FT)	ACCURACY	DATE WL MEASURED	YIELD OF WELL (GPM)	DRAWDOWN (FT)	CONSOR.	CHEMICAL ANALYSES	LOG	DATA	MAP NUMBER
4	890			6	-113	3	F		3-1962	27		X23A0	M			101
2					-102	3	F		2-1962	10		X23A0	P			102
2	866	851	866	6	-142	3	F		3-1962	10		X23A0	M			103
2	687			6	-138	3	F		3-1962	5		X23A0	P			104
2	812	772	812	6	-138	3	F		11-1963			X23A0	M			105
3					-63	3	F					X23A0	P			106
					-60	3						X23A0	P			107
4	760			6	-118	3	F		2-1962	10		X23A0	M			108
4					-115	3	F		11-1961			X23A0	P			109
4					-105	3	F		11-1961			X23A0	P			110
2	1300			6	-82	3	F		2-1962	45		X23A0	M			111
3					-75	3	F		2-1962	10		X23A0	P			112
2	700			6	-74	3	F		2-1962	15		X23A0	M			113
4	1150			6	-119	3	F		2-1962			X23A0	P			114
2	1000			6	-127	3	F		9-1962			X23A0	M			115
2	1389	1269	1389	3	-110	3	F		11-1961			X23A0	M		D	116
2	1045	850	1045	3	-110	3	F		2-1962			X23A0	P		D	117
2	900			6	-93	3	F		2-1962	25		X23A0	P			118
2					-97	3	F			3		X23A0	P			119
2	954	936	954	6	-103	3	F		2-1962	10		X23A0	M			120
2					-40	3	F		4-1962			X23A0	P			121
2	616			6	-38	3	F		4-1962			X23A0	M			122
3					-55	3	F		11-1961	20		X23A0	P			123
2	300			6	-50	3	F		3-1962	5		X23A0	M			124
10	329			3	0	3	+4	A	1-1962			X23A0	C		DG	125
	615			6	-50	3						X23A0	P			126
2					-2	3	F		8-1961	30		X23A0	P			127
					-28	3						X23A0	P			128
1	182	134	136	3	25	3	12	A	11-1961			X23A0	P		D	129
1	31	29	31	6	25	3	26	A	11-1961			X23A0	P			130
10	3315			3	270	4						X2600			DE	131
	155	113	115	3	85	3	43	A	11-1961			X23A0	P		D	132
1	142	25	27	3	110	3	7	A	10-1961			X23A0	P		D	133
	162	158	160	6	110	3	12	A	3-1962			X23A0	P			134
8	681	520	680	3	330	3	227	A	4-1972	300	73	X2600	P		D	135
11	690			6	550	4	481	F	-1961	800		X23A0	M			136
12	110			6	84	3	D	A	11-1960			X22B0				137
10					64	3	D	A	-1962			X22B0				138
8	985	135	560	3	88	3	121	A	5-1962	250	14	X23A0	C		DE	139
12	8646	298		3	117	2						X23A0			DE	140
1	157	122	124	6	10	3	68	A	4-1964			X23A0				141
1	177	124	126	3	-57	3	13	A	12-1961			X23A0	C		D	142
1	31	29	31	6	-57	3	13	A	12-1961			X23A0				143
1	122	82	84	3	-140	3	+1	A	12-1961			X23A0	C		D	144
	187	124	126	3	-81	3	14	A	11-1961			X23A0	C		D	145
1	187			3	-62	3						X23A0	P		D	146
2	1290			3	-132	3	F		2-1962			X23A0	M		D	147
2	800			6	-113	3	F		2-1962			X23A0	P			148
1	385			6	-113	3	F		7-1961			X23A0	M			149
3	650			6	-88	3	F		7-1961			X23A0	M			150

MAP NUMBER	STATE NUMBER	LATITUDE-LONGITUDE	ACCURACY	OWNER OR NAME	YEAR DRILLED	METHOD DRILLED	OWNER	SHIP	WATER USE	WELL USE
151	14S/15E-12N01 S	325642N11522441	1	M.F.FEED LOT	1959	R	N	H	W	W
152	14S/15E-15B01 S	325617N11524211	1	BOWMAN-JESKA #1			P	H	W	W
153	14S/15E-15B02 S	325617N11524212	1	JESKA # 2			P	H	W	W
154	14S/15E-20N01 S	325447N11526511	1	WILSON #1	1963		N	U	P	
155	14S/15E-23M01 S	325501N11523511	1	J.BIRGER #1	1941		P	H	W	W
156	14S/15E-27A01 S	325435N11524161	1	J.BIRGER #2			P	H	W	W
157	14S/15E-28K01 S	325409N11525241	1	H.FOSTER			P	S	W	W
158	14S/15E-28K02 S	325409N11525242	1	H.FOSTER			P	S	W	W
159	14S/15E-34B01 S	325343N11524231	1	V.SHAW	1935		P	H	W	W
160	14S/15E-34Q01 S	325302N11524151	1	W.HANSON	1963		U	H	W	W
161	14S/15E-34R01 S	325302N11524061	1	J.BASTANCHURY			P	H	W	W
162	14S/16E-04Q01 S	325734N11519151	1	F.BORCHARD	1958		P	S	W	W
163	14S/16E-04Q02 S	325729N11519101	1	A.BORCHARD	1962		P	H	W	W
164	14S/16E-11H01 S	325703N11517011	1				P		U	U
165	14S/16E-16B01 S	325619N11519111	1	CHOPENICH			P	H	W	W
166	14S/16E-16K01 S	325553N11519111	1	A.AXLER # 2			P	S	W	W
167	14S/16E-19N01 S	325455N11521541	1	A.IMMEL	1955	B	P	S	W	W
168	14S/16E-21B01 S	325528N11519111	1	S.STACEY	1930		P	H	W	W
169	14S/16E-21B02 S	325527N11519141	1	S.STACEY	1961		P	S	W	W
170	14S/16E-21D01 S	325528N11519421	1	F.AXLER	1954		U	H	W	W
171	14S/16E-22D01 S	325528N11518411	1	C.SINGH			P	H	W	W
172	14S/16E-26K01 S	325412N11517081	1	U.S.G.S.	1961		F	U	U	O
173	14S/16E-26K02 S	325410N11517071	1	U.S.G.S.	1961		F	U	U	U
174	14S/16E-27M01 S	325409N11518201	1	COONS			U		W	W
175	14S/16E-34E01 S	325329N11518361	1	A.JOCHIMS			P	H	W	W
176	14S/18E-29N01 S	325353N11508321	1	U.S.B.R. #17A			F	U	U	O
177	15S/11E-13K01 S	325138N11547061	1	U.S.G.S.	1964		F	U	U	O
178	15S/11E-32R01 S	324851N11550591	1	U.S.G.S.	1964		F	U	U	U
179	15S/12E-22G01 S	325102N11543031	1	U.S.G.S.	1961	B	F	U	U	O
180	15S/13E-27E01 S	324908N11537091	1	U.S.G.S.	1962		F	U	U	U
181	15S/14E-13E01 S	325053N11528551	1	U.S.G.S.	1962		F	U	U	O
182	15S/14E-18C01 S	325113N11533531	1	IID.DT 1	1958		W	U	U	O
183	15S/15E-01H01 S	325237N11522141	1	J.ROHRER			P	H	W	W
184	15S/15E-09E01 S	325156N11525541	1	E.WORLEY	1917		P	H	W	W
185	15S/15E-09N01 S	325127N11526001	1	E.ROBINSON			P	H	W	W
186	15S/15E-09Q01 S	325117N11525241	1	R.SCHAFFNER	1964	R	N	H	W	W
187	15S/15E-10G01 S	325144N11524221	1	SHAWVER			P	U	V	V
188	15S/15E-10K01 S	325142N11524411	1	A.BARNES			P	U	U	U
189	15S/15E-11G01 S	325144N11523151	1	EASTSIDE SCHOOL			M	H	W	W
190	15S/15E-12H01 S	325144N11522141	1	F.GRINELLO			P	H	W	W
191	15S/15E-13N01 S	325023N11522451	1	K.SHARP			P	H	W	W
192	15S/15E-15F01 S	325052N11524341	1	C.ALLEN	1936		U	H	W	W
193	15S/15E-25B01 S	324918N11522011	1	HAZZARD-STRANG	1910		P	H	W	W
194	15S/15E-25D01 S	324921N11522571	1	NIEDERER			U	U	W	W
195	15S/15E-25F01 S	324912N11522451	1	NEIDIFFER GROC.	1936		N	H	W	W
196	15S/15E-26B01 S	324907N11523211	1	J.DEPAOLI	1968		P	H	W	W
197	15S/15E-35A01 S	324836N11523051	1	HOLTVILLE ICE	1926		N	H	W	W
198	15S/15E-36D01 S	324834N11522491	1	CITY HOLTVILLE			M	S	W	W
199	15S/16E-07F01 S	325147N11521301	1	D.DOWER	1912		U	S	W	W
200	15S/16E-07R01 S	325128N11521111	1	J.ASBURY	1913		P	H	W	W

of wells—Continued

DIAM. (IN)	DEPTH (FT)	DEPTH CASED (FT)	DEPTH WELL (FT)	ACCURACY	ALTITUDE OF LSD (FT)	ACCURACY	WATER LEVEL (FT)	ACCURACY	DATE WL MEASURED	YIELD OF WELL (GPM)	DRAWDOWN (FT)	CONCHO	CHEMICAL ANALYSES	LOG DATA	MAP NUMBER
2	1260	1171	1233	3	-72	3						X23A0	M	D	151
4	1165			6	-95	3	F		7-1961	30		X23A0	M		152
4					-95	3	F		9-1963	10		X23A0	P		153
10	13440			4	-118	3						X23A0		E	154
2	750			6	-85	3	F		7-1961			X23A0	M		155
4	400			6	-88	3	F		7-1961			X23A0	M		156
1	380			6	-100	3	F		3-1962	15		X23A0	P		157
2					-100	3	F		3-1962			X23A0	P		158
2	357			6	-86	3	F		7-1961			X23A0	M		159
2	610	499	510	3	-80	3	F		9-1962	5		X23A0	M	D	160
2	360			6	-80	3	F		3-1962			X23A0	P		161
2	457			6	-15	3	F		7-1961			X23A0	M		162
2	456	390	456	3	-14	3	F		6-1962			X23A0	M	D	163
2					25	3	F		8-1962	30		X23A0	M		164
1	450			6	-17	3	F		8-1961			X23A0	P		165
2	400			6	-17	3	F		7-1961			X23A0	M		166
2	1135			6	-57	3	F		2-1962			X23A0	P		167
2	450			6	-16	3	F		7-1961			X23A0	M		168
3	437	417	437	3	-16	3	F		9-1961			X23A0	P	D	169
2	450			6	-25	3	F		7-1961			X23A0	P		170
2	709	698	709	6	-7	3	F		7-1961			X23A0	C		171
1	192	155	157	3	25	3	12	A	11-1961			X23A0	P	D	172
01	21	19	21	6	25	3	12	A	11-1961			X23A0	P		173
					-10	3						X23A0	P		174
1					-7	3	F		7-1961			X23A0	P		175
10	60			6	115	3	10	A	6-1962			X23A0	P		176
1	100	93	95	3	0	3	42	A	4-1964			X23A0	P	D	177
1	152	138	140	6	65	3	56	A	10-1974			X23A0	P		178
1	137	82	84	3	-43	3	25	A	12-1962			X23A0	P	D	179
1	117	113	115	6	-43	3	7	A	2-1962			X23A0	P		180
1	117	88	90	3	-105	3	+6	A	3-1962			X23A0	P	D	181
16	500	140	440	3	-63	3	6	A	2-1961	89	38	X23A0	C	DT	182
4	580	560	580	6	-53	3	F		8-1961			X23A0	P		183
2	620			6	-92	3	F		7-1961			X23A0	P		184
1	600			6	-88	3	F		9-1962			X23A0	P		185
2	490	420	490	3	-78	3	F		3-1962			X23A0	P	D	186
2	460			6	-74	3	F		7-1961			X23A0	M		187
2	399			6	-75	3	F		7-1961			X23A0	M		188
2	315			6	-51	3	F		7-1961			X23A0	M		189
					-48	3	F		7-1961			X23A0	P		190
2	800			6	-36	3	F		2-1962	10		X23A0	P		191
2	864			6	-65	3	F		7-1961			X23A0	P		192
4	873	400	700	6	-16	3	F		7-1961	84		X23A0	P		193
2					-23	3	F		2-1962	15		X23A0	P		194
2					-18	3	F		7-1961			X23A0	M		195
2	1300	790	950	3	-28	3	F					X23A0	M	DE	196
2	1100			6	-18	3	F		7-1961			X23A0	M		197
2	852			6	-15	3	+1		-1946			X23A0	M		198
2	517	477	499	6	-42	3	F		8-1961			X23A0	P		199
2	695	664	695	6	-37	3	F		8-1961			X23A0	M		200

TABLE 1.—*Description*

MAP NUMBER	STATE NUMBER	LATITUDE-LONGITUDE	ACCURACY	OWNER OR NAME	DRILLED	DRILLED	OWNER	WATER	WELL USE
201	15S/16E-08E01 S	325144N11520431	1	G.HOYT	1912		P	H	W
202	15S/16E-15P01 S	325035N11518311	1	R.GAREWAL	1953		P	H	W
203	15S/16E-18Q01 S	325026N11521091	1	I.I.G. #7	1958		W	U	O
204	15S/16E-19E01 S	325000N11521451	1	F.STRAHM	1938		P	H	W
205	15S/16E-22F01 S	325001N11518221	1	D.STARR			P	H	W
206	15S/16E-22L01 S	324957N11518221	1	D.STARR	1943		P	H	W
207	15S/16E-23F01 S	325001N11529571	1	L.FOSTER	1960	R	P	H	W
208	15S/16E-24G01 S	325008N11516101	1	U.S.G.S.	1961	H	F	U	O
209	15S/16E-25G01 S	324907N11516141	1	U.S.B.R 201	1973		F	U	H
210	15S/16E-27N01 S	324841N11518481	1	C.MARTINEZ			P	H	W
211	15S/16E-29Q01 S	324841N11520131	1	A.FUSI	1961		P	H	W
212	15S/16E-29Q02 S	324839N11520141	1	RICHARDS			P		
213	15S/16E-30M01 S	324856N11521501	1	SPAN.TRAILS PK			P	P	W
214	15S/16E-30Q01 S	324841N11521141	1				P	H	W
215	15S/16E-35Q01 S	324746N11517111	2	MAG EN SHARP 1	1972	H	N		Z
216	15S/16E-36E01 S	324813N11516311	1	B.NUSSBAUM	1961		P	H	U
217	15S/17E-20N01 S	324931N11514431	1	U.S.B.R. 126	1971		F	U	H
218	15S/17E-27F01 S	324910N11512151	1	AMERICAN PETRO.	1966		N	Z	P
219	15S/17E-29N01 S	324840N11514411	1	U.S.B.R. 203	1973		F	U	H
220	15S/17E-30G01 S	324904N11515131	1	U.S.B.R. 202	1973		F	U	H
221	15S/17E-31D01 S	324835N11515431	1	U.C.R. # 124			F	Z	H
222	15S/17E-31D02 S	324835N11515432	1	U.S.B.R. 31-1	1974		F	Z	H
223	15S/17E-31N01 S	324747N11515431	1	U.S.B.R. 204	1973		F	U	H
224	15S/17E-32R01 S	324747N11513441	1	U.S.B.R. 210	1973		F	U	H
225	15S/17E-33D01 S	324836N11513411	1	U.C.R. # 125	1971		F	Z	T
226	15S/17E-34N01 S	324747N11512391	1	U.S.B.R. 211	1973		F	U	H
227	15S/18E-13B01 S	325114N11503481	1	U.S.G.S.	1964		F	U	O
228	15S/18E-15K01 S	325037N11505551	1	U.S.G.S.	1961		F	U	O
229	15S/18E-15K02 S	325037N11505521	1	U.S.G.S.	1961		F	U	O
230	15S/18E-15M01 S	325045N11506191	1	U.S.G.S.LCRP 11	1963		F	U	O
231	15S/18E-19M01 S	324955N11509211	1	U.S.G.S.	1961		F	U	O
232	15S/19E-02A01 S	325345N11455531	1	U.S.B.R. 131	1971		F	U	H
233	15S/19E-19H01 S	325002N11502241	1	U.S.G.S.	1964		F	U	O
234	15S/19E-28N01 S	324841N11501141	1	U.S.G.S.	1964		F	U	O
235	15S/19E-33C01 S	324837N11501041	1	U.S.B.R 121	1971		F	Z	T
236	15S/19E-33D01 S	324837N11501201	1	U.S.B.R 117	1971		F	Z	T
237	15S/19E-33G01 S	324823N11500461	1	U.S.B.R 120	1971		F	Z	T
238	15S/19E-33L01 S	324808N11500571	1	CDWR DUNES 1	1972	H	S	U	U
239	15S/19E-33L02 S	324807N11500551	1	U.S.B.R.115	1971		F	Z	T
240	15S/19E-33N01 S	324747N11501201	1	U.S.B.R 118	1971		F	Z	T
241	15S/19E-33R01 S	324752N11500201	1	U.S.G.S.	1964		F	U	O
242	15S/19E-33R02 S	324746N11500211	1	U.S.B.R 119	1971		F	Z	T
243	15S/20E-09A01 S	325250N11451451	3	WALKER	1935		P	H	W
244	15S/20E-23M01 S	325034N11450221	1	AMERICAN GIRL	1936		N	N	W
245	15S/20E-25N01 S	324920N11449221	1	R.FOSTER	1960	R	P	N	W
246	15S/20E-32L01 S	324841N11453301	1	U.S.B.R. 130	1971		F	U	H
247	15S/20E-33K01 S	324845N11452001	1				P	N	W
248	15S/09E-25K01 S	324443N11559301	1	CLIFFORD REALTY	1958		N	P	W
249	16S/09E-25M02 S	324446N11559591	1	OCOTILLO WATER	1970		N	P	W
250	16S/09E-26H01 S	324500N11600151	1	G.ROOT	1930		P	H	W

of wells—Continued

DIAM. (IN)	DEPTH (FT)	DEPTH CASED (FT)	DEPTH WELL (FT)	ACCUR ACY	ALTITUDE OF LSD (FT)	ACCUR ACY	WL ELEV (FT)	ACCUR ACY	DATE WL MEASURED	YIELD OF WELL (GPM)	DRAWDOWN (FT)	CONSTRUCTION.	CHEMICAL ANALYSES	LOG DATA	MAP NUMBER
6	488	475	488	6	-34	3	F		8-1961			X23A0	M		201
3	800			6	0	3	F		7-1961			X23A0	M		202
10	440			3	-27	3	+8	A	12-1961			X23A0	M	D	203
2	834			6	-27	3	F		7-1961			X23A0	M		204
2	650			6	3	3	F		7-1961	3		X23A0	P		205
2	750			6	2	3	F		7-1961			X23A0	M		206
2	561	452	542	3	15	3	F		9-1961			X23A0	M	D	207
1	142	113	115	3	45	3	29	A	-1961			X23A0	P	D	208
6	503			4	42	3	18	A	11-1973			X23A0		EB	209
2					-3	3	F		7-1961			X23A0	P		210
2	616	537	616	3	-10	3	F		9-1961			X23A0	M	D	211
					-8	3	F		2-1962	15		X23A0	P		212
	1550			6	-12	3						X23A0	P		213
					-10	3						X23A0			214
	6070				15	3						X23A0		DB	215
6	630	360	430	6	40	3	F	A	7-1961			X23A0	M		216
1	562			4	49	3						X23A0		J	217
13	10624			4	85	3						X23A0		E	218
6	463			4	50	3	31	A	10-1973			X23A0		EB	219
6	503			4	40	3	26	A	11-1973			X23A0		EB	220
	562			3	30	3						X23A0		D	221
8	6231			3	30	3						X23A0	P	ED	222
6	403			4	34	3	11	A	11-1973			X23A0		EB	223
6	303			4	75	3	51	A	12-1973			X23A0		EB	224
1	511				71	3						X23A0		JD	225
6	323			4	80	3	51	A	12-1973			X23A0		EB	226
1	164	162	164	3	135	3	43	A	2-1964			X23A0	P	D	227
1	142	134	136	3	123	3	17	A	10-1961			X23A0	P	D	228
1	26	24	26	6	123	3	13	A	10-1961			X23A0	P		229
10	1140	309	894	3	120	3	28	A	4-1963			X23A0	M	DJ	230
1	192	155	157	3	115	3	42	A	11-1961			X23A0	P	J	231
	581			6	405	3						X2600			232
1	177	155	157	3	138	3	43	A	3-1964			X23A0		D	233
1	172	153	155	3	145	3	43	A	2-1964			X23A0	P	D	234
6	562			4	155	3	41	A	3-1971			X23A0		EJ	235
8	563			4	150	3						X23A0		EJ	236
6	562			4	150	3						X23A0		EJ	237
4	2007	340	1918	3	142	0						X23A0	P	DB	238
6	375			4	142	3	24	A	2-1971			X23A0		EJ	239
6	542			4	140	3	28	A	2-1971			X23A0		EJ	240
1	177	155	157	3	143	3	35	A	3-1964			X2600	P	J	241
6	562			4	143	3	33	A	3-1971			X2600		EJ	242
6	521			3	488	4	405	A	6-1962			X2600	M	D	243
12	475			3	440	4	339	F	-1936			X2600	P	D	244
8	493	473	493	6	400	5						X2600	P		245
	711				272	4						X2600			246
8	210			6	295	5	155	A	1-1961			X2600	P		247
10	256	90	247	3	360	3	89	A	6-1975			X2380	M	D	248
9	336	216	336	3	410	4	138	A	11-1970			X2380	P	D	249
12	410			6	420	3	150	F	-1960			X2380	P		250

TABLE 1.—*Description*

MAP NUM-BER	STATE NUMBER	LATITUDE-LONGITUDE	ACCURACY	OWNER OR NAME	DRILLED YEAR	DRILLED DEPTH	OWNER SHIP	WATER TEST	WATER USE
251	16S/09E-26J02 S	324450N11600161	1	F. HEMMING	1973		P	H	W
252	16S/09E-35A01 S	324420N11600171	1	H.CURREY	1960		P	H	W
253	16S/09E-35M01 S	324345N11601001	1	A.MILLER	1962		P	H	W
254	16S/09E-35N01 S	324343N11600531	1	J.NOWAK			P	H	W
255	16S/09E-36B01 S	324421N11559211	1	U.S.GYPSUM 6	1961		N	N	W
256	16S/09E-36B02 S	324421N11559341	1	CLIFFORD WATER	1972		P	P	W
257	16S/09E-36C01 S	324416N11559381	1	COY. VALLEY M W			N	P	W
258	16S/09E-36C02 S	324416N11559411	1	COY. VALLEY M W	1961		N	P	W
259	16S/09E-36C03 S	324416N11559412	1	COY.VALLEY WD	1970		N	P	W
260	16S/09E-36F01 S	324400N11559381	1	G.KIEJFGEN	1967		P	U	T
261	16S/09E-36F02 S	324402N11559501	1	U.S. GYPSUM 1	1925		N	N	W
262	16S/09E-36F03 S	324400N11559481	1	U.S.GYPSUM 2	1947		N	N	W
263	16S/09E-36G01 S	324402N11559351	1	W.ELFRING	1957	C	P	P	W
264	16S/09E-36G02 S	324402N11559341	1	W.ELFRING			P	P	W
265	16S/09E-36G03 S	324405N11559211	1	U.S.GYPSUM 4	1952		P	P	W
266	16S/09E-36G04 S	324401N11559321	1	W.ELFRING	1962		N	N	W
267	16S/09E-36H01 S	324407N11559091	1	U.S.GYPSUM 5	1954		N	N	W
268	16S/09E-36L01 S	324356N11559441	1	U.S.GYPSUM 3	1950		N	N	W
269	16S/09E-36L02 S	324350N11559371	1	TEXACO STA.	1973		P		W
270	16S/09E-36R01 S	324332N11559131	1	S.D. & A.E. RR	1925		N	N	W
271	16S/10E-09R01 S	324709N11556131	1	SD&IV CO JAMES1	1915		N	U	P
272	16S/10E-16B01 S	324649N11556271	1	L.BEMENT			P	H	W
273	16S/10E-16D01 S	324700N11556521	1	J.GREENE			P		W
274	16S/10E-16K01 S	324635N11556261	1	STEPHENSON			P		W
275	16S/10E-18P01 S	324612N11558391	1		1974		P	U	U
276	16S/10E-20R01 S	324517N11557061	1	HEMMING			P	H	W
277	16S/10E-28D01 S	324510N11556561	1	KISSO			P	H	W
278	16S/10E-29H01 S	324458N11557031	1	USGS TH 10	1975		F	U	T
279	16S/10E-29R02 S	324428N11557071	1	USGS TH 7	1975		F	U	T
280	16S/10E-30R01 S	324428N11558161	1	COYOTE SER. STA	1958		N	H	W
281	16S/10E-32L01 S	324353N11557451	1	J.JONES			P		W
282	16S/10E-33E01 S	324359N11557001	1	USGS TH 12	1975		F	U	T
283	16S/10E-41D01 S	324317N11557561	1	G.GRAHAM			P	N	W
284	16S/10E-41D02 S	324322N11557571	1	B.WOOD	1962		P	H	W
285	16S/10E-41F01 S	324312N11557341	1	J.JESSUP			P	H	W
286	16S/10E-41M01 S	324300N11557471	1	C.SMITH			P	H	W
287	16S/10E-41Q01 S	324251N11557181	1	V.DALY	1964		P	H	W
288	16S/11E-08L01 S	324727N11551271	1	PLASTER CITY Q	1925		N	I	W
289	16S/11E-23B01 S	324603N11548051	1	U.S.G.S.	1964	B	F	U	O
290	16S/11E-42M01 S	324258N11552351	1			D	P	U	U
291	16S/11E-42M02 S	324258N11552352	1			D			U
292	16S/11E-42M04 S	324258N11552391	1	U.S. BLM			P	U	U
293	16S/11E-42M06 S	324248N11552391	1	U.S. GOVERNMENT	1975		F	U	U
294	16S/12E-06P01 S	324804N11546141	1	I.I.D. # 8	1958	H	W	U	T
295	16S/12E-06P02 S	324804N11546142	1	TEXAS CO BROWN1	1952	H	N		Z
296	16S/12E-36E01 S	324405N11541201	1	U.S.G.S.	1962		F	U	O
297	16S/13E-13N01 S	324509N11535021	1	U.S.G.S.	1962		F	U	O
298	16S/14E-27F01 S	324352N11530571	1	CHEVRON GTW 2	1975	H	N	N	H
299	16S/14E-27M01 S	324337N11531121	1	CHEVRON GTW 1	1975	H	N	N	H
300	16S/14E-28M01 S	324348N11532061	1	AMERADA TIMKEN1	1945	H	N		Z

of wells—Continued

DIAM. (IN)	DEPTH (FT)	CASED DEPTH (FT)	OPEN HOLE (FT)	ACCURACY	ALTITUDE OF LSD (FT)	ACCURACY	WATER LEVEL (FT)	ACCURACY	DATE WL MEASURED	YIELD OF WELL (GPM)	DRAWDOWN (FT)	CONCORD.	CHEMICAL ANALYSES	LOG DATA	MAP NUMBER
8	327				433	5	150	A	2-1975			X23B0	C		251
8	229				472	4	194		6-1975			X23B0	P		252
8	535	415	495	3	610	5	323		6-1975			X23B0	M	D	253
12	500			6	600	5						X23B0	P		254
12	461	100	460	3	345	3	95	A	4-1961			X23B0	P	DE	255
	400	132	372	3	370	4	83	A	8-1972			X23B0		ED	256
10	157			6	382	3						X23B0	M		257
9	300	180	300	6	384	4	123	F	6-1975			X23B0	M		258
9	312	212	312	3	384	4	108	A	6-1975			X23B0		D	259
16	540	30	540	3	395	4						X23B0		D	260
	450			6	440	3						X23B0			261
	676			3	432	3						X23B0		D	262
8	235	199	214	3	384	4	126	F	6-1975			X23B0	M	D	263
10	225				382	4						X23B0	P		264
	806	100	450	3	353	4	84	A	9-1952	500		X23B0	P	DE	265
11	561	340	560	3	382	4						X23B0	P	D	266
11	410	60	380	3	342	4	80	A	11-1974			X23B0	P	D	267
16	400	157	372	3	427	4						X23B0	P	D	268
	600	350	600	6	410	4			6-1975			X23B0	P		269
	394			6	430	4	152	B	6-1975			X23B0	M	D	270
16	1100				225	4						X23A0			271
	104			6	215	3	30	A	1-1972			X23B0	P		272
	105			6	240	3	46		6-1975			X23B0	P		273
	300			6	210	3	17	A	2-1972			X23B0	P		274
7	197				348	4	70	A	2-1975			X23B0	P		275
	68			6	260	3	45	A	2-1975			X23B0	P		276
	53			6	252	3	23	A	12-1974			X23B0	P		277
2	39	37	39	6	250	4	28	A	5-1975			X23B0	C		278
2	30	28	30		258	4	10	A	5-1975			X23B0			279
6	100			6	290	4	37	F	-1973			X23B0	P		280
	100	80	100	6	280	3						X23B0	P		281
2	24	22	24	6	270	4	17	A	5-1975			X23B0	C		282
10	180			6	324	3	85	A	7-1962			X23A0	P		283
6	130	124	130	6	320	4	73	A	-1962			X23B0	P		284
	163			6	295	4	70	A	9-1971			X23B0	P		285
	150	140	150	6	340	4	71	A	10-1971			X23B0	P		286
	48			6	300	4						X23B0	P		287
	601			3	101	3						X23A0		D	288
1	127	121	123	6	30	3	39	A	10-1974			X23A0	P		289
50	8			6	220	4	7	A	8-1962			X23A0	P		290
72	15			6	220	4	7	A	8-1962			X23A0	P		291
6	13				220	4	6	A	10-1974			X23B0	M		292
2	3				220	4	1	A	5-1975			X23B0	C		293
6	388	262	364	3	-32	3	12	A	9-1960			X23A0	P	DE	294
12	7806			6	-32	3						X23A0		GE	295
1	122	103	105	3	-28	3	13	A	2-1962			X23A0	P	D	296
1	147	145	147	3	-25	3	11	A	2-1962			X23A0	P	D	297
8	3000			6	-9	3						X23A0			298
	3400			6	-8	3						X23A0			299
	7323				-15	3						X23A0		DE	300

TABLE 1.—*Description*

MAP NUMBER	STATE NUMBER	LATITUDE-LONGITUDE	ACCURACY	OWNER OR NAME	YEAR DRILLED	METHOD DRILLED	WATER USE	SHIP	WATER USE	WELL USE
301	16S/14E-29G01 S	324353N11532331	1	CHEVRON HULSE 1	1974		N	N		H
302	16S/14E-31J01 S	324255N11533281	1	MAGMA HOLTZ 2	1972	H	N	U		H
303	16S/14E-32B01 S	324311N11532351	1	C.B.JACKSON 1	1974		N	N		H
304	16S/14E-32K01 S	324255N11532331	1	MAGMA HOLTZ 1	1972	H	N	Z		W
305	16S/14E-33E01 S	324308N11532031	1	J.D.JACKSON 1	1974		N	N		H
306	16S/14E-33K01 S	324255N11531351	1	CHEV NOWLIN PR1	1974	H	N	Z		W
307	16S/14E-34F01 S	324258N11530561	1	CHEVRON GTW 3	1975	H	N	N		H
308	16S/14E-34N01 S	324234N11531011	1	USGS-USBR HEB.1	1975		P	Z		O
309	16S/15E-17L01 S	324532N11526491	1	U.S.G.S.	1962		F	U		O
310	16S/15E-33D01 S	324324N11526031	1	REPUBLIC	1975	H	P	Z		H
311	16S/16E-01B01 S	324740N11516071	1	U.S.B.R. 225	1974		P	U		H
312	16S/16E-01C01 S	324744N11516171	1	USGS-USBR	1975	H	F	Z		O
313	16S/16E-01M01 S	324718N11516421	1	I.I.U.	1947		W	Z		
314	16S/16E-03C01 S	324734N11518351	1	DATE CITY STORE			N	H		W
315	16S/16E-04F01 S	324720N11519231	1	ANSIEL	1969		P	H		W
316	16S/16E-08R01 S	324602N11520071	2	TEXACO GR-ENG 1	1945	H	N			Z
317	16S/16E-11K01 S	324614N11517101	1	ALLENGRANZA-CLK	1972		P	H		W
318	16S/16E-12A01 S	324650N11515501	1	U.S.B.R. 206	1973		F	U		H
319	16S/16E-12N01 S	324628N11516341	1	SCHNEIDER			P			W
320	16S/16E-12Q01 S	324602N11516141	1	U.S.G.S.	1961	R	F	U		O
321	16S/16E-12R01 S	324602N11515491	1	U.S.B.R. 223	1973		F	U		H
322	16S/16E-13B01 S	324555N11516121	1	LINDEN GRAVEL			N	N		W
323	16S/16E-14A01 S	324557N11517021	1	KEITHMETZ #1	1950		N	H		W
324	16S/16E-15B01 S	324557N11518101	1	ALAMO SCHOOL	1955		N	H		W
325	16S/16E-15B02 S	324556N11518061	1	OLD ALAMO STORE			P	H		W
326	16S/16E-17Q01 S	324522N11500121	1	LECHUGA STORE			P	H		W
327	16S/16E-24A01 S	324505N11515561	1	U.S.B.R. 222	1974		F	U		H
328	16S/16E-33D01 S	324321N11519411	1	KEITHMETZ #2	1950		P	S		W
329	16S/16E-34J01 S	324256N11517521	1	MAGMA SHARP 2	1973		N	U		P
330	16S/16E-35F01 S	324303N11517161	1	I.I.D.DT 5	1958		W	U		T
331	16S/17E-04N01 S	324655N11513401	1	U.S.B.R. 129	1972		F	U		H
332	16S/17E-05A01 S	324739N11513501	1	U.S.B.R.MESA5-1	1974		F	Z		H
333	16S/17E-05D01 S	324741N11514321	1	U.S.B.R. 122	1971		F	U		H
334	16S/17E-05D02 S	324744N11514421	1	USGS-USBR	1975	H	F	Z		O
335	16S/17E-05E01 S	324720N11514431	1	U.S.B.R. 123	1971		F	U		H
336	16S/17E-06B01 S	324741N11515091	1	U.S.B.R. 205	1973		F	U		H
337	16S/17E-06J01 S	324710N11514561	1	U.S.B.R.			F	Z		T
338	16S/17E-06J02 S	324710N11514562	1	U.S.B.R.MESA6-1	1972	R	F	Z		H
339	16S/17E-06L01 S	324709N11515201	1	U.S.B.R.MESA6-2	1973		F	Z		H
340	16S/17E-06P01 S	324659N11515161	1	U.S.B.R 116	1971		F	Z		H
341	16S/17E-08D01 S	324647N11514361	1	U.S.B.R.MESA8-1	1974		F	Z		H
342	16S/17E-08F01 S	324630N11514271	1	U.S.B.R. 212	1973		F	U		H
343	16S/17E-09K01 S	324625N11513081	1	U.S.B.R. 128	1971		F	U		H
344	16S/17E-12R01 S	324603N11509371	1	U.S.B.R. 214	1974		F	U		H
345	16S/17E-14D01 S	324559N11511361	1	U.S.B.R. 213	1974		P	U		H
346	16S/17E-16Q01 S	324513N11513091	1	H.SCHAFER	1960		P	N		U
347	16S/17E-16Q02 S	324518N11513041	1	H.SCHAFER BARB1	1958		N	N		P
348	16S/17E-17B01 S	324558N11514101	1	U.S.B.R.127	1971		F	Z		T
349	16S/17E-20N01 S	324418N11514401	1	U.S.B.R. 216	1974		F	U		H
350	16S/17E-21A01 S	324507N11512541	1	U.S.B.R. 207	1973		F	U		H

DIAM. (IN)	DEPTH (FT)	DEPTH (FT)	DEPTH (FT)	AQUIFER	ALTITUDE OF LSD (FT)	AQUIFER	WATER LEVEL (FT)	AQUIFER	DATE WL MEASURED	YIELD OF WELL (GPM)	DRAWDOWN (FT)	CONSOR.	CHEMICAL ANALYSES	LOG DATA	MAP NUMBER
	6000				-16	3						X23A0			301
8	5000	3906	4945	3	10	3						X23A0	P	D8	302
					-10	3						X23A0			303
8	5147	3765	5107	3	10	3						X23A0	P	D8	304
					-8	3						X23A0			305
	4500				-5	3						X23A0			306
8	4000			6	-4	3						X23A0			307
4	1000	1000		4	-4	3						X23A0		TE	308
1	162	145	147	3	-15	3	4	A	2-1962			X23A0	P	D	309
10		6067			12	3						X23A0			310
4	1105	1100		3	30	3	F		3-1974	100		X23A0		D	311
4	1100				31	3						X23A0			312
16	132	8	132	3	22	3	4		9-1961			X23A0	P	D	313
	596			6	5	3	F		7-1961			X23A0	M		314
3	940	880	940		0	3						X23A0			315
7	12313	11160	11190	3	8	3						X23A0	M	D8	316
	1166	1008	1166	3	17	3	F		4-1972			X23A0		D	317
6	503			4	20	3	2	A	9-1973			X23A0		E8	318
	825			6	20	3						X23A0	P		319
1	142	103	105	3	30	3	13	A	10-1961			X23A0	P	D	320
6	983			4	30	3	9	A	12-1973			X23A0		E8	321
	810			6	30	3						X23A0	P		322
2	800			6	17	3	F		9-1961			X23A0	M		323
4	1000			6	12	3	F		7-1961			X23A0	M		324
	1117				12	3						X23A0			325
					8	3						X23A0	P		326
1	343	343		3	35	3						X23A0		D	327
2	800			6	30	3	F		9-1961			X23A0	M		328
8	6845			4	30	3						X23A0		E	329
10	603	46	590	3	41	3	11	A	10-1960			X23A0	M	DG	330
	1000			6	55	3						X23A0			331
	6016			3	70	3						X23A0	C	ED	332
	562			6	65	3						X23A0			333
4	742	742			52	3						X23A0			334
	562			6	48	3						X23A0			335
1	303	303		3	42	3						X23A0		D	336
	150			6	36	3						X23A0	P		337
9	8030	7280	8015	3	36	4	F	A	12-1972			X23A0	C	D8	338
11	6005			6	24	3						X23A0	C	E8	339
	1418			3	20	3						X23A0		I8	340
	6205			4	50	3						X23A0	C	EJ	341
6	313			4	47	3	29	A	10-1973			X23A0		E6	342
2	562			4	57	3						X23A0		J	343
6	330			4	105	3	33	A	2-1974			X23A0		EG	344
6	410			4	93	3	42	A	2-1974			X23A0		E8	345
6	217	45	75	3	83	3	48	A	4-1960			X23B0		D	346
10	8017			3	84	3						X23A0		DE	347
10	1406			3	50	3						X23A0	M	L8	348
1	432			3	45	3						X23A0		D	349
6	498			4	85	3	42	A	10-1973			X23A0		E8	350

TABLE 1.—*Description*

MAP NUM-BER	STATE NUMBER	LATITUDE-LONGITUDE	ACCURACY	OWNER OR NAME	YEAR DRILLED	METHOD DRILLED	OWNER	WATER SHIP	WATER USE	WELL USE
351	16S/17E-23R01 S	324421N11510381	1	U.S.G.S.	1964		F	U		O
352	16S/17E-27D01 S	324414N11512341	1	U.S.B.R. 217	1974		F	U		H
353	16S/18E-02R01 S	324654N11504271	1	U.S.G.S.	1965	B	F	U		O
354	16S/18E-06R01 S	324655N11508351	1	U.S.G.S.	1965		F	U		O
355	16S/18E-13R01 S	324510N11503271	1	U.S.G.S.	1964	B	F	U		O
356	16S/18E-15N01 S	324520N11506241	1	U.S.B.R. 221	1974		F	U		H
357	16S/18E-17R01 S	324510N11507351	1	U.S.G.S.	1964		F	U		O
358	16S/18E-18R01 S	324510N11508361	1	U.S.B.R. 215	1974		F	U		H
359	16S/18E-20R01 S	324419N11507371	1	U.S.B.R. 208	1974		F	U		H
360	16S/18E-23A01 S	324504N11504281	1	U.S.B.R.			F			O
361	16S/18E-23A02 S	324509N11504282	1	U.S.B.R.	1964	R	F	U		O
362	16S/18E-28L01 S	324350N11507011	1	U.S.B.R. 114	1971		F	Z		H
363	16S/18E-28R01 S	324326N11506301	1	U.S.B.R. 218	1974		F	U		H
364	16S/18E-29J01 S	324340N11507341	1	U.S.G.S.	1961		F	U		O
365	16S/18E-32G01 S	324259N11508011	1	U.S.B.R. 209	1974		F	U		H
366	16S/18E-32R01 S	324242N11507351	1	U.S.G.S.LCRP 18	1964		F	U		O
367	16S/19E-02N01 S	324655N11459151	1	U.S.G.S.	1961		F	U		O
368	16S/19E-02N02 S	324653N11459151	1	U.S.G.S.	1961		F	U		O
369	16S/19E-09E01 S	324632N11501101	1	U.S.G.S.	1964		F	U		O
370	16S/19E-11D01 S	324647N11459161	1	U.S.G.S.LCRP 12	1963		F	U		O
371	16S/19E-15Q01 S	324516N11459411	1	U.S.G.S.	1963		F	U		O
372	16S/19E-23N01 S	324420N11459061	1	U.S.B.R. CH4	1967		F			T
373	16S/19E-32G01 S	324301N11501451	1	I.I.D. DT 3	1958		W	U		T
374	16S/19E-32G02 S	324301N11501431	1	I.I.D. DT 3A	1958		W	U		T
375	16S/19E-36P01 S	324233N11457451	1	B.BOWLER	1951		P	H		W
376	16S/19E-36P02 S	324233N11457481	1	C.GUINN			P	H		W
377	16S/20E-14C01 S	324630N11450151	1	U.S.G.S.	1961		F	U		O
378	16S/20E-21P01 S	324459N11452141	1	U.S.G.S.	1961		F	U		O
379	16S/20E-23B01 S	324541N11450071	1	U.S.G.S.	1961		F	U		O
380	16S/20E-27D01 S	324414N11453231	1	HIWAY DEPT.	1925		S	N		W
381	16S/20E-31K01 S	324251N11456311	1	U.S.G.S.LCRP 6	1962		F	U		O
382	16S/20E-31K02 S	324251N11456312	1	U.S.G.S. LCRP6A	1964		F	U		O
383	16S/20E-32R02 S	324234N11455261	1	U.S.G.S.	1961		F	P		O
384	16S/21E-16B01 S	324610N11445431	1	R.WINDER	1960		P			W
385	16S/21E-19D01 S	324519N11448151	1	F.MULLENNEX	1957		P	H		W
386	16S/21E-19D02 S	324521N11448151	1	U.S.G.S.	1961		F	U		O
387	16S/21E-20J01 S	324451N11446291	1	H.BROMMEL	1931		P	H		W
388	16S/21E-21G01 S	324510N11445401	1	F.CARLSON	1962		P	I		W
389	16S/21E-21P01 S	324451N11445501	1	F.CARLSON	1959		P	H		W
390	16S/21E-32R01 S	324306N11446201	1	U.S.G.S.	1961		F	U		O
391	17S/09E-11G01 S	324227N11601471	1				P			W
392	17S/10E-02E01 S	324212N11556031	1	PETRODYN STRAW1	1964		N			P
393	17S/10E-11G01 S	324123N11555291	1	W.SIMPSON	1966		P	H		W
394	17S/11E-19A01 S	323945N11553091	1	FGW DEANZA USL1	1959		N	U		P
395	17S/11E-20B01 S	323942N11552221	1	BARKETT 2	1963		P			T
396	17S/11E-20B02 S	323940N11552211	1	HARRISON YUHA 1	1961		N	U		P
397	17S/12E-17A01 S	324038N11545471	1	U.S.G.S.	1964	B	F	U		O
398	17S/13E-08J01 S	324112N11539221	1	MAGMA FEURITE 1	1973		P	N		H
399	17S/13E-20N01 S	323909N11540131	1	U.S.G.S.	1961		F	U		O
400	17S/14E-14Q01 S	323959N11530091	1	W.LACHEMEYER	1961		P	U		O

of wells—Continued

DIAM. (IN)	DEPTH (FT)	DEPTH CASED (FT)	DEPTH WELL (FT)	ACCURACY	ALTITUDE OF LSD (FT)	ACCURACY	WATER LEVEL (FT)	ACCURACY	DATE WL MEASURED	YIELD OF WELL (GPM)	DRAWDOWN (FT)	OWNER	CHEMICAL ANALYSES	LOG TA	MAP NUMBER
1	177	155	157	6	90	5	34	A	2-1964			X23A0	P		351
6	423			4	85	3	31	A	1-1974			X23A0		EG	352
1	142	134	136	6	135	4	36	A	2-1965			X23A0	P		353
1	152	145	147	6	119	3	44	A	2-1965			X23A0	P		354
1	157	145	147	6	145	4	45	A	4-1964			X23A0	P		355
1	503			3	120	3						X23A0		D	356
1	177	155	157	6	116	3	32	A	2-1964			X23A0	P		357
6	330			4	112	3	31	A	2-1974			X23A0		EG	358
1	510			3	120	3						X23A0		D	359
1	150			3	127	3	30	A	10-1964			X23A0	P	DE	360
1	500			3	127	3	28	A	9-1964			X23A0	M	DE	361
6	1463			6	120	3	31	A	1-1971			X23A0		JT	362
1	311			6	122	3						X23A0		D	363
1	192	155	157	3	120	3	34	A	12-1961			X23A0	P	D	364
1	525			3	117	3						X23A0		D	365
10	815	140	630	3	118	3	28	A	6-1964			X23A0	C	DE	366
1	142	134	136	3	154	3	40	A	10-1961			X23A0	P	D	367
1	66	63	65	6	160	4	41	A	10-1961			X23A0	P		368
1	136	134	136	3	143	3	44	A	2-1964			X23A0	P	D	369
10	1000	300	610	3	155	4	44	A	5-1963			X23A0	P	DE	370
1	147	71	73	3	150	3	41	A	5-1963			X23A0	P	D	371
	492			6	154	3						X23A0		G	372
18	275	40	240	3	144	3	32	A	10-1960			X23A0	M	D	373
18	500	69	273	3	146	2	33	A	10-1960	1350	30	X23A0	P	DG	374
10	228	100	200	3	154	4	44	A	-1951			X23A0	M	D	375
12	120			6	155	3						X23A0	P		376
1	187	150	152	3	242	4	129	A	12-1961			X2600	P	D	377
1	202	87	89	3	180	5	49	A	12-1961			X2600	P	D	378
1	147	134	136	3	220	3	97	A	12-1961			X2600		D	379
12	153	127	144	3	170	3	50	A	5-1963			X2600	M	D	380
12	1000	340	520	3	155	4	51	A	5-1962	600	4	X2600	M	JT	381
	2519			4	155	4						X2600		3	382
1	142	82	84	3	163	3	56	A	10-1961			X2600	P	D	383
20	847	598	606	3	320	4	196	A	12-1962			X2700	P	D	384
4	265			3	243	4	121	A	11-1960			X2600	P	D	385
1	172	166	168	3	247	3	124	A	12-1961			X2600	P	D	386
24	293			3	270	3	170	A	-1931			X2700	P	D	387
10	360	225	358	3	290	4	167	A	6-1962	930		X2600	P	D	388
8	464	160	+64	3	270	4	144	A	7-1961			X2600	M	D	389
1	202	87	89	3	195	4	57	A	12-1961			X2600	P	D	390
8	100				950	5	F		12-1974			X23B0	C		391
14	4008	6		3	375	4						X23B0	P	D	392
	302	160	300	6	375	4	167	A	6-1975			X23B0	P		393
10	1245				370	4						X23A0			394
12	1201			6	328	4						X23B0			395
	2782				328							X23B0			396
1	70	68	70	6	108	3	56	A	11-1974			X23A0	P		397
12	5380			4	-20	3						X23A0		E	398
1	164	82	84	3	-2	3	12	A	5-1961			X23A0	P	D	399
1	162	71	73	3	-35	3	+4	A	5-1961			X23A0	P	D	400

TABLE 1.—*Description*

MAP NUMBER	STATE NUMBER	LATITUDE-LONGITUDE	ACCURACY	OWNER OR NAME	DRILLED YEAR	DRILLED METHOD	OWNER	SHIP	WATER USE	WELL USE
401	17S/14E-14Q03 S	323959N11530071	1	U.S.G.S.LCRP 7	1962		F	U		0
402	17S/14E-18M01 S	324016N11535021	2	TEXACO JACOBS 1	1951	H	N			Z
403	17S/15E-10N01 S	324048N11525411	1	I.I.D.DT 2	1958	B	W	U		T
404	17S/15E-16K01 S	324013N11526051	1	I.I.D.	1961		W	U		0
405	17S/15E-16K02 S	324012N11526061	1	I.I.D.	1961		W	U		0
406	17S/16E-18P01 S	324031N11522091	1		1961					0
407	17S/16E-18Q01 S	324031N11522061	1	U.S.G.S.	1961		F	U		0
408	17S/17E-01A01 S	324227N11510241	1	IID			W	U		0
409	17S/17E-01B01 S	324222N11510371	1	IID			W	U		0
410	17S/17E-01D01 S	324227N11511131	1	IID			W	U		0
411	17S/17E-02A01 S	324227N11511261	1	IID			W	U		0
412	17S/17E-02B01 S	324227N11511381	1	IID			W	U		U
413	17S/17E-03B01 S	324222N11512401	1	IID			W	U		0
414	17S/17E-03C01 S	324222N11513021	1	I.I.D.	1948		W	N		W
415	17S/17E-03C02 S	324227N11512521	1	IID			W	U		0
416	17S/18E-01B01 S	324227N11504261	1	IID			W	U		0
417	17S/18E-02B01 S	324227N11505191	1	IID			W	U		0
418	17S/18E-03B01 S	324227N11506291	1	IID			W	U		U
419	17S/18E-03B02 S	324227N11506292	1	U.S.B.R. 219	1974		F	U		H
420	17S/18E-04A01 S	324222N11507281	1	I.I.D.	1952		W	N		W
421	17S/18E-04B01 S	324227N11507311	1	IID			W	U		0
422	17S/18E-05B01 S	324227N11508331	1	IID			W	U		0
423	17S/18E-05R01 S	324141N11508171	1	U.S.B.R. 220	1974		F	U		H
424	17S/18E-06A01 S	324227N11509221	1	IID			W	U		0
425	17S/18E-06B01 S	324227N11509341	1	IID			W	U		0
426	17S/18E-06C01 S	324227N11509471	1	IID			W	U		0
427	17S/19E-01K01 S	324227N11458151	1	IID			W	U		0
428	17S/19E-02G01 S	324227N11459181	1	IID			W	U		0
429	17S/19E-03G01 S	324227N11500191	1	IID			W	U		0
430	17S/19E-04E01 S	324226N11501511	1							
431	17S/19E-04G01 S	324227N11501201	1	IID			W	U		0
432	17S/19E-06B01 S	324227N11503241	1	IID			W	U		0
433	17S/20E-06L01 S	324227N11457381	1	IID			W	U		0
434	17S/20E-06M01 S	324227N11457441	1	IID			W	U		0
435	17S/20E-06M02 S	324227N11457511	1	IID			W	U		0
436	17S/20E-06R01 S	324212N11456571	1	IID			W	U		0

of wells—Continued

DIAM. (IN)	DEPTH (FT)	DEPTH CASTED (FT)	DEPTH WELL (FT)	ACCURACY	ALTITUDE OF LSD (FT)	ACCURACY	WL ABOVE LSD (FT)	ACCURACY	DATE WL MEASURED	YIELD OF WELL (GPM)	DRAWDOWN (FT)	CONO.	CHEMICALS	LOG DATA	MAP NUMBER
	1000	260	330	3	-30	3						X23A0	P	DE	401
	7505				-10	3						X23A0		D8	402
8	500	110	450	6	22	3	9	A	10-1960	90	68	X23A0	C	JT	403
1	162	150	152	3	20	3	9	A	5-1961			X23A0	P	D	404
01	10	8	10	5	18	3						X23A0			405
1	162	150	152	3	25	3	+2	A	5-1961			X23A0	P	D	406
01	27	25	27	6	25	3	11	A	5-1961			X23A0			407
					90	3						X23A0	P		408
					90	3						X23A0	P		409
					91	3						X23A0	P		410
					94	3						X23A0	P		411
					93	3						X23A0	P		412
					87	3						X23A0	P		413
16	120	0	105	3	92	3	35	A	-1948	600		X23A0	P	D	414
					85	3						X23A0	P		415
					126	3						X23A0	P		416
					124	3						X23A0	P		417
					119	3						X23A0	P		418
1	526			3	119	3						X23A0		D	419
12	195	179	195	6	117	3						X23A0	P		420
					115	3						X23A0	P		421
					105	3						X23A0	P		422
1	332			3	105	3						X23A0		D	423
					101	3						X23A0	P		424
					94	3						X23A0	P		425
					94	3						X23A0	P		426
					150	3						X23A0	P		427
					145	3						X23A0	P		428
					145	3						X23A0	P		429
	162			6	138	3						X23A0			430
					145	3						X23A0	P		431
					125	3						X23A0	P		432
					145	3						X2600	P		433
					145	3						X2600	P		434
					145	3						X2600	P		435
					155	3						X2600	P		436

TABLE 2.--*Geohydrologic data for geothermal wells and oil tests*

MAP NUMBER	STATE NUMBER	QUADRANGLE	OWNER OR NAME	
17	10S/09E-26A1	TRUCKHAVEN QUAD	PURE OIL CO. TRUCKHAVEN UNIT 1	
		TOTAL DEPTH		6100 FEET
		DRILLING HISTORY		0-6100 FEET
		CORE RECORD		1000-6087 FEET
		DRILLER'S LOG		0-6100 FEET
		ELECTRIC LOG		560-6100 FEET
		WATER QUALITY		
21	10S/10E-09N1	TRUCKHAVEN QUAD	SALTON RIVIERA INC. TESTWELL 3	
		TOTAL DEPTH		3030 FEET
		ELECTRIC LOG		60-3030 FEET
25	10S/13E-34F1	WISTER QUAD	ANTHONY-RIVERS DEVELOPMENT CO. GREER 1	
		TOTAL DEPTH		535 FEET
		DRILLING HISTORY		0-535 FEET
		DRILLER'S LOG		0-535 FEET
26	11S/09E-25X1	KANE SPRING NW QUAD	DIAMOND BAR OIL CO. NELSON 1	
		TOTAL DEPTH		3600 FEET
		DRILLER'S LOG		0-3600 FEET
27	11S/09E-27E1	SHELL REEF QUAD	STANDARD OIL CO OF CALIF. SOUTHERN LAND 1	
		TOTAL DEPTH		4531 FEET
		DRILLING HISTORY		0-4531 FEET
		CORE RECORD		0-4507 FEET
		ELECTRIC LOG		304-4531 FEET
28	11S/10E-10E1	KANE SPRING NW QUAD	RASMUSSEN & MORTIMER TRUCKHAVEN 1	
		TOTAL DEPTH		2547 FEET
		DRILLING HISTORY		0-2547 FEET
		DRILLER'S LOG		185-2547 FEET
		ELECTRIC LOG		185-2547 FEET
29	11S/10E-31E1	KANE SPRING NW QUAD	THE TEXAS CO. PURE(NCT-1) NO 1	
		TOTAL DEPTH		4314 FEET
		DRILLING HISTORY		0-4314 FEET
		CORE RECORD		535-3406 FEET
		ELECTRIC LOG		299-4314 FEET
		DIPMETER		
		DITCH SAMPLES		0-4170 FEET
30	11S/10E-32J1	KANE SPRING NW QUAD	IMPERIAL VALLEY OIL & DEVELOPMENT CO. BRAWLEY 1	
		TOTAL DEPTH		4115 FEET
		DRILLING HISTORY		0-4115 FEET
		DRILLER'S LOG		0-2650 FEET
31	11S/13E-10L1	NILAND QUAD	PIONEER DEVELOPMENT CO. PIONEER 1	
		TOTAL DEPTH		727 FEET
		DRILLER'S LOG		0-727 FEET

TABLE 2.--*Geohydrologic data for geothermal wells and oil tests*--Continued

MAP NUMBER	STATE NUMBER	QUADRANGLE	OWNER OR NAME	
32	11S/13E-10L2	NILAND QUAD	PIONEER DEVELOPMENT CO. PIONEER 2	
		TOTAL DEPTH		1263 FEET
		DRILLER'S LOG		0-1263 FEET
33	11S/13E-10L3	NILAND QUAD	PIONEER DEVELOPMENT CO. PIONEER 3	
		TOTAL DEPTH		1473 FEET
		DRILLER'S LOG		0-1473 FEET
35	11S/13E-13K1	NILAND QUAD	EARTH ENERGY INC HUDSON 1	
		TOTAL DEPTH		6141 FEET
		DRILLER'S LOG		0-6141 FEET
		WATER QUALITY		5855-6112 FEET
37	11S/13E-22J1	NILAND QUAD	IMPERIAL THERMAL PRODUCTS-SHELL OIL-IID 2	
		TOTAL DEPTH		5826 FEET
		DRILLER'S LOG		0-5825 FEET
		LITHOLOGIC LOG		90-5820 FEET
38	11S/13E-23C1	NILAND QUAD	IMPERIAL THERMAL PRODUCTS IID 3	
		TOTAL DEPTH		1699 FEET
		INDUCTION ELECTRIC LOG		124-1568 FEET
		DRILLER'S LOG		0-1699 FEET
		WATER QUALITY		
39	11S/13E-23F1	NILAND QUAD	O'NEILL GEOTHERMAL INC IID 1	
		TOTAL DEPTH		5230 FEET
		DRILLER'S LOG		0-5220 FEET
		LITHOLOGIC LOG		300-5230 FEET
		ELECTRIC LOG		1624-5230 FEET
		GAMMA RAY-NEUTRON LOG		64-1700 FEET
		TEMPERATURE LOG		260-5230 FEET
		TEMPERATURE SURVEY		2000-4285 FEET
		WATER QUALITY		4900-5030 FEET
		FLOW TEST DATA		
40	11S/13E-23G1	NILAND QUAD	O'NEILL GEOTHERMAL INC SPORTSMAN 1	
		TOTAL DEPTH		4729 FEET
		CORE LOG		700-4729 FEET
		LITHOLOGIC LOG		700-2270 FEET
		DRILLER'S LOG		0-4729 FEET
		ELECTRIC LOG		1194-4729 FEET
		TEMPERATURE LOG		200-4729 FEET
41	11S/13E-23P1	NILAND QUAD	IMPERIAL THERMAL PRODUCTS-SHELL OIL,STATE CAL 1	
		TOTAL DEPTH		4840 FEET
		CORE RECORD		120-4800 FEET
		LITHOLOGIC LOG		120-4800 FEET
		DRILLER'S LOG		0-4840 FEET
		WATER QUALITY		4435-4806 FEET

TABLE 2.--*Geohydrologic data for geothermal wells and oil tests*--Continued

MAP NUMBER	STATE NUMBER	QUADRANGLE	OWNER OR NAME	
42	11S/13E-24D1	NILAND QUAD	EARTH ENERGY INC RIVER RANCH 1	
		TOTAL DEPTH		8100 FEET
		DRILLER'S LOG		0-8100 FEET
		TEMPERATURE SURVEY		
		PRESSURE TEST		
		WATER QUALITY		3890-8093 FEET
43	11S/13E-27M1	NILAND QUAD	EARTH ENERGY INC ELMORE 1	
		TOTAL DEPTH		7117 FEET
		DRILLER'S LOG		0-7117 FEET
		GEOLOGIC ANALYSIS		5200-7117 FEET
		WATER QUALITY		
44	11S/13E-28K1	NILAND QUAD	SALTON SEA CHEMICAL PRODUCTS WELL 1	
		TOTAL DEPTH		1054 FEET
		DRILLING HISTORY		0-1054 FEET
		DRILLER'S LOG		0-1054 FEET
46	11S/13E-33L1	NILAND QUAD	MAGMA POWER CO. MAGMAMAX 3	
		TOTAL DEPTH		4000 FEET
		INDUCTION ELECTRIC LOG		112-4000 FEET
		DUAL INDUCTION LATEROLOG		1032-4000 FEET
		MICROLOG WITH CALIPER		1032-4000 FEET
		CONTINUOUS DIPMETER		1036-4000 FEET
		COMPENSATED FORMATION DENSITY LOG		1033-4000 FEET
		COMPENSATED NEUTRON FORMATION DENSITY LOG		1033-4000 FEET
		SARABAND-SYNERGETIC LOG		1174-3988 FEET
		TEMPERATURE SURVEY		200-3093 FEET
		PRESSURE SURVEY		100-3052 FEET
47	11S/13E-33L2	NILAND QUAD	MAGMA POWER CO. MAGMAMAX 4	
		TOTAL DEPTH		2567 FEET
		INDUCTION ELECTRIC LOG		514-2557 FEET
48	11S/13E-33M1	OBSIDIAN BUTTE QUAD	MAGMA POWER CO. MAGMAMAX 2	
		TOTAL DEPTH		4368 FEET
		INDUCTION ELECTRIC LOG		114-4362 FEET
		DUAL INDUCTION LATEROLOG		1009-4368 FEET
		MICROLOG WITH CALIPER		1009-4368 FEET
		CONTINUOUS DIPMETER		1009-4368 FEET
		COMPENSATED FORMATION DENSITY LOG		1009-4368 FEET
		COMPENSATED NEUTRON FORMATION DENSITY LOG		1009-4368 FEET
		SARABAND-SYNERGETIC LOG		
		TEMPERATURE SURVEY		200-4360 FEET
		PRESSURE SURVEY		200-4360 FEET
49	11S/13E-33Q1	NILAND QUAD	MAGMA POWER CO. MAGMAMAX 1	
		TOTAL DEPTH		2805 FEET
		DRILLER'S LOG		0-2805 FEET
		DUAL INDUCTION LATEROLOG		1060-2543 FEET
		TEMPERATURE SURVEY		200-2263 FEET
		PRESSURE SURVEY		100-2263 FEET
		WATER QUALITY		1870-1930 FEET

TABLE 2.--*Geohydrologic data for geothermal wells and oil tests*--Continued

MAP NUMBER	STATE NUMBER	QUADRANGLE	OWNER OR NAME	
50	11S/13E-33R1	NILAND QUAD	MAGMA POWER CO. WOOLSEY 1	
		TOTAL DEPTH		2400 FEET
		DRILLING HISTORY		0-2400 FEET
		DRILLER'S LOG		0-2400 FEET
		DUAL INDUCTION LATEROLOG		1084-2397 FEET
		TEMPERATURE SURVEY		800-2372;1000-2340 FEET
		PRESSURE SURVEY		800-2372 FEET
		WATER QUALITY		1230-94;1913-77; 2319-2400 FFET
52	11S/14E-19E1	NILAND QUAD	CHANDLER & STATTON WELL 1	
		TOTAL DEPTH		590 FEET
		DRILLING HISTORY		0-590 FEET
		DRILLER'S LOG		0-590 FEET
55	11S/16E-05F1	TORTUGA QUAD	BARTH OIL CO. BARTH 1	
		TOTAL DEPTH		2855 FEET
		DRILLING HISTORY		0-2855 FEET
		DRILLER'S LOG		0-2855 FEET
		ELECTRIC LOG		1195-2100 FEET
56	11S/16E-07C1	TORTUGA QUAD	IREX OIL CO. IREX 1	
		TOTAL DEPTH		1375 FEET
		DRILLING HISTORY		0-1375 FEET
		DRILLER'S LOG		0-1375 FEET
57	11S/16E-07D1	TORTUGA QUAD	D.H.WOOD MELSON 1	
		TOTAL DEPTH		900 FEET
		NO DATA		
69	12S/13E-04Q1	NILAND QUAD	TRANSCONTINENTAL POWER CO. SINCLAIR 2	
		TOTAL DEPTH		2368 FEET
		DRILLING HISTORY		0-2368 FEET
70	12S/13E-04Q2	NILAND QUAD	WESTERN GEOTHERMAL-PHILLIPS PETRO CO.SINCLAIR 4	
		TOTAL DEPTH		5306 FEET
		DRILLING HISTORY		0-5306 FEET
		LITHOLOGIC LOG		0-5291 FEET
		DRILLER'S LOG		0-5291 FEET
		CASING INSPECTION-CALIPER LOG		50-4250 FEET
		TEMPERATURE SURVEY		1100-4503;1700-4500 FEET
		WATER QUALITY		
71	12S/13E-10D1	NILAND QUAD	KENT IMPERIAL CORP. SINCLAIR 1	
		TOTAL DEPTH		4720 FEET
		DRILLING HISTORY		0-4720 FEET
		INDUCTION ELECTRIC LOG		243-4720 FEET
		DIPMETER		1700-4720 FEET

TABLE 2.--*Geohydrologic data for geothermal wells and oil tests*--Continued

MAP NUMBER	STATE NUMBER	QUADRANGLE	OWNER OR NAME	
72	12S/13E-10D2	NILAND QUAD	WESTERN GEOTHERMAL CO. SINCLAIR 3	
		TOTAL DEPTH		6922 FEET
		DRILLER'S LOG		0-6922 FEET
		INDUCTION ELECTRIC LOG		
		SONIC LOG		
		TEMPERATURE SURVEY		170-5326 FEET
		TEMPERATURE LOG		1420-5340 FEET
		PRESSURE TESTS		
		WATER QUALITY		
74	12S/13E-19A1	CALIPATRIA SW QUAD	VAN HUISEN & GRIFFIN GRACE 1	
		TOTAL DEPTH		1200 FEET
		DRILLING HISTORY		0-1200 FEET
75	12S/13E-24G1	WESTMORLAND QUAD	SARDI OIL CO. BIFF 1	
		TOTAL DEPTH		6350 FEET
		DRILLING HISTORY		0-6350 FEET
		DRILLER'S LOG		0-6350 FEET
		LITHOLOGIC LOG		
		CORE ANALYSIS		
		ELECTRIC LOG		0-6330 FEET
		DIPMETER		0-5590 FEET
		TEMPERATURE LOG		0-6350 FEET
76	12S/13E-24K1	WESTMORLAND QUAD	SARDI OIL CO. SARDI 1	
		TOTAL DEPTH		5620 FEET
		DRILLING ANALYSIS-LITHOLOGIC LOG		
		SIDEWALL CORE ANALYSIS		
		DRILL TIME LOG		
		GAS LOG		
		SONIC LOG		
		ELECTRIC LOG		
		SECTION GAGE		
		FORMATION TESTER		
77	12S/13E-30C1	CALIPATRIA QUAD	MAGMA ENERGY INC DEARBORN 1	
		TOTAL DEPTH		4135 FEET
		DRILLER'S LOG		0-4135 FEET
		CORE LOG		0-4135 FEET
		PRESSURE TEST		1887-1957 FEET
92	13S/14E-09R1	WESTMORLAND QUAD	AMERADA PETRO CORP. VEYSEY 1	
		TOTAL DEPTH		8350 FEET
		DRILLING HISTORY-CORE ANALYSIS		0-8350 FEET
		DRILLER'S LOG		0-8350 FEET
		ELECTRIC LOG		600-8017 FEET
93	13S/14E-15M1	WESTMORLAND QUAD	UNION OIL CO OF CAL. VEYSEY 1	
		TOTAL DEPTH		8385 FEET
		NO DATA-COMPLETED 3/75		

TABLE 2.--*Geohydrologic data for geothermal wells and oil tests*--Continued

MAP NUMBER	STATE NUMBER	QUADRANGLE	OWNER OR NAME	
95	13S/14E-21G1	WESTMORLAND QUAD	UNION OIL CO OF CAL. VEYSEY 2	
		TOTAL DEPTH		
		NO DATA COMPLETED 4/75		
131	13S/17E-02A1	ACOLITA QUAD	AJAX OIL CO. PHYLLIS 1	
		TOTAL DEPTH		3315 FEET
		DRILLING HISTORY		0-3315 FEET
		DRILLER'S LOG		0-1200 FEET
		ELECTRIC LOG		265-3315 FEET
140	14S/12E-04N1	BRAWLEY NW QUAD	THE TEXAS CO. STIPEK 1	
		TOTAL DEPTH		8648 FEET
		DRILLING HISTORY		
		CORE RECORD-SIDEWALL CORES		2876-8512 FEET
		ELECTRIC LOG		297-8584 FEET
		DIPMETER		
154	14S/15E-20N1	ALAMORIO QUAD	STANDARD OIL CO. OF CAL. WILSON 1	
		TOTAL DEPTH		13440 FEET
		INDUCTION ELECTRIC LOG		100-13350 FEET
196	15S/15E-26B1	HOLTVILLE WEST QUAD	DE PAULI WELL 1	
		TOTAL DEPTH		1300 FEET
		DRILLER'S LOG		0-1300 FEET
		ELECTRIC LOG		71-1300 FEET
215	15S/16E-35Q1	HOLTVILLE EAST QUAD	MAGMA ENERGY INC. SHARP 1	
		TOTAL DEPTH		6070 FEET
		DRILLER'S LOG		0-6070 FEET
		INDUCTION ELECTRIC LOG		1000-6062 FEET
		TEMPERATURE SURVEY		2000-6070 FEET
218	15S/17E-27F1	GLAMAS SW QUAD	AMERICAN PETROFINA EXPLORATION CO. WELL 27-1	
		TOTAL DEPTH		10624 FEET
		LITHOLOGIC LOG		35-10624 FEET
		INDUCTION ELECTRIC LOG		110-10067 FEET
		BOREHOLE COMPENSATED SONIC LOG/CALIPER		1530-7988 FEET
		GAMMA RAY LOG		100-1525 FEET
222	15S/17E-31D2	HOLTVILLE EAST QUAD	U.S.BUREAU OF RECLAMATION MESA 31-1	
		TOTAL DEPTH		6231 FEET
		ELECTRIC LOG		
		DUAL INDUCTION LATEROLOG		
		CONTINUOUS DIPMETER		
		COMPENSATED FORMATION DENSITY LOG		
		COMPENSATED NEUTRON FORMATION DENSITY LOG		
		BOREHOLE COMPENSATED SONIC LOG		
		SARABAND-SYNERGETIC LOG		
		TEMPERATURE SURVEY		0-6231 FEET
		PRESSURE TEST		4333-4395;5656-5696 FEET
		WATER QUALITY		

TABLE 2.--*Geohydrologic data for geothermal wells and oil tests*--Continued

MAP NUMBER	STATE NUMBER	QUADRANGLE	OWNER OR NAME	
238	15S/19E-33L1	GLAMAS SE QUAD	CAL. DEPT OF WATER RESOURCES DUNES 1	
		TOTAL DEPTH		2007 FEET
		DRILLER'S LOG		0-2007 FEET
		ELECTRIC LOG		0-287 FEET
		GAMMA RAY LOG		0-287 FEET
		LITHOLOGIC LOG		0-2007 FEET
		COMPENSATED DENSITY LOG		293-2007 FEET
		CALIPER LOG		293-2007 FEET
271	16S/10E-09R1	PAINTED GORGE QUAD	SAN DIEGO & IMPERIAL VALLEY OIL CO JAMES 1	
		TOTAL DEPTH		1100 FEET
		CALIF DIVISION OF OIL & GAS RECORDS		
295	16S/12E-06P2	PLASTER CITY QUAD	THE TEXAS COMPANY BROWNE 1	
		TOTAL DEPTH		7806 FEET
		DRILLING HISTORY		0-7806 FEET
		CORE ANALYSIS-CORE LOG		0-5270 FEET
		ELECTRIC LOG		301-7737 FEET
		DIPMETER		
300	16S/14E-28M1	HEBER QUAD	AMERADA PETROLEUM CORP. TIMKEN 1	
		TOTAL DEPTH		7323 FEET
		DRILLING HISTORY		0-7323 FEET
		DRILLER'S LOG		618-7323 FEET
		ELECTRIC LOG		600-6637 FEET
302	16S/14E-31J1	HEBER QUAD	MAGMA ENERGY INC. HOLTZ 2	
		TOTAL DEPTH		5000 FEET
		DRILLING HISTORY		0-5000 FEET
		DRILLER'S LOG		0-5000 FEET
		INDUCTION ELECTRIC LOG		1206-5000 FEET
		PRESSURE SURVEY		500-4890 FEET
		WATER QUALITY		4950-5000 FEET
303	16S/14E-32B1	HEBER QUAD	CHEVRON OIL CO. C.B.JACKSON 1	
		TOTAL DEPTH		
		NO DATA COMPLETED 9/74		
304	16S/14E-32K1	HEBER QUAD	MAGMA ENERGY INC. HOLTZ 1	
		TOTAL DEPTH		5147 FEET
		DRILLING HISTORY		0-5147 FEET
		DRILLER'S LOG		0-5147 FEET
		DUAL INDUCTION LATEROLOG		1018-5147 FEET
		TEMPERATURE SURVEY		500-4977;1500-3700 FEET
		PRESSURE SURVEY		0-4977 FEET
		WATER QUALITY		2235-2316;2719-2800;3945-4206;5066-5147 FEET
305	16S/14E-33E1	HEBER QUAD	CHEVRON OIL CO. J.D.JACKSON 1	
		TOTAL DEPTH		
		NO DATA		

TABLE 2.--*Geohydrologic data for geothermal wells and oil tests*--Continued

MAP NUMBER	STATE NUMBER	QUADRANGLE	OWNER OR NAME	
306	16S/14E-33K1	HEBER QUAD	CHEVRON OIL CO. NOWLIN PARTNERSHIP 1	
		TOTAL DEPTH		4500 FEET
		NO DATA		
316	16S/16E-08R1	HOLTVILLE EAST QUAD	THE TEXAS CO. GRUPE-ENGEBRETSEN 1	
		TOTAL DEPTH		12313 FEET
		DRILLING HISTORY		0-12313 FEET
		CORE RECORD		1013-12313 FEET
		DRILLER'S LOG		0-12313 FEET
		ELECTRIC LOG		7950-11502;7950-11664 0-9014 FEET
		DRILL STEM TESTS		2737-2849;7995-8031; 11160-11190;11664-12313 FEET
		WATER QUALITY		2737-2849;8001-8031; 11664-12313 FEET
329	16S/16E-34J1	BONDS CORNER QUAD	MAGMA ENERGY INC. SHARP 2	
		TOTAL DEPTH		6845 FEET
		INDUCTION ELECTRIC LOG		50-6845 FEET
332	16S/17E-05A1	GLAMAS SW QUAD	U.S.BUREAU OF RECLAMATION MESA 5-1	
		TOTAL DEPTH		6016 FEET
		DRILLING HISTORY		0-6016 FEET
		DUAL INDUCTION LATEROLOG		1026-6016 FEET
		COMPENSATED NEUTRON FORMATION DENSITY LOG		1027-6016 FEET
		COMPENSATED FORMATION DENSITY LOG		1027-6016 FEET
		BOREHOLE COMPENSATED SONIC LOG		1024-6016 FEET
		CONTINUOUS DIPMETER		3452-6009 FEET
		TEMPERATURE SURVEY		0-6000 FEET
		PRESSURE SURVEY		2000-6000 FEET
		DRILL STEM TEST		4629-4689;5601-5637 FEET
		SARABAND-SYNERGETIC LOG		
338	16S/17E-06J2	GLAMAS SW QUAD	U.S.BUREAU OF RECLAMATION MESA 6-1	
		TOTAL DEPTH		8030 FEET
		DRILLING HISTORY		0-8030 FEET
		LITHOLOGIC LOG		400-7419 FEET
		CORE RECORD		400-7419 FEET
		DUAL INDUCTION LATEROLOG		0-7300 FEET
		COMPENSATED NEUTRON FORMATION DENSITY LOG		0-7300 FEET
		BOREHOLE COMPENSATED SONIC LOG		0-7300 FEET
		CONTINUOUS DIPMETER		0-7300 FEET
		TEMPERATURE SURVEY		500-7560;500-8000 FEET
		PRESSURE SURVEY		500-6000;500-8000 FEET
		WATER QUALITY		2590;4480;5608 FEET
		SARABAND-SYNERGETIC LOG		380-7290 FEET
		COMPENSATED FORMATION DENSITY LOG		0-7300 FEET
		GAMMA RAY LOG		0-7300 FEET
		CALIPER LOG		0-7300 FEET

TABLE 2.--*Geohydrologic data for geothermal wells and oil tests*--Continued

MAP NUMBER	STATE NUMBER	QUADRANGLE	OWNER OR NAME	
339	16S/17E-06L1	HOLTVILLE EAST QUAD	U.S.BUREAU OF RECLAMATION	MESA 6-2
		TOTAL DEPTH		6005 FEET
		DRILLING HISTORY		0-6005 FEET
		DUAL INDUCTION LATEROLOG		1008-5992 FEET
		COMPENSATED NEUTRON FORMATION DENSITY LOG		1008-6005 FEET
		BOREHOLD COMPENSATED SONIC LOG		1008-6005 FEET
		CONTINUOUS DIPMETER		1008-6005 FEET
		DRILL STEM TEST		5515-5625 FEET
		TEMPERATURE SURVEY		100-6000 FEET
		WATER QUALITY		
		SARABAND-SYNERGETIC LOG		1040-5974 FEET
341	16S/17E-08D1	GLAMAS SW QUAD	U.S.BUREAU OF RECLAMATION	MESA 8-1
		TOTAL DEPTH		6205 FEET
		DRILLING HISTORY		0-6205 FEET
		DUAL INDUCTION LATEROLOG		1000-6199 FEET
		COMPENSATED NEUTRON FORMATION DENSITY LOG		100-6204 FEET
		COMPENSATED FORMATION DENSITY LOG		100-6204 FEET
		BOREHOLE COMPENSATED SONIC LOG		100-6072 FEET
		CONTINUOUS DIPMETER		1000-6092 FEET
		DRILL STEM TEST		5334-5418 FEET
		TEMPERATURE SURVEY		0-6000 FEET
		SARABAND-SYNERGETIC LOG		
347	16S/17E-16Q2	GLAMAS SW QUAD	BORDER OIL & GAS CO.-SCHAFER	BARBARA 1
		TOTAL DEPTH		8017 FEET
		DRILLING HISTORY		0-8017 FEET
		INDUCTION ELECTRIC LOG		4700-8013 FEET
		ELECTRIC LOG		120-5709 FEET
		CONTACT LOG		5600-8015 FEET
		BAROID LOG		
348	16S/17E-17B1	GLAMAS SW QUAD	U.S.BUREAU OF RECLAMATION	UCR-USBR 127
		TOTAL DEPTH		1406 FEET
		DUAL INDUCTION LATEROLOG		196-1405 FEET
		COMPENSATED FORMATION DENSITY LOG		196-1405 FEET
		TEMPERATURE SURVEY		
		PRESSURE SURVEY		
		SARABAND-SYNERGETIC LOG		204-1400 FEET
		WATER QUALITY		
		SIDEWALL NEUTRON POROSITY LOG		196-1405 FEET
392	17S/10E-02E1	COYOTE WELLS QUAD	PETRODYNAMICS ASSOCIATES	STRAW 1
		TOTAL DEPTH		4008 FEET
		DRILLING HISTORY		0-1050 FEET
		DRILLER'S LOG		0-1050 FEET
394	17S/11E-19A1	COYOTE WELLS QUAD	F.G.W.DEANZA	USL 1
		TOTAL DEPTH		1245 FEET
		CALIF DIV OF OIL & GAS LISTING		

TABLE 2.--*Geohydrologic data for geothermal wells and oil tests*--Continued

MAP NUMBER	STATE NUMBER	QUADRANGLE	OWNER OR NAME	
395	17S/11E-20B1	YUHA BASIN QUAD	HARRISON & BARKETT	BARKETT 2
		TOTAL DEPTH		1201 FEET
		DRILLING HISTORY		0-1200 FEET
396	17S/11E-20B2	YUHA BASIN QUAD	C.E.HARRISON	YUHA 1
		TOTAL DEPTH		2782 FEET
		CALIF DIV OF OIL & GAS LISTING		
398	17S/13E-08J1	MOUNT SIGNAL QUAD	MAGMA ENERGY INC	FED-RITE 1
		TOTAL DEPTH		5380 FEET
		INDUCTION ELECTRIC LOG		50-5379 FEET
402	17S/14E-18M1	HEBER QUAD	THE TEXAS CO.	JACOBS(NCT) 1
		TOTAL DEPTH		7505 FEET
		DRILLING HISTORY		0-7505 FEET
		DRILLER'S LOG		0-7505 FEET
		CORE RECORD		2318-7420 FEET
		LITHOLOGIC LOG		0-7487 FEET
		ELECTRIC LOG		627-7511 FEET

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	LOCAL IDENTIFIER	LATITUDE	LONGITUDE	SEQ. NO.	ELEV. OF LAND SURFACE DATUM (FT. ABOVE MSL)
1	009S009E04K01S	33 25 05	116 02 24	01	-205
2	009S009E15Q01S	33 23 03	116 01 14	01	-225
					-225
4	009S009E23L01S	33 22 31	116 00 30	01	-228
7	009S012E01D01S	33 25 25	115 40 51	01	-40
8	009S012E01D02S	33 25 25	115 40 51	02	-40
10	009S012E02A01S	33 25 33	115 41 08	01	-90
					-90
					-90
					-90
					-90
					-90
					-90
					-90
					-90
11	009S012E02A02S	33 25 34	115 41 08	01	-60
					-60
					-60
13	009S012E22A01S	33 22 58	115 41 57	01	-200
14	009S013E07M01S	33 24 10	115 39 42	01	10
15	009S013E20E01S	33 22 44	115 38 37	01	-70
					-70
16	009S013E21P01S	33 22 15	115 37 13	01	-20
17	010S009E26A01S	33 16 47	115 59 50	01	107
					107
18	010S009E35N01S	33 15 07	116 00 39	01	30
					30
					30
					30
19	010S009E36P01S	33 15 05	115 59 14	01	-45
					-45
					-45
20	010S009E36P02S	33 15 08	115 59 18	01	-50
					-50
22	010S010E18N01S	33 17 50	115 58 34	01	-56
					-56
					-56

of water from wells

TOTAL DEPTH OF HOLE (FT. BELOW LSD)	DEPTH TO TOP OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DEPTH TO BOTTOM OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DATE OF SAMPLE	TIME	DISSOLVED SILICA (SIO2) (MG/L)	MAP NUMBER
--	--	--	67-05-19	1345	--	1
186	146	186	62-09-26	--	20	2
186	146	186	73-08-20	--	--	
--	--	--	62-09-26	--	15	4
21	10	21	64-10-27	--	--	7
247	--	--	72-01-13	--	--	8
309	252	309	48-09-06	--	--	10
309	252	309	51-03-23	--	--	
309	252	309	52-04-22	--	--	
309	252	309	57-04-27	--	26	
309	252	309	60-12-19	--	--	
309	252	309	62-08-28	--	46	
309	252	309	64-01-20	--	8.0	
309	252	309	64-06-15	--	50	
309	252	309	64-10-27	--	--	
309	252	309	67-01-10	--	--	
325	--	--	62-08-28	--	52	11
325	--	--	67-02-06	--	--	
325	--	--	72-01-13	--	--	
600	--	--	64-10-29	--	--	13
631	423	631	64-02-21	--	66	14
80	--	--	67-05-11	1900	--	15
80	--	--	72-01-13	--	--	
80	--	--	72-01-13	--	--	16
6100	2580	2970	44-05-18	--	28	17
6100	3892	4012	44-06-01	--	72	
1978	1370	1978	59-12-14	--	--	18
1978	1370	1978	62-09-26	--	--	
1978	1370	1978	71-10-04	--	--	
1978	1370	1978	71-12-16	--	--	
635	240	635	58-07-01	--	--	19
635	240	635	58-09-10	--	14	
635	240	635	59-12-14	--	--	
790	220	616	59-04-27	--	--	20
790	220	616	59-12-14	--	--	
1286	--	--	44-01-00	--	26	22
1286	--	--	50-09-04	--	--	
1286	--	--	52-11-06	--	--	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DIS-SOLVED ALUM-INUM (AL) (UG/L)	TOTAL IRON (FE) (UG/L)	DIS-SOLVED IRON (FE) (UG/L)	FERROUS IRON (FE) (UG/L)	TOTAL MAN-GANESE (MN) (UG/L)
1	67-05-19	--	--	--	--	--
2	62-09-26	--	--	--	--	--
	73-08-20	--	--	--	--	--
4	62-09-26	--	--	--	--	--
7	64-10-27	--	--	--	--	--
8	72-01-13	--	--	--	--	--
10	48-09-06	--	--	--	--	--
	51-03-23	--	--	--	--	--
	52-04-22	--	--	--	--	--
	57-04-27	--	--	--	--	--
	60-12-19	--	--	300	--	--
	62-08-28	--	--	--	--	--
	64-01-20	--	--	--	--	--
	64-06-15	--	--	--	--	--
	64-10-27	--	--	--	--	--
	67-01-10	--	--	--	--	--
11	62-08-28	--	--	--	--	--
	67-02-06	--	--	--	--	--
	72-01-13	--	--	--	--	--
13	64-10-29	--	--	--	--	--
14	64-02-21	--	--	--	--	--
15	67-05-11	--	--	--	--	--
	72-01-13	--	--	--	--	--
16	72-01-13	--	--	--	--	--
17	44-05-18	--	--	--	--	--
	44-06-01	--	--	--	--	--
18	59-12-14	--	--	--	--	--
	62-09-26	--	--	--	--	--
	71-10-04	--	--	--	--	--
	71-12-16	--	--	--	--	--
19	58-07-01	--	--	--	--	--
	58-09-10	--	--	--	--	--
	59-12-14	--	--	--	--	--
20	59-04-27	--	--	--	--	--
	59-12-14	--	--	--	--	--
22	44-01-00	--	--	--	--	--
	50-09-04	--	--	--	--	--
	52-11-06	--	--	0	--	--

of water from wells--Continued

DISSOLVED MANGANESE (MN) (UG/L)	DISSOLVED CALCIUM (CA) (MG/L)	DISSOLVED MAGNESIUM (MG) (MG/L)	DISSOLVED SODIUM (NA) (MG/L)	DISSOLVED SODIUM PLUS POTASSIUM (MG/L)	DISSOLVED POTASSIUM (K) (MG/L)	BICARBONATE (HCO3) (MG/L)	MAP NUMBER
--	607	48	3320	--	21	29	1
--	244	50	--	--	--	82	2
--	66	--	1670	--	13	--	
--	408	171	--	3680	--	46	4
--	66	52	165	--	10	224	7
--	148	--	1070	--	57	--	8
--	200	63	--	1141	--	506	10
--	179	27	--	1107	--	458	
--	170	27	--	1120	--	451	
--	138	33	978	--	53	397	
--	132	26	960	--	--	359	
--	135	21	--	970	--	348	
--	139	20	--	942	--	365	
--	144	24	940	--	56	372	
--	117	47	1060	--	46	438	
--	164	26	1050	--	70	361	
--	125	19	--	924	--	304	11
--	106	20	875	--	36	251	
--	124	--	1570	--	86	--	
--	311	388	4640	--	46	99	13
--	245	57	1380	--	77	773	14
--	191	39	1224	--	56	525	15
--	146	--	1340	--	71	--	
--	126	--	1015	--	55	--	16
--	2.0	2.4	1126	--	--	732	17
--	8.0	16	2114	--	--	--	
--	7.8	--	887	--	7.2	445	18
--	8.0	1.0	--	846	--	454	
--	4.3	--	1053	--	4.0	--	
--	9.1	--	942	--	6.8	--	
--	16	4.0	--	951	--	635	19
--	9.2	.9	--	961	--	560	
--	119	47	2070	--	9.7	566	
--	13	.4	--	1038	--	841	20
--	410	179	6547	--	28	312	
--	12	4.1	1543	--	--	1324	22
--	40	33	--	1877	--	600	
--	--	--	--	--	--	1210	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	CARBONATE (CO3) (MG/L)	ALKALINITY AS CACO3 (MG/L)	DISSOLVED SULFATE (SO4) (MG/L)	DISSOLVED CHLORIDE (CL) (MG/L)	DISSOLVED FLUORIDE (F) (MG/L)	BROMIDE (BR) (MG/L)
1	67-05-19	0	24	463	5950	2.6	.8
2	62-09-26	0	67	1120	1510	--	--
	73-08-20	--	--	--	--	--	--
4	62-09-26	--	38	3200	4500	--	--
7	64-10-27	0	184	334	140	2.8	--
8	72-01-13	--	--	--	1520	--	1.1
10	48-09-06	--	415	281	1800	.6	--
	51-03-23	--	376	195	1745	--	--
	52-04-22	0	370	195	1680	2.7	--
	57-04-27	0	326	208	1530	2.0	--
	60-12-19	--	294	212	1440	5.0	--
	62-08-28	--	285	210	1440	--	--
	64-01-20	0	299	211	1391	7.6	--
	64-06-15	--	305	180	1544	4.0	--
	64-10-27	0	359	207	1574	2.6	--
	67-01-10	0	296	206	1610	4.0	--
11	62-08-28	--	249	210	1370	--	--
	67-02-06	0	206	193	1320	5.5	--
	72-01-13	--	--	--	--	--	--
13	64-10-29	--	81	4502	5337	.6	--
14	64-02-21	0	634	171	2240	3.5	--
15	67-05-11	0	431	198	1918	3.9	3.0
	72-01-13	--	--	--	1940	--	1.3
16	72-01-13	--	--	--	1240	--	.9
17	44-05-18	MO	600	64	1274	--	--
	44-06-01	--	--	241	1895	--	--
18	59-12-14	--	365	179	990	3.3	--
	62-09-26	--	372	132	960	--	--
	71-10-04	--	--	--	961	--	1.7
	71-12-16	--	--	--	968	--	1.9
19	58-07-01	--	521	24	1120	--	--
	58-09-10	--	476	17	1154	1.5	--
	59-12-14	--	464	236	3039	--	--
20	59-04-27	--	690	8.0	1143	1.4	--
	59-12-14	--	256	3755	8041	--	--
22	44-01-00	--	1090	4.0	1640	--	--
	50-09-04	--	492	92	2663	--	--
	52-11-06	0	992	--	1640	--	--

of water from wells--Continued

IODIDE (I) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRATE (N) (MG/L)	TOTAL NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS_SOLVED NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRITE PLUS NITRATE (N) (MG/L)	DIS-SOLVED AMMONIA NITRO-GEN (N) (MG/L)	MAP NUMBER
1.4	--	4.6	--	--	--	1
--	--	--	--	--	--	2
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	4
--	--	.00	--	--	--	7
--	--	--	--	--	--	8
--	--	--	--	--	--	10
--	--	1.9	--	--	--	
--	--	4.9	--	--	--	
--	--	.00	--	--	--	
--	--	.00	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	.00	--	--	--	
--	--	.00	--	--	--	
--	--	.00	--	--	--	
--	--	.00	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	11
--	--	.00	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	.00	--	--	--	13
--	--	7.4	--	--	--	14
.24	--	1.0	--	--	--	15
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	16
--	--	--	--	--	--	17
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	18
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	19
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	1.8	--	--	--	20
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	22
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DIS_ SOLVED AMMONIA (NH4) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (RESI- DUE AT 180 C) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (SUM OF CONSTI- TUENTS) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (TONS PER AC-FT)	HARD- NESS (CA,MG) (MG/L)
1	67-05-19	--	11080	--	--	1712
2	62-09-26	--	--	4160	--	820
	73-08-20	--	--	--	--	--
4	62-09-26	--	--	12000	--	1720
7	64-10-27	--	1050	--	--	378
8	72-01-13	--	--	--	--	--
10	48-09-06	--	3850	--	--	758
	51-03-23	--	--	3787	--	558
	52-04-22	--	3550	--	--	535
	57-04-27	--	3538	3160	--	480
	60-12-19	--	3098	--	--	435
	62-08-28	--	--	3000	--	425
	64-01-20	--	--	--	--	429
	64-06-15	--	3029	3130	--	458
	64-10-27	--	--	--	--	490
	67-01-10	--	3475	--	--	516
11	62-08-28	--	--	2850	--	390
	67-02-06	--	2840	--	--	347
	72-01-13	--	--	--	--	--
13	64-10-29	--	--	15120	--	2367
14	64-02-21	--	4670	4630	--	846
15	67-05-11	--	4077	--	--	637
	72-01-13	--	--	--	--	--
16	72-01-13	--	--	--	--	--
17	44-05-18	--	--	3230	--	5
	44-06-01	--	--	6494	--	86
18	59-12-14	--	--	--	--	19
	62-09-26	--	--	2210	--	24
	71-10-04	--	--	--	--	--
	71-12-16	--	--	--	--	--
19	58-07-01	--	--	--	--	56
	58-09-10	--	--	2436	--	26
	59-12-14	--	--	--	--	489
20	59-04-27	--	--	--	--	35
	59-12-14	--	--	--	--	1761
22	44-01-00	--	--	4553	--	47
	50-09-04	--	5310	--	--	235
	52-11-06	--	--	--	--	--

of water from wells--Continued

NON-CARBONATE HARDNESS (MG/L)	PERCENT SODIUM	SODIUM ADSORPTION RATIO	SPECIFIC CONDUCTANCE (MICROMHOS)	PH (UNITS)	TEMPERATURE (DEG C)	CARBON DIOXIDE (CO2) (MG/L)	MAP NUMBER
1700	81	35	17000	7.1	46.1	3.7	1
750	--	--	6580	6.7	--	26	2
--	73	--	--	7.2	28.0	--	
1680	--	--	16300	6.3	28.3	37	4
95	48	3.7	1380	8.0	--	3.6	7
--	48	--	--	6.5	62.0	--	8
340	--	--	6650	--	78.6	--	10
180	--	--	5710	7.0	78.9	73	
170	--	--	5775	--	78.9	--	
150	80	19	4900	7.7	76.7	13	
140	--	20	--	--	--	--	
140	--	--	5390	--	78.9	--	
130	--	--	4717	7.2	--	37	
150	79	19	5300	8.3	--	3.0	
130	81	21	5000	7.1	74.4	56	
220	79	20	--	6.8	--	92	
140	--	--	5180	6.5	81.1	154	11
140	83	20	--	7.2	--	25	
--	70	--	--	--	58.0	--	
2300	81	41	17500	7.9	--	2.0	13
212	76	21	7520	6.5	60.0	391	14
207	79	21	6880	7.1	31.1	67	15
--	60	--	--	6.7	31.0	--	
--	46	--	--	6.9	29.0	--	16
0	--	127	4500	8.5	--	3.7	17
--	--	99	7950	7.6	--	--	
0	39	--	--	--	--	--	18
0	--	--	4050	7.5	59.4	23	
--	46	--	--	7.6	59.0	--	
--	41	--	--	7.6	61.0	--	
0	--	--	4380	8.3	--	5.1	19
0	--	--	3968	7.8	--	15	
25	90	41	10800	--	33.3	--	
0	--	--	--	--	--	--	20
1500	89	68	25970	--	--	--	
0	--	98	5800	7.8	--	34	22
0	--	--	6550	--	--	--	
--	--	--	6370	7.8	--	31	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	TOTAL ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED BARIUM (BA) (UG/L)	DIS-SOLVED BORON (B) (UG/L)	DIS-SOLVED LITHIUM (LI) (UG/L)
1	67-05-19	--	0	--	10100	1400
2	62-09-26	--	--	--	--	--
	73-08-20	--	--	--	--	--
4	62-09-26	--	--	--	--	--
7	64-10-27	--	--	--	200	--
8	72-01-13	--	--	--	--	--
10	48-09-06	--	--	--	4100	--
	51-03-23	--	--	--	4450	--
	52-04-22	--	--	--	3600	--
	57-04-27	--	--	--	920	--
	60-12-19	--	--	--	--	--
	62-08-28	--	--	--	--	--
	64-01-20	--	--	--	--	--
	64-06-15	--	--	--	5000	--
	64-10-27	--	--	--	5000	--
	67-01-10	--	--	--	--	--
11	62-08-28	--	--	--	--	--
	67-02-06	--	--	--	--	--
	72-01-13	--	--	--	--	--
13	64-10-29	--	--	--	80	--
14	64-02-21	--	0	--	6600	--
15	67-05-11	--	20	--	5000	4800
	72-01-13	--	--	--	--	--
16	72-01-13	--	--	--	--	--
17	44-05-18	--	--	--	18200	--
	44-06-01	--	--	--	40700	--
18	59-12-14	--	--	--	--	--
	62-09-26	--	--	--	--	--
	71-10-04	--	--	--	--	--
	71-12-16	--	--	--	--	--
19	58-07-01	--	--	--	4500	--
	58-09-10	--	--	--	--	--
	59-12-14	--	--	--	--	--
20	59-04-27	--	--	--	--	--
	59-12-14	--	--	--	--	--
22	44-01-00	--	--	--	--	--
	50-09-04	--	--	--	4600	--
	52-11-06	--	--	--	6160	--

of water from wells--Continued

DISSOLVED STRONTIUM (SR) (UG/L)	CODE FOR AGENCY COLLECTING SAMPLE	CODE FOR AGENCY ANALYZING SAMPLE	MAP NUMBER
--	9999	9999	1
--	1028	1028	2
--	9901	9901	
--	1028	1028	4
--	9999	9999	7
--	9901	9901	8
--	9999	9999	10
--	9999	9999	
--	9999	9999	
--	9999	9999	
--	1028	1028	
--	1028	1028	
--	9999	9999	
--	9999	9999	
--	9999	9999	
--	9999	9999	
--	1028	1028	11
--	9999	9999	
--	9901	9901	
--	9999	9999	13
--	9999	9999	14
--	9999	9999	15
--	9901	9901	
--	9901	9901	16
--	9801	9801	17
--	9801	9801	
--	1028	9999	18
--	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	9999	9999	19
--	9999	9999	
--	9999	9999	
--	9999	9999	20
--	9999	9999	
--	--	--	22
--	9999	9999	
--	9999	9999	

NOTE:

Code for agency collecting sample

and

Code for agency analyzing sample:

520	Soil Conservation Service
1028	Geological Survey
1060	Bureau of Reclamation
9801	Private laboratory
9901	Educational
9999	Other

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	LOCAL IDENT-I-FIER	LAT-I-TUDE	LONG-I-TUDE	SEQ. NO.	ELEV. OF LAND SURFACE DATUM (FT. ABOVE MSL)
22	010S010E18N01S (Continued)	33 17 50	115 58 34	01	-56
					-56
					-56
					-56
34	011S013E13D02S	33 13 11	115 34 43	01	-226
					-226
					-226
35	011S013E13K01S	33 12 44	115 34 10	01	-220
36	011S013E22H01S	33 11 54	115 35 49	01	-229
37	011S013E22J01S	33 11 48	115 35 54	01	-230
38	011S013E23C01S	33 12 19	115 35 18	01	-230
39	011S013E23F01S	33 12 07	115 35 30	01	-229
					-229
41	011S013E23P01S	33 11 30	115 35 17	01	-225
42	011S013E24D01S	33 12 09	115 34 41	01	-225
43	011S013E27M01S	33 10 59	115 36 44	01	-225
49	011S013E33Q01S	33 09 45	115 37 07	01	-222
50	011S013E33R01S	33 09 45	115 36 52	01	-222
					-222
					-222
51	011S014E02A01S	33 14 39	115 28 38	01	-30
					-30
					-30
53	011S015E17P01S	33 12 26	115 25 56	01	15
54	011S015E23M01S	33 11 44	115 23 15	01	120
					120
58	012S009E21N01S	33 06 22	116 02 09	01	5.0
59	012S009E22A01S	33 07 05	116 00 55	01	-13
60	012S009E22A02S	33 07 05	116 00 55	02	-12
					-12
					-12
61	012S009E22B01S	33 07 04	116 01 10	01	-12
62	012S009E23D01S	33 07 01	116 00 35	01	-15
					-15
					-15
63	012S010E26M01S	33 05 47	115 54 20	01	-15
					-115
					-115
					-115
					-115

of water from wells--Continued

TOTAL DEPTH OF HOLE (FT. BELOW LSD)	DEPTH TO TOP OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DEPTH TO BOTTOM OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DATE OF SAMPLE	TIME	DISSOLVED SILICA (SIO2) (MG/L)	MAP NUMBER
1286	--	--	55-12-20	--	34	22
1286	--	--	67-05-19	--	--	
1286	--	--	71-10-04	--	--	
1286	--	--	72-01-12	--	--	
--	--	--	68-02-08	--	--	34
--	--	--	68-02-08	1430	--	
--	--	--	71-12-04	--	--	
6141	5855	6112	64-08-00	--	--	35
152	145	147	62-05-10	--	3.0	36
5825	3490	5303	64-03-00	--	--	37
1699	--	--	65-03-18	--	120	38
5230	4900	5212	62-06-07	--	--	39
5230	4900	5212	62-08-09	--	49	
4840	4435	4806	64-06-00	--	--	41
8100	3890	8093	64-04-11	--	--	42
7117	4745	7087	64-00-00	--	--	43
2805	1797	2264	72-01-17	--	110	49
2400	1866	2375	72-02-28	--	120	50
2400	1866	2375	72-02-29	--	150	
2400	1866	2375	72-03-01	--	200	
825	--	--	69-03-06	--	29	51
825	--	--	69-03-24	1315	--	
825	--	--	72-09-20	--	--	
--	--	--	71-12-04	--	--	53
550	25	150	63-06-13	--	33	54
550	25	150	63-09-04	--	29	
1280	--	--	72-01-12	--	--	58
445	312	445	63-07-29	--	19	59
667	380	667	62-09-25	--	20	60
667	380	667	63-07-29	--	19	
667	380	667	73-08-24	--	--	
1250	270	1200	71-10-30	--	--	61
628	250	580	62-09-25	--	19	62
628	250	580	63-07-29	--	20	
628	250	580	64-05-13	--	2.2	
628	250	580	71-10-30	--	--	
320	--	--	18-01-08	--	15	63
320	--	--	49-01-09	--	--	
320	--	--	62-09-25	--	15	
320	--	--	67-05-12	1400	--	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DIS-SOLVED ALUM-INUM (AL) (UG/L)	TOTAL IRON (FE) (UG/L)	DIS-SOLVED IRON (FE) (UG/L)	FERROUS IRON (FE) (UG/L)	TOTAL MAN-GANESE (MN) (UG/L)
22	55-12-20	0	--	180	--	--
	67-05-19	--	--	--	--	--
	71-10-04	--	--	--	--	--
	72-01-12	--	--	--	--	--
34	68-02-08	--	--	--	--	--
	68-02-08	--	--	--	--	--
	71-12-04	--	--	--	--	--
35	64-08-00	--	--	--	--	--
36	62-05-10	--	--	--	--	--
37	64-03-00	--	--	--	--	--
38	65-03-18	2000	700	--	--	6400
39	62-06-07	--	--	3200000	--	--
	62-08-09	--	--	2400000	--	--
41	64-06-00	--	--	--	--	--
42	64-04-11	--	--	--	--	--
43	64-00-00	--	--	--	--	--
49	72-01-17	--	--	95000	--	--
50	72-02-28	--	--	90000	--	--
	72-02-29	--	--	150000	--	--
	72-03-01	--	--	270000	--	--
51	69-03-06	<10	--	770	--	--
	69-03-24	--	--	--	--	--
	72-09-20	--	--	--	--	--
53	71-12-04	--	--	--	--	--
54	63-06-13	--	--	--	--	--
	63-09-04	--	--	--	--	--
58	72-01-12	--	--	--	--	--
59	63-07-29	--	--	--	--	--
60	62-09-25	--	--	--	--	--
	63-07-29	--	--	--	--	--
	73-08-24	--	--	--	--	--
61	71-10-30	--	--	--	--	--
62	62-09-25	--	--	--	--	--
	63-07-29	--	--	--	--	--
	64-05-13	--	--	--	--	--
	71-10-30	--	--	--	--	--
63	18-01-08	--	--	100	--	--
	49-01-09	--	--	--	--	--
	62-09-25	--	--	--	--	--
	67-05-12	--	--	--	--	--

of water from wells--Continued

DIS-SOLVED MANGANESE (MN) (UG/L)	DIS-SOLVED CALCIUM (CA) (MG/L)	DIS-SOLVED MAGNESIUM (MG) (MG/L)	DIS-SOLVED SODIUM (NA) (MG/L)	DIS-SOLVED SODIUM PLUS POTASSIUM (MG/L)	DIS-SOLVED POTASSIUM (K) (MG/L)	BICARBONATE (HCO3) (MG/L)	MAP NUMBER
0	11	6.1	1460	--	14	1180	22
--	9.0	6.0	1484	--	12	1213	
--	--	--	--	--	--	--	
--	10	--	1520	--	13	--	
--	--	--	--	--	--	--	34
--	d54	232	7200	--	504	1684	
--	453	--	6500	--	470	--	
--	--	--	--	--	--	--	35
--	134	49	--	384	--	100	36
--	--	--	--	--	--	--	37
--	1100	74	11000	--	1200	570	38
--	38000	3000	87000	--	250	--	39
--	33000	.0	66000	--	24000	--	
--	--	--	--	--	--	--	41
--	--	--	--	--	--	--	42
--	--	--	--	--	--	--	43
9800	2900	47	8800	--	140	--	49
130000	9200	700	53000	--	3100	--	50
160000	7800	120	30000	--	3200	--	
540000	14000	150	55000	--	7200	--	
--	44	21	600	--	17	608	51
--	38	29	570	--	28	580	
--	32	--	648	--	14	--	
--	150	--	2265	--	43	--	53
--	106	107	--	503	--	212	54
--	105	95	--	498	--	216	
--	380	--	1360	--	15	--	58
--	450	184	--	1360	--	96	59
--	157	23	--	372	--	92	60
--	130	29	--	383	--	100	
--	55	--	400	--	9.8	--	
--	37	--	550	--	2.1	--	61
--	162	31	--	381	--	84	62
--	163	31	--	409	--	84	
--	144	36	425	--	--	99	
--	162	--	280	--	9.4	--	
--	56	13	--	270	--	98	63
--	87	34	--	222	--	97	
--	61	14	--	292	--	96	
--	62	12	280	--	5.0	105	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	CARBONATE (CO3) (MG/L)	ALKALINITY AS CaCO3 (MG/L)	DISSOLVED SULFATE (SO4) (MG/L)	DISSOLVED CHLORIDE (CL) (MG/L)	DISSOLVED FLUORIDE (F) (MG/L)	BROMIDE (BR) (MG/L)
22	55-12-20	0	968	1.0	1600	1.4	--
	67-05-19	0	995	.0	1600	1.6	.1
	71-10-04	--	--	--	1587	--	1.2
	72-01-12	--	--	--	1600	--	1.3
34	68-02-08	--	--	--	--	--	2.5
	68-02-08	0	1380	377	12420	1.8	2.5
	71-12-04	--	--	--	12200	--	7.5
35	64-08-00	--	--	--	--	--	--
36	62-05-10	0	82	275	710	--	--
37	64-03-00	--	--	--	--	--	--
38	65-03-18	0	468	620	20000	1.0	15
39	62-06-07	--	--	--	279999	--	--
	62-08-09	--	--	--	220000	--	--
41	64-06-00	--	--	--	--	--	--
42	64-04-11	--	--	--	--	--	--
43	64-00-00	--	--	--	--	--	--
49	72-01-17	--	--	--	21000	--	--
50	72-02-28	--	--	--	64000	--	--
	72-02-29	0	--	--	52000	--	--
	72-03-01	--	--	--	92000	--	--
51	69-03-06	0	499	250	540	--	.6
	69-03-24	0	476	271	528	1.9	--
	72-09-20	--	--	--	--	--	--
53	71-12-04	--	--	--	--	--	1.7
54	63-06-13	0	174	700	635	1.6	--
	63-09-04	0	177	675	605	1.6	--
58	72-01-12	--	--	--	1830	--	1.4
59	63-07-29	0	79	1850	2000	1.3	--
60	62-09-25	0	75	388	578	--	--
	63-07-29	0	82	400	550	.8	--
	73-08-24	--	--	--	--	--	--
61	71-10-30	--	--	--	580	--	.7
62	62-09-25	--	69	388	628	--	--
	63-07-29	--	69	425	645	1.3	--
	64-05-13	--	81	397	667	.9	--
	71-10-30	--	--	--	650	--	.3
63	18-01-08	0	80	216	336	--	--
	49-01-09	--	80	284	355	--	--
	62-09-25	--	79	233	370	.8	--
	67-05-12	--	86	221	352	.8	--

of water from wells--Continued

IODIDE (I) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRATE (N) (MG/L)	TOTAL NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS_SOLVED NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRITE PLUS NITRATE (N) (MG/L)	DIS-SOLVED AMMONIA NITRO-GEN (N) (MG/L)	MAP NUMBER
--	--	1.6	--	--	--	22
.24	--	.80	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	34
3.9	--	.00	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	35
--	--	--	--	--	--	36
--	--	--	--	--	--	37
4.5	--	9.0	--	--	250	38
--	--	--	--	--	--	39
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	41
--	--	--	--	--	--	42
--	--	--	--	--	--	43
--	--	--	--	--	--	49
--	--	--	--	--	--	50
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
.30	--	--	--	--	4.6	51
--	--	.00	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	53
--	--	--	--	--	--	54
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	58
--	--	--	--	--	--	59
--	--	--	--	--	--	60
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	61
--	--	--	--	--	--	62
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	.00	--	--	--	63
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	1.3	--	--	--	

TABLE 3.—*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DIS_ SOLVED AMMONIA (NH4) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (RESI- DUE AT 180 C) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (SUM OF CONSTI- TUENTS) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (TONS PER AC-FT)	HARD- NESS (CA,MG) (MG/L)
22	55-12-20	--	3750	3710	--	52
	67-05-19	--	3754	--	--	47
	71-10-04	--	--	--	--	--
	72-01-12	--	--	--	--	--
34	68-02-08	--	--	--	--	--
	68-02-08	--	23270	--	--	3084
	71-12-04	--	--	--	--	--
35	64-08-00	--	--	--	--	--
36	62-05-10	--	--	1600	--	535
37	64-03-00	--	--	--	--	--
38	65-03-18	320	34800	34400	--	3100
39	62-06-07	--	393000	--	--	1100
	62-08-09	--	313000	--	--	82000
41	64-06-00	--	--	--	--	--
42	64-04-11	--	--	--	--	--
43	64-00-00	--	--	--	--	--
49	72-01-17	--	38900	--	--	7400
50	72-02-28	--	142000	--	--	26000
	72-02-29	--	98600	--	--	20000
	72-03-01	--	167000	--	--	36000
51	69-03-06	5.9	--	1810	--	200
	69-03-24	--	1789	--	--	211
	72-09-20	--	--	--	--	--
53	71-12-04	--	--	--	--	--
54	63-06-13	--	--	2190	--	705
	63-09-04	--	--	2120	--	654
58	72-01-12	--	--	--	--	--
59	63-07-29	--	--	5910	--	1880
60	62-09-25	--	--	1580	--	486
	63-07-29	--	--	1560	--	442
	73-08-24	--	--	--	--	--
61	71-10-30	--	--	--	--	--
62	62-09-25	--	--	1650	--	530
	63-07-29	--	--	1740	--	534
	64-05-13	--	--	1720	--	510
	71-10-30	--	--	--	--	--
63	18-01-08	--	955	--	--	193
	49-01-09	--	--	1030	--	356
	62-09-25	--	--	1030	--	210
	67-05-12	--	--	1024	--	200

of water from wells--Continued

NON-CARBONATE HARDNESS (MG/L)	PERCENT SODIUM	SODIUM ADSORPTION RATIO	SPECIFIC CONDUCTANCE (MICROMHOS)	PH (UNITS)	TEMPERATURE (DEG C)	CARBON DIOXIDE (CO2) (MG/L)	MAP NUMBER
0	98	88	6460	7.8	37.8	30	22
0	98	94	6489	8.2	40.0	12	
--	--	--	--	7.7	32.0	--	
--	66	--	--	7.7	40.0	--	
--	--	--	--	--	--	--	34
1700	81	56	33780	--	40.0	--	
--	295	--	--	6.2	41.0	--	
--	--	--	--	--	180	--	35
453	--	--	3120	7.4	27.8	6.4	36
--	--	--	--	--	223	--	37
2600	84	87	47600	7.5	146	29	38
--	64	116	217000	5.2	--	--	39
--	56	100	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	340	--	41
--	--	--	--	--	340	--	42
--	--	--	--	--	181	--	43
--	72	44	--	6.6	--	--	49
--	79	143	--	6.2	--	--	50
--	73	92	--	6.4	171	--	
--	73	127	--	6.2	--	--	
0	86	19	3120	6.8	45.0	125	51
0	83	17	3131	7.2	44.4	59	
--	29	--	--	7.2	45.0	--	
--	100	--	--	7.8	25.0	--	53
531	--	--	3630	7.4	26.9	14	54
477	--	--	3580	7.4	--	14	
--	60	--	--	7.4	27.0	--	58
1880	--	--	8630	7.2	28.9	9.7	59
410	--	--	2770	7.3	29.7	7.4	60
360	--	--	2630	7.4	30.0	6.4	
--	18	--	--	8.5	30.0	--	
--	24	--	--	8.4	39.0	--	61
461	--	--	2920	7.3	30.6	6.7	62
465	--	--	2900	7.5	30.6	4.3	
430	--	8.2	2597	8.1	--	1.3	
--	12	--	--	7.5	30.0	--	
112	--	--	--	--	--	--	63
277	--	--	1770	--	--	--	
132	--	--	1920	7.2	28.3	9.7	
120	74	8.5	1754	7.7	23.9	3.4	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	TOTAL ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED BARIUM (BA) (UG/L)	DIS-SOLVED BORON (B) (UG/L)	DIS-SOLVED LITHIUM (LI) (UG/L)
22	55-12-20	--	--	--	--	--
	67-05-19	--	0	--	5900	640
	71-10-04	--	--	--	--	--
	72-01-12	--	--	--	--	--
34	68-02-08	--	--	--	--	--
	68-02-08	--	30	--	50000	--
	71-12-04	--	--	--	--	--
35	64-08-00	--	--	--	--	--
36	62-05-10	--	--	--	--	--
37	64-03-00	--	--	--	--	--
38	65-03-18	--	160	3000	100000	40000
39	62-06-07	--	--	--	440000	--
	62-08-09	--	--	--	140000	310000
41	64-06-00	--	--	--	--	--
42	64-04-11	--	--	--	--	--
43	64-00-00	--	--	--	--	--
49	72-01-17	--	--	--	--	29000
50	72-02-28	--	--	--	--	70000
	72-02-29	--	--	--	--	67000
	72-03-01	--	--	--	--	100000
51	69-03-06	--	--	--	4200	--
	69-03-24	--	--	--	4400	--
	72-09-20	--	--	--	--	--
53	71-12-04	--	--	--	--	--
54	63-06-13	--	--	--	--	--
	63-09-04	--	--	--	--	--
58	72-01-12	--	--	--	--	--
59	63-07-29	--	--	--	--	--
60	62-09-25	--	--	--	--	--
	63-07-29	--	--	--	--	--
	73-08-24	--	--	--	--	--
61	71-10-30	--	--	--	--	--
62	62-09-25	--	--	--	--	--
	63-07-29	--	--	--	--	--
	64-05-13	--	--	--	--	--
	71-10-30	--	--	--	--	--
63	18-01-08	--	--	--	--	--
	49-01-09	--	--	--	220	--
	62-09-25	--	--	--	--	--
	67-05-12	--	--	--	700	--

of water from wells--Continued

DIS-SOLVED STRON-TIUM (SR) (UG/L)	CODE FOR AGENCY COL-LECTING SAMPLE	CODE FOR AGENCY ANA-LYZING SAMPLE	MAP NUMBER
--	9999	9999	22
--	9999	9999	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	--	--	34
--	9999	9999	
--	9901	9901	
--	--	--	35
--	1028	1028	36
--	--	--	37
85000	--	1028	38
--	--	--	39
--	--	--	
--	--	--	41
--	--	--	42
--	--	--	43
--	--	--	49
--	--	--	50
--	--	--	
--	--	--	
--	--	--	51
--	9999	9999	
--	9901	9901	
--	9901	9901	53
--	1028	1028	54
--	1028	1028	
--	9901	9901	58
--	1028	1028	59
--	1028	1028	60
--	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	61
--	1028	9999	62
--	1028	9999	
--	9999	9999	
--	9901	9901	
--	1028	1028	63
--	520	9999	
--	1028	1028	
--	9999	9999	

NOTE:

Code for agency collecting sample

and

Code for agency analyzing sample:

520	Soil Conservation Service
1028	Geological Survey
1060	Bureau of Reclamation
9801	Private laboratory
9901	Educational
9999	Other

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	LOCAL IDENTIFIER	LATITUDE	LONGITUDE	SEQ. NO.	ELEV. OF LAND SURFACE DATUM (FT. ABOVE MSL)
64	012S010E34G01S	33 05 01	115 54 46	01	-95
					-95
65	012S011E18J01S	33 07 30	115 51 24	01	-175
					-175
66	012S011E18J02S	33 07 30	115 51 24	02	-175
67	012S012E25F01S	33 05 50	115 40 40	01	-219
68	012S012E25F02S	33 05 50	115 40 40	02	-219
70	012S013E04Q02S	33 08 55	115 37 17	01	-217
					-217
72	012S013E10D02S	33 08 49	115 36 45	01	-213
					-213
73	012S013E15L01S	33 07 32	115 36 19	01	-202
78	012S014E14H01S	33 07 34	115 28 40	01	-162
79	012S014E21J01S	33 06 39	115 30 38	01	-176
80	012S015E03A01S	33 09 42	115 23 19	01	10
					10
81	012S015E04A01S	33 09 42	115 24 23	01	-50
					-50
82	012S015E14L01S	33 07 30	115 22 50	01	-50
83	012S015E23M01S	33 06 38	115 23 10	01	-78
					-78
					-78
					-78
					-78
84	012S015E26J01S	33 05 46	115 22 20	01	-60
85	012S015E27R01S	33 05 23	115 23 20	01	-85
					-85
					-85
					-85
					-85
					-85
					-85
86	012S015E35A01S	33 05 20	115 22 18	01	-63
					-63
					-63
87	012S016E09A01S	33 08 42	115 17 46	01	220
					220

of water from wells--Continued

TOTAL DEPTH OF HOLE (FT. BELOW LSD)	DEPTH TO TOP OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DEPTH TO BOTTOM OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DATE OF SAMPLE	TIME	DISSOLVED SILICA (SIO2) (MG/L)	MAP NUMBER
26	--	--	49-01-04	--	--	64
26	--	--	62-09-25	--	--	
959	310	650	64-05-20	--	18	65
959	310	650	64-07-02	--	18	
55	35	55	64-05-20	--	19	66
105	103	105	62-02-01	--	2.0	67
16	--	--	62-02-01	--	1.0	68
5306	4254	5047	64-06-04	1200	625	70
5306	4254	5047	64-06-05	1615	--	
6922	3788	6868	63-00-00	--	--	72
6922	3788	6868	63-07-03	--	64	
127	113	115	62-07-10	--	2.0	73
1167	830	920	71-12-04	--	--	78
152	145	147	62-07-10	--	18	79
864	--	--	36-03-10	--	--	80
864	--	--	48-03-31	--	--	
1200	--	--	36-03-10	--	--	81
1200	--	--	48-09-15	--	--	
370	250	370	71-12-08	--	--	82
332	285	325	58-02-26	--	28	83
332	285	325	62-04-29	--	24	
332	285	325	70-12-15	--	32	
332	285	325	70-12-15	1400	--	
332	285	325	71-12-08	--	--	
344	304	344	62-04-27	--	24	84
430	--	--	36-03-10	--	--	85
430	--	--	48-09-15	--	--	
430	--	--	58-02-26	--	20	
430	--	--	62-05-18	--	20	
430	--	--	70-12-15	--	36	
430	--	--	70-12-15	1400	--	
430	--	--	71-12-08	--	--	
425	--	--	70-12-15	--	33	86
425	335	425	70-12-15	1400	--	
425	335	425	71-12-08	--	--	
1005	150	1000	63-07-08	--	28	87
1005	150	1000	63-07-09	--	34	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DIS-SOLVED ALUM-INUM (AL) (UG/L)	TOTAL IRON (FE) (UG/L)	DIS-SOLVED IRON (FE) (UG/L)	FERROUS IRON (FE) (UG/L)	TOTAL MAN-GANESE (MN) (UG/L)	DIS-SOLVED MAN-GANESE (MN) (UG/L)
64	49-01-04	--	--	--	--	--	--
	62-09-25	--	--	--	--	--	--
65	64-05-20	--	--	20	--	--	--
	64-07-02	--	--	--	--	--	--
66	64-05-20	--	--	--	--	--	--
67	62-02-01	--	--	--	--	--	--
68	62-02-01	--	--	--	--	--	--
70	64-06-04	--	--	--	88000	--	--
	64-06-05	--	--	--	--	--	--
72	63-00-00	--	--	--	--	--	--
	63-07-03	M0	--	M0	--	--	--
73	62-07-10	--	--	--	--	--	--
78	71-12-04	--	--	--	--	--	--
79	62-07-10	--	--	--	--	--	--
80	36-03-10	--	--	--	--	--	--
	48-03-31	--	--	--	--	--	--
81	36-03-10	--	--	--	--	--	--
	48-09-15	--	--	--	--	--	--
82	71-12-08	--	--	--	--	--	--
83	58-02-26	--	--	--	--	--	--
	62-04-29	--	--	--	--	--	--
	70-12-15	--	--	240	--	--	--
	70-12-15	--	--	--	--	--	--
	71-12-08	--	--	--	--	--	--
84	62-04-27	--	--	--	--	--	--
85	36-03-10	--	--	--	--	--	--
	48-09-15	--	--	--	--	--	--
	58-02-26	--	--	--	--	--	--
	62-05-18	--	--	--	--	--	--
	70-12-15	--	--	90	--	--	--
	70-12-15	--	--	--	--	--	--
	71-12-08	--	--	--	--	--	--
86	70-12-15	--	--	50	--	--	--
	70-12-15	--	--	--	--	--	--
	71-12-08	--	--	--	--	--	--
87	63-07-08	--	--	--	--	--	--
	63-07-09	--	--	--	--	--	--

of water from wells--Continued

DIS-SOLVED CAL-CIUM (CA) (MG/L)	DIS-SOLVED MAG-NE-SIUM (MG) (MG/L)	DIS-SOLVED SODIUM (NA) (MG/L)	DIS-SOLVED SODIUM PLUS POTAS-SIUM (MG/L)	DIS-SOLVED PO-TAS-SIUM (K) (MG/L)	BICAR-BONATE (HCO3) (MG/L)	MAP NUMBER
140	67	--	1320	--	104	64
109	46	--	1590	--	--	
39	8.4	470	--	9.4	200	65
30	9.0	472	--	9.4	191	
348	197	--	2380	--	248	66
107	86	--	295	--	79	67
944	242	--	4570	--	20	68
38000	2200	78000	--	21000	--	70
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	72
20000	90	20000	--	34	--	
476	202	--	1300	--	40	73
93	--	682	--	5.2	--	78
810	822	--	3400	--	408	79
63	38	--	1029	--	353	80
54	48	708	--	--	628	
166	101	--	1643	--	334	81
182	106	646	--	--	320	
313	--	1358	--	15	--	82
31	25	628	--	5.1	334	83
32	25	--	635	--	336	
32	23	670	--	5.5	340	
32	--	604	--	5.1	360	
--	--	--	--	--	--	
20	11	--	502	--	278	84
23	12	--	538	--	273	85
42	14	560	--	--	280	
20	11	539	--	3.9	280	
20	12	--	525	--	268	
19	9.7	530	--	3.7	270	
19	--	342	--	3.2	286	
--	--	--	--	--	--	
19	11	510	--	3.8	280	86
19	--	456	--	3.3	291	
--	--	--	--	--	--	
63	22	--	566	--	420	87
83	29	--	663	--	520	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	CARBONATE (CO3) (MG/L)	ALKALINITY AS CACO3 (MG/L)	DISSOLVED SULFATE (SO4) (MG/L)	DISSOLVED CHLORIDE (CL) (MG/L)	DISSOLVED FLUORIDE (F) (MG/L)	BROMIDE (BR) (MG/L)
64	49-01-04	--	85	25	2308	--	--
	62-09-25	66	--	5.0	2740	--	--
65	64-05-20	0	164	296	495	1.8	--
	64-07-02	6	157	285	498	1.2	--
66	64-05-20	0	203	2400	2950	--	--
67	62-02-01	0	65	425	535	--	--
68	62-02-01	--	16	1200	8530	--	--
70	64-06-04	--	--	75	170000	--	--
	64-06-05	--	--	--	--	--	--
72	63-00-00	--	--	--	--	--	--
	63-07-03	--	--	4.0	81000	--	--
73	62-07-10	0	33	700	2900	--	--
78	71-12-04	--	--	--	405	--	.4
79	62-07-10	0	335	4050	5850	--	--
80	36-03-10	--	290	59	1560	1.8	--
	48-03-31	0	515	267	763	--	--
81	36-03-10	--	274	1347	1907	1.3	--
	48-09-15	--	262	1530	1810	1.0	--
82	71-12-08	--	--	--	6840	--	1.3
83	58-02-26	0	274	457	568	2.1	--
	62-04-29	0	276	475	562	1.7	--
	70-12-15	0	279	450	620	1.9	--
	70-12-15	2	299	--	--	--	--
	71-12-08	--	--	--	596	--	.6
84	62-04-27	0	228	275	477	1.4	--
85	36-03-10	0	224	301	579	1.4	--
	48-09-15	--	230	325	575	.9	--
	58-02-26	0	230	325	575	1.0	--
	62-05-18	0	220	275	520	--	--
	70-12-15	0	221	300	510	1.5	--
	70-12-15	3	240	--	--	--	--
	71-12-08	--	--	--	522	--	.4
86	70-12-15	0	230	280	520	1.6	--
	70-12-15	3	244	--	--	--	--
	71-12-08	--	--	--	494	--	.5
87	63-07-08	0	344	217	645	--	--
	63-07-09	--	427	243	765	2.3	--

of water from wells--Continued

IODIDE (I) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRATE (N) (MG/L)	TOTAL NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS_SOLVED NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRITE PLUS NITRATE (N) (MG/L)	DIS-SOLVED AMMONIA NITRO-GEN (N) (MG/L)	MAP NUMBER
--	--	--	--	--	--	64
--	--	--	--	--	--	
--	--	.10	--	--	--	65
--	--	5.2	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	66
--	--	--	--	--	--	67
--	--	--	--	--	--	68
--	--	--	--	--	--	70
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	72
--	--	--	--	--	320	
--	--	--	--	--	--	73
--	--	--	--	--	--	78
--	--	--	--	--	--	79
--	--	4.3	--	--	--	80
--	--	--	--	--	--	
--	--	5.7	--	--	--	81
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	82
--	--	.60	--	--	--	83
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	.59	.01	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	84
--	--	3.1	--	--	--	85
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	.01	.33	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	.01	.48	86
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	87
--	--	3.9	--	--	--	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DIS_ SOLVED AMMONIA (NH4) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (RESI- DUE AT 180 C) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (SUM OF CONSTI- TUENTS) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (TONS PER AC-FT)	HARD- NESS (CA,MG) (MG/L)
64	49-01-04	--	--	3920	--	495
	62-09-25	--	--	4520	--	462
65	64-05-20	--	--	1440	--	132
	64-07-02	--	--	1420	--	112
66	64-05-20	--	--	8420	--	1680
67	62-02-01	--	--	1490	--	620
68	62-02-01	--	--	15700	--	3330
70	64-06-04	--	388000	--	--	100000
	64-06-05	--	370000	--	--	--
72	63-00-00	--	--	--	--	--
	63-07-03	410	116000	--	--	50000
73	62-07-10	--	--	5600	--	2020
78	71-12-04	--	--	--	--	--
79	62-07-10	--	--	15200	--	5400
80	36-03-10	--	--	2930	--	314
	48-03-31	--	--	--	--	332
81	36-03-10	--	--	5340	--	828
	48-09-15	--	--	--	--	627
82	71-12-08	--	--	--	--	--
83	58-02-26	--	--	1910	--	178
	62-04-29	--	--	1920	--	182
	70-12-15	.01	--	2010	--	170
	70-12-15	--	--	--	--	--
	71-12-08	--	--	--	--	--
84	62-04-27	--	--	1450	--	96
85	36-03-10	--	--	1530	--	107
	48-09-15	--	--	1800	--	163
	58-02-26	--	--	1570	--	101
	62-05-18	--	--	1570	--	101
	70-12-15	.43	--	1550	--	87
	70-12-15	--	--	--	--	--
	71-12-08	--	--	--	--	--
86	70-12-15	.62	--	1520	--	93
	70-12-15	--	--	--	--	--
	71-12-08	--	--	--	--	--
87	63-07-08	--	--	1750	--	248
	63-07-09	--	--	2080	--	326

of water from wells--Continued

NON-CARBONATE HARDNESS (MG/L)	PERCENT SODIUM	SODIUM ADSORPTION RATIO	SPECIFIC CONDUCTANCE (MICROMHOS)	PH (UNITS)	TEMPERATURE (DEG C)	CARBON DIOXIDE (CO2) (MG/L)	MAP NUMBER
410	--	--	--	--	--	--	64
408	--	--	8430	6.6	26.7	--	
0	88	18	2470	8.2	32.8	2.0	65
0	89	19	2460	8.4	32.8	1.2	
1480	--	--	12600	7.2	26.1	25	66
555	--	--	2710	7.4	--	5.0	67
3300	--	--	24700	6.9	--	4.0	68
--	56	105	--	5.0	--	--	70
--	--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	246	--	72
--	46	39	--	4.9	--	500	
1990	--	--	9370	7.2	27.8	4.0	73
--	30	--	--	7.9	41.0	--	78
5060	--	--	19800	7.4	25.6	26	79
24	--	--	5490	--	42.5	--	80
0	--	17	4190	--	30.6	--	
550	--	--	8390	--	33.0	--	81
360	--	9.4	8490	--	32.8	--	
--	59	--	--	7.4	29.0	--	82
0	88	20	3120	8.1	--	4.2	83
0	--	--	3370	7.6	--	14	
0	89	22	3290	8.1	31.5	4.3	
--	26	--	3170	7.8	32.0	2.1	
--	--	--	--	8.0	31.0	--	
0	--	--	2620	7.6	32.8	11	84
0	--	--	2680	7.9	35.3	5.5	85
0	--	19	2670	--	34.8	--	
0	92	24	2640	8.2	--	2.8	
0	--	--	2690	7.8	34.4	6.8	
0	93	25	2680	8.0	34.1	4.3	
--	15	--	2750	8.1	34.0	2.7	
--	--	--	--	8.1	34.0	--	
0	92	23	2580	8.1	33.0	3.6	86
--	20	--	2610	8.1	33.0	2.7	
--	--	--	--	8.1	33.0	--	
0	--	--	3150	7.6	33.3	17	87
0	--	--	3660	7.4	34.4	33	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	TOTAL ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED BARIUM (BA) (UG/L)	DIS-SOLVED BORON (B) (UG/L)	DIS-SOLVED LITHIUM (LI) (UG/L)
64	49-01-04	--	--	--	220	--
	62-09-25	--	--	--	--	--
65	64-05-20	--	--	--	2000	--
	64-07-02	--	--	--	2600	--
66	64-05-20	--	--	--	--	--
67	62-02-01	--	--	--	--	--
68	62-02-01	--	--	--	--	--
70	64-06-04	--	--	--	--	--
	64-06-05	--	--	--	--	--
72	63-00-00	--	--	--	--	--
	63-07-03	--	--	--	M0	--
73	62-07-10	--	--	--	--	--
78	71-12-04	--	--	--	--	--
79	62-07-10	--	--	--	--	--
80	36-03-10	--	--	--	3760	--
	48-03-31	--	--	--	500	--
81	36-03-10	--	--	--	5380	--
	48-09-15	--	--	--	6600	--
82	71-12-08	--	--	--	--	--
83	58-02-26	--	--	--	2620	--
	62-04-29	--	--	--	--	--
	70-12-15	--	--	--	2600	500
	70-12-15	--	--	--	--	--
	71-12-08	--	--	--	--	--
84	62-04-27	--	--	--	--	--
85	36-03-10	--	--	--	2200	--
	48-09-15	--	--	--	2300	--
	58-02-26	--	--	--	2330	--
	62-05-18	--	--	--	--	--
	70-12-15	--	--	--	2700	240
	70-12-15	--	--	--	--	--
	71-12-08	--	--	--	--	--
86	70-12-15	--	--	--	2700	280
	70-12-15	--	--	--	--	--
	71-12-08	--	--	--	--	--
87	63-07-08	--	--	--	--	--
	63-07-09	--	--	--	1800	--

of water from wells--Continued

DIS-SOLVED STRON-TIUM (SR) (UG/L)	CODE FOR AGENCY COL-LECTING SAMPLE	CODE FOR AGENCY ANA-LYZING SAMPLE	MAP NUMBER
--	1028	9999	64
--	1028	1028	
--	1028	1028	65
--	1028	1028	
--	1028	1028	66
--	1028	1028	67
--	--	--	68
--	--	--	70
--	--	--	
--	--	--	72
--	--	--	
--	1028	1028	73
--	9901	9901	78
--	1028	1028	79
--	9999	9999	80
--	9999	9999	
--	9999	9999	81
--	9999	9999	
--	9901	9901	82
--	1028	1028	83
--	1028	1028	
1000	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	1028	1028	84
--	1028	1028	85
--	--	--	
--	1028	1028	
--	1028	1028	
400	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
570	1028	1028	86
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	1028	1028	87
--	1028	1028	

NOTE:

Code for agency collecting sample

and

Code for agency analyzing sample:

520	Soil Conservation Service
1028	Geological Survey
1060	Bureau of Reclamation
9801	Private laboratory
9901	Educational
9999	Other

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	LOCAL IDENTIFIER	LATITUDE	LONGITUDE	SEQ. NO.	ELEV. OF LAND SURFACE DATUM (FT. ABOVE MSL)
88	012S016E24C01S	33 07 00	115 15 08	01	263
89	012S016E31N01S	33 04 30	115 20 55	01	-25
					-25
					-25
					-25
90	013S009E02N01S	33 03 50	116 01 51	01	20
91	013S013E22G01S	33 00 26	115 36 42	01	-138
96	013S014E21K01S	33 00 15	115 31 30	01	-160
97	013S015E01B01S	33 03 40	115 22 13	01	-62
					-62
					-62
					-62
98	013S015E01B02S	33 03 15	115 22 13	01	-65
					-65
99	013S015E01Q01S	33 02 48	115 22 13	01	-65
					-65
100	013S015E02N01S	33 02 42	115 23 46	01	-90
101	013S015E03N01S	33 02 39	115 24 58	01	-113
					-113
					-113
					-113
					-113
					-113
102	013S015E03Q01S	33 02 42	115 24 17	01	-102
					-102
103	013S015E05D01S	33 04 00	115 26 52	01	-142
					-142
		33 04 00	115 26 52	01	-142
					-142
104	013S015E05D02S	33 03 30	115 26 52	01	-138
105	013S015E05D03S	33 03 30	115 26 52	02	-138
		33 03 30	115 26 52	02	-138

of water from wells--Continued

TOTAL DEPTH OF HOLE (FT. BELOW LSD)	DEPTH TO TOP OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DEPTH TO BOTTOM OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DATE OF SAMPLE	TIME	DISSOLVED SILICA (SIO2) (MG/L)	MAP NUMBER
					60	88
550	--	--	17-05-12	--	16	89
925	--	--	62-04-27	--	27	
925	--	--	70-12-16	--	--	
925	--	--	70-12-16	1400	--	
925	--	--	71-12-08	--		
					--	90
1185	300	1100	72-01-27	--	16	91
152	145	147	62-07-10	--	15	96
152	145	147	62-07-10	--	--	97
1089	--	--	36-03-10	--	--	
1089	--	--	48-04-16	--		
					32	
1089	--	--	61-08-01	--	33	
1089	--	--	70-12-15	--	--	98
1089	--	--	70-12-15	--	--	
1089	--	--	71-12-08	--	19	99
400	--	--	62-04-27	--	--	
400	--	--	69-03-24	1045	12	100
--	--	--	62-02-21	--	--	101
890	--	--	50-09-17	--	34	
890	--	--	62-03-01	--	--	
890	--	--	69-03-24	--		
					38	
890	--	--	70-12-14	--	--	
890	--	--	70-12-14	1400	--	
890	--	--	71-12-15	--	23	102
--	--	--	62-02-21	--	--	
--	--	--	71-12-15	--		
866	851	866	62-03-01	--	27	103
866	--	--	70-12-14	--	36	
866	--	--	70-12-14	1400	--	
866	851	866	71-12-15	--	--	
687	--	--	62-03-01	--	29	104
812	772	812	63-11-13	--	23	105
812	--	--	70-12-14	--	43	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DIS-SOLVED ALUM-INUM (AL) (UG/L)	TOTAL IRON (FE) (UG/L)	DIS-SOLVED IRON (FE) (UG/L)	FERROUS IRON (FE) (UG/L)	TOTAL MAN-GANESE (MN) (UG/L)
88	17-05-12	--	--	--	--	--
89	62-04-27	--	--	--	--	--
	70-12-16	--	--	250	--	--
	70-12-16	--	--	--	--	--
	71-12-08	--	--	--	--	--
90	72-01-27	--	--	--	--	--
91	62-07-10	--	--	--	--	--
96	62-07-10	--	--	--	--	--
97	36-03-10	--	--	--	--	--
	48-04-16	--	--	--	--	--
	61-08-01	--	--	--	--	--
	70-12-15	--	--	30	--	--
98	70-12-15	--	--	--	--	--
	71-12-08	--	--	--	--	--
99	62-04-27	--	--	--	--	--
	69-03-24	--	--	--	--	--
100	62-02-21	--	--	--	--	--
101	50-09-17	--	--	--	--	--
	62-03-01	--	--	--	--	--
	69-03-24	--	--	--	--	--
	70-12-14	--	--	190	--	--
	70-12-14	--	--	--	--	--
	71-12-15	--	--	--	--	--
102	62-02-21	--	--	--	--	--
	71-12-15	--	--	--	--	--
103	62-03-01	--	--	--	--	--
	70-12-14	--	--	200	--	--
	70-12-14	--	--	--	--	--
	71-12-15	--	--	--	--	--
104	62-03-01	--	--	--	--	--
105	63-11-13	--	--	--	--	--
	70-12-14	--	--	280	--	--

of water from wells--Continued

DISSOLVED MANGANESE (MN) (UG/L)	DISSOLVED CALCIUM (CA) (MG/L)	DISSOLVED MAGNESIUM (MG) (MG/L)	DISSOLVED SODIUM (NA) (MG/L)	DISSOLVED SODIUM PLUS POTASSIUM (MG/L)	DISSOLVED POTASSIUM (K) (MG/L)	BICARBONATE (HCO3) (MG/L)	MAP NUMBER
--	--	--	--	262	--	185	88
--	8.0	--	--	1110	--	276	89
--	36	12	--	--	7.7	3	
--	37	11	1200	--	8.6	295	
--	37	--	1180	--	--	--	
--	--	--	--	--			
				--	.8	--	90
--	16	--	140		--	434	91
--	564	460	--	3100	--	294	96
--	930	608	--	1990	--	392	97
--	46	15	--	1112	--	407	
--	20	35	--	1132	--	370	
--	36	13	--	1120	--	380	
--	43	14	1100	--	9.4	403	98
--	43	--	1110	--	10	--	
--	--	--	--	--	--	252	99
--	16	6.8	--	460	--	240	
--	14	7.0	493	--	5.0	352	100
--	12	4.1	491	--	--	442	101
--	9.6	.4	510	--	3.0	441	
--	9.3	4.1	486	--	2.9	440	
--	10	4.0	497	--	9.0	450	
--	9.7	4.2	500	--	3.0	480	
--	9.7	--	490	--	2.2	--	
--	--	--	--	--	--	368	102
--	17	2.6	--	489	--	--	
--	12	--	560	--	2.2	1240	103
--	25	4.3	--	611	--	1240	
--	11	11	620	--	5.4	1330	
--	11	--	586	--	4.7	--	
--	--	--	--	--	--	1170	104
--	40	2.9	--	613	--	1150	105
--	4.8	10	--	546	--	1130	
--	8.7	8.0	530	--	4.5		

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	CARBONATE (CO3) (MG/L)	ALKALINITY AS CaCO3 (MG/L)	DISSOLVED SULFATE (SO4) (MG/L)	DISSOLVED CHLORIDE (CL) (MG/L)	DISSOLVED FLUORIDE (F) (MG/L)	BROMIDE (BR) (MG/L)
88	17-05-12	0	152	103	232	--	--
89	62-04-27	0	226	45	1620	1.4	--
	70-12-16	0	2	60	1700	1.3	--
	70-12-16	1	245	--	--	--	--
	71-12-08	--	--	--	1710	--	1.5
90	72-01-27	--	--	--	124	--	.3
91	62-07-10	0	356	1250	5950	--	--
96	62-07-10	0	241	1250	5400	--	--
97	36-03-10	--	322	308	1108	1.2	--
	48-04-16	--	334	605	1195	.5	--
	61-08-01	0	303	586	1180	1.4	--
	70-12-15	0	312	620	1200	1.3	--
98	70-12-15	2	335	--	--	--	--
	71-12-08	--	--	--	1190	--	1.2
99	62-04-27	0	207	110	528	1.4	--
	69-03-24	--	197	152	553	1.2	--
100	62-02-21	--	289	155	468	1.6	--
101	50-09-17	0	363	115	430	1.8	--
	62-03-01	0	362	112	445	2.1	--
	69-03-24	--	361	115	449	2.1	--
	70-12-14	0	369	120	450	2.0	--
	70-12-14	6	404	--	--	--	--
	71-12-15	--	--	--	440	--	.5
102	62-02-21	0	302	115	490	1.5	--
	71-12-15	--	--	--	515	--	.6
103	62-03-01	0	1020	60	230	1.3	--
	70-12-14	0	1020	99	230	1.4	--
	70-12-14	7	1100	--	--	--	--
	71-12-15	--	--	--	234	--	.3
104	62-03-01	0	960	55	302	1.2	--
105	63-11-13	0	943	.0	208	1.5	--
	70-12-14	13	948	5.3	200	1.4	--

of water from wells--Continued

IODIDE (I) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRATE (N) (MG/L)	TOTAL NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS_SOLVED NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRITE PLUS NITRATE (N) (MG/L)	DIS-SOLVED AMMONIA NITRO-GEN (N) (MG/L)	MAP NUMBER
--	--	--	--	--	--	88
--	--	--	--	--	--	89
--	--	--	--	.00	.81	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	90
--	--	--	--	--	--	91
--	--	--	--	--	--	96
--	--	--	--	--	--	97
--	--	--	--	--	--	
--	--	2.1	--	--	--	
--	--	--	--	.00	.83	
--	--	--	--	--	--	98
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	99
--	--	--	--	--	--	
--	--	1.0	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	100
--	--	.00	--	--	--	101
--	--	.60	--	--	--	
--	--	2.0	--	--	--	
--	--	--	--	.79	.00	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	102
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	103
--	--	--	--	2.5	.02	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	104
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	105
--	--	--	--	2.0	.04	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DIS_ SOLVED AMMONIA (NH4) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (RESI- DUE AT 180 C) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (SUM OF CONSTI- TUENTS) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (TONS PER AC-FT)	HARD- NESS (CA,MG) (MG/L)
88	17-05-12	--	756	--	--	20
89	62-04-27	--	--	2980	--	140
	70-12-16	1.0	--	3060	--	140
	70-12-16	--	--	--	--	--
	71-12-08	--	--	--	--	--
90	72-01-27	--	--	--	--	--
91	62-07-10	--	--	11600	--	3300
96	62-07-10	--	--	10300	--	4820
97	36-03-10	--	--	3190	--	174
	48-04-16	--	--	3190	--	194
	61-08-01	--	--	3160	--	144
	70-12-15	1.1	--	3220	--	160
98	70-12-15	--	--	--	--	--
	71-12-08	--	--	--	--	--
99	62-04-27	--	--	1270	--	68
	69-03-24	--	--	1322	--	64
100	62-02-21	--	--	1320	--	47
101	50-09-17	--	--	1290	--	25
	62-03-01	--	--	1320	--	40
	69-03-24	--	--	1294	--	43
	70-12-14	.00	--	1360	--	41
	70-12-14	--	--	--	--	--
	71-12-15	--	--	--	--	--
102	62-02-21	--	--	1320	--	53
	71-12-15	--	--	--	--	--
103	62-03-01	--	--	1580	--	80
	70-12-14	.03	--	1640	--	73
	70-12-14	--	--	--	--	--
	71-12-15	--	--	--	--	--
104	62-03-01	--	--	1630	--	112
105	63-11-13	--	--	1470	--	54
	70-12-14	.05	--	1390	--	55

of water from wells--Continued

NON-CARBONATE HARDNESS (MG/L)	PERCENT SODIUM	SODIUM ADSORPTION RATIO	SPECIFIC CONDUCTANCE (MICROMHOS)	PH (UNITS)	TEMPERATURE (DEG C)	CARBON DIOXIDE (CO2) (MG/L)	MAP NUMBER
							88
0	--	--	--	--	--	--	
0	--	--	6030	7.7	43.3	8.8	89
140	95	45	5830	8.1	39.1	.0	
--	52	--	6080	7.8	39.0	5.5	
--	--	--	--	7.8	42.0	--	
							90
--	6	--	--	8.5	35.0	--	
2940	--	--	18600	7.2	--	44	91
4580	--	--	16500	7.1	--	37	96
0	--	--	5290	--	55.0	--	97
0	--	--	5160	--	55.0	--	
0	--	--	5150	7.6	50.0	15	
0	93	37	5390	8.0	55.2	6.1	
--	49	--	6900	7.7	55.0	9.9	98
--	--	--	--	7.6	58.0	--	
0	--	--	2530	7.6	--	10	99
0	94	27	2478	--	28.9	--	
0	--	31	2380	7.8	38.3	8.9	100
0	97	44	--	7.8	--	11	101
0	96	33	2270	7.7	41.1	14	
0	95	34	2335	--	40.6	--	
0	96	34	2340	8.1	40.3	5.7	
--	21	--	2700	8.1	40.0	4.4	
--	--	--	--	8.1	41.0	--	
0	--	--	2540	7.9	40.6	7.4	102
--	24	--	--	8.1	40.0	--	
							103
0	--	--	2600	8.2	38.9	13	
0	94	32	2640	8.3	35.7	9.9	
--	26	--	2890	7.8	36.0	26	
--	--	--	--	7.7	39.0	--	
0	--	--	2780	8.2	33.9	12	104
							105
0	--	--	2310	8.0	37.8	18	
0	95	31	2260	8.4	37.7	7.4	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	TOTAL ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED BARIUM (BA) (UG/L)	DIS-SOLVED BORON (B) (UG/L)	DIS-SOLVED LITHIUM (LI) (UG/L)
88	17-05-12	--	--	--	--	--
89	62-04-27	--	--	--	--	--
	70-12-16	--	--	--	8900	680
	70-12-16	--	--	--	--	--
	71-12-08	--	--	--	--	--
90	72-01-27	--	--	--	--	--
91	62-07-10	--	--	--	--	--
96	62-07-10	--	--	--	--	--
97	36-03-10	--	--	--	10100	--
	48-04-16	--	--	--	8200	--
	61-08-01	--	--	--	9900	--
	70-12-15	--	--	--	9700	630
98	70-12-15	--	--	--	--	--
	71-12-08	--	--	--	--	--
99	62-04-27	--	--	--	--	--
	69-03-24	--	--	--	1900	--
100	62-02-21	--	--	--	--	--
101	50-09-17	--	--	--	--	--
	62-03-01	--	--	--	2400	--
	69-03-24	--	--	--	2900	--
	70-12-14	--	--	--	2400	170
	70-12-14	--	--	--	--	--
	71-12-15	--	--	--	--	--
102	62-02-21	--	--	--	--	--
	71-12-15	--	--	--	--	--
103	62-03-01	--	--	--	--	--
	70-12-14	--	--	--	2600	320
	70-12-14	--	--	--	--	--
	71-12-15	--	--	--	--	--
104	62-03-01	--	--	--	--	--
105	63-11-13	--	--	--	--	--
	70-12-14	--	--	--	5800	200

of water from wells--Continued

DISSOLVED STRONTIUM (SR) (UG/L)	CODE FOR AGENCY COLLECTING SAMPLE	CODE FOR AGENCY ANALYZING SAMPLE	MAP NUMBER
--	9999	9999	88
--	1028	1028	89
1700	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	9901	9901	90
--	1028	1028	91
--	1028	1028	96
--	1028	1028	97
--	1028	1028	
--	1028	1028	
1600	1028	1028	
--	9901	9901	98
--	9901	9901	
--	1028	1028	99
--	9999	9999	
--	1028	1028	100
--	1028	1028	101
--	1028	1028	
--	--	--	
250	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	1028	1028	102
--	9901	9901	
--	1028	1028	103
250	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	1028	1028	104
--	1028	1028	105
180	1028	1028	

NOTE:

Code for agency collecting sample

and

Code for agency analyzing sample:

520	Soil Conservation Service
1028	Geological Survey
1060	Bureau of Reclamation
9801	Private laboratory
9901	Educational
9999	Other

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	LOCAL IDENTIFIER	LATITUDE	LONGITUDE	SEQ. NO.	ELEV. OF LAND SURFACE DATUM (FT. ABOVE MSL)
105	013S015E05D03S	33 03 30	115 26 52	02	-138
	(Continued)				-138
106	013S015E12R01S	33 01 50	115 22 13	01	-63
					-63
107	013S015E13H01S	33 01 24	115 21 59	01	-60
108	013S015E16Q01S	33 00 57	115 25 26	01	-118
					-118
					-118
					-118
109	013S015E21Q01S	33 00 05	115 25 23	01	-115
110	013S015E22P01S	33 00 05	115 24 35	01	-105
111	013S015E23Q01S	33 00 05	115 23 19	01	-82
					-82
					-82
					-82
112	013S015E24E01S	33 00 05	115 22 50	01	-75
113	013S015E24N01S	33 00 05	115 22 53	01	-74
					-74
					-74
					-74
114	013S015E28N01S	32 59 13	115 25 57	01	-119
115	013S015E32D01S	32 58 57	115 26 56	01	-127
					-127
					-127
116	013S015E33A01S	32 58 57	115 25 19	01	-110
					-110
					-110
					-110
					-110
					-110
117	013S015E33K01S	32 58 28	115 25 27	01	-110
118	013S015E34J01S	32 58 30	115 24 04	01	-93
					-93
119	013S015E34K01S	32 58 29	115 24 24	01	-97
					-97
120	013S015E34M01S	32 58 30	115 24 54	01	-103
					-103
					-103
					-103

of water from wells--Continued

TOTAL DEPTH OF HOLE (FT. BELOW LSD)	DEPTH TO TOP OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DEPTH TO BOTTOM OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DATE OF SAMPLE	TIME	DISSOLVED SILICA (SIO2) (MG/L)	MAP NUMBER
812	772	812	70-12-14	1400	--	105
812	772	812	71-12-15	--	--	
--	--	--	61-11-17	--	23	106
--	--	--	71-12-15	--	--	
--	--	--	71-12-10	--	--	107
760	--	--	62-02-16	--	16	108
760	--	--	70-12-14	--	30	
760	--	--	70-12-14	1400	--	
760	--	--	71-12-10	--	--	
--	--	--	61-11-15	--	29	109
--	--	--	61-11-15	--	32	110
1300	--	--	62-02-21	--	18	111
1300	--	--	70-12-13	--	33	
1300	--	--	70-12-13	1400	--	
1300	--	--	71-12-10	--	--	
--	--	--	62-02-21	--	15	112
700	--	--	62-02-21	--	23	113
700	--	--	70-12-13	--	29	
700	--	--	70-12-13	1400	--	
700	--	--	71-12-10	--	--	
1150	--	--	62-02-16	--	20	114
1000	--	--	62-09-24	--	21	115
1000	--	--	70-12-12	--	30	
1000	--	--	70-12-12	1400	--	
1389	1269	1389	59-09-17	--	--	116
1389	1269	1389	61-11-15	--	33	
1389	1269	1389	69-03-06	--	30	
1389	1269	1389	70-12-12	--	32	
1389	1269	1389	70-12-12	1400	--	
1389	1269	1389	71-12-10	--	--	
1045	--	--	62-02-14	--	13	117
900	--	--	62-02-21	--	27	118
900	--	--	71-12-10	--	--	
--	--	--	62-02-14	--	29	119
--	--	--	71-12-10	--	--	
954	936	954	62-02-14	--	30	120
954	936	954	70-12-13	--	44	
954	936	954	70-12-13	1400	--	
954	936	954	72-01-28	--	--	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DIS-SOLVED ALUM-INUM (AL) (UG/L)	TOTAL IRON (FE) (UG/L)	DIS-SOLVED IRON (FE) (UG/L)	FERROUS IRON (FE) (UG/L)	TOTAL MAN-GANESE (MN) (UG/L)
105	70-12-14	--	--	--	--	--
	71-12-15	--	--	--	--	--
106	61-11-17	--	--	--	--	--
	71-12-15	--	--	--	--	--
107	71-12-10	--	--	--	--	--
108	62-02-16	--	--	--	--	--
	70-12-14	--	--	100	--	--
	70-12-14	--	--	--	--	--
	71-12-10	--	--	--	--	--
109	61-11-15	--	--	--	--	--
110	61-11-15	--	--	--	--	--
111	62-02-21	--	--	--	--	--
	70-12-13	--	--	120	--	--
	70-12-13	--	--	--	--	--
	71-12-10	--	--	--	--	--
112	62-02-21	--	--	--	--	--
113	62-02-21	--	--	--	--	--
	70-12-13	--	--	90	--	--
	70-12-13	--	--	--	--	--
	71-12-10	--	--	--	--	--
114	62-02-16	--	--	--	--	--
115	62-09-24	--	--	--	--	--
	70-12-12	--	--	170	--	--
	70-12-12	--	--	--	--	--
116	59-09-17	--	--	--	--	--
	61-11-15	--	--	--	--	--
	69-03-06	380	--	80	--	--
	70-12-12	--	--	190	--	--
	70-12-12	--	--	--	--	--
	71-12-10	--	--	--	--	--
117	62-02-14	--	--	--	--	--
118	62-02-21	--	--	--	--	--
	71-12-10	--	--	--	--	--
119	62-02-14	--	--	--	--	--
	71-12-10	--	--	--	--	--
120	62-02-14	--	--	--	--	--
	70-12-13	--	--	120	--	--
	70-12-13	--	--	--	--	--
	72-01-28	--	--	--	--	--

of water from wells--Continued

DIS-SOLVED MANGANESE (MN) (UG/L)	DIS-SOLVED CALCIUM (CA) (MG/L)	DIS-SOLVED MAGNESIUM (MG) (MG/L)	DIS-SOLVED SODIUM (NA) (MG/L)	DIS-SOLVED SODIUM PLUS POTASSIUM (MG/L)	DIS-SOLVED POTASSIUM (K) (MG/L)	BICARBONATE (HCO3) (MG/L)	MAP NUMBER
--	8.7	--	545	--	3.8	1230	105
--	--	--	--	--	--	--	
--	14	8.3	--	504	--	314	106
--	7.0	--	545	--	3.3	--	
--	22	--	950	--	6.4	--	107
--	13	1.0	--	488	--	508	108
--	9.9	3.3	490	--	3.1	500	
--	9.9	--	414	--	2.3	540	
--	--	--	--	--	--	--	
--	8.0	2.7	--	452	--	656	109
--	6.2	3.5	--	504	--	672	110
--	31	8.6	--	952	--	424	111
--	29	10	980	--	8.7	380	
--	29	--	954	--	9.0	448	
--	--	--	--	--	--	--	
--	11	4.0	--	447	--	316	112
--	10	3.6	--	481	--	482	113
--	8.7	3.3	500	--	2.9	420	
--	8.7	--	469	--	2.2	465	
--	--	--	--	--	--	--	
--	61	50	--	1100	--	534	114
--	17	12	--	883	--	840	115
--	19	12	900	--	4.5	845	
--	19	--	848	--	4.5	680	
--	29	12	1050	--	10	516	116
--	27	15	--	1090	--	530	
--	26	14	1100	--	9.1	510	
--	29	14	1100	--	8.9	510	
--	29	--	1120	--	9.0	549	
--	--	--	--	--	--	--	
--	135	77	--	1760	--	334	117
--	11	4.0	--	555	--	748	118
--	12	--	560	--	2.4	--	
--	13	2.0	--	562	--	816	119
--	102	--	570	--	2.6	--	
--	13	2.0	--	578	--	782	120
--	8.8	4.0	570	--	3.4	700	
--	8.8	--	562	--	2.7	834	
--	--	--	--	--	--	--	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	CARBONATE (CO3) (MG/L)	ALKALINITY AS CACO3 (MG/L)	DISSOLVED SULFATE (SO4) (MG/L)	DISSOLVED CHLORIDE (CL) (MG/L)	DISSOLVED FLUORIDE (F) (MG/L)	BROMIDE (BR) (MG/L)
105	70-12-14	8	1020	--	--	--	--
	71-12-15	--	--	--	204	--	--
106	61-11-17	--	258	210	488	--	--
	71-12-15	--	--	--	512	--	.5
107	71-12-10	--	--	--	910	--	--
108	62-02-16	0	417	140	378	1.8	--
	70-12-14	10	427	120	400	1.9	--
	70-12-14	10	460	--	--	--	--
	71-12-10	--	--	--	378	--	.5
109	61-11-15	0	538	92	269	--	--
110	61-11-15	0	551	130	312	--	--
111	62-02-21	0	348	525	915	--	--
	70-12-13	20	345	540	960	1.3	--
	70-12-13	3	373	--	--	--	--
	71-12-10	--	--	--	960	--	1.0
112	62-02-21	0	259	125	442	1.7	--
113	62-02-21	0	395	89	422	1.6	--
	70-12-13	17	373	130	450	1.4	--
	70-12-13	10	398	--	--	--	--
	71-12-10	--	--	--	443	--	.5
114	62-02-16	0	438	538	1240	--	--
115	62-09-24	0	689	140	835	--	--
	70-12-12	5	701	160	820	1.2	--
	70-12-12	4	566	--	--	--	--
116	59-09-17	0	423	216	1295	.7	--
	61-11-15	0	435	240	1290	--	--
	69-03-06	1	421	260	1320	1.1	2.1
	70-12-12	0	418	270	1400	1.0	--
	70-12-12	3	456	--	--	--	--
	71-12-10	--	--	--	1310	--	2.2
117	62-02-14	0	274	2200	1360	--	--
118	62-02-21	0	614	145	342	1.8	--
	71-12-10	--	--	--	326	--	.2
119	62-02-14	--	669	121	328	1.7	--
	71-12-10	--	--	--	322	--	.2
120	62-02-14	0	641	132	365	1.8	--
	70-12-13	47	652	99	380	1.9	--
	70-12-13	13	706	--	--	--	--
	72-01-28	--	--	--	378	--	.5

of water from wells--Continued

IODIDE (I) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRATE (N) (MG/L)	TOTAL NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS_SOLVED NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRITE PLUS NITRATE (N) (MG/L)	DIS-SOLVED AMMONIA NITRO-GEN (N) (MG/L)	MAP NUMBER
--	--	--	--	--	--	105
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	106
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	107
--	--	--	--	--	--	108
--	--	--	--	.38	.01	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	109
--	--	--	--	--	--	110
--	--	--	--	--	--	111
--	--	--	--	.00	1.2	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	112
--	--	--	--	--	--	113
--	--	--	--	.15	.02	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	114
--	--	--	--	--	--	115
--	--	--	--	1.6	.00	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	116
--	--	--	--	--	--	
1.6	--	--	--	--	1.5	
--	--	--	--	1.2	.03	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	117
--	--	--	--	--	--	118
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	119
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	120
--	--	--	--	.07	.46	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DIS_ SOLVED AMMONIA (NH4) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (RESI- DUE AT 180 C) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (SUM OF CONSTI- TUENTS) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (TONS PER AC-FT)	HARD- NESS (CA,MG) (MG/L)
105	70-12-14	--	--	--	--	--
	71-12-15	--	--	--	--	--
106	61-11-17	--	--	1400	--	69
	71-12-15	--	--	--	--	--
107	71-12-10	--	--	--	--	--
108	62-02-16	--	--	1290	--	38
	70-12-14	.01	--	1320	--	38
	70-12-14	--	--	--	--	--
	71-12-10	--	--	--	--	--
109	61-11-15	--	--	1180	--	31
110	61-11-15	--	--	1320	--	30
111	62-02-21	--	--	2660	--	113
	70-12-13	1.5	--	2780	--	110
	70-12-13	--	--	--	--	--
	71-12-10	--	--	--	--	--
112	62-02-21	--	--	1200	--	44
113	62-02-21	--	--	1270	--	40
	70-12-13	.03	--	1350	--	35
	70-12-13	--	--	--	--	--
	71-12-10	--	--	--	--	--
114	62-02-16	--	--	3180	--	356
115	62-09-24	--	--	2330	--	92
	70-12-12	.00	--	2380	--	97
	70-12-12	--	--	--	--	--
116	59-09-17	--	--	3090	--	123
	61-11-15	--	--	2960	--	128
	69-03-06	1.9	--	3030	--	120
	70-12-12	.04	--	3120	--	130
	70-12-12	--	--	--	--	--
	71-12-10	--	--	--	--	--
117	62-02-14	--	--	5710	--	655
118	62-02-21	--	--	1460	--	44
	71-12-10	--	--	--	--	--
119	62-02-14	--	--	1460	--	40
	71-12-10	--	--	--	--	--
120	62-02-14	--	--	1510	--	40
	70-12-13	.59	--	1510	--	38
	70-12-13	--	--	--	--	--
	72-01-28	--	--	--	--	--

of water from wells--Continued

NON-CARBONATE HARDNESS (MG/L)	PERCENT SODIUM	SODIUM ADSORPTION RATIO	SPECIFIC CONDUCTANCE (MICROMHOS)	PH (UNITS)	TEMPERATURE (DEG C)	CARBON DIOXIDE (CO2) (MG/L)	MAP NUMBER
--	24	--	2550	7.9	38.0	19	105
--	--	--	--	8.1	39.0	--	
0	--	--	2520	8.2	--	3.2	106
--	24	--	--	8.2	36.0	--	
--	41	--	--	7.8	52.0	--	107
0	--	--	2230	8.2	40.6	5.1	108
0	96	34	2240	8.4	39.4	3.3	
--	18	--	2580	8.3	39.0	3.4	
--	--	--	--	8.1	41.0	--	
0	--	--	2040	8.2	--	6.6	109
0	--	--	2270	8.3	--	5.4	110
0	--	--	4660	8.1	55.6	5.4	111
0	94	40	4650	8.5	55.7	2.1	
--	42	--	6150	7.7	56.0	9.3	
--	--	--	--	7.5	56.0	--	
0	--	--	2230	8.2	38.9	.3	112
0	--	--	2380	8.3	43.3	3.9	113
0	97	37	2370	8.4	42.8	2.9	
--	20	--	2840	8.4	43.0	2.4	
--	--	--	--	8.3	45.0	--	
0	--	--	5560	7.7	--	17	114
0	--	--	4170	7.7	46.1	27	115
0	95	40	4050	8.2	43.5	12	
--	37	--	4760	7.8	44.0	11	
0	94	41	--	7.7	--	16	116
0	--	--	5360	7.9	47.8	11	
0	95	43	5360	7.4	52.0	32	
0	94	42	5380	8.2	50.9	5.1	
--	49	--	6610	7.7	51.0	12	
--	--	--	--	7.7	53.0	--	
381	--	--	7740	7.7	32.8	11	117
0	--	--	2420	8.2	43.3	7.6	118
--	24	--	--	8.0	34.0	--	
0	--	--	2480	8.6	22.2	3.3	119
--	25	--	--	8.0	44.0	--	
0	--	--	2560	8.0	41.7	13	120
0	97	40	2520	8.6	44.3	3.2	
--	25	--	3140	8.2	44.0	6.7	
--	--	--	--	8.1	45.0	--	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	TOTAL ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED BARIUM (BA) (UG/L)	DIS-SOLVED BORON (B) (UG/L)	DIS-SOLVED LITHIUM (LI) (UG/L)
105	70-12-14	--	--	--	--	--
	71-12-15	--	--	--	--	--
106	61-11-17	--	--	--	--	--
	71-12-15	--	--	--	--	--
107	71-12-10	--	--	--	--	--
108	62-02-16	--	--	--	--	--
	70-12-14	--	--	--	2400	180
	70-12-14	--	--	--	--	--
	71-12-10	--	--	--	--	--
109	61-11-15	--	--	--	--	--
110	61-11-15	--	--	--	--	--
111	62-02-21	--	--	--	--	--
	70-12-13	--	--	--	3700	560
	70-12-13	--	--	--	--	--
	71-12-10	--	--	--	--	--
112	62-02-21	--	--	--	--	--
113	62-02-21	--	--	--	--	--
	70-12-13	--	--	--	1800	170
	70-12-13	--	--	--	--	--
	71-12-10	--	--	--	--	--
114	62-02-16	--	--	--	--	--
115	62-09-24	--	--	--	--	--
	70-12-12	--	--	--	5700	130
	70-12-12	--	--	--	--	--
116	59-09-17	--	--	--	--	--
	61-11-15	--	--	--	--	--
	69-03-06	--	--	--	12000	--
	70-12-12	--	--	--	2200	510
	70-12-12	--	--	--	--	--
	71-12-10	--	--	--	--	--
117	62-02-14	--	--	--	--	--
118	62-02-21	--	--	--	--	--
	71-12-10	--	--	--	--	--
119	62-02-14	--	--	--	--	--
	71-12-10	--	--	--	--	--
120	62-02-14	--	--	--	--	--
	70-12-13	--	--	--	4900	140
	70-12-13	--	--	--	--	--
	72-01-28	--	--	--	--	--

of water from wells--Continued

DISSOLVED STRONTIUM (SR) (UG/L)	CODE FOR AGENCY COLLECTING SAMPLE	CODE FOR AGENCY ANALYZING SAMPLE	MAP NUMBER
--	9901	9901	105
--	9901	9901	
--	1028	1028	106
--	9901	9901	
--	9901	9901	107
--	1028	1028	108
140	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	1028	1028	109
--	1028	1028	110
--	1028	1028	111
950	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	1028	1028	112
--	1028	1028	113
100	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	1028	1028	114
--	1028	1028	115
1200	1028	1028	
--	9901	9901	
--	1028	1028	116
--	1028	1028	
--	9999	9999	
1400	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	1028	1028	117
--	1028	1028	118
--	9901	9901	
--	1028	1028	119
--	9901	9901	
--	1028	1028	120
210	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	

NOTE:

Code for agency collecting sample

and

Code for agency analyzing sample:

520	Soil Conservation Service
1028	Geological Survey
1060	Bureau of Reclamation
9801	Private laboratory
9901	Educational
9999	Other

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	LOCAL IDENT-I-FIER	LAT-I-TUDE	LONG-I-TUDE	SEQ. NO.	ELEV. OF LAND SURFACE DATUM (FT. ABOVE MSL)
121	013S016E06A01S	33 03 37	115 21 08	01	-40
122	013S016E06J01S	33 02 58	115 20 57	01	-38
					-38
					-38
					-38
123	013S016E06N01S	33 02 38	115 21 44	01	-55
124	013S016E06P01S	33 02 38	115 21 30	01	-50
					-50
					-50
					-50
125	013S016E16F01S	33 01 21	115 19 30	01	.00
126	013S016E18F01S	33 01 20	115 21 30	01	-50
127	013S016E28R01S	32 59 12	115 18 57	01	-2.0
					-2.0
128	013S016E32B01S	32 58 57	115 20 10	01	-28
129	013S016E35M01S	32 58 37	115 17 36	01	25
130	013S016E35M02S	32 58 35	115 17 34	01	25
132	013S017E32N01S	32 58 18	115 14 30	01	85
133	013S017E35P01S	32 58 19	115 11 12	01	162
134	013S017E35P02S	32 58 22	115 11 15	01	110
135	013S018E33A01S	32 59 55	115 04 26	01	330
136	013S019E33Q01S	32 59 15	114 58 25	01	550
					550
					550
139	014S011E32R01S	32 54 11	115 50 53	01	88
					88
142	014S013E33K01S	32 53 20	115 37 47	01	-57
144	014S014E22G01S	32 55 11	115 30 31	01	-140
145	014S014E30N01S	32 53 55	115 34 20	01	-81
146	014S015E01B01S	32 58 05	115 22 14	01	-62
147	014S015E06B01S	32 58 04	115 26 56	01	-132
					-132
					-132
					-132
148	014S015E09D01S	32 57 12	115 25 55	01	-113
					-113
149	014S015E09N01S	32 56 42	115 25 54	01	-113
					-113
					-113
					-113

of water from wells--Continued

TOTAL DEPTH OF HOLE (FT. BELOW LSD)	DEPTH TO TOP OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DEPTH TO BOTTOM OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DATE OF SAMPLE	TIME	DISSOLVED SILICA (SIO2) (MG/L)	MAP NUMBER
--	--	--	62-04-27	--	14	121
616	--	--	62-04-27	--	13	122
616	--	--	70-12-16	--	22	
616	--	--	70-12-16	1400	--	
616	--	--	71-12-15	--	--	
--	--	--	61-11-17	--	3.0	123
300	--	--	62-03-01	--	21	124
300	--	--	70-12-16	--	31	
300	--	--	70-12-16	1400	--	
300	--	--	71-12-15	--	--	
329	--	--	58-08-06	--	--	125
615	--	--	71-12-15	--	--	126
--	--	--	61-08-01	--	--	127
--	--	--	72-01-28	--	--	
--	--	--	71-12-10	--	--	128
182	134	136	62-01-16	--	20	129
31	29	31	61-11-08	--	34	130
155	113	115	62-01-16	--	27	132
142	155	157	61-10-13	--	16	133
162	157	162	62-05-10	--	7.0	134
681	520	680	72-04-25	--	--	135
690	--	--	62-01-09	--	21	136
690	--	--	62-06-06	--	16	
690	--	--	63-12-09	--	24	
985	135	560	62-04-03	--	16	139
985	135	560	62-05-11	--	15	
177	124	126	62-01-23	--	19	142
122	82	84	62-01-23	--	16	144
187	124	126	62-01-23	--	25	145
187	--	--	61-11-06	--	22	146
--	--	--	62-02-14	--	30	147
1290	--	--	70-12-12	--	35	
--	--	--	70-12-12	1400	--	
1290	--	--	71-12-10	--	--	
--	--	--	62-02-14	--	21	148
800	--	--	72-01-25	--	--	
385	--	--	61-07-25	--	33	149
385	--	--	70-12-11	--	36	
385	--	--	70-12-11	1400	--	
385	--	--	72-01-28	--	--	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DIS-SOLVED ALUM-INUM (AL) (UG/L)	TOTAL IRON (FE) (UG/L)	DIS-SOLVED IRON (FE) (UG/L)	FERROUS IRON (FE) (UG/L)	TOTAL MAN-GANESE (MN) (UG/L)
121	62-04-27	--	--	--	--	--
122	62-04-27	--	--	--	--	--
	70-12-16	--	--	30	--	--
	70-12-16	--	--	--	--	--
	71-12-15	--	--	--	--	--
123	61-11-17	--	--	--	--	--
124	62-03-01	--	--	--	--	--
	70-12-16	--	--	40	--	--
	70-12-16	--	--	--	--	--
	71-12-15	--	--	--	--	--
125	58-08-06	--	--	--	--	--
126	71-12-15	--	--	--	--	--
127	61-08-01	--	--	--	--	--
	72-01-28	--	--	--	--	--
128	71-12-10	--	--	--	--	--
129	62-01-16	--	--	--	--	--
130	61-11-08	--	--	--	--	--
132	62-01-16	--	--	--	--	--
133	61-10-13	--	--	--	--	--
134	62-05-10	--	--	--	--	--
135	72-04-25	--	--	--	--	--
136	62-01-09	--	--	--	--	--
	62-06-06	--	--	--	--	--
	63-12-09	--	--	--	--	--
139	62-04-03	--	--	--	--	--
	62-05-11	--	--	--	--	--
142	62-01-23	--	--	--	--	--
144	62-01-23	--	--	--	--	--
145	62-01-23	--	--	--	--	--
146	61-11-06	--	--	--	--	--
147	62-02-14	--	--	--	--	--
	70-12-12	--	--	320	--	--
	70-12-12	--	--	--	--	--
	71-12-10	--	--	--	--	--
148	62-02-14	--	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	--	--
149	61-07-25	--	--	--	--	--
	70-12-11	--	--	190	--	--
	70-12-11	--	--	--	--	--
	72-01-28	--	--	--	--	--

of water from wells--Continued

DISSOLVED MANGANESE (MN) (UG/L)	DISSOLVED CALCIUM (CA) (MG/L)	DISSOLVED MAGNESIUM (MG) (MG/L)	DISSOLVED SODIUM (NA) (MG/L)	DISSOLVED SODIUM PLUS POTASSIUM (MG/L)	DISSOLVED POTASSIUM (K) (MG/L)	BICARBONATE (HCO3) (MG/L)	MAP NUMBER
--	14	9.0	--	448	--	268	121
--	19	10	--	512	--	224	122
--	21	10	560	--	3.8	240	
--	21	--	518	--	3.3	248	
--	--	--	--	--	--	--	
--	19	9.8	--	572	--	210	123
--	24	8.3	--	573	--	264	124
--	23	9.3	580	--	4.1	240	
--	23	--	579	--	3.6	275	
--	--	--	--	--	--	--	
--	20	8.0	576	--	4.0	195	125
--	32	--	530	--	2.6	--	126
--	--	--	--	593	--	211	127
--	12	--	592	--	4.8	--	
--	10	--	518	--	2.6	--	128
--	82	44	--	607	--	128	129
--	191	181	--	2210	--	204	130
--	88	45	--	578	--	147	132
--	97	30	--	144	--	163	133
--	73	32	--	121	--	126	134
--	79	--	1135	--	86	--	135
--	52	2.6	--	370	--	85	136
--	57	5.1	--	357	--	88	
--	53	3.4	368	--	6.1	94	
--	133	36	--	445	--	82	139
--	152	33	--	510	--	84	
--	68	39	--	935	--	278	142
--	1610	1110	--	1770	--	352	144
--	676	417	--	3930	--	416	145
--	23	13	--	436	--	314	146
--	61	11	--	1200	--	810	147
--	40	15	1200	--	6.9	420	
--	40	--	1160	--	7.4	889	
--	--	--	--	--	--	--	
--	60	53	--	1050	--	510	148
--	31	--	1090	--	6.2	--	
--	61	46	--	1030	--	518	149
--	52	45	1000	--	5.9	520	
--	52	--	999	--	6.2	556	
--	--	--	--	--	--	--	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	CARBONATE (CO3) (MG/L)	ALKALINITY AS CACO3 (MG/L)	DISSOLVED SULFATE (SO4) (MG/L)	DISSOLVED CHLORIDE (CL) (MG/L)	DISSOLVED FLUORIDE (F) (MG/L)	BROMIDE (BR) (MG/L)
121	62-04-27	0	220	160	467	1.5	--
122	62-04-27	0	184	183	588	1.2	--
	70-12-16	0	197	250	610	1.2	--
	70-12-16	3	208	--	--	--	--
	71-12-15	--	--	--	606	--	.6
123	61-11-17	--	172	205	672	--	--
124	62-03-01	0	217	200	648	.9	--
	70-12-16	13	218	240	660	1.0	--
	70-12-16	3	231	--	--	--	--
	71-12-15	--	--	--	658	--	.5
125	58-08-06	0	160	212	721	1.2	--
126	71-12-15	--	--	--	562	--	.5
127	61-08-01	--	173	336	608	--	--
	72-01-28	--	--	--	629	--	--
128	71-12-10	--	--	--	303	--	.5
129	62-01-16	0	105	267	938	--	--
130	61-11-08	0	167	1550	3010	--	--
132	62-01-16	0	121	308	865	--	--
133	61-10-13	0	134	362	119	--	--
134	62-05-10	--	103	300	113	--	--
135	72-04-25	--	--	--	--	--	--
136	62-01-09	0	70	248	430	3.2	--
	62-06-06	0	72	250	414	3.2	--
	63-12-09	0	77	244	430	3.4	--
139	62-04-03	0	67	827	365	1.4	--
	62-05-11	0	69	1080	318	--	--
142	62-01-23	0	228	588	1080	--	--
144	62-01-23	0	289	2050	7100	--	--
145	62-01-23	0	341	875	7580	--	--
146	61-11-06	0	258	105	485	1.6	--
147	62-02-14	0	664	412	1220	--	--
	70-12-12	0	344	310	1300	1.0	--
	70-12-12	6	740	--	--	--	--
	71-12-10	--	--	--	1230	--	1.8
148	62-02-14	0	418	575	1160	--	--
	72-01-25	--	--	--	1195	--	1.5
149	61-07-25	0	425	482	1200	1.1	--
	70-12-11	0	427	490	1200	1.2	--
	70-12-11	3	461	--	--	--	--
	72-01-28	--	--	--	1190	--	1.5

of water from wells--Continued

IODIDE (I) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRATE (N) (MG/L)	TOTAL NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS_SOLVED NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRITE PLUS NITRATE (N) (MG/L)	DIS-SOLVED AMMONIA NITRO-GEN (N) (MG/L)	MAP NUMBER
--	--	--	--	--	--	121
--	--	--	--	--	--	122
--	--	--	--	.31	.00	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	123
--	--	--	--	--	--	124
--	--	--	--	.00	.01	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	3.3	--	--	--	125
--	--	--	--	--	--	126
--	--	--	--	--	--	127
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	128
--	--	--	--	--	--	129
--	--	--	--	--	--	130
--	--	--	--	--	--	132
--	--	--	--	--	--	133
--	--	--	--	--	--	134
--	--	--	--	--	--	135
--	--	3.1	--	--	--	136
--	--	--	--	--	--	
--	--	3.4	--	--	--	
--	--	.20	--	--	--	139
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	142
--	--	--	--	--	--	144
--	--	--	--	--	--	145
--	--	5.8	--	--	--	146
--	--	--	--	--	--	147
--	--	--	--	.01	2.5	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	148
--	--	--	--	--	--	149
--	--	3.1	--	--	--	
--	--	--	--	.01	2.1	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DIS_ SOLVED AMMONIA (NH4) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (RESI- DUE AT 180 C) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (SUM OF CONSTI- TUENTS) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (TONS PER AC-FT)	HARD- NESS (CA,MG) (MG/L)
121	62-04-27	--	--	1250	--	72
122	62-04-27	--	--	1440	--	90
	70-12-16	.00	--	1600	--	94
	70-12-16	--	--	--	--	--
	71-12-15	--	--	--	--	--
123	61-11-17	--	--	1610	--	88
124	62-03-01	--	--	1610	--	94
	70-12-16	.01	--	1690	--	96
	70-12-16	--	--	--	--	--
	71-12-15	--	--	--	--	--
125	58-08-06	--	--	1660	--	84
126	71-12-15	--	--	--	--	--
127	61-08-01	--	--	1680	--	90
	72-01-28	--	--	--	--	--
128	71-12-10	--	--	--	--	--
129	62-01-16	--	--	2020	--	385
130	61-11-08	--	--	7280	--	1220
132	62-01-16	--	--	1980	--	405
133	61-10-13	--	--	850	--	364
134	62-05-10	--	--	709	--	312
135	72-04-25	--	--	--	--	--
136	62-01-09	--	--	1170	--	140
	62-06-06	--	--	1140	--	148
	63-12-09	--	--	1185	--	147
139	62-04-03	--	--	1870	--	480
	62-05-11	--	--	2140	--	515
142	62-01-23	--	--	2870	--	330
144	62-01-23	--	--	13800	--	8580
145	62-01-23	--	--	13700	--	3400
146	61-11-06	--	--	1250	--	112
147	62-02-14	--	--	3340	--	197
	70-12-12	3.2	--	3120	--	160
	70-12-12	--	--	--	--	--
	71-12-10	--	--	--	--	--
148	62-02-14	--	--	3170	--	366
	72-01-25	--	--	--	--	--
149	61-07-25	--	--	3110	--	340
	70-12-11	2.7	--	3090	--	310
	70-12-11	--	--	--	--	--
	72-01-28	--	--	--	--	--

of water from wells--Continued

NON-CARBONATE HARDNESS (MG/L)	PERCENT SODIUM	SODIUM ADSORPTION RATIO	SPECIFIC CONDUCTANCE (MICROMHOS)	PH (UNITS)	TEMPERATURE (DEG C)	CARBON DIOXIDE (CO2) (MG/L)	MAP NUMBER
0	--	--	2340	7.8	31.7	6.8	121
0	--	--	2810	7.8	32.8	5.7	122
0	93	25	2810	7.8	33.3	6.1	
--	23	--	2830	8.2	33.0	2.2	
--	--	--	--	8.3	33.0	--	
0	--	--	2950	8.1	37.8	2.7	123
0	--	--	2950	8.0	37.8	4.2	124
0	93	26	2950	8.4	32.0	1.7	
--	25	--	3140	8.1	32.0	2.7	
--	--	--	--	8.0	38.0	--	
0	93	28	2800	7.9	--	3.9	125
--	23	--	--	8.2	28.0	--	126
0	--	--	2760	8.0	36.1	3.4	127
--	26	--	--	8.0	37.0	--	
--	23	--	--	8.2	41.0	--	128
280	--	--	3910	8.2	--	1.3	129
1050	--	--	11300	7.6	--	8.2	130
284	--	--	3620	8.1	--	1.9	132
230	--	--	1270	7.8	--	4.1	133
208	--	--	1150	7.8	--	3.2	134
--	52	--	--	6.8	71.0	--	135
70	--	--	2010	7.7	--	2.7	136
76	--	--	2080	7.6	--	3.5	
70	84	13	1980	7.6	30.0	3.8	
413	--	--	2800	7.5	--	4.1	139
463	--	--	2920	7.7	--	2.7	
102	--	--	4820	7.9	--	5.6	142
8290	--	--	21700	7.2	--	36	144
3060	--	--	22900	7.4	--	26	145
0	--	--	2180	8.0	--	5.0	146
0	--	--	5630	8.0	50.0	13	147
0	94	41	5550	8.4	51.4	17	
--	51	--	6720	7.8	51.0	17	
--	--	--	--	7.5	54.0	--	
0	--	--	5250	7.6	28.3	20	148
--	48	--	--	7.6	31.0	--	
0	--	--	5140	7.9	33.9	10	149
0	87	25	5310	8.1	31.1	6.6	
--	44	--	4790	7.8	31.0	11	
--	--	--	--	7.7	32.0	--	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	TOTAL ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED BARIUM (BA) (UG/L)	DIS-SOLVED BORON (B) (UG/L)	DIS-SOLVED LITHIUM (LI) (UG/L)
121	62-04-27	--	--	--	--	--
122	62-04-27	--	--	--	--	--
	70-12-16	--	--	--	2500	320
	70-12-16	--	--	--	--	--
	71-12-15	--	--	--	--	--
123	61-11-17	--	--	--	--	--
124	62-03-01	--	--	--	--	--
	70-12-16	--	--	--	4700	410
	70-12-16	--	--	--	--	--
	71-12-15	--	--	--	--	--
125	58-08-06	--	--	--	2300	--
126	71-12-15	--	--	--	--	--
127	61-08-01	--	--	--	--	--
	72-01-28	--	--	--	--	--
128	71-12-10	--	--	--	--	--
129	62-01-16	--	--	--	--	--
130	61-11-08	--	--	--	--	--
132	62-01-16	--	--	--	--	--
133	61-10-13	--	--	--	--	--
134	62-05-10	--	--	--	--	--
135	72-04-25	--	--	--	--	--
136	62-01-09	--	--	--	680	--
	62-06-06	--	--	--	--	--
	63-12-09	--	--	--	960	--
139	62-04-03	--	--	--	1600	--
	62-05-11	--	--	--	--	--
142	62-01-23	--	--	--	--	--
144	62-01-23	--	--	--	--	--
145	62-01-23	--	--	--	--	--
146	61-11-06	--	--	--	1400	--
147	62-02-14	--	--	--	--	--
	70-12-12	--	--	--	2000	230
	70-12-12	--	--	--	--	--
	71-12-10	--	--	--	--	--
148	62-02-14	--	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	--	--
149	61-07-25	--	--	--	2600	--
	70-12-11	--	--	--	3700	170
	70-12-11	--	--	--	--	--
	72-01-28	--	--	--	--	--

of water from wells--Continued

DIS-SOLVED STRON-TIUM (SR) (UG/L)	CODE FOR AGENCY COL-LECTING SAMPLE	CODE FOR AGENCY ANA-LYZING SAMPLE	MAP NUMBER
--	1028	1028	121
--	1028	1028	122
870	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	1028	1028	123
--	1028	1028	124
830	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	9999	9999	125
--	9901	9901	126
--	1028	1028	127
--	9901	9901	
--	9901	9901	128
--	1028	1028	129
--	1028	1028	130
--	1028	1028	132
--	1028	1028	133
--	1028	1028	134
--	9901	9901	135
--	1028	1028	136
--	--	--	
--	9999	9999	
--	1028	1028	139
--	1028	1028	
--	1028	1028	142
--	1028	1028	144
--	1028	1028	145
--	1028	1028	146
--	1028	1028	147
1200	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	1028	1028	148
--	9901	9901	
--	1028	1028	149
1300	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	

NOTE:

Code for agency collecting sample

and

Code for agency analyzing sample:

520	Soil Conservation Service
1028	Geological Survey
1060	Bureau of Reclamation
9801	Private laboratory
9901	Educational
9999	Other

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	LOCAL IDENT-I-FIER	LAT-I-TUDE	LONG-I-TUDE	SEQ. NO.	ELEV. OF LAND SURFACE DATUM (FT. ABOVE MSL)
150	014S015E11D01S	32 57 12	115 23 50	01	-88
					-88
					-88
					-88
151	014S015E12N01S	32 56 42	115 22 44	01	-72
					-72
					-72
					-72
152	014S015E15B01S	32 56 17	115 24 21	01	-95
					-95
					-95
					-95
					-95
					-95
153	014S015E15B02S	32 56 17	115 24 21	02	-95
					-95
155	014S015E23M01S	32 55 01	115 23 51	01	-85
					-85
					-85
					-85
					-85
156	014S015E27A01S	32 54 35	115 24 16	01	-88
					-88
					-88
					-88
					-88
157	014S015E28K01S	32 54 09	115 25 24	01	-100
					-100
158	014S015E28K02S	32 54 09	115 25 24	02	-100
159	014S015E34B01S	32 53 43	115 24 23	01	-86
					-86
					-86
					-86
					-86
					-86
					-86
					-86
160	014S015E34Q01S	32 53 02	115 24 15	01	-80
					-80
					-80

of water from wells--Continued

TOTAL DEPTH OF HOLE (FT. BELOW LSD)	DEPTH TO TOP OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DEPTH TO BOTTOM OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DATE OF SAMPLE	TIME	DISSOLVED SILICA (SIO2) (MG/L)	MAP NUMBER
650	--	--	61-07-25	--	--	150
650	--	--	70-12-13	--	31	
650	--	--	70-12-13	1400	--	
650	--	--	72-01-28	--	--	
1260	1171	1233	62-05-18	--	25	151
1260	1171	1233	70-12-13	--	33	
1260	1171	1233	70-12-13	1400	--	
1260	1171	1233	72-01-28	--	--	
1165	--	--	36-03-10	--	--	152
1165	--	--	58-02-26	--	34	
1165	--	--	63-09-04	--	25	
1165	--	--	70-12-11	--	36	
1165	--	--	70-12-11	1400	--	
1165	--	--	72-01-25	--	--	
--	--	--	61-07-25	--	--	153
--	--	--	63-09-04	--	24	
750	--	--	61-07-25	--	34	155
750	--	--	62-07-25	--	34	
750	--	--	70-12-11	--	37	
750	--	--	70-12-11	1400	--	
750	--	--	72-01-25	--	--	
400	--	--	36-03-10	--	--	156
400	--	--	61-07-25	--	24	
400	--	--	70-12-11	--	24	
400	--	--	70-12-11	1400	--	
400	--	--	72-01-25	--	--	
380	--	--	62-03-01	--	27	157
380	--	--	72-01-25	--	--	
--	--	--	62-03-01	--	20	158
357	--	--	36-03-10	--	--	159
357	--	--	48-09-08	--	--	
357	--	--	58-02-26	--	31	
357	--	--	61-07-25	--	30	
357	--	--	63-09-04	--	24	
357	--	--	70-12-11	--	33	
357	--	--	70-12-11	1400	--	
357	--	--	72-01-25	--	--	
610	449	510	62-09-24	--	15	160
610	449	510	63-09-04	--	17	
610	449	510	70-12-11	--	24	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DISSOLVED ALUMINUM (AL) (UG/L)	TOTAL IRON (FE) (UG/L)	DISSOLVED IRON (FE) (UG/L)	FERROUS IRON (FE) (UG/L)	TOTAL MANGANESE (MN) (UG/L)
150	61-07-25	--	--	--	--	--
	70-12-13	--	--	200	--	--
	70-12-13	--	--	--	--	--
	72-01-28	--	--	--	--	--
151	62-05-18	--	--	--	--	--
	70-12-13	--	--	110	--	--
	70-12-13	--	--	--	--	--
	72-01-28	--	--	--	--	--
152	36-03-10	--	--	--	--	--
	58-02-26	--	--	--	--	--
	63-09-04	--	--	--	--	--
	70-12-11	--	--	190	--	--
	70-12-11	--	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	--	--
153	61-07-25	--	--	--	--	--
	63-09-04	--	--	--	--	--
155	61-07-25	--	--	--	--	--
	62-07-25	--	--	--	--	--
	70-12-11	--	--	120	--	--
	70-12-11	--	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	--	--
156	36-03-10	--	--	--	--	--
	61-07-25	--	--	--	--	--
	70-12-11	--	--	240	--	--
	70-12-11	--	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	--	--
157	62-03-01	--	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	--	--
158	62-03-01	--	--	--	--	--
159	36-03-10	--	--	--	--	--
	48-09-08	--	--	--	--	--
	58-02-26	--	--	--	--	--
	61-07-25	--	--	--	--	--
	63-09-04	--	--	--	--	--
	70-12-11	--	--	600	--	--
	70-12-11	--	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	--	--
160	62-09-24	--	--	--	--	--
	63-09-04	--	--	--	--	--
	70-12-11	--	--	340	--	--

of water from wells--Continued

DISSOLVED MANGANESE (MN) (UG/L)	DISSOLVED CALCIUM (CA) (MG/L)	DISSOLVED MAGNESIUM (MG) (MG/L)	DISSOLVED SODIUM (NA) (MG/L)	DISSOLVED SODIUM PLUS POTASSIUM (MG/L)	DISSOLVED POTASSIUM (K) (MG/L)	BICARBONATE (HCO3) (MG/L)	MAP NUMBER
--	--	--	--	529	--	760	150
--	10	4.2	520	--	3.1	785	
--	10	--	469	--	2.3	811	
--	--	--	--	--	--	--	
--	34	12	--	947	--	362	151
--	33	10	940	--	8.0	360	
--	33	--	865	--	9.0	381	
--	--	--	--	--	--	--	
--	15	6.0	--	628	--	763	152
--	12	4.1	--	624	--	762	
--	14	2.2	--	618	--	756	
--	22	4.2	610	--	3.7	390	
--	22	--	600	--	3.0	803	
--	--	--	--	--	--	--	
--	--	--	819	--	--	680	153
--	19	6.9	760	--	--	692	
--	6.8	4.6	--	494	--	700	155
--	6.8	4.6	494	--	--	700	
--	8.7	3.9	500	--	3.0	680	
--	8.7	--	456	--	2.3	743	
--	--	--	--	--	--	--	
--	27	27	--	756	--	847	156
--	26	17	--	530	--	616	
--	26	15	530	--	4.2	635	
--	26	--	569	--	3.6	705	
--	--	--	--	--	--	--	
--	31	21	--	780	--	684	157
--	13	--	840	--	4.5	--	
--	37	21	800	--	--	664	158
--	69	55	--	711	--	658	159
--	42	17	--	745	--	660	
--	45	38	608	--	3.9	662	
--	--	--	--	591	--	668	
--	49	29	--	602	--	694	
--	13	29	590	--	4.2	580	
--	13	--	545	--	3.5	739	
--	--	--	--	--	--	--	
--	21	20	--	583	--	720	160
--	39	13	--	656	--	580	
--	30	17	620	--	4.6	590	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	CARBONATE (CO3) (MG/L)	ALKALINITY AS CACO3 (MG/L)	DISSOLVED SULFATE (SO4) (MG/L)	DISSOLVED CHLORIDE (CL) (MG/L)	DISSOLVED FLUORIDE (F) (MG/L)	BROMIDE (BR) (MG/L)
150	61-07-25	0	623	79	344	--	--
	70-12-13	0	644	81	340	2.0	--
	70-12-13	12	685	--	--	--	--
	72-01-28	--	--	--	346	--	.5
151	62-05-18	0	297	538	945	1.3	--
	70-12-13	0	295	550	1000	1.2	--
	70-12-13	2	316	--	--	--	--
	72-01-28	--	--	--	957	--	1.1
152	36-03-10	0	626	87	509	1.3	--
	58-02-26	0	625	87	487	1.9	--
	63-09-04	0	620	95	472	1.3	--
	70-12-11	0	320	130	490	1.6	--
	70-12-11	10	675	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	457	--	.5
153	61-07-25	--	558	155	758	--	--
	63-09-04	--	568	85	758	1.6	--
155	61-07-25	0	574	75	322	1.8	--
	62-07-25	--	574	75	322	1.8	--
	70-12-11	11	576	87	350	2.3	--
	70-12-11	10	626	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	331	--	.2
156	36-03-10	--	695	194	651	2.6	--
	61-07-25	0	505	292	342	1.7	--
	70-12-11	0	521	280	330	1.7	--
	70-12-11	4	585	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	328	--	.3
157	62-03-01	0	561	250	735	--	--
	72-01-25	--	--	--	724	--	.7
158	62-03-01	--	545	283	765	--	--
159	36-03-10	0	540	249	810	1.0	--
	48-09-08	0	541	228	692	.6	--
	58-02-26	0	543	194	601	1.3	--
	61-07-25	0	548	187	565	.9	--
	63-09-04	0	569	200	545	1.5	--
	70-12-11	9	491	190	530	1.3	--
	70-12-11	6	616	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	552	--	.6
160	62-09-24	0	591	250	390	--	--
	63-09-04	0	476	450	448	--	--
	70-12-11	0	484	370	420	1.3	--

of water from wells--Continued

IODIDE (I) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRATE (N) (MG/L)	TOTAL NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS_SOLVED NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRITE PLUS NITRATE (N) (MG/L)	DIS-SOLVED AMMONIA NITRO-GEN (N) (MG/L)	MAP NUMBER
--	--	--	--	--	--	150
--	--	--	--	.00	.38	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	151
--	--	--	--	.01	1.1	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	4.3	--	--	--	152
--	--	1.2	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	.00	.54	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	153
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	155
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	.44	.40	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	6.8	--	--	--	156
--	--	6.8	--	--	--	
--	--	--	--	.01	.81	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	157
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	158
--	--	3.1	--	--	--	159
--	--	--	--	--	--	
--	--	.60	--	--	--	
--	--	.90	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	.00	3.2	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	160
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	.01	1.3	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DIS_ SOLVED AMMONIA (NH4) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (RESI- DUE AT 180 C) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (SUM OF CONSTI- TUENTS) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (TONS PER AC-FT)	HARD- NESS (CA,MG) (MG/L)
150	61-07-25	--	--	--	--	41
	70-12-13	.49	--	1380	--	42
	70-12-13	--	--	--	--	--
	72-01-28	--	--	--	--	--
151	62-05-18	--	--	2680	--	134
	70-12-13	1.4	--	2760	--	120
	70-12-13	--	--	--	--	--
	72-01-28	--	--	--	--	--
152	36-03-10	--	--	1630	--	61
	58-02-26	--	--	--	--	47
	63-09-04	--	--	1610	--	44
	70-12-11	.70	--	1500	--	72
	70-12-11	--	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	--	--
153	61-07-25	--	--	2220	--	70
	63-09-04	--	--	2000	--	76
155	61-07-25	--	--	1290	--	36
	62-07-25	--	--	1290	--	36
	70-12-11	.52	--	1340	--	38
	70-12-11	--	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	--	--
156	36-03-10	--	--	2090	--	182
	61-07-25	--	--	1530	--	136
	70-12-11	1.0	--	1530	--	130
	70-12-11	--	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	--	--
157	62-03-01	--	--	2190	--	162
	72-01-25	--	--	--	--	--
158	62-03-01	--	--	2260	--	178
159	36-03-10	--	--	2230	--	398
	48-09-08	--	--	2050	--	175
	58-02-26	--	--	1850	--	270
	61-07-25	--	--	--	--	256
	63-09-04	--	--	--	--	240
	70-12-11	4.1	--	1690	--	150
	70-12-11	--	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	--	--
160	62-09-24	--	--	1640	--	134
	63-09-04	--	--	1910	--	152
	70-12-11	1.7	--	1780	--	140

of water from wells--Continued

NON-CARBONATE HARDNESS (MG/L)	PERCENT SODIUM	SODIUM ADSORPTION RATIO	SPECIFIC CONDUCTANCE (MICROMHOS)	PH (UNITS)	TEMPERATURE (DEG C)	CARBON DIOXIDE (CO2) (MG/L)	MAP NUMBER
0	--	--	2380	8.2	--	7.7	150
0	96	35	2360	8.2	42.0	7.9	
--	20	--	2800	8.2	42.0	6.2	
--	--	--	--	8.1	42.0	--	
0	--	--	4740	7.6	52.8	15	151
0	94	37	4520	8.1	51.7	4.6	
--	38	--	5710	7.7	52.0	9.0	
--	--	--	--	7.6	51.0	--	
0	--	--	2840	8.1	49.4	9.7	152
0	--	--	2740	8.2	49.4	7.7	
0	--	--	2790	8.0	49.4	12	
0	95	31	2770	8.4	47.5	2.5	
--	26	--	3560	8.1	48.0	7.8	
--	--	--	--	7.4	49.0	--	
0	--	43	3700	8.0	--	11	153
0	--	8.0	3570	7.9	43.3	14	
0	--	--	2250	8.0	40.6	11	155
0	--	36	2400	8.0	40.6	11	
0	96	35	2240	8.4	39.3	4.5	
--	20	--	2590	8.2	39.0	6.2	
--	--	--	--	8.1	41.0	--	
0	--	--	3430	--	--	--	156
0	--	--	2450	7.7	32.2	20	
0	90	20	2500	8.3	31.8	5.1	
--	25	--	2510	7.9	32.0	12	
--	--	--	--	7.8	32.0	--	
0	--	--	3860	8.2	31.1	6.9	157
--	37	--	--	7.8	31.0	--	
0	--	26	3980	8.2	31.1	6.7	158
0	--	--	3820	7.7	--	21	159
0	--	--	3190	--	--	--	
0	83	16	3150	8.1	--	8.4	
0	--	--	2990	7.8	29.4	17	
0	--	--	3100	7.8	29.2	15	
0	89	21	3040	8.4	29.5	3.8	
--	24	--	2830	8.0	30.0	9.4	
--	--	--	--	8.0	29.0	--	
0	--	--	2840	7.7	33.3	23	160
0	--	--	3200	7.8	35.6	15	
0	90	22	2960	8.2	35.5	6.0	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	TOTAL ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED BARIUM (BA) (UG/L)	DIS-SOLVED BORON (B) (UG/L)	DIS-SOLVED LITHIUM (LI) (UG/L)
150	61-07-25	--	--	--	--	--
	70-12-13	--	--	--	5500	120
	70-12-13	--	--	--	--	--
	72-01-28	--	--	--	--	--
151	62-05-18	--	--	--	--	--
	70-12-13	--	--	--	6800	420
	70-12-13	--	--	--	--	--
	72-01-28	--	--	--	--	--
152	36-03-10	--	--	--	4130	--
	58-02-26	--	--	--	4470	--
	63-09-04	--	--	--	--	--
	70-12-11	--	--	--	13000	150
	70-12-11	--	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	--	--
153	61-07-25	--	--	--	--	--
	63-09-04	--	--	--	--	--
155	61-07-25	--	--	--	--	--
	62-07-25	--	--	--	--	--
	70-12-11	--	--	--	2600	110
	70-12-11	--	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	--	--
156	36-03-10	--	--	--	--	--
	61-07-25	--	--	--	--	--
	70-12-11	--	--	--	3700	90
	70-12-11	--	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	--	--
157	62-03-01	--	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	--	--
158	62-03-01	--	--	--	--	--
159	36-03-10	--	--	--	980	--
	48-09-08	--	--	--	2200	--
	58-02-26	--	--	--	2300	--
	61-07-25	--	--	--	2300	--
	63-09-04	--	--	--	--	--
	70-12-11	--	--	--	280	110
	70-12-11	--	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	--	--
160	62-09-24	--	--	--	--	--
	63-09-04	--	--	--	--	--
	70-12-11	--	--	--	2700	110

of water from wells--Continued

DISSOLVED STRONTIUM (SR) (UG/L)	CODE FOR AGENCY COLLECTING SAMPLE	CODE FOR AGENCY ANALYZING SAMPLE	MAP NUMBER
--	1028	1028	150
130	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	1028	1028	151
750	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	1028	9999	152
--	1028	9999	
--	1028	1028	
470	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	1028	1028	153
--	1028	1028	
--	1028	1028	155
--	1028	1028	
70	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	--	--	156
--	1028	1028	
490	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	1028	1028	157
--	9901	9901	
--	1028	1028	158
--	--	--	159
--	--	--	
--	--	--	
--	--	--	
--	1028	1028	
590	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	1028	1028	160
--	1028	1028	
1300	1028	1028	

NOTE:

Code for agency collecting sample

and

Code for agency analyzing sample:

520	Soil Conservation Service
1028	Geological Survey
1060	Bureau of Reclamation
9801	Private laboratory
9901	Educational
9999	Other

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	LOCAL IDENTIFIER	LATITUDE	LONGITUDE	SEQ. NO.	ELEV. OF LAND SURFACE DATUM (FT. ABOVE MSL)
160	014S015E34Q01S--Con.	32 53 02	115 24 15	01	-80
					-80
161	014S015E34R01S	32 53 02	115 24 06	01	-80
					-80
162	014S016E04Q01S	32 57 34	115 19 15	01	-15
					-15
					-15
					-15
					-15
163	014S016E04Q02S	32 57 29	115 19 10	01	-14
					-14
					-14
164	014S016E11H01S	32 57 03	115 17 01	01	25
					25
					25
					25
					25
165	014S016E16B01S	32 56 19	115 19 11	01	-17
					-17
166	014S016E16K01S	32 55 53	115 19 11	01	-17
					-17
					-17
167	014S016E19N01S	32 54 55	115 21 54	01	-57
					-57
168	014S016E21B01S	32 55 28	115 19 11	01	-16
					-16
					-16
					-16
169	014S016E21B02S	32 55 27	115 19 14	01	-16
170	014S016E21D01S	32 55 28	115 19 42	01	-25
					-25
171	014S016E22D01S	32 55 28	115 18 41	01	-7.0
					-7.0
					-7.0
172	014S016E26K01S	32 54 12	115 17 08	01	25
173	014S016E26K02S	32 54 10	115 17 07	01	25
					25
174	014S016E27M01S	32 54 09	115 18 20	01	-10
175	014S016E34E01S	32 53 29	115 18 36	01	-7.0
					-7.0

of water from wells--Continued

TOTAL DEPTH OF HOLE (FT. BELOW LSD)	DEPTH TO TOP OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DEPTH TO BOTTOM OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DATE OF SAMPLE	TIME	DISSOLVED SILICA (SIO2) (MG/L)	MAP NUMBER
610	499	510	70-12-11	1400	--	160
610	499	510	72-01-25	--	--	
--	--	--	63-03-01	--	22	161
360	--	--	72-01-25	--	--	
457	--	--	58-01-03	--	18	162
457	--	--	61-07-25	--	--	
457	--	--	70-12-10	--	23	
457	--	--	70-12-10	1400	--	
457	--	--	72-01-28	--	--	
456	390	456	70-12-10	--	--	163
456	--	--	70-12-10	1400	23	
456	390	456	72-01-28	--	--	
--	--	--	62-08-22	--	28	164
--	--	--	63-02-12	--	26	
--	--	--	70-12-16	--	30	
310	--	--	70-12-16	1400	--	
310	--	--	71-12-10	--	--	
--	--	--	61-08-01	--	29	165
450	--	--	72-01-28	--	--	
400	--	--	61-07-27	1400	25	166
400	--	--	70-12-12	--	18	
400	--	--	70-12-12	1400	--	
1135	--	--	62-02-21	--	23	167
1135	--	--	72-01-28	--	--	
--	--	--	61-07-27	--	34	168
450	--	--	70-12-10	--	--	
450	--	--	70-12-10	1400	28	
450	--	--	72-01-28	--	--	
437	--	--	61-09-27	--	18	169
450	--	--	61-07-27	--	23	170
450	--	--	72-01-28	--	--	
709	698	709	61-07-27	--	18	171
709	698	709	70-12-10	--	28	
709	698	709	72-01-28	1400	--	
192	155	157	62-02-03	--	22	172
21	19	21	61-11-21	--	33	173
21	19	21	62-02-03	--	13	
--	--	--	72-01-26	--	--	174
--	--	--	61-07-25	--	31	175
--	--	--	72-01-26	1400	--	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DIS-SOLVED ALUM-INUM (AL) (UG/L)	TOTAL IRON (FE) (UG/L)	DIS-SOLVED IRON (FE) (UG/L)	FERROUS IRON (FE) (UG/L)	TOTAL MAN-GANESE (MN) (UG/L)
160	70-12-11	--	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	--	--
161	63-03-01	--	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	--	--
162	58-01-03	--	--	--	--	--
	61-07-25	--	--	--	--	--
	70-12-10	--	--	50	--	--
	70-12-10	--	--	--	--	--
	72-01-28	--	--	--	--	--
163	70-12-10	--	--	--	--	--
	70-12-10	--	--	70	--	--
	72-01-28	--	--	--	--	--
164	62-08-22	--	--	--	--	--
	63-02-12	--	--	--	--	--
	70-12-16	--	--	30	--	--
	70-12-16	--	--	--	--	--
	71-12-10	--	--	--	--	--
165	61-08-01	--	--	--	--	--
	72-01-28	--	--	--	--	--
166	61-07-27	--	--	--	--	--
	70-12-12	--	--	100	--	--
	70-12-12	--	--	--	--	--
167	62-02-21	--	--	--	--	--
	72-01-28	--	--	--	--	--
168	61-07-27	--	--	--	--	--
	70-12-10	--	--	--	--	--
	70-12-10	--	--	60	--	--
	72-01-28	--	--	--	--	--
169	61-09-27	--	--	--	--	--
170	61-07-27	--	--	--	--	--
	72-01-28	--	--	--	--	--
171	61-07-27	--	--	--	--	--
	70-12-10	--	--	220	--	--
	72-01-28	--	--	--	--	--
172	62-02-03	--	--	--	--	--
173	61-11-21	--	--	--	--	--
	62-02-03	--	--	--	--	--
174	72-01-26	--	--	--	--	--
175	61-07-25	--	--	--	--	--
	72-01-26	--	--	--	--	--

of water from wells--Continued

DIS-SOLVED MANGANESE (MN) (UG/L)	DIS-SOLVED CALCIUM (CA) (MG/L)	DIS-SOLVED MAGNESIUM (MG) (MG/L)	DIS-SOLVED SODIUM (NA) (MG/L)	DIS-SOLVED SODIUM PLUS POTASSIUM (MG/L)	DIS-SOLVED POTASSIUM (K) (MG/L)	BICARBONATE (HCO3) (MG/L)	MAP NUMBER
--	--	--	600	--	4.0	646	160
--	--	--	--	--	--	--	
--	74	90	--	1180	--	356	161
--	61	--	1270	--	8.0	--	
--	7.0	1.0	430	--	5.1	585	162
--	--	--	--	--	--	604	
--	6.2	2.1	390	--	2.0	540	
--	4.8	--	332	--	1.5	637	
--	--	--	--	--	--	--	
--	6.2	--	352	--	1.5	613	163
--	4.8	2.0	390	--	2.1	570	
--	--	--	--	--	--	--	
--	13	5.5	--	422	--	193	164
--	12	5.4	--	428	--	192	
--	12	5.2	420	--	3.0	200	
--	12	--	394	--	2.2	205	
--	--	--	--	--	--	--	
--	8.0	3.0	--	385	--	432	165
--	9.5	--	380	--	2.2	--	
--	14	3.0	--	297	--	300	166
--	13	5.3	310	--	2.2	290	
--	13	--	273	--	1.5	313	
--	27	6.9	--	765	--	332	167
--	27	--	900	--	6.2	--	
--	8.0	2.0	--	379	--	400	168
--	7.6	--	332	--	1.6	442	
--	7.6	3.0	380	--	2.0	420	
--	--	--	--	--	--	--	
--	6.0	3.6	--	392	--	468	169
--	7.4	4.3	--	411	--	528	170
--	7.3	--	430	--	2.0	--	
--	23	12	--	932	--	204	171
--	31	8.2	900	--	5.7	260	
--	--	--	--	--	--	--	
--	35	17	--	841	--	372	172
--	23	17	--	1310	--	472	173
--	19	18	--	1330	--	516	
--	6.3	--	375	--	1.7	--	174
--	9.0	4.0	--	431	--	580	175
--	8.2	--	470	--	1.7	--	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	CARBONATE (CO3) (MG/L)	ALKALINITY AS CACO3 (MG/L)	DISSOLVED SULFATE (SO4) (MG/L)	DISSOLVED CHLORIDE (CL) (MG/L)	DISSOLVED FLUORIDE (F) (MG/L)	BROMIDE (BR) (MG/L)
160	70-12-11	5	538	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	418	--	.4
161	63-03-01	0	292	358	1740	--	--
	72-01-25	--	--	--	1760	--	.7
162	58-01-03	--	480	165	220	.2	--
	61-07-25	0	495	--	219	--	--
	70-12-10	18	473	120	200	2.9	--
	70-12-10	14	546	--	--	--	--
	72-01-28	--	--	--	172	--	.3
163	70-12-10	12	523	--	--	--	--
	70-12-10	18	497	130	170	3.3	--
	72-01-28	--	--	--	212	--	.3
164	62-08-22	0	158	125	483	1.3	--
	63-02-12	0	157	130	487	1.3	--
	70-12-16	0	164	130	500	1.3	--
	70-12-16	3	173	--	--	--	--
	71-12-10	--	--	--	478	--	.5
165	61-08-01	0	354	105	284	1.8	--
	72-01-28	--	--	--	294	--	.3
166	61-07-27	0	246	60	279	1.5	--
	70-12-12	0	238	57	300	1.6	--
	70-12-12	3	262	--	--	--	--
167	62-02-21	0	272	135	955	--	--
	72-01-28	--	--	--	970	--	1.0
168	61-07-27	0	328	105	292	1.8	--
	70-12-10	7	375	--	--	--	--
	70-12-10	0	344	100	300	2.6	--
	72-01-28	--	--	--	310	--	.3
169	61-09-27	0	384	115	268	--	--
170	61-07-27	0	433	98	275	2.0	--
	72-01-28	--	--	--	276	--	.3
171	61-07-27	0	167	88	1330	--	--
	70-12-10	0	213	130	1200	1.7	--
	72-01-28	--	--	--	1220	--	1.1
172	62-02-03	0	305	525	805	--	--
173	61-11-21	0	387	1180	965	--	--
	62-02-03	0	423	1150	985	--	--
174	72-01-26	--	--	--	254	--	.3
175	61-07-25	0	476	155	242	--	--
	72-01-26	--	--	--	243	--	.2

of water from wells--Continued

IODIDE (I) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRATE (N) (MG/L)	TOTAL NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS_SOLVED NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRITE PLUS NITRATE (N) (MG/L)	DIS-SOLVED AMMONIA NITRO-GEN (N) (MG/L)	MAP NUMBER
--	--	--	--	--	--	160
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	161
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	162
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	.00	.17	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	163
--	--	--	--	.01	.04	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	164
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	.00	.00	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	165
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	166
--	--	--	--	.12	.02	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	167
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	168
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	.00	.06	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	169
--	--	--	--	--	--	170
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	171
--	--	--	--	.01	.40	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	172
--	--	--	--	--	--	173
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	174
--	--	--	--	--	--	175
--	--	--	--	--	--	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DIS_ SOLVED AMMONIA (NH4) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (RESI- DUE AT 180 C) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (SUM OF CONSTI- TUENTS) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (TONS PER AC-FT)	HARD- NESS (CA,MG) (MG/L)
160	70-12-11	--	--	--	--	30
	72-01-25	--	--	--	--	--
161	63-03-01	--	--	3640	--	556
	72-01-25	--	--	--	--	--
162	58-01-03	--	--	1140	--	26
	61-07-25	--	--	--	--	24
	70-12-10	.22	--	1030	--	24
	70-12-10	--	--	--	--	--
	72-01-28	--	--	--	--	--
163	70-12-10	--	--	--	--	--
	70-12-10	.05	--	1030	--	20
	72-01-28	--	--	--	--	--
164	62-08-22	--	--	1170	--	55
	63-02-12	--	--	1190	--	52
	70-12-16	.00	--	1210	--	51
	70-12-16	--	--	--	--	--
	71-12-10	--	--	--	--	--
165	61-08-01	--	--	1030	--	32
	72-01-28	--	--	--	--	--
166	61-07-27	--	--	832	--	60
	70-12-12	.03	--	852	--	54
	70-12-12	--	--	--	--	--
167	62-02-21	--	--	2080	--	96
	72-01-28	--	--	--	--	--
168	61-07-27	--	--	1020	--	30
	70-12-10	--	--	--	--	--
	70-12-10	.08	--	1030	--	31
	72-01-28	--	--	--	--	--
169	61-09-27	--	--	1040	--	30
170	61-07-27	--	--	1080	--	36
	72-01-28	--	--	--	--	--
171	61-07-27	--	--	2510	--	108
	70-12-10	.52	--	2440	--	110
	72-01-28	--	--	--	--	--
172	62-02-03	--	--	2430	--	157
173	61-11-21	--	--	3760	--	126
	62-02-03	--	--	3770	--	121
174	72-01-26	--	--	--	--	--
175	61-07-25	--	--	1160	--	40
	72-01-26	--	--	--	--	--

of water from wells--Continued

NON-CARBONATE HARDNESS (MG/L)	PERCENT SODIUM	SODIUM ADSORPTION RATIO	SPECIFIC CONDUCTANCE (MICROMHOS)	PH (UNITS)	TEMPERATURE (DEG C)	CARBON DIOXIDE (CO2) (MG/L)	MAP NUMBER
0	97	48	3070	8.0	36.0	9.0	50
--	--	--	--	7.8	36.0	--	
264	--	--	6980	8.0	28.3	5.7	51
--	55	--	--	7.6	28.0	--	
0	97	40	--	8.6	--	2.4	152
0	--	--	1810	8.2	38.9	6.1	
0	97	35	1760	8.5	37.3	2.9	
--	14	--	1960	8.4	38.0	3.3	
--	--	--	--	8.3	39.0	--	
--	15	--	1990	8.4	37.0	3.5	163
0	97	38	1700	8.4	38.4	3.9	
--	--	--	--	8.3	39.0	--	
0	--	--	2180	7.6	34.4	7.8	164
0	--	--	2150	7.8	--	4.9	
0	94	26	2170	7.9	34.5	4.0	
--	17	--	2280	8.2	34.0	2.8	
--	--	--	--	8.2	36.0	--	
0	--	--	1750	8.1	35.0	5.5	165
--	17	--	--	8.4	32.0	--	
0	--	--	1490	8.1	28.9	3.8	166
0	92	18	1540	7.7	25.4	9.3	
--	12	--	1410	8.2	25.0	3.0	
0	--	--	3870	8.1	--	4.2	167
--	39	--	--	7.8	51.0	--	
0	--	--	1750	8.1	35.0	5.1	168
--	14	--	1850	8.3	32.0	2.7	
0	96	30	1780	8.1	32.5	5.3	
--	--	--	--	8.3	31.0	--	
0	--	--	1800	8.1	32.8	5.9	169
0	--	--	1870	7.9	35.6	11	170
--	19	--	--	8.2	36.0	--	
0	--	--	4690	7.7	45.0	6.5	171
0	94	37	4430	7.9	41.7	5.2	
--	--	--	--	7.8	36.0	--	
0	--	--	4170	8.2	--	3.8	172
0	--	--	5760	8.2	--	4.8	173
0	--	--	5810	8.4	--	3.3	
--	16	--	--	8.3	31.0	--	174
0	--	--	1950	8.1	33.9	7.4	175
--	20	--	--	8.2	33.0	--	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	TOTAL ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED BARIUM (BA) (UG/L)	DIS-SOLVED BORON (B) (UG/L)	DIS-SOLVED LITHIUM (LI) (UG/L)
160	70-12-11	--	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	--	--
161	63-03-01	--	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	--	--
162	58-01-03	--	--	--	2300	--
	61-07-25	--	--	--	--	--
	70-12-10	--	--	--	1100	120
	70-12-10	--	--	--	--	--
	72-01-28	--	--	--	--	--
163	70-12-10	--	--	--	--	--
	70-12-10	--	--	--	7600	110
	72-01-28	--	--	--	--	--
164	62-08-22	--	--	--	--	--
	63-02-12	--	--	--	--	--
	70-12-16	--	--	--	9000	250
	70-12-16	--	--	--	--	--
	71-12-10	--	--	--	--	--
165	61-08-01	--	--	--	--	--
	72-01-28	--	--	--	--	--
166	61-07-27	--	--	--	--	--
	70-12-12	--	--	--	800	80
	70-12-12	--	--	--	--	--
167	62-02-21	--	--	--	--	--
	72-01-28	--	--	--	--	--
168	61-07-27	--	--	--	--	--
	70-12-10	--	--	--	--	--
	70-12-10	--	--	--	2800	80
	72-01-28	--	--	--	--	--
169	61-09-27	--	--	--	--	--
170	61-07-27	--	--	--	--	--
	72-01-28	--	--	--	--	--
171	61-07-27	--	--	--	--	--
	70-12-10	--	--	--	2700	360
	72-01-28	--	--	--	--	--
172	62-02-03	--	--	--	--	--
173	61-11-21	--	--	--	--	--
	62-02-03	--	--	--	--	--
174	72-01-26	--	--	--	--	--
175	61-07-25	--	--	--	--	--
	72-01-26	--	--	--	--	--

of water from wells--Continued

DIS-SOLVED STRON-TIUM (SR) (UG/L)	CODE FOR AGENCY COL-LECTING SAMPLE	CODE FOR AGENCY ANA-LYZING SAMPLE	MAP NUMBER
--	9901	9901	160
--	9901	9901	
--	1028	1028	161
--	9901	9901	
--	--	--	162
--	1028	1028	
200	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	9901	9901	163
120	1028	1028	
--	9901	9901	
--	1028	1028	164
--	--	--	
360	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	1028	1028	165
--	9901	9901	
--	1028	1028	166
330	1028	1028	
--	9901	9901	
--	--	--	167
--	9901	9901	
--	1028	1028	168
--	9901	9901	
310	1028	1028	
--	9901	9901	
--	1028	1028	169
--	1028	1028	170
--	9901	9901	
--	1028	1028	171
610	1028	1028	
--	9901	9901	
--	1028	1028	172
--	1028	1028	173
--	1028	1028	
--	9901	9901	174
--	1028	1028	175
--	9901	9901	

NOTE:

Code for agency collecting sample

and

Code for agency analyzing sample:

520	Soil Conservation Service
1028	Geological Survey
1060	Bureau of Reclamation
9801	Private laboratory
9901	Educational
9999	Other

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	LOCAL IDENTIFIER	LATITUDE	LONGITUDE	SEQ. NO.	ELEV. OF LAND SURFACE DATUM (FT. ABOVE MSL)
176	014S018E29N01S	32 53 53	115 08 32	01	115
177	015S011E13K01S	32 51 38	115 47 06	01	.00
178	015S011E32R01S	32 48 51	115 50 59	01	65
179	015S012E22G01S	32 51 02	115 43 03	01	-43
180	015S013E27E01S	32 49 08	115 37 09	01	-43
181	015S014E13E01S	32 50 53	115 28 55	01	-105
182	015S014E18C01S	32 51 13	115 33 53	01	-63
					-63
183	015S015E01H01S	32 52 37	115 22 14	01	-53
					-53
184	015S015E09E01S	32 51 56	115 25 54	01	-92
					-92
					-92
					-92
185	015S015E09N01S	32 51 27	115 26 00	01	-88
186	015S015E09Q01S	32 51 17	115 25 24	01	-78
					-78
187	015S015E10G01S	32 51 44	115 24 22	01	-74
					-74
					-74
					-74
					-74
					-74
					-74
188	015S015E10K01S	32 51 42	115 24 41	01	-75
					-75
					-75
					-75
189	015S015E11G01S	32 51 44	115 23 15	01	-51
					-51
190	015S015E12H01S	32 51 44	115 22 14	01	-48
					-48
191	015S015E13N01S	32 50 23	115 22 45	01	-36
					-36
192	015S015E15F01S	32 50 52	115 24 34	01	-65
					-65
					-65
					-65
					-65
193	015S015E25B01S	32 49 18	115 22 01	01	-16

of water from wells--Continued

TOTAL DEPTH OF HOLE (FT. BELOW LSD)	DEPTH TO TOP OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DEPTH TO BOTTOM OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DATE OF SAMPLE	TIME	DISSOLVED SILICA (SIO2) (MG/L)	MAP NUMBER
60	--	--	47-05-19	--	--	176
100	93	95	64-04-15	--	15	177
152	138	140	64-03-19	--	2.0	178
137	82	84	62-02-01	--	4.0	179
117	113	115	62-07-10	--	7.0	180
117	88	90	62-05-10	--	8.0	181
500	140	440	58-05-05	--	--	182
500	140	440	58-06-09	--	18	
580	560	580	61-08-02	--	30	183
580	560	580	72-01-26	--	--	
620	--	--	33-05-17	--	29	184
620	--	--	58-02-25	--	30	
620	--	--	61-07-21	--	41	
620	--	--	62-09-24	--	26	
600	--	--	62-09-24	--	29	185
490	420	490	62-03-01	--	25	186
490	420	490	72-01-25	--	--	
460	--	--	33-05-16	--	22	187
460	--	--	58-02-25	--	32	
460	--	--	61-07-21	--	--	
460	--	--	69-03-24	1040	--	
460	--	--	70-12-03	--	37	
460	--	--	70-12-03	1400	--	
460	--	--	72-01-25	--	--	
399	--	--	33-05-17	--	25	188
399	--	--	58-02-25	--	32	
399	--	--	61-07-21	--	35	
399	--	--	72-01-25	--	--	
315	--	--	33-05-16	--	24	189
315	--	--	48-09-02	--	--	
--	--	--	61-07-21	--	--	190
--	--	--	72-01-26	--	--	
--	--	--	62-02-21	--	26	191
800	--	--	72-01-26	--	--	
864	--	--	61-07-21	--	--	192
864	--	--	63-09-04	--	24	
864	--	--	70-12-03	--	33	
--	--	--	70-12-03	1400	--	
--	--	--	72-01-25	--	--	
873	400	700	61-07-27	--	32	193

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DISSOLVED ALUMINUM (AL) (UG/L)	TOTAL IRON (FE) (UG/L)	DISSOLVED IRON (FE) (UG/L)	FERROUS IRON (FE) (UG/L)	TOTAL MANGANESE (MN) (UG/L)
176	47-05-19	--	--	--	--	--
177	64-04-15	--	--	--	--	--
178	64-03-19	--	--	--	--	--
179	62-02-01	--	--	--	--	--
180	62-07-10	--	--	--	--	--
181	62-05-10	--	--	--	--	--
182	58-05-05	--	--	--	--	--
	58-06-09	--	--	--	--	--
183	61-08-02	--	--	--	--	--
	72-01-26	--	--	--	--	--
184	33-05-17	--	--	--	--	--
	58-02-25	--	--	--	--	--
	61-07-21	--	--	--	--	--
	62-09-24	--	--	--	--	--
185	62-09-24	--	--	--	--	--
186	62-03-01	--	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	--	--
187	33-05-16	--	--	--	--	--
	58-02-25	--	--	--	--	--
	61-07-21	--	--	--	--	--
	69-03-24	--	--	--	--	--
	70-12-03	--	--	120	--	--
	70-12-03	--	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	--	--
188	33-05-17	--	--	--	--	--
	58-02-25	--	--	--	--	--
	61-07-21	--	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	--	--
189	33-05-16	--	--	--	--	--
	48-09-02	--	--	--	--	--
190	61-07-21	--	--	--	--	--
	72-01-26	--	--	--	--	--
191	62-02-21	--	--	--	--	--
	72-01-26	--	--	--	--	--
192	61-07-21	--	--	--	--	--
	63-09-04	--	--	--	--	--
	70-12-03	--	--	160	--	--
	70-12-03	--	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	--	--
193	61-07-27	--	--	--	--	--

of water from wells--Continued

DIS-SOLVED MANGANESE (MN) (UG/L)	DIS-SOLVED CALCIUM (CA) (MG/L)	DIS-SOLVED MAGNESIUM (MG) (MG/L)	DIS-SOLVED SODIUM (NA) (MG/L)	DIS-SOLVED SODIUM PLUS POTASSIUM (MG/L)	DIS-SOLVED POTASSIUM (K) (MG/L)	BICARBONATE (HCO3) (MG/L)	MAP NUMBER
--	167	86	337	--	--	220	176
--	368	142	--	1260	--	142	177
--	28	19	--	1560	--	368	178
--	432	178	--	3250	--	198	179
--	700	451	--	3090	--	97	180
--	560	361	--	2300	--	268	181
--	417	199	3312	--	59	281	182
--	386	184	3200	--	5.0	281	
--	9.1	3.5	--	480	--	676	183
--	4160	--	500	--	1.9	--	
--	30	26	1080	--	--	769	184
--	34	29	--	1180	--	727	
--	45	35	--	865	--	508	
--	30	28	--	1180	--	728	
--	54	67	--	1790	--	824	185
--	26	15	--	650	--	712	186
--	32	--	715	--	4.2	--	
--	21	19	--	665	--	656	187
--	23	18	--	668	--	627	
--	--	--	684	--	--	--	
--	20	18	662	--	9.0	600	
--	22	17	670	--	4.9	620	
--	22	--	665	--	4.3	669	
--	--	--	--	--	--	--	
--	24	26	668	--	10	695	188
--	24	21	675	--	5.1	678	
--	22	22	--	676	--	664	
--	16	--	715	--	4.3	--	
--	20	17	453	--	8.6	610	189
--	36	32	--	434	--	610	
--	--	--	--	--	--	618	190
--	6.2	--	425	--	1.9	--	
--	9.0	3.0	--	367	--	618	191
--	7.9	--	385	--	1.5	--	
--	--	--	500	--	--	733	192
--	13	68	--	505	--	736	
--	11	4.0	490	--	2.9	730	
--	11	--	459	--	2.3	788	
--	--	--	--	--	--	--	
--	18	6.6	--	794	--	470	193

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	CARBONATE (CO3) (MG/L)	ALKALINITY AS CACO3 (MG/L)	DISSOLVED SULFATE (SO4) (MG/L)	DISSOLVED CHLORIDE (CL) (MG/L)	DISSOLVED FLUORIDE (F) (MG/L)	BROMIDE (BR) (MG/L)
176	47-05-19	--	180	431	620	1.3	--
177	64-04-15	0	116	1650	1700	--	--
178	64-03-19	0	302	2250	635	--	--
179	62-02-01	0	162	3100	3890	--	--
180	62-07-10	0	80	3900	4380	--	--
181	62-05-10	0	220	1200	4550	--	--
182	58-05-05	0	230	452	6000	.3	--
	58-06-09	0	230	450	6071	--	--
183	61-08-02	0	554	65	315	2.6	--
	72-01-26	--	--	--	320	--	.4
184	33-05-17	--	631	182	1225	1.9	--
	58-02-25	--	596	175	1408	1.3	--
	61-07-21	0	417	356	960	1.1	--
	62-09-24	--	597	180	1400	--	--
185	62-09-24	0	676	233	2400	--	--
186	62-03-01	0	584	181	545	--	--
	72-01-25	--	--	--	539	--	.7
187	33-05-16	--	538	200	590	2.5	--
	58-02-25	--	514	204	606	1.9	--
	61-07-21	623	--	243	600	--	--
	69-03-24	--	492	194	608	2.1	--
	70-12-03	0	509	190	600	1.8	--
	70-12-03	3	554	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	597	--	.7
188	33-05-17	0	570	229	582	2.7	--
	58-02-25	0	556	226	586	2.1	--
	61-07-21	0	545	221	585	2.0	--
	72-01-25	--	--	--	578	--	.6
189	33-05-16	0	500	60	388	2.1	--
	48-09-02	--	500	101	397	.4	--
190	61-07-21	0	507	--	218	--	--
	72-01-26	--	--	--	211	--	.3
191	62-02-21	0	507	134	127	2.8	--
	72-01-26	--	--	--	123	--	.1
192	61-07-21	--	601	75	320	--	--
	63-09-04	0	604	90	310	1.8	--
	70-12-03	0	599	84	320	2.0	--
	70-12-03	10	663	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	320	--	.3
193	61-07-27	0	385	180	870	--	--

of water from wells--Continued

IODIDE (I) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRATE (N) (MG/L)	TOTAL NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS_SOLVED NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRITE PLUS NITRATE (N) (MG/L)	DIS-SOLVED AMMONIA NITRO-GEN (N) (MG/L)	MAP NUMBER
--	--	--	--	--	--	176
--	--	--	--	--	--	177
--	--	--	--	--	--	178
--	--	--	--	--	--	179
--	--	--	--	--	--	180
--	--	--	--	--	--	181
--	--	--	--	--	--	182
--	--	--	--	--	--	
--	--	3.0	--	--	--	183
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	184
--	--	.50	--	--	--	
--	--	7.8	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	185
--	--	--	--	--	--	186
--	--	--	--	--	--	
--	.84	--	3.7	--	--	187
--	.14	--	.62	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	1.0	--	--	--	
--	--	--	--	.00	.01	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	188
--	--	.60	--	--	--	
--	--	4.7	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	189
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	190
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	191
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	192
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	.12	.05	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	193

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DIS_ SOLVED AMMONIA (NH4) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (RESI- DUE AT 180 C) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (SUM OF CONSTI- TUENTS) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (TONS PER AC-FT)	HARD- NESS (CA,MG) (MG/L)
176	47-05-19	--	--	--	--	770
177	64-04-15	--	--	5210	--	1500
178	64-03-19	--	--	4680	--	150
179	62-02-01	--	--	10900	--	1810
180	62-07-10	--	--	12600	--	3600
181	62-05-10	--	--	9110	--	2880
182	58-05-05	--	--	10250	--	1860
	58-06-09	--	--	10500	--	1730
183	61-08-02	--	--	1240	--	37
	72-01-26	--	--	--	--	--
184	33-05-17	--	--	2960	--	180
	58-02-25	--	--	--	--	204
	61-07-21	--	--	2600	--	268
	62-09-24	--	--	--	--	192
185	62-09-24	--	--	4990	--	412
186	62-03-01	--	--	1800	--	128
	72-01-25	--	--	--	--	--
187	33-05-16	--	--	1830	--	130
	58-02-25	--	--	1880	--	130
	61-07-21	--	--	1930	--	124
	69-03-24	--	1797	--	--	124
	70-12-03	.01	--	1850	--	120
	70-12-03	--	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	--	--
188	33-05-17	--	--	1910	--	166
	58-02-25	--	--	1910	--	144
	61-07-21	--	--	1900	--	144
	72-01-25	--	--	--	--	--
189	33-05-16	--	--	1280	--	119
	48-09-02	--	--	1310	--	226
190	61-07-21	--	--	--	--	30
	72-01-26	--	--	--	--	--
191	62-02-21	--	--	978	--	35
	72-01-26	--	--	--	--	--
192	61-07-21	--	--	--	--	42
	63-09-04	--	--	1310	--	40
	70-12-03	.06	--	1310	--	44
	70-12-03	--	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	--	--
193	61-07-27	--	--	2140	--	72

of water from wells--Continued

NON-CARBONATE HARDNESS (MG/L)	PERCENT SODIUM	SODIUM ADSORPTION RATIO	SPECIFIC CONDUCTANCE (MICROMHOS)	PH (UNITS)	TEMPERATURE (DEG C)	CARBON DIOXIDE (CO2) (MG/L)	MAP NUMBER
590	--	5.3	2370	--	--	--	176
1380	--	--	7970	7.7	27.8	4.5	177
0	--	--	6500	9.2	--	3.7	178
1650	--	--	15700	7.7	--	6.3	179
3520	--	--	16400	6.8	26.1	25	180
2660	--	--	14900	7.2	26.7	27	181
1630	79	33	17750	7.7	--	9.0	182
1500	80	34	18400	6.8	--	71	
0	--	--	2090	8.2	37.8	6.8	183
--	22	--	--	8.3	38.0	--	
0	--	35	5080	7.9	34.4	15	184
0	--	--	5560	7.8	--	18	
0	--	--	4250	8.0	--	8.1	
0	--	--	5570	7.5	34.4	37	
0	--	--	8840	7.6	33.9	33	185
0	--	--	3220	8.2	--	7.2	186
--	31	--	--	7.9	32.0	--	
0	--	--	3090	8.0	--	10	187
0	--	--	3150	8.0	--	10	
--	--	27	3220	8.1	32.2	--	
0	91	26	3186	7.8	31.1	15	
0	92	26	3190	8.3	31.6	.0	
--	29	--	3080	7.8	32.0	15	
--	--	--	--	7.8	32.0	--	
0	89	22	3150	8.1	--	7.7	188
0	91	24	3170	8.1	--	8.6	
0	--	--	3120	7.6	32.2	27	
--	31	--	--	7.8	33.0	--	
0	88	18	2180	8.0	--	9.8	189
0	--	--	2300	--	--	--	
0	--	--	1830	8.2	38.9	6.2	190
--	19	--	--	8.2	38.0	--	
0	--	--	1590	8.3	36.1	5.0	191
--	17	--	--	8.2	36.0	--	
0	--	34	2260	8.1	40.6	9.3	192
0	--	--	2250	8.1	38.3	9.4	
0	96	32	2250	8.2	40.0	7.4	
--	20	--	2600	8.1	40.0	6.9	
--	--	--	--	8.2	40.0	--	
0	--	--	3790	7.9	42.2	9.5	193

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	TOTAL ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED BARIUM (BA) (UG/L)	DIS-SOLVED BORON (B) (UG/L)	DIS-SOLVED LITHIUM (LI) (UG/L)
176	47-05-19	--	--	--	500	--
177	64-04-15	--	--	--	--	--
178	64-03-19	--	--	--	--	--
179	62-02-01	--	--	--	--	--
180	62-07-10	--	--	--	--	--
181	62-05-10	--	--	--	--	--
182	58-05-05	--	--	--	--	--
	58-06-09	--	--	--	--	--
183	61-08-02	--	--	--	3200	--
	72-01-26	--	--	--	--	--
184	33-05-17	--	--	--	3640	--
	58-02-25	--	--	--	3570	--
	61-07-21	--	--	--	2200	--
	62-09-24	--	--	--	--	--
185	62-09-24	--	--	--	--	--
186	62-03-01	--	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	--	--
187	33-05-16	--	--	--	2870	--
	58-02-25	--	--	--	2730	--
	61-07-21	--	--	--	--	--
	69-03-24	--	--	--	2760	--
	70-12-03	--	--	--	1900	120
	70-12-03	--	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	--	--
188	33-05-17	--	--	--	3000	--
	58-02-25	--	--	--	2800	--
	61-07-21	--	--	--	2800	--
	72-01-25	--	--	--	--	--
189	33-05-16	--	--	--	2200	--
	48-09-02	--	--	--	--	--
190	61-07-21	--	--	--	--	--
	72-01-26	--	--	--	--	--
191	62-02-21	--	--	--	--	--
	72-01-26	--	--	--	--	--
192	61-07-21	--	--	--	--	--
	63-09-04	--	--	--	--	--
	70-12-03	--	--	--	2500	110
	70-12-03	--	--	--	--	--
	72-01-25	--	--	--	--	--
193	61-07-27	--	--	--	--	--

of water from wells--Continued

DISSOLVED STRONTIUM (SR) (UG/L)	CODE FOR AGENCY COLLECTING SAMPLE	CODE FOR AGENCY ANALYZING SAMPLE	MAP NUMBER
--	9999	9999	176
--	1028	1028	177
--	1028	1028	178
--	1028	1028	179
--	1028	1028	180
--	1028	1028	181
--	9999	9999	182
--	9999	9999	
--	1028	1028	183
--	9901	9901	
--	9999	9999	184
--	9999	9999	
--	1028	1028	
--	1028	1028	
--	--	--	185
--	1028	1028	186
--	9901	9901	
--	9999	9999	187
--	9999	9999	
--	1028	1028	
--	9999	9999	
950	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	9999	9999	188
--	--	--	
--	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9999	9999	189
--	9999	9999	
--	1028	1028	190
--	9901	9901	
--	1028	1028	191
--	9901	9901	
--	1028	1028	192
--	--	--	
500	1028	1028	
--	--	--	
--	--	--	
--	1028	1028	193

NOTE:

Code for agency collecting sample

and

Code for agency analyzing sample:

520 Soil Conservation Service

1028 Geological Survey

1060 Bureau of Reclamation

9801 Private laboratory

9901 Educational

9999 Other

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	LOCAL IDENT-I-FIER	LAT-I-TUDE	LONG-I-TUDE	SEQ. NO.	ELEV. OF LAND SURFACE DATUM (FT. ABOVE MSL)
193	015S015E25B01S--Con.	32 49 18	115 22 01	01	-16
194	015S015E25D01S	32 49 21	115 22 57	01	-23
					-23
195	015S015E25F01S	32 49 12	115 22 45	01	-18
					-18
					-18
196	015S015E26B01S	32 49 07	115 23 21	01	-28
					-28
					-28
					-28
197	015S015E35A01S	32 48 36	115 23 05	01	-18
					-18
					-18
					-18
					-18
					-18
198	015S015E36D01S	32 48 34	115 22 49	01	-15
					-15
					-15
					-15
					-15
					-15
					-15
199	015S016E07F01S	32 51 47	115 21 30	01	-42
					-42
200	015S016E07R01S	32 51 28	115 21 11	01	-37
					-37
					-37
					-37
201	015S016E08E01S	32 51 44	115 20 43	01	-34
					-34
					-34
					-34
202	015S016E15P01S	32 50 35	115 18 31	01	.00
					.00
					.00
					.00
203	015S016E18Q01S	32 50 26	115 21 09	01	-27
					-27
204	015S016E19E01S	32 50 00	115 21 45	01	-27

of water from wells--Continued

TOTAL DEPTH OF HOLE (FT. BELOW LSD)	DEPTH TO TOP OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DEPTH TO BOTTOM OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DATE OF SAMPLE	TIME	DISSOLVED SILICA (SIO2) (MG/L)	MAP NUMBER
873	400	700	72-01-26	--	--	193
--	--	--	62-02-16	--	22	194
--	--	--	69-03-24	--	--	
--	--	--	58-03-19	--	--	195
--	--	--	61-07-18	--	42	
--	--	--	63-09-04	--	29	
1300	--	--	69-03-07	--	23	196
1300	--	--	69-03-24	--	--	
1300	790	950	70-11-29	--	--	
1300	790	950	72-01-18	--	--	
1100	--	--	33-03-29	--	26	197
1100	--	--	58-02-24	--	26	
1100	--	--	61-07-18	--	31	
1100	--	--	70-11-29	--	29	
1100	--	--	70-11-29	1400	--	
1100	--	--	72-01-18	--	--	
852	--	--	51-04-10	--	--	198
852	--	--	58-03-19	--	--	
852	--	--	61-07-18	--	22	
852	--	--	69-03-24	1300	--	
852	--	--	70-11-28	--	23	
852	--	--	70-11-28	1400	--	
852	--	--	72-01-18	--	--	
517	477	499	61-02-08	--	--	199
517	477	499	62-02-03	--	39	
695	664	695	61-08-02	--	--	200
695	664	695	70-12-03	--	38	
695	664	695	70-12-03	1400	--	
695	664	695	72-01-26	--	--	
486	475	488	61-08-02	--	24	201
488	475	488	70-12-03	--	24	
488	475	488	70-12-03	1400	--	
488	475	488	72-01-28	--	--	
800	--	--	61-07-27	--	21	202
800	--	--	70-12-02	--	25	
800	--	--	70-12-02	1400	--	
800	--	--	72-01-26	--	--	
440	--	--	58-08-20	--	--	203
440	--	--	61-12-12	--	21	
834	--	--	33-04-25	--	34	204

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DIS-SOLVED ALUM-INUM (AL) (UG/L)	TOTAL IRON (FE) (UG/L)	DIS-SOLVED IRON (FE) (UG/L)	FERROUS IRON (FE) (UG/L)	TOTAL MAN-GANESE (MN) (UG/L)
193	72-01-26	--	--	--	--	--
194	62-02-16	--	--	--	--	--
	69-03-24	--	--	--	--	--
195	58-03-19	--	--	--	--	--
	61-07-18	--	--	--	--	--
	63-09-04	--	--	--	--	--
196	69-03-07	250	--	170	--	--
	69-03-24	--	--	--	--	--
	70-11-29	--	--	--	--	--
	72-01-18	--	--	--	--	--
197	33-03-29	--	--	--	--	--
	58-02-24	--	--	--	--	--
	61-07-18	--	--	--	--	--
	70-11-29	--	--	80	--	--
	70-11-29	--	--	--	--	--
	72-01-18	--	--	--	--	--
198	51-04-10	--	--	--	--	--
	58-03-19	--	--	--	--	--
	61-07-18	--	--	--	--	--
	69-03-24	--	--	--	--	--
	70-11-28	--	--	320	--	--
	70-11-28	--	--	--	--	--
	72-01-18	--	--	--	--	--
199	61-02-08	--	--	--	--	--
	62-02-03	--	--	--	--	--
200	61-08-02	--	--	--	--	--
	70-12-03	--	--	120	--	--
	70-12-03	--	--	--	--	--
	72-01-26	--	--	--	--	--
201	61-08-02	--	--	--	--	--
	70-12-03	--	--	420	--	--
	70-12-03	--	--	--	--	--
	72-01-28	--	--	--	--	--
202	61-07-27	--	--	--	--	--
	70-12-02	--	--	100	--	--
	70-12-02	--	--	--	--	--
	72-01-26	--	--	--	--	--
203	58-08-20	--	--	--	--	--
	61-12-12	--	--	--	--	--
204	33-04-25	--	--	--	--	--

of water from wells--Continued

DISSOLVED MANGANESE (MN) (UG/L)	DISSOLVED CALCIUM (CA) (MG/L)	DISSOLVED MAGNESIUM (MG) (MG/L)	DISSOLVED SODIUM (NA) (MG/L)	DISSOLVED SODIUM PLUS POTASSIUM (MG/L)	DISSOLVED POTASSIUM (K) (MG/L)	BICARBONATE (HCO3) (MG/L)	MAP NUMBER
--	17	--	858	--	4.0	--	193
--	14	2.0	517	--	--	698	194
--	13	3.0	500	--	4.0	666	
--	11	3.0	470	--	3.0	682	195
--	--	--	--	481	--	668	
--	13	1.8	--	484	--	692	
--	9.9	4.6	495	--	3.0	724	196
--	11	4.0	500	--	4.0	711	
--	11	--	497	--	2.5	787	
--	--	--	--	--	--	--	
--	20	6.0	--	770	--	305	197
--	21	7.0	--	769	--	339	
--	--	--	--	771	--	332	
--	20	6.1	790	--	4.6	340	
--	20	--	782	--	4.1	366	
--	--	--	--	--	--	--	
--	16	11	--	964	--	464	198
--	17	9.0	355	--	3.0	451	
--	16	8.0	--	358	--	442	
--	16	9.0	400	--	3.0	439	
--	15	7.9	350	--	2.5	450	
--	15	--	328	--	1.7	487	
--	--	--	--	--	--	--	
--	--	--	469	--	--	690	199
--	8.0	3.0	--	421	--	644	
--	--	--	--	--	--	666	200
--	9.1	3.5	460	--	2.5	650	
--	9.1	--	428	--	1.9	707	
--	--	--	--	--	--	--	
--	16	9.0	--	804	--	804	201
--	16	8.6	510	--	3.3	830	
--	16	--	521	--	2.4	876	
--	--	--	--	--	--	--	
--	7.0	3.3	--	426	--	552	202
--	7.6	2.7	420	--	2.2	580	
--	7.6	--	373	--	1.4	603	
--	--	--	--	--	--	--	
--	17	7.8	--	397	--	671	203
--	13	40	--	729	--	300	
--	8.0	4.0	--	448	--	659	204

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	CARBONATE (CO3) (MG/L)	ALKALINITY AS CACO3 (MG/L)	DISSOLVED SULFATE (SO4) (MG/L)	DISSOLVED CHLORIDE (CL) (MG/L)	DISSOLVED FLUORIDE (F) (MG/L)	BROMIDE (BR) (MG/L)
193	72-01-26	--	--	--	850	--	.9
194	62-02-16	--	572	133	322	1.6	--
	69-03-24	--	546	99	304	1.9	--
195	58-03-19	0	559	92	282	2.4	--
	61-07-18	0	548	105	290	1.9	--
	63-09-04	0	568	120	282	1.2	--
196	69-03-07	3	600	100	300	2.2	.6
	69-03-24	--	583	104	280	2.2	--
	70-11-29	7	657	--	--	--	--
	72-01-18	--	--	--	300	--	.3
197	33-03-29	--	250	129	964	1.7	--
	58-02-24	--	278	140	944	1.3	--
	61-07-18	--	272	137	945	1.1	--
	70-11-29	0	279	150	950	1.4	--
	70-11-29	3	306	--	--	--	--
	72-01-18	--	--	--	938	--	.9
198	51-04-10	0	381	78	287	--	--
	58-03-19	0	370	77	288	2.0	--
	61-07-18	0	363	75	290	1.4	--
	69-03-24	--	360	76	365	1.7	--
	70-11-28	0	369	79	290	1.7	--
	70-11-28	2	403	--	--	--	--
	72-01-18	--	--	--	287	--	.3
199	61-02-08	--	566	133	277	--	--
	62-02-03	--	528	114	213	--	--
200	61-08-02	0	546	--	278	--	--
	70-12-03	12	553	110	260	2.8	--
	70-12-03	11	598	--	--	--	--
	72-01-26	--	--	--	272	--	.4
201	61-08-02	0	659	128	275	1.4	--
	70-12-03	0	681	130	280	1.4	--
	70-12-03	9	734	--	--	--	--
	72-01-28	--	--	--	268	--	.3
202	61-07-27	0	453	155	237	3.2	--
	70-12-02	0	476	160	220	3.9	--
	70-12-02	11	514	--	--	--	--
	72-01-26	--	--	--	222	--	.3
203	58-08-20	0	550	79	217	1.6	--
	61-12-12	--	246	190	951	--	--
204	33-04-25	--	541	85	266	2.8	--

of water from wells--Continued

IODIDE (I) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRATE (N) (MG/L)	TOTAL NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS_SOLVED NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRITE PLUS NITRATE (N) (MG/L)	DIS-SOLVED AMMONIA NITRO-GEN (N) (MG/L)	MAP NUMBER
--	--	--	--	--	--	193
--	--	--	--	--	--	194
--	--	3.0	--	--	--	
--	--	.00	--	--	--	195
--	--	3.0	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
.30	--	--	--	--	1.2	196
--	--	4.0	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	197
--	--	--	--	--	--	
--	--	2.9	--	--	--	
--	--	--	--	.20	.58	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	3.2	--	--	--	198
--	--	--	--	--	--	
--	--	.50	--	--	--	
--	--	5.0	--	--	--	
--	--	--	--	.00	.48	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	199
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	200
--	--	--	--	.04	.03	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	6.1	--	--	--	201
--	--	--	--	.01	.10	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	202
--	--	--	--	.00	.01	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	203
--	--	--	--	--	--	
--	6.1	--	27	--	--	204

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DIS_ SOLVED AMMONIA (NH4) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (RESI- DUE AT 180 C) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (SUM OF CONSTI- TUENTS) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (TONS PER AC-FT)	HARD- NESS (CA,MG) (MG/L)
193	72-01-26	--	--	--	--	--
194	62-02-16	--	--	1360	--	45
	69-03-24	--	1313	--	--	43
195	58-03-19	--	--	1200	--	40
	61-07-18	--	--	--	--	45
	63-09-04	--	--	1280	--	40
196	69-03-07	1.6	--	1300	--	44
	69-03-24	--	1290	--	--	43
	70-11-29	--	--	--	--	--
	72-01-18	--	--	--	--	--
197	33-03-29	--	--	2070	--	80
	58-02-24	--	--	--	--	82
	61-07-18	--	--	--	--	76
	70-11-29	.75	--	2130	--	75
	70-11-29	--	--	--	--	--
	72-01-18	--	--	--	--	--
198	51-04-10	--	--	991	--	84
	58-03-19	--	--	977	--	78
	61-07-18	--	--	992	--	74
	69-03-24	--	959	--	--	77
	70-11-28	.62	--	995	--	70
	70-11-28	--	--	--	--	--
	72-01-18	--	--	--	--	--
199	61-02-08	--	--	1310	--	75
	62-02-03	--	--	1120	--	31
200	61-08-02	--	--	--	--	38
	70-12-03	.04	--	1220	--	37
	70-12-03	--	--	--	--	--
	72-01-26	--	--	--	--	--
201	61-08-02	--	--	1380	--	77
	70-12-03	.13	--	1390	--	75
	70-12-03	--	--	--	--	--
	72-01-28	--	--	--	--	--
202	61-07-27	--	--	1130	--	31
	70-12-02	.01	--	1130	--	30
	70-12-02	--	--	--	--	--
	72-01-26	--	--	--	--	--
203	58-08-20	--	--	1070	--	74
	61-12-12	--	--	2090	--	198
204	33-04-25	--	--	--	--	36

of water from wells--Continued

NON-CARBONATE HARDNESS (MG/L)	PERCENT SODIUM	SODIUM ADSORPTION RATIO	SPECIFIC CONDUCTANCE (MICROMHOS)	PH (UNITS)	TEMPERATURE (DEG C)	CARBON DIOXIDE (CO2) (MG/L)	MAP NUMBER
--	37	--	--	8.0	44.0	--	193
0	--	34	2260	8.2	40.6	7.0	194
0	96	33	2268	8.0	37.2	11	
0	96	32	--	7.9	--	14	195
0	--	--	2080	8.1	40.6	8.5	
0	--	--	2150	8.0	40.0	11	
0	96	33	2230	7.7	40.5	16	196
0	96	33	--	--	38.3	--	
--	22	--	2580	8.0	40.0	10	
--	--	--	--	8.1	42.0	--	
0	--	--	3680	7.8	--	--	197
0	--	--	3700	8.2	--	3.4	
0	--	--	3630	8.1	--	4.2	
0	96	40	3760	8.2	44.6	3.4	
--	34	--	4330	8.0	45.0	4.7	
--	--	--	--	8.0	45.0	--	
0	--	--	1680	8.1	--	5.9	198
0	90	17	--	7.9	--	9.1	
0	--	--	1710	7.9	--	8.9	
0	92	20	1768	8.0	--	7.0	
0	91	18	1750	7.9	29.0	9.1	
--	14	--	1710	7.8	29.0	11	
--	--	--	--	8.1	29.0	--	
0	--	24	2190	7.9	31.7	14	199
0	--	--	1820	8.4	--	4.1	
0	--	--	2110	8.0	37.2	11	200
0	96	33	2020	8.4	35.6	4.3	
--	19	--	2200	8.2	36.0	5.0	
--	--	--	--	8.2	37.0	--	
0	--	--	2240	7.9	31.7	16	201
0	93	26	2280	8.2	30.8	8.4	
--	23	--	2270	8.1	30.8	8.7	
--	--	--	--	8.1	31.7	--	
0	--	--	1920	8.0	--	8.8	202
0	97	33	1880	8.2	32.0	5.9	
--	16	--	1920	8.4	32.0	3.3	
--	--	--	--	8.4	33.0	--	
0	--	--	1710	7.9	--	14	203
0	--	--	3870	8.8	35.0	.8	
0	--	--	1650	8.0	--	11	204

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	TOTAL ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED BARIUM (BA) (UG/L)	DIS-SOLVED BORON (B) (UG/L)	DIS-SOLVED LITHIUM (LI) (UG/L)
193	72-01-26	--	--	--	--	--
194	62-02-16	--	--	--	--	--
	69-03-24	--	--	--	2	--
195	58-03-19	--	--	--	--	--
	61-07-18	--	--	--	--	--
	63-09-04	--	--	--	--	--
196	69-03-07	--	--	--	3	--
	69-03-24	--	--	--	2800	--
	70-11-29	--	--	--	--	--
	72-01-18	--	--	--	--	--
197	33-03-29	--	--	--	4970	--
	58-02-24	--	--	--	4930	--
	61-07-18	--	--	--	3800	--
	70-11-29	--	--	--	3600	210
	70-11-29	--	--	--	--	--
	72-01-18	--	--	--	--	--
198	51-04-10	--	--	--	1200	--
	58-03-19	--	--	--	--	--
	61-07-18	--	--	--	1300	--
	69-03-24	--	--	--	1400	--
	70-11-28	--	--	--	3200	40
	70-11-28	--	--	--	--	--
	72-01-18	--	--	--	--	--
199	61-02-08	--	--	--	--	--
	62-02-03	--	--	--	--	--
200	61-08-02	--	--	--	--	--
	70-12-03	--	--	--	4400	110
	70-12-03	--	--	--	--	--
	72-01-26	--	--	--	--	--
201	61-08-02	--	--	--	3300	--
	70-12-03	--	--	--	6700	80
	70-12-03	--	--	--	--	--
	72-01-28	--	--	--	--	--
202	61-07-27	--	--	--	--	--
	70-12-02	--	--	--	2700	120
	70-12-02	--	--	--	--	--
	72-01-26	--	--	--	--	--
203	58-08-20	--	--	--	1800	--
	61-12-12	--	--	--	--	--
204	33-04-25	--	--	--	2760	--

of water from wells--Continued

DISSOLVED STRONTIUM (SR) (UG/L)	CODE FOR AGENCY COLLECTING SAMPLE	CODE FOR AGENCY ANALYZING SAMPLE	MAP NUMBER
--	9901	9901	193
--	--	--	194
--	--	--	
--	9999	9999	195
--	1028	1028	
--	1028	1028	
--	1028	1028	196
--	9999	9999	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	9999	9999	197
--	9999	9999	
--	--	--	
720	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	--	--	198
--	--	--	
--	1028	1028	
--	9999	9999	
440	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	1028	1028	199
--	1028	1028	
--	1028	1028	200
150	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	1028	1028	201
390	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	1028	1028	202
100	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	--	--	203
--	1028	1028	
--	9999	9999	204

NOTE:

Code for agency collecting sample

and

Code for agency analyzing sample:

520	Soil Conservation Service
1028	Geological Survey
1060	Bureau of Reclamation
9801	Private laboratory
9901	Educational
9999	Other

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	LOCAL IDENT-I-FIER	LAT-I-TUDE	LONG-I-TUDE	SEQ. NO.	ELEV. OF LAND SURFACE DATUM (FT. ABOVE MSL)
204	015S016E19E01S (Continued)	32 50 00	115 21 45	01	-27
					-27
					-27
					-27
					-27
205	015S016E22F01S	32 50 01	115 18 22	01	3.0
					3.0
206	015S016E22L01S	32 49 57	115 18 22	01	2.0
					2.0
					2.0
					2.0
					2.0
					2.0
207	015S016E23F01S	32 50 01	115 29 57	01	15
					15
					15
					15
208	015S016E24G01S	32 50 08	115 16 10	01	45
210	015S016E27N01S	32 48 41	115 18 48	01	-3.0
					-3.0
211	015S016E29Q01S	32 48 41	115 20 13	01	-10
					-10
					-10
					-10
212	015S016E29Q02S	32 48 39	115 20 14	01	-8.0
213	015S016E30M01S	32 48 56	115 21 50	01	-12
216	015S016E36E01S	32 48 13	115 16 31	01	40
					40
222	015S017E31D02S	32 48 35	115 15 43	02	30
227	015S018E13B01S	32 51 14	115 03 48	01	135
228	015S018E15K01S	32 50 37	115 05 55	01	123
229	015S018E15K02S	32 50 37	115 05 52	01	123
230	015S018E15M01S	32 50 45	115 06 19	01	120
					120
					120
231	015S018E19M01S	32 49 55	115 09 21	01	115
234	015S019E28N01S	32 48 41	115 01 14	01	145
238	015S019E33L01S	32 48 08	115 00 57	01	142
					142
241	015S019E33R01S	32 47 52	115 00 20	01	143

of water from wells--Continued

TOTAL DEPTH OF HOLE (FT. BELOW LSD)	DEPTH TO TOP OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DEPTH TO BOTTOM OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DATE OF SAMPLE	TIME	DISSOLVED SILICA (SIO2) (MG/L)	MAP NUMBER
834	--	--	58-02-25	--	32	204
834	--	--	61-07-27	--	--	
834	--	--	70-12-02	--	35	
834	--	--	70-12-02	1400	--	
834	--	--	72-01-20	--	--	
650	--	--	58-03-20	--	--	205
650	--	--	61-07-31	--	21	
750	--	--	58-03-20	--	--	206
750	--	--	61-07-31	--	29	
750	--	--	61-12-29	--	29	
750	--	--	70-12-02	--	22	
750	--	--	70-12-02	1400	--	
750	--	--	72-01-20	--	--	
561	452	542	62-02-14	--	11	207
561	452	542	70-12-02	--	23	
561	452	542	70-12-02	1400	--	
561	452	542	72-01-20	--	--	
142	113	115	62-01-18	--	5.0	208
--	--	--	61-07-31	--	31	210
--	--	--	72-01-20	--	--	
616	537	616	61-09-27	--	15	211
616	537	616	70-11-30	--	21	
616	537	616	70-11-30	1400	--	
616	537	616	72-01-18	--	--	
--	--	--	62-02-14	--	21	212
1550	--	--	72-10-01	--	--	213
630	360	630	61-07-31	--	14	216
630	360	630	61-09-17	--	16	
6175	--	--	74-09-13	--	88	222
164	162	164	64-02-11	--	21	227
142	134	136	62-01-18	--	22	228
26	24	26	62-01-18	--	12	229
1140	309	894	63-04-04	--	30	230
1140	309	894	63-05-10	--	35	
1140	309	894	64-01-14	--	23	
192	155	157	62-01-17	--	26	231
172	155	157	64-02-19	--	39	234
2007	340	1918	72-07-00	--	--	238
2007	340	1918	72-09-14	--	--	
177	155	157	64-03-06	--	29	241

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DIS-SOLVED ALUM-INUM (AL) (UG/L)	TOTAL IRON (FE) (UG/L)	DIS-SOLVED IRON (FE) (UG/L)	FERROUS IRON (FE) (UG/L)	TOTAL MAN-GANESE (MN) (UG/L)
204	58-02-25	--	--	--	--	--
	61-07-27	--	--	--	--	--
	70-12-02	--	--	160	--	--
	70-12-02	--	--	--	--	--
	72-01-20	--	--	--	--	--
205	58-03-20	--	--	60	--	--
	61-07-31	--	--	--	--	--
206	58-03-20	--	--	--	--	--
	61-07-31	--	--	--	--	--
	61-12-29	--	--	--	--	--
	70-12-02	--	--	140	--	--
	70-12-02	--	--	--	--	--
	72-01-20	--	--	--	--	--
207	62-02-14	--	--	--	--	--
	70-12-02	--	--	40	--	--
	70-12-02	--	--	--	--	--
	72-01-20	--	--	--	--	--
208	62-01-18	--	--	--	--	--
210	61-07-31	--	--	--	--	--
	72-01-20	--	--	--	--	--
211	61-09-27	--	--	--	--	--
	70-11-30	--	--	400	--	--
	70-11-30	--	--	--	--	--
	72-01-18	--	--	--	--	--
212	62-02-14	--	--	--	--	--
213	72-10-01	--	--	--	--	--
216	61-07-31	--	--	--	--	--
	61-09-17	--	--	--	--	--
222	74-09-13	--	--	2400	--	--
227	64-02-11	--	--	--	--	--
228	62-01-18	--	--	--	--	--
229	62-01-18	--	--	--	--	--
230	63-04-04	--	--	--	--	--
	63-05-10	--	--	--	--	--
	64-01-14	--	--	--	--	--
231	62-01-17	--	--	--	--	--
234	64-02-19	--	--	--	--	--
238	72-07-00	--	--	--	--	--
	72-09-14	--	--	--	--	--
241	64-03-06	--	--	--	--	--

of water from wells--Continued

DIS-SOLVED MANGANESE (MN) (UG/L)	DIS-SOLVED CALCIUM (CA) (MG/L)	DIS-SOLVED MAGNESIUM (MG) (MG/L)	DIS-SOLVED SODIUM (NA) (MG/L)	DIS-SOLVED SODIUM PLUS POTASSIUM (MG/L)	DIS-SOLVED POTASSIUM (K) (MG/L)	BICARBONATE (HCO3) (MG/L)	MAP NUMBER
--	7.4	2.9	318	--	1.6	623	204
--	--	--	--	327	--	622	
--	6.5	2.7	320	--	1.8	560	
--	6.5	--	280	--	1.1	653	
--	--	--	--	--	--	--	
--	17	6.0	545	--	4.0	320	205
--	4.8	1.7	--	251	--	336	
--	17	6.0	545	--	4.0	390	206
--	17	5.0	--	571	--	404	
--	17	5.0	571	--	--	404	
--	17	5.5	570	--	3.7	410	
--	17	--	555	--	2.8	426	
--	--	--	--	--	--	--	
--	9.0	1.0	--	385	--	548	207
--	6.7	2.0	370	--	2.1	560	
--	6.7	--	352	--	1.4	584	
--	--	--	--	--	--	--	
--	384	232	--	2010	--	293	208
--	6.0	1.0	--	264	--	444	210
--	4.9	--	262	--	1.3	--	
--	7.2	2.2	--	277	--	544	211
--	7.1	2.5	260	--	2.0	545	
--	7.1	--	236	--	1.3	575	
--	--	--	--	--	--	--	
--	1.1	1.0	385	--	--	634	212
--	32	--	828	--	3.9	--	213
--	8.2	1.6	--	300	--	450	216
--	6.6	1.1	--	294	--	440	
--	96	1.1	782	--	25	467	222
--	74	19	--	325	--	57	227
--	22	7.9	--	225	--	155	228
--	84	32	--	135	--	166	229
--	159	27	--	554	--	72	230
--	165	28	--	543	--	70	
--	158	43	--	504	--	50	
--	122	58	--	411	--	74	231
--	143	5.6	--	885	--	94	234
--	--	--	--	--	--	--	238
--	--	--	--	--	--	--	
--	111	10	--	505	--	98	241

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	CARBONATE (CO3) (MG/L)	ALKALINITY AS CACO3 (MG/L)	DISSOLVED SULFATE (SO4) (MG/L)	DISSOLVED CHLORIDE (CL) (MG/L)	DISSOLVED FLUORIDE (F) (MG/L)	BROMIDE (BR) (MG/L)
204	58-02-25	0	511	97	79	3.0	--
	61-07-27	0	510	110	82	--	--
	70-12-02	28	506	100	72	3.2	--
	70-12-02	12	556	--	--	--	--
	72-01-20	--	--	--	81	--	.1
205	58-03-20	--	262	124	588	2.4	--
	61-07-31	0	276	52	163	1.7	--
206	58-03-20	0	320	124	588	2.4	--
	61-07-31	0	331	135	588	1.7	--
	61-12-29	--	331	135	588	1.7	--
	70-12-02	0	336	170	600	2.2	--
	70-12-02	5	358	--	--	--	--
	72-01-20	--	--	--	582	--	.5
207	62-02-14	0	449	185	151	3.5	--
	70-12-02	0	459	140	160	3.4	--
	70-12-02	11	498	--	--	--	--
	72-01-20	--	--	--	147	--	.2
208	62-01-18	0	240	217	4120	--	--
210	61-07-31	--	364	80	100	2.0	--
	72-01-20	--	--	--	--	--	--
211	61-09-27	0	446	120	42	3.0	--
	70-11-30	0	447	110	40	2.9	--
	70-11-30	7	484	--	--	--	--
	72-01-18	--	--	--	142	--	.1
212	62-02-14	--	520	170	115	2.8	--
213	72-10-01	--	--	--	861	--	.8
216	61-07-31	0	369	76	159	3.0	--
	61-09-17	0	361	80	153	--	--
222	74-09-13	--	383	172	490	--	--
227	64-02-11	0	47	238	478	.6	--
228	62-01-18	0	127	300	97	--	--
229	62-01-18	--	136	333	109	--	--
230	63-04-04	0	59	167	1050	--	--
	63-05-10	0	57	170	1040	.6	--
	64-01-14	0	41	200	1000	--	--
231	62-01-17	0	61	57	935	--	--
234	64-02-19	0	77	225	1410	1.9	--
238	72-07-00	--	--	--	--	--	--
	72-09-14	--	--	--	--	--	--
241	64-03-06	--	80	233	775	1.0	--

of water from wells--Continued

IODIDE (I) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRATE (N) (MG/L)	TOTAL NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS_SOLVED NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRITE PLUS NITRATE (N) (MG/L)	DIS-SOLVED AMMONIA NITRO-GEN (N) (MG/L)	MAP NUMBER
--	--	--	--	--	--	204
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	.00	.04	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	.08	--	--	--	205
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	206
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	.01	.56	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	207
--	--	--	--	.00	.00	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	208
--	--	--	--	--	--	210
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	211
--	--	--	--	.00	.02	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	212
--	--	--	--	--	--	213
--	--	--	--	--	--	216
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	222
--	--	--	--	--	--	227
--	--	--	--	--	--	228
--	--	--	--	--	--	229
--	--	--	--	--	--	230
--	--	3.8	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	231
--	--	--	--	--	--	234
--	--	--	--	--	--	238
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	241

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DIS_ SOLVED AMMONIA (NH4) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (RESI- DUE AT 180 C) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (SUM OF CONSTI- TUENTS) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (TONS PER AC-FT)	HARD- NESS (CA,MG) (MG/L)
204	58-02-25	--	--	852	--	30
	61-07-27	--	--	--	--	28
	70-12-02	.05	--	847	--	27
	70-12-02	--	--	--	--	--
	72-01-20	--	--	--	--	--
205	58-03-20	--	--	1674	--	68
	61-07-31	--	--	663	--	19
206	58-03-20	--	--	1480	--	68
	61-07-31	--	--	1550	--	64
	61-12-29	--	--	1640	--	64
	70-12-02	.72	--	1600	--	65
	70-12-02	--	--	--	--	--
	72-01-20	--	--	--	--	--
207	62-02-14	--	--	1020	--	26
	70-12-02	.00	--	987	--	25
	70-12-02	--	--	--	--	--
	72-01-20	--	--	--	--	--
208	62-01-18	--	--	7110	--	1910
210	61-07-31	--	--	706	--	20
	72-01-20	--	--	--	--	--
211	61-09-27	--	--	735	--	27
	70-11-30	.03	--	717	--	28
	70-11-30	--	--	--	--	--
	72-01-18	--	--	--	--	--
212	62-02-14	--	--	1020	--	30
213	72-10-01	--	--	--	--	--
216	61-07-31	--	--	787	--	27
	61-09-17	--	--	771	--	21
222	74-09-13	--	--	2311	--	250
227	64-02-11	--	--	1180	--	264
228	62-01-18	--	--	752	--	87
229	62-01-18	--	--	788	--	343
230	63-04-04	--	--	2020	--	508
	63-05-10	--	--	2020	--	525
	64-01-14	--	--	1960	--	570
231	62-01-17	--	--	1650	--	545
234	64-02-19	--	--	2760	--	380
238	72-07-00	--	--	--	--	--
	72-09-14	--	--	--	--	--
241	64-03-06	--	--	1710	--	320

of water from wells--Continued

NON-CARBONATE HARDNESS (MG/L)	PERCENT SODIUM	SODIUM ADSORPTION RATIO	SPECIFIC CONDUCTANCE (MICROMHOS)	PH (UNITS)	TEMPERATURE (DEG C)	CARBON DIOXIDE (CO2) (MG/L)	MAP NUMBER
0	96	25	1360	8.3	--	5.0	204
0	--	--	1390	8.1	36.1	7.9	
0	96	27	1360	8.5	35.6	3.1	
--	12	--	1530	8.4	36.0	3.7	
--	--	--	--	8.2	37.0	--	
0	94	29	--	7.7	37.2	10	205
0	--	--	1180	8.2	32.2	3.4	
0	94	29	--	7.7	--	12	206
0	--	--	2740	8.2	37.8	4.1	
0	--	31	2740	8.2	--	4.1	
0	95	31	2740	8.3	34.7	3.3	
--	24	--	2880	8.2	35.0	3.8	
--	--	--	--	8.1	36.0	--	
0	--	--	1600	8.3	33.9	4.4	207
0	97	32	1610	8.3	34.1	4.5	
--	15	--	1750	8.4	34.0	3.1	
--	--	--	--	8.3	35.0	--	
1670	--	--	12700	8.1	--	3.6	208
0	--	--	1110	8.4	31.7	2.8	210
--	11	--	--	--	34.0	--	
0	--	--	1150	8.2	31.7	5.5	211
0	95	21	1140	8.1	30.6	6.9	
--	10	--	1190	8.3	31.0	4.3	
--	--	--	--	8.2	32.0	--	
0	--	30	1570	8.3	37.2	5.1	212
--	36	--	--	8.0	43.0	--	213
0	--	--	1360	8.3	38.3	3.6	216
0	--	--	1320	8.2	--	4.4	
0	86	22	--	7.7	127	15	222
218	--	--	2210	7.8	32.2	1.4	227
0	--	--	1190	8.2	--	1.6	228
207	--	--	1220	7.8	--	4.2	229
449	--	--	3800	7.2	32.2	7.3	230
470	--	--	3790	7.3	--	5.6	
522	--	--	3790	7.3	--	4.0	
484	--	--	3360	7.9	--	5.9	231
303	--	--	5060	7.8	41.1	2.4	234
--	--	--	--	--	110	--	238
--	--	--	--	--	132	--	
240	--	--	3180	8.6	39.4	.4	241

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	TOTAL ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED BARIUM (BA) (UG/L)	DIS-SOLVED BORON (B) (UG/L)	DIS-SOLVED LITHIUM (LI) (UG/L)
204	58-02-25	--	--	--	2400	--
	61-07-27	--	--	--	--	--
	70-12-02	--	--	--	1200	50
	70-12-02	--	--	--	--	--
	72-01-20	--	--	--	--	--
205	58-03-20	--	--	--	--	--
	61-07-31	--	--	--	--	--
206	58-03-20	--	--	--	--	--
	61-07-31	--	--	--	--	--
	61-12-29	--	--	--	--	--
	70-12-02	--	--	--	2900	160
	70-12-02	--	--	--	--	--
	72-01-20	--	--	--	--	--
207	62-02-14	--	--	--	--	--
	70-12-02	--	--	--	3500	130
	70-12-02	--	--	--	--	--
	72-01-20	--	--	--	--	--
208	62-01-18	--	--	--	--	--
210	61-07-31	--	--	--	--	--
	72-01-20	--	--	--	--	--
211	61-09-27	--	--	--	--	--
	70-11-30	--	--	--	1900	40
	70-11-30	--	--	--	--	--
	72-01-18	--	--	--	--	--
212	62-02-14	--	--	--	--	--
213	72-10-01	--	--	--	--	--
216	61-07-31	--	--	--	--	--
	61-09-17	--	--	--	--	--
222	74-09-13	--	--	--	2200	1800
227	64-02-11	--	--	--	--	--
228	62-01-18	--	--	--	--	--
229	62-01-18	--	--	--	--	--
230	63-04-04	--	--	--	--	--
	63-05-10	--	--	--	680	--
	64-01-14	--	--	--	--	--
231	62-01-17	--	--	--	--	--
234	64-02-19	--	--	--	--	--
238	72-07-00	--	--	--	--	--
	72-09-14	--	--	--	--	--
241	64-03-06	--	--	--	--	--

of water from wells--Continued

DIS-SOLVED STRON-TIUM (SR) (UG/L)	CODE FOR AGENCY COL-LECTING SAMPLE	CODE FOR AGENCY ANA-LYZING SAMPLE	MAP NUMBER
--	--	--	204
--	1028	1028	
110	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	9999	9999	205
--	1028	1028	
--	--	--	206
--	1028	1028	
--	1028	1028	
440	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	1028	1028	207
9	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	1028	1028	208
--	1028	1028	210
--	9901	9901	
--	1028	1028	211
250	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	--	--	212
--	9901	9901	213
--	1028	1028	216
--	--	--	
2300	1060	1060	222
--	1028	1028	227
--	1028	1028	228
--	1028	1028	229
--	1028	1028	230
--	1028	1028	
--	1028	1028	
--	1028	1028	231
--	1028	1028	234
--	--	--	238
--	9999	9999	
--	1028	1028	241

NOTE:

Code for agency collecting sample

and

Code for agency analyzing sample:

520	Soil Conservation Service
1028	Geological Survey
1060	Bureau of Reclamation
9801	Private laboratory
9901	Educational
9999	Other

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	LOCAL IDENTIFIER	LATITUDE	LONGITUDE	SEQ. NO.	ELEV. OF LAND SURFACE DATUM (FT. ABOVE MSL)
243	015S020E09A01S	32 52 50	114 51 45	01	488
					488
					488
					488
244	015S020E23M01S	32 50 34	114 50 22	01	440
245	015S020E25N01S	32 49 20	114 49 22	01	400
247	015S020E33K01S	32 48 45	114 52 00	01	295
248	016S009E25K01S	32 44 43	115 59 30	01	360
					360
					360
					360
249	016S009E25M02S	32 44 46	115 59 59	01	410
					410
					410
250	016S009E26H01S	32 45 00	116 00 15	01	420
251	016S009E26J02S	32 44 50	116 00 16	01	433
252	016S009E35A01S	32 44 20	116 00 17	01	472
253	016S009E35M01S	32 43 45	116 01 00	01	610
					610
					610
					610
254	016S009E35N01S	32 43 43	116 00 53	01	600
255	016S009E36B01S	32 44 21	115 59 21	01	345
257	016S009E36C01S	32 44 16	115 59 38	01	382
					382
					382
258	016S009E36C02S	32 44 16	115 59 41	01	384
					384
263	016S009E36G01S	32 44 02	115 59 35	01	384
					384
					384
					384
264	016S009E36G02S	32 44 02	115 59 34	01	382
265	016S009E36G03S	32 44 05	115 59 21	01	353
266	016S009E36G04S	32 44 01	115 59 32	01	382
					382

of water from wells--Continued

TOTAL DEPTH OF HOLE (FT. BELOW LSD)	DEPTH TO TOP OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DEPTH TO BOTTOM OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DATE OF SAMPLE	TIME	DISSOLVED SILICA (SIO2) (MG/L)	MAP NUMBER
521	--	--	49-01-19	--	--	243
521	--	--	64-05-20	--	13	
521	--	--	68-09-29	--	16	
521	--	--	71-12-09	--	--	
475	--	--	36-03-00	--	22	244
493	--	--	62-01-19	--	28	245
210	--	--	49-01-27	--	--	247
256	90	247	59-05-15	--	--	248
256	90	247	62-03-06	--	15	
256	90	247	71-09-30	--	--	
256	90	247	72-11-15	--	--	
--	--	--	71-01-20	--	--	249
336	216	336	71-01-20	0930	--	
336	216	336	71-11-04	--	--	
410	--	--	62-03-05	--	29	250
327	--	--	75-02-05	1130	29	251
--	--	--	75-06-25	1400	40	252
535	415	495	62-07-02	--	--	253
535	415	495	63-01-09	--	48	
535	415	495	71-09-29	--	--	
--	--	--	75-06-28	1730	59	
500	--	--	63-01-09	--	35	254
461	100	460	63-02-07	--	30	255
157	--	--	52-10-27	--	22	257
157	--	--	58-02-19	--	--	
157	--	--	62-03-05	--	10	
300	180	300	61-02-08	--	--	258
300	180	300	62-03-05	--	14	
235	199	214	57-05-27	--	25	263
235	199	214	58-02-19	--	--	
235	199	214	62-03-05	--	11	
--	--	--	75-06-28	1230	23	
225	--	--	62-03-05	--	9.0	264
806	100	450	63-02-07	--	33	265
561	340	560	72-11-15	--	--	266
--	--	--	75-06-28	1145	22	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DISSOLVED ALUMINUM (AL) (UG/L)	TOTAL IRON (FE) (UG/L)	DISSOLVED IRON (FE) (UG/L)	FERROUS IRON (FE) (UG/L)	TOTAL MANGANESE (MN) (UG/L)
243	49-01-19	--	--	--	--	--
	64-05-20	--	--	--	--	--
	68-09-29	--	--	--	--	--
	71-12-09	--	--	--	--	--
244	36-03-00	--	--	--	--	--
245	62-01-19	--	--	--	--	--
247	49-01-27	--	--	--	--	--
248	59-05-15	--	--	--	--	--
	62-03-06	--	--	--	--	--
	71-09-30	--	--	--	--	--
	72-11-15	--	--	--	--	--
249	71-01-20	--	170	--	--	--
	71-01-20	--	--	170	--	--
	71-11-04	--	--	--	--	--
250	62-03-05	--	--	--	--	--
251	75-02-05	--	--	110	--	--
252	75-06-25	--	--	10	--	--
253	62-07-02	--	--	--	--	--
	63-01-09	--	--	--	--	--
	71-09-29	--	--	--	--	--
	75-06-28	--	--	0	--	--
254	63-01-09	--	--	--	--	--
255	63-02-07	--	--	--	--	--
257	52-10-27	--	--	--	--	--
	56-02-19	--	--	--	--	--
	62-03-05	--	--	--	--	--
258	61-02-08	--	--	--	--	--
	62-03-05	--	--	--	--	--
263	57-05-27	--	--	--	--	--
	58-02-19	--	--	200	--	--
	62-03-05	--	--	--	--	--
	75-06-28	--	--	10	--	--
264	62-03-05	--	--	--	--	--
265	63-02-07	--	--	--	--	--
266	72-11-15	--	--	--	--	--
	75-06-28	--	--	10	--	--

of water from wells--Continued

DIS-SOLVED MANGANESE (MN) (UG/L)	DIS-SOLVED CALCIUM (CA) (MG/L)	DIS-SOLVED MAGNESIUM (MG) (MG/L)	DIS-SOLVED SODIUM (NA) (MG/L)	DIS-SOLVED SODIUM PLUS POTASSIUM (MG/L)	DIS-SOLVED POTASSIUM (K) (MG/L)	BICARBONATE (HCO3) (MG/L)	MAP NUMBER
--	149	21	--	384	--	104	243
--	116	12	590	--	10	67	
--	24	5.8	--	281	--	84	
--	50	--	312	--	4.3	--	
--	418	15	--	1415	--	37	244
--	62	2.0	--	455	--	82	245
--	17	7.0	--	316	--	317	247
--	19	67	79	--	4.3	157	248
--	20	3.2	--	73	--	152	
--	24	--	90	--	1.6	--	
--	24	9.3	93	--	4.7	146	
--	--	--	--	--	--	--	249
--	48	12	106	--	7.0	130	
--	50	--	128	--	7.2	--	
--	18	3.9	--	93	--	160	250
--	22	3.5	80	--	5.4	157	251
--	69	13	240	--	6.1	130	252
--	1.4	.2	104	--	8.0	129	253
--	1.5	.1	--	105	--	123	
--	1.9	--	141	--	.3	--	
--	1.7	.8	110	--	1.0	83	
--	6.1	2.2	--	114	--	162	254
--	21	5.2	78	--	--	136	255
--	20	6.0	--	76	--	143	257
--	14	5.0	102	--	9.0	149	
--	14	3.2	--	106	--	130	
--	16	4.9	93	--	43	156	258
--	19	2.6	--	101	--	168	
--	5.0	4.0	--	124	--	178	263
--	5.0	1.0	128	--	6.0	177	
--	5.8	1.5	--	133	--	196	
--	13	4.3	220	--	2.1	260	
--	5.8	1.6	--	141	--	188	264
--	15	2.6	99	--	--	140	265
--	--	--	--	--	--	--	266
--	3.6	.6	130	--	.7	185	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	CARBONATE (CO3) (MG/L)	ALKALINITY AS CACO3 (MG/L)	DISSOLVED SULFATE (SO4) (MG/L)	DISSOLVED CHLORIDE (CL) (MG/L)	DISSOLVED FLUORIDE (F) (MG/L)	BROMIDE (BR) (MG/L)
243	49-01-19	--	85	242	667	--	--
	64-05-20	--	55	275	897	1.8	--
	68-09-29	--	69	125	348	1.9	--
	71-12-09	--	--	--	--	--	--
244	36-03-00	--	30	362	2680	--	--
245	62-01-19	0	67	300	548	--	--
247	49-01-27	--	260	41	344	--	--
248	59-05-15	0	129	27	61	.6	--
	62-03-06	0	125	25	49	1.0	--
	71-09-30	--	--	--	72	--	.2
	72-11-15	--	120	46	90	.6	--
249	71-01-20	--	--	--	--	--	--
	71-01-20	--	107	56	142	.4	--
	71-11-04	--	--	--	168	--	.5
250	62-03-05	0	131	30	68	1.1	--
251	75-02-05	--	129	35	67	.9	--
252	75-06-25	0	107	130	340	1.3	--
253	62-07-02	0	106	14	80	3.8	--
	63-01-09	0	101	10	82	2.0	--
	71-09-29	--	--	--	83	--	.1
	75-06-28	23	106	14	79	4.0	--
254	63-01-09	0	133	14	84	2.0	--
255	63-02-07	--	112	37	66	.6	--
257	52-10-27	0	117	24	69	.9	--
	56-02-19	0	122	30	78	--	--
	62-03-05	0	107	33	94	2.2	--
258	61-02-08	--	128	27	69	1.6	--
	62-03-05	--	138	28	75	1.5	--
263	57-05-27	--	146	39	71	.1	--
	58-02-19	--	145	35	78	--	--
	62-03-05	0	161	32	75	3.5	--
	75-06-28	0	213	58	180	1.7	--
264	62-03-05	0	154	39	87	4.0	--
265	63-02-07	--	115	38	74	1.6	--
266	72-11-15	--	--	--	73	2.0	--
	75-06-28	1	153	30	70	2.7	--

of water from wells--Continued

IODIDE (I) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRATE (N) (MG/L)	TOTAL NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS_SOLVED NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRITE PLUS NITRATE (N) (MG/L)	DIS-SOLVED AMMONIA NITRO-GEN (N) (MG/L)	MAP NUMBER
--	--	--	--	--	--	243
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	244
--	--	--	--	--	--	245
--	--	--	--	--	--	247
--	--	3.2	--	--	--	248
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	6.8	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	249
--	--	13	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	3.9	--	--	--	250
--	--	--	--	.53	--	251
--	--	--	--	4.3	--	252
--	--	.10	--	--	--	253
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	.06	--	
--	--	--	--	--	--	254
--	--	--	--	--	--	255
--	--	2.5	--	--	--	257
--	--	3.0	--	--	--	
--	--	.00	--	--	--	
--	--	4.8	--	--	--	258
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	263
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	.78	--	
--	--	--	--	--	--	264
--	--	--	--	--	--	265
--	--	--	--	--	--	266
--	--	--	--	.09	--	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DIS_ SOLVED AMMONIA (NH4) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (RESI- DUE AT 180 C) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (SUM OF CONSTI- TUENTS) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (TONS PER AC-FT)	HARD- NESS (CA,MG) (MG/L)
243	49-01-19	--	--	1510	--	458
	64-05-20	--	--	1950	--	285
	68-09-29	--	--	844	--	84
	71-12-09	--	--	--	--	--
244	36-03-00	--	--	4930	--	1110
245	62-01-19	--	--	1440	--	162
247	49-01-27	--	--	830	--	71
248	59-05-15	--	--	279	--	75
	62-03-06	--	--	262	--	63
	71-09-30	--	--	--	--	--
	72-11-15	--	390	--	--	98
249	71-01-20	--	--	--	--	--
	71-01-20	--	--	525	--	170
	71-11-04	--	--	--	--	--
250	62-03-05	--	--	326	--	61
251	75-02-05	--	--	323	.44	69
252	75-06-25	--	--	923	1.26	230
253	62-07-02	--	--	330	--	4
	63-01-09	--	--	311	--	4
	71-09-29	--	--	--	--	--
	75-06-28	--	--	334	.45	8
254	63-01-09	--	--	338	--	24
255	63-02-07	--	--	306	--	74
257	52-10-27	--	--	292	--	76
	56-02-19	--	--	315	--	56
	62-03-05	--	--	326	--	48
258	61-02-08	--	--	299	--	60
	62-03-05	--	--	325	--	58
263	57-05-27	--	--	357	--	30
	58-02-19	--	--	341	--	17
	62-03-05	--	--	356	--	20
	75-06-28	--	--	635	.86	50
264	62-03-05	--	--	381	--	21
265	63-02-07	--	--	333	--	48
266	72-11-15	--	--	--	--	--
	75-06-28	--	--	353	.48	11

of water from wells--Continued

NON-CARBONATE HARDNESS (MG/L)	PERCENT SODIUM	SODIUM ADSORPTION RATIO	SPECIFIC CONDUCTANCE (MICROMHOS)	PH (UNITS)	TEMPERATURE (DEG C)	CARBON DIOXIDE (CO2) (MG/L)	MAP NUMBER
373	--	--	2740	--	--	--	243
230	78	14	3000	7.7	--	2.1	
15	--	--	1590	7.5	--	3.4	
--	14	--	--	--	37.0	--	
1070	--	--	--	--	--	--	244
95	--	--	2500	8.0	--	1.3	245
0	--	--	1530	--	--	--	247
0	34	1.9	--	8.3	--	1.3	248
0	--	--	509	7.3	--	12	
--	4	--	--	8.1	29.0	--	
0	66	4.1	607	7.8	28.9	3.7	
--	--	--	--	--	--	--	249
63	56	3.5	--	7.9	--	2.6	
--	6	--	--	8.0	28.0	--	
0	--	--	540	7.8	--	4.1	250
0	70	4.2	500	8.0	26.0	2.5	251
120	69	7.0	1600	7.6	29.4	5.2	252
0	94	22	--	9.3	--	3.3	253
0	--	--	509	8.8	--	1.0	
--	6	--	--	9.3	34.0	--	
0	96	17	590	9.5	--	.1	
0	--	--	577	7.8	32.2	4.1	254
0	--	4.0	515	7.6	28.9	5.5	255
0	--	--	450	8.2	--	1.4	257
0	77	6.0	582	8.1	--	1.9	
0	--	--	583	8.0	--	2.1	
0	64	5.2	--	8.3	--	1.3	258
0	--	--	584	7.3	--	13	
0	--	--	608	--	--	--	263
0	92	14	622	8.4	--	1.1	
0	--	--	628	7.7	31.1	6.3	
0	90	14	1000	8.2	--	2.6	
0	--	--	679	7.7	--	6.0	264
0	--	6.2	557	7.7	28.9	4.5	265
--	--	--	600	--	32.2	--	266
0	96	17	580	8.9	32.0	.4	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	TOTAL ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED BARIUM (BA) (UG/L)	DIS-SOLVED BORON (B) (UG/L)	DIS-SOLVED LITHIUM (LI) (UG/L)
243	49-01-19	--	--	--	220	--
	64-05-20	--	--	--	980	--
	68-09-29	--	--	--	--	--
	71-12-09	--	--	--	--	--
244	36-03-00	--	--	--	400	--
245	62-01-19	--	--	--	--	--
247	49-01-27	--	--	--	--	--
248	59-05-15	--	--	--	--	--
	62-03-06	--	--	--	--	--
	71-09-30	--	--	--	--	--
	72-11-15	--	--	--	210	--
249	71-01-20	--	--	--	--	--
	71-01-20	--	--	--	--	--
	71-11-04	--	--	--	--	--
250	62-03-05	--	--	--	--	--
251	75-02-05	1	--	--	350	--
252	75-06-25	--	--	--	770	--
253	62-07-02	--	--	--	--	--
	63-01-09	--	--	--	--	--
	71-09-29	--	--	--	--	--
	75-06-28	--	--	--	740	--
254	63-01-09	--	--	--	--	--
255	63-02-07	--	--	--	--	--
257	52-10-27	--	--	--	--	--
	56-02-19	--	--	--	--	--
	62-03-05	--	--	--	--	--
258	61-02-08	--	--	--	--	--
	62-03-05	--	--	--	--	--
263	57-05-27	--	--	--	--	--
	58-02-19	--	--	--	450	--
	62-03-05	--	--	--	--	--
	75-06-28	--	--	--	1100	--
264	62-03-05	--	--	--	--	--
265	63-02-07	--	--	--	--	--
266	72-11-15	--	--	--	--	--
	75-06-28	--	--	--	720	--

of water from wells--Continued

DISSOLVED STRONTIUM (SR) (UG/L)	CODE FOR AGENCY COLLECTING SAMPLE	CODE FOR AGENCY ANALYZING SAMPLE	MAP NUMBER
--	9999	9999	243
--	9999	9999	
--	--	--	
--	9901	9901	
--	9999	9999	244
--	1028	1028	245
--	9999	9999	247
--	--	--	248
--	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9999	9999	
--	--	--	249
--	--	--	
--	9901	9901	
--	1028	1028	250
--	--	--	251
--	--	--	252
--	1028	1028	253
--	1028	1028	
--	9901	9901	
--	--	--	
--	1028	1028	254
--	1028	1028	255
--	--	--	257
--	--	--	
--	1028	1028	
--	--	--	258
--	1028	1028	
--	--	--	263
--	9999	9999	
--	1028	1028	
--	--	--	
--	--	--	264
--	1028	1028	265
--	--	--	266
--	--	--	

NOTE:

Code for agency collecting sample

and

Code for agency analyzing sample:

520	Soil Conservation Service
1028	Geological Survey
1060	Bureau of Reclamation
9801	Private laboratory
9901	Educational
9999	Other

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	LOCAL IDENT-I-FIER	LAT-I-TUDE	LONG-I-TUDE	SEQ. NO.	ELEV. OF LAND SURFACE DATUM (FT. ABOVE MSL)
267	016S009E36H01S	32 44 07	115 59 09	01	342
					342
268	016S009E36L01S	32 43 56	115 59 44	01	427
					427
269	016S009E36L02S	32 43 50	115 59 37	01	410
					410
					410
270	016S009E36R01S	32 43 32	115 59 13	01	430
					430
					430
272	016S010E16B01S	32 46 49	115 56 27	01	215
273	016S010E16D01S	32 47 00	115 56 52	01	240
					240
					240
274	016S010E16K01S	32 46 35	115 56 26	01	210
275	016S010E18P01S	32 46 12	115 58 39	01	348
276	016S010E20R01S	32 45 17	115 57 06	01	260
					260
					260
277	016S010E28D01S	32 45 10	115 56 56	01	252
278	016S010E29H01S	32 44 58	115 57 03	01	250
280	016S010E30R01S	32 44 28	115 58 16	01	290
					290
					290
					290
281	016S010E32L01S	32 43 53	115 57 45	01	280
					280
282	016S010E33E01S	32 43 59	115 57 00	01	270
283	016S010E41D01S	32 43 17	115 57 56	01	324
					324
284	016S010E41D02S	32 43 22	115 57 57	01	320
285	016S010E41F01S	32 43 12	115 57 34	01	295
286	016S010E41M01S	32 43 00	115 57 47	01	340

of water from wells--Continued

TOTAL DEPTH OF HOLE (FT. BELOW LSD)	DEPTH TO TOP OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DEPTH TO BOTTOM OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DATE OF SAMPLE	TIME	DISSOLVED SILICA (SIO2) (MG/L)	MAP NUMBER
410	60	380	63-02-07	--	33	267
410	60	380	71-09-29	--	--	
400	--	--	53-00-00	--	--	268
400	--	--	58-02-19	--	--	
600	--	--	71-09-29	--	--	269
600	--	--	72-02-21	--	--	
--	--	--	75-06-24	1610	25	
394	--	--	48-09-17	--	24	270
394	--	--	53-00-00	--	--	
394	--	--	58-02-19	--	--	
104	--	--	72-01-15	--	--	272
105	--	--	72-02-22	1350	--	273
105	--	--	72-02-22	1710	--	
105	--	--	75-06-23	1630	11	
300	--	--	72-02-22	--	--	274
197	--	--	75-02-05	1430	.7	275
68	--	--	58-02-19	--	--	276
68	--	--	72-01-14	--	--	
68	--	--	75-06-25	0945	19	
53	--	--	48-12-16	--	--	277
39	--	--	75-05-13	1455	14	278
100	--	--	59-06-27	--	40	280
100	--	--	62-03-05	--	20	
100	--	--	72-01-14	--	--	
--	--	--	75-06-25	0910	41	
100	80	100	71-11-04	--	--	281
100	80	100	72-02-21	--	--	
24	--	--	75-05-13	1400	23	282
180	--	--	63-04-23	--	32	283
180	--	--	72-02-22	--	--	
130	124	130	62-07-17	--	31	284
163	--	--	71-09-30	--	--	285
150	140	150	71-10-12	--	--	286

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DIS-SOLVED ALUM-INUM (AL) (UG/L)	TOTAL IRON (FE) (UG/L)	DIS-SOLVED IRON (FE) (UG/L)	FERROUS IRON (FE) (UG/L)	TOTAL MAN-GANESE (MN) (UG/L)
267	63-02-07	--	--	--	--	--
	71-09-29	--	--	--	--	--
268	53-00-00	--	--	--	--	--
	58-02-19	--	--	--	--	--
269	71-09-29	--	--	--	--	--
	72-02-21	--	--	--	--	--
	75-06-24	--	--	10	--	--
270	48-09-17	--	--	--	--	--
	53-00-00	--	--	--	--	--
	58-02-19	--	--	1000	--	--
272	72-01-15	--	--	--	--	--
273	72-02-22	--	--	--	--	--
	72-02-22	--	--	--	--	--
	75-06-23	--	--	30	--	--
274	72-02-22	--	--	--	--	--
275	75-02-05	--	--	40	--	--
276	58-02-19	--	--	--	--	--
	72-01-14	--	--	--	--	--
	75-06-25	--	--	0	--	--
277	48-12-16	--	--	--	--	--
278	75-05-13	--	--	80	--	--
280	59-06-27	--	--	--	--	--
	62-03-05	--	--	--	--	--
	72-01-14	--	--	--	--	--
	75-06-25	--	--	10	--	--
281	71-11-04	--	--	--	--	--
	72-02-21	--	--	--	--	--
282	75-05-13	--	--	40	--	--
283	63-04-23	--	--	--	--	--
	72-02-22	--	--	--	--	--
284	62-07-17	--	--	--	--	--
285	71-09-30	--	--	--	--	--
286	71-10-12	--	--	--	--	--

of water from wells--Continued

DIS-SOLVED MANGANESE (MN) (UG/L)	DIS-SOLVED CALCIUM (CA) (MG/L)	DIS-SOLVED MAGNESIUM (MG) (MG/L)	DIS-SOLVED SODIUM (NA) (MG/L)	DIS-SOLVED SODIUM PLUS POTASSIUM (MG/L)	DIS-SOLVED POTASSIUM (K) (MG/L)	BICARBONATE (HCO3) (MG/L)	MAP NUMBER
--	18	3.2	77	--	--	125	267
--	18	--	83	--	1.4	--	
--	14	3.0	--	97	--	149	268
--	14	5.0	--	111	--	146	
--	--	--	--	--	--	--	269
--	2.6	--	122	--	.2	--	
--	2.0	.5	110	--	.6	119	
--	7.2	7.8	--	141	--	224	270
--	12	3.0	--	144	--	207	
--	10	3.0	160	--	10	194	
--	560	--	5380	--	17	--	272
--	460	--	3250	--	13	--	273
--	470	--	3330	--	13	--	
--	410	150	4300	--	15	109	
--	630	--	3780	--	15	--	274
--	85	120	5000	--	19	49	275
--	13	12	500	--	9.0	308	276
--	8.8	--	435	--	.5	--	
--	7.0	1.6	190	--	2.3	201	
--	3.0	14	3137	--	--	1061	277
--	140	240	21000	--	72	763	278
--	32	12	129	--	5.3	166	280
--	25	7.4	--	108	--	156	
--	38	--	115	--	1.6	--	
--	32	9.2	120	--	4.7	162	
--	--	--	--	--	--	--	281
--	46	--	125	--	2.1	--	
--	6.8	6.6	2700	--	7.4	1290	282
--	8.4	.7	--	262	--	272	283
--	7.5	--	246	--	1.6	--	
--	8.0	2.9	--	155	--	220	284
--	20	--	528	--	6.3	--	285
--	38	--	832	--	8.4	--	286

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	CARBONATE (CO3) (MG/L)	ALKALINITY AS CACO3 (MG/L)	DISSOLVED SULFATE (SO4) (MG/L)	DISSOLVED CHLORIDE (CL) (MG/L)	DISSOLVED FLUORIDE (F) (MG/L)	BROMIDE (BR) (MG/L)
267	63-02-07	--	103	34	60	.8	--
	71-09-29	--	--	--	58	--	.1
268	53-00-00	--	122	30	72	--	--
	58-02-19	--	120	30	78	--	--
269	71-09-29	--	--	--	72	--	.2
	72-02-21	--	--	--	71	--	--
	75-06-24	15	123	13	69	5.2	--
270	48-09-17	0	184	69	72	--	--
	53-00-00	--	170	63	84	--	--
	58-02-19	--	159	85	85	--	--
272	72-01-15	--	--	--	5900	--	8.4
273	72-02-22	--	--	--	2140	--	2.7
	72-02-22	--	--	--	2220	--	2.6
	75-06-23	0	89	8100	2200	.6	--
274	72-02-22	--	--	--	4920	--	7.2
275	75-02-05	15	65	8000	2400	.2	--
276	58-02-19	0	253	370	376	--	--
	72-01-14	--	--	--	277	--	.7
	75-06-25	0	165	110	110	2.5	--
277	48-12-16	288	1350	1522	2508	--	--
278	75-05-13	0	626	6300	26000	5.0	--
280	59-06-27	--	136	95	128	--	--
	62-03-05	--	128	43	109	1.0	--
	72-01-14	--	--	--	134	--	.4
	75-06-25	--	133	49	120	.9	--
281	71-11-04	--	--	--	165	--	.3
	72-02-21	--	--	--	196	--	.3
282	75-05-13	0	1060	790	2700	13	--
283	63-04-23	0	223	160	141	2.2	--
	72-02-22	--	--	--	140	--	.4
284	62-07-17	--	180	58	86	2.8	--
285	71-09-30	--	--	--	389	--	1.1
286	71-10-12	--	--	--	809	--	2.0

of water from wells--Continued

IODIDE (I) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRATE (N) (MG/L)	TOTAL NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS_SOLVED NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRITE PLUS NITRATE (N) (MG/L)	DIS-SOLVED AMMONIA NITRO-GEN (N) (MG/L)	MAP NUMBER
--	--	.80	--	--	--	267
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	268
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	269
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	.02	--	
--	--	--	--	--	--	270
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	272
--	--	--	--	--	--	273
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	.61	--	
--	--	--	--	--	--	274
--	--	--	--	.03	--	275
--	--	--	--	--	--	276
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	.35	--	
--	--	--	--	--	--	277
--	--	--	--	4.3	--	278
--	--	2.5	--	--	--	280
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	5.0	--	
--	--	--	--	--	--	281
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	4.3	--	282
--	--	--	--	--	--	283
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	284
--	--	--	--	--	--	285
--	--	--	--	--	--	286

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DIS_ SOLVED AMMONIA (NH4) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (RESI- DUE AT 180 C) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (SUM OF CONSTI- TUENTS) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (TONS PER AC-FT)	HARD- NESS (CA,MG) (MG/L)
267	63-02-07	--	--	288	--	58
	71-09-29	--	--	--	--	--
268	53-00-00	--	--	--	--	47
	58-02-19	--	--	--	--	56
269	71-09-29	--	--	--	--	--
	72-02-21	--	--	--	--	--
	75-06-24	--	--	300	.41	7
270	48-09-17	--	--	--	--	50
	53-00-00	--	--	410	--	42
	58-02-19	--	--	456	--	38
272	72-01-15	--	--	--	--	--
273	72-02-22	--	--	--	--	--
	72-02-22	--	--	--	--	--
	75-06-23	--	--	15200	20.7	1600
274	72-02-22	--	--	--	--	--
275	75-02-05	--	--	15700	21.4	710
276	58-02-19	--	--	1430	--	83
	72-01-14	--	--	--	--	--
	75-06-25	--	--	544	.74	24
277	48-12-16	--	8660	--	--	65
278	75-05-13	--	--	54200	73.7	1300
280	59-06-27	--	--	527	--	130
	62-03-05	--	--	391	--	93
	72-01-14	--	--	--	--	--
	75-06-25	--	--	479	.65	120
281	71-11-04	--	--	--	--	--
	72-02-21	--	--	--	--	--
282	75-05-13	--	--	6910	9.40	44
283	63-04-23	--	--	742	--	24
	72-02-22	--	--	--	--	--
284	62-07-17	--	--	454	--	33
285	71-09-30	--	--	--	--	--
286	71-10-12	--	--	--	--	--

of water from wells--Continued

NON-CARBONATE HARDNESS (MG/L)	PERCENT SODIUM	SODIUM ADSORPTION RATIO	SPECIFIC CONDUCTANCE (MICROMHOS)	PH (UNITS)	TEMPERATURE (DEG C)	CARBON DIOXIDE (CO2) (MG/L)	MAP NUMBER
0	--	--	479	7.4	31.7	8.0	267
--	4	--	--	8.1	29.0	--	
0	--	--	--	--	--	--	268
0	--	--	582	8.1	--	1.9	
--	--	--	--	9.0	29.0	--	269
--	5	--	--	9.2	33.0	--	
0	97	18	500	8.9	--	.3	
0	--	--	--	7.8	--	5.7	270
0	--	--	--	--	--	--	
0	87	11	764	8.6	--	.8	
--	234	--	--	7.4	29.0	--	272
--	142	--	--	6.7	28.0	--	273
--	145	--	--	7.7	29.0	--	
1600	85	46	18000	7.7	--	3.5	
--	165	--	--	8.3	30.0	--	274
640	94	82	18900	9.4	24.0	.1	275
0	92	24	2300	8.0	--	4.9	276
--	19	--	--	8.0	28.0	--	
0	94	17	6000	8.2	--	2.0	
0	--	169	--	--	--	--	277
710	97	250	74000	7.3	23.0	61	278
0	67	4.9	910	7.8	--	3.7	280
0	--	--	711	7.9	--	3.1	
--	5	--	--	7.8	24.0	--	
0	68	4.8	750	--	--	--	
--	--	--	--	8.0	28.0	--	281
--	5	--	--	8.0	28.0	--	
0	99	177	11400	8.2	23.0	13	282
0	--	--	1220	8.2	--	2.7	283
--	11	--	--	8.5	29.0	--	
0	--	--	750	8.1	--	2.8	284
--	23	--	--	8.2	29.0	--	285
--	36	--	--	8.1	29.0	--	286

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	TOTAL ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED BARIUM (BA) (UG/L)	DIS-SOLVED BORON (B) (UG/L)	DIS-SOLVED LITHIUM (LI) (UG/L)
267	63-02-07	--	--	--	--	--
	71-09-29	--	--	--	--	--
268	53-00-00	--	--	--	--	--
	58-02-19	--	--	--	150	--
269	71-09-29	--	--	--	--	--
	72-02-21	--	--	--	--	--
	75-06-24	--	--	--	720	--
270	48-09-17	--	--	--	--	--
	53-00-00	--	--	--	--	--
	58-02-19	--	--	--	600	--
272	72-01-15	--	--	--	--	--
273	72-02-22	--	--	--	--	--
	72-02-22	--	--	--	--	--
	75-06-23	--	--	--	3700	--
274	72-02-22	--	--	--	--	--
275	75-02-05	0	--	--	3800	--
276	58-02-19	--	--	--	--	--
	72-01-14	--	--	--	--	--
	75-06-25	--	--	--	870	--
277	48-12-16	--	--	--	1900	--
278	75-05-13	0	--	--	15000	--
280	59-06-27	--	--	--	--	--
	62-03-05	--	--	--	--	--
	72-01-14	--	--	--	--	--
	75-06-25	--	--	--	330	--
281	71-11-04	--	--	--	--	--
	72-02-21	--	--	--	--	--
282	75-05-13	75	--	--	11000	--
283	63-04-23	--	--	--	--	--
	72-02-22	--	--	--	--	--
284	62-07-17	--	--	--	--	--
285	71-09-30	--	--	--	--	--
286	71-10-12	--	--	--	--	--

of water from wells--Continued

DIS-SOLVED STRON-TIUM (SR) (UG/L)	CODE FOR AGENCY COL-LECTING SAMPLE	CODE FOR AGENCY ANA-LYZING SAMPLE	MAP NUMBER
--	--	--	267
--	9901	9901	
--	--	--	268
--	--	--	
--	9901	9901	269
--	9901	9901	
--	--	--	
--	--	--	270
--	--	--	
--	--	--	
--	9901	9901	272
--	9901	9901	273
--	9901	9901	
--	1028	1028	
--	9901	9901	274
--	--	--	275
--	9801	9801	276
--	9901	9901	
--	1028	1028	
--	--	--	277
--	--	--	278
--	--	--	280
--	1028	1028	
--	9901	9901	
--	1028	--	
--	9901	9901	281
--	9901	9901	
--	--	--	282
--	1028	1028	283
--	9901	9901	
--	1028	1028	284
--	9901	9901	285
--	9901	9901	286

NOTE:

Code for agency collecting sample

and

Code for agency analyzing sample:

520	Soil Conservation Service
1028	Geological Survey
1060	Bureau of Reclamation
9801	Private laboratory
9901	Educational
9999	Other

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	LOCAL IDENTIFIER	LATITUDE	LONGITUDE	SEQ. NO.	ELEV. OF LAND SURFACE DATUM (FT. ABOVE MSL)
286	016S010E41M01S--Con.	32 43 00	115 57 47	01	340
287	016S010E41Q01S	32 42 51	115 57 18	01	300
					300
289	016S011E23B01S	32 46 03	115 48 05	01	30
290	016S011E42M01S	32 42 58	115 52 35	01	220
291	016S011E42M02S	32 42 58	115 52 35	02	220
292	016S011E42M04S	32 42 58	115 52 39	01	220
293	016S011E42M06S	32 42 48	115 52 39	01	220
294	016S012E06P01S	32 48 04	115 46 14	01	-32
296	016S012E36E01S	32 44 05	115 41 20	01	-28
297	016S013E13N01S	32 45 09	115 35 02	01	-25
302	016S014E31J01S	32 42 55	115 33 28	01	10
					10
304	016S014E32K01S	32 42 55	115 32 33	01	10
					10
					10
					10
					10
309	016S015E17L01S	32 45 32	115 26 49	01	-15
313	016S016E01M01S	32 47 18	115 16 42	01	22
314	016S016E03C01S	32 47 34	115 18 35	01	5.0
					5.0
					5.0
					5.0
316	016S016E08R01S	32 46 02	115 20 07	01	8.0
					8.0
					8.0
					8.0
319	016S016E12N01S	32 46 28	115 16 34	01	20
320	016S016E12Q01S	32 46 02	115 16 14	01	30
322	016S016E13B01S	32 45 55	115 16 12	01	30
323	016S016E14A01S	32 45 57	115 17 02	01	17
					17
					17
					17
					17

of water from wells--Continued

TOTAL DEPTH OF HOLE (FT. BELOW LSD)	DEPTH TO TOP OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DEPTH TO BOTTOM OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DATE OF SAMPLE	TIME	DISSOLVED SILICA (SIO2) (MG/L)	MAP NUMBER
--	--	--	75-06-28	1350	20	286
48	--	--	71-12-14	--	--	287
48	--	--	75-06-27	1700	84	
127	121	123	64-03-19	--	3.0	289
8.0	--	--	62-08-23	--	--	290
13	--	--	62-08-23	--	--	291
13	--	--	74-12-23	1315	12	292
3.0	--	--	75-05-14	0830	13	293
385	262	364	58-08-18	--	--	294
122	103	105	62-07-09	--	11	296
147	145	147	62-07-09	--	2.0	297
5000	4950	5000	72-06-19	--	75	302
5000	3906	4945	72-07-14	--	--	
5147	2235	2316	72-03-13	--	88	304
5147	2719	2800	72-03-15	--	88	
5147	3945	4026	72-03-20	--	98	
5147	5066	5147	72-03-21	--	85	
5147	3765	5107	72-05-05	--	--	
162	145	147	62-07-09	--	14	309
132	--	--	50-06-01	--	--	313
596	--	--	52-12-05	--	--	314
596	--	--	61-07-18	--	--	
596	--	--	63-09-04	--	25	
596	--	--	72-01-19	--	--	
12310	2737	2849	45-01-15	--	8.5	316
12310	8001	8031	45-02-17	--	41	
12310	11660	12310	45-07-28	--	60	
12310	11160	11190	45-08-02	--	120	
825	--	--	72-01-20	--	--	319
142	103	105	62-01-22	--	13	320
810	--	--	72-01-19	--	--	322
800	--	--	53-04-01	--	--	323
800	--	--	61-09-27	--	17	
800	--	--	70-12-01	--	26	
800	--	--	70-12-01	1400	--	
800	--	--	72-01-19	--	--	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DIS-SOLVED ALUM-INUM (AL) (UG/L)	TOTAL IRON (FE) (UG/L)	DIS-SOLVED IRON (FE) (UG/L)	FERROUS IRON (FE) (UG/L)	TOTAL MAN-GANESE (MN) (UG/L)
286	75-06-28	--	--	0	--	--
287	71-12-14	--	--	--	--	--
	75-06-27	--	--	0	--	--
289	64-03-19	--	--	--	--	--
290	62-08-23	--	--	--	--	--
291	62-08-23	--	--	--	--	--
292	74-12-23	--	--	70	--	--
293	75-05-14	--	--	90	--	--
294	58-08-18	--	--	--	--	--
296	62-07-09	--	--	--	--	--
297	62-07-09	--	--	--	--	--
302	72-06-19	--	--	--	--	--
	72-07-14	--	--	--	--	--
304	72-03-13	--	--	4000	--	--
	72-03-15	--	--	--	--	--
	72-03-20	--	--	--	--	--
	72-03-21	--	--	--	--	--
	72-05-05	--	--	--	--	--
309	62-07-09	--	--	--	--	--
313	50-06-01	--	--	--	--	--
314	52-12-05	--	--	--	--	--
	61-07-18	--	--	--	--	--
	63-09-04	--	--	--	--	--
	72-01-19	--	--	--	--	--
316	45-01-15	0	--	--	0	--
	45-02-17	0	--	--	0	--
	45-07-28	0	--	--	0	--
	45-08-02	0	--	--	0	--
319	72-01-20	--	--	--	--	--
320	62-01-22	--	--	--	--	--
322	72-01-19	--	--	--	--	--
323	53-04-01	--	--	--	--	--
	61-09-27	--	--	--	--	--
	70-12-01	--	--	50	--	--
	70-12-01	--	--	--	--	--
	72-01-19	--	--	--	--	--

of water from wells--Continued

DIS-SOLVED MANGANESE (MN) (UG/L)	DIS-SOLVED CALCIUM (CA) (MG/L)	DIS-SOLVED MAGNESIUM (MG) (MG/L)	DIS-SOLVED SODIUM (NA) (MG/L)	DIS-SOLVED SODIUM PLUS POTASSIUM (MG/L)	DIS-SOLVED POTASSIUM (K) (MG/L)	BICARBONATE (HCO3) (MG/L)	MAP NUMBER
--	31	14	770	--	6.6	168	286
--	4.1	--	942	--	5.0	--	287
--	4.3	1.9	820	--	5.8	1090	
--	148	96	--	4150	--	184	289
--	.0	2.4	--	5010	--	5940	290
--	11	2.6	--	1010	--	1500	291
--	6.3	.0	220	--	1.1	308	292
--	41	4.0	250	--	3.5	185	293
--	131	57	--	726	--	147	294
--	72	23	--	461	--	145	296
--	362	211	--	3020	--	45	297
--	860	4.7	3200	--	220	--	302
--	--	--	--	--	--	--	
1500	780	45	3500	--	320	--	304
--	730	50	3800	--	310	--	
--	780	30	3700	--	230	--	
--	860	37	3600	--	240	--	
--	--	--	--	--	--	--	
--	376	214	--	2920	--	267	309
--	81	35	--	153	--	189	313
--	--	--	--	304	--	482	314
--	--	--	--	--	--	458	
--	14	1.0	--	327	--	456	
--	5.5	--	350	--	1.3	--	
--	8.0	2.9	--	1103	--	305	316
--	14	3.0	--	1111	--	1305	
--	220	83	--	3200	--	7300	
--	50	23	--	1700	--	3400	
--	7.0	--	315	--	1.6	--	319
--	101	55	--	750	--	265	320
--	24	--	840	--	5.2	--	322
--	36	4.0	--	565	--	305	323
--	15	4.4	--	567	--	290	
--	17	3.5	560	--	3.6	300	
--	17	--	559	--	3.0	310	
--	--	--	--	--	--	--	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	CARBONATE (CO3) (MG/L)	ALKALINITY AS CACO3 (MG/L)	DISSOLVED SULFATE (SO4) (MG/L)	DISSOLVED CHLORIDE (CL) (MG/L)	DISSOLVED FLUORIDE (F) (MG/L)	BROMIDE (BR) (MG/L)
286	75-06-28	0	138	560	810	1.6	--
287	71-12-14	--	--	--	366	--	.8
	75-06-27	0	894	330	390	9.2	--
289	64-03-19	--	151	3330	4380	--	--
290	62-08-23	--	4870	2700	2280	--	--
291	62-08-23	--	1230	400	420	--	--
292	74-12-23	0	253	99	97	1.2	--
293	75-05-14	0	152	210	190	.6	--
294	58-08-18	0	121	769	866	.6	--
296	62-07-09	0	119	80	762	--	--
297	62-07-09	0	37	175	5750	--	--
302	72-06-19	--	--	--	6500	--	--
	72-07-14	--	--	--	--	--	--
304	72-03-13	--	--	--	6800	--	--
	72-03-15	--	--	--	6500	--	--
	72-03-20	--	--	--	6300	--	--
	72-03-21	--	--	--	6300	--	--
	72-05-05	--	--	--	--	--	--
309	62-07-09	0	219	400	5350	--	--
313	50-06-01	--	155	310	142	--	--
314	52-12-05	--	395	98	161	1.5	--
	61-07-18	--	376	--	165	--	--
	63-09-04	0	374	100	187	3.0	--
	72-01-19	--	--	--	172	--	.2
316	45-01-15	0	250	78	1480	--	--
	45-02-17	0	1070	234	814	--	--
	45-07-28	0	5990	22	1400	--	--
	45-08-02	0	2790	120	760	--	--
319	72-01-20	--	--	--	154	--	.2
320	62-01-22	0	217	600	900	--	--
322	72-01-19	--	--	--	995	--	.8
323	53-04-01	--	250	140	665	.5	--
	61-09-27	0	238	145	638	--	--
	70-12-01	0	246	120	630	2.1	--
	70-12-01	4	261	--	--	--	--
	72-01-19	--	--	--	646	--	.5

of water from wells--Continued

IODIDE (I) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRATE (N) (MG/L)	TOTAL NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS_SOLVED NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRITE PLUS NITRATE (N) (MG/L)	DIS-SOLVED AMMONIA NITRO-GEN (N) (MG/L)	MAP NUMBER
--	--	--	--	.26	--	286
--	--	--	--	--	--	287
--	--	--	--	.59	--	
--	--	--	--	--	--	289
--	--	--	--	--	--	290
--	--	--	--	--	--	291
--	--	--	--	.72	--	292
--	--	--	--	.28	--	293
--	--	4.3	--	--	--	294
--	--	--	--	--	--	296
--	--	--	--	--	--	297
--	--	--	--	--	--	302
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	304
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	309
--	--	--	--	--	--	313
--	--	--	--	--	--	314
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	316
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	319
--	--	--	--	--	--	320
--	--	--	--	--	--	322
--	--	--	--	--	--	323
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	.00	.40	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DIS_ SOLVED AMMONIA (NH4) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (RESI- DUE AT 180 C) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (SUM OF CONSTI- TUENTS) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (TONS PER AC-FT)	HARD- NESS (CA,MG) (MG/L)
286	75-06-28	--	--	2300	3.13	140
287	71-12-14	--	--	--	--	--
	75-06-27	--	--	2190	2.98	19
289	64-03-19	--	--	12200	--	765
290	62-08-23	--	--	13000	--	10
291	62-08-23	--	--	2630	--	38
292	74-12-23	--	--	592	.81	16
293	75-05-14	--	--	805	1.09	120
294	58-08-18	--	--	2620	--	570
296	62-07-09	--	--	1480	--	275
297	62-07-09	--	--	9540	--	1770
302	72-06-19	--	12800	--	--	2200
	72-07-14	--	--	--	--	--
304	72-03-13	--	13500	--	--	2100
	72-03-15	--	13000	--	--	2000
	72-03-20	--	11900	--	--	2100
	72-03-21	--	11800	--	--	2300
	72-05-05	--	--	--	--	--
309	62-07-09	--	--	9410	--	1820
313	50-06-01	--	--	811	--	346
314	52-12-05	--	--	--	--	--
	61-07-18	--	--	--	--	23
	63-09-04	--	--	885	--	38
	72-01-19	--	--	--	--	--
316	45-01-15	--	--	--	--	32
	45-02-17	--	--	--	--	47
	45-07-28	--	--	--	--	890
	45-08-02	--	--	--	--	220
319	72-01-20	--	--	--	--	--
320	62-01-22	--	--	2550	--	478
322	72-01-19	--	--	--	--	--
323	53-04-01	--	--	--	--	110
	61-09-27	--	--	1530	--	50
	70-12-01	.52	--	1520	--	57
	70-12-01	--	--	--	--	--
	72-01-19	--	--	--	--	--

of water from wells--Continued

NON-CARBONATE HARDNESS (MG/L)	PERCENT SODIUM	SODIUM ADSORPTION RATIO	SPECIFIC CONDUCTANCE (MICROMHOS)	PH (UNITS)	TEMPERATURE (DEG C)	CARBON DIOXIDE (CO2) (MG/L)	MAP NUMBER
0	92	29	3500	8.2	--	1.7	286
--	41	--	--	8.4	27.0	--	287
0	99	83	3000	8.1	--	14	
614	--	--	17800	8.2	--	1.9	289
0	--	--	17600	9.4	27.8	3.8	290
0	--	--	4150	8.5	25.0	7.6	291
0	97	24	850	8.4	23.0	2.0	292
0	82	10	1600	6.8	23.0	47	293
450	--	--	4030	8.2	--	1.5	294
156	--	--	2820	7.8	26.7	3.7	296
1730	--	--	16600	7.3	26.7	3.6	297
--	74	30	--	6.4	--	--	302
--	--	--	--	--	163	--	
--	75	33	--	6.4	--	--	304
--	77	37	--	6.4	--	--	
--	77	35	--	6.4	--	--	
--	75	33	--	6.3	--	--	
--	--	--	--	--	170	--	
1600	--	--	16100	7.4	26.7	17	309
191	--	--	1320	--	--	--	313
--	--	--	1360	8.1	32.2	6.1	314
0	--	--	1440	8.4	--	2.9	
0	--	--	1510	8.2	--	4.6	
--	15	--	--	8.4	32.0	--	
0	--	--	--	8.2	--	3.1	316
0	--	--	--	7.0	--	209	
0	--	--	--	7.6	158	293	
0	--	--	--	7.1	--	432	
--	14	--	--	8.3	42.0	--	319
263	--	--	4340	8.0	28.3	4.2	320
--	37	--	--	7.8	49.0	--	322
0	--	--	2720	--	--	--	323
0	--	--	2830	8.0	--	4.6	
0	95	32	2800	8.1	43.0	3.8	
--	24	--	3290	8.1	43.0	3.0	
--	--	--	--	8.0	44.0	--	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	TOTAL ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED BARIUM (BA) (UG/L)	DIS-SOLVED BORON (B) (UG/L)	DIS-SOLVED LITHIUM (LI) (UG/L)
286	75-06-28	--	--	--	2100	--
287	71-12-14	--	--	--	--	--
	75-06-27	--	--	--	2400	--
289	64-03-19	--	--	--	--	--
290	62-08-23	--	--	--	--	--
291	62-08-23	--	--	--	--	--
292	74-12-23	1	--	--	420	--
293	75-05-14	2	--	--	240	--
294	58-08-18	--	--	--	740	--
296	62-07-09	--	--	--	--	--
297	62-07-09	--	--	--	--	--
302	72-06-19	--	--	--	--	3200
	72-07-14	--	--	--	--	--
304	72-03-13	--	--	--	--	4800
	72-03-15	--	--	--	--	4800
	72-03-20	--	--	--	--	3700
	72-03-21	--	--	--	--	3750
	72-05-05	--	--	--	--	--
309	62-07-09	--	--	--	--	--
312	50-06-01	--	--	--	--	--
314	52-12-05	--	--	--	1010	--
	61-07-18	--	--	--	--	--
	63-09-04	--	--	--	--	--
	72-01-19	--	--	--	--	--
316	45-01-15	--	--	--	--	--
	45-02-17	--	--	--	--	--
	45-07-28	--	--	--	--	--
	45-08-02	--	--	--	--	--
319	72-01-20	--	--	--	--	--
320	62-01-22	--	--	--	--	--
322	72-01-19	--	--	--	--	--
323	53-04-01	--	--	--	2100	--
	61-09-27	--	--	--	--	--
	70-12-01	--	--	--	3400	250
	70-12-01	--	--	--	--	--
	72-01-19	--	--	--	--	--

of water from wells--Continued

DIS-SOLVED STRON-TIUM (SR) (UG/L)	CODE FOR AGENCY COL-LECTING SAMPLE	CODE FOR AGENCY ANA-LYZING SAMPLE	MAP NUMBER
--	1028	1028	286
--	9901	9901	287
--	1028	1028	
--	1028	1028	289
--	1028	1028	290
--	1028	1028	291
--	--	--	292
--	1028	1028	293
--	9999	9999	294
--	1028	1028	296
--	1028	1028	297
--	9801	9801	302
--	9801	9801	
--	9999	--	304
--	9801	9801	
--	9801	9801	
--	9801	9801	
--	9801	9801	
--	1028	1028	309
--	--	--	313
--	9999	9999	314
--	1028	1028	
--	--	--	
--	9901	9901	
--	9801	9801	316
--	9801	9801	
--	9801	9801	
--	9801	9801	
--	9901	9901	319
--	1028	1028	320
--	9901	9901	322
--	9999	9999	323
--	1028	1028	
570	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	

NOTE:

Code for agency collecting sample

and

Code for agency analyzing sample:

520	Soil Conservation Service
1028	Geological Survey
1060	Bureau of Reclamation
9801	Private laboratory
9901	Educational
9999	Other

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	LOCAL IDENTIFIER	LATITUDE	LONGITUDE	SEQ. NO.	ELEV. OF LAND SURFACE DATUM (FT. ABOVE MSL)
324	016S016E15B01S	32 45 57	115 18 10	01	12
					12
					12
					12
					12
					12
					12
326	016S016E17Q01S	32 45 22	115 00 12	01	8.0
328	016S016E33D01S	32 43 21	115 19 41	01	30
					30
					30
330	016S016E35F01S	32 43 03	115 17 16	01	41
					41
					41
					41
					41
					41
					41
332	016S017E05A01S	32 47 39	115 13 50	01	70
337	016S017E06J01S	32 47 10	115 14 56	01	36
338	016S017E06J02S	32 47 10	115 14 56	02	36
339	016S017E06L01S	32 47 09	115 15 20	01	24
341	016S017E08D01S	32 46 47	115 14 36	01	50
348	016S017E17B01S	32 45 58	115 14 10	01	50
					50
					50
					50
					50
351	016S017E23R01S	32 44 21	115 10 38	01	90
					90
353	016S018E02R01S	32 46 54	115 04 27	01	135
354	016S018E06R01S	32 46 55	115 08 35	01	119
355	016S018E13R01S	32 45 10	115 03 27	01	145
357	016S018E17R01S	32 45 10	115 07 35	01	116
					116
360	016S018E23A01S	32 45 08	115 04 28	01	127
361	016S018E23A02S	32 45 08	115 04 28	02	127
					127
					127

of water from wells--Continued

TOTAL DEPTH OF HOLE (FT. BELOW LSD)	DEPTH TO TOP OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DEPTH TO BOTTOM OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DATE OF SAMPLE	TIME	DISSOLVED SILICA (SIO2) (MG/L)	MAP NUMBER
1000	--	--	17-04-12	--	19	324
1000	--	--	33-03-29	--	18	
1000	--	--	58-02-24	--	24	
1000	--	--	61-07-18	--	29	
1000	864	877	70-12-01	--	25	
1000	--	--	70-12-01	1400	--	
1000	--	--	72-01-19	--	--	
--	--	--	72-01-20	--	--	326
800	--	--	58-03-28	--	--	328
800	--	--	61-09-27	--	21	
800	--	--	70-01-20	--	--	
603	46	590	58-08-07	--	--	330
603	46	590	58-08-08	--	--	
603	46	590	58-08-09	--	--	
603	46	590	58-08-11	--	--	
603	46	590	58-08-18	--	--	
603	46	590	58-08-19	--	--	
603	46	590	58-08-20	--	--	
603	46	590	58-08-21	--	--	
6016	4629	4689	74-04-25	--	130	332
150	--	--	72-03-21	--	--	337
8030	--	--	74-06-11	--	257	338
6005	5523	5625	73-08-06	--	195	339
6205	--	--	74-09-10	--	263	341
1406	--	--	71-06-03	--	--	348
1406	--	--	71-12-07	--	--	
1406	--	--	73-01-26	0930	31	
1406	--	--	73-01-26	0947	58	
1406	--	--	73-01-26	1535	58	
177	155	157	63-10-01	--	16	351
177	155	157	64-02-24	--	21	
142	134	136	65-02-10	--	30	353
152	145	147	65-02-12	--	28	354
157	145	147	64-04-22	--	22	355
177	155	157	63-09-11	--	--	357
177	155	157	64-02-19	--	22	
150	--	--	63-09-30	--	--	360
500	--	150	64-09-15	0900	20	361
500	--	500	64-09-15	1700	26	
500	--	60	64-09-16	0900	10	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DISSOLVED ALUMINUM (AL) (UG/L)	TOTAL IRON (FE) (UG/L)	DISSOLVED IRON (FE) (UG/L)	FERROUS IRON (FE) (UG/L)	TOTAL MANGANESE (MN) (UG/L)
324	17-04-12	--	--	280	--	--
	33-03-29	--	--	--	--	--
	58-02-24	--	--	--	--	--
	61-07-18	--	--	--	--	--
	70-12-01	--	--	50	--	--
	70-12-01	--	--	--	--	--
	72-01-19	--	--	--	--	--
326	72-01-20	--	--	--	--	--
328	58-03-28	--	--	--	--	--
	61-09-27	--	--	--	--	--
	70-01-20	--	--	--	--	--
330	58-08-07	--	--	--	--	--
	58-08-08	--	--	--	--	--
	58-08-09	--	--	--	--	--
	58-08-11	--	--	--	--	--
	58-08-18	--	--	--	--	--
	58-08-19	--	--	--	--	--
	58-08-20	--	--	--	--	--
	58-08-21	--	--	--	--	--
332	74-04-25	--	--	--	--	--
337	72-03-21	--	--	--	--	--
338	74-06-11	--	--	--	--	--
339	73-08-06	--	--	--	--	--
341	74-09-10	--	--	1100	--	--
348	71-06-03	--	--	--	--	--
	71-12-07	--	--	--	--	--
	73-01-26	--	--	--	--	--
	73-01-26	--	--	--	--	--
	73-01-26	--	--	--	--	--
351	63-10-01	--	--	--	--	--
	64-02-24	--	--	--	--	--
353	65-02-10	--	--	--	--	--
354	65-02-12	--	--	--	--	--
355	64-04-22	--	--	--	--	--
357	63-09-11	--	--	--	--	--
	64-02-19	--	--	--	--	--
360	63-09-30	--	--	--	--	--
361	64-09-15	--	--	--	--	--
	64-09-15	--	--	--	--	--
	64-09-16	--	--	--	--	--

of water from wells--Continued

DIS-SOLVED MANGANESE (MN) (UG/L)	DIS-SOLVED CALCIUM (CA) (MG/L)	DIS-SOLVED MAGNESIUM (MG) (MG/L)	DIS-SOLVED SODIUM (NA) (MG/L)	DIS-SOLVED SODIUM PLUS POTASSIUM (MG/L)	DIS-SOLVED POTASSIUM (K) (MG/L)	BICARBONATE (HCO3) (MG/L)	MAP NUMBER
--	11	30	--	351	--	482	324
--	7.0	4.0	--	393	--	537	
--	11	3.9	425	--	2.0	445	
--	--	--	--	426	--	472	
--	10	2.7	420	--	2.4	480	
--	10	--	394	--	1.5	508	
--	--	--	--	--	--	--	
--	9.5	--	615	--	3.1	--	326
--	20	9.0	540	--	3.0	307	328
--	17	4.3	--	576	--	316	
--	5.6	--	625	--	3.1	--	
--	--	--	--	295	--	153	330
--	--	--	--	178	--	110	
--	--	--	--	168	--	116	
--	--	--	--	189	--	122	
--	21	5.4	--	349	--	214	
--	20	4.6	--	367	--	228	
--	196	117	--	1670	--	274	
--	235	144	--	1980	--	299	
--	46	4.0	798	--	48	717	332
--	24	--	405	--	3.9	--	337
--	759	9.0	6362	--	1124	221	338
--	40	--	918	--	65	1248	339
--	41	1.6	723	--	42	668	341
--	42	2.6	1218	--	23	314	348
--	230	--	1150	--	16	--	
--	36	2.8	1195	--	27	344	
--	44	3.0	1195	--	27	337	
--	44	3.2	1195	--	27	329	
--	130	6.2	736	--	--	--	351
--	49	21	--	403	--	296	
--	127	49	--	860	--	123	353
--	94	30	--	574	--	120	354
--	47	16	--	287	--	104	355
--	65	8.3	589	--	--	--	357
--	26	11	--	280	--	150	
--	138	31	699	--	--	--	360
--	36	16	272	--	4.3	122	361
--	24	7.8	213	--	13	122	
--	28	7.6	234	--	4.3	145	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	CARBONATE (CO3) (MG/L)	ALKALINITY AS CACO3 (MG/L)	DISSOLVED SULFATE (SO4) (MG/L)	DISSOLVED CHLORIDE (CL) (MG/L)	DISSOLVED FLUORIDE (F) (MG/L)	BROMIDE (BR) (MG/L)
324	17-04-12	22	432	191	200	--	--
	33-03-29	--	440	170	189	3.2	--
	58-02-24	0	365	112	345	2.3	--
	61-07-18	0	387	116	320	1.9	--
	70-12-01	0	394	130	310	2.3	--
	70-12-01	9	432	--	--	--	--
	72-01-19	--	--	--	314	--	.4
326	72-01-20	--	--	--	582	--	.5
328	58-03-26	0	252	112	646	2.0	--
	61-09-27	0	259	115	662	--	--
	70-01-20	--	--	--	667	--	.6
330	58-08-07	--	125	396	213	.9	--
	58-08-08	--	90	362	117	.5	--
	58-08-09	--	95	337	110	.5	--
	58-08-11	--	100	337	162	.6	--
	58-08-18	0	176	192	320	1.2	--
	58-08-19	0	187	179	352	1.3	--
	58-08-20	0	225	1970	1650	2.4	--
	58-08-21	0	245	2490	1880	2.9	--
332	74-04-25	--	588	196	825	--	--
337	72-03-21	--	--	--	--	--	--
338	74-06-11	--	181	51	11670	--	--
339	73-08-06	--	1020	206	776	--	--
341	74-09-10	--	548	225	556	--	--
348	71-06-03	--	258	80	1695	2.3	--
	71-12-07	--	--	--	1770	--	1.4
	73-01-26	--	282	12	1723	1.2	--
	73-01-26	--	276	48	1720	1.1	--
	73-01-26	--	270	60	1710	1.1	--
351	63-10-01	--	--	4.0	1380	--	--
	64-02-24	0	243	120	508	.9	--
353	65-02-10	0	101	412	1320	--	--
354	65-02-12	0	98	275	865	--	--
355	64-04-22	0	85	225	345	1.0	--
357	63-09-11	--	--	200	898	1.2	--
	64-02-19	0	123	212	265	1.4	--
360	63-09-30	--	--	26	1390	--	--
361	64-09-15	3	105	224	289	1.1	--
	64-09-15	0	100	156	211	1.0	--
	64-09-16	--	119	175	227	1.1	--

of water from wells--Continued

IODIDE (I) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRATE (N) (MG/L)	TOTAL NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS_SOLVED NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRITE PLUS NITRATE (N) (MG/L)	DIS-SOLVED AMMONIA NITRO-GEN (N) (MG/L)	MAP NUMBER
--	--	--	--	--	--	324
--	--	--	--	--	--	
--	--	1.6	--	--	--	
--	--	1.6	--	--	--	
--	--	--	--	.14	.02	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	326
--	--	--	--	--	--	328
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	330
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	9.3	--	--	--	
--	--	6.8	--	--	--	
--	--	11	--	--	--	
--	--	12	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	332
--	--	--	--	--	--	337
--	--	--	--	--	--	338
--	--	--	--	--	--	339
--	--	--	--	--	--	341
--	--	--	--	--	--	348
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	351
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	353
--	--	--	--	--	--	354
--	--	--	--	--	--	355
--	--	--	--	--	--	357
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	3.1	--	--	--	360
--	--	3.7	--	--	--	361
--	--	1.8	--	--	--	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DIS_ SOLVED AMMONIA (NH4) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (RESI- DUE AT 180 C) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (SUM OF CONSTI- TUENTS) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (TONS PER AC-FT)	HARD- NESS (CA,MG) (MG/L)
324	17-04-12	--	--	1098	--	150
	33-03-29	--	--	--	--	34
	58-02-24	--	--	1120	--	43
	61-07-18	--	--	1120	--	39
	70-12-01	.03	--	1140	--	36
	70-12-01	--	--	--	--	--
	72-01-19	--	--	--	--	--
326	72-01-20	--	--	--	--	--
328	58-03-28	--	--	1480	--	88
	61-09-27	--	--	1550	--	60
	70-01-20	--	--	--	--	--
330	58-08-07	--	--	968	--	--
	58-08-08	--	--	762	--	--
	58-08-09	--	--	734	--	--
	58-08-11	--	--	760	--	--
	58-08-18	--	--	1000	--	72
	58-08-19	--	--	1040	--	69
	58-08-20	--	--	5750	--	970
	58-08-21	--	--	6890	--	1180
332	74-04-25	--	--	2390	--	130
337	72-03-21	--	--	--	--	--
338	74-06-11	--	--	21970	--	1900
339	73-08-06	--	--	2830	--	--
341	74-09-10	--	--	2463	--	110
348	71-06-03	--	3320	--	--	120
	71-12-07	--	--	--	--	--
	73-01-26	--	3222	3205	--	100
	73-01-26	--	3294	3270	--	120
	73-01-26	--	3278	3267	--	120
351	63-10-01	--	--	2620	--	350
	64-02-24	--	--	1270	--	210
353	65-02-10	--	--	2860	--	520
354	65-02-12	--	--	1930	--	356
355	64-04-22	--	--	995	--	185
357	63-09-11	--	--	1960	--	196
	64-02-19	--	--	892	--	112
360	63-09-30	--	2630	--	--	470
361	64-09-15	--	951	926	--	160
	64-09-15	--	--	717	--	91
	64-09-16	--	--	769	--	100

of water from wells--Continued

NON-CARBONATE HARDNESS (MG/L)	PERCENT SODIUM	SODIUM ADSORPTION RATIO	SPECIFIC CONDUCTANCE (MICROMHOS)	PH (UNITS)	TEMPERATURE (DEG C)	CARBON DIOXIDE (CO2) (MG/L)	MAP NUMBER
0	--	--	--	--	--	--	
0	--	--	1710	7.9	--	--	324
0	95	28	1960	8.3	--	11	
0	--	--	1930	8.3	36.7	3.6	
0	96	30	1980	8.2	37.2	3.8	
						4.8	
--	17	--	2210	8.3	37.0	3.0	
--	--	--	--	8.3	37.0	--	
--	27	--	--	8.0	40.0	--	326
0	93	25	--	7.7	--	9.8	328
0	--	--	2870	8.0	--	5.1	
--	27	--	--	8.2	31.0	--	
--	--	--	1450	7.6	--	6.1	330
--	--	--	1130	7.3	--	8.8	
--	--	--	1040	7.7	--	3.7	
--	--	--	1080	7.5	--	6.2	
0	--	--	1620	7.8	--	5.4	
0	--	--	1680	7.7	--	7.3	
745	--	--	8260	7.6	--	11	
934	--	--	8930	7.6	--	12	
0	90	30	--	6.7	--	229	332
--	18	--	--	8.4	33.0	--	337
1800	80	63	--	--	--	--	338
--	42	--	--	7.2	--	126	339
0	91	30	--	7.7	--	21	341
0	95	49	5860	7.9	80.0	6.3	348
--	50	--	--	7.1	83.0	--	
0	95	52	5940	8.0	32.2	5.5	
0	94	47	5940	--	77.8	--	
0	94	47	5940	7.5	83.3	17	
--	--	17	4450	4.3	--	--	351
0	--	--	2340	8.0	32.8	4.7	
419	--	--	4900	7.7	27.8	3.9	353
258	--	--	3480	7.9	28.9	2.4	354
100	--	--	1780	7.4	26.7	6.6	355
--	--	18	3260	2.6	33.9	--	357
0	--	--	1530	8.0	--	2.4	
470	--	14	4390	3.9	33.9	--	360
51	79	9.5	1570	8.2	--	1.3	361
0	81	9.7	1220	8.2	--	1.2	
0	83	10	1300	8.1	--	1.8	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	TOTAL ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED BARIUM (BA) (UG/L)	DIS-SOLVED BORON (B) (UG/L)	DIS-SOLVED LITHIUM (LI) (UG/L)
324	17-04-12	--	--	--	--	--
	33-03-29	--	--	--	3240	--
	58-02-24	--	--	--	2200	--
	61-07-18	--	--	--	2200	--
	70-12-01	--	--	--	2200	100
	70-12-01	--	--	--	--	--
	72-01-19	--	--	--	--	--
326	72-01-20	--	--	--	--	--
328	58-03-28	--	--	--	--	--
	61-09-27	--	--	--	--	--
	70-01-20	--	--	--	--	--
330	58-08-07	--	--	--	1250	--
	58-08-08	--	--	--	450	--
	58-08-09	--	--	--	200	--
	58-08-11	--	--	--	200	--
	58-08-18	--	--	--	1100	--
	58-08-19	--	--	--	1200	--
	58-08-20	--	--	--	2900	--
	58-08-21	--	--	--	3200	--
332	74-04-25	--	--	--	--	--
337	72-03-21	--	--	--	--	--
338	74-06-11	--	--	--	--	--
339	73-08-06	--	--	--	--	--
341	74-09-10	--	--	--	3300	2000
348	71-06-03	--	--	--	10000	--
	71-12-07	--	--	--	--	--
	73-01-26	--	--	--	4600	--
	73-01-26	--	--	--	4700	--
	73-01-26	--	--	--	4900	--
351	63-10-01	--	--	--	--	--
	64-02-24	--	--	--	--	--
353	65-02-10	--	--	--	--	--
354	65-02-12	--	--	--	--	--
355	64-04-22	--	--	--	--	--
357	63-09-11	--	--	--	--	--
	64-02-19	--	--	--	--	--
360	63-09-30	--	--	--	--	--
361	64-09-15	--	--	--	460	--
	64-09-15	--	--	--	380	--
	64-09-16	--	--	--	410	--

of water from wells--Continued

DIS-SOLVED STRON-TIUM (SR) (UG/L)	CODE FOR AGENCY COL-LECTING SAMPLE	CODE FOR AGENCY ANA-LYZING SAMPLE	MAP NUMBER
--	9999	9999	324
--	9999	9999	
--	--	--	
--	1028	1028	
410	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9901	9901	
--	9901	9901	326
--	9999	9999	328
--	1028	1028	
--	9901	9901	
--	9999	9999	330
--	9999	9999	
--	9999	9999	
--	9999	9999	
--	9999	9999	
--	9999	9999	
--	9999	9999	
--	9999	9999	
--	1060	1060	332
--	9901	9901	337
--	1060	1060	338
--	1060	1060	339
1600	1060	1060	341
--	1060	1060	348
--	9901	9901	
--	1060	1060	
--	1060	1060	
--	1060	1060	
--	9999	9999	351
--	1028	1028	
--	1028	1028	353
--	1028	1028	354
--	1028	1028	355
--	9999	9999	357
--	1028	1028	
--	--	--	360
--	9999	9999	361
--	9999	9999	
--	9999	9999	

NOTE:

Code for agency collecting sample

and

Code for agency analyzing sample:

520	Soil Conservation Service
1028	Geological Survey
1060	Bureau of Reclamation
9801	Private laboratory
9901	Educational
9999	Other

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	LOCAL IDENTIFIER	LATITUDE	LONGITUDE	SEQ. NO.	ELEV. OF LAND SURFACE DATUM (FT. ABOVE MSL)
361	016S018E23A02S	32 45 08	115 04 28	02	127
364	016S018E29J01S	32 43 40	115 07 34	01	120
					120
366	016S018E32R01S	32 42 42	115 07 35	01	118
367	016S019E02N01S	32 46 55	114 59 15	01	154
368	016S019E02N02S	32 46 53	114 59 15	01	160
369	016S019E09E01S	32 46 32	115 01 10	01	143
370	016S019E11D01S	32 46 47	114 59 16	01	155
					155
371	016S019E15Q01S	32 45 16	114 59 41	01	150
373	016S019E32G01S	32 43 01	115 01 45	01	144
					144
					144
374	016S019E32G02S	32 43 01	115 01 43	01	146
375	016S019E36P01S	32 42 33	114 57 45	01	154
					154
					154
					154
					154
					154
					154
					154
					154
					154
376	016S019E36P02S	32 42 33	114 57 48	01	155
377	016S020E14C01S	32 46 30	114 50 15	01	242
378	016S020E21P01S	32 44 59	114 52 14	01	180
380	016S020E27D01S	32 44 14	114 53 23	01	170
					170
					170
					170
					170
					170
381	016S020E31K01S	32 42 51	114 56 31	01	155
					155
					155
383	016S020E32R02S	32 42 34	114 55 26	01	163
384	016S021E16B01S	32 46 10	114 45 43	01	320
					320

of water from wells--Continued

TOTAL DEPTH OF HOLE (FT. BELOW LSD)	DEPTH TO TOP OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DEPTH TO BOTTOM OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DATE OF SAMPLE	TIME	DISSOLVED SILICA (SIO2) (MG/L)	MAP NUMBER
500	--	300	64-09-16	1700	21	361
192	155	157	62-01-22	--	30	364
192	155	157	64-02-19	--	27	
815	140	630	64-06-30	--	27	366
142	134	136	62-02-03	--	25	367
66	63	65	62-02-03	--	5.0	368
136	134	136	64-02-13	--	20	369
1000	300	610	63-05-02	--	26	370
1000	300	610	64-01-14	--	25	
147	71	73	63-05-16	--	24	371
275	40	240	58-05-29	--	19	373
275	40	240	58-06-19	--	--	
275	40	240	71-12-07	--	--	
500	69	273	58-08-08	--	--	374
228	--	--	51-12-04	--	--	375
228	--	--	52-03-03	--	--	
228	--	--	52-03-31	--	--	
228	--	--	57-12-17	--	30	
228	--	--	58-05-13	--	--	
228	--	--	61-04-20	--	17	
228	--	--	61-07-18	--	--	
228	--	--	62-09-05	--	17	
228	--	--	63-09-04	--	--	
228	--	--	64-07-06	--	--	
228	--	--	71-12-07	--	--	
120	--	--	64-07-06	--	--	376
187	150	152	62-07-05	--	4.0	377
202	87	89	62-07-05	--	10	378
153	127	144	41-02-14	--	--	380
153	127	144	51-12-28	--	--	
153	127	144	58-05-13	--	--	
153	127	144	61-09-27	--	13	
153	127	144	63-09-04	--	15	
153	127	144	72-01-19	--	--	
1000	340	520	62-05-02	--	21	381
1000	340	520	63-06-26	--	21	
1000	340	520	64-01-13	--	17	
142	82	84	62-07-05	--	3.0	383
847	598	806	61-07-19	--	23	384
847	598	806	62-10-27	--	19	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DISSOLVED ALUMINUM (AL) (UG/L)	TOTAL IRON (FE) (UG/L)	DISSOLVED IRON (FE) (UG/L)	FERROUS IRON (FE) (UG/L)	TOTAL MANGANESE (MN) (UG/L)
361	64-09-16	--	--	--	--	--
364	62-01-22	--	--	--	--	--
	64-02-19	--	--	--	--	--
366	64-06-30	--	--	--	--	--
367	62-02-03	--	--	--	--	--
368	62-02-03	--	--	--	--	--
369	64-02-13	--	--	--	--	--
370	63-05-02	--	--	--	--	--
	64-01-14	--	--	--	--	--
371	63-05-16	--	--	--	--	--
373	58-05-29	--	--	--	--	--
	58-06-19	--	--	--	--	--
	71-12-07	--	--	--	--	--
374	58-08-08	--	--	--	--	--
375	51-12-04	--	--	--	--	--
	52-03-03	--	--	--	--	--
	52-03-31	--	--	--	--	--
	57-12-17	--	--	--	--	--
	58-05-13	--	--	--	--	--
	61-04-20	--	--	--	--	--
	61-07-18	--	--	--	--	--
	62-09-05	--	--	--	--	--
	63-09-04	--	--	--	--	--
	64-07-06	--	--	--	--	--
	71-12-07	--	--	--	--	--
376	64-07-06	--	--	--	--	--
377	62-07-05	--	--	--	--	--
378	62-07-05	--	--	--	--	--
380	41-02-14	--	--	--	--	--
	51-12-28	--	--	--	--	--
	58-05-13	--	--	--	--	--
	61-09-27	--	--	--	--	--
	63-09-04	--	--	--	--	--
	72-01-19	--	--	--	--	--
381	62-05-02	--	--	--	--	--
	63-06-26	--	--	--	--	--
	64-01-13	--	--	--	--	--
383	62-07-05	--	--	--	--	--
384	61-07-19	--	--	--	--	--
	62-10-27	--	--	--	--	--

of water from wells--Continued

DIS-SOLVED MANGANESE (MN) (UG/L)	DIS-SOLVED CALCIUM (CA) (MG/L)	DIS-SOLVED MAGNESIUM (MG) (MG/L)	DIS-SOLVED SODIUM (NA) (MG/L)	DIS-SOLVED SODIUM PLUS POTASSIUM (MG/L)	DIS-SOLVED POTASSIUM (K) (MG/L)	BICARBONATE (HCO3) (MG/L)	MAP NUMBER
--	23	7.7	215	--	5.4	134	361
--	16	7.0	--	282	--	186	364
--	12	7.3	--	271	--	192	
--	23	8.6	272	--	4.0	208	366
--	65	22	--	153	--	136	367
--	58	26	--	140	--	70	368
--	41	6.7	--	278	--	98	369
--	52	7.4	--	253	--	131	370
--	76	8.6	--	196	--	145	
--	87	31	--	316	--	112	371
--	54	29	202	--	6.1	163	373
--	63	31	160	--	12	146	
--	109	--	190	--	5.8	--	
--	77	31	--	163	--	168	374
--	84	31	--	87	--	165	375
--	84	29	105	--	.4	176	
--	84	29	105	--	.4	176	
--	92	37	104	--	4.8	157	
--	104	38	--	140	--	178	
--	88	31	115	--	--	162	
--	82	29	--	121	--	163	
--	80	28	120	--	--	145	
--	82	29	--	120	--	154	
--	61	52	137	--	4.0	167	
--	88	--	154	--	5.5	--	
--	53	42	200	--	9.0	90	376
--	40	10	--	301	--	116	377
--	91	30	--	135	--	174	378
--	39	12	--	158	--	117	380
--	56	27	--	125	--	134	
--	100	35	--	141	--	168	
--	79	--	--	133	--	160	
--	95	32	--	126	--	174	
--	106	--	173	--	6.8	--	
--	78	16	138	--	5.9	149	381
--	81	18	--	142	--	152	
--	80	20	--	146	--	150	
--	97	4.4	--	122	--	66	383
--	82	24	--	235	--	191	384
--	74	25	--	225	--	192	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	CARBONATE (CO3) (MG/L)	ALKALINITY AS CACO3 (MG/L)	DISSOLVED SULFATE (SO4) (MG/L)	DISSOLVED CHLORIDE (CL) (MG/L)	DISSOLVED FLUORIDE (F) (MG/L)	BROMIDE (BR) (MG/L)
361	64-09-16	--	110	172	192	1.3	--
364	62-01-22	0	153	180	242	--	--
	64-02-19	0	157	165	224	1.9	--
366	64-06-30	0	171	235	200	1.7	--
367	62-02-03	0	112	316	102	--	--
368	62-02-03	0	57	295	149	--	--
369	64-02-13	0	80	208	308	1.3	--
370	63-05-02	--	107	285	216	.6	--
	64-01-14	0	119	357	118	--	--
371	63-05-16	0	92	412	438	.6	--
373	58-05-29	0	134	343	150	5.0	--
	58-06-19	0	120	300	160	.8	--
	71-12-07	--	--	--	144	--	.1
374	58-08-08	--	138	300	128	--	--
375	51-12-04	--	135	268	82	--	--
	52-03-03	--	144	265	103	.6	--
	52-03-31	--	144	265	103	.6	--
	57-12-17	--	129	318	112	.3	--
	58-05-13	0	146	380	140	--	--
	61-04-20	--	133	317	105	.6	--
	61-07-18	0	134	305	96	--	--
	62-09-05	--	119	307	103	.2	--
	63-09-04	0	126	292	109	.5	--
	64-07-06	--	137	326	129	.2	--
	71-12-07	--	--	--	135	--	.1
376	64-07-06	--	74	5.0	468	.1	--
377	62-07-05	0	95	135	397	--	--
378	62-07-05	0	143	333	111	--	--
380	41-02-14	--	96	166	135	.3	--
	51-12-28	--	110	169	170	--	--
	58-05-13	0	138	360	132	--	--
	61-09-27	0	131	317	105	--	--
	63-09-04	0	143	317	119	.3	--
	72-01-19	--	--	--	157	--	.9
381	62-05-02	0	122	293	103	.1	--
	63-06-26	0	125	300	104	.3	--
	64-01-13	0	123	312	106	.3	--
383	62-07-05	0	54	250	150	--	--
384	61-07-19	0	157	157	358	.5	--
	62-10-27	0	157	140	335	.7	--

of water from wells--Continued

IODIDE (I) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRATE (N) (MG/L)	TOTAL NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS_SOLVED NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRITE PLUS NITRATE (N) (MG/L)	DIS-SOLVED AMMONIA NITRO-GEN (N) (MG/L)	MAP NUMBER
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	361
--	--	--	--	--	--	364
--	--	.50	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	366
						367
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	368
--	--	1.1	--	--	--	369
--	--	1.2	--	--	--	370
--	--	--	--	--	--	371
--	--	1.2	--	--	--	373
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	374
--	--	--	--	--	--	375
--	--	2.5	--	--	--	
--	--	2.5	--	--	--	
--	--	1.2	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	2.2	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	2.0	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	2.0	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	6.0	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	376
--	--	--	--	--	--	377
--	--	--	--	--	--	378
--	--	--	--	--	--	380
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	.80	--	--	--	381
--	--	1.2	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	2.6	--	--	--	383
--	--	--	--	--	--	384

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DIS_ SOLVED AMMONIA (NH4) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (RESI- DUE AT 180 C) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (SUM OF CONSTI- TUENTS) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (TONS PER AC-FT)	HARD- NESS (CA,MG) (MG/L)
361	64-09-16	--	--	716	--	89
364	62-01-22	--	--	850	--	68
	64-02-19	--	--	804	--	60
366	64-06-30	--	--	874	--	93
367	62-02-03	--	--	751	--	252
368	62-02-03	--	--	688	--	250
369	64-02-13	--	--	912	--	130
370	63-05-02	--	--	905	--	160
	64-01-14	--	--	854	--	232
371	63-05-16	--	--	1420	--	344
373	58-05-29	--	--	891	--	255
	58-06-19	--	--	800	--	287
	71-12-07	--	--	--	--	--
374	58-08-08	--	--	--	--	320
375	51-12-04	--	--	--	--	340
	52-03-03	--	--	679	--	329
	52-03-31	--	--	694	--	330
	57-12-17	--	--	776	--	380
	58-05-13	--	--	900	--	416
	61-04-20	--	--	754	--	350
	61-07-18	--	--	715	--	324
	62-09-05	--	--	727	--	320
	63-09-04	--	--	730	--	324
	64-07-06	--	--	--	--	366
	71-12-07	--	--	--	--	--
376	64-07-06	--	924	--	--	306
377	62-07-05	--	--	945	--	142
378	62-07-05	--	--	797	--	352
380	41-02-14	--	--	568	--	147
	51-12-28	--	--	--	--	250
	58-05-13	--	--	852	--	394
	61-09-27	--	--	757	--	320
	63-09-04	--	--	791	--	368
	72-01-19	--	--	--	--	--
381	62-05-02	--	--	729	--	259
	63-06-26	--	--	743	--	276
	64-01-13	--	--	756	--	280
383	62-07-05	--	--	659	--	260
384	61-07-19	--	--	977	--	304
	62-10-27	--	--	915	--	288

of water from wells--Continued

NON-CARBONATE HARDNESS (MG/L)	PERCENT SODIUM	SODIUM ADSORPTION RATIO	SPECIFIC CONDUCTANCE (MICROMHOS)	PH (UNITS)	TEMPERATURE (DEG C)	CARBON DIOXIDE (CO2) (MG/L)	MAP NUMBER
0	83	9.9	1200	8.1	--	1.7	361
0	--	--	1450	8.2	--	1.9	364
0	--	--	1370	8.1	--	2.4	
0	80	12	1460	8.0	--	3.3	366
140	--	--	1170	7.8	--	3.4	367
192	--	--	1130	7.4	--	4.5	368
50	--	--	1670	7.8	--	2.5	369
52	--	--	1490	7.7	29.4	4.2	370
113	--	--	1300	7.3	--	12	
252	--	--	2390	7.5	33.3	5.7	371
120	63	5.5	--	7.8	--	4.1	373
166	54	4.1	--	8.0	--	2.3	
--	8	--	--	7.7	19.0	--	
180	--	--	1225	7.9	--	3.4	374
200	--	--	980	--	--	--	375
184	41	2.5	--	8.3	--	1.4	
190	41	2.5	876	8.3	21.1	1.4	
250	37	2.3	1218	7.9	--	3.2	
270	--	--	1400	7.9	--	3.6	
220	--	2.7	1130	7.5	--	8.2	
190	--	--	1140	7.9	--	3.3	
200	--	2.9	1040	7.8	--	3.7	
198	--	--	1170	7.4	--	9.8	
230	45	3.1	1240	8.0	--	2.7	
--	7	--	--	7.9	21.0	--	
232	58	5.0	1410	7.2	24.4	9.1	376
47	--	--	1840	6.9	33.3	23	377
210	--	--	1240	7.8	25.0	4.4	378
51	--	--	990	--	--	--	380
140	--	--	920	--	--	--	
256	--	--	1330	7.7	--	5.4	
189	--	--	1160	8.0	--	2.6	
226	--	--	1270	7.5	--	8.8	
--	8	--	--	7.6	19.0	--	
137	53	3.7	1130	8.0	--	2.4	381
152	--	--	1140	7.4	--	9.7	
157	--	--	1150	7.4	--	9.6	
206	--	--	1090	6.9	--	13	383
148	--	--	1700	8.0	--	3.1	384
130	--	--	1700	7.3	--	3.1	

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	TOTAL ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED BARIUM (BA) (UG/L)	DIS-SOLVED BORON (B) (UG/L)	DIS-SOLVED LITHIUM (LI) (UG/L)
361	64-09-16	--	--	--	360	--
364	62-01-22	--	--	--	--	--
	64-02-19	--	--	--	--	--
366	64-06-30	--	--	--	640	--
367	62-02-03	--	--	--	--	--
368	62-02-03	--	--	--	--	--
369	64-02-13	--	--	--	--	--
370	63-05-02	--	--	--	240	--
	64-01-14	--	--	--	140	--
371	63-05-16	--	--	--	--	--
373	58-05-29	--	--	--	--	--
	58-06-19	--	--	--	--	--
	71-12-07	--	--	--	--	--
374	58-08-08	--	--	--	300	--
375	51-12-04	--	--	--	--	--
	52-03-03	--	--	--	--	--
	52-03-31	--	--	--	40	--
	57-12-17	--	--	--	80	--
	58-05-13	--	--	--	--	--
	61-04-20	--	--	--	190	--
	61-07-18	--	--	--	--	--
	62-09-05	--	--	--	120	--
	63-09-04	--	--	--	--	--
	64-07-06	--	--	--	260	--
	71-12-07	--	--	--	--	--
376	64-07-06	--	--	--	310	--
377	62-07-05	--	--	--	--	--
378	62-07-05	--	--	--	--	--
380	41-02-14	--	--	--	70	--
	51-12-28	--	--	--	--	--
	58-05-13	--	--	--	--	--
	61-09-27	--	--	--	--	--
	63-09-04	--	--	--	--	--
	72-01-19	--	--	--	--	--
381	62-05-02	--	--	--	140	--
	63-06-26	--	--	--	140	--
	64-01-13	--	--	--	--	--
383	62-07-05	--	--	--	--	--
384	61-07-19	--	--	--	450	--
	62-10-27	--	--	--	--	--

of water from wells--Continued

DIS-SOLVED STRON-TIUM (SR) (UG/L)	CODE FOR AGENCY COL-LECTING SAMPLE	CODE FOR AGENCY ANA-LYZING SAMPLE	MAP NUMBER
--	9999	9999	361
--	1028	1028	364
--	--	--	
--	1028	1028	366
--	1028	1028	367
--	1028	1028	368
--	1028	1028	369
--	1028	1028	370
--	--	--	
--	1028	1028	371
--	--	--	373
--	--	--	
--	9901	9901	
--	9999	9999	374
--	9999	9999	375
--	9999	9999	
--	9999	9999	
--	9999	9999	
--	9999	9999	
--	9999	9999	
--	1028	1028	
--	9999	9999	
--	--	--	
--	9999	9999	
--	9901	9901	
--	--	--	376
--	1028	1028	377
--	1028	1028	378
--	9999	9999	380
--	9999	9999	
--	9999	9999	
--	1028	1028	
--	--	--	
--	9901	9901	
--	1028	1028	381
--	1028	1028	
--	--	--	
--	1028	1028	383
--	--	--	384
--	--	--	

NOTE:

Code for agency collecting sample

and

Code for agency analyzing sample:

520	Soil Conservation Service
1028	Geological Survey
1060	Bureau of Reclamation
9801	Private laboratory
9901	Educational
9999	Other

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	LOCAL IDENTIFIER	LATITUDE	LONGITUDE	SEQ. NO.	ELEV. OF LAND SURFACE DATUM (FT. ABOVE MSL)
385	016S021E19D01S	32 45 19	114 48 15	01	243
386	016S021E19D02S	32 45 21	114 48 15	01	247
387	016S021E20J01S	32 44 51	114 46 29	01	270
					270
388	016S021E21G01S	32 45 10	114 45 40	01	290
					290
389	016S021E21P01S	32 44 51	114 45 50	01	270
					270
					270
					270
					270
390	016S021E32R01S	32 43 06	114 46 20	01	195
391	017S009E11G01S	32 42 27	116 01 47	01	950
392	017S010E02E01S	32 42 12	115 56 03	01	375
393	017S010E11G01S	32 41 23	115 55 29	01	375
					375
					375
					375
397	017S012E17A01S	32 40 38	115 45 47	01	108
399	017S013E20N01S	32 39 09	115 40 13	01	-2.0
400	017S014E14Q01S	32 39 59	115 30 09	01	-35
401	017S014E14Q03S	32 39 59	115 30 07	01	-30
403	017S015E10N01S	32 40 48	115 25 41	01	22
404	017S015E16K01S	32 40 13	115 26 05	01	20
406	017S016E18P01S	32 40 31	115 22 09	01	25
408	017S017E01A01S	32 42 27	115 10 24	01	90
409	017S017E01B01S	32 42 22	115 10 37	01	90
410	017S017E01D01S	32 42 27	115 11 13	01	91
411	017S017E02A01S	32 42 27	115 11 26	01	94
412	017S017E02B01S	32 42 27	115 11 38	01	93
413	017S017E03B01S	32 42 22	115 12 40	01	87
414	017S017E03C01S	32 42 22	115 13 02	01	92
					92
					92
415	017S017E03C02S	32 42 27	115 12 52	01	80

of water from wells--Continued

TOTAL DEPTH OF HOLE (FT. BELOW LSD)	DEPTH TO TOP OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DEPTH TO BOTTOM OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DATE OF SAMPLE	TIME	DISSOLVED SILICA (SIO2) (MG/L)	MAP NUMBER
265	--	--	61-07-19	--	--	385
172	166	168	62-07-05	--	4.0	386
293	--	--	49-01-19	--	--	387
293	--	--	58-05-13	--	--	
360	225	358	62-06-18	--	24	388
360	225	358	62-06-27	--	--	
464	160	464	60-03-12	--	--	389
464	160	464	61-06-21	--	--	
464	160	464	62-06-11	--	15	
464	160	464	62-06-22	--	27	
464	160	464	71-12-07	--	--	
202	87	89	64-05-12	--	19	390
100	--	--	74-12-28	1400	49	391
4008	--	--	64-04-22	--	11	392
302	140	300	67-10-18	1004	--	393
302	140	300	71-09-30	--	--	
302	140	300	72-07-07	1130	--	
302	140	300	72-11-15	1100	--	
70	68	70	64-03-19	--	15	397
162	82	84	62-01-31	--	29	399
162	71	73	62-01-31	--	10	400
1000	260	330	62-03-00	--	5.0	401
500	110	450	58-04-21	--	18	403
162	150	152	62-01-30	--	11	404
162	150	152	62-01-30	--	3.0	406
--	--	--	64-07-14	--	--	408
--	--	--	64-07-14	--	3.0	409
--	--	--	64-07-14	--	--	410
--	--	--	64-07-14	--	--	411
--	--	--	64-07-14	--	1.0	412
120	.00	105	48-09-02	--	1.0	413
120	.00	105	53-06-23	--	--	414
120	.00	105	61-09-27	--	--	
--	--	--	64-06-25	--	--	
					--	415

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DIS-SOLVED ALUM-INUM (AL) (UG/L)	TOTAL IRON (FE) (UG/L)	DIS-SOLVED IRON (FE) (UG/L)	FERROUS IRON (FE) (UG/L)	TOTAL MAN-GANESE (MN) (UG/L)
385	61-07-19	--	--	--	--	--
386	62-07-05	--	--	--	--	--
387	49-01-19	--	--	--	--	--
	58-05-13	--	--	--	--	--
388	62-06-18	--	--	--	--	--
	62-06-27	--	--	--	--	--
389	60-03-12	--	--	--	--	--
	61-06-21	--	--	--	--	--
	62-06-11	--	--	--	--	--
	62-06-22	--	--	--	--	--
	71-12-07	--	--	--	--	--
390	64-05-12	--	--	--	--	--
391	74-12-28	--	--	10	--	--
392	64-04-22	--	--	--	--	--
393	67-10-18	--	--	--	--	--
	71-09-30	--	--	--	--	--
	72-07-07	--	--	--	--	--
	72-11-15	--	--	--	--	--
397	64-03-19	--	--	--	--	--
399	62-01-31	--	--	--	--	--
400	62-01-31	--	--	--	--	--
401	62-03-00	--	--	--	--	--
403	58-04-21	--	--	--	--	--
404	62-01-30	--	--	--	--	--
406	62-01-30	--	--	--	--	--
408	64-07-14	--	--	--	--	--
409	64-07-14	--	--	--	--	--
410	64-07-14	--	--	--	--	--
411	64-07-14	--	--	--	--	--
412	64-07-14	--	--	--	--	--
413	64-07-14	--	--	--	--	--
414	48-09-02	--	--	--	--	--
	53-06-23	--	--	--	--	--
	61-09-27	--	--	--	--	--
415	64-06-25	--	--	--	--	--

of water from wells--Continued

DISSOLVED MANGANESE (MN) (UG/L)	DISSOLVED CALCIUM (CA) (MG/L)	DISSOLVED MAGNESIUM (MG) (MG/L)	DISSOLVED SODIUM (NA) (MG/L)	DISSOLVED SODIUM PLUS POTASSIUM (MG/L)	DISSOLVED POTASSIUM (K) (MG/L)	BICARBONATE (HCO3) (MG/L)	MAP NUMBER
--	--	--	--	--	--	156	385
--	64	17	--	251	--	140	386
--	64	35	--	11	--	122	387
--	74	22	--	179	--	168	
--	59	17	--	99	--	205	388
--	40	27	--	102	--	208	
--	36	21	--	132	--	188	389
--	--	--	--	120	--	186	
--	53	19	--	129	--	180	
--	34	28	--	143	--	180	
--	74	--	153	--	4.2	--	
--	18	7.1	--	265	--	199	390
--	2.4	.3	120	--	1.8	48	391
--	23	3.0	--	238	--	137	392
--	52	9.0	75	--	4.0	112	393
--	25	--	89	--	3.7	--	
--	49	8.0	89	--	5.0	115	
--	28	7.6	85	--	4.3	144	
--	188	73	--	690	--	236	397
--	160	70	--	766	--	394	399
--	448	261	--	1720	--	304	400
--	175	122	--	1480	--	199	401
--	253	143	1541	--	19	299	403
--	244	161	--	1530	--	257	404
--	103	48	--	953	--	198	406
--	1.2	--	451	--	--	672	408
--	.8	--	1640	--	--	3260	409
--	134	17	315	--	--	12	410
--	22	--	171	--	--	17	411
--	4.2	--	160	--	--	126	412
--	2.6	1.8	210	--	--	291	413
--	93	35	--	114	--	184	414
--	76	35	--	116	--	174	
--	76	32	--	149	--	162	
--	45	4.3	80	--	--	11	415

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	CARBONATE (CO3) (MG/L)	ALKALINITY AS CACO3 (MG/L)	DISSOLVED SULFATE (SO4) (MG/L)	DISSOLVED CHLORIDE (CL) (MG/L)	DISSOLVED FLUORIDE (F) (MG/L)	BROMIDE (BR) (MG/L)
385	61-07-19	0	128	--	218	--	--
386	62-07-05	0	115	165	344	--	--
387	49-01-19	--	100	13	160	--	--
	58-05-13	0	138	130	276	--	--
388	62-06-18	0	168	108	107	.5	--
	62-06-27	0	171	93	120	--	--
389	60-03-12	0	154	112	137	--	--
	61-06-21	0	153	--	130	--	--
	62-06-11	0	148	108	165	.3	--
	62-06-22	0	148	100	179	--	--
	71-12-07	--	--	--	182	--	.1
390	64-05-12	0	163	333	100	--	--
391	74-12-28	32	93	20	110	3.3	--
392	64-04-22	--	112	158	219	.6	--
393	67-10-18	0	92	74	61	.5	--
	71-09-30	--	--	--	40	--	.1
	72-07-07	0	94	113	85	.6	--
	72-11-15	0	118	74	68	.4	--
397	64-03-19	0	194	825	865	--	--
399	62-01-31	0	323	1000	725	--	--
400	62-01-31	0	249	1350	3040	--	--
401	62-03-00	0	163	800	2240	--	--
403	58-04-21	0	245	1450	2040	--	--
404	62-01-30	--	211	850	2490	--	--
406	62-01-30	0	162	538	1280	--	--
408	64-07-14	--	551	175	175	1.1	--
409	64-07-14	--	2670	192	484	1.0	--
410	64-07-14	--	10	436	441	1.1	--
411	64-07-14	--	14	6.0	288	.5	--
412	64-07-14	--	103	7.0	174	.3	--
413	64-07-14	--	239	95	94	.2	--
414	48-09-02	--	151	330	94	--	--
	53-06-23	--	143	298	96	--	--
	61-09-27	0	133	342	110	--	--
415	64-06-25	--	9	26	189	.3	--

of water from wells--Continued

IODIDE (I) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRATE (N) (MG/L)	TOTAL NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS_SOLVED NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRITE PLUS NITRATE (N) (MG/L)	DIS-SOLVED AMMONIA NITRO-GEN (N) (MG/L)	MAP NUMBER
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	385
--	--	--	--	--	--	386
--	--	--	--	--	--	387
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	388
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	389
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	390
--	--	--	--	.01	--	391
--	--	--	--	--	--	392
--	--	.40	--	--	--	393
--	--	--	--	--	--	
--	--	3.9	--	--	--	
--	--	2.3	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	397
				--	--	399
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	400
--	--	--	--	--	--	401
--	--	--	--	--	--	403
--	--	--	--	--	--	404
--	--	--	--	--	--	406
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	408
--	--	--	--	--	--	409
--	--	--	--	--	--	410
--	--	--	--	--	--	411
--	--	--	--	--	--	412
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	413
--	--	--	--	--	--	414
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	415

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DIS_ SOLVED AMMONIA (NH4) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (RESI- DUE AT 180 C) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (SUM OF CONSTI- TUENTS) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (TONS PER AC-FT)	HARD- NESS (CA,MG) (MG/L)
385	61-07-19	--	--	--	--	260
386	62-07-05	--	--	915	--	228
387	49-01-19	--	--	370	--	304
	58-05-13	--	--	765	--	275
388	62-06-18	--	--	576	--	218
	62-06-27	--	--	513	--	211
389	60-03-12	--	--	532	--	178
	61-06-21	--	--	--	--	196
	62-06-11	--	--	579	--	212
	62-06-22	--	--	611	--	200
	71-12-07	--	--	--	--	--
390	64-05-12	--	--	842	--	74
391	74-12-28	--	--	363	.49	7
392	64-04-22	--	--	721	--	70
393	67-10-18	--	360	--	--	115
	71-09-30	--	--	--	--	--
	72-07-07	--	455	--	--	156
	72-11-15	--	341	--	--	101
397	64-03-19	--	--	2770	--	770
399	62-01-31	--	--	2960	--	720
400	62-01-31	--	--	6980	--	2190
401	62-03-00	--	--	4920	--	940
403	58-04-21	--	--	5610	--	1220
404	62-01-30	--	--	5410	--	1270
406	62-01-30	--	--	3020	--	455
408	64-07-14	--	--	1300	--	3
409	64-07-14	--	--	3860	--	2
410	64-07-14	--	--	1370	--	406
411	64-07-14	--	--	606	--	55
412	64-07-14	--	--	475	--	10
413	64-07-14	--	--	582	--	14
414	48-09-02	--	--	--	--	380
	53-06-23	--	--	708	--	335
	61-09-27	--	--	803	--	320
415	64-06-25	--	--	434	--	130

of water from wells--Continued

NON-CARBONATE HARDNESS (MG/L)	PERCENT SODIUM	SODIUM ADSORPTION RATIO	SPECIFIC CONDUCTANCE (MICROMHOS)	PH (UNITS)	TEMPERATURE (DEG C)	CARBON DIOXIDE (CO2) (MG/L)	MAP NUMBER
132	--	--	1260	7.8	--	4.0	385
113	--	--	1690	7.1	31.1	18	386
204	--	--	680	--	--	--	387
137	--	--	1400	7.7	--	5.4	
50	--	--	845	7.3	28.9	16	388
40	--	--	854	8.0	--	3.3	
22	--	--	826	8.0	--	3.0	389
44	--	--	914	7.8	--	4.7	
64	--	--	1050	7.8	--	4.6	
52	--	--	1100	8.2	--	1.8	
--	7	--	--	7.8	28.0	--	
0	--	--	1290	8.2	--	2.0	390
0	96	19	600	9.0	22.0	.0	391
0	--	--	1250	7.4	--	8.7	392
23	49	2.5	--	7.7	--	3.6	393
--	4	--	--	8.3	29.0	--	
62	55	3.1	--	7.9	--	2.3	
0	63	3.7	587	7.9	30.6	2.9	
576	--	--	4660	8.0	--	3.8	397
396	--	--	4540	8.2	--	4.0	399
1440	--	--	11000	7.9	--	6.1	400
777	--	--	8350	7.7	--	6.4	401
975	73	19	8500	7.5	--	15	403
1060	--	--	8890	--	--	--	404
292	--	--	4800	7.5	--	10	406
0	--	--	2160	11.0	25.6	.0	408
0	--	--	6440	11.5	27.2	.0	409
396	--	6.8	2280	5.8	28.3	30	410
41	--	--	1010	5.8	27.8	43	411
0	--	--	792	8.5	27.8	.6	412
0	--	25	970	9.6	25.6	.1	413
230	--	--	1110	--	--	--	414
192	--	--	1150	--	--	--	
187	--	--	1210	7.8	--	4.1	
121	--	3.1	724	6.6	24.4	4.4	415

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	TOTAL ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED BARIUM (BA) (UG/L)	DIS-SOLVED BORON (B) (UG/L)	DIS-SOLVED LITHIUM (LI) (UG/L)
385	61-07-19	--	--	--	--	--
386	62-07-05	--	--	--	--	--
387	49-01-19	--	--	--	60	--
	58-05-13	--	--	--	--	--
388	62-06-18	--	--	--	--	--
	62-06-27	--	--	--	240	--
389	60-03-12	--	--	--	100	--
	61-06-21	--	--	--	--	--
	62-06-11	--	--	--	--	--
	62-06-22	--	--	--	120	--
	71-12-07	--	--	--	--	--
390	64-05-12	--	--	--	--	--
391	74-12-28	0	--	--	630	--
392	64-04-22	--	--	--	--	--
393	67-10-18	--	--	--	--	--
	71-09-30	--	--	--	--	--
	72-07-07	--	--	--	--	--
	72-11-15	--	--	--	150	--
397	64-03-19	--	--	--	--	--
399	62-01-31	--	--	--	--	--
400	62-01-31	--	--	--	--	--
401	62-03-00	--	--	--	--	--
403	58-04-21	--	--	--	50	--
404	62-01-30	--	--	--	--	--
406	62-01-30	--	--	--	--	--
408	64-07-14	--	--	--	--	--
409	64-07-14	--	--	--	--	--
410	64-07-14	--	--	--	--	--
411	64-07-14	--	--	--	--	--
412	64-07-14	--	--	--	--	--
413	64-07-14	--	--	--	--	--
414	48-09-02	--	--	--	--	--
	53-06-23	--	--	--	--	--
	61-09-27	--	--	--	--	--
415	64-06-25	--	--	--	--	--

of water from wells--Continued

DIS-SOLVED STRON-TIUM (SR) (UG/L)	CODE FOR AGENCY COL-LECTING SAMPLE	CODE FOR AGENCY ANA-LYZING SAMPLE	MAP NUMBER
--	--	--	385
--	1028	1028	386
--	--	--	387
--	--	--	
--	1028	1028	388
--	--	--	
--	--	--	389
--	1028	1028	
--	--	--	
--	--	--	
--	9901	9901	
--	1028	1028	390
--	1028	1028	391
--	--	--	392
--	9999	9999	393
--	9901	9901	
--	9999	9999	
--	9999	9999	
--	--	--	397
--	1028	1028	399
--	1028	1028	400
--	1028	1028	401
--	9999	9999	403
--	1028	1028	404
--	1028	1028	406
--	1028	1028	408
--	1028	1028	409
--	1028	1028	410
--	1028	1028	411
--	1028	1028	412
--	--	--	413
--	9999	9999	414
--	--	--	
--	--	--	
--	1028	1028	415

NOTE:

Code for agency collecting sample

and

Code for agency analyzing sample:

520	Soil Conservation Service
1028	Geological Survey
1060	Bureau of Reclamation
9801	Private laboratory
9901	Educational
9999	Other

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	LOCAL IDENTIFIER	LATITUDE	LONGITUDE	SEQ. NO.	ELEV. OF LAND SURFACE DATUM (FT. ABOVE MSL)
416	017S018E01B01S	32 42 27	115 04 26	01	126
417	017S018E02B01S	32 42 27	115 05 19	01	124
418	017S018E03B01S	32 42 27	115 06 29	01	119
420	017S018E04A01S	32 42 22	115 07 28	01	117
					117
421	017S018E04B01S	32 42 27	115 07 31	01	115
422	017S018E05B01S	32 42 27	115 08 33	01	105
424	017S018E06A01S	32 42 27	115 09 22	01	101
425	017S018E06B01S	32 42 27	115 09 34	01	94
426	017S018E06C01S	32 42 27	115 09 47	01	94
427	017S019E01K01S	32 42 27	114 58 15	01	150
428	017S019E02G01S	32 42 27	114 59 18	01	145
429	017S019E03G01S	32 42 27	115 00 19	01	145
431	017S019E04G01S	32 42 27	115 01 20	01	145
432	017S019E06B01S	32 42 27	115 03 24	01	125
433	017S020E06L01S	32 42 27	114 57 38	01	145
434	017S020E06M01S	32 42 27	114 57 44	01	145
435	017S020E06M02S	32 42 27	114 57 51	01	145
436	017S020E06R01S	32 42 12	114 56 57	01	155

of water from wells--Continued

TOTAL DEPTH OF HOLE (FT. BELOW LSD)	DEPTH TO TOP OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DEPTH TO BOTTOM OF SAMPLE INTERVAL (FT)	DATE OF SAMPLE	TIME	DISSOLVED SILICA (SIO2) (MG/L)	MAP NUMBER
--	--	--	64-07-09	--	2.0	416
--	--	--	64-07-09	--	1.0	417
--	--	--	64-07-09	--	1.0	418
195	179	195	61-09-27	--	18	420
195	179	195	64-06-15	--	26	
--	--	--	64-07-09	--	--	421
--	--	--	64-07-14	--	--	422
--	--	--	64-07-14	--	--	424
--	--	--	64-07-14	--	1.0	425
--	--	--	64-07-14	--	--	426
--	--	--	64-07-09	--	--	427
--	--	--	64-07-09	--	--	428
--	--	--	64-07-09	--	--	429
--	--	--	64-07-09	--	--	431
--	--	--	64-07-09	--	1.0	432
--	--	--	64-07-09	--	--	433
--	--	--	64-07-09	--	--	434
--	--	--	64-07-09	--	--	435
--	--	--	64-07-09	--	--	436

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DIS-SOLVED ALUM-INUM (AL) (UG/L)	TOTAL IRON (FE) (UG/L)	DIS-SOLVED IRON (FE) (UG/L)	FERROUS IRON (FE) (UG/L)	TOTAL MAN-GANESE (MN) (UG/L)
416	64-07-09	--	--	--	--	--
417	64-07-09	--	--	--	--	--
418	64-07-09	--	--	--	--	--
420	61-09-27	--	--	--	--	--
	64-06-15	--	--	--	--	--
421	64-07-09	--	--	--	--	--
422	64-07-14	--	--	--	--	--
424	64-07-14	--	--	--	--	--
425	64-07-14	--	--	--	--	--
426	64-07-14	--	--	--	--	--
427	64-07-09	--	--	--	--	--
428	64-07-09	--	--	--	--	--
429	64-07-09	--	--	--	--	--
431	64-07-09	--	--	--	--	--
432	64-07-09	--	--	--	--	--
433	64-07-09	--	--	--	--	--
434	64-07-09	--	--	--	--	--
435	64-07-09	--	--	--	--	--
436	64-07-09	--	--	--	--	--

of water from wells--Continued

DIS-SOLVED MANGANESE (MN) (UG/L)	DIS-SOLVED CALCIUM (CA) (MG/L)	DIS-SOLVED MAGNESIUM (MG) (MG/L)	DIS-SOLVED SODIUM (NA) (MG/L)	DIS-SOLVED SODIUM PLUS POTASSIUM (MG/L)	DIS-SOLVED POTASSIUM (K) (MG/L)	BICARBONATE (HCO3) (MG/L)	MAP NUMBER
--	79	24	131	--	--	46	416
--	52	23	169	--	--	133	417
--	3.8	1.6	718	--	--	1380	418
--	21	8.4	--	226	--	160	420
--	23	8.1	--	213	--	162	
--	2.0	--	300	--	--	540	421
--	15	5.5	194	--	--	63	422
--	1.4	.1	354	--	--	401	424
--	1.4	.1	699	--	--	1400	425
--	2.4	2.4	296	--	--	148	426
--	35	5.5	124	--	--	21	427
--	33	7.2	153	--	--	40	428
--	60	.4	136	--	--	18	429
--	9.8	--	132	--	--	58	431
--	18	--	65	--	--	51	432
--	12	7.8	178	--	--	81	433
--	6.4	1.0	206	--	--	194	434
--	21	1.3	144	--	--	45	435
--	16	6.3	185	--	--	114	436

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	CARBONATE (CO3) (MG/L)	ALKALINITY AS CACO3 (MG/L)	DISSOLVED SULFATE (SO4) (MG/L)	DISSOLVED CHLORIDE (CL) (MG/L)	DISSOLVED FLUORIDE (F) (MG/L)	BROMIDE (BR) (MG/L)
416	64-07-09	--	38	312	152	.7	--
417	64-07-09	--	109	300	121	.7	--
418	64-07-09	--	1130	190	175	.6	--
420	61-09-27	0	131	215	158	--	--
	64-06-15	0	133	208	143	1.5	--
421	64-07-09	--	443	105	74	.3	--
422	64-07-14	--	52	217	144	.6	--
424	64-07-14	--	329	258	124	.6	--
425	64-07-14	--	1150	--	198	--	--
426	64-07-14	--	121	288	168	.7	--
427	64-07-09	--	17	180	123	.4	--
428	64-07-09	--	33	258	101	.6	--
429	64-07-09	--	15	38	289	.1	--
431	64-07-09	--	48	95	115	1.0	--
432	64-07-09	--	42	5.0	97	.1	--
433	64-07-09	--	66	200	123	.5	--
434	64-07-09	--	159	160	100	.3	--
435	64-07-09	--	37	158	119	.4	--
436	64-07-09	--	94	208	111	.6	--

of water from wells--Continued

IODIDE (I) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRATE (N) (MG/L)	TOTAL NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS_SOLVED NITRATE (NO3) (MG/L)	DIS-SOLVED NITRITE PLUS NITRATE (N) (MG/L)	DIS-SOLVED AMMONIA NITRO-GEN (N) (MG/L)	MAP NUMBER
--	--	--	--	--	--	416
--	--	--	--	--	--	417
--	--	--	--	--	--	418
--	--	--	--	--	--	420
--	--	--	--	--	--	
--	--	--	--	--	--	421
--	--	--	--	--	--	422
--	--	--	--	--	--	424
--	--	--	--	--	--	425
--	--	--	--	--	--	426
--	--	--	--	--	--	427
--	--	--	--	--	--	428
--	--	--	--	--	--	429
--	--	--	--	--	--	431
--	--	--	--	--	--	432
--	--	--	--	--	--	433
--	--	--	--	--	--	434
--	--	--	--	--	--	435
--	--	--	--	--	--	436

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	DIS_ SOLVED AMMONIA (NH4) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (RESI- DUE AT 180 C) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (SUM OF CONSTI- TUENTS) (MG/L)	DIS- SOLVED SOLIDS (TONS PER AC-FT)	HARD- NESS (CA,MG) (MG/L)
416	64-07-09	--	--	708	--	294
417	64-07-09	--	--	714	--	226
418	64-07-09	--	--	1750	--	16
420	61-09-27	--	--	726	--	87
	64-06-15	--	--	704	--	91
421	64-07-09	--	--	846	--	5
422	64-07-14	--	--	642	--	60
424	64-07-14	--	--	1040	--	4
425	64-07-14	--	--	2080	--	4
426	64-07-14	--	--	882	--	16
427	64-07-09	--	--	517	--	110
428	64-07-09	--	--	580	--	112
429	64-07-09	--	--	642	--	166
431	64-07-09	--	--	443	--	24
432	64-07-09	--	--	250	--	44
433	64-07-09	--	--	583	--	62
434	64-07-09	--	--	587	--	20
435	64-07-09	--	--	487	--	58
436	64-07-09	--	--	587	--	66

of water from wells--Continued

NON-CARBONATE HARDNESS (MG/L)	PERCENT SODIUM	SODIUM ADSORPTION RATIO	SPECIFIC CONDUCTANCE (MICROMHOS)	PH (UNITS)	TEMPERATURE (DEG C)	CARBON DIOXIDE (CO2) (MG/L)	MAP NUMBER
256	--	3.3	1180	6.5	23.9	23	416
117	--	4.9	1190	7.8	25.0	3.4	417
0	--	78	2920	9.0	26.1	2.2	418
0	--	--	1190	8.0	--	2.6	420
0	--	--	1170	7.8	--	4.1	
0	--	--	1410	10.1	25.0	.1	421
8	--	11	1070	7.9	23.3	1.3	422
0	--	78	1730	10.0	24.4	.1	424
0	--	154	3460	11.2	27.8	.0	425
0	--	32	1470	8.8	27.2	.4	426
93	--	5.1	862	8.8	18.9	.1	427
79	--	6.3	966	7.2	18.9	4.0	428
151	--	4.8	1070	6.0	22.2	29	429
0	--	--	738	10.0	23.9	.0	431
2	--	--	417	8.0	26.1	.8	432
0	--	9.8	971	8.4	23.9	.5	433
0	--	20	979	8.8	22.2	.5	434
21	--	8.2	812	7.3	16.1	3.6	435
0	--	9.9	979	8.3	21.7	.9	436

TABLE 3.--*Chemical analyses*

MAP NUMBER	DATE OF SAMPLE	TOTAL ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED ARSENIC (AS) (UG/L)	DIS-SOLVED BARIUM (BA) (UG/L)	DIS-SOLVED BORON (B) (UG/L)	DIS-SOLVED LITHIUM (LI) (UG/L)
416	64-07-09	--	--	--	--	--
417	64-07-09	--	--	--	--	--
418	64-07-09	--	--	--	--	--
420	61-09-27	--	--	--	--	--
	64-06-15	--	--	--	--	--
421	64-07-09	--	--	--	--	--
422	64-07-14	--	--	--	--	--
424	64-07-14	--	--	--	--	--
425	64-07-14	--	--	--	--	--
426	64-07-14	--	--	--	--	--
427	64-07-09	--	--	--	--	--
428	64-07-09	--	--	--	--	--
429	64-07-09	--	--	--	--	--
431	64-07-09	--	--	--	--	--
432	64-07-09	--	--	--	--	--
433	64-07-09	--	--	--	--	--
434	64-07-09	--	--	--	--	--
435	64-07-09	--	--	--	--	--
436	64-07-09	--	--	--	--	--

of water from wells--Continued

DIS-SOLVED STRON-TIUM (SR) (UG/L)	CODE FOR AGENCY COL-LECTING SAMPLE	CODE FOR AGENCY ANA-LYZING SAMPLE	MAP NUMBER
--	1028	1028	416
--	1028	1028	417
--	1028	1028	418
--	1028	1028	420
--	--	--	
--	1028	1028	421
--	1028	1028	422
--	1028	1028	424
--	1028	1028	425
--	1028	1028	426
--	1028	1028	427
--	1028	1028	428
--	1028	1028	429
--	1028	1028	431
--	1028	1028	432
--	1028	1028	433
--	1028	1028	434
--	1028	1028	435
--	1028	1028	436

NOTE:

Code for agency collecting sample

and

Code for agency analyzing sample:

520	Soil Conservation Service
1028	Geological Survey
1060	Bureau of Reclamation
9801	Private laboratory
9901	Educational
9999	Other

TABLE 4.--*Isotope analyses of water from selected wells*

(Analyzed by the University of California at Riverside)

MAP NUMBER	STATE NUMBER	DATE	δ018	δD	δC13
8	09S/12E-01D02 S	1-13-72	-08.9		-06.0
10	09S/12E-02A01 S	9-16-70		-071	
		1-13-72	-08.3		-06.2
15	09S/13E-20E01 S	1-13-72	-08.4		-06.1
16	09S/13E-21P01 S	1-13-72	-10.7		-06.5
18	10S/09E-35N01 S	10- 4-71	-04.5		
		12-16-71	-05.3		-07.4
22	10S/10E-18N01 S	10- 4-71	-05.5		
		1-12-72	-05.5		-08.9
34	11S/13E-13D02 S	12- 4-71	-05.4		
51	11S/14E-02A01 S	9-17-70		-069	
		12- 4-71	-08.1		
53	11S/15E-17P01 S	9-16-70		-067	
		12- 4-71	-06.9		
58	12S/09E-21N01 S	1-12-72			-08.4
61	12S/09E-22H01 S	10-30-71	-08.0		
62	12S/09E-23D01 S	10-30-71	-08.0		
85	12S/15E-27R01 S	12-15-70	-07.1		
		12- 8-71	-07.5		
90	13S/09E-02N01 S	1-27-72	-08.9		-05.3
98	13S/15E-01B02 S	2-15-70	-09.0		
		9-16-70	-09.2	-091	
101	13S/15E-03N01 S	12-14-70	-07.5		
		12-15-71			-09.9
103	13S/15E-05D01 S	12-14-70	-07.9		
		12-15-71			-10.5

TABLE 4.--*Isotope analyses of water from selected wells*--Continued

MAP NUMBER	STATE NUMBER	DATE	δ018	δD	δC13
105	13S/15E-05D03 S	12-14-70	-07.7		
		12-15-71			-09.7
106	13S/15E-12R01 S	12-15-71			-10.8
107	13S/15E-13H01 S	9-16-70		-089	
		12-10-71			-14.2
108	13S/15E-16Q01 S	12-14-70	-07.7		
		12-10-71			-10.4
111	13S/15E-23Q01 S	12-13-70	-09.1		
		12-10-71	-09.8		-15.4
113	13S/15E-24N01 S	12-13-70	-07.9		
		12-10-71			-10.0
116	13S/15E-33A01 S	9-16-70	-09.5		
		12-12-70	-09.7		
		12-10-71			-19.2
118	13S/15E-34J01 S	9-17-70	-08.4		
		12-10-71			-11.7
119	13S/15E-34K01 S	12-10-71			-11.7
120	13S/15E-34M01 S	12-13-70	-09.2		
		1-28-72			-12.5
122	13S/16E-06J01 S	12-16-70	-07.1		
		12-15-71			-09.0
127	13S/16E-28R01 S	1-28-72			-08.5
128	13S/16E-32B01 S	12-10-71			-13.0
135	13S/18E-33A01 S	4-25-72	-07.4		-05.6
147	14S/15E-06B01 S	9-16-70		-092	
		12-12-70	-09.8		
		12-10-71	-10.6		-20.0
148	14S/15E-09D01 S	1-25-72			-16.1
149	14S/15E-09N01 S	12-11-70	-07.3		
		1-28-72			-16.6

TABLE 4.--*Isotope analyses of water from selected wells*--Continued

MAP NUMBER	STATE NUMBER	DATE	δ018	δD	δC13
150	14S/15E-11D01 S	12-13-70	-08.6		
		1-28-72			-12.5
151	14S/15E-12N01 S	12-13-70	-09.2		
		1-28-72			-17.8
152	14S/15E-15B01 S	12-11-70	-09.4		
		9-17-70	-09.1	-090	
		1-25-72			-14.0
155	14S/15E-23M01 S	12-11-70	-08.2		
		1-25-72			-11.5
156	14S/15E-27A01 S	12-11-70	-08.9		
		1-25-72			-18.0
157	14S/15E-28K01 S	1-25-72			-16.3
159	14S/15E-34B01 S	12-11-70	-07.0		
		1-25-72			-14.5
160	14S/15E-34Q01 S	12-11-70	-09.0		
		1-25-72			-18.1
161	14S/15E-34R01 S	1-25-72			-12.9
162	14S/16E-04Q01 S	12-10-70	-07.6		
		1-28-72			-10.0
163	14S/16E-04Q02 S	12-10-70	-07.7		
		1-28-72			-10.4
164	14S/16E-11H01 S	12-16-70	-07.0		
		12-10-71	-07.4		-08.6
165	14S/16E-16B01 S	1-28-72			-09.4
167	14S/16E-19N01 S	1-28-72			-19.3
168	14S/16E-21B01 S	12-10-70	-07.4		
		1-28-72	-07.7		-09.0
170	14S/16E-21D01 S	1-28-72			-11.7
171	14S/16E-22D01 S	12-10-70	-09.2		
		1-28-72			-13.4

TABLE 4.--*Isotope analyses of water from selected wells*--Continued

MAP NUMBER	STATE NUMBER	DATE	δ018	δD	δC13
174	14S/16E-27M01 S	1-26-72			-09.3
175	14S/16E-34E01 S	1-26-72			-11.9
183	15S/15E-01H01 S	1-26-72			-11.9
186	15S/15E-09Q01 S	9-17-70		-087	
		1-25-72			-16.0
187	15S/15E-10G01 S	9-17-70	-08.3	-080	
		12- 3-70	-08.0		
		1-25-72			-15.1
188	15S/15E-10K01 S	9-17-70		-084	
		1-25-72			-15.7
190	15S/15E-12H01 S	1-26-72			-12.4
191	15S/15E-13N01 S	1-26-72			-13.6
192	15S/15E-15F01 S	12- 3-70	-08.9		
		1-25-72			-14.3
193	15S/15E-25B01 S	1-26-72			-19.3
196	15S/15E-26B01 S	9-17-70	-09.7	-090	
		11-29-70	-09.3		
		1-18-72	-09.9		-15.1
197	15S/15E-35A01 S	9-16-70		-094	
		11-29-70	-10.4		
		1-18-72	-10.9		-19.8
198	15S/15E-36D01 S	11-28-70	-07.3		
		1-18-72	-07.9		-12.7
200	15S/16E-07R01 S	12- 3-70	-07.4		
		1-26-72			-12.8
201	15S/16E-08E01 S	1-28-72			-17.6
202	15S/16E-15P01 S	12- 2-70	-07.5		
		1-26-72			-11.5
204	15S/16E-19E01 S	12- 2-70	-07.7		
		1-20-72			-12.3

TABLE 4.--*Isotope analyses of water from selected wells*--Continued

MAP NUMBER	STATE NUMBER	DATE	δ018	δD	δC13
206	15S/16E-22L01 S	12- 2-70	-10.1		
		1-20-72	-10.1		-14.1
		11-22-72	-10.2		
207	15S/16E-23F01 S	12- 2-70	-08.5		
		1-20-72			-10.2
210	15S/16E-27N01 S	1-20-72	-07.6		-10.2
211	15S/16E-29Q01 S	11-30-70	-07.1		
		1-18-72	-07.1		-11.3
214	15S/16E-30Q01 S	11-30-70	-08.2		
		1-18-72	-09.7		-15.6
243	15S/20E-09A01 S	9-17-70	-07.6		
		12- 9-71	-07.3		-07.9
249	16S/09E-25M02 S	11- 4-71	-10.2		-09.9
252	16S/09E-35A01 S	2-21-72			-09.7
253	16S/09E-35M01 S	9-29-71	-10.6		
268	16S/09E-36L01 S	9-29-71	-10.2		
		2-21-72			-09.4
276	16S/10E-20R01 S	1-14-72	-10.8		-08.3
280	16S/10E-30R01 S	1-14-72	-12.6		-08.1
281	16S/10E-32L01 S	11- 4-71	-10.3		
		2-21-72			-09.0
283	16S/10E-41D01 S	2-22-72	-10.0		-08.2
287	16S/10E-41Q01 S	12-14-71			-08.9
314	16S/16E-03C01 S	1-19-72			-11.5
315	16S/16E-04F01 S	11-30-70	-10.8		
		1-19-72	-11.1		-18.8
319	16S/16E-12N01 S	1-20-72			-09.5
322	16S/16E-13B01 S	1-19-72	-10.0		-08.9

TABLE 4.--*Isotope analyses of water from selected wells*--Continued

MAP NUMBER	STATE NUMBER	DATE	δ018	δD	δC13
323	16S/16E-14A01 S	12- 1-70	-09.7		
		1-19-72	-10.2		-11.6
324	16S/16E-15B01 S	12- 1-70	-08.1		
		1-18-72	-08.8		-13.0
325	16S/16E-15B02 S	9-17-70		-095	
		1-19-72	-10.7		-14.0
326	16S/16E-17Q01 S	1-20-72			-16.2
328	16S/16E-33D01 S	1-20-72			-15.7
348	16S/17E-17B01 S	6- 1-71	-11.6		
		12- 7-71	-11.8		
376	16S/19E-36P02 S	9-17-70		-106	
		12- 7-71	-12.6		
380	16S/20E-27D01 S	9-17-70	-12.0	-104	
		1-19-72	-12.3		-08.0
389	16S/21E-21P01 S	9-17-70	-14.9		
393	17S/10E-11G01 S	9-30-71	-09.4		

TABLE 5.--*Pressure and temperature measurements for selected geothermal wells*

[*Depth* in feet below measuring point; *Pressure* in pounds per square inch; and *Temperature* in degrees Celsius]

MAP NUMBER	STATE NUMBER	DATE	DEPTH	PRESSURE	TEMPERATURE
37	11S/13E-22J01 S	1-30-64	750		121.0
			1000		143.0
			1250		166.0
			1500		191.0
			1750		219.0
			2000		241.0
			2250		260.0
			2500		274.0
			2750		293.0
			3250		310.0
			4000		318.0
			5000		338.0
			5600		349.0
39	11S/13E-23F01 S	2-18-62	300		68.3
			400		70.6
			500		72.8
			600		75.0
			700		76.7
			800		78.9
			900		80.6
			1000		83.3
			1100		85.0
			1200		86.1
			1300		88.3
			1400		90.0
			1500		91.1
			1600		92.2
			1700		95.0
			1800		96.1
			1900		98.3
			2000		98.9
			2100		100.0
			2200		102.2
			2300		104.4
			2400		106.7
			2500		108.3
			2600		109.4
			2700		110.0
			2800		110.0
			2900		111.1
			3000		112.8
			3100		112.8
			3200		117.2

TABLE 5.--*Pressure and temperature measurements for selected geothermal wells*--Continued

MAP NUMBER	STATE NUMBER	DATE	DEPTH	PRESSURE	TEMPERATURE
39	11S/13E-23F01 S (Continued)	2-18-62	3300		116.1
			3400		117.2
			3500		119.4
			3600		119.4
			3700		121.7
			3800		122.8
			3900		121.7
			4000		121.7
			4100		121.7
			4200		122.2
			4300		123.9
			4400		124.4
			4500		127.2
			4600		129.4
			4700		130.6
			4800		137.8
			4900		135.6
			5000		139.4
			5100		140.6
			5200		142.2
			5232		168.3
		10-25-62	400		132.8
			800		149.4
			1200		172.2
			1600		192.8
			2000		210.6
			2400		231.7
		12-18-64	2000		191.3
			2500		241.3
			2800		276.3
			2850		285.2
			2875		287.4
			2900		289.4
			2910		290.8
			2920		292.4
			2930		293.3
			2940		293.6
			2950		294.1
			2960		294.7
			2970		295.2
			2980		295.5
			2990		295.5
			3000		296.3
			3020		296.9

TABLE 5.--*Pressure and temperature measurements for selected geothermal wells*--Continued

MAP NUMBER	STATE NUMBER	DATE	DEPTH	PRESSURE	TEMPERATURE
39	11S/13E-23F01 S (Continued)	12-18-64	3040		297.2
			3060		297.5
			3080		297.7
			3100		298.6
			3120		299.1
			3140		299.7
			3160		300.2
			3180		300.8
			3190		301.4
			3200		301.6
			3210		301.9
			3220		302.2
			3250		302.5
			3300		303.0
			4000		303.6
			4100		310.3
			4200		313.6
			4285		316.4
			2000		232.4
			2500		265.8
			2900		283.8
			3000		293.6
			3100		296.1
			3200		298.6
			3300		302.7
			3400		304.7
			3500		306.9
			3600		309.1
			3700		310.2
			3800		310.8
			3900		311.6
			4000		312.5
			4100		313.0
			4200		314.1
			4285		316.1
40	11S/13E-23G01 S	4- 0-61	200		60
			400		80
			600		100
			800		118
			1000		137
			1200		153
			1400		164
			1600		178

TABLE 5.--*Pressure and temperature measurements for selected geothermal wells*--Continued

MAP NUMBER	STATE NUMBER	DATE	DEPTH	PRESSURE	TEMPERATURE
40	11S/13E-23G01 S (Continued)	4- 0-61	1800		190
			2000		203
			2200		217
			2400		222
			2600		233
			2800		244
			3000		257
46	11S/13E-33L01 S	10-26-72	100	38	60.0
			200	86	70.1
			300	131	72.6
			400	179	76.9
			500	225	80.2
			600	276	83.3
			700	322	86.5
			800	365	90.8
			900	412	94.8
			1000	459	99.8
			1100	507	101.8
			1200	545	106.6
			1300	593	112.4
			1400	642	124.7
			1500	687	128.6
			1600	730	129.1
			1700	775	129.5
			1800	820	130.4
			1900	865	131.0
			2000	905	143.3
			2100	951	146.8
			2200	998	153.5
			2300	1042	159.0
			2400	1080	164.4
			2500	1127	159.2
			2600	1169	167.1
			2700	1207	186.1
			2800	1228	182.0
			2900	1269	175.6
			3000	1308	178.0
			3052	1328	186.4
		11-28-72	200	214	50.8
			400	302	73.0
			600	392	100.0
			800	476	129.7
			1000	557	159.2

TABLE 5.--*Pressure and temperature measurements for selected geothermal wells*--Continued

MAP NUMBER	STATE NUMBER	DATE	DEPTH	PRESSURE	TEMPERATURE
46	11S/13E-33L01 S (Continued)	11-28-72	1200	644	189.7
			1400	718	202.1
			1600	793	211.4
			1800	869	220.8
			2000	945	229.6
			2200	1070	241.6
			2400	1308	255.8
			2600	1502	269.8
			2650	1470	274.3
			2700	1548	276.9
			2800	1528	275.8
			2900	1765	287.5
			3000	1857	293.2
			3083	1934	298.0
48	11S/13E-33M01 S	11-28-72	200	106	50.4
			400	187	65.4
			600	271	82.6
			800	355	102.7
			1000	440	121.3
			1200	522	137.7
			1400	603	154.9
			1600	686	174.4
			1800	769	184.1
			2000	851	198.9
			2200	926	210.1
			2400	1007	220.4
			2600	1090	236.9
			2800	1177	245.7
			3000	1262	251.9
			3200	1351	258.1
			3400	1452	264.8
			3600	1544	266.6
			3750	1581	265.7
			3850	1623	265.7
			3950	1752	275.6
			4050	1831	278.1
			4150	1895	279.5
			4250	1881	278.1
			4360	1925	278.1
49	11S/13E-33Q01 S	2-17-72	0	16	
			100	59	
			200	106	67.8
			300	151	67.9

TABLE 5.--*Pressure and temperature measurements for selected geothermal wells*--Continued

MAP NUMBER	STATE NUMBER	DATE	DEPTH	PRESSURE	TEMPERATURE
49	11S/13E-33Q01 S (Continued)	2-17-72	400	200	71.4
			500	245	85.8
			600	293	101.2
			700	333	116.9
			800	374	130.2
			900	415	146.1
			1000	457	164.7
			1100	493	185.6
			1200	534	200.4
			1300	572	209.4
			1400	612	217.4
			1500	652	227.5
			1600	691	232.2
			1700	731	240.7
			1800	771	242.0
			1900	809	247.6
			2000	851	253.1
			2100	893	257.6
			2200	932	262.2
			2263	961	265.2
50	11S/13E-33R01 S	3-24-72	0	65	
			200	146	
			400	232	
			600	315	
			800	395	118.6
			1000	471	150.1
			1200	546	173.5
			1400	620	190.6
			1600	695	202.4
			1800	770	207.9
			2000	852	214.1
			2200	933	231.4
			2372	1006	237.7
		5- 5-72	1000		82.6
			1500		114.6
			2000		144.1
			2340		113.1
70	12S/13E-04Q02 S	5-12-64	1000		97.6
			1100		97.8
			1200		98.7
			1300		99.0
			1400		99.4

TABLE 5.--*Pressure and temperature measurements for selected geothermal wells*--Continued

MAP NUMBER	STATE NUMBER	DATE	DEPTH	PRESSURE	TEMPERATURE
70	12S/13E-04Q02 S (Continued)	5-12-64	1500		99.8
			1600		100.4
			1700		100.8
			1800		101.3
			1900		101.7
			2000		102.2
			2100		103.1
			2200		104.1
			2300		105.0
			2400		106.5
			2500		107.9
			2600		108.4
			2700		109.3
			2800		111.2
			2900		115.0
			3000		117.8
			3100		119.2
			3200		120.6
			3300		122.5
			3400		124.9
			3500		126.8
			3600		130.5
			3700		135.3
			3800		139.6
			3900		141.4
			4000		147.6
			4100		154.1
			4200		155.7
			4300		157.6
			4400		161.0
			4503		164.6
		5-19-64	1700		93.4
			1800		93.4
			1900		99.0
			2000		99.5
			2100		100.1
			2200		101.7
			2300		102.3
			2400		103.4
			2500		104.5
			2600		105.1
			2700		106.8
			2800		108.4
			2900		111.8

TABLE 5.--*Pressure and temperature measurements for selected geothermal wells*--Continued

MAP NUMBER	STATE NUMBER	DATE	DEPTH	PRESSURE	TEMPERATURE
70	12S/13E-04Q02 S (Continued)	5-19-64	3000		118.4
			3100		122.3
			3200		125.6
			3300		126.8
			3400		131.8
			3500		132.9
			3600		137.3
			3700		139.6
			3800		142.3
			3900		145.7
			4000		151.2
			4100		152.9
			4200		153.4
			4300		153.4
			4400		155.7
			4500		157.9
72	12S/13E-10D02 S	12- 1-62	1450		61.7
			1500		63.3
			1600		63.9
			1700		66.1
			1800		66.7
			1900		67.8
			2000		69.4
			2100		71.1
			2200		72.2
			2300		73.9
			2400		75.6
			2500		77.2
			2600		78.9
			2700		80.6
			2800		83.9
			2900		85.6
			3000		86.7
			3100		87.8
			3200		89.4
			3300		90.6
			3400		91.7
			3500		87.8
			3600		89.4
			3700		90.6
			3800		98.3
			3900		98.9
			4000		98.9

TABLE 5.--*Pressure and temperature measurements for selected geothermal wells*--Continued

MAP NUMBER	STATE NUMBER	DATE	DEPTH	PRESSURE	TEMPERATURE
72	12S/13E-10D02 S (Continued)	12- 1-62	4100		100.0
			4200		98.9
			4300		101.7
			4400		101.7
			4500		103.3
			4600		107.2
			4700		104.4
			4800		108.3
			4900		107.2
			5000		110.6
			5100		110.0
			5200		111.1
			5300		108.9
			5327		108.9
215	15S/16E-35Q01 S	2-18-72	2000		67.8
			2500		70.3
			3000		75.1
			3500		79.6
			4000		86.0
			4500		87.9
			5000		93.1
			5500		99.0
			6000		111.5
			6072		126.2
302	16S/14E-31J01 S	7-14-72	500	188	66.2
			1000	414	95.7
			1500	634	120.4
			1750	744	128.4
			2000	854	134.9
			2250	963	142.2
			2500	1070	148.1
			2750	1178	150.0
			3000	1286	151.1
			3500	1497	152.8
			3750	1600	154.3
			4000	1697	155.0
			4250	1803	156.4
			4500	1904	157.3
			4750	2006	158.6
			4890	2064	159.0
304	16S/14E-32K01 S	3-23-72	1500		103.4
			2000		117.8

TABLE 5.--*Pressure and temperature measurements for selected geothermal wells*--Continued

MAP NUMBER	STATE NUMBER	DATE	DEPTH	PRESSURE	TEMPERATURE
304	16S/14E-32K01 S (Continued)	3-23-72	2500		128.2
			3000		131.1
			3500		132.7
			3700		134.8
			4020		137.7
		4-18-72	500		77.4
			1000		114.5
			1500		142.2
			2000		157.2
			2500		164.1
			3000		165.0
			3500		164.9
			4000		165.0
			4500		165.7
			5000		167.6
			5025		167.8
		5- 5-72	500	189	81.0
			1000	422	114.6
			1500	642	143.9
			2000	856	158.7
			2500	1071	163.6
			3000	1286	165.2
			3500	1495	164.6
			4000	1698	164.3
			4500	1894	164.5
			4977	2085	165.0
316	16S/16E-08R01 S	8- 0-45	2500		55
			2800	1180	
			8000	1700	117
			11200	2400	
			12000	3950	
			12313		160
336	16S/17E-06J02 S	8- 5-72	500		55.5
			1000		78.7
			1500		95.7
			2000		110.1
			2400		121.2
			2600		125.1
			2800		128.8
			3000		132.9
			3200		136.7
			3400		140.8

TABLE 5.--*Pressure and temperature measurements for selected geothermal wells*--Continued

MAP NUMBER	STATE NUMBER	DATE	DEPTH	PRESSURE	TEMPERATURE
338	16S/17E-06J02 S (Continued)	8- 5-72	3600		142.6
			3800		143.1
			4000		142.6
			4200		145.4
			4400		147.0
			4600		149.8
			4800		152.3
			5200		153.3
			5400		157.0
			5600		160.1
			5800		160.9
			6000		162.6
			6200		164.9
			6400		165.2
			6600		167.5
			6800		168.9
			7000		169.7
			7260		175.8
		8- 6-72	500		55.9
			1000		75.9
			1500		95.7
			2000		114.0
			2400		126.7
			2800		134.2
			3000		139.4
			3200		143.1
			3400		146.6
			3600		148.2
			3800		149.1
			4000		149.1
			4200		151.2
			4400		152.8
			4600		155.4
			4800		156.6
			5000		158.4
			5200		159.3
			5400		162.6
			5600		165.4
			5800		166.3
			6000		167.9
			6200		169.8
			6400		170.4
			6600		172.9
			6800		174.5
			7000		175.4
			7270		181.8

TABLE 5.--*Pressure and temperature measurements for selected geothermal wells*--Continued

MAP NUMBER	STATE NUMBER	DATE	DEPTH	PRESSURE	TEMPERATURE
338	16S/17E-06J02 S	8- 7-72	1000		76.3
			1500		97.3
			2000		115.8
			2400		128.6
			2600		132.3
			2800		136.7
			3000		140.8
			3200		144.0
			3400		147.4
			3600		148.6
			3800		149.8
			4000		149.8
			4200		151.7
			4400		153.5
			4600		156.1
			4800		157.2
			5000		159.1
			5200		160.3
			5400		163.8
			5600		165.9
			5800		167.1
			6000		168.7
			6200		170.4
			6400		171.2
			6600		173.9
			6800		175.2
			7000		176.6
			7260		181.8
		8- 8-72	500		
			1000		
			1500		93.3
			2000		110.1
			2400		126.7
			2600		130.0
			2800		134.7
			3000		139.0
			3200		141.6
			3400		144.9
			3600		145.9
			3800		147.2
			4000		147.0
			4200		149.3
			4400		151.1
			4600		154.4

TABLE 5.--*Pressure and temperature measurements for selected geothermal wells*--Continued

MAP NUMBER	STATE NUMBER	DATE	DEPTH	PRESSURE	TEMPERATURE
338	16S/17E-06J02 S (Continued)	8-8-72	4800		155.4
			5000		157.3
			5200		158.6
			5400		161.4
			5600		163.7
			5800		165.1
			6000		166.7
			6200		168.5
			6400		169.7
			6600		172.3
			6800		174.1
			7000		175.7
			7260		181.0
		8-14-72	7000		145.1
			7200		147.4
			7400		148.2
			7600		155.2
			7800		162.1
			7993		166.3
		9- 6-72	500	215	104.9
			1000	423	115.6
			1500	625	124.7
			2000	827	141.8
			2500	1024	155.7
			3000	1189	168.9
			3500	1318	173.2
			4000	1507	177.8
			4500	1700	182.0
			5000	1887	183.2
			5500	2095	184.1
			6000	2140	185.8
			6200		186.4
			6400		186.9
			6600		187.8
			6800		188.0
			7000		188.0
			7200		188.5
			7400		194.8
			7560		195.2
		10-11-72	500	189	88.6
			1000	399	94.1
			1500	600	118.2
			2000	801	139.2
			2500	1004	155.3

TABLE 5.--*Pressure and temperature measurements for selected geothermal wells*--Continued

MAP NUMBER	STATE NUMBER	DATE	DEPTH	PRESSURE	TEMPERATURE
338	16S/17E-06J02 S (Continued)	10-11-72	3000	1207	162.3
			3500	1406	166.2
			4000	1607	172.0
			4500	1803	175.8
			5000	1998	177.4
			5500	2197	180.4
			6000	2391	183.5
			6200	2472	184.0
			6400	2548	184.7
			6600	2626	186.2
			6800	2710	187.9
			7000	2786	188.5
			7200	2866	189.3
			7400	2942	193.2
			7600	3024	194.7
			7800	3102	196.8
			8000	3178	200.1
		11-11-72	100		107.2
			200		110.2
			300		112.2
			400		114.0
			500		115.7
			600		117.2
			700		118.7
			800		119.9
			900		121.6
			1000		122.9
			1300		129.1
			1600		133.4
			1900		140.7
			2200		148.0
			2500		154.6
			2800		161.1
			3100		168.1
			3400		173.8
			3700		179.5
			4000		186.5
			4300		190.9
			4600		194.2
			4900		194.9
			5200		194.7
			5500		195.5
			5800		195.3
			6100		195.3

TABLE 5.--*Pressure and temperature measurements for selected geothermal wells*--Continued

MAP NUMBER	STATE NUMBER	DATE	DEPTH	PRESSURE	TEMPERATURE
338	16S/17E-06J02 S (Continued)	11-11-72	6400		195.5
			6700		195.8
			7000		196.3
			7300		196.4
			7600		197.3
			7800		198.1
			7960		199.4
		11-12-72	100	17.7	
			300	20.6	
			500	23.6	
			700	23.6	
			900	26.6	
			1100	26.6	
			1300	26.6	
			1600	35.4	
			1900	41.3	
			2200	50.2	
			2500	62.0	
			2800	73.4	
			3100	88.5	
			3400	106.2	
			3700	126.8	
			4000	159.3	
			4300	244.8	
			4500	318.6	
			4700	392.3	
			4900	472.0	
			5200	590.0	
			5500	699.1	
			5800	814.2	
			6100	929.2	
			6400	1045	
			6700	1155	
			7000	1274	
			7300	1393	
			7600	1506	
			7800	1580	
			8000	1640	
		11-13-72	100		107.6
			400		114.3
			700		118.6
			1100		124.2
			1400		129.8
			1700		136.1

TABLE 5.--*Pressure and temperature measurements for selected geothermal wells*--Continued

MAP NUMBER	STATE NUMBER	DATE	DEPTH	PRESSURE	TEMPERATURE
338	16S/17E-06J02 S	11-13-72	2000		143.6
			2300		150.8
			2600		157.8
			2900		164.2
			3200		171.1
			3500		177.3
			3800		183.3
			4100		191.3
			4400		195.4
			4700		195.9
			5000		196.2
			5300		196.5
			5600		196.7
			5900		197.0
			6200		197.0
			6500		197.7
			6800		197.7
			7100		198.0
			7400		199.3
			7700		200.1
			7960		201.9
		11-29-72	7940	1608	
			7940	1616	
			7940	1618	
			7940	1620	
			7940	1621	
			7940	1633	
			7940	1651	
			7940	1675	
			7940	1694	
			7940	1714	
			7940	1731	
			7940	1741	
			7940	1741	
			7940	1745	
			7940	1733	
			7940	1722	
		11-30-72	7940	1678	
			7940	1686	
			7940	1690	
			7940	1700	
			7940	1712	
			7940	1729	
			7940	1761	

TABLE 5.--*Pressure and temperature measurements for selected geothermal wells*--Continued

MAP NUMBER	STATE NUMBER	DATE	DEPTH	PRESSURE	TEMPERATURE
338	16S/17E-06J02 S (Continued)	11-30-72	7940	1796	
			7940	1833	
			7940	1884	
			7940	1914	
			7940	1959	
			7940	1988	
			7940	2012	
			7940	2031	
			7940	2045	
		12- 1-72	400		46.7
			700		90.7
			1000		100.1
			1300	86.6	117.4
			1600	210.6	128.3
			1900	332.7	140.1
			2200	458.6	151.8
			2500	578.4	161.2
			2800	700.0	167.8
			3100	819.6	172.7
			3400	939.2	177.1
			3700	1056	181.1
			4000	1175	184.9
			4300	1291	187.6
			4600	1406	188.6
			4900	1525	189.3
			5200	1641	190.2
			5500	1759	191.2
			5800	1874	192.3
			6100	1990	193.1
			6400	2106	194.6
			6700	2222	195.4
			7000	2337	196.2
			7300	2469	198.5
			7600	2584	199.6
			7960	2720	202.2
		12-12-72	700	74.4	82.6
			1000	204.2	98.7
			1300	332.1	112.8
			1600	458.0	125.1
			1900	583.0	137.4
			2200	706.6	149.2
			2500	826.3	157.9
			2800	944.0	163.9
			3100	1062	166.2

TABLE 5.--*Pressure and temperature measurements for selected geothermal wells*--Continued

MAP NUMBER	STATE NUMBER	DATE	DEPTH	PRESSURE	TEMPERATURE
338	16S/17E-06J02 S (Continued)	12-12-72	3400	1182	171.6
			3700	1302	174.7
			4000	1421	177.1
			4300	1540	180.2
			4600	1656	181.8
			4900	1774	183.3
			5200	1893	184.4
			5500	2010	186.2
			5800	2127	187.7
			6100	2247	189.3
			6400	2363	191.0
			6700	2480	192.7
			7000	2598	193.4
			7300	2722	196.7
			7600	2837	198.9
			7960	2978	201.6
		12-27-72	275	15.3	59.9
			500	112.6	71.3
			3500	1343	172.7
			4500	1735	180.6
			5000	1930	182.8
			5500	2124	185.6
			6000	2318	188.1
			7340	2850	198.0
			7960	3087	202.1
		1- 4-73	275	11.5	29.0
			500	101.2	46.9
			1000	313.0	57.4
			1500	525.1	69.8
			2000	737.5	82.4
			2500	947.9	92.9
			3000	1159	110.3
			3500	1366	120.6
			4000	1570	125.4
			4500	1774	135.8
			5000	1977	146.2
			5500	2171	155.3
			6000	2363	163.6
			6500	2557	173.1
			7000	2750	177.1
			7500	2947	194.1
			7950	3115	201.4

TABLE 5.--*Pressure and temperature measurements for selected geothermal wells*--Continued

MAP NUMBER	STATE NUMBER	DATE	DEPTH	PRESSURE	TEMPERATURE
338	16S/17E-06J02 S	1- 5-73	275	70.6	51.1
			500	164.1	61.9
			1000	374.0	82.6
			1500	583.0	102.6
			2000	791.5	120.9
			2500	996.1	134.8
			3000	1198	150.7
			3500	1395	157.1
			4000	1589	158.3
			4500	1784	166.0
			5000	1972	172.2
			5500	2171	176.4
			6000	2363	181.5
			6500	2555	183.2
			7000	2750	188.6
			7500	2938	196.5
			7944	3115	201.8
339	16S/17E-06L01 S	9-13-73	500		90.0
			1000		112.8
			1500		135.0
			2000		152.2
			2500		163.3
			3000		170.6
			3500		173.3
			4000		176.1
			4500		177.8
			5000		181.1
			5500		185.0
			5926		186.7
		10-15-73	100		42.8
			500		68.3
			1000		92.8
			1500		118.3
			2000		141.7
			2500		157.2
			3000		166.1
			3500		170.6
			4000		173.9
			4500		176.1
			5000		180.0
			5500		183.9
			5921		186.7

TABLE 5.--*Pressure and temperature measurements for selected geothermal wells*--Continued

MAP NUMBER	STATE NUMBER	DATE	DEPTH	PRESSURE	TEMPERATURE
348	16S/17E-17B01 S	1-25-73	0	15.3	
			100	70.6	
			200	114.5	33.7
			300	156.5	38.3
			400	198.5	43.6
			500	240.5	48.2
			600	284.4	54.1
			700	324.4	58.2
			800	366.4	62.7
			900	408.4	67.0
			1000	452.3	71.2
			1100	492.4	74.1
			1200	534.8	77.2
			1300	577.2	80.5
			1363	600.4	85.7