

UIC - I - 8-1, 2 & 3

WDWs-1, 2 & 3

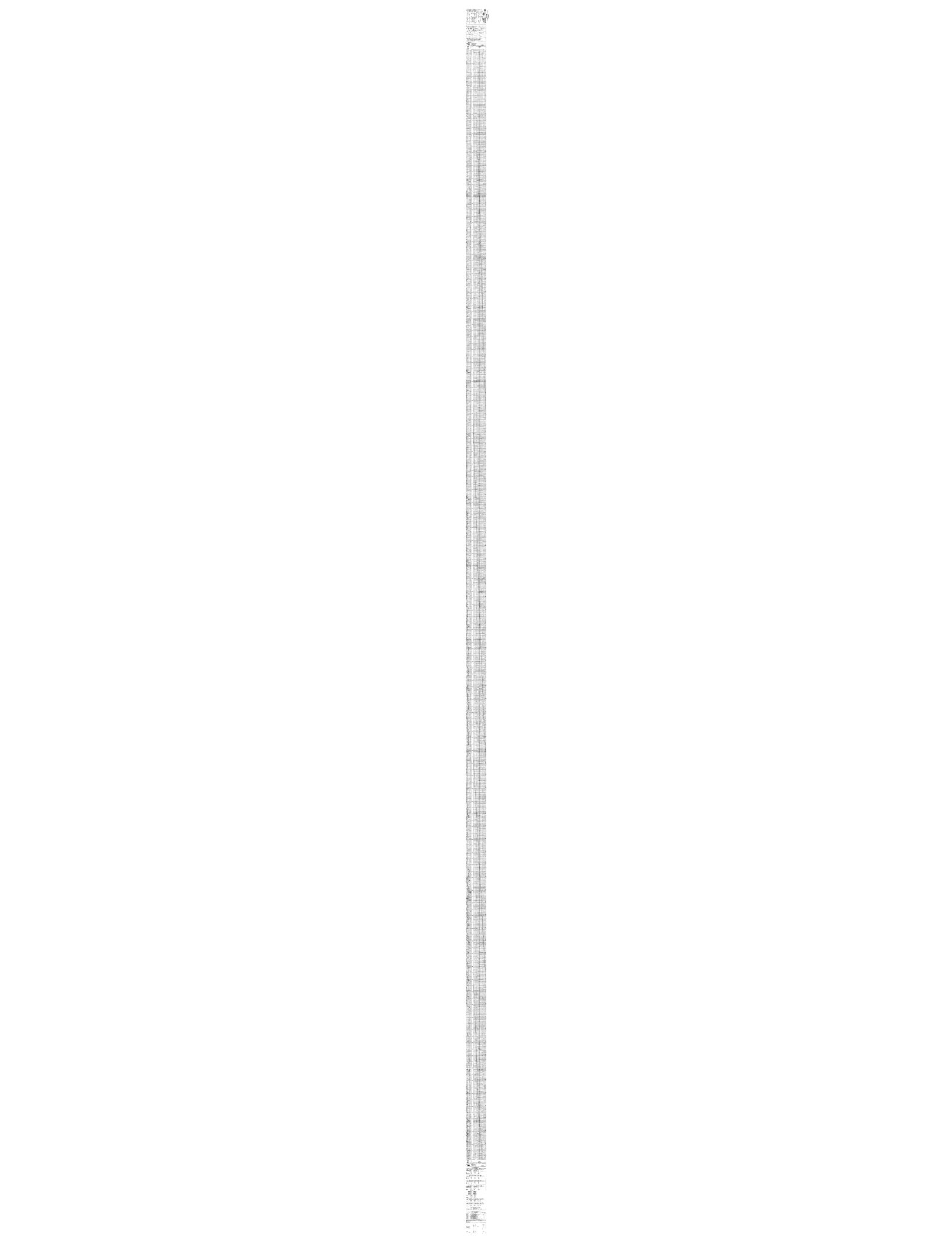
**PERMITS,
RENEWALS,
& MODS (18 of 18)**

2017

APPENDIX N

WDW-2 CASED-HOLE LOGS





APPENDIX O

DRAFT PUBLIC NOTICE

PUBLIC NOTICE

STATE OF NEW MEXICO ENERGY, MINERALS AND NATURAL RESOURCES DEPARTMENT OIL CONSERVATION DIVISION

In accordance with 20.6.2.3108.F NMAC, Navajo Refining Company, L.L.C. hereby gives public notice of its application to renew the New Mexico Oil Conservation Division (OCD) discharge permit to inject treated non-hazardous waste water effluent from the Artesia Refinery's on-site wastewater system into a Class I (nonhazardous) injection well WDW-2 (API# 30-015-20894). The WDW-2 is located in the SW/4, NW/4 of Section 12, Township 18 South, Range 27 East, NMPM, Eddy County, New Mexico. The WDW-2 is location approximately 10 miles SE of the intersection of US-285 and Hwy 82 or approximately 3 miles South of the intersection of Hwy 82 and CR-204 (Hilltop Road). The Navajo Refinery is located at 501 E. Main Street, Artesia, New Mexico.

Waste water from the refinery is generated from the treatment of waters from the processing of crude oil, including the removal of water entrained in crude oil, the washing of crude oil to remove salts and sediment, water used for heating and cooling during refining, boiler blowdown, and stormwater collected from process portions of the refinery.

Underground injection at WDW-2 occurs within the Lower Wolfcamp, Cisco and Canyon Formations within the injection interval from 7,570 to 8,399 feet (log depth). The injection rate into WDW-2 will not exceed 500 gpm and the maximum allowable surface injection pressure is 1,514 psig. The injected refinery waste water quality is approximately 3,400 mg/L total dissolved solids (TDS). Formation fluid within the permitted injection interval exceeds 10,000 mg/L TDS. Groundwater is first encountered in the area of WDW-2 at a depth of approximately 50 to 150 feet below land surface. The groundwater quality ranges from about 1,500 to 2,200 mg/L TDS.

Persons interested in obtaining further information, submitting comments, or requesting to be on a facility-specific mailing list for future notices may contact the Environmental Bureau Chief of the New Mexico Oil Conservation Division.

Comments and inquiries on regulations should be directed to:

Director
Conservation Division
Energy Minerals and Natural Resources Department
1220 South St. Francis Drive
Santa Fe, New Mexico 87505
Telephone: (505) 476-3440

When corresponding, please reference the name of the applicant and the well name.

AVISO PUBLICO
ESTADO DE MEXICO
DEPARTAMENTO DE ENERGIA, MINERALES Y RECURSO NATURALES
DIVISION DE CONSERVACION DE PETROLEO

Por medio de la presente La Navajo Company anuncia que de conformidad con los requisitos de las regulaciones de la Comisión de Control de Calidad del Agua de Nuevo Mexico 20.6.2.3108.F NMAC, esta solicitando a la División de Conservación del Petróleo de Nuevo México (NMOCD) . Departamento del Medio Ambiente, un permiso de descarga para inyectar aguas residuales Artesia Refinery's hacia un pozo de inyección que se llama WDW-2 (API# 30-015-20894). El WDW-2 está localizado en SW/4, NW/4 de Sección 12, Municipio 18 sur, 27 Este, Condado Eddy, Nuevo México. El WDW-2 está localizado aproximadamente 10 millas SE de la unidad de US-285 y Hwy 82 (Refinería Artesia) o aproximadamente 3 millas Sur de la unidad de Hwy. 82 y CR-204 (Hilltop Road). La Refinería Navajo se encuentra ubicada en 501 E. Main Street, Artesia, Nuevo México.

La generación de aguas residuales de la Refinería Artesia es el resultado del agua que se encuentran en el abastecimiento de crudo, el agua que se usa para el enfriamiento y calentamiento, el agua que se usa para retirar las sales del abastecimiento de crudo, y para purgar la caldera.

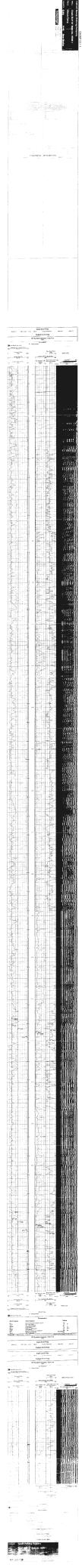
Las aguas residuales de WDW-2 se injectarán hacia las formaciones de Lower Wolfcamp, Cisco Y Canyon, ubicadas entre 7,570 y 8,399 pies (profundidad de registro). La tasa de inyección de WDW-2 no excederá los 500 gpm a una presión de inyección que no excederá los 1,514 psig. Estas aguas residuales tendrán un contenido de total de sólidos disueltos (TDS) de 3,400 partes por millón. Formación de fluido dentro del intervalo permitido excede 10,000 miligramos por litro (mg/L) TDS. En el área en donde se encuentran el pozo (WDW-2), el agua fresca se encuentra a una profundidad de 50 a 150 pies por debajo de la superficie de la tierra con un TDS de 1,500 a 2,200 partes por millón (ppm).

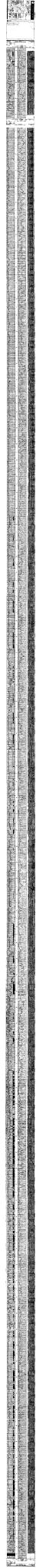
Personas interesadas en obtener mayores informes, presentar sus comentarios o solicitar que se les incluya en las listas de direcciones de una planta en especial para futuros avisos pueden ponerse en contacto con el Jefe del Departamento del Medio Ambiente de la División de Conservación de Petróleo de Nuevo México.

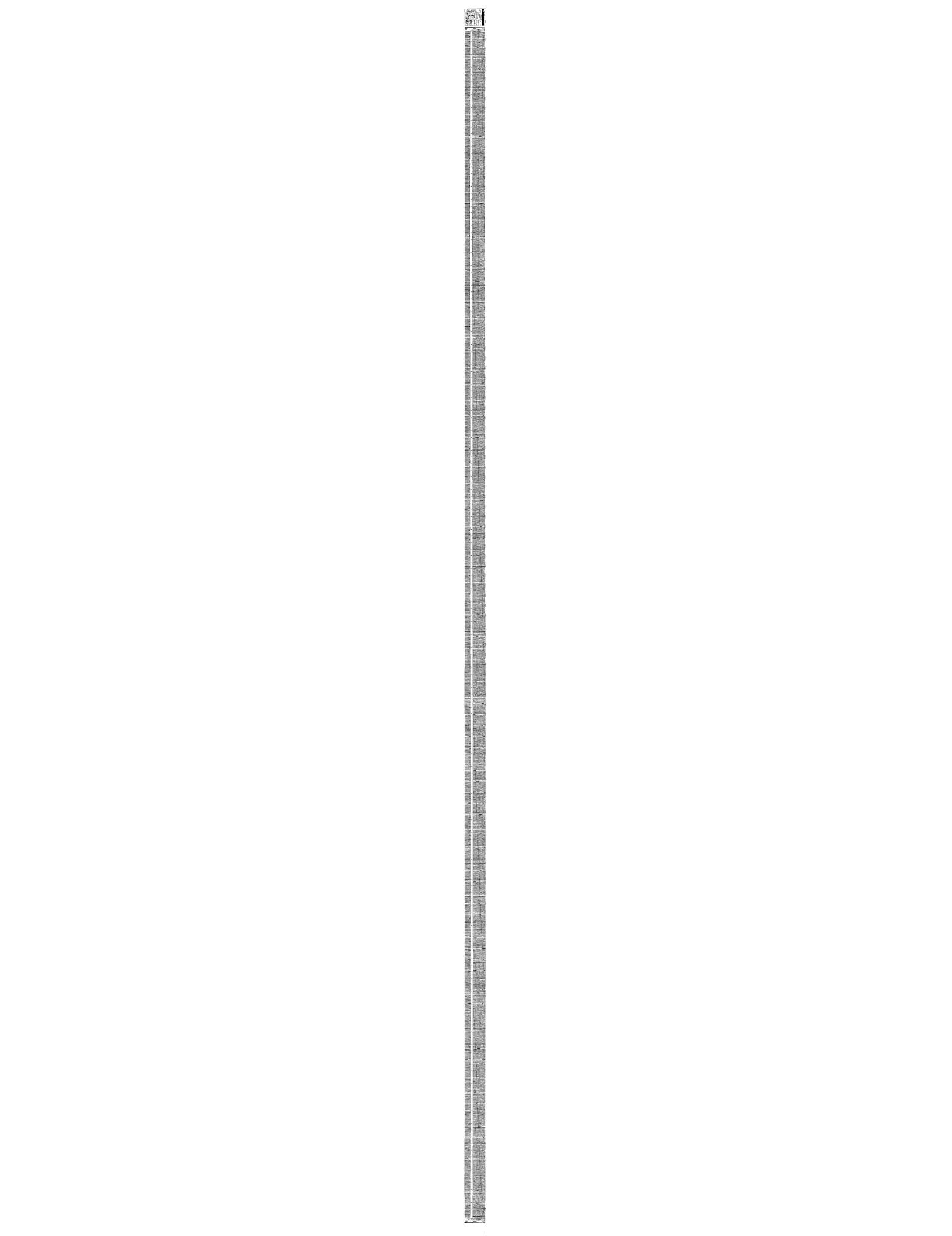
Por Favor envíen los comentarios y las preguntas a:

Director
Oil Conservation Division
Energy, Minerals and Natural Resources Department
1220 South St. Francis Drive
Santa Fe, New Mexico 87505
Teléfono: (505) 476-3440

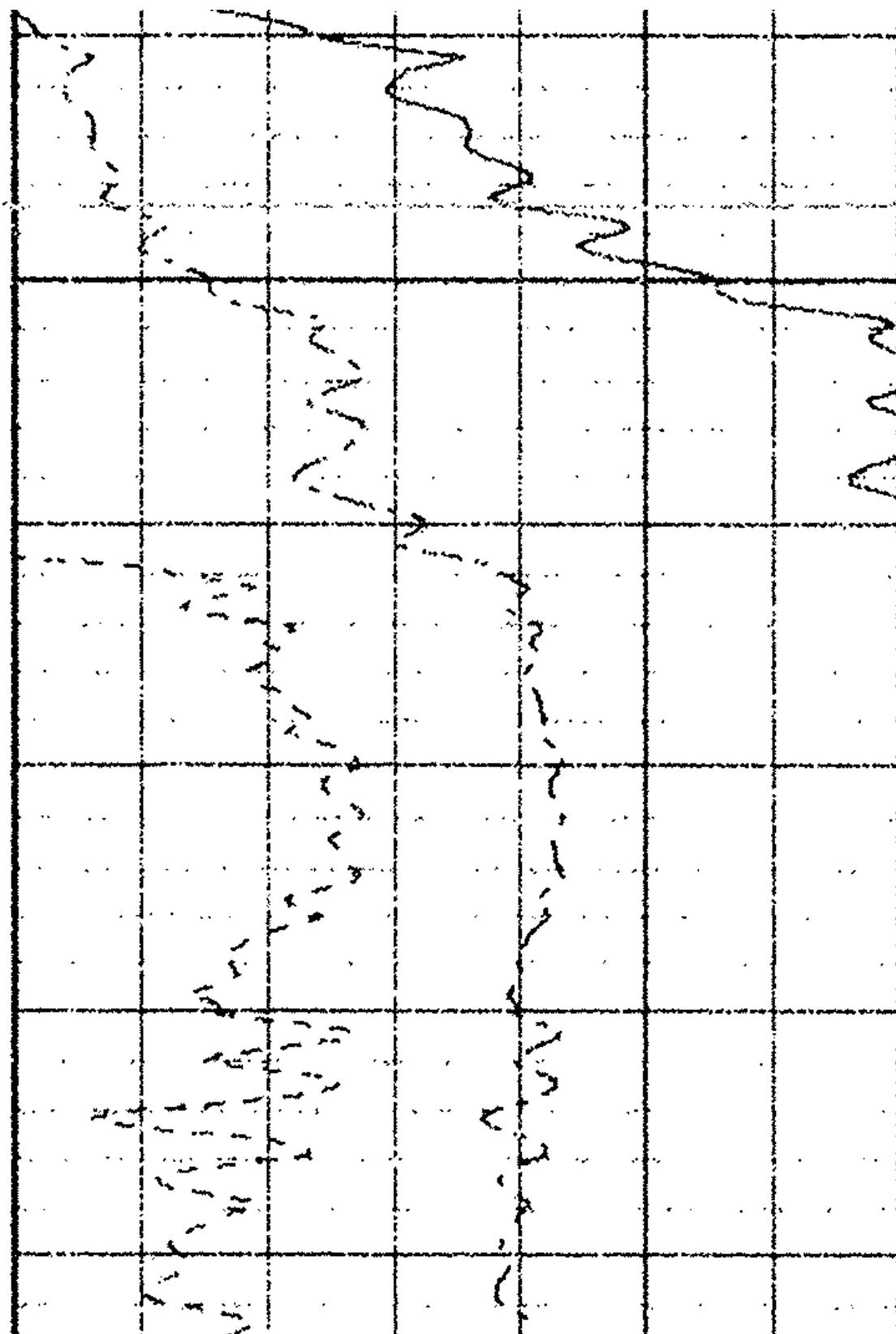
Cuando escriban, por favor pongan de referencia el nombre del aplicante y del pozo.

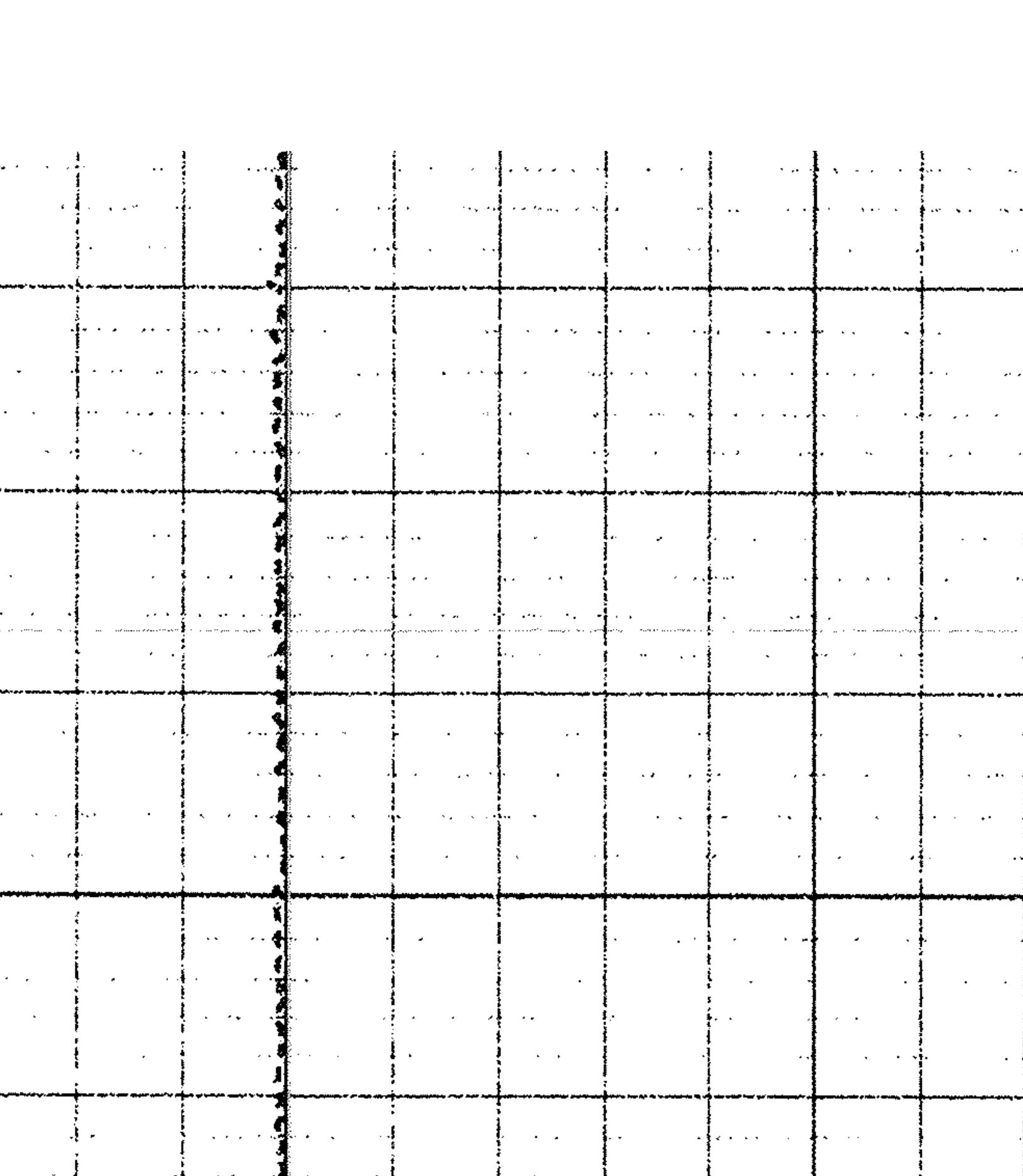






31
30
31
30
29
30
31
32
33
34
35
34
35
35
36
36
36
36
36

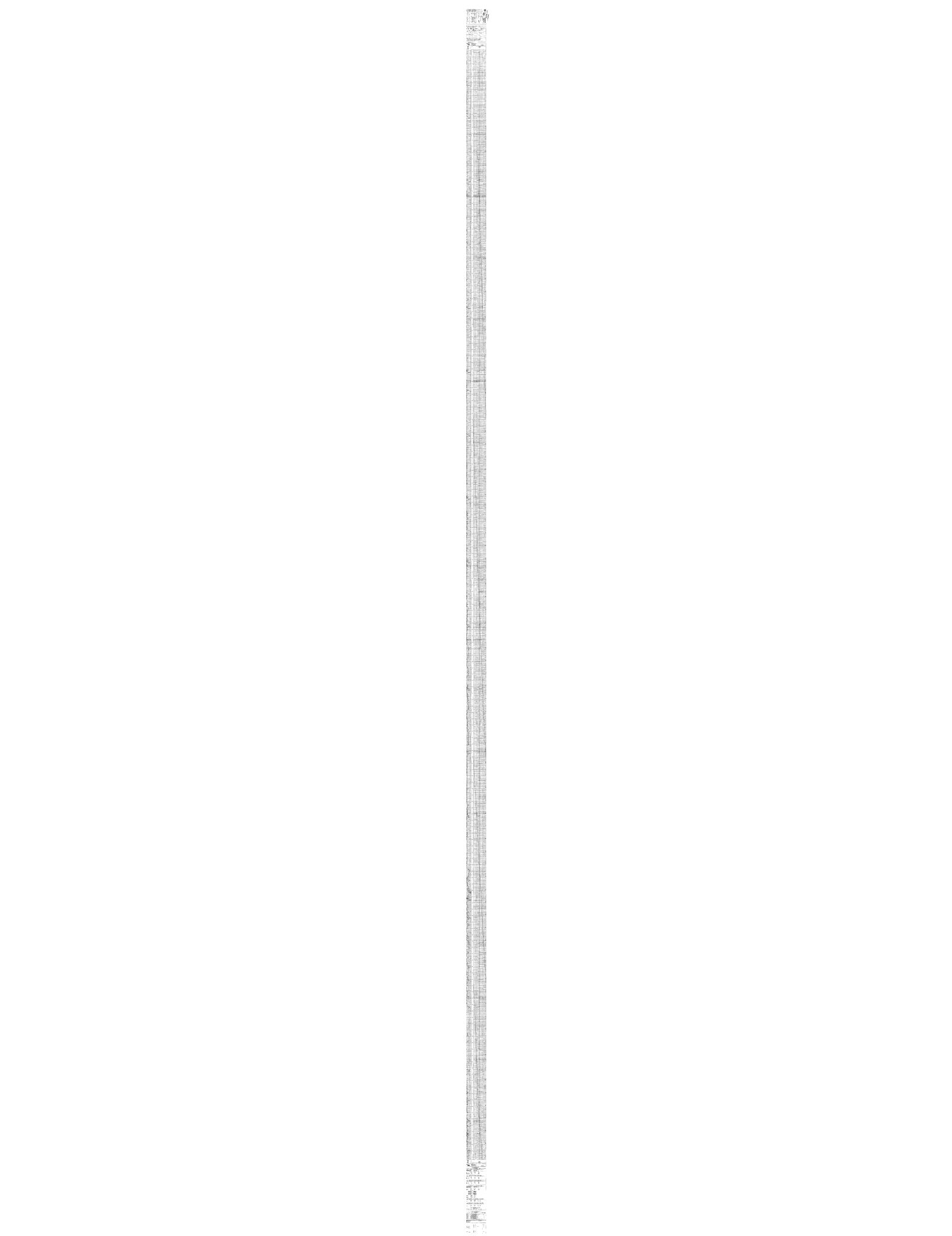




APPENDIX N

WDW-2 CASED-HOLE LOGS





A		B		C		D		E		F		G		H		I		J	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80
81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120
121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140
141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160
161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180
181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200
201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220
221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240
241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260
261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280
281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300
301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320
321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340
341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360
361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380
381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400
401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420
421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440
441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460
461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480
481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500
501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520
521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540
541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560
561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580
581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600
601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620
621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	635	636	637	638	639	640
641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651	652	653	654	655	656	657	658	659	660
661	662	663	664	665	666	667	668	669	670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680
681	682	683	684	685	686	687	688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700
701	702	703	704	705	706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720
721	722	723	724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740
741	742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759	760
761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777	778	779	780
781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795	796	797	798	799	800
801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813	814	815	816	817	818	819	820
821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840
841	842	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860
861	862	863	864	865	866	867	868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880
881	882	883	884	885	886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900
901	902	903	904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920
921	922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939	940
941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957	958	959	960
961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975	976	977	978	979	980
981	982	983	984	985	986	987	988	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1000

APPENDIX O

DRAFT PUBLIC NOTICE

PUBLIC NOTICE

STATE OF NEW MEXICO ENERGY, MINERALS AND NATURAL RESOURCES DEPARTMENT OIL CONSERVATION DIVISION

In accordance with 20.6.2.3108.F NMAC, Navajo Refining Company, L.L.C. hereby gives public notice of its application to renew the New Mexico Oil Conservation Division (OCD) discharge permit to inject treated non-hazardous waste water effluent from the Artesia Refinery's on-site wastewater system into a Class I (nonhazardous) injection well WDW-2 (API# 30-015-20894). The WDW-2 is located in the SW/4, NW/4 of Section 12, Township 18 South, Range 27 East, NMPM, Eddy County, New Mexico. The WDW-2 is location approximately 10 miles SE of the intersection of US-285 and Hwy 82 or approximately 3 miles South of the intersection of Hwy 82 and CR-204 (Hilltop Road). The Navajo Refinery is located at 501 E. Main Street, Artesia, New Mexico.

Waste water from the refinery is generated from the treatment of waters from the processing of crude oil, including the removal of water entrained in crude oil, the washing of crude oil to remove salts and sediment, water used for heating and cooling during refining, boiler blowdown, and stormwater collected from process portions of the refinery.

Underground injection at WDW-2 occurs within the Lower Wolfcamp, Cisco and Canyon Formations within the injection interval from 7,570 to 8,399 feet (log depth). The injection rate into WDW-2 will not exceed 500 gpm and the maximum allowable surface injection pressure is 1,514 psig. The injected refinery waste water quality is approximately 3,400 mg/L total dissolved solids (TDS). Formation fluid within the permitted injection interval exceeds 10,000 mg/L TDS. Groundwater is first encountered in the area of WDW-2 at a depth of approximately 50 to 150 feet below land surface. The groundwater quality ranges from about 1,500 to 2,200 mg/L TDS.

Persons interested in obtaining further information, submitting comments, or requesting to be on a facility-specific mailing list for future notices may contact the Environmental Bureau Chief of the New Mexico Oil Conservation Division.

Comments and inquiries on regulations should be directed to:

Director
Conservation Division
Energy Minerals and Natural Resources Department
1220 South St. Francis Drive
Santa Fe, New Mexico 87505
Telephone: (505) 476-3440

When corresponding, please reference the name of the applicant and the well name.

AVISO PUBLICO
ESTADO DE MEXICO
DEPARTAMENTO DE ENERGIA, MINERALES Y RECURSO NATURALES
DIVISION DE CONSERVACION DE PETROLEO

Por medio de la presente La Navajo Company anuncia que de conformidad con los requisitos de las regulaciones de la Comisión de Control de Calidad del Agua de Nuevo Mexico 20.6.2.3108.F NMAC, esta solicitando a la Division de Conservación del Petroleo de Nuevo Mexico (NMOCD) . Departamento del Medio Ambiente, un permiso de descarga para injectar aguas residuales Artesia Refinery's hacia un pozo de inyección que se llama WDW-2 (API# 30-015-20894). El WDW-2 esta localizado en SW/4, NW/4 de Sección 12, Municipio 18 sur, 27 Este, Condado Eddy, Nuevo Mexico. El WDW-2 esta localizado aproximadamente 10 millas SE de la unidad de US-285 y Hwy 82 (Refineria Artesia) o aproximadamente 3 millas Sur de la unidad de Hwy. 82 y CR-204 (Hilltop Road). La Refineria Navajo se encuentra ubicada en 501 E. Main Street, Artesia, Nuevo Mexico.

La generacion de aguas residuales de la Refineria Artesia es el resultado del agua que se encuentran en al abastecimiento de crudo, el agua que se usa para el enfriamiento y calentamiento, el agua que se usa para retirar las sales del abastecimiento de crudo, y para purgar la caldera.

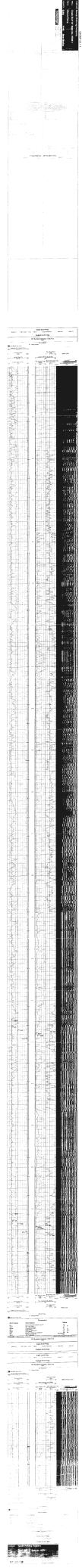
Las aguas residuales de WDW-2 se injectaran hacia las formaciones de Lower Wolfcamp, Cisco Y Canyon, ubicadas entre 7,570 y 8,399 pies (produndidad de registro). La tasa de inyeccion de WDW-2 no excedera los 500 gpm a una presion de inyeccion que no excedera los 1,514 psig. Estas aguas residuales tendran un contenido de total de solidos disueltos (TDS) de 3,400 partes por millón. Formacion de fluido dentro del intervalo permitido exceed 10,000 milligramos per litro (mg/L) TDS. En el area en donde se encuentran el pozo (WDW-2), el agua fresco se encuentra a una profundidad de 50 a 150 pies por debajo de la superficie de la tierra con un TDS de 1,500 a 2,200 partes por millón (ppm).

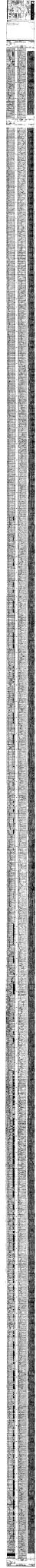
Personas interesadas en obtener mayores informes, presentar sus comentarios o solicitar que se les incluya en las listas de direcciones de una planta en especial para futuros avisos pueden ponerse en contacto con el Jefe del Departamento del Medio Ambiente de la División de Conservación de Petroleo de Nuevo Mexico.

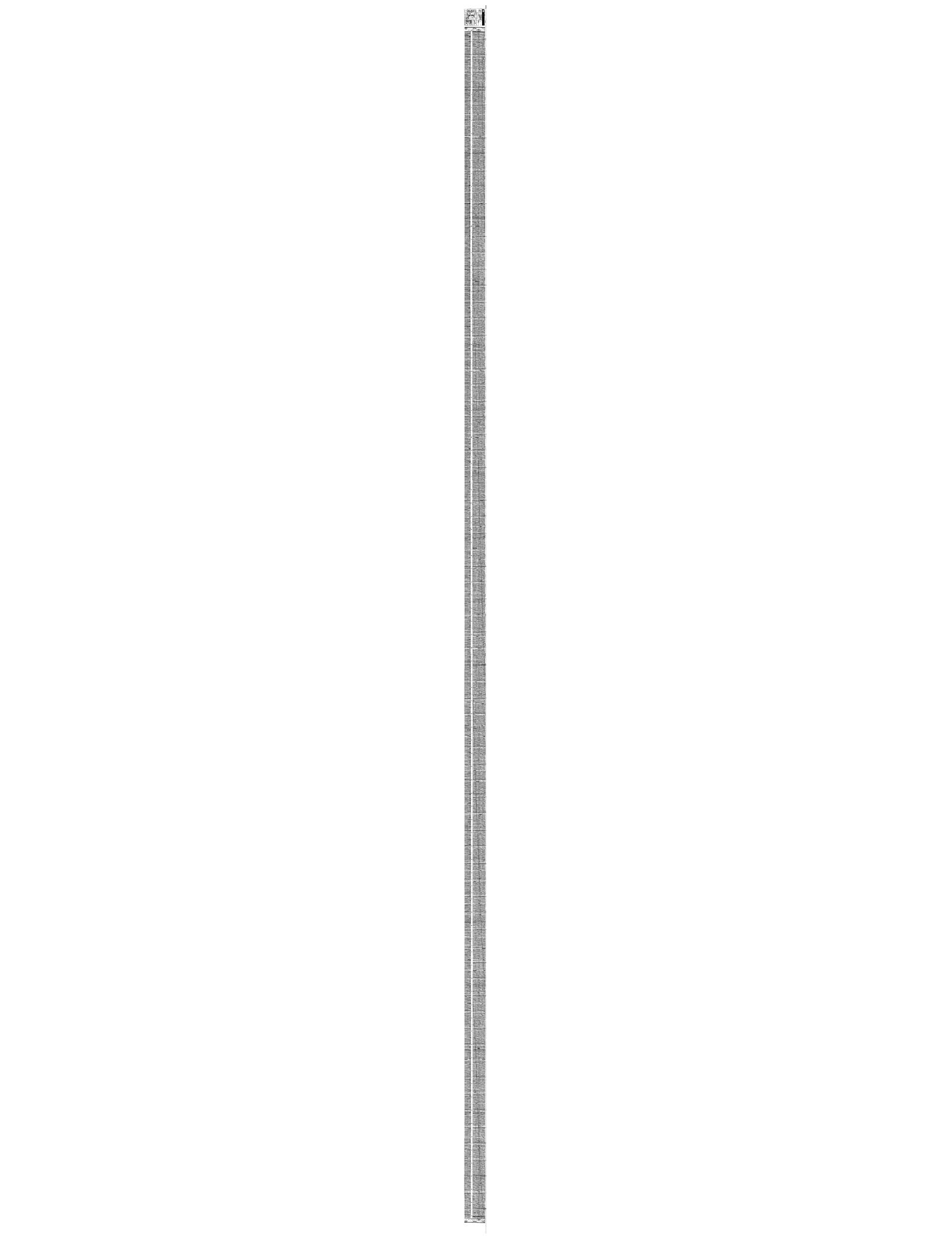
Por Favor envien los comentarios y las preguntas a:

Director
Oil Conservation Division
Energy, Minerals and Natural Resources Department
1220 South St. Francis Drive
Santa Fe, New Mexico 87505
Telefono: (505) 476-3440

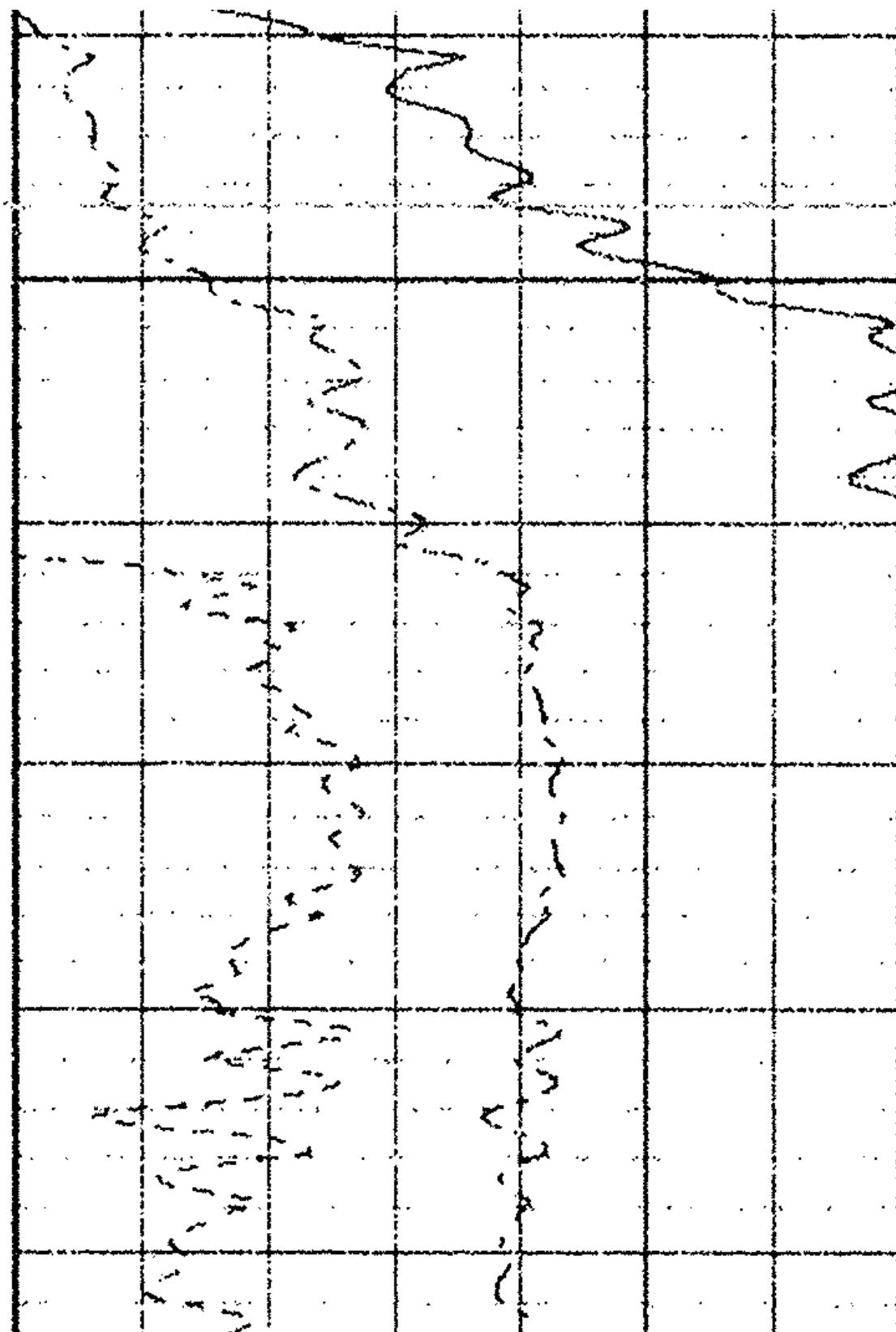
Cuando escriban, por favor pongan de referencia el nombre del applicante y del pozo.

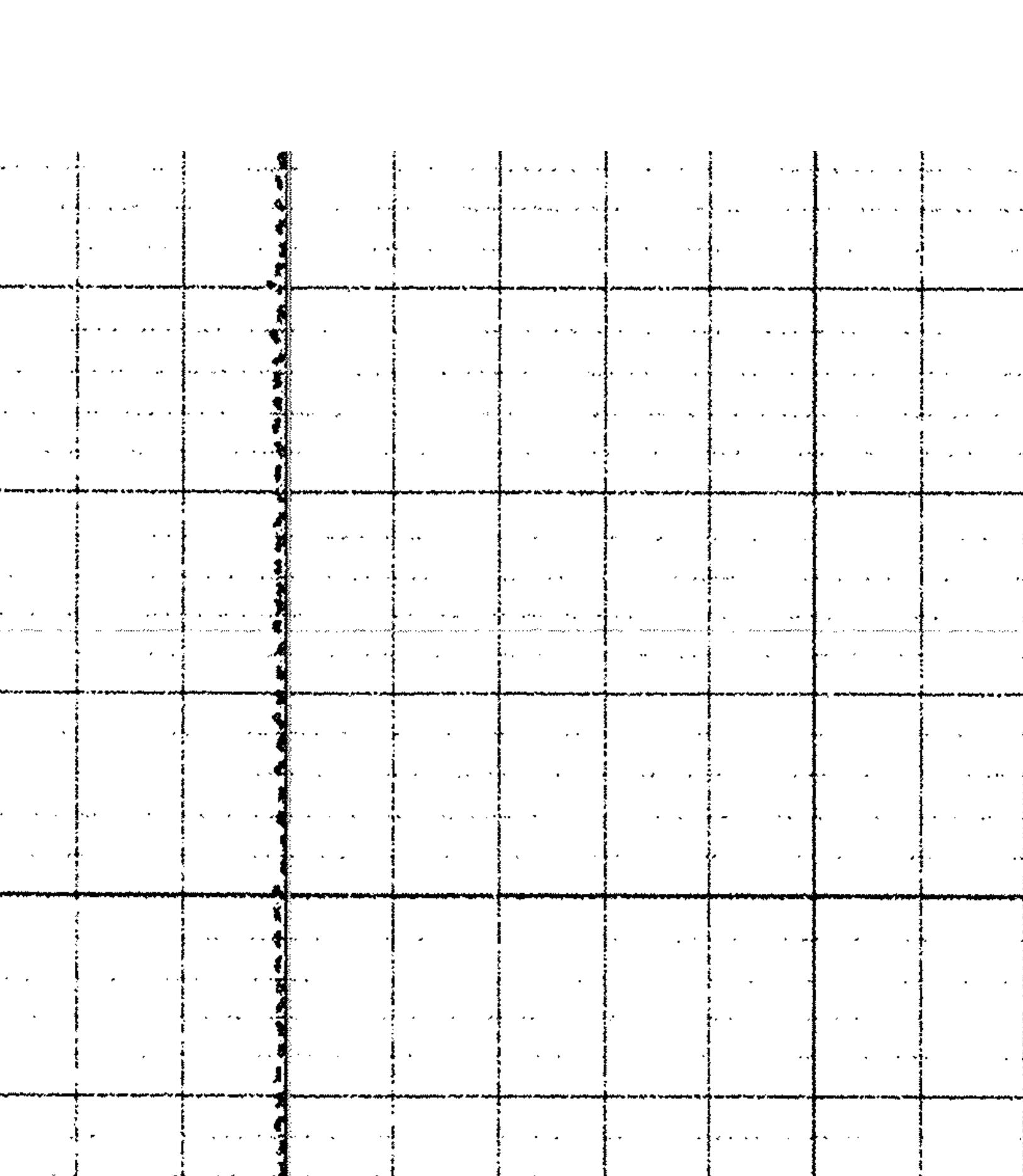






31 30 31 32 33 34 35 36 37
38 39 40 41 42 43 44 45 46
47 48 49 50 51 52 53 54 55
56 57 58 59 60 61 62 63 64





UIC - I - 8-2

**GENERAL
CORRESPONDENCE
(WDW-2)**

2013 - Present



September 25, 2013

Scott Dawson
Deputy Director
Oil Conservation Division
Energy, Minerals and Natural Resources Department
1220 South St. Francis Drive
Santa Fe, New Mexico 87505

Certified Mail/Return Receipt

7011 3500 0001 4786 1558

RE: Navajo Refining Company Class I Injection Well Permit Renewals

Dear Mr. Dawson:

Navajo Refining Company LLC (Navajo) was issued a Final Discharge Permit for its Class I Non-Hazardous Injection Well, WDW-3 (API No. 30-015-26575), on December 18, 2012; expiring June 1, 2017. Navajo subsequently submitted Renewal Applications for Class I Non-Hazardous Wells WDW-1 (API No. 30-015-27592) and WDW-2 (API No. 30-015-20894) on March 14, 2013 and July 24, 2013, respectively. Navajo hereby respectfully requests that the New Mexico Oil Conservation Division (NM OCD) process the two pending applications for WDW-1 and WDW-2 as soon as possible. In addition, Navajo requests that the two pending applications be issued with the same expiration date as WDW-3, June 1, 2017.

If you have any questions, please do not hesitate to contact me at (575) 746-5487. We appreciate your assistance in this matter.

Sincerely,

Michael W. Holder
Environmental Manager
Navajo Refining Co. LLC

Elec. Cc: Glenn VonGonten, NM OCD
Carl Chavez, NM OCD

Env. Files: Injection Wells, Permit Renewal Request, WDW Class I, Subm'
2013-09-25 Permits. WDW-3.Gaines.Subm.UIC Permit Issuance

PUBLIC NOTICE

STATE OF NEW MEXICO ENERGY, MINERALS AND NATURAL RESOURCES DEPARTMENT OIL CONSERVATION DIVISION

In accordance with 20.6.2.3108.F NMAC, Navajo Refining Company, L.L.C., located at 501 E. Main Street, Artesia, New Mexico, hereby gives public notice of its application to renew the New Mexico Oil Conservation Division (OCD) discharge permit to inject treated non-hazardous waste water effluent from the refinery's on-site wastewater treatment plant into three Class I (nonhazardous) injection wells listed below:

- WDW-1 (API# 30-015-27592). The WDW-1 is located in the SW/4, SE/4 of Section 31, Township 17 South, Range 28 East, NMPM, Eddy County, New Mexico. The WDW-1 is located approximately 11 miles SE of the intersection of I-285 and Hwy 82 or approximately 1 mile SW of the intersection of Hwy 82 and CR-206.
- WDW-2 (API# 30-015-20894). The WDW-2 is located in the SW/4, NW/4 of Section 12, Township 18 South, Range 27 East, NMPM, Eddy County, New Mexico. The WDW-2 is located approximately 10 miles SE of the intersection of US-285 and Hwy 82 or approximately 3 miles South of the intersection of Hwy 82 and CR-204 (Hilltop Road).
- WDW-3 (API# 30-015-26575). The WDW-3 is located in the SE/4, SW/4 of Section 1, Township 18 South, Range 27 East, NMPM, Eddy County, New Mexico. The WDW-3 is located approximately 14 miles E-SE of the intersection of I-285 and Hwy 82 (Navajo Refinery) or approximately 2.75 miles S of Hwy 82 and CR-225.

Waste water from the refinery is generated from the treatment of waters from the processing of crude oil, including the removal of water entrained in crude oil, the washing of crude oil to remove salts and sediment, water used for heating and cooling during refining, boiler blowdown, and stormwater collected from process portions of the refinery. Underground injection for each of the wells occurs within the Lower Wolfcamp, Cisco and Canyon Formations.

- Underground injection at WDW-1 occurs within the injection interval from 7,924 to 8,476 feet (log depth). The injection rate into WDW-1 will not exceed 500 gpm and the maximum allowable surface injection pressure is 1,585 psig. The injected refinery waste water quality is approximately 3,400 mg/L total dissolved solids (TDS).
- Underground injection at WDW-2 occurs within the injection interval from 7,570 to 8,399 feet (log depth). The injection rate into WDW-2 will not exceed 500 gpm and

the maximum allowable surface injection pressure is 1,514 psig. The injected refinery waste water quality is approximately 3,400 mg/L TDS.

- Underground injection at WDW-3 occurs within the injection interval from 7,660 to 8,620 feet (log depth). The injection rate into WDW-3 will not exceed 500 gpm and the maximum allowable surface injection pressure of 1530 psig.

The injected refinery waste water quality is approximately 3,400 mg/L TDS. Formation fluids within the permitted injection interval exceeds 10,000 mg/L TDS. Groundwater is first encountered in the area of the wells is at a depth range of approximately 50 to 150 feet below land surface. The groundwater quality ranges from about 1,500 to 2,200 mg/L TDS.

Persons interested in obtaining further information, submitting comments, or requesting to be on a facility-specific mailing list for future notices may contact the Environmental Bureau Chief of the New Mexico Oil Conservation Division.

Comments and inquiries on regulations should be directed to:

Director
New Mexico Oil Conservation Division
1220 South St. Francis Drive
Santa Fe, New Mexico 87505
Telephone: (505) 476-3440

When corresponding, please reference the name of the applicant and the well name.

AVISO PUBLICO
ESTADO DE MEXICO
DEPARTAMENTO DE ENERGIA, MINERALES Y RECURSO NATURALES
DIVISION DE CONSERVACION DE PETROLEO

Por medio de la presente, la compania Navajo Refining Company, L.L.C., en 501 E. Main Street, Artesia, Nuevo Mexico, en conformidad con los requisitos de las regulaciones de la Comisión de Control de Calidad del Agua de Nuevo Mexico 20.6.2.3108.F NMAC, esta solicitando a la Division de Conservacion del Petroleo de Nuevo Mexico (NMOCD), anuncia al publico el permiso de descarga para inyectar aguas residuales, sin arriesgado, de la Refinería de Navajo:

- WDW-1 (API# 30-015-27592). El pozo WDW-1 esta localizado en SO/4, SE/4 de Sección 31, Municipio 17 Sur, Rango 28 Este, Condado Eddy, Nuevo Mexico. El WDW-1 2 esta localizado aproximadamente 11 millas SE de la unidad de I-285 y Hwy 82 o aproximadamente 1 milla SO de la unidad de Hwy 82 y CR-206.
- WDW-2 (API# 30-015-20894). El pozo WDW-2 esta localizado en SO/4, NO/4 de Sección 12, Municipio 18 Sur, Rango 27 Este, Condado Eddy, Nuevo Mexico. El WDW-2 esta localizado aproximadamente 10 millas SE de la unidad de US-285 y Hwy 82 (Refineria Artesia) o aproximadamente 3 millas Sur de la unidad de Hwy. 82 y CR-204 (Hilltop Road).
- WDW-3 (API# 30-015-26575). El pozo WDW-3 esta localizado en SE/4, SO/4 of Sección 1, Municipio 18 Sur, Rango 27 Este, Condado Eddy, Nuevo Mexico. El WDW-3 esta localizado aproximadamente 14 millas este-sur-este de la unidad de I-285 y Hwy 82 (Refinería de Navajo) or aproximadamente 2.75 millas Sur de Hwy 82 y CR-225.

La generacion de aguas residuales de la Refineria de Navajo es el resultado del agua que se encuentran en al abastecimiento de crudo, el agua que se usa para el enfriamiento y calentamiento, el agua que se usa para retirar las sales del abastecimiento de crudo, y para purgar la caldera. Las aguas residuales para se injectaran en cada pozo hacia las formaciones de Wolfcamp (bajo), Cisco, y Canyon,

- Injectaran en WDW-1 ubicada entre 7,924 y 8,496 pies (produndidad de registro). La tasa de inyeccion de WDW-1 no excedera los 500 gpm a una presion de inyeccion que no excedera los 1,585 psig. Estas aguas residuales tendran un contenido de total de solidos disueltos (TDS) de 3,400 partes por millón (ppm).
- Injectaran en WDW-2 ubicada entre 7,570 y 8,399 pies (produndidad de registro). La tasa de inyeccion de WDW-2 no excedera los 500 gpm a una presion de inyeccion que no excedera los 1,514 psig. Estas aguas residuales tendran un contenido de TDS de 3,400 ppm.

- Injectaran en WDW-3 ubicada entre 7,660 y 8,620 pies (profundidad de registro). La tasa de inyeccion de WDW-1 no excedera los 500 gpm a una presion de inyeccion que no excedera los 1,530 psig. Estas aguas residuales tendran un contenido de total de solidos disueltos (TDS) de 3,400 ppm.

Formacion de fluido dentro del intervalo permitido exceed 10,000 milligramos per litro (mg/L) TDS. En el area en donde se encuentran el pozo, el agua fresco se encuentra a una profundidad de 50 a 150 pies por debajo de la superficie de la tierra con un TDS de 1,500 a 2,200 partes por millón (ppm).

Personas interesadas en obtener mayores informes, presentar sus comentarios o solicitar que se les incluya en las listas de direcciones de una planta en especial para futuros avisos pueden ponerse en contacto con el Jefe del Departamento del Medio Ambiente de la División de Conservación de Petroleo de Nuevo Mexico.

Por Favor envien los comentarios y las preguntas a:

Director
New Mexico Oil Conservation Division
1220 South St. Francis Drive
Santa Fe, New Mexico 87505
Telefono: (505) 476-3440

Cuando escriban, por favor pongan de referencia el nombre del applicante y del pozo.