

NEW MEXICO'S LEADING NEWS SOURCE

ALBUQUERQUE JOURNAL



Affidavit of Publication

I, Jenny Gutierrez, for the publisher of the Albuquerque Journal/The Sunday Journal
(Name) (Name of Publication)

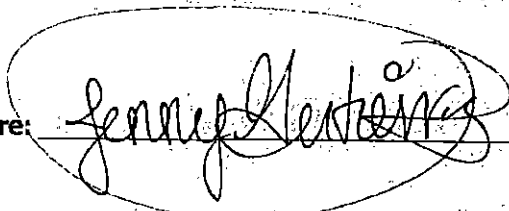
published in the city of Albuquerque, State of New Mexico

Hereby certify that the advertisement for: Parkhill Smith & Cooper

was published in said newspaper on the following date(s): October 25, 2016

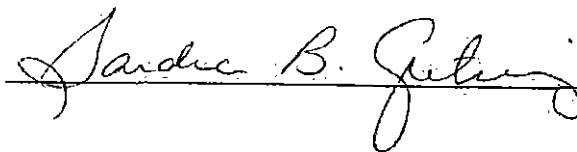
Given under my hand, this 26 day of October, 2016

Signature: _____



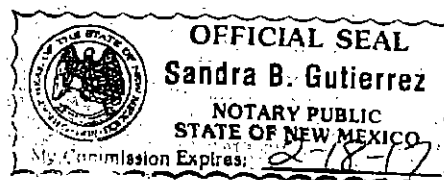
Sworn to and subscribed before me this 26th day of October, 2016,
in the County of Bernalillo, state of New Mexico

Notary Public: _____



My commission expires: 2-18-17

Seal: _____



CK Disposal, LLC
Applicant's Exhibit X
NMOCD Case No. 15617

NOTICE OF TENTATIVE DECISION C.K. DISPOSAL - SURFACE WASTE MANAGEMENT FACILITY

Pursuant to 19.15.36, Oil Conservation Division Surface Waste Management Facilities regulations, C.K. Disposal is providing notice that the Oil Conservation Division (OCD) has issued a tentative decision for an Application for Permit for a new Surface Waste Management Facility (C.K. Disposal). The Application for Permit was originally submitted to OCD by C.K. Disposal on 11/06/2015. Comments regarding the tentative decision may be submitted to OCD within 30 days following this notice.

1. **Applicant's name and address:** C.K. Disposal, LLC, 5909 86th Street, Lubbock, Texas 79424
2. **Facility location and address:** C.K. Disposal E & P Landfill and Processing Facility is located in Lots 1 through 4 and the north half of Section 5, Township 22 south, Range 38 east, N.M. PM, Lea County New Mexico. The site is 0.05-miles south of State Highway 234, approximately 4.16-miles southeast of Eunice, New Mexico.
3. **Brief description of surface waste management facility:** The facility will encompass a total of 316.97-acres with a landfill footprint of 141.50-acres, a liquid processing unit of 51.75-acres, and a saltwater disposal unit of 5.10-acres. The landfill will have a total disposal capacity of approximately 24,585,056-cubic yards. The C.K. Disposal surface waste management facility has been designed in accordance with NMAC 19.15.36.
4. **Depth and quality of shallowest aquifer:** Based upon information projected from nearby wells, the shallowest potential water-bearing zone in the vicinity is the Chinle Formation, which is approximately 225-feet (ft) below ground surface (bgs) at the C.K. Disposal site. In addition, the C.K. Disposal site characterization boring investigation results demonstrate that no shallow groundwater is present above a depth of 175-feet bgs at any of the boring locations. Based on nearby wells, groundwater depth is approximately 225-feet below the site with a maximum TDS concentration of approximately 11,600-mg/L.
5. **Division's Proposed Decision:** The division's proposed decision to approve the application with conditions is available on the division's website, or, upon request, from the clerk. You may contact the clerk at the following address:

Florence Davidson
Oil Conservation Division Commission Clerk
1220 South St. Francis Dr.
Santa Fe, NM 87505
(505) 476-3459

6. **Division-approved description of alternatives, exceptions or waivers:** C.K. Disposal, LLC requests the following alternatives:
LFG control requirements: Landfill Gas (LFG) is typically produced when there is a significant supply of readily putrescible organic material, moisture, and a lack of oxygen in the fill. Oil field wastes do not contain significant amounts of putrescible wastes and will not provide a suitable environment for LFG production. Typical oil field wastes will not generate significant quantities of LFG, nor the requisite pressure to promote migration. A gas monitoring program consisting of testing incoming vehicles during unloading will be utilized. Areas around the landfill disposal cells, treating plant, liquid solidification, and evaporation ponds will utilize monitors ensure compliance with regulatory levels. Routine gas monitoring of the proposed vadose zone monitoring wells will also be conducted. Monitoring points may be added or replaced as necessary.

Groundwater monitoring: During initial site investigation five (5) soil borings were taken onsite to a depth of 175-feet below ground surface. No groundwater was observed in the cuttings, nor in the bore holes after a 24-hour period of drilling. No groundwater was present within the upper 175-feet of the Ogallala Formation or Chinle Formation. Therefore, a vadose zone monitoring system has been designed for the facility. The design considered the thickness, stratigraphy, lithology, and hydraulic characteristics of the geologic units, as well as the depth to groundwater. Eleven (11) vadose zone monitoring wells have been designed and identified along a point of compliance on the site perimeter. In addition, per OCD's request the facility must install three additional vadose zone monitoring wells evenly spaced located south of the ponds in the southeast portion of the facility.

Geonet detection and drainage layers: A geonet (floor) and geocomposite (sideslopes) will comprise the leak detection of the liner system at the C.K. Facility. The geonet component will be used on the floor and the geocomposite will be placed on the side slopes. The geonet/geocomposite are designed to transfer fluid horizontally through the anticipated landfill loads.

Final cover: The final cover system will be a combination two performance based liner systems. One design is for the top cap and the other for the side slopes. The top cap design will follow the design outlined in the NMAC but will replace the drainage layer with a geocomposite drainage layer. The side slope final cover design will be a performance based water balance cover. Both performance final covers have been modeled using the Hydrologic Evaluation of Landfill Performance (HELP) Model.

Bird Control: The C.K. Facility requests an exemption to not place screening material over ponds for migratory bird protection. The C.K. Facility will inspect the evaporation ponds daily for birds and if a recurring problem, the C.K. Facility will either submit a migratory bird plan or place screening over the ponds.

7. The OCD will accept comments and statements of interest regarding its tentative decision for a period of at least thirty (30) days after the date of publication of this notice, during which interested persons may submit comments or request that OCD hold a public hearing in accordance with 19.15.4.9 NMAC. Requests for a hearing shall be in writing and set forth specific reasons why a hearing should be held. A hearing will be held if the OCD has imposed any condition not expressly required by rule and the applicant requests a hearing, if the Director determines there is significant public interest in the application, or the Director determines that comments have raised objections that have probable technical merit. Any such hearing will be conducted according to 19.15.14.1206 through 19.15.14.1215 NMAC. If no hearing is held, the Director will approve the proposed permit based upon information available, including all comments received. If a public hearing is held, the Director will approve or disapprove the proposed permit based on information in the permit application and information submitted at the hearing.

8. **Engineering Firm:** Parkhill, Smith, & Cooper Inc. 301 W. San Antonio, El Paso, Texas 79901

Interested parties may contact the Bureau Chief of the Oil Conservation Division at (505) 476-3465 for further information.

AVISO DE DECISION PROVISIONAL C.K. DISPOSAL - PLANTA DE ADMINISTRACION DE DESCARGAS SUPERFICIALES

Conforme a 19.15.36, Reglamentos para plantas de administración de descargas superficiales de la División para Conservación de Petróleo (OCD), C.K. Disposal provee aviso que la División para conservación de Petróleo (OCD) ha comunicado una decisión provisional aprobando la solicitud de permiso para la nueva planta de administración de descargas superficiales (C.K. Disposal). La solicitud de permiso fue originalmente transmitida a OCD por C.K. Disposal en 11/06/2015. Comentarios acerca de la solicitud pueden ser presentados a OCD hasta 30 días después de la publicación del presente aviso.

1. **Nombre y dirección del solicitante:** C.K. Disposal, LLC, 5909 86th Street, Lubbock, Texas 79424
2. **Dirección y ubicación de la planta:** C.K. Disposal E & P Relleno Sanitario y Planta de Proceso está situado en los terrenos 1 al 4 y la mitad sur de la mitad norte de la sección 5, Distrito Municipal 22 sur, rango 38 este, N.M. PM. Concedido Lea en Nuevo México. El sitio está ubicado 0.05 Millas al sur de la Carretera Estatal 234, aproximadamente 4.16-millas al suroeste de Eunice, Nuevo México.
3. **Descripción breve de la planta de administración de descargas:** La planta tendrá un Área total de 316.97-acres, de las cuales el relleno sanitario ocupará 141.50-acres, la unidad de proceso líquido ocupará 51.75-acres, y una unidad de desecho de agua salina de 5.10 acres. El relleno sanitario tendrá una capacidad para aproximadamente 24,585,056-yardas cúbicas de desecho. La planta de administración de descargas superficiales C.K. Disposal ha sido diseñada conforme a NMAC 19.15.36.
4. **Profundidad y calidad del sustrato de profundidad máxima:** basado en la información conocida de pozos de agua circunvecinos, la formación Chinle de aproximadamente 225-pies por debajo de la superficie de la planta C.K. Disposal, es el área de profundidad mínima al acuífero más cercano. Adicionalmente, la investigación estratigráfica evidenciada como parte del diseño de la planta C.K. Disposal indica que aguas menos profundas de 175-pies no fue detectada en ninguna de las fomas taladradas. Basados en los pozos circunvecinos, el nivel de agua está subterránea es de aproximadamente 225-Pies de profundidad por debajo del sitio, con concentración de TDS de aproximadamente 11,600-mg/L.
5. **Decisión Propuesta por la División:** la decisión propuesta de la división para aprobar la solicitud con o sin las condiciones es disponible en el sitio de la red de la División, o con petición al funcionario de la división. El funcionario de la división puede ser contactado a través de la dirección siguiente:
Florence Davidson
Oil Conservation Division Commission Clerk
1220 South St. Francis Dr.
Santa Fe, NM 87505
(505) 476-3459

6. **Descripción de Alternativas, excepciones o exenciones aprobadas por la División:** C.K. Disposal, LLC propone las siguientes alternativas:

Requisitos de control de GRS: gas de relleno sanitario (GRS) se produce normalmente cuando hay una fuente importante de material orgánico fácilmente putrescible, la humedad, y la falta de oxígeno en el relleno sanitario. Residuos de yacimientos petrolíferos no contienen cantidades significativas de residuos putrescibles y no proporcionan un ambiente adecuado para la producción de GRS, ni la presión requerida para originar una migración. Residuos de yacimientos petrolíferos típicos no generan grandes cantidades de biogás, ni la presión requerida para promover la migración. Se utilizará un programa de monitoreo de gas que consista de inspección de vehículos utilizados durante la descarga. Áreas circunvecinas a las celdas de almacenamiento del relleno sanitario, planta de tratamiento de líquidos, la solidificación y blanqueos de evaporación utilizarán monitores para garantizar el cumplimiento de los niveles regulatorios. También se monitoreará rutinariamente el gas de los pozos de monitoreo de la zona insaturada propuesta. Los puntos de control se pueden añadir o sustituir si es necesario.

Monitoreo del agua subterránea: Durante la investigación inicial del sitio se realizaron cinco (5) perforaciones a una profundidad de 175-pies debajo de la superficie del suelo. No se observó agua subterránea en los cortes, ni en los orificios de calibre durante un periodo de 24 horas. Agua subterránea no estuvo presente dentro de los 175 pies superiores de la Formación Ogallala o Formación Chinle. Por lo tanto, un sistema de seguimiento de la zona insaturada ha sido diseñado para el establecimiento. El diseño considera el espesor, estratigrafía, litología y características hidráulicas de las unidades geológicas, así como la profundidad del agua subterránea. Once (11) pozos de monitoreo de la zona insaturada se han diseñado e identificado a lo largo de un punto de cumplimiento en el perímetro del terreno. Adicionalmente, por petición del OCD se instalarán tres pozos adicionales de monitoreo de zona insaturada. Estos estarán situados al sur de los estanques en la parte suroeste de la instalación a la misma distancia de separación el uno del otro.

Detección Geonet y capas de drenaje: Un geonet (piso) y geocompuesto (deslives) comprenderán la detección de fugas del sistema de revestimiento en C.K. Disposal. El componente geonet se utilizará en el suelo y el geocompuesto será colocado en los deslives laterales. El geonet/geocompuesto fueron diseñados para transferir líquidos horizontalmente a través de las cargas anticipadas para el relleno sanitario.

Tapa final: El sistema de cubierta final será una combinación de dos sistemas de revestimiento a base de rendimiento. Un diseño es para el revestimiento superior y el otro para los laterales. El diseño del revestimiento superior seguirá el diseño establecido en el NMAC pero reemplazará la capa de drenaje con una capa de drenaje geocompuesto. El revestimiento lateral será una cubierta de balance de agua basada en rendimiento. Ambos revestimientos se han modelado utilizando la Evaluación Hidrológica del relleno sanitario Rendimiento (Modelo HELP).

Control de Aves: la planta solicita una exención para no colocar material filtrador sobre los estanques para protección de aves migratorias. La planta inspeccionará los estanques de evaporación diariamente por aves y si un problema recurrente es encontrado, entonces se pondrá en efecto un plan para aves migratorias o se colocará filtración para aves sobre los estanques.

7. El OCD aceptará comentarios y expresiones de interés con respecto a la decisión provisional por un periodo de al menos treinta (30) días después de la fecha de publicación del presente anuncio, durante el cual las personas interesadas pueden presentar observaciones o solicitar que el OCD realice una audiencia pública de acuerdo con 19.15.4.9 NMAC. Las solicitudes de audiencia deberán ser por escrito y exponer sus razones específicas por las cuales una audiencia debe establecerse. Una audiencia se llevará a cabo si el OCD ha impuesto alguna condición que no está expresamente exigida en las reglas y el solicitante solicita una audiencia, si el Director determina que existe un gran interés público en la aplicación, o el Director determina que los comentarios han planteado objeciones que tienen mérito técnico probable. Dicha audiencia se llevará a cabo de acuerdo con 19.15.14.1206 través 19.15.14.1215 NMAC. Si no se realiza una audiencia, el Director aprobará la propuesta de permiso en base a la información disponible, incluyendo todos los comentarios recibidos. Si se lleva a cabo una audiencia pública, el Director aprobará o rechazará la propuesta de permiso según la información de la solicitud de permiso y la información presentada en la audiencia.

8. **Empresa de Ingeniería:** Parkhill, Smith, & Cooper, Inc. 301 W. San Antonio, El Paso, Texas 79901

Las partes interesadas pueden ponerse en contacto con el Jefe de la Oficina del departamento de Conservación de Petróleo al (505) 476-3465 para más información.