California Energy Commission
DOCKETED
08-AFC-8A
TN # 70250
APR 08 2013

AVISO DE UNA DECISION PRELIMINAR PARA LA PROPUESTA OTORGACION DE DETERMINACION DE CUMPLIMIENTO Y PREVENCIÓN DE DETERIORO SIGNIFICATIVO

POR EL PRESENTE SE NOTIFICA que El Distrito Unificado para el Control de la Contaminación del Aire del Valle de San Joaquín (el Distrito del Aire) está solicitando comentarios públicos en la propuesta otorgación de Determinación de Cumplimiento a Hydrogen Energy California, LLC para la propuesta instalación de una planta de generación de energía que utiliza la gasificación integrada de ciclo (IGCC por sus siglas en Ingles), para producir un gas de síntesis de hidrógeno utilizando una mezcla de carbón y coque de petróleo para apoderar un generador de turbina de gas de ciclo *combinado. La planta generará neta total* de electricidad de hasta un nominal 300 megavatios (MW, por sus siglas en Ingles) (hasta un nominal 431 MW producción bruta) en un bloque de energía de ciclo combinado; producirá hasta 1 millón toneladas anuales de productos a base de nitrógeno de fertilizante en equipo integrado de producción de fertilizante; y capturara una corriente de gas compuesta principalmente de dióxido de carbono (CO2), un gas de efecto invernadero, y la transportara a campos de producción de petróleo para la recuperación mejorada de petróleo para la captura y retención del carbono. El proyecto estará localizado en la sección 10, municipio de 30S, gama 24E, aproximadamente 1.5 milla al noroeste de Tupman en el oeste del Condado de Kern.

La propuesta Determinación de Cumplimiento es sujeta a los requisitos de la Regla 2201 (Revisión de Fuente Nueva y Modificada) y Regla 2410 (Prevención de Deterioro Significativo). La propuesta instalación resultara en un incremento de emisiones significante de 317,310 lb-NO2/año, 544,421 lb-CO/año, 178,863 lb-PM10/año, 178,863 lb-PM/año, and 595,917 toneladas-CO2e/año, que serán sujetas a los requisitos de las Regla 2410. Este proyecto no resultara en el consumo incremental de ningún contaminante de aire de logro (contaminantes de aire que cumplen con los estándares nacionales).

El análisis de los fundamentos jurídicos y fácticos de esta acción propuesta, Número del Proyecto #S-1121903, está disponible para la inspección pública en http://www.valleyair.org/notices/public_notices_idx.htm y en la oficina del Distrito en la dirección propiciada abajo.

El periodo de comentario de la decisión preliminar del Distrito se ha extendido hasta el 6 de Mayo 2013 at las 5:30 PM. Si tiene preguntas o comentarios verbales o por escrito, por favor comuníquese con Homero Ramirez de la división de Servicios de Permisos at (661) 392-5500, por correo electrónico a homero.ramriez@valleyair.org, o por correo al San Joaquin Valley Air Pollution Control District, 34946 Flyover Court, Bakersfield, CA 93308.

NOTICE OF PRELIMINARY DECISION FOR THE PROPOSED ISSUANCE OF DETERMINATION OF COMPLIANCE AND PREVENTION OF SIGNIFICANT DETERIORATION NOTIFICATION

NOTICE IS HEREBY GIVEN that the San Joaquin Valley Air Pollution Control District solicits public comment on the proposed issuance of Preliminary Determination of Compliance (PDOC) to Hydrogen Energy California, LLC for the proposed installation of a power generation facility that uses integrated gasification combined cycle (IGCC), to produce a hydrogen-rich synthesis gas from a blend of coal or petroleum coke to power one combined-cycle combustion turbine generator. The facility will generate a total net output of up to a nominal 300 megawatts (MW) (up to a nominal 431 MW gross output) in a combined cycle power block; manufacture of up to 1 million tons per year of nitrogen-based products in an integrated fertilizer manufacturing complex; and capture a stream that is comprised primarily of carbon dioxide (CO2), a greenhouse gas, and transport it by pipeline to a neighboring oilfield for enhanced oil recovery (EOR) and sequestration. The proposed project is to be located at Section 10, Township 30S, Range 24E, approximately 1.5 miles northwest of Tupman in western Kern County.

The proposed DOC is subject to the requirements of Rule 2201 (New and Modified Stationary Source Review) and Rule 2410 (Prevention of Significant Deterioration). The proposed installation will result in significant emission increases of 317,310 lb-NO2/year, 544,421 lb-CO/year, 178,863 lb-PM10/year, 178,863 lb-PM/year, and 595,917 tons-CO2e/year, which are subject to the requirements of Rule 2410. There is no increment consumption of any attainment pollutant.

The analysis of the regulatory basis for these proposed actions, Project #S-1121903, is available for public inspection at http://www.valleyair.org/notices/public_notices_idx.htm and the District office at the address below.

The public comment period on the District's preliminary decision has been extended to May 6, 2013 at 5:30 PM. If you have any questions or verbal or written comments, please contact Homero Ramirez of Permit Services at (661) 392-5500, by email at homero.ramirez@valleyair.org, or by US mail at San Joaquin Valley Air Pollution Control District, 34946 Flyover Court, Bakersfield, CA 93308.

San Joaquin Valley
AIR POLLUTION CONTROL DISTRICT

Southern Region
Serving Tulare and Valley air basin portions of Kern counties
34946 Flyover Court, Bakersfield, CA 93308-9725

HEALTHY AIR LIVING

Rec'd by CEC
APR 08 2013

date of document →

Hasler
04/04/2013
US POSTAGE

FIRST-CLASS MAIL
$00.46⁰

ZIP 93308
011D11635209

Robert Worl
California Energy Commission
1516 Ninth St, MS-15
Sacramento, CA 95814-5512

95814-5512