

Our Project Newsletter to Stakeholders

Golden Triangle Storage, LLC is pleased to provide you with the first newsletter for the Golden Triangle Storage Expansion Project as part of our commitment to keep stakeholders informed.

ABOUT THE EXPANSION PROJECT

What is Being Proposed by GTS?

Golden Triangle Storage, LLC (GTS), which is owned by Caliche Development Partners II, is seeking to construct, install, own, operate, and maintain the GTS Expansion Project (the Expansion Project) at the company's existing storage facility in Jefferson County. The Expansion Project proposes to add approximately 14 Bcf of new natural gas storage capacity to the existing storage facilities and includes the following new facilities:

- Two new salt dome natural gas storage caverns (Cavern 3 and Cavern 4).
- Well pad sites for Cavern 3 and Cavern 4.
- New facilities related to Cavern 3 and Cavern 4, including injection/withdrawal natural gas pipelines, a raw water supply pipeline, an instrument air pipeline, conduit runs for electrical and control systems, gas dehydration equipment, heaters, metering, and other process control equipment.
- A brine disposal well, well pad, and pipeline.
- 33,000-HP spark-ignited reciprocating piston engine-driven compression.
- New service corridors and permanent access roads.

What is the Existing GTS Storage Facility?

The existing GTS facility (the Central Storage Site) consists of:

- Two salt dome natural gas storage caverns (Cavern 1 and Cavern 2), leaching and brine disposal facilities, and a compressor station housing three compressors, all located on an approximately 90-acre tract near the city of Beaumont.
- A 9.1-mile natural gas dual pipeline header system that extends from the Central Storage Site northeast into Orange County.



Vol. I · February 2024



What is the Development Schedule?

GTS filed an application with the Federal Energy Regulatory Commission (FERC) in Docket No. CP23-542-000 on September 12, 2023, seeking approval of the Expansion Project. Pending approval by FERC, construction of the new facilities is anticipated to begin in the second half of 2024 with an anticipated in-service date of April 1, 2026.

Why is the Expansion Project Needed?

There is immense market demand for higher natural gas deliverability and being able to supply unexpected demand surges.

What Benefits will be Provided by the Expansion Project?

- 50 workers at the peak of site construction and the hiring of one additional permanent employee once the new facilities are in service.
- \$87 million in expenditures on raw materials, equipment, and rentals, stimulating economic activity in the project area.
- Direct and indirect economic activity will increase state revenues via sales and income tax.



PERMITTING/ENVIRONMENTAL REVIEW

How is the Expansion Project Being Permitted?

The National Environmental Policy Act (NEPA) process begins when a federal agency, in this case the Federal Energy Regulatory Commission (FERC), develops a proposal to take a major federal action. The environmental review under NEPA can involve three different levels of analysis:

- Categorical Exclusion determination
- Environmental Assessment/Finding of No Significant Impact (EA/FONSI)
- Environmental Impact Statement (EIS)

FERC has determined that the Expansion Project warrants preparation of an Environmental Assessment (EA), which will determine whether the federal action has the potential to cause significant environmental effects. Generally, the EA will include a brief discussion of:

- The purpose and need for the proposed action,
- Alternatives to the proposed action,
- The environmental impacts of the proposed action and alternatives, and
- A listing of agencies and persons consulted.

On February 7, 2024, FERC issued the final EA for the Expansion Project. A copy of the EA is available on the GTS website and the FERC website (see below for information on how to view the EA). Other state and local permits are also required for the Expansion Project.

How Can I Follow the Permitting Process?

Information about the Expansion Project is available at www.calichestorage.com/gts-expansion-project.

GTS will update the website throughout the FERC proceeding. A copy of GTS's FERC application is available for viewing at the Main Downtown Library, the Elmo Willard Library, the R.C. Miller Memorial Library, and the Theodore Johns Library. The application may also be obtained through the FERC website at <http://www.ferc.gov> using the "eLibrary" link. Enter the docket number CP23-542-000 in the docket number field to access the document. User assistance is available by email at FERCOnlineSupport@ferc.gov or toll free at 866-208-3676 (TTY, call 202-502-8659). Additional information regarding FERC's regulations, policies and procedures is available on FERC's website at <http://www.ferc.gov> or from FERC's Office of External Affairs at 866- 208-3372.

ABOUT UNDERGROUND NATURAL GAS STORAGE

How are Underground Storage Facilities Regulated?

At the federal level, the Pipeline and Hazardous Materials Safety Administration (PHMSA) regulates the safety of natural gas storage facilities, while FERC regulates natural gas storage construction and operation. At the state level, underground storage facilities are under the authority of the Texas Railroad Commission – Oil & Gas Division.

How Does Underground Storage Work?

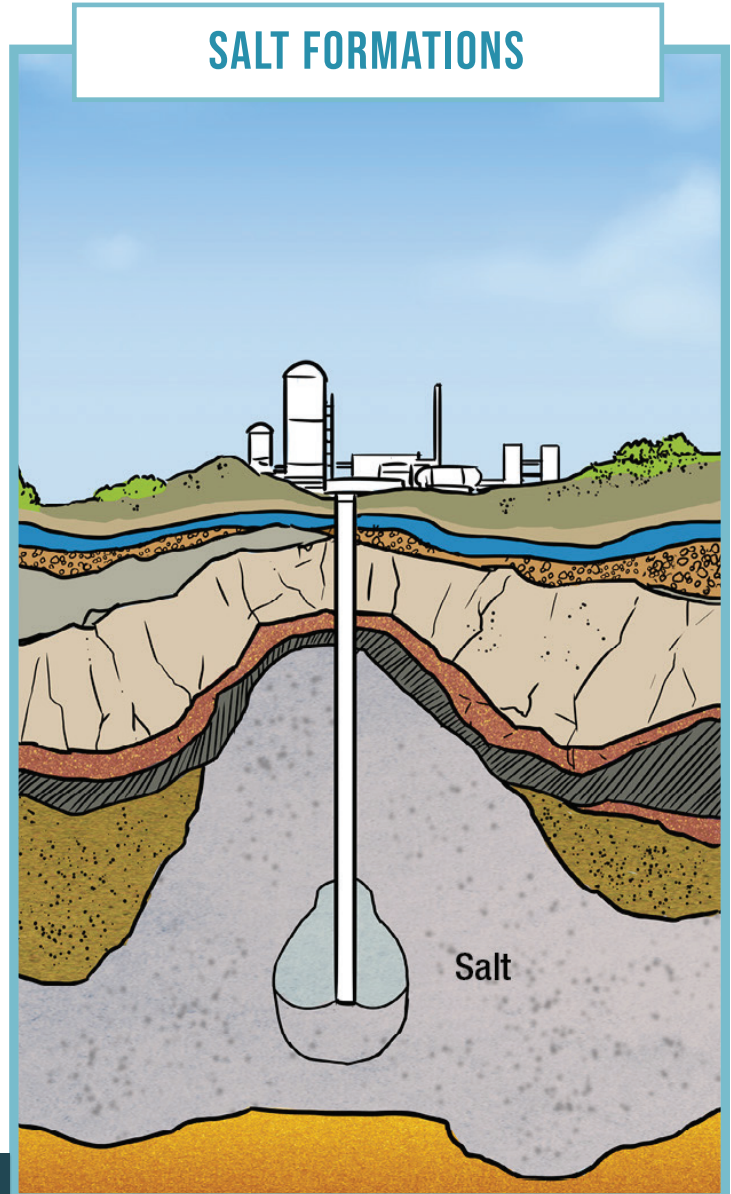
Underground storage fields have been created by leaching underground caverns in salt domes. Salt domes such as those at GTS's Central Storage Facility and being proposed by the Expansion Project are suited for this purpose because they are dry and geologically stable, allowing natural gas to be safely isolated and stored in large quantities.

To create an underground cavern in a salt dome, a hole is drilled from the surface down to the salt dome and water is injected to dissolve the salt and create the storage space. The salt solution is pumped out until the required cavern volume is achieved, and the cavern is then filled with natural gas which can be extracted by pumping brine into the cavern. Because the brine is denser than the stored natural gas, it forces the stored product out of the cavern. Because of density differences, the brine does not mix with the stored product. When the brine is removed from the cavern, it is stored in storage ponds to be used again and again, which minimizes environmental impacts. For more information: www.phmsa.dot.gov/pipeline/underground-natural-gas-storage/fact-sheet-underground-natural-gas-storage-caverns.

How Does GTS Keep Its Facilities Safe?

GTS is committed to the safety and integrity of its underground storage facilities. In addition to the federal and state regulations described above, the underground storage industry works with external stakeholders to develop recommended practices for underground storage that provide guidance to operators such as GTS on how to design and operate their facilities.

SALT FORMATIONS



GTS SAFETY STATISTICS

- 133,797 Safe Manhours without a recordable or a First Aid incident at GTS sites in 2023
- 448 Health, Safety, and Environmental Training hours for GTS employees in 2023

HOW TO LEARN MORE ABOUT THE EXPANSION PROJECT...



Golden Triangle Storage
CALICHE

Please visit the **GTS website** for project information, updates, and to access FERC filings:
www.calichestorage.com/gts-expansion-project

Call us toll-free:
(800)-380-9042

Send us an email:
GTSExpansion@calichestorage.com

Nuestro Boletín informativo del proyecto para las partes interesadas

Golden Triangle Storage, LLC se complace en ofrecerle el primer boletín informativo del proyecto de expansión de Golden Triangle Storage como parte de nuestro compromiso de mantener informadas a las partes interesadas.

SOBRE EL PROYECTO DE EXPANSIÓN

¿Qué propone el GTS?

Golden Triangle Storage, LLC (GTS), propiedad de Caliche Development Partners II, se propone construir, instalar, poseer, explotar y mantener el Proyecto de Expansión de GTS (el Proyecto de Expansión) en la instalación de almacenamiento existente de la empresa en el condado de Jefferson. El Proyecto de Expansión propone agregar aproximadamente 14 Bcf de nueva capacidad de almacenamiento de gas natural a las instalaciones de almacenamiento existentes e incluye las siguientes nuevas instalaciones:

- Dos nuevas cavernas de almacenamiento de gas natural de domo salino (Caverna 3 y Caverna 4).
- Emplazamientos de los pozos de Caverna 3 y Caverna 4.
- Nuevas instalaciones relacionadas con la Caverna 3 y la Caverna 4, incluidos gasoductos de inyección/retirada de gas natural, un gasoducto de suministro de agua bruta, un gasoducto de aire de instrumentación, tendidos de conductos para sistemas eléctricos y de control, equipos de deshidratación de gas, calentadores, medición y otros equipos de control de procesos.
- Un pozo de evacuación de salmuera, una plataforma de pozos y una tubería.
- Motor de pistón alternativo de encendido por chispa y compresión de 33,000 HP.
- Nuevos corredores de servicio y vías de acceso permanentes.

¿Qué es el actual almacén del GTS?

Las actuales instalaciones de GTS (el Almacén Central) constan de:

- Dos cavernas de almacenamiento de gas natural con cúpula salina (Caverna 1 y Caverna 2), instalaciones de lixiviación y eliminación de salmuera, y una estación de compresores que alberga tres compresores, todo ello situado en una extensión de aproximadamente 90 acres cerca de la ciudad de Beaumont.
- Un sistema de doble tubería de gas natural de 9.1 millas que se extiende desde el Almacén Central hacia el noreste del Condado de Orange.



Golden Triangle Storage
CALICHE

Boletín del PROYECTO DE EXPANSIÓN



Vol. I • Febrero 2024



¿Qué es el Calendario de Desarrollo?

GTS presentó una solicitud ante la Comisión Federal Reguladora de la Energía (FERC) en el expediente n° CP23- 542-000 el 12 de septiembre de 2023, solicitando la aprobación del Proyecto de Expansión. A la espera de la aprobación de la FERC, se prevé que la construcción de las nuevas instalaciones comience en el segundo semestre de 2024, con una fecha de entrada en servicio prevista para el 1 de abril de 2026.

¿Por qué es necesario el Proyecto de Expansión?

El mercado demanda una mayor capacidad de suministro de gas natural y la posibilidad de suministrar aumentos inesperados de la demanda.

¿Qué beneficios aportará el Proyecto de Expansión?

- 50 trabajadores en el momento álgido de la construcción de las obras y la contratación de un empleado permanente adicional una vez que las nuevas instalaciones estén en servicio.
- \$87 millones en gastos en materias primas, equipos y alquileres, estimulando la actividad económica en la zona del proyecto.
- La actividad económica directa e indirecta aumentará los ingresos del Estado a través del impuesto sobre la renta y las ventas.



PERMISOS/REVISIÓN MEDIOAMBIENTAL

¿Cómo se autoriza el Proyecto de Expansión?

El proceso de la Ley Nacional de Política Ambiental (NEPA) comienza cuando una agencia federal, en este caso la Comisión Federal Reguladora de la Energía (FERC), elabora una propuesta para emprender una acción federal de envergadura. La revisión ambiental conforme a la NEPA puede implicar tres niveles de análisis diferentes:

- Determinación de exclusión categórica
- Evaluación medioambiental/Declaración de impacto no significativo (EA/FONSI)
- Declaración de impacto ambiental (EIS)

La FERC ha determinado que el Proyecto de Expansión justifica la preparación de una Evaluación Ambiental (EA), que determinará si la acción federal tiene el potencial de causar efectos ambientales significativos. Por lo general, la EA incluirá un breve análisis de:

- El objetivo y la necesidad de la acción propuesta,
- Alternativas a la acción propuesta,
- Los impactos ambientales de la acción propuesta y las alternativas, y
- Lista de organismos y personas consultados.

El 7 de febrero de 2024, la FERC emitió la EA final para el Proyecto de Expansión. Una copia de la EA está disponible en el sitio web del GTS y en el sitio web de la FERC (véase más abajo la información sobre cómo ver la EA). El Proyecto de Expansión también requiere otros permisos estatales y locales.

¿Cómo puedo seguir el proceso de Concesión de Permisos?

La información sobre el Proyecto de Expansión está disponible en www.calichestorage.com/gts-expansion-project.

El GTS actualizará el sitio web a lo largo del procedimiento de la FERC. Se puede consultar una copia de la solicitud FERC de GTS en la Biblioteca Principal del Centro, la Biblioteca Elmo Willard, la Biblioteca R.C. Miller Memorial y la Biblioteca Theodore Johns. La solicitud también puede obtenerse a través de la página web de la FERC en <http://www.ferc.gov> utilizando el enlace “eLibrary”. Introduzca el número de expediente CP23- 542-000 en el campo número de expediente para acceder al documento. La asistencia al usuario está disponible por correo electrónico en FERCOnlineSupport@ferc.gov o en el número gratuito 866-208-3676 (TTY, llame al 202-502-8659). Para más información sobre la normativa, las políticas y los procedimientos de la FERC, visite su sitio web <http://www.ferc.gov> o llame a la Oficina de Asuntos Exteriores de la FERC al 866-208-3372.

ACERCA DEL ALMACENAMIENTO SUBTERRÁNEO DE GAS NATURAL

¿Cómo se regulan los almacenamientos subterráneos?

A nivel federal, la Administración de Seguridad de Oleoductos y Materiales Peligrosos (PHMSA) regula la seguridad de las instalaciones de almacenamiento de gas natural, mientras que la FERC regula la construcción y explotación de las mismas. A nivel estatal, las instalaciones de almacenamiento subterráneo están bajo la autoridad de la Comisión de Ferrocarriles de Texas - División de Petróleo & Gas.

¿Cómo funciona el almacenamiento subterráneo?

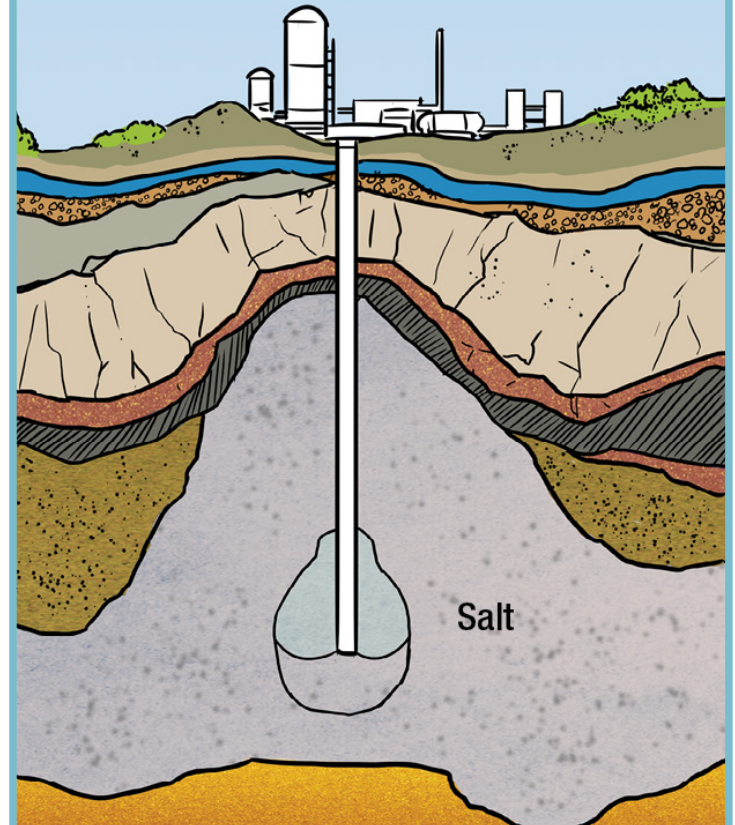
Se han creado campos de almacenamiento subterráneos mediante la lixiviación de cavernas subterráneas en cúpulas de sal. Las cúpulas de sal, como las de la Instalación Central de Almacenamiento de GTS y las que

propone el Proyecto de Expansión, son adecuadas para este fin porque son secas y geológicamente estables, lo que permite aislar el gas natural con seguridad y almacenarlo en grandes cantidades. Para crear una caverna subterránea en una cúpula salina, se perfora un agujero desde la superficie hasta la cúpula salina y se inyecta agua para disolver la sal y crear el espacio de almacenamiento. La solución salina se bombea hasta alcanzar el volumen necesario de la caverna, que se llena entonces de gas natural que puede extraerse bombeando salmuera a la caverna. Como la salmuera es más densa que el gas natural almacenado, fuerza la salida del producto almacenado fuera de la caverna. Debido a las diferencias de densidad, la salmuera no se mezcla con el producto almacenado. Cuando la salmuera se retira de la caverna, se almacena en estanques de almacenamiento para ser utilizada una y otra vez, lo que minimiza el impacto ambiental. Para más información: www.phmsa.dot.gov/pipeline/underground-natural-gas-storage/fact-sheet-underground-natural-gas-storage-caverns.

¿Cómo mantiene el GTS la seguridad de sus instalaciones?

El GTS está comprometido con la seguridad y la integridad de sus instalaciones de almacenamiento subterráneo. Además de las normativas federales y estatales descritas anteriormente, el sector del almacenamiento subterráneo colabora con partes interesadas externas para desarrollar prácticas recomendadas de almacenamiento subterráneo que orienten a operadores como GTS sobre cómo diseñar y explotar sus instalaciones.

FORMACIONES SALINAS



ESTADÍSTICAS DE SEGURIDAD DEL GTS

- 133,797 horas hombre seguras sin incidentes registrables o de primeros auxilios en las instalaciones del GTS en 2023
- 448 horas de formación sobre salud, seguridad y medio ambiente para los empleados del GTS en 2023

CÓMO OBTENER MÁS INFORMACIÓN SOBRE EL PROYECTO DE EXPANSIÓN..



Please visit the **GTS website** for project information, updates, and to access FERC filings:
www.calichestorage.com/gts-expansion-project

Call us toll-free:

(800)-380-9042

Send us an email:

GTSExpansion@calichestorage.com