

Project Overview

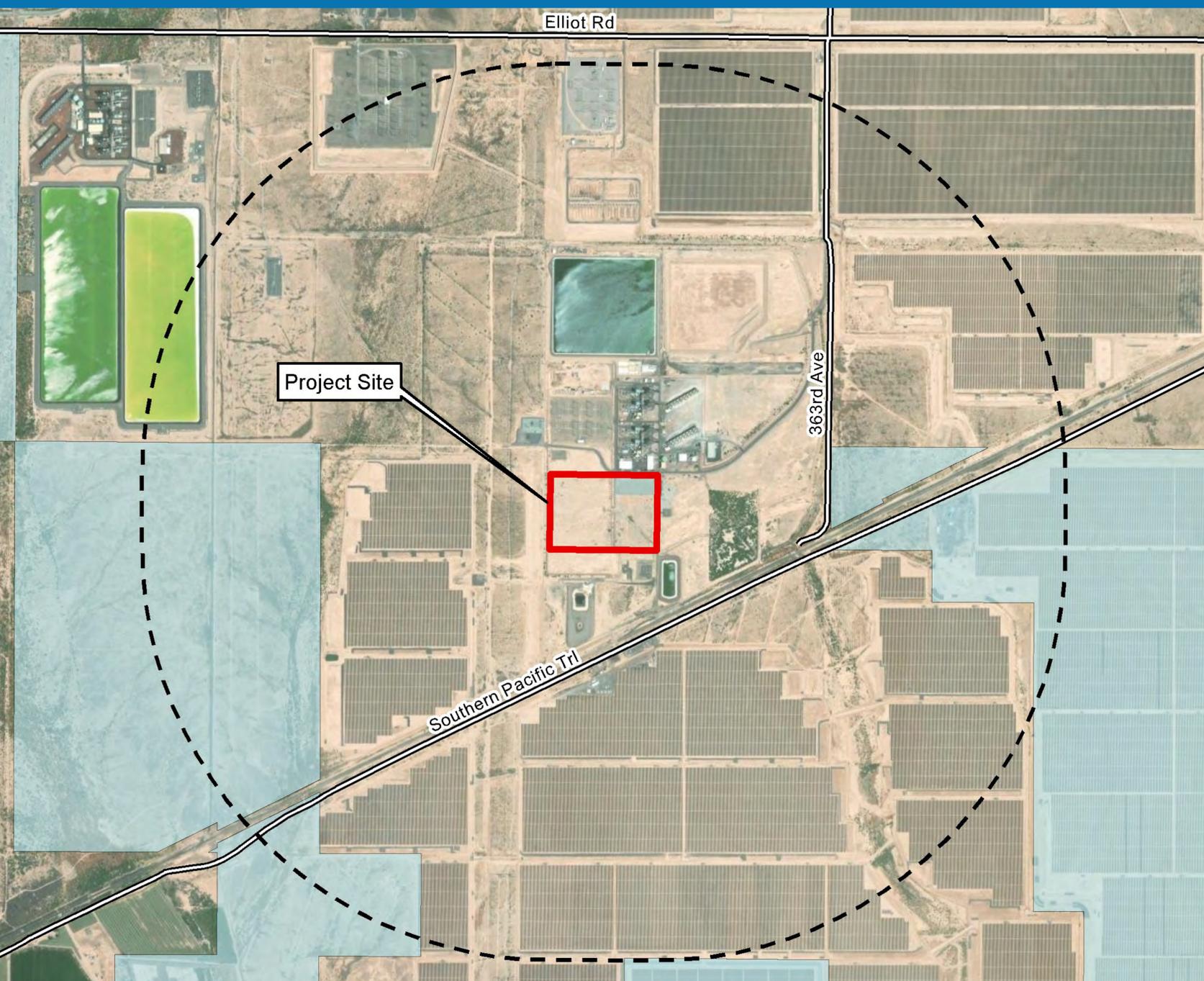
Arizona Public Service (APS) proposes to expand its existing Redhawk Power Plant, located near you. The expansion includes the addition of eight new natural gas units, adding 397 megawatts (MW) to the energy grid by 2028 – enough to serve 63,520 Arizona homes.

These new units are necessary to support the reliable service our customers count on. Modern natural gas units, like those planned for this location, provide flexible, on-demand energy when customers need it most.

The Redhawk Power Plant is a key component of our energy infrastructure. Adding additional units at Redhawk maximizes the current infrastructure and gas pipeline capacity to generate reliable energy for Arizona.

There is significant growth in demand for energy in our service territory, and we are preparing to meet nearly 40% load growth by 2031. We are committed to providing reliable and affordable service and use a rigorous selection process and detailed analysis to determine the best combination of resources to serve customers. Our natural gas fleet is an important part of a diverse energy mix and a critical partner to the large quantities of solar and battery energy storage we're adding to our system. These new units will provide much-needed energy during the late-afternoon and evening hours, when customer energy use is highest.

You can learn more at each station in this open house.



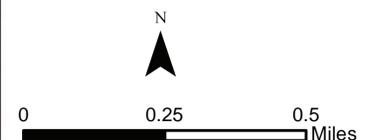
Redhawk Power Plant Expansion Project Project Vicinity

Legend

-  Project Site
-  Study Area
-  Major Road

Surface Management

-  State Trust Land
-  Private



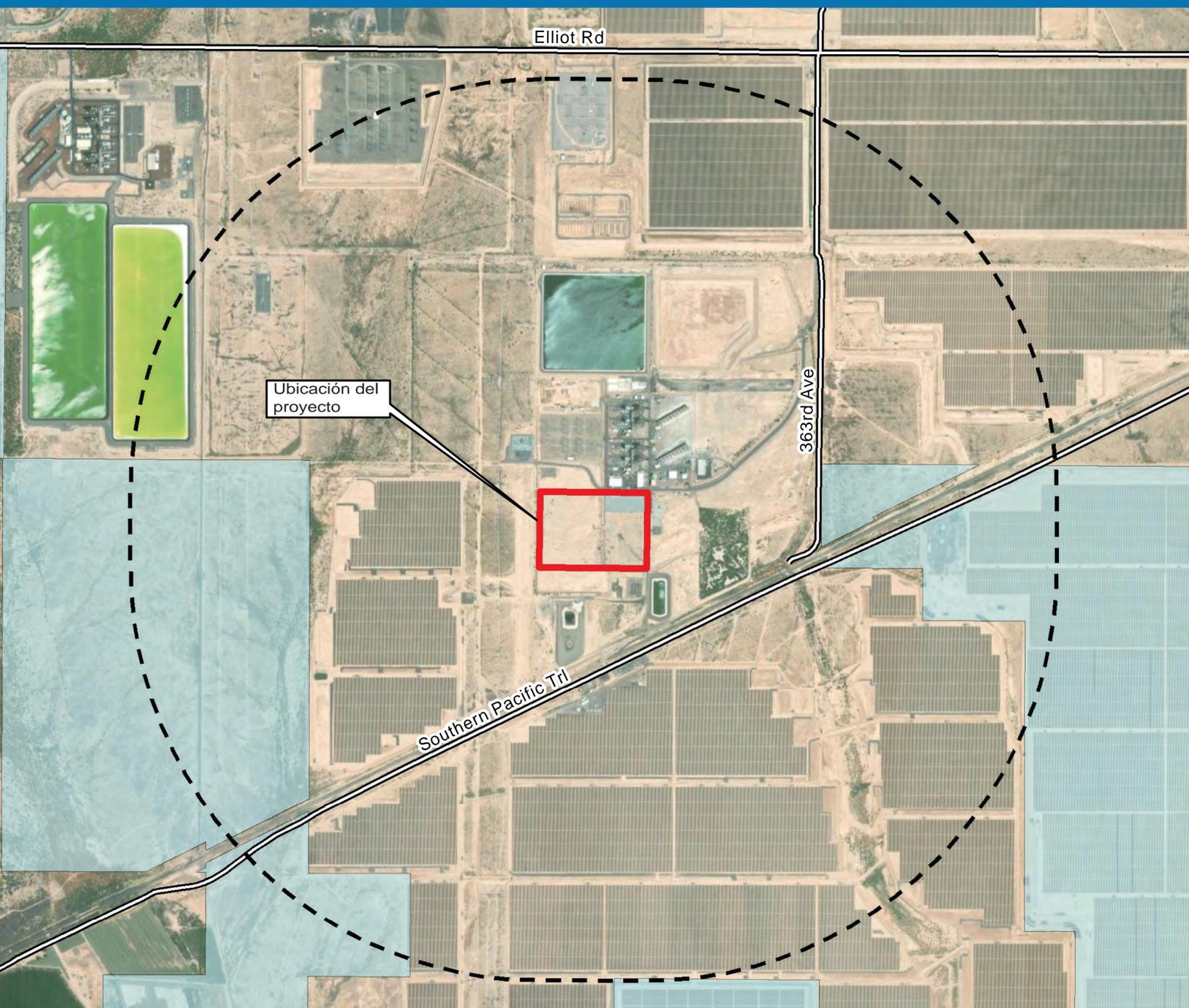
Descripción general del proyecto

Arizona Public Service (APS) propone expandir la Central Eléctrica Redhawk existente, ubicada cerca de ti. La expansión incluye la adición de ocho nuevas unidades de gas natural, agregando 397 megavatios (MW) a la red de energía para 2028, suficiente para servir a 63,520 hogares de Arizona.

Estas nuevas unidades son necesarias para apoyar el servicio confiable con el que cuentan nuestros clientes. Las unidades modernas de gas natural, como las planificadas para esta ubicación, proporcionan energía flexible y bajo demanda cuando más la necesitan los clientes.

La Central Eléctrica Redhawk es un componente clave de nuestra infraestructura energética. La adición de unidades adicionales en Redhawk maximiza la infraestructura actual y la capacidad de los gasoductos para generar energía de manera fiable para Arizona.

Hay un crecimiento significativo en la demanda de energía en nuestro territorio de servicio, y nos estamos preparando para cumplir con un crecimiento de carga de casi el 40% para 2031. Estamos comprometidos a brindar un servicio confiable y asequible y utilizamos un riguroso proceso de selección y un análisis detallado para determinar la mejor combinación de recursos para servir a los clientes. Nuestra flota de gas natural es una parte importante de una combinación de energía diversa y un complemento fundamental para las grandes cantidades de energía solar y almacenamiento de energía en baterías que estamos agregando a nuestro sistema. Estas nuevas unidades proporcionarán la energía necesaria durante las últimas horas de la tarde y la noche, cuando el uso de energía de los clientes es más alto. Puedes obtener más información en cada estación de esta sesión informativa.



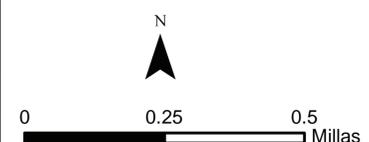
Mapa de Vecindad del Proyecto

Legenda

-  Ubicación del Proyecto
-  Área del estudio
-  Carretera principal

Gestión de superficies

-  Terrenos de propiedad estatal
-  Privado



Project Schedule

Comment period begins
Air permit filed with Maricopa County

APRIL 2024

Application for a Certificate of Environmental Compatibility (CEC) filed with Arizona Corporation Commission

JULY 2024

Arizona Corporation Commission reviews and issues decision on CEC application

OCTOBER 2024

Start plant operations ahead of summer demand

Spring 2028

JUNE 2024

Community Open House

AUGUST 2024

Arizona Power Plant and Transmission Line Siting Committee holds hearing on CEC application

2025-2027

Construction



Cronograma del proyecto

Comienza el período de comentarios
Permiso de aire presentado ante el Condado de Maricopa

Solicitud para un Certificado de Compatibilidad Ambiental (CEC) presentado ante la Comisión de Corporaciones de Arizona

La Arizona Corporation Commission revisa y emite una decisión sobre la solicitud del CEC

Inician las operaciones de la planta antes de la demanda de verano

ABRIL DEL 2024

JUNIO DEL 2024

OCTUBRE DEL 2024

Primavera del 2028

JUNIO DEL 2024

AGOSTO DEL 2024

2025-2027

Sesión Informativa Comunitaria

Arizona Power Plant and Transmission Line Siting Committee se lleva a cabo una audiencia sobre la solicitud del CEC

Construcción



Certificate of Environmental Compatibility

In Summer of 2024, APS will submit an application for a new Certificate of Environmental Compatibility (CEC) for the expansion of the Redhawk Power Plant. The application filed with the Arizona Corporation Commission (ACC) will include the results of a variety of environmental assessments detailing how the project is compatible with all environmental regulations and standards at a local and state level. The results of the assessments are displayed across the interactive boards for each environmental impact category.

The CEC process includes a Notice of Public Hearing to residents within a 3-mile radius of the project site as well as publishing the notices on social media platforms and newspapers. The public hearing is held before the Arizona Power Plant and Transmission Line Siting Committee, which includes a designated public comment session. The public comment session is an opportunity for you to share your feedback about the project. The Committee will grant or deny the CEC. The CEC will be forwarded to the ACC for discussion, public comments, and a decision.



Certificado de Compatibilidad Ambiental

En el verano de 2024, APS presentará una solicitud para un nuevo Certificado de Compatibilidad Ambiental (CEC, por sus siglas en inglés) para la expansión de la Central Eléctrica Redhawk. La solicitud presentada ante la Arizona Corporation Commission Arizona (ACC, por sus siglas en inglés) incluirá los hallazgos de una variedad de evaluaciones ambientales que detallan cómo el proyecto es compatible con todas las regulaciones y estándares ambientales a nivel local y estatal. Los hallazgos de las evaluaciones se muestran en los tableros interactivos para cada categoría de impacto ambiental.

El proceso del CEC incluye un Aviso de una Audiencia Pública para los residentes dentro de un radio de 3 millas del sitio del proyecto, así como la publicación de los avisos en las redes sociales y periódicos locales. La audiencia pública se lleva a cabo ante el Arizona Power Plant and Transmission Line Siting Committee, que incluye una sesión de comentarios del público designada. La sesión de comentarios del público es una oportunidad para que compartas tus comentarios sobre el proyecto. El Committee aprobará o denegará el CEC. El CEC será remitida al ACC para su discusión, comentarios del público y una decisión.



Air Quality

APS completed an air quality study for the Redhawk Power Plant Expansion Project. The study showed a small increase in air pollution primarily in areas immediately surrounding the plant and in elevated mountain areas northwest of the plant. Despite this small increase, air quality in those areas remains well within established guidelines to protect health:

- particulate matter PM10 and PM2.5 (e.g., dust and soot) results are below significant impact levels
- nitrogen dioxide (NO2) results do not exceed National Ambient Air Quality Standards

In April 2024, APS will file a permit revision to Maricopa County air permit (No. P0009401) reflecting the addition of the eight new units at the Redhawk Power Plant. The results of the air quality study will be reviewed by Maricopa County and the U.S. Environmental Protection Agency as part of the air permit process. The process also includes opportunities for the public to provide comments.

This project requires APS to acquire emission reduction credits prior to the operation of the new units. These emission reduction credits will come from emission reductions from existing sources within Maricopa County. APS must acquire a total number of emission reduction credits that are greater than the emissions of nitrogen oxides. These emission reduction credits offset the negative impacts that the additional units will have in Maricopa County and, at the same time, will help improve overall air quality.

The Redhawk Power Plant Expansion Project is a Class I, major stationary source of air pollutants operating in compliance with Maricopa County Air Pollution Control Regulations Rule 100 Section 200.65. The plant is a Class I, major stationary source for Non-Attainment Area New Source Review with respect to ozone and is in attainment for all other Prevention of Significant Deterioration (PSD) regulated pollutants.



Calidad del aire

APS llevó a cabo un estudio de calidad del aire para el Proyecto de Expansión de la Central Eléctrica Redhawk. El estudio mostró un pequeño aumento en la contaminación del aire, principalmente en las áreas que rodean la central y en las áreas montañosas elevadas al noroeste de la planta. A pesar de este pequeño aumento, la calidad del aire en esas áreas se mantiene dentro de las pautas establecidas para proteger la salud:

- Los niveles de partículas PM10 y PM2.5 (p. ej., polvo y hollín) están por debajo de los de impacto significativo
- La cantidad de dióxido de nitrógeno (NO₂) no excede los Estándares Nacionales de Calidad del Aire Ambiente

Este proyecto requiere que APS adquiera créditos de reducción de emisiones antes de la operación de las nuevas unidades. Estos créditos de reducción de emisiones provendrán de las reducciones de emisiones de fuentes existentes dentro del condado de

Maricopa. APS debe adquirir un número total de créditos de reducción de emisiones que sean mayores que las emisiones de óxidos de nitrógeno. Estos créditos de reducción de emisiones compensan los impactos negativos que tendrán las unidades adicionales en el condado de Maricopa y, al mismo tiempo, ayudarán a mejorar la calidad general del aire.

El Proyecto de Expansión de la Central Eléctrica Redhawk es una fuente estacionaria importante de contaminantes atmosféricos de Clase I que opera de conformidad con la Regla 100 Sección 200.65 de las Regulaciones de Control de la Contaminación del Aire del Condado de Maricopa. La planta es una fuente estacionaria importante de Clase I para la Revisión de Nuevas Fuentes de Área de No Cumplimiento con respecto al Ozono y cumple con todos los demás contaminantes regulados por la Prevención del Deterioro Significativo (PSD, por sus siglas en inglés).

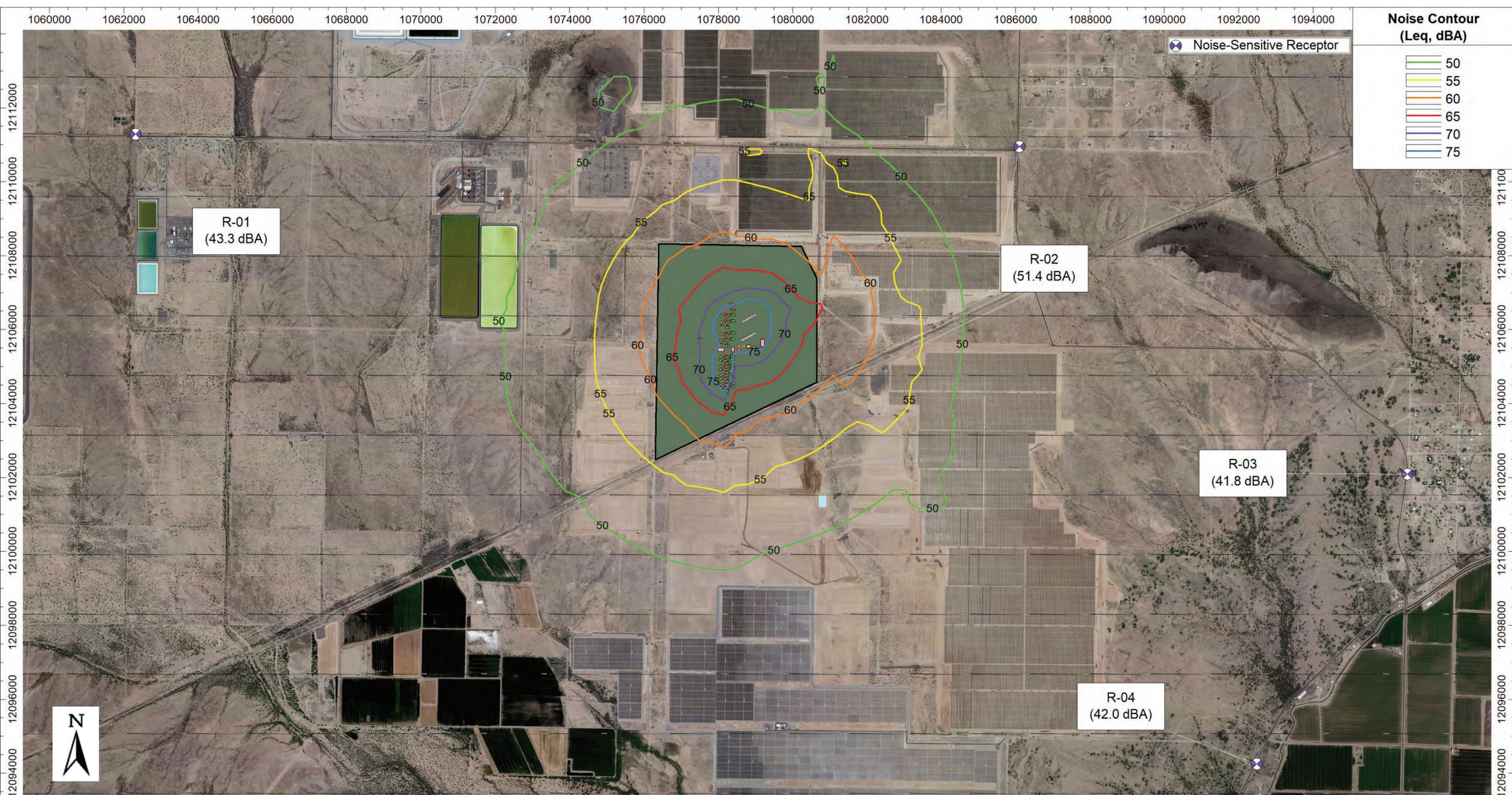


Noise Assessment

Predicted operational noise with eight additional natural gas units will be compliant with existing standards and is not expected to significantly impact the ambient noise environment.

- The U.S. Environmental Protection Agency has published guidelines on community noise for resident land use as day-night sound levels of no more than 55 A-weighted decibels (dBA) for exterior levels and no more than 45 dBA for interior levels.
- Environmental analysis performed for the Redhawk Power Plant Expansion Project predicted that noise contours with sound levels greater than 55 dBA did not extend more than 3,000 feet from the power plant.

- In December 2023, noise monitoring analysis of the existing power plant operations was performed and validated that 55 dBA sound levels did not extend beyond 3,000 feet from the power plant. Noise modeling predicted sound levels with the two additional units in operation will not noticeably increase noise levels around the power plant.

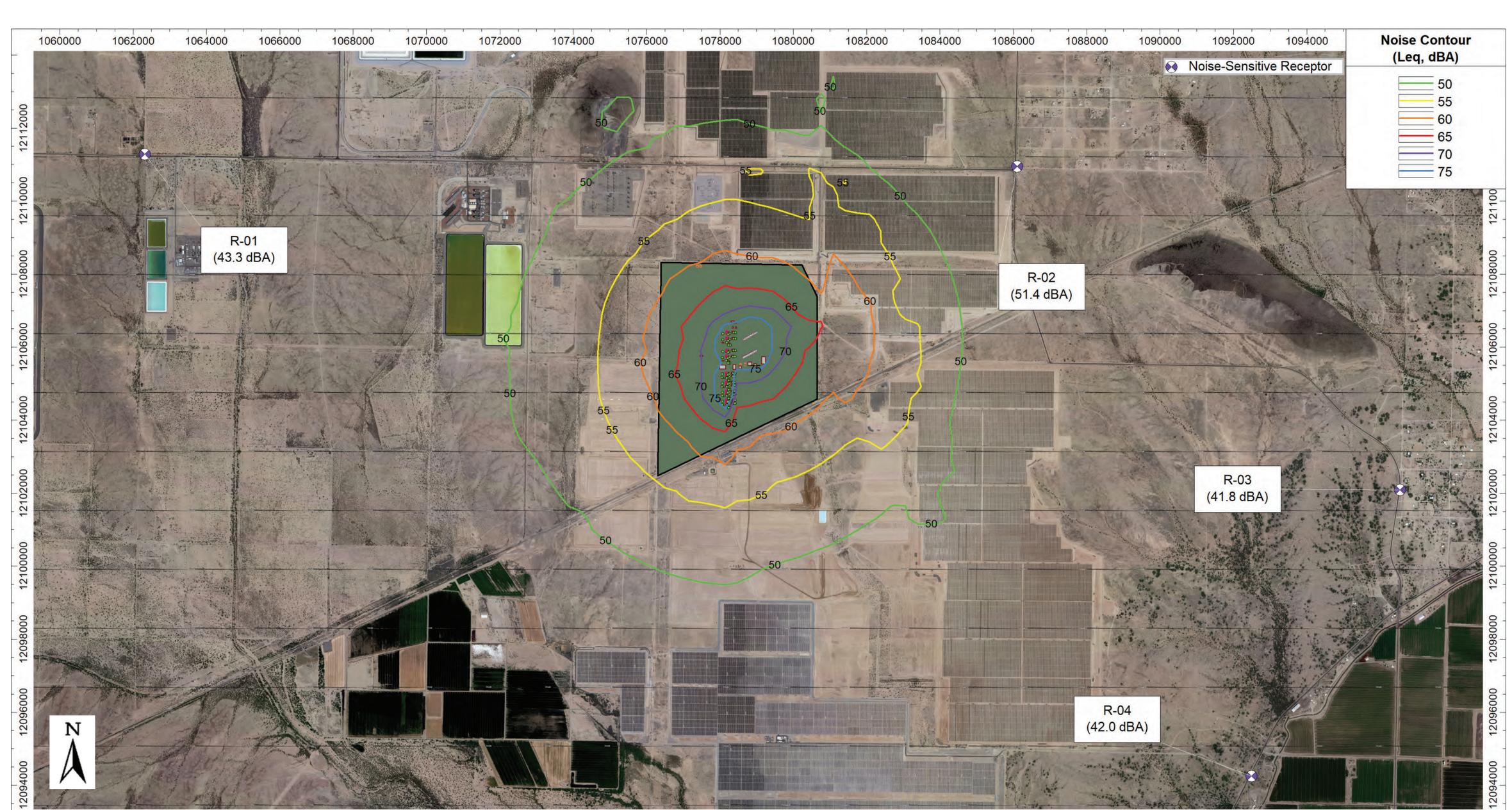


Evaluación de ruido

El ruido de operación previsto con ocho unidades adicionales de gas natural cumplirá con los estándares existentes y no se espera que tenga un impacto significativo en el entorno de ruido ambiental.

- La Agencia de Protección Ambiental de los Estados Unidos (EPA, por sus siglas en inglés) ha publicado pautas sobre el ruido ambiental para el uso de la tierra por parte de los residentes que requieren que los niveles de sonido diurnos y nocturnos no suban a más de 55 decibeles ponderados A (dBA) para los niveles exteriores y 45 dBA para los niveles interiores.

- El análisis ambiental que se llevó a cabo para el Proyecto de Expansión de la Central Eléctrica Redhawk predijo que los contornos de ruido con niveles de sonido superiores a 55 dBA no se extendían más de 3,000 pies de la central eléctrica.
- En diciembre de 2023, se realizó un análisis de monitoreo de ruido de las operaciones existentes de la central eléctrica y se validó que los niveles de sonido de 55 dBA no se extendían más allá de los 3,000 pies de la planta de energía. Los niveles de sonido pronosticados por el modelado de ruido con las dos unidades adicionales en funcionamiento no aumentarán notablemente los niveles de ruido alrededor de la planta de energía.



Visual Evaluation

- The following two boards show visual simulations of the proposed power plant expansion project from views approximately 0.5 miles to 2.3 miles away.
- The visual evaluation found that the eight new units of the Redhawk Power Plant Expansion Project, along with the associated water tank, turbine chiller building, and well head, will not significantly alter the appearance of the plant for the traveling public or for residential areas within a few miles of the project location.
- The development of the project would have minor effects to the visual aesthetic resources of residential areas and recreational users within the project Area. No scenic or recreational areas exist within 3 miles of the project.



Evaluación visual

- Los siguientes dos tableros muestran las simulaciones visuales de la expansión propuesta de la central eléctrica desde vistas de aproximadamente 0.5 millas a 2.3 millas de distancia.
- La evaluación visual encontró que las ocho nuevas unidades del Proyecto de Expansión de la Central Eléctrica Redhawk, junto con el tanque de agua asociado, el edificio del enfriador de turbina y la boca del pozo, no alterarán significativamente la apariencia de la central para el público que viaja o las áreas residenciales dentro de unas pocas millas de la ubicación del proyecto.
- El desarrollo del proyecto tendría efectos menores a los recursos estéticos visuales de las áreas residenciales y los usuarios recreativos dentro del área del proyecto. No existen áreas escénicas o recreativas dentro de las 3 millas del proyecto propuesto.



VISUAL DAY SIMULATION

Simulación visual diurna

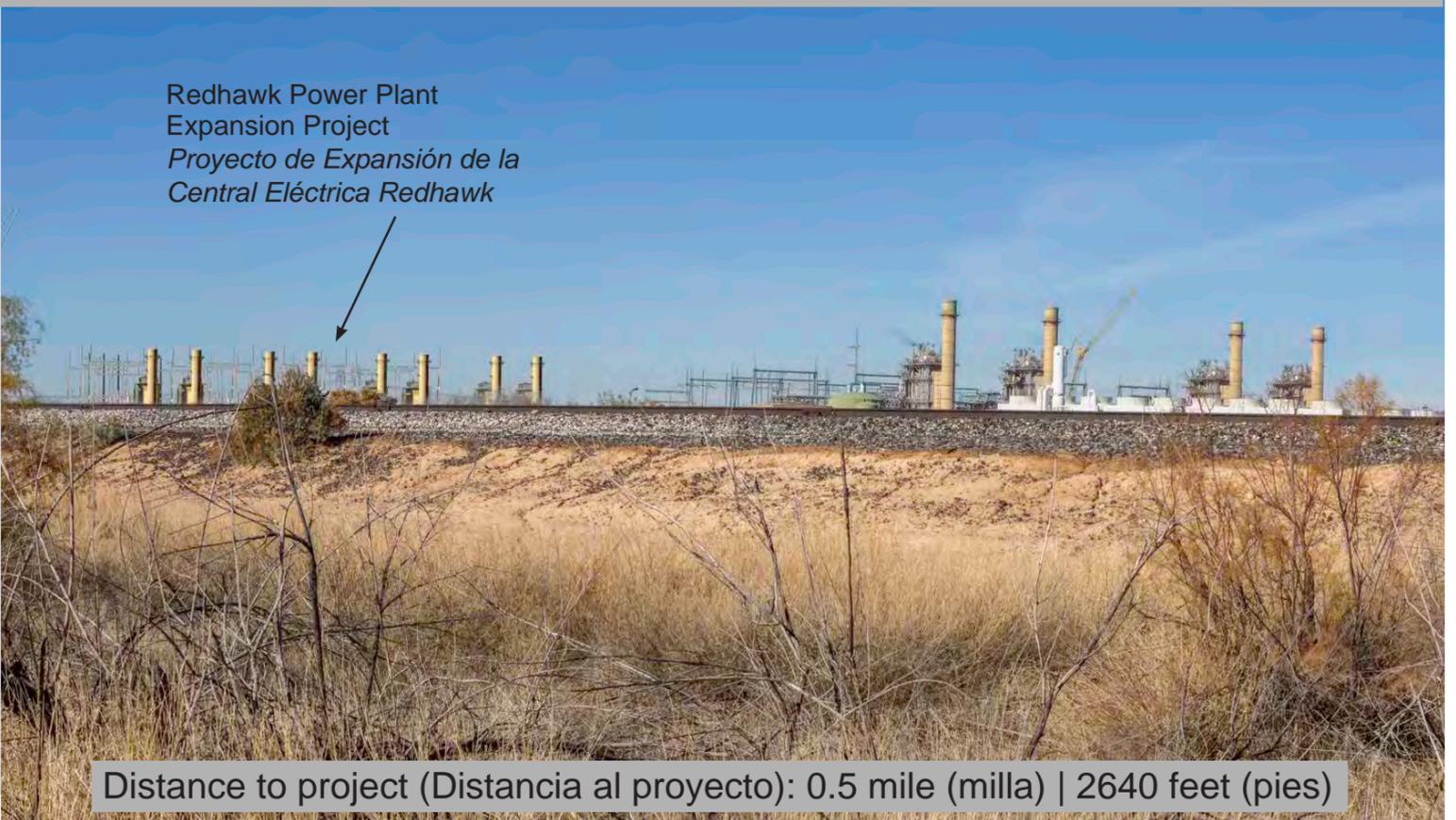
Key Observation Point 2

Punto de observación clave 2

Existing | *Existente*



Simulation | *Simulación*



Project Location Map | Mapa de ubicación del proyecto



KOP=Key Observation Point
(Punto de observación clave, KOP por sus siglas en inglés)

VISUAL DAY SIMULATION

Simulación visual diurna

Key Observation Point 6

Punto de observación clave 6

Existing | *Existente*



Simulation | *Simulación*



Project Location Map | Mapa
de ubicación del proyecto



KOP=Key Observation Point
(Punto de observación clave, KOP por sus siglas en inglés)

VISUAL DAY SIMULATION

Simulación visual diurna

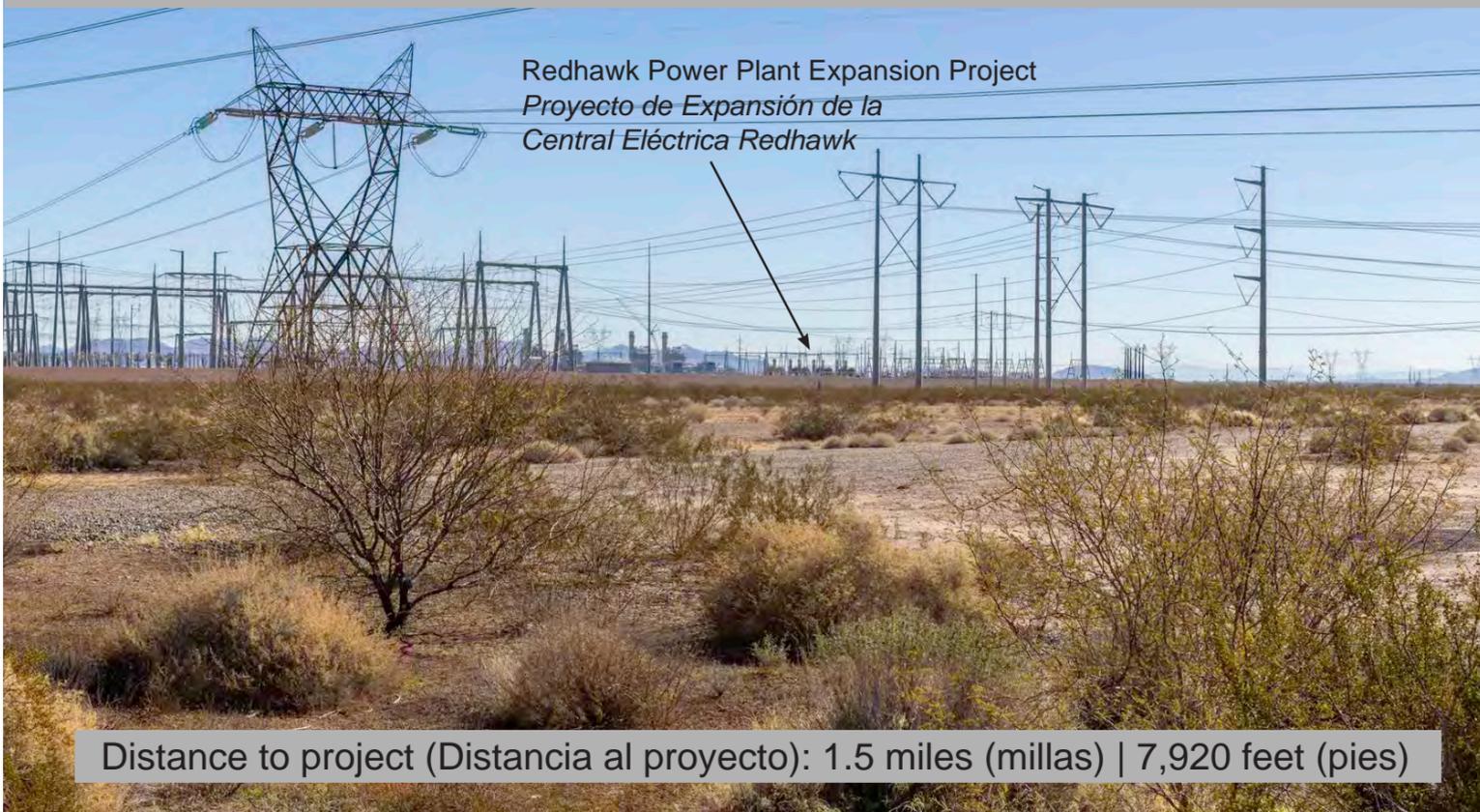
Key Observation Point 7

Punto de observación clave 7

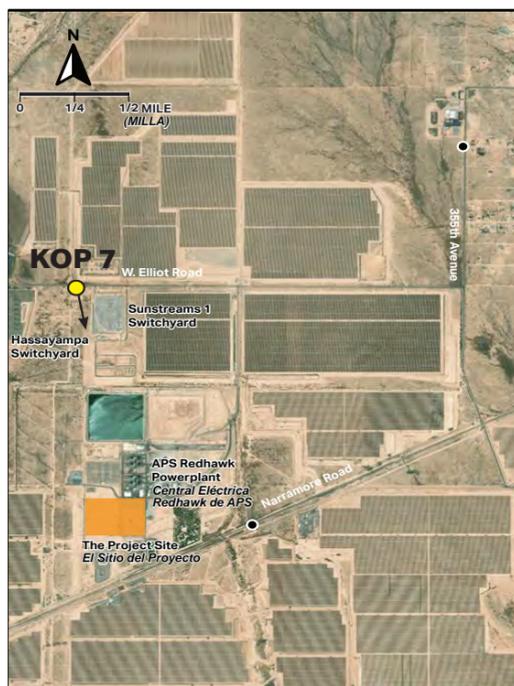
Existing | *Existente*



Simulation | *Simulación*



Project Location Map | Mapa de ubicación del proyecto



KOP=Key Observation Point
(Punto de observación clave, KOP por sus siglas en inglés)

Biological and Cultural Resources

The Biological and Cultural Resources assessments found:

- No impacts to threatened or endangered plant or animal species.
- No impacts to protected species under the Migratory Bird Treaty Act or Bald & Golden Eagle Protection Act or to common wildlife.
- Cultural Resources analysis determined that no cultural resources exist within the project site boundaries; therefore, no direct or indirect impacts to known archaeological resources are anticipated.
- No historical site or resources are present within the project site boundaries; therefore, no direct or indirect impacts to historical site or resources are anticipated.



Recursos biológicos y culturales

Las evaluaciones de recursos biológicos y culturales encontraron lo siguiente:

- No hay impactos a especies vegetales o animales amenazadas o en peligro de extinción.
- No hay impactos a las especies protegidas bajo la Ley del Tratado de Aves Migratorias o la Ley de Protección del Águila Calva y Real o a la vida silvestre común.
- El análisis de los recursos culturales determinó que no existen recursos culturales dentro de los límites del sitio del proyecto; por eso, no se prevén impactos directos o indirectos en los recursos arqueológicos conocidos.
- No hay ningún sitio o recurso histórico dentro de los límites del sitio del proyecto; por eso, no se prevén impactos directos o indirectos en los sitios o recursos históricos.



Existing and Future Land Use

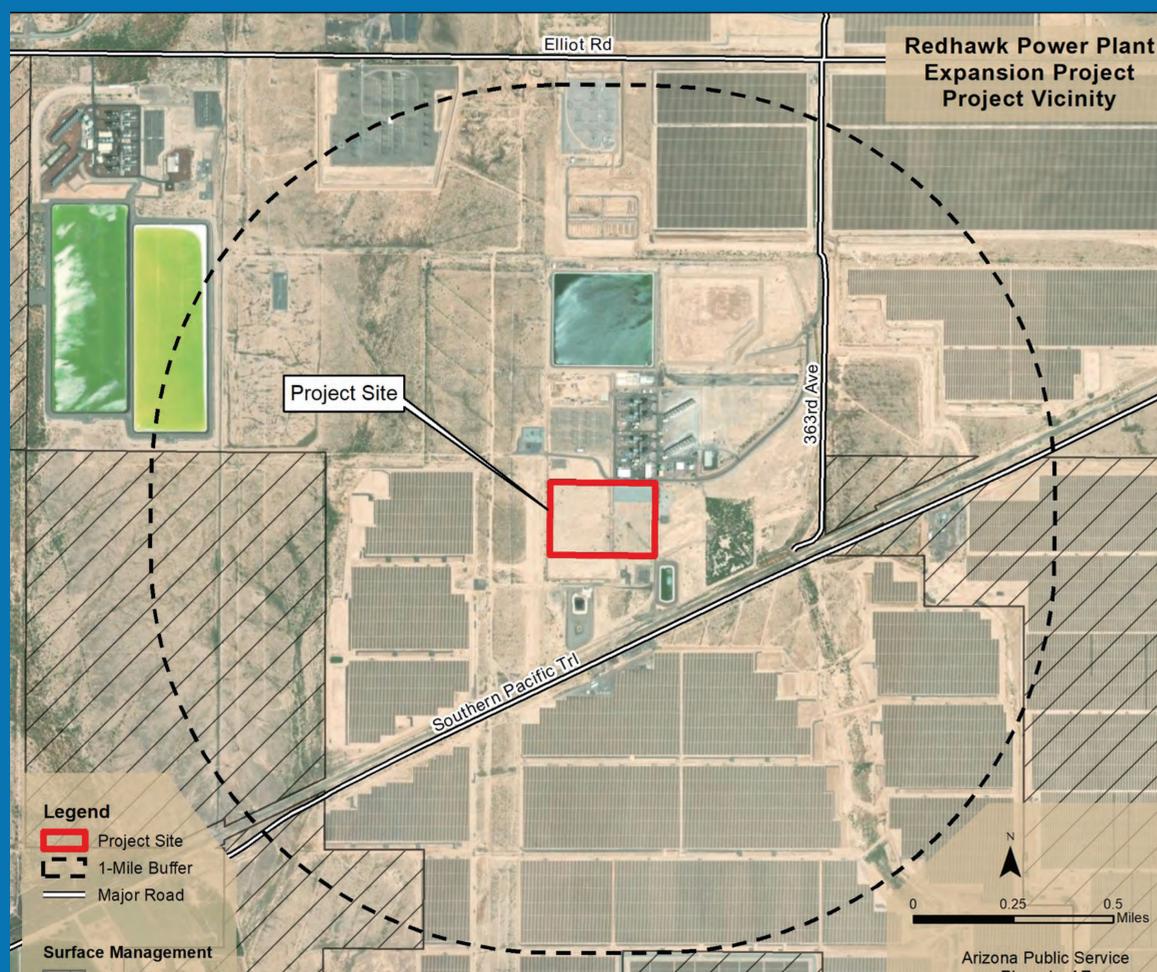
- The existing land use designation of the project is classified as Industrial/Special Use.
- The Maricopa County zoning designations of land associated with and in the vicinity of the project are classified as Irrigated Farmland, Farm Complex, Rural Residential, Industrial, Designated Open Space, or vacant (Maricopa County Comprehensive Plan 2016).
- Rural residential zoned land surrounds the project area, but currently, there are very few developed residential communities present. The most notable is the residential community located northeast of the project area and no large-scale subdivisions have been built nearby.
- The project area is included in the Tonopah/Arlington Area Plan (TAAP 2020). The land surrounding the project area is owned by private entities, such as the Arizona State Trust, or managed by the State of Arizona, the Federal Government (Bureau of Land Management), or Arizona Game and Fish Department.
- The Industrial/Special Use zoning designation identifies locations for major employment centers. Uses permitted in this category include general warehousing, storage, distribution activities, and general manufacturing.
- The project is consistent with existing and future county land use plans, area plans, and zoning codes.

Redhawk Water Use

Preserving the long-term quality and availability of Arizona's water resources is a priority for APS. We are guided by our Water Resource Principles and a water resource strategic plan, which is designed to ensure we use water as efficiently as possible. APS is committed to using groundwater in a reasonable manner to safeguard the area and minimize impacts to the site's neighbors.

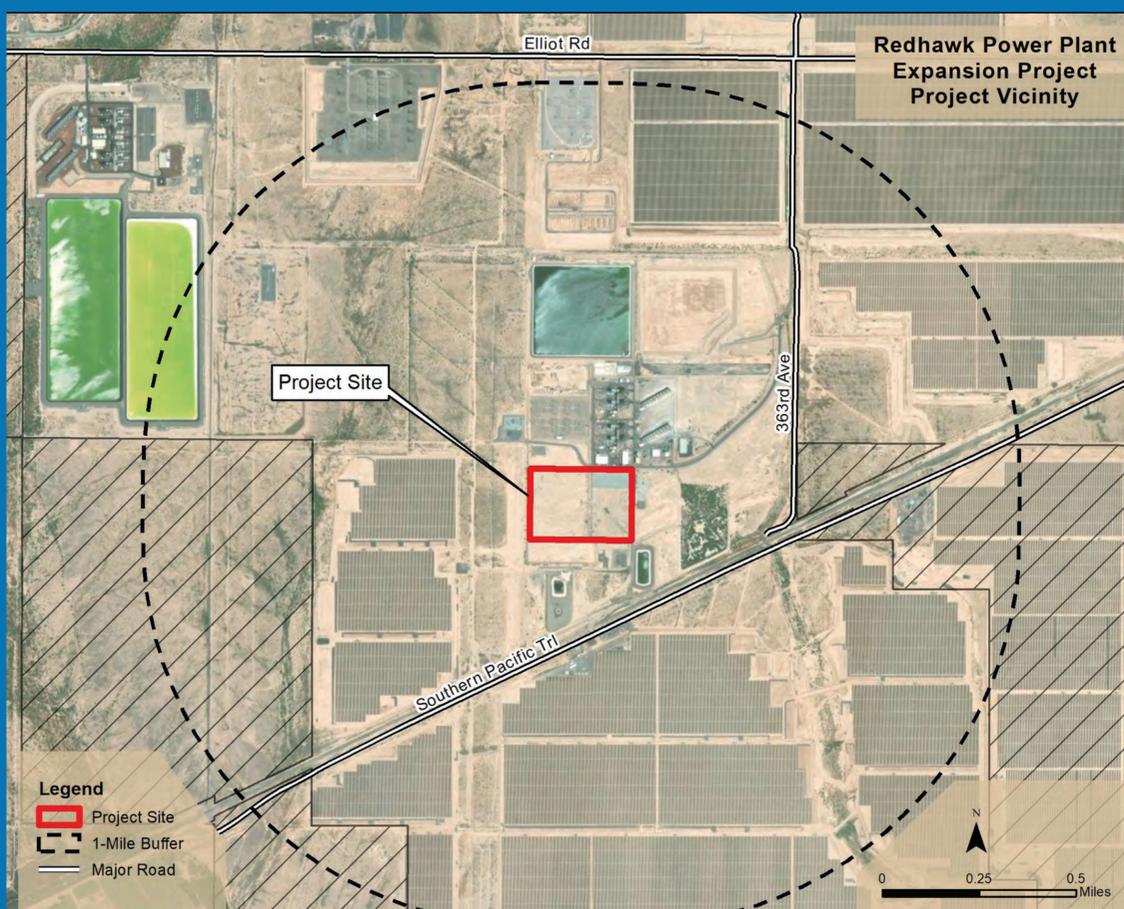
- The proposed new units at Redhawk are designed to be water efficient and require less water to generate a megawatt hour of energy than the existing Redhawk units.
- With the new proposed units, Redhawk Power Plant will remain well within groundwater rights, using only 25% of our annual allowance for water use.
- To reduce reliance on local groundwater resources, more than 80% of the water used at the Redhawk Power Plant will remain reclaimed water.
- The Arizona Department of Water Resources' Groundwater Model predicted minimal impact to groundwater levels due to the additional pumping required to support the new proposed Redhawk units. It also indicated no impact to neighboring wells' ability to pump groundwater.
- APS monitors domestic wells within the area to ensure that groundwater pumping activities are not impacting our neighbors' ability to pump and supply groundwater to their homes.
- APS collaborates with neighboring power plants to monitor land subsidence associated with local groundwater pumping and reports that information to the Arizona Corporation Commission, Arizona Department of Water Resources and the United States Geological Survey every five years. Study findings indicate that land subsidence has not occurred in the area.

APS is committed to sustainable water use and will continue to monitor the impacts of local groundwater pumping.



Uso actual y futuro de la tierra

- La designación de uso de tierra existente del proyecto se clasifica como Industrial/Uso Especial.
- Las designaciones de zonificación del Condado de Maricopa de tierras asociadas con y en las cercanías del Proyecto se clasifican como Tierras de Cultivo de Regadío, Complejo Agrícola, Residencial/ Rural, Industrial, Espacio Abierto Designado o vacante (Maricopa County Comprehensive Plan 2016).
- Los terrenos designados como residenciales y rurales rodean el área del proyecto, pero actualmente hay muy pocas comunidades residenciales desarrolladas presentes. La más notable es la comunidad residencial ubicada al noreste del área del proyecto y no se han construido grandes urbanizaciones más cerca al área.
- El área del proyecto está incluida en el Tonopah/ Arlington Area Plan (TAAP 2020). La tierra que rodea el área del proyecto es propiedad de entidades privadas, como el Arizona State Trust, o administrada por el Estado de Arizona, el Gobierno Federal (Oficina de Administración de Tierras) o el Departamento de Caza y Pesca de Arizona.
- La designación de zonificación Industrial/Uso Especial identifica las ubicaciones de los principales centros de empleo. Los usos permitidos en esta categoría incluyen el almacenaje general, las actividades de distribución y la fabricación general.
- El proyecto es consistente con los planes de uso de la tierra existentes y futuros del condado, los planes del área y los códigos de zonificación.



Uso del agua de Redhawk

Preservar la calidad y disponibilidad a largo plazo de los recursos hídricos de Arizona es una prioridad para APS. Nos guiamos por nuestros Principios de Recursos Hídricos y un plan estratégico de recursos hídricos, que está diseñado para garantizar que utilicemos el agua de la manera más eficiente posible. APS se compromete a usar el agua subterránea de manera razonable para salvaguardar el área y minimizar los impactos a los vecinos del sitio.

- Las nuevas unidades propuestas en Redhawk están diseñadas para ser eficientes en el uso del agua y requieren menos agua para generar un megavatio hora de energía que las unidades Redhawk existentes.
- Con las nuevas unidades propuestas, la central eléctrica Redhawk se mantendrá dentro de los derechos de agua subterránea, utilizando solo el 25% de nuestra asignación anual para el uso del agua.
- Para reducir la dependencia de los recursos hídricos subterráneos locales, más del 80% del agua utilizada en la central eléctrica Redhawk seguirá siendo agua recuperada.
- El Modelo de Aguas Subterráneas del Departamento de Recursos Hídricos de Arizona predijo un impacto mínimo en los niveles de agua subterránea debido al bombeo adicional requerido para respaldar las nuevas unidades Redhawk propuestas. También indicó que no hubo impacto en la capacidad de los pozos vecinos para bombear agua subterránea.
- APS monitorea los pozos domésticos dentro del área para garantizar que las actividades de bombeo de agua subterránea no afecten la capacidad de nuestros vecinos para bombear y suministrar agua subterránea a sus hogares.
- APS colabora con las centrales eléctricas vecinas para monitorear el hundimiento de la tierra asociado con el bombeo de agua subterránea local y reporta esa información a la Arizona Corporation Commission, el Departamento de Recursos Hídricos de Arizona y el Servicio Geológico de los Estados Unidos cada cinco años. Los resultados del estudio indican que no se ha producido hundimiento del terreno en la zona.

APS está comprometida con el uso sostenible del agua y continuará monitoreando los impactos del bombeo local de agua subterránea.

Summary of Environmental Conclusions

Given the results of the various environmental assessments, the addition of the Redhawk Power Plant Expansion Project is environmentally compatible.

- Noise levels and air quality associated with the project's increased output will not result in significant impacts.

- No existing or future land use, visual resources, or recreational resource impacts were found.
- No biological, cultural resources, or historical resource impacts were found.



Resumen de las conclusiones ambientales

Dados los hallazgos de las diversas evaluaciones ambientales, la adición del Proyecto de Expansión de la Central Eléctrica Redhawk es compatible con el medio ambiente.

- Los niveles de ruido y la calidad del aire asociados con el aumento de la producción del proyecto no tendrán un impacto significativo.

- No se encontraron impactos actuales o futuros en el uso de la tierra, los recursos visuales o los recursos recreativos.
- No se encontraron impactos en los recursos biológicos, culturales o históricos.



Public Outreach

The Redhawk Power Plant Expansion Project Team is committed to transparently communicating and engaging meaningfully with the community around the project area. We are available to answer any questions and collect feedback.

We will notify the community as the project progresses, and we are committed to providing opportunities for the community to leave comments and provide feedback.

IN-PERSON OPEN HOUSE:

Thursday, June 6, 2024

4:00 - 8:00 p.m.

Arlington Elementary School

9410 South 355th Avenue

Arlington, AZ 85322

aps.com/redhawkexpansion



Participación del público

El Equipo del Proyecto de Expansión de la Central Eléctrica Redhawk se compromete a comunicarse de manera transparente y a interactuar de manera significativa con la comunidad alrededor del área del proyecto. Estamos disponibles para responder cualquier pregunta y recibir comentarios.

Notificaremos a la comunidad a medida que avance el proyecto, y nos comprometemos a crear oportunidades para que la comunidad deje comentarios y nos envíe opiniones.

SESIÓN INFORMATIVA EN PERSONA:

Jueves, 6 de junio del 2024

4:00 - 8:00 p.m.

Arlington Elementary School

9410 South 355th Avenue

Arlington, AZ 85322

aps.com/redhawkexpansion

