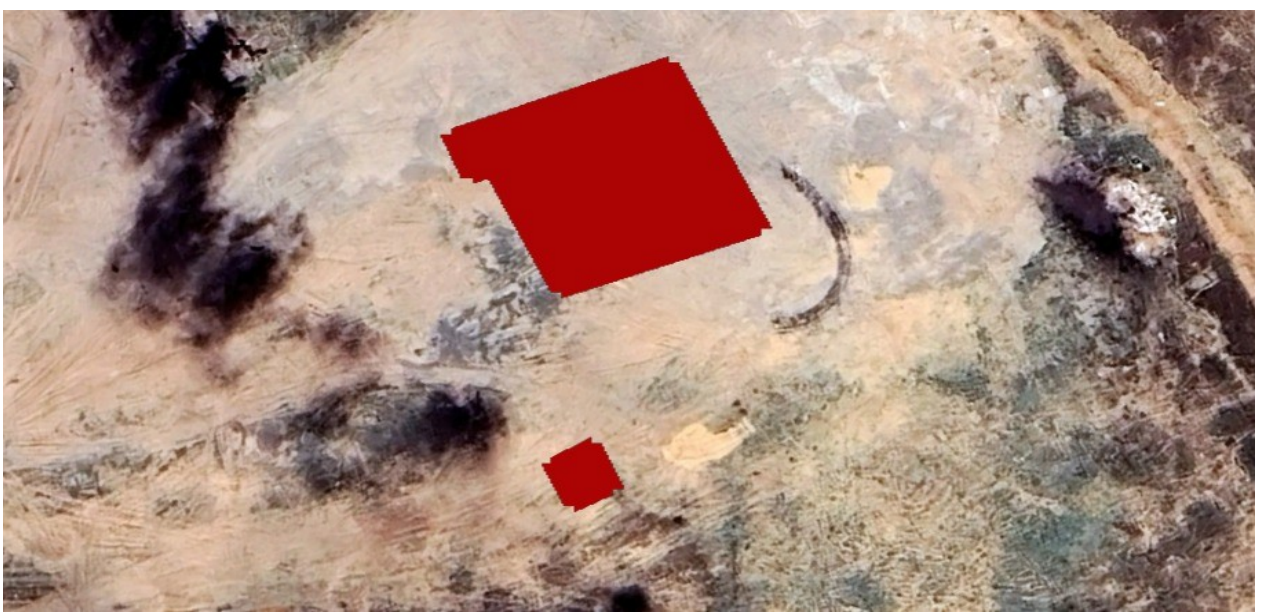
Заказчик: ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства ЗКО» Разработчик: ТОО «MIRAS-2019» Источник финансирования: государственные инвестиции. Место расположения: с.Онеге Жанибекского района ЗКО.	«Строительство газоснабжения и электроснабжения газо-поршневой станции в с.Онеге, Жанибекского района, ЗКО»	Исходные данные: 1. Решение акима №104 от 14.07.2025г. 2. Задание на проектирование от 20.07.2025 года. 3. ТУ №7-32-13/39 от 15.09.2025 года выданной АО «Западно-Казахстанская РЭК». 4.Согласно выданной письме исх.№7-29/9399 от 29.10.2025 года АО «Западно-Казахстанская РЭК» дополнения к ТУ №7-32-13/39 от 15.09.2025 г для выдачи мощности гибридной станции мощностью 4,9 МВт (СЭС+ГПЭС) п.1., п.2., и п.3. 5.ТУ №23-01/23-02/1511-И от 30.10.2025 года выданной ЗКОФ АО «НК «ҚазАвтоЖол» на пересечение автомобильных дорог международного и республиканского значения каналами, линиями связи и электропередачи, нефтепроводами, газопроводами, водопроводами и железными дорогами и другими инженерными сетями и коммуникациями и/или на строительство подъездных дорог и примыканий к автомобильной дороге республиканского значения KZ 07-03 «Казталовка – Жанибек – гр.РФ (п/п Жәнібек), км 113 + 00 метров и автомобильная дорога республиканского значения KZ 07-05 «Униге – Бисен – Сайхин» км 2 + 27 м. 6.ТУ № 07-ЖбГХ-2025-00000019 от 23.07.2025 года выданного АО «QazaqGaz Aimaq» для газоснабжения газо-поршневой станции. 7. Архитектурно-планировочное задание на проектирование KZ72VUA01818503 от 17.07.2025г.

Ситуационный план



Технико-экономические показатели

Трансформатор мощностью ТМГ-2500/35/0,4 кВ в количестве – 2 шт; Трансформатор силовой 35 кВ ТМГ-1600/35/0,4 кВ – 1 шт; ВЛ-35кВ – 3,02 км. Установка газовой станции – ГСГО-00-13 Труба из полиэтилена для газопровода Д=200х20,5 ПЭ-100 SDR-11 – 30 323,3м.	Общая сметная стоимость строительства в ценах 2026 году –тыс. тенге т.ч.: СМР –тыс. тенге Оборудование –тыс. тенге Прочие –тыс. тенге Продолжительность строительства – 8 месяцев.

Дополнительные сведения, в том числе:

Назначение объекта

«Строительство газоснабжения и электроснабжения газо-поршневой станции в с.Онеге, Жанибекского района, ЗКО».

Состав проекта

Том 1. Общая пояснительная записка.
Том 2. Паспорт проекта.
Том 3: Чертежи

Подп. и дата | Инв. № дубл. | Взам. Инв. № | Подп. и дата | Инв. № подл.

Альбом 1 Генеральный план (ГП)
Альбом 2 Архитектурно-строительная часть (АС)
Альбом 2.1 Архитектурно-строительная часть (БМЗ)
Альбом 3 Наружное газоснабжение (ГСН)
Альбом 3.1 Наружное газоснабжение. Пересечение с АД. (ГСН)
Альбом 4 Электроснабжение наружное (ЭН)
Альбом 5 Молниезащита(МЗ)
Альбом 6 Система диспетчеризации и телеуправления (СДиТ)
Альбом 7 Вторичная коммутация (ВК)
Альбом 8 Наружное электроосвещение (НЭО)

Том 4. Книга 1. Инженерно-геодезические изыскания.
Книга 2. Инженерно-геологические изыскания.

Том 5. Сметная документация.

Том 6. Проект организации строительства.

Климатическая характеристика района

Западно-Казахстанкая область, расположенная в центре Евроазиатского ма-терика, отличается резко континентальным климатом. Климатические условия изменяются в широких пределах в связи с большой протяжно-стью территории, а также влиянием Уральских гор на западе и Казахского мелкосопочника на востоке. Западные воздушные массы значительно ис-сушаются, проходя над Уралом и Зауральским плато, а восточнее Тургайской ложбины начинает сказываться влияние орографической преграды. В соответствии с Картой сейсмического районирования территории и Казахстана территория Западно-Казахстанкой области расположена на Казахском щите, на котором не проявляются тектонические явления и поэтому не является сейсмоактивной.

Конструктивные решения. ГСН.

Данным проектом предусмотрено строительство подземного газопровода из полиэтиленовых труб среднего давления с диаметром ПЭ100 SDR11 Д=200х20,5 СТ РК ГОСТ Р50838-2011 .Точка врезки к существующему газопроводу высокого давления Ду 159 согласно техническому условию предусмотрено в надземном исполнений. Принятые в проекте диаметры трубопроводов обусловлены гидравлическим расчетом. Расход природного газа составляет 1096,0 м3/час. Протяженность газопровода среднего давления полиэтилен составляет-30397,4м. 3.Соединения стальных труб и приварных деталей между собой в полевых условиях производятся в стык при помощи электродуговой сварки. Сварку стыков трубопроводов с разными толщинами стенок необходимо выполнять согласно ГОСТ 16 037-80. На трубопроводах, имеющих большую толщину, необходимо сделать скос до меньшей толщины стенки трубы. При этом конструктивные элементы подготовленных кромок и размеры сварного шва следует выбирать по меньшей толщине. Сварные стыки газопровода, в том числе и фасонных частей, должны находиться от края опор на расстоянии не менее 300мм.

Наружная электросеть.

Проект на выдачу электрической мощности на новой гибридной станции.

Для передачи мощности в 4,9 МВт от гибридной станции, солнечные панели (СП) 0,9МВт и газовой поршневой станции (ГПС) 4МВт.

Проектом предусмотрена установка повышающего трансформатора 0,4/35кВ мощностью 160кВА с вакуумным выключателем 35кВ с микропроцессорной релейной защиты и с линейным разъединителем ВЛ-35кВ с присоединением к ВЛ35кВ шинного моста. На площадке ГПС были установлены два повышающих трансформатора 0,4/35кВ каждый мощностью 2500кВА с селекционирующим разъединителем на шинах 35кВ с присоединением по два генератора на каждую секцию шин. Вблизи площадки ГПС выполнено строительство ОРУ-35 кВ, блок «выключатель -разъединитель» с тремя шинными вакуумными выключателями 35кВ и тремя линейными вакуумными выключателями 35кВ со встроенными (выносными) трансформаторами тока с микропроцессорной релейной защитой, трансформатором напряжения (ТН) 35 кВ и трансформатором собственных нужд (ТСН).

Директор:

Главный инженер проекта:

Дата составления: 03.02.2026 г.

Подп. и дата | Инв. № дубл. | Взам. Инв. № | Подп. и дата | Инв. № подл.