«Арысқұм кенішіндегі 433 ұңғыманы электрмен жабдықтау. Қызылорда облысы. Жалағаш ауданы»
жұмыс жобасы бойынша

04.04.2024 ж. № Фрост-0062/24

ҚОРЫТЫНДЫ

(Оң)

ТАПСЫРЫСШЫ:
«ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» АҚ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«МКЗ ПРОЕКТ» ЖШС

Қызылорда қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Арысқұм кенішіндегі 433 ұңғыманы электрмен жабдықтау. Қызылорда облысы. Жалағаш ауданы» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындыны «Фрост KZ» ЖШС берді.

«Фрост KZ» ЖШС рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(Положительный)

№ Фрост-0062/24 от 04.04.2024 г.

по рабочему проекту
«Электроснабжение скважины 433 на месторождении Арыскум. Кызылординская область Жалагашский район»

ЗАКАЗЧИК:
АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «МКЗ ПРОЕКТ»

г. Кызылорда

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту «Электроснабжение скважины 433 на месторождении Арыскум. Кызылординская область Жалагашский район» выдано ТОО «Фрост KZ».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «Фрост KZ».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект «Арысқұм кенішіндегі 433 ұңғыманы электрмен жабдықтау. Қызылорда облысы. Жалағаш ауданы», «Электроснабжение скважины 433 на месторождении Арыскум. Кызылординская область Жалагашский район».

Дополнительные сведения: Договор №Фрост-0024-01 от 19 февраля 2024 года между ТОО «Фрост KZ» и АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз».

1.1. Категория: IV Категория

1.2. Класс опасности: 5 класс опасности

1.3. Уровень ответственности: 2 уровень технически не сложный (30 рабочих дней)

1.4. Ссылка на окончательную версию ПСД:

2. ЗАКАЗЧИК: Акционерное общество "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз"

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «МКЗ ПРОЕКТ» (государственная лицензия №23000530 от 09 января 2023 года, I категория, выданное КГУ «Управление по контролю Кызылординской области». Акимат Кызылординской области).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Негосударственные инвестиции

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

задание на проектирование от 10 ноября 2023 года утвержденное заказчиком;
постановление акимата Кызылординской области №1185 от 30 июля 2018 года о предоставлении права временного возмездного землепользования (аренды) на земельные участки;
архитектурно-планировочное задание (АПЗ) №KZ94VUA00571366 от 10 декабря 2021 года, выданное отделом архитектуры и градостроительства Жалагашского района;
акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) от 23 октября 2018 года №0274225 с кадастровым номером 10-148-025-491 с площадью участка 4147,60 га;
отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненные ТОО «Маркшейдер «К»» (государственная лицензия №08260 от 05 июня 2003 года, выданное Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства);
отчет об инженерно-геодезических изысканиях, выполненные ТОО «Маркшейдер «К»» (государственная лицензия №08260 от 05 июня 2003 года, выданное Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства);
письма:
АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»:
№229 от 19 февраля 2024 года на рассмотрение и выдачу экспертного заключения, об источнике финансирования, о сроках начала строительства;
технические условия:
№26 от 21 ноября 2023 года на электроснабжение скважин №433 на месторождении Арыскум.

5.1. Основание для разработки: Фрост-03/00056 от 19.02.2024

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства:
Месторасположение: Кызылординская область Жалагашский район.
Сейсмичность района: 6 баллов.
Сейсмичность площадки: 7 баллов.

6.2. Архитектурно-строительная часть.
Проектом предусмотрена установка комплектной трансформаторной подстанции типа КТПН которые устанавливаются на два фундаментных блока ФМ-1. Глубина заложения фундаментов 0,5 м.
Для питания КТПН предусмотрено строительство ВЛ-6 кВ сталеалюминиевыми проводами марки АС 50, проложенными по железобетонным опорам.
Опоры выполнены с применением стоек СВ-105-5 и траверс ТМ-24 на промежуточных опорах с одинарным креплением проводов. При этом свободные изоляторы предохраняют птиц от поражения электрическим током. На промежуточных опорах используются штыревые изоляторы ШФ20-В, применяемые в районах загрязнения солончаковой пылью. На опорах анкерного типа провода крепятся при помощи натяжных изолирующих подвесок, содержащих два подвесных изолятора типа ПС-70Д.
Закрепление опор выполнена без ригеля, в сверленые котлованы на глубину 2,5 м, диаметром 350-450 мм. Подробно способ закрепления опор и глубина котлована указаны в типовой серии 3.407.1-143 выпуск-1, пояснительная записка пункт 5 «Закрепление опор в грунте». После установки опоры обратная засыпка котлованов производится вынутым при бурении грунтом, за исключением растительного слоя почвы.
При засыпке котлованов должно производиться уплотнение грунта слоями не более 20 см при помощи трамбовки до получения плотности грунта засыпки 1,7 т/м^3.
В зимних условиях обратную засыпку рекомендуется выполнять песком или песчано-гравийной смесью. Допускается применение измельченного при бурении мерзлого грунта при условии дополнительной засыпки и трамбовки котлованов в летнее время. Для подключения КТПН на отпаечной опоре установить устройство ответвления и разъединитель РЛНД-10 с приводом ПРНЗ-10. На концевой опоре перед подстанцией также установить разъединитель РЛНД-10. Заземление подстанций выполнить согласно ПУЭ РК 2015 года.
В КТПН установлен электронный счетчики с долговременной памятью в запирающемся ящике.

6.3. Электротехническая часть.
Электроснабжение
Источником электроснабжения является существующие магистральные промысловые ВЛ-бкВ. Для электроснабжения скважин согласно задания на проектирование предусмотрены проектируемые КТПН-6/О,4 кВ с трансформаторами мощностью IOO кВА.
II категория надежности электроснабжения потребителей обеспечена существующим положением комплектных распределительных устройств на месторождении, секционированием на стороне ПС 35/6 кВ и РУ-6 кВ и кольцеванием магистральных промысловых ЛЭП-б кВ.

Основные показатели

№	Точка подключения	Протяженность, м		Количество			
		ВЛ-6	ВЛ-	Тип	Мощность	Опор шт	Прим.

		кВ	0,4кВ		, кВА		
Скв. 433	Отпайка от опоры №124	382	-	КТПН	100	9	-

ВЛ-6 кВ
Электроснабжение скважин выполнено сталеаллюминиевым неизолированным проводом марки АС-50.
Общая протяженность ВЛ-6 кВ составляет:
ВЛ 6 кВ Скв 433 - 382 метров.
Типы стоек опор ВЛ-6кВ, строительные конструкции и длина пролётов выбраны согласно типовому проекту серии 3 .407.1-143 выпуски 1,5 по климатическим условиям: III - район по скорости ветра, III - район по толщине стенки гололёда. До глубины 5 м грунты обладают сильной сульфатной агрессией к бетонам на обычных цементах и неагрессивны к бетонам на сульфатостойких портландцементах, коррозионная активность к стали высокая.
На промежуточных опорах используются штыревые изоляторы ШФ20-В, применяемые в районах загрязнения солончаковой пылью. На опорах анкерного типа провода крепятся при помощи натяжных изолирующих подвесок, содержащих два подвесных изолятора типа ПС- 70Д. Закрепление опор выполняется без ригеля, в сверленые котлованы диаметром 350-450 мм. Подробно способ закрепления опор и глубина котлована указаны на чертежах опор.
После установки опоры обратная засыпка котлованов производится вынутым при бурении грунтом, за исключением растительного слоя почвы. При засыпке котлованов должно производиться уплотнение грунта слоями не более 20 см при помощи трамбовки до получения плотности грунта засыпки 1,7 т/м^3.
В зимних условиях обратную засыпку рекомендуется выполнять песком или песчано-гравийной смесью. Допускается применение измельченного при бурении мерзлого грунта при условии дополнительной засыпки и трамбовки котлованов в летнее время. Воздушные линии выполнены с учетом сейсмичности района, климатических условий и проверены по допустимому расстоянию при пересечении и сближении ВЛ с инженерными коммуникациями.

Электрооборудование
Для электроснабжение скважины проектом предусмотрены применение современного комплектного электротехнического оборудования, обеспечивающего безопасность эксплуатации и перспективного развития. Для питания электроприёмников скважин предусмотрены установки комплектных трансформаторных подстанций типа КТПН мощностью 100 кВА.
В составе КТПН 6/0,4 кВ входят:
1. Масляный трансформатор ТМ - 1 шт. со стандартным набором аксессуаров и защит.
2. Распределительное устройство 6 кВ с воздушным вводом.
3. Распределительное устройство 0,4 кВ с вводными и фидерными выключателями с кабельным выходом.
Фундамент для КТПН предусмотрен в строительной части проекта.
В данном проекте не выполнена: подключение электрооборудования скважины, термообогрев приборов КИПиА скважины, освещение, заземление скважины и другие мероприятия по обустройству скважины
Для защиты персонала от поражения электрическим током предусматриваются следующие мероприятия:

Электрооборудование выбирается в зависимости от среды, в которой устанавливается.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка проектных решений.

В соответствии с Приказом «О внесении изменении в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 23 апреля 2021 года №189 «О внесении изменения в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165 «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам» разработчиком проекта установлен II (второй технический несложный) уровень ответственности.

Рабочий проект **«Электроснабжение скважины 433 на месторождении Арыскум. Кызылординская область Жалагашский район»** разработан в необходимом объеме в соответствии с утвержденным заданием на проектирование, иными исходными данными и требованиями. По составу и комплектности представленные материалы приведены в соответствие со СН РК 1.02-03-2011* «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

7.2. Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы.

В процессе рассмотрения ТОО «Фрост KZ» по рабочему проекту **«Электроснабжение скважины 433 на месторождении Арыскум. Кызылординская область Жалагашский район»** внесены следующие изменения и дополнения:

По разделу электрические сети:

7.2.1. Представлена откорректированная общая пояснительная записка.

8. ВЫВОД (ВЫВОДЫ)

При выдаче положительного заключения

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Электроснабжение скважины 433 на месторождении Арыскум. Кызылординская область Жалагашский район»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Скв.433

Протяженность ВЛ-6 – 382 м;

Мощность КТПН – 100 кВА;

Количество опор – 9;

Продолжительность строительства – 2 месяца.

8.2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» в соответствии с условием договора №Фрост-0024-01 от 19 февраля 2024 года.

8.3. Заказчик при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 «Арысқұм кенішіндегі 433 ұңғыманы электрмен жабдықтау. Қызылорда облысы. Жалағаш ауданы» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштермен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсынылады:

433 ұңғ.
ӘЖ-6 кВ ұзындығы – 382 м;
Қуаты СКТШС – 100 кВА;
Тірек саны – 9;
Құрылыс ұзақтығы – 2 ай.

8.2. Осы сараптамалық қорытынды 2024 жылғы 19 ақпанындағы №Фрост-0024-01 шарт талаптарына сәйкес, растығы «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» АҚ кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырыс берушімен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

8.3. Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

Соответствие разделов проекта строительства требованиям нормативных правовых актов приказ и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан приведено ниже

№ п/п	Раздел	Эксперт	Специа-лизация эксперта (по аттестату)	Номер аттестата	Результат (соответствует или не соответствует нормам)
1	Ведущий эксперт	Пиримжанова Айнур Багдаулетовна			Соответствует
2	Архитектурно-строительная часть	Пиримжанова Айнур Багдаулетовна	Конструктивная часть	KZ72VJE00022278	Соответствует
3	Электроснабжение	Умбеткулов Нуртуган Кожагулович	Инженерные сети и системы (по видам инженерных сетей и систем)	KZ10VJE00039011	Соответствует

Примечание: *при отсутствии в рабочем проекте раздела, графа эксперта по этому разделу исключается.*

Дуйсенбаева Д.Н. (Директор)

Пиримжанова А.Б. (Эксперт)

Умбеткулов Н.К. (Эксперт)