ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

1264317 сатып алу бойынша
Төмендету бойынша ашық тендер тәсілімен

Лот № 1 (286 Т, 4562112) Трансформаторлы жиынтықты қосалқы станция

Тапсырыс беруші: АҚ "Каражанбасмунай"
Ұйымдастырушы: АҚ "Каражанбасмунай"

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	**Мәні**
Жол нөмірі	286 Т
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Трансформаторлы жиынтықты қосалқы станция, қуаты 100 кВА, майлы трансформатормен
ТЖҚЖС санаттың атауы	Сыртқы қондырғыға арналған жиынтық трансформаторлық қосалқы станция (КТПН)
Қосымша сипаттама	Сипаттама: қосалқы станция Код: 110-00610
Саны	23.000
Өлшем бірлігі	Дана
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Маңғыстау облысы, Түпқараған ауданы, Мангистауская обл., Тупкараганский район, месторождение Каражанбас, база МТС АО Каражанбасмунай
Жеткізу шарттары	DDP
Жеткізу мерзімі	01.2027 бастап 02.2027 дейін (қоса алғанда)
Төлем шарттары	Алдын ала төлем - 30%, Аралық төлем - 0%, Соңғы төлем - 70%

2. Сипаттамасы және талап етілетін функционалдық, техникалық, сапалық және пайдалану сипаттамалары

Қосалқы станция: СТТҚС-6/0,4 кВ (Сыртқы толық трансформаторлық қосалқы станция) жиынтықта қуаты 100 кВА энергия үнемдейтін трансформатормен, ТМГ типті, климаттық орындалуы орналастыру санаты У1-ден кем емес, трансформаторлық қосалқы станцияның құрылымы стационарлық, станцияны желіге қосу тәсілі - тұйық, жоғары кернеу жағындағы номиналды кернеу 6кВ, төменгі кернеу жағындағы номиналды кернеу 0,4 кВ, трансформатор түрі төмендеткіш, корпус металл, материал қалыңдығы кемінде 2 мм мырышталған болат және мырыш кемінде 80 мкм., қорғау дәрежесі IP54 кем емес, қоршаған ортаның температурасы -30С +45С, қоршаған орта ауасының ылғалдылығы 95% кем емес, теңіз деңгейінен биіктігі 1000 м артық емес, төмен кернеу жағында 1 секунд ішінде термиялық төзімділік тогы 12,5кА, төмен кернеу жағындағы электродинамикалық төзімділік тогы 32кА, кернеуді реттеу қолмен, трансформатордың жоғары кернеулі орамаларының тармақтарын ауыстыру 2х2,5% шегінде. Трансформатордың жалпы шығыны: Рхх бос жүріс қуаты 0,25кВт аспайды, Ркз қысқа тұйықталу қуаты 1,7кВт аспайды, шығатын фидерлерде 1 дана номиналды тогы 250А ВР-32-35 типті кіріс қосқышы бар стационарлық автоматтар орнатылуы тиіс, 0,4 кВ шығыс желілерінде номиналды тогы 40, 63 және 100А тәуелсіз ажыратқышы бар 3 дана автоматтар болуы тиіс, ИПУ-10/630 оқшаулағышы бар 3 дана, жоғары жағында сақтандырғыштар 3 дана, ток трансформаторы 3 дана, разрядтаушы РВР-6У1 - 3 дана. Әр фазаны басқаруға арналған қосқышы бар токты

бақылау құралы амперметр 1 дана. Әр фазаны бақылауға арналған қосқышы бар тоқты бақылау құралы амперметр 1 дана. Кернеуді бақылау құралы вольтметр 1 дана. Жиынтықта үш фазалы электр есептегіші. РЛК-1-10/400 ажыратқышымен жиынтықта ПРНЗ жетегімен, жерге тұйықтау пышақтарының саны - 1, 10кВ-номиналды кернеу, 400А-номиналды ток, көлденең-айналмалы типті ПРНЗ-10 У1 жетегімен кернеуі 6, 10 кВ жоғары кернеулі тізбектің токтан ажыратылған учаскелерін қосу және ажыратуға арналған, сондай ақ ажыратылған учаскелерді стационарлық жерге тұйықтағыштардың көмегімен жерге тұйықтау. 6, 10 кВ, сондай-ақ стационарлық жерлендіргіштердің көмегімен ажыратылған учаскелерді жерге қосу. Ажыратқыштың негізгі бөлігі берік металдардан жасалуы керек, коррозияға қарсы төзімді жабыны болуы керек. 6-0.4 кВ шығарулар орналасқан трансформатор периметрінің қақпағы және 6-0,4 кВ кабель желілері шығарылған СҚЖТҚС-ның артқы жағы боялған металл қаптамамен жабылуы тиіс. Металл қаптама тығыз жабылу керек, ылғал, шаң өткізбеуі керек. Трансформатор жағынан металл қаптама қалыңдығы кемінде 10 мм, ені кемінде 20 мм болатын арнайы кеуекті резеңке көмегімен бекітілуі тиіс. Ал СҚЖТҚС жағынан қалыңдығы кемінде 6 мм, ені кемінде 40 мм резеңкеден жасалған техникалық пластина көмегімен бекітілуі тиіс. Кіріс кабелін бекіту үшін шыны талшықтан жасалған планканы қарастыру қажет, 0,4 кВ есіктерде СҚЖТҚС техникалық құжаттамасын бекітуге арналған саңылауды көздеу. СҚЖТҚС-ны тиеу, түсіру және орнын ауыстыру үшін СҚЖТҚС-ның сыртқы бөлігінде құлақша түрінде бекіту орнатылуы тиіс. 0,4 кВ жағында аралық реле арқылы қосылған соңғы ажыратқыштар орнатылуы тиіс. Ашық шиналардан, 0,4 кВ ажыратқыштан электр тогының соғуынан қорғау үшін қалыңдығы кемінде 2 мм органикалық шыны орнатылуы тиіс. СҚЖТҚС төменгі бөлігінде 0,4 кВ кабель желілерінің зақымдануын болдырмау үшін саны 3 дана пластмасса фитингілер орнатылуы тиіс. СҚЖТҚС жоғары тұзды ортада пайдалану үшін жасалуы керек. МЕМСТ 14695-80 бойынша техникалық шарттар, МЕМСТ 20248-82 бойынша сынау әдістері.

Қол қойған	МАМАТОВА АЙГУЛЬ ЕРМЕКОВНА
Қол қойылған күні	21.10.2026

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 1264317
способом Открытый тендер на понижение

Лот № 1 (286 Т, 4562112) Подстанция трансформаторная комплектная

Заказчик: Акционерное общество "Каражанбасмунай"

Организатор: Акционерное общество "Каражанбасмунай"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	**Значение**
Номер строки	286 Т
Наименование и краткая характеристика	Подстанция трансформаторная комплектная, мощность 100 кВА, с масляным трансформатором
Наименование категории ОКТРУ	Трансформаторная подстанция типа КТПН
Дополнительная характеристика	Описание: Подстанция Код: 110-00610
Количество	23.000
Единица измерения	Штука
Место поставки	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Тупкараганский район, Мангистауская обл., Тупкараганский район, месторождение Каражанбас, база МТС АО Каражанбасмунай
Условия поставки	DDP
Срок поставки	с 01.2027 по 02.2027 (включительно)
Условия оплаты	Предоплата - 30%, Промежуточный платеж - 0%, Окончательный платеж - 70%

2. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики

Подстанция: КТПНД-6/0,4кВ (Комплектная трансформаторная подстанция наружная) в комплекте с энергосберегающим трансформатором мощностью 100кВА, типа ТМГ, климатическое исполнение категория размещения не менее У1, конструкция трансформаторной подстанции - стационарная, способ присоединения станции к сети - тупиковая, номинальное напряжение на стороне высшего напряжения - 6кВ, номинальное напряжение на стороне низшего напряжения - 0,4кВ, тип трансформатора - понижающий, корпус - металлический, материал - оцинкованная сталь толщиной не менее 2мм и цинка не менее 80мкм., степень защиты не менее IP54, температура окружающей среды -30С+45С, влажность воздуха окружающей среды не менее 95%, высота над уровнем моря не более 1000м., ток термической стойкости в течении 1с. на стороне низкого напряжения 12,5кА, ток электродинамической стойкости на стороне низкого напряжения 32кА, регулирование напряжения ручное, с переключением ответвлении обмоток высокого напряжения трансформатора в пределах 2х2,5%. Суммарные потери трансформатора: мощность холостого хода Рхх не более 0,25кВт, мощность короткого замыкания Ркз не более 1,7кВт., на отходящих фидерах должны быть установлены стационарные автоматы с вводным рубильником типа ВР-32-35 номинальным током 250А в количестве 1шт., на отходящих линиях 0,4кВ должны быть автоматы с независимым расцепителем номинальным током 40,

63 и 100 А в количестве 3шт, с изолятором ИПУ-10/630 в количестве 3шт., предохранители на высокой стороне в количестве 3шт., с трансформатором тока в количестве 3шт., разрядник РВО-6У1 - 3шт. Прибор контроля тока амперметр с переключателем для контроля каждой фазы в количестве 1шт. Прибор контроля напряжения вольтметр в количестве 1шт. В комплекте с трехфазным счетчиком электроэнергии. В комплекте с разъединителем РЛК-1-10/400 с приводом ПРНЗ, количество заземляющих ножей - 1, 10кВ-номинальное напряжение, 400А-номинальный ток, с приводом ПРНЗ-10 У1 горизонтально-поворотного типа предназначены для включения и отключения под напряжением обесточенных участков цепи высокого напряжения 6, 10 кВ, а также заземления отключенных участков при помощи стационарных заземлителей. Основная часть разъединителя должна быть выполнена из прочных металлов, должна иметь стойкое антикоррозийное покрытие. Крышка периметра трансформатора, где расположены выводы 6-0.4кВ и задняя сторона КТПНД где выведены кабельные линии 6-0,4кВ должны закрываться металлическим окрашенным кожухом. Металлический кожух должен закрываться плотно, не пропускать влаги, пыли. Металлический кожух со стороны трансформатора должен крепиться с помощью специальной губчатой резины толщиной не менее 10мм., шириной не менее 20мм. А со стороны КТПНД должно крепиться с помощью технической пластины изготовленной из резины толщиной не менее 6мм., шириной не менее 40мм. Для крепления вводного кабеля предусмотреть планку из стеклотекстолита, на дверях 0,4кВ предусмотреть отверстие для крепления технических документации КТПНД. Для погрузки, разгрузки и перемещения КТПНД должно быть установлено крепление в виде ушко в наружной части КТПНД. В стороне 0,4кВ должны быть установлены концевые выключатели подключенные через промежуточные реле. Для защиты от поражения электрическим током от открытых шин, разъединителя 0,4кВ должно быть установлено органическое стекло толщиной не менее 2мм. Во избежание повреждении кабельных линии 0,4кВ в нижней части КТПНД должно быть установлены пластмассовые фитинги в количестве 3шт. КТПНД должна быть изготовлена для использования в высокосоленой среде. Общие технические условия по ГОСТ 14695-97, методы испытаний по ГОСТ 20248-82.

Подписал	МАМАТОВА АЙГУЛЬ ЕРМЕКОВНА
Дата подписания	21.10.2026