

Паспорт проекта (рабочего проекта) на строительство инженерных сетей и систем

Форма ф-2

Заказчик: ТОО «МАЭК-Казатомпром» Разработчик: ТОО «ЭнергоРемСервис-Алматы» Источник финансирования: частный Место расположения объекта: Республика Казахстан, Мангистауская область 13000 г. Актау, а/я 248	Наименование проекта «Расширение системы функциональности и организация передачи данных АСКУЭ с ЦДП ТОО «МАЭК-Казатомпром» в ЦБД СО, провайдеру баланса, энергопередающим организациям и данных телемеханической информации в Западный РДЦ АО «KEGOC», ЦЛ РЗАиТ»	Исходные данные, в том числе: задание на проектирование, документы о соответствии государственным программам или градостроительным документам. Задание на проектирование «Расширение системы функциональности и организация передачи данных АСКУЭ с ЦДП ТОО «МАЭК-Казатомпром» в ЦБД СО, провайдеру баланса, энергопередающим организациям и данных телемеханической информации в Западный РДЦ АО «KEGOC», ЦЛ РЗАиТ» от 09.06.2014г.
Графические материалы основных сооружений		
Том 1.		Пояснительная записка
Том 2.		Рабочие чертежи
Том 3.		Сметная документация. Сводный сметный расчет. Локальные сметы
Техничко-экономические показатели (в соответствующих единицах измерений)		
Режим работы предприятия непрерывный – 8760 час/год Устанавливаемое оборудование: Прецизионный кондиционер "UNIFLIR" SUAC0351A+CAP0511 (10,6 кВт) – 1 шт. Межсетевой экран ASA 5505 Appliance with SW, 50 Users, 8 ports, 3DES/AES – 1 шт. Коммутатор Cisco Catalyst 3650 24 Port Data 2x10G Uplink IP Base – 11 шт. Коммутатор Cisco Catalyst 3650 48 Port Data 4x10G Uplink IP Base – 5 шт. Система АСДУ ЦДП – 1 компл. Система АСДУ ЦСП – 1 компл. Сервер АСКУЭ – 1 компл. Автоматизированное рабочее место (АРМ) – 24 шт. Многоканальная система регистрации телефонных вызовов и речевых сообщений "Незабудка II" для ЦДП – 1 компл. Многоканальная система регистрации телефонных вызовов и речевых сообщений "Незабудка II" для ЦСП – 1 компл. Комплекс программно-технический "TM3.Com" – 1 компл.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах с 2018 г. - 2021 г. – 495 766,52 тыс. тенге, в том числе: - СМР: 131 004,45 тыс. тенге - стоимость оборудования: 276 853,62 тыс. тенге - прочие затраты: 87 908,45 тыс. тенге	

Многофункциональный трехфазный счетчик электроэнергии типа Альфа А1802 класс точности 0.2 – 7 шт.

Многофункциональный трехфазный счетчик электроэнергии типа Альфа А1802 класс точности 0.2 – 16 шт.

Многофункциональный трехфазный счетчик электроэнергии типа Альфа А1805 класс точности 0.5 – 1 шт.

Многофункциональный трехфазный счетчик электроэнергии типа Альфа А1805 класс точности 0.5 – 1 шт.

Измерительный прибор Е900ЭЛ-100В-5А-220ВУ-RS06-RE-4П – 70 шт.

Трансформатор тока ТШЛ-0,66-III-2-15-0,2-1500/5 У2 – 2 шт.

Дополнительные сведения, в том числе:

о назначении системы:

получение информации о состоянии основного технологического оборудования, точное и оперативное определение состояния работы оборудования, определение рабочих параметров, определение режимов и формирование графиков работы оборудования, доступные пользователям системы АСДТУ.

Состав проекта (рабочего проекта):

Том 1. Пояснительная записка; Том 2. Рабочие чертежи; Том 3. Сметная документация. Сводный сметный расчет. Локальные сметы

Сведения о климатических, инженерно-геологических условиях района и площадки:

климатический район строительства-IV, подрайон – А;

Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца. °С – +29,5°С;

Температура воздуха наиболее холодных суток, °С, обеспеченностью 0,92 – -19°С;

Глубина промерзания грунтов -0,8 м;

Вес снегового покрова –50 кгс/м²;

Среднегодовое количество осадков составляет до 150 мм.

Перечень основных объектов, входящих в состав технологической системы

Объектами контроля по телемеханике являются: ГПП-1Г; ГПП-2Г (в рамках другого проекта); ГПП-3Г; ГПП-Прибрежная; РУ-6кВ ЦУВС-3.

Объектами контроля по телеизмерениям являются: ТЭЦ-1; ТЭЦ-2; ТЭС; ЦРП-1.

Объектами контроля по АСКУЭ являются: ТЭЦ-1; ТЭЦ-2; ТЭС; ЦРП-1; Здание 201; Здание 210.

Объектами, входящими в систему связи, являются: ТЭЦ-1; ТЭЦ-2; ТЭС; Здание 210; ДЭС; ГПП-1Г; ГПП-2Г; ГПП-3Г; ГПП-Прибрежная; ЦРП-1.

Генеральный директор

ТОО «ЭнергоРемСервис-Алматы»: Ержас Ж.Т.



Инженер АСУ

ТОО «ЭнергоРемСервис-Алматы»: Зубаиров М.В.

23.12.2016г.