



MODERN ROAD PROJECT

Гайдар Алиев 202
тел: 95 199-10-04

лицензия № _____

договор № _____

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

Тошкент вилояти Оққўрғон тумани Хамзаобод МФЙ "Дам олиш маскани" да
суғориш тизимлари ва сув чиқариш қудуқларини ташкил этиш

Альбом №3

Состав Проекта:

НЭС-Наружные сети электроснабжения

ТАШКЕНТ 2026 г.



MODERN ROAD PROJECT

Гайдар Алиев 202
тел: 95 199-10-04

лицензия № _____

договор № _____

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

Тошкент вилояти Оққўрғон тумани Хамзаобод МФЙ "Дам олиш маскани" да
суғориш тизимлари ва сув чиқариш қудуқларини ташкил этиш

Альбом №3

Состав Проекта:

НЭС-Наружные сети электроснабжения

Директор
ООО "MODERN ROAD PROJECT"

ГИП



Эргашев М.

Каримов О.

ТАШКЕНТ 2026 з.



“HUDUDIIY ELEKTR TARMOQLARI” AJ
“TOSHKENT HUDUDIIY FILIALI”

“OQQO‘RG‘ON TET” ELEKTR TARMOQLARIGA ULANISH UCHUN TEXNIK SHARTLAR

Texnik shart raqami: 27206250073
Sana: 24.06.2026

Murojaat raqami: 252664
Murojaat raqami (YIDXP): 305274157
Sana: 24.06.2026

1. **Obyekt:** Yangi ulanish, Xamzaobod МФЙ Муқимий кўчаси Дам олиш маскани , Дам олиш маскани;
2. **Buyurtmachi:** OQQO'RG'ON TUMAN HOKIMLIGI QOSHIDAGI "OBODONLASHTIRISH BO'LIMI" ;
3. **Ulanadigan kuchlanishi:** 220V ;
4. **Ruxsat etilgan umumiy quvvat:** 3 kVt;
5. **Elektr ta'minoti toifasi:** III ;
6. **Obyektning manzili:** Xamzaobod МФЙ Муқимий кўчаси Дам олиш маскани
7. **Faoliyat turi:** Дам олиш маскани;
8. **Asosiy elektr ta'minoti:**

Оққўрғон тумани 35/10 кВ “Оққўрғон савхоз” НС дан чиқувчи 10 кВ “Марказ” фидеридаги №79-сонли ТП дан чиқувчи 0,4 кВ хаво тармоғидаги энг яқин таянчдан 220 V электр тармоғи қуриш орқали амалга оширилсин, зарур бўлса қўшимча 0.4 кВ электр тармоғи темир битон таянч устунлари ўрнатилсин. Автомат 250 А бир дона ўрнатилсин.

9. **Elektr ta'minotini mustahkamlash bo'yicha qo'shimcha shartlar.**

Ёритиш тизими учун замонавий энерготехамкор ёритиш чироқларидан фойдаланилсин. Уланаётган электр қурилмалари лабораториядан синовидан ўтказилсин. Электр энергия таъминоти монтаж схемаси бажарилсин ва уланиш нуқтаси Оққўрғон ТЭТ билан келишилсин.

Қурилиш ишлари Ўзбекистон Республикаси Вазирлар Махкамасининг 2018 йил 26 декабрдаги “ Электр тармоғи хўжалиги объектларини муҳофаза қилиш қойдалари” тўғрисидаги 1050-сонли қарори талабларига риоя этилган ҳолда ишлар бажарилсин.

Энергетика тизимига уланиш учун қўйиладиган умумий талаблар бажарилсин.

Электр энергия сарфини ҳисобга олиш электр тармоғининг баланс бўйича мансублик чегарасига олиб борилиши назарда тутилсин ва электр энергияни тижорат ҳисобини олишни автоматлаштирилган тизими (АСКУЭ) ҳамда юқори аниқликдаги электрон электр энергия ҳисоблагичини (ТЕ русумидаги ҳамда баланс) тўғридан тўғри ўрнатилиши билан амалга оширилсин.

Электр ускуналарини янгидан тармоққа уланиши электр энергиядан фойдаланиш бўйича шартнома тузилгандан сўнг амалга оширилсин.

Қўшимча захира энергия таъминоти учун қуёш ёки шамол станцияси тавсия қилинади.

10. Texnik shart amal qilish muddati 1 yil.

Iste'molchining vazifalari:

1. Elektr tarmoqlariga ulash bo'yicha elektr ta'minoti loyihasini ishlab chiqish (ulanadigan quvvati 20 kVtdan yuqori bo'lgan iste'molchilar uchun), qurilish-montaj va sozlash-ishga tushirish ishlarini amalga oshirishni tayyor holda topshirish shartnomasini tuzish.

1.1. Quvvati 20 kVtdan yuqori bo'lgan taqdirda (elektr energiyasi iste'molchilari ixtiyoriga ko'ra) elektr ta'minoti loyihasini ishlab chiqish uchun loyihalash, qurilish-montaj va sozlash-ishga tushirish tashkilotlari yoki hududiy elektr tarmoqlari korxonasi bilan shartnoma tuzish va ishlab chiqilgan loyihani Energetika vazirligi huzuridagi Elektr energetikada nazorat inspeksiyasi bilan kelishish;

1.2. Elektr tarmoqlariga ulash bo'yicha qurilish-montaj va sozlash-ishga tushirish ishlarini amalga oshirish uchun iste'molchilar hududiy elektr tarmoqlari korxonasi yoki boshqa qurilish-montaj va sozlash-ishga tushirish tashkilotlari bilan tegishli shartnomalar tuzish hamda loyihaga va elektr uskunalari o'rnatish qoidalari talablariga muvofiq qurilish-montaj va sozlash-ishga tushirish ishlarini amalga oshirish;

1.3. Qurilish-montaj va sozlash-ishga tushirish ishlarini yakunlangandan so'ng (quvvati 20 kVtdan yuqori bo'lgan elektr qurilmalari ekspluatatsiya qilishga tayyorligi haqida xulosani rasmiylashtirish) hisobga olish tizimini plombalash va elektr ta'minoti shartnomasini tuzish uchun Davlat xizmatlari markazi yoki YAIDHXP orqali so'rovnoma yuborish;

2. Elektr ta'minoti shartnomasini tuzish.

Bosh muhandis: ALIMOV ULUG'BEK ABDUGAFUROVICH

Mazkur hujjat O'zbekiston Respublikasi Vazirlar Mahkamasining 2021 yil 31 avgustdagi 555-son Qarori bilan tasdiqlangan "Yuridik va jismoniy shaxslarni elektr tarmoqlariga ulash bo'yicha davlat xizmatlari ko'rsatishning ma'muriy reglamenti" talablariga muvofiq shakllangan.



Ведомость рабочих чертежей		
№	Наименование	Примечание
1	Общие данные	НЭС-1
2	План электроснабжения 0,4кВ	НЭС-2
3	Ситуационный план	НЭС-3
4	Опросной лист для заказа ТП-КТП	НЭС-4
5	Однолинейная схема ТП-КТП. Таблица выбора мощности трансформатора.	НЭС-5
6	АСКУЭ Пояснительная записка	НЭС-6
7	Однолинейная схема 0.4 kW	НЭС-7
8	Счетчик TE73 SG-1-3 380V-5-10A	НЭС-8
9	Компановка. Примечание.	НЭС-9
10	Схема подключения счетчика.	НЭС-10
11	Спецификация оборудования 0,4 кВ	НЭС-11
12	Ведомость объемов работ АСКУЭ	НЭС-12
13		
14		

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов	
Обозначение	Наименование
	<u>Ссылочные документы</u>
ПУЭ-2011	Правила устройства электроустановок
КМК 2.04.17-98	Электрооборудование жилых и общественных зданий.
т.п. 3.407.5-143	Железобетонные опоры ВЛ-10 kW.
т.п. 3.407-85.3.	Деревянные опоры ВЛ 6-10 и 20 kW.
т.п. 3.407.5-141	Деревянные опоры с ж./д. приставкой ВЛ-0,4 kW.
Серия 3.407-150	Заземляющие устройства опор ЛЭП 0,38; 6; 10 и 35 кВ.
5.407-11	Заземление и зануление электроустановок
Серия 4.407.1-251	Прокладка кабелей напряжением до 35 кВ в траншеях.

Технические требования, принятые в рабочих чертежах, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных, взрывопожарной безопасности и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных рабочими чертежами мероприятий.

Главный инженер проекта

Каримов О.

Общие данные

Проект энергоснабжения МФЙ «Хамзаобод», Аккурганский район,Ташкентская область выполнен на основании Тех. условия "HUDUDIY ELEKTR TARMOQLARI" AJ "TOSHKENT HUDUDIY FILIALI" "OQQO'RG'ON TET" №27206250073 от 24.06.2026г. Расчетная мощность 3.0 kW.

По надежности энергоснабжения скважина относятся к потребителям III категории.

Точкой подключения источника электроснабжения принять ближайшую существующую ТП №79 . Электроснабжение осуществлять от распределительной коробки 0,4 кВ ТП № 79 (трансформаторный пункт) на питателе 10 кВ фидер ”Марказ“, отходящем от ПС 35/10 кВ ” Оккургон савхоз", установкой отдельного автомата и вытягиванием отдельной сети электропередачи. Выполнить проводом СИП-2 3x16+1x25 мм² длиной 198 м на ж/б опорах согласно т.п. 3.407.1-143.

Данный район относится по климатическим условиям по ветру к -III, по гололеду -II.

Для управления двигателем скважины предусмотрен щит ЩУ типа "Каскад" 11-2-У2. . От АСКУЭ выполнить кабелем СИП-2 3x16+1x25 мм² длиной 198 м в до щита ЩУ типа "Каскад" 11-2-У2.

От щита ЩУ типа "Каскад" 11-2-У2 до скважины прокладывается кабель ВПП (1x16)x4 длиной 50 м.

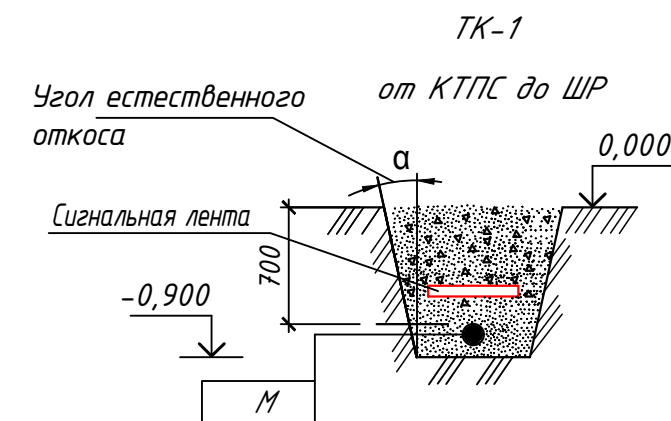
Кабели прокладываются в траншее на глубину 0,7 м от планировочной отметки земли в слое песка по 10см в каждую сторону. Все пересечения и сближении кабельных линий с подземными инженерными коммуникациями выполнить согласно норм и в местах пересечения кабель проложить в а/цементных трубах Д=100мм.

Учет электроэнергии предусмотрен электронным активно-реактивным счетчикам Энергомер TE73 SG-1-3 380V-5-10A прямого включения на проектному домика, установленный в отдельном запирающемся шкафу.

При производстве электромонтажных работ выполнять требования ПУЭ и ПТБ.

											НЭС			
							Тошкент вилояти Оққўрғон тумани Хамзаобод МФЙ "Дам олиш маскани" да суғориш тизимлари ва сув чиқариш қудуқларини ташкил этиш							
Изм.	Кол.	Лист	N	Д	Подпись	Дата								
ГИП		Каримов О.					Внешние электрические сети.					Стадия	Лист	Листов
Исполнитель		Валив Б.										РП	1	12
							Общие данные.					ООО "MODERN ROAD PROJECT"		

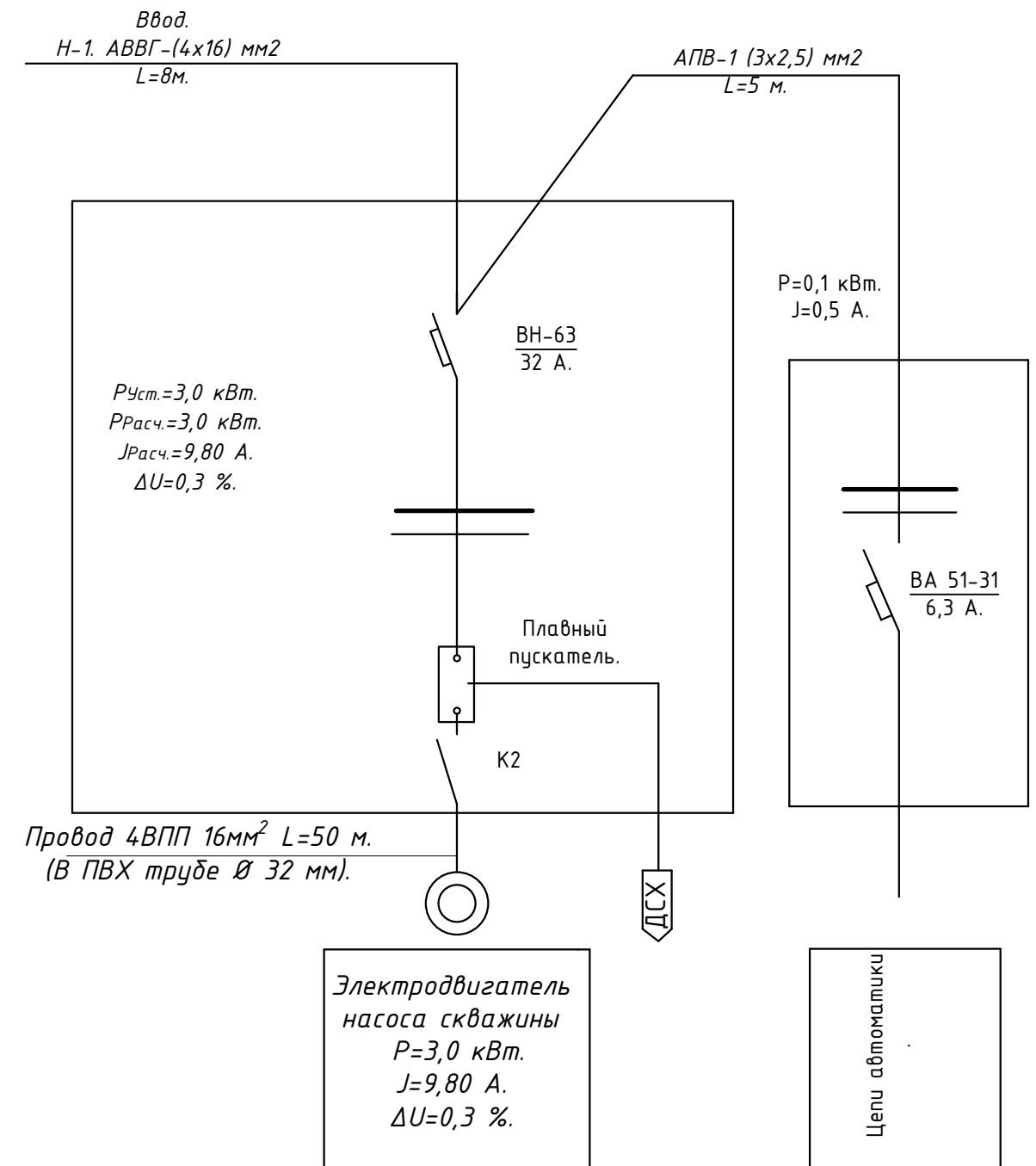
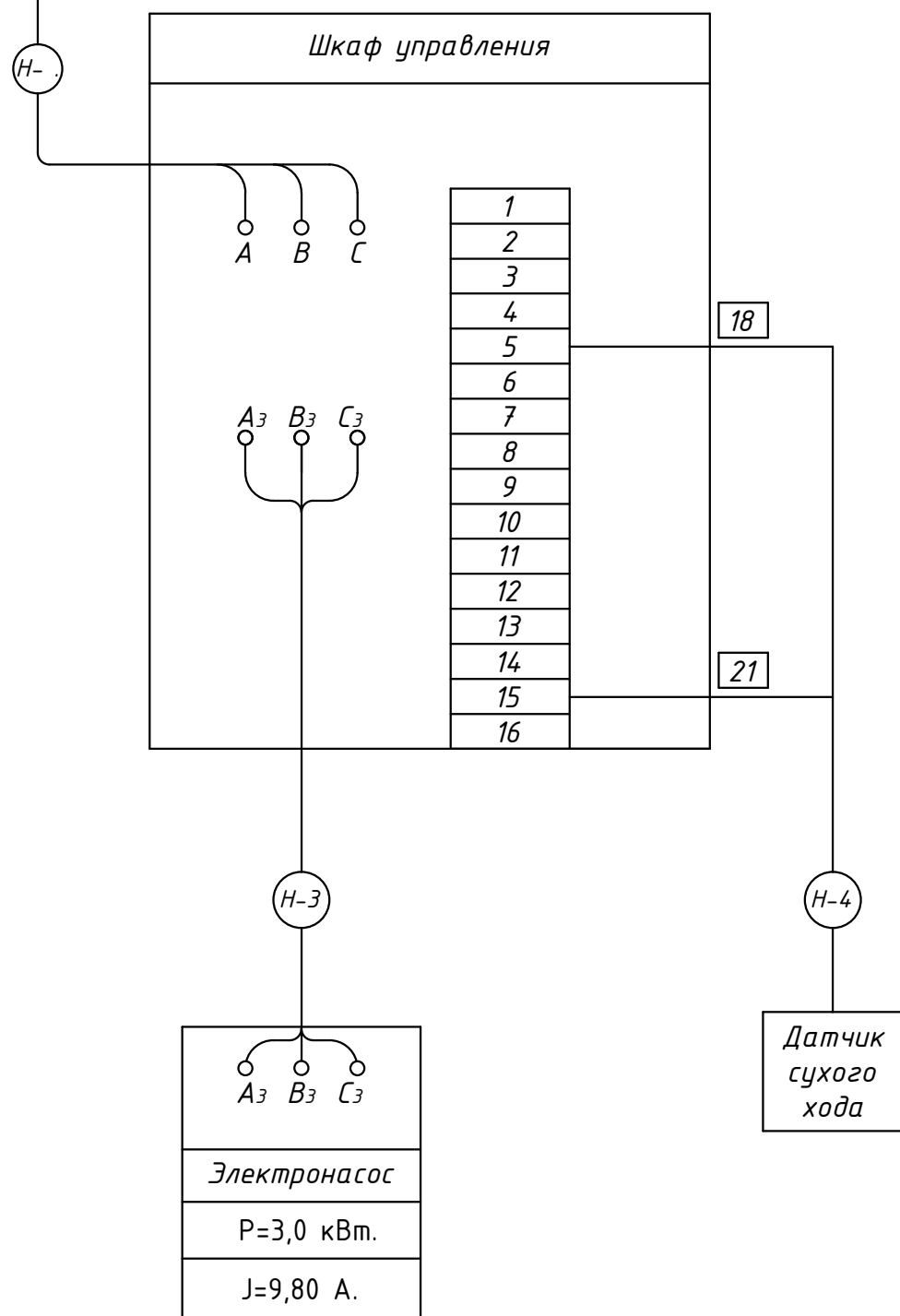
Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Примечание
1		Кабель СИП-2 3х16+1х25мм2	198	м
2		АСКУЭ	1	шт
3		ЩУ "Каскад" 11-2-У2	1	ЩУ
4		Кабель АВВГ-(4х16) мм2	8	м
5		Кабель 4 ВПП 16 мм2	50	м
		Труба ПВХ Ø32 мм	10	м



№	Трасса		Участок трассы кабеля	Кабель		
	Начало	Конец		По проекту		
				Марка, напряжение	Количество кабелей, число и сечение жил	Длина + 4%
1	Существующий ТП	АСКУЭ		АВВГ	(4х16) мм2	8
2	АСКУЭ	ЩУ "Каскад" 11-2-У2		СИП-2	3х16+1х25мм2	206
3	ЩУ "Каскад" 11-2-У2	Скважина		4 ВПП	16 мм2	10+40

										НЭС		
						Тошкент вилояти Оққўрғон тумани Хамзаобод МФЙ "Дам олиш маскани" да суғориш тизимлари ва сув чиқариш қудуқларини ташкил этиш						
Изм.	Кол.	Лист	N	Д	Подпись	Дата						
ГИП		Саттаров С					Наружные электрические сети.			Стадия	Лист	Листов
Исполнитель		Валив Б.								РП	3	12
							Ситуационный план			ООО "MODERN ROAD PROJECT"		

от АСКУЭ



							НЭС
							Ташкент вилояти Оққўрғон тумани Хамзаобод МФЙ "Дам олиш маскани" да суғориш тизимлари ва сув чиқариш қудуқларини ташкил этиш
Изм.	Кол.	Лист	N	Д	Подпись	Дата	
ГИП		Каримов О.					
Исполнитель		Валив Б.					
							Внешние электрические сети.
							Стадия
							РП
							Лист
							5
							Листов
							12
							Однолинейная схема ТП-КТП. Таблица выбора мощности трансформатора.
							ООО "MODERN ROAD PROJECT"

Автоматизированная система коммерческого учёта электроэнергии (АСКУЭ)
ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

Согласно ТУ проектом предусмотрена автоматизированная информационно – измерительная система коммерческого учёта электроэнергии (АИИС КУЭ) для опроса данных электросчётчиков и данных о рабочем состоянии ТП.

Система АИИСКУЭ предназначена для оперативного контроля потребления электроэнергии и мощности, а также для автоматизированного коммерческого учёта электроэнергии и мощности.

Точками контроля и автоматизации являются шины 0.4 kW сущ. ТП по объекту «Энергоснабжения скважин на территории МФЙ Кумарик город Нурафшан Ташкентской области. Для сбора и обработки информации об электроэнергии и мощности проектом предусматривается установка GPRS модуль.

АИИСКУЭ объекта функционируют как оперативная система контроля состояния распределительных шин 0.4 kV питающих пунктов объекта, а также как расчетная (коммерческая) система автоматизации и удовлетворяет следующим основным требованиям:

- 1) исходной измерительной информацией служат данные, получаемые от электронного активно – реактивного счётчика электрической энергии TE73 SG-1-3 380V-5-10A (трёхфазный), прямого включения, совместимого с системой АИИСКУЭ установленного на Ответвительная анкерный ж/б опору №1, в отдельном запирающемся шкафу.
- 2) система охватывает все точки учета электроэнергии на распределительных шинах 0.4 kV и понижающих трансформаторов рассматриваемой сети:
- 3) сбор, обработка, хранение и выдача информации об электроэнергии и мощности осуществляется с помощью сертифицированных устройств:
- Г) информация об электроэнергии привязана к единому времени локальной вычислительной сети (ЛВС).

АИИС КУЭ объекта функционирует следующим образом:

Система АИИС КУЭ объекта с помощью измерительных трансформаторов тока и напряжения, счетчиков электроэнергии и устройства сбора и передачи данных по силовой сети (PLC-модем) автоматически, в реальном масштабе времени, осуществляет измерения и учёт электроэнергии по всем контролируемым электрическим присоединениям. Система осуществляет измерение, автоматический сбор и хранение данных об электроэнергии. Информация передается по сотовой связи на АРМ САМ. ЭС и АРМ абонента.

АИИС КУЭ объекта обеспечивает автоматизации следующих основных функций:

- Б) формирование исходной информации для коммерческих расчетов за электроэнергию на уровне счетчиков, УСПД:

Расчет и проверка суммарного расхода электроэнергии.

Информационное обеспечение АИИС КУЭ объекта включает в себя:

Входную информацию, в том числе переменную и нормативно-справочную;

Выходную информацию для обслуживания пользователей системы.

									НЭС
					Тошкент вилояти Оққўрғон тумани Хамзаобод МФЙ "Дам олиш маскани" да суғориш тизимлари ва сув чиқариш қудуқларини ташкил этиш				
Кол.	Лист	N	Д	Подпись	Дата				
ГИП	Каримов О.					Внешние электрические сети.	Стадия	Лист	Листов
Исполнитель	Валив Б.						РП	6	12
						АСКУЗ Пояснительная записка	ООО "MODERN ROAD PROJECT"		

ЛЭП-10 kW

КТПС
10 / 0.4 kW

Шкаф учёта
РЧ-0.4 kW ТП

АВМ-10

Шкаф АИСКУЭ.
GSM
модем

Шины
0.4 kW

Складина.

Резерв

Резерв

The diagram illustrates a GSM-based remote control system for a well pump. It is divided into two main sections: the well pump assembly and the control center.

Well Pump Assembly (Top):

- WhWR:** A wellhead water meter.
- TE73 SG-1-3 380V-5-10A:** A three-phase transformer.
- Блок БП-24 ≈220В Блок питан.:** A 24V power supply block.
- БПГ-2х1,5:** A two-core cable for the power supply.
- ГSM модем:** A GSM modem connected to the power supply and the control center.
- 2КПЗВ1х0,75 ПЗ2:** A two-core cable for the control signal.

Control Center (Bottom):

- Антенна:** An antenna connected to the GSM modem.
- Оператор сотовой связи:** A mobile network operator.
- АРМ ЭС существ. оборудован:** A control room for existing equipment.
- ГSM модем:** A GSM modem connected to the control room and the well pump assembly.
- Персональный компьютер:** A personal computer connected to the GSM modem.

													НЭС	
						Тошкент вилояти Оққўрғон тумани Хамзаобод МФЙ "Дам олиш маскани" да суғориш тизимлари ва сув чиқариш кудуқларини ташкил этиш								
Изм.	Кол.	Лист	N	Д	Подпись	Дата								
ГИП		Каримов О.					Внешние электрические сети.				Стадия	Лист	Листов	
Исполнитель		Валив Б.									РП	7	12	
							Однолинейная схема 0.4 kW				ООО "MODERN ROAD PROJECT"			

Y

										НЭС	
						Тошкент вилояти Оққўрғон тумани Хамзаобод МФЙ "Дам олиш маскани" да суғориш тизимлари ва сув чиқариш қудуқларини ташкил этиш					
Изм.	Кол.	Лист	N	Д	Подпись	Дата					
ГИП		Каримов О.					Внешние электрические сети.		Стадия	Лист	Листов
Исполнитель		Валив Б.							РП	8	12
							TE73 SG-1-3 380V-5-10A		ООО "MODERN ROAD PROJECT"		

Функционирование системы.

АИИС КУЭ объекта функционирует следующим образом:

Система АИИС КУЭ объекта с помощью измерительных трансформаторов тока и напряжения, счётчиков электроэнергии и устройства сбора и передачи данных по силовой сети (PLC-модем) автоматически, в реальном масштабе времени, осуществляет измерения и учёт электроэнергии по всем контролируемым электрическим присоединениям. Система осуществляет измерение, автоматический сбор и хранение данных об электроэнергии. В качестве устройства УСПД (концентратор). Информация, поступающая с концентратора со встроенным GPRS/SMS модемом, передаётся по сотовой связи на АРМ Сам ЭС.

АИИС КУЭ объекта обеспечивает автоматизация следующих основных функций:

- а) формирование исходной информации для оперативного контроля электроэнергии и мощности,–
- б) формирование исходной информации для коммерческих расчётов за электроэнергию на уровне счётчиков, УСПД;
- в) расчет и проверка суммарного расхода электроэнергии.

Информационное обеспечение АИИС КУЭ объекта включает в себя:

- а) Входную информацию, в том числе переменную и нормативно-справочную,–
- б) выходную информацию для обслуживания пользователей системы на уровне приоритета пользователя,
- в) информационную базу данных системы.

Состав и содержание входной нормативно-справочной информации, выходной информации предназначенной для пользователей, а также системы классификации и кодирования информации определяются применяемым программным обеспечением.

Способы и средства связи для информационного обмена между компонентами системы.

Обмен между счётчиками и концентратором осуществляется по силовой сети. Режим работы системы – непрерывный, круглосуточный.

В системе используются средства диагностики, предусмотренные производителями технических средств и программного обеспечения.

Надёжность системы.

Все технические средства АИИС КУЭ объекта обслуживаемые, восстанавливаемые изделия, \ рассчитанные на непрерывный режим работы. Показатели надёжности отдельных устройств \ определяются техническими условиями заводов-изготовителей.

Технические средства АИИС КУЭ объекта рассчитаны на стандартные режимы эксплуатации и обслуживания.

Технические и программные средства АИИС КУЭ объекта обеспечивают защиту информации от несанкционированного доступа, приводящему к искажению результатов измерений и другой (служебной) информации. Защита информации от несанкционированного доступа осуществляется пломбированием клеммников панелей с цепями к счётчикам от трансформаторов тока и цепям напряжения, клеммников самих счетчиков, клеммников панелей с цепями передачи информации от счетчиков к УСПД.

Сохранность информации при авариях.

В АИИС КУЭ объекта обеспечивается сохранность информация при авариях(пропадание . напряжения питания и потеря работоспособности технических программных средств без потери функции сбора информации).

Защита от потери информации при авариях обеспечивается следующими мероприятиями:

- а) для измерительных каналов, включающих измерительные трансформаторы тока и цепи напряжения, счетчики электроэнергии, концентраторы и их соединительные связи оперативным (один раз в 30 мин) контролем потребления электроэнергии на данном уровне напряжения, сравнением его с доступными значениями и выдачей персоналу сообщения при нарушениях;
- б) для концентратора при потере питания – применением источников бесперебойного питания (UPS) или с применением энергонезависимой памяти;

Защита от влияния внешних воздействий.

В АИИС КУЭ объекта используются стандартные измерительные трансформаторы. Применяемые в АИИС КУЭ объекта УСПД соответствуют типовым требованиям по устойчивости к климатическим и механическим воздействиям.

Техническое обеспечение.

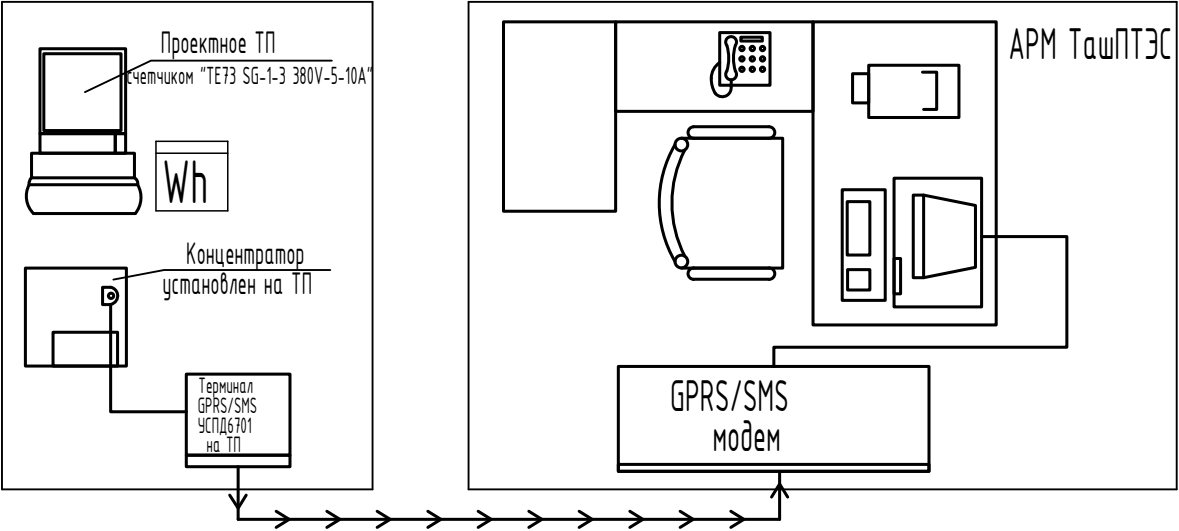
Для технического обеспечения АИИС КУЭ объекта используются следующие технические средства:

- а) измерительные трансформаторы тока;
- б) счетчики электрической энергии типа “TE73 SG-1-3 380V-5-10A” трёхфазный.

В АИИС КУЭ объекта при измерения электроэнергии и мощности применяются существующие измерительные трансформаторы тока, параметры которых соответствуют требованиям, предъявляемым по ПУЭ и РД к данному типу оборудования.

Программное обеспечение.

Программное обеспечение (ПО) микропроцессорных счетчиков, УСПД является неотъемлемой их частью и входит в комплект поставки изделий. В качестве прикладного программного обеспечения (ПО) принимается программное обеспечение ПК ЦП АИИС КУЭ разработки Корпорации “TE73 SG-1-3 380V-5-10A”, как обеспечивающее автоматизацию основных функций АИИС КУЭ объекта.



									НЭС
									Тошкент вилояти Оққўрғон тумани Хамзаобод МФЙ "Дам олиш маскани" да суғориш тизимлари ва сув чиқариш қудуқларини ташкил этиш
Изм.	Кол.	Лист	№	Д	Подпись	Дата			
ГИП		Каримов О.						Стадия	Лист
Исполнитель		Валив Б.					Внешние электрические сети.	РП	10
							Схема подключения счетчика.		ООО "MODERN ROAD PROJECT"

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Завод - изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса единицы, кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
	Сет 0.4 кВ Для СИП-2						
1	Лента бандажная для крепления F 20.7 ВК (50м)			шт	2		
2	Зажим анкерный ЗАН 50-70/1500 (РА 1500) ИЭК			шт	8		
3	Зажим ответвительный ВК 16х150/4х50 СТ 70 Р			шт	8		
4	прокалывающий						
5	Кронштейн анкерный КАМ-4000 ИЭК			шт	8		
6	Кабель СИП-2 3х16+1х25 мм2			м	206		+0,4 %
7	Колпачок изолирующий МЗВА CI-25-150			шт	7		
8	Метизы			кг	4		
9	Выключатель автоматический	ЗР ВА88-35 250 А		шт	1		на основании Тех. условия
	Сет 0.4 кВ для подключения скважин						
10	ШУ Скважины "Каскад" 11-2-У2.			компл.	1		
11	Выключатель автоматический	ЗР ВА47-63 40 А		шт	1		
12	Выключатель автоматический	ВА47-63 16 А		шт	1		
13	Выключатель автоматический	ВА47-63 32 А		шт	1		
	Кабельное изделие						
14	Кабель АВВГ-(4х16) мм2			м	8		
15	Кабель ВПП (1х16)х4			м	50		
16	Труба ПВХ Ø32 мм			м	10		
	Земляные работы						
17	Разработка сухого грунта 1 кат под трубопроводы и обратная засыпка траншей вручную			м³	5,40		

										НЭС
										Тошкент вилояти Оққўрғон тумани Хамзаобод МФЙ "Дам олиш маскани" да суғориш тизимлари ва сув чиқариш қудуқларини ташкил этиш
Изм.	Кол.	Лист	N	Д	Подпись	Дата				
ГИП		Каримов О.								
Исполнитель		Валив Б.								
							Внешние электрические сети.	Стадия	Лист	Листов
								РП	11	12
							Спецификация оборудования 0,4 кВ			ООО "MODERN ROAD PROJECT"

[illegible]