

«Утверждаю»

Зам.генерального директора
РГКП «Казавиалесоохрана»

 Д.М.Абсаметов
«___» _____ 2026 г.

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

на выполнение работ по строительству объектов электроснабжения
Туркестанского авиационного отделения РГКП «Казавиалесоохрана»

1. Наименование закупки

Работы по строительству объектов электроснабжения Туркестанского авиационного отделения РГКП «Казавиалесоохрана», включая строительство воздушной линии электропередачи 10 кВ, установку комплектной трансформаторной подстанции и выполнение необходимых электромонтажных и пусконаладочных работ.

2. Место выполнения работ

Туркестанская область, Тюлькубасский район, село Жабаглы, квартал 106, объект «Авиационное отделение».

3. Основание для выполнения работ

Работы выполнить на основании технических условий на присоединение к электрическим сетям, выданных через Единый геоинформационный портал инфраструктурных данных государственного градостроительного кадастра, заявление № 479434, регистрационный номер ГГК № 02102026004505 от 18 сентября 2026 года, а также проектной документации, разработанной и согласованной в установленном порядке.

4. Основные исходные параметры

Параметр	Требование
Разрешённая мощность с учётом субпотребителей	30 кВт
Напряжение в точке присоединения	10 кВ
Характер потребления	Постоянный
Характер нагрузки	Трёхфазный
Категория надёжности электроснабжения	III категория
Источник / точка подключения	От ближайшей опоры существующей ВЛ-10 кВ, фидер № 35 «ГЭС» от ПС-35/10 кВ «Н-Николаевка», Тюлькубасский РЭС ТОО «Онтүстік Жарық Транзит»

5. Состав и требования к выполнению работ

5.1. Провести обследование места производства работ, определить трассу и протяжённость линии электропередачи, места установки опор и трансформаторной подстанции в соответствии с проектом и техническими условиями.

5.2. Разработка и согласование проектной документации

Поставщик обязан собственными силами и за свой счёт разработать полный комплекс проектной документации на электроснабжение Туркестанского авиационного отделения, включая необходимые расчёты, схемы, спецификации оборудования и материалов, сметную

документацию и иные необходимые разделы в соответствии с действующими нормативными требованиями Республики Казахстан.

Разработанную проектную документацию поставщик обязан согласовать с Тюлькубасским РЭС ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» и иными уполномоченными организациями в случаях, предусмотренных законодательством и техническими условиями, и передать заказчику в полном объеме до начала строительно-монтажных работ.

Все расходы, связанные с разработкой и согласованием проектной документации, должны быть включены в общую стоимость договора. Выполнение строительно-монтажных работ осуществляется в соответствии с разработанной и согласованной проектной документацией.

5.3. Выполнить строительство воздушной линии электропередачи напряжением 10 кВ от согласованной точки подключения до проектируемой КТПН-10/0,4 кВ. Применить типовые железобетонные опоры и провод СИП-3 сечением $1 \times 50 \text{ мм}^2$ в соответствии с техническими условиями и проектом.

5.4. Установить разъединитель РЛНД-10 кВ на отпайной опоре ВЛ-10 кВ и разъединитель РЛНД-10 кВ на конечной опоре ВЛ-10 кВ перед проектируемой КТПН-10/0,4 кВ, если такое размещение предусмотрено согласованной проектной документацией.

5.5. Поставить, смонтировать и подключить комплектную трансформаторную подстанцию наружной установки КТПН-10/0,4 кВ. Номинальную мощность трансформатора, комплектацию, исполнение и параметры оборудования определить проектом на основании расчётной нагрузки и технических условий.

5.6. Предусмотреть в проекте установку устройств компенсации реактивной мощности, действующих в автоматическом режиме, с параметрами, определёнными проектными расчётами.

5.7. Выполнить устройство заземления, защитных мер, монтаж необходимой коммутационной аппаратуры, кабельных/проводниковых соединений и иных элементов, предусмотренных проектом и действующими требованиями электробезопасности.

5.8. Организовать коммерческий учёт электрической энергии, включая поставку и монтаж необходимых приборов учёта и измерительных элементов, в соответствии с техническими условиями, проектом и требованиями энергоснабжающей организации.

5.9. Выполнить проверку и испытания смонтированного оборудования, измерения параметров электроустановки, проверку заземляющих устройств, пусконаладочные работы и подготовку исполнительной документации.

5.10. Обеспечить устранение выявленных при испытаниях недостатков, оформить акты и протоколы испытаний, исполнительные схемы и иные документы, необходимые для приёмки работ и подачи напряжения.

5.11. Передать заказчику смонтированные объекты в работоспособном состоянии, комплект исполнительной документации, паспорта и сертификаты на установленное оборудование и материалы, а также инструкции по эксплуатации.

6. Требования к материалам и оборудованию

Все применяемые материалы, изделия и оборудование должны быть новыми, не бывшими в эксплуатации, соответствовать проектной документации, техническим условиям, требованиям действующих нормативных документов Республики Казахстан и иметь необходимые паспорта, сертификаты или документы о соответствии. Замена предусмотренных проектом материалов и оборудования допускается только после письменного согласования с заказчиком и при условии соблюдения технических условий.

7. Требования к подрядчику

Подрядчик должен располагать квалифицированным персоналом, необходимыми разрешениями и допусками (если они требуются законодательством Республики Казахстан), специализированным оборудованием и инструментом для выполнения работ на электроустановках напряжением 10 кВ. Работы должны выполняться с соблюдением требований охраны труда, пожарной безопасности, электробезопасности и правил организации строительных работ.

8. Сроки и объёмы работ

Срок выполнения работ 30 календарных дней после заключению договора. Протяжённость ВЛ-10 кВ, количество опор, объём земляных и монтажных работ, характеристики КТПН и состав оборудования определяются проектной документацией и уточняются по результатам обследования и согласования с сетевой организацией. Подрядчик обязан включить в стоимость договора все работы, материалы, оборудование, транспортные и пусконаладочные расходы, необходимые для полного выполнения предусмотренного договором объёма.

9. Порядок сдачи и приёмки

Работы считаются выполненными после завершения предусмотренного проектом комплекса работ, проведения необходимых испытаний и пусконаладочных мероприятий, передачи заказчику исполнительной документации и подписания сторонами акта выполненных работ. Подача напряжения и подключение объекта осуществляются после выполнения требований технических условий и заключения договора энергоснабжения в установленном порядке.

10. Гарантийные обязательства

Гарантийный срок на выполненные работы и установленное оборудование указывается в договоре и должен соответствовать требованиям законодательства Республики Казахстан и документации производителей. В течение гарантийного срока подрядчик за свой счёт устраняет дефекты, возникшие по его вине.

Руководитель АХС



Джетенов О.М.

«Бекітемін»
«Қазавиаорманқорғау» РМҚК
Бас директорының орынбасары
 Д.М. Абсаметов
«__» _____ 2026 ж.

ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

«Қазавиаорманқорғау» РМҚК Түркістан авиациялық бөлімшесінің электрмен жабдықтау объектілерін салу жөніндегі жұмыстарды орындауға арналған

1. Сатып алу атауы

«Қазавиаорманқорғау» РМҚК Түркістан авиациялық бөлімшесінің электрмен жабдықтау объектілерін салу жөніндегі жұмыстар, оның ішінде 10 кВ әуе электр беріліс желісін салу, жиынтықты трансформаторлық қосалқы станцияны орнату және қажетті электр монтаждау және іске қосу-баптау жұмыстарын орындау.

2. Жұмысты орындау орны

Түркістан облысы, Түлкібас ауданы, Жабағлы ауылы, 106-орам, «Авиациялық бөлімше» объектісі.

3. Жұмысты орындау негізі

Жұмыстар Мемлекеттік қала құрылысы кадастрының инфрақұрылымдық деректерінің Бірыңғай геоақпараттық порталы арқылы берілген электр желілеріне қосылуға арналған техникалық шарттар (2026 жылғы 18 қыркүйектегі № 479434 өтініш, ҚҚК тіркеу нөмірі № 02102026004505), сондай-ақ белгіленген тәртіппен әзірленген және келісілген жобалық құжаттама негізінде орындалсын.

4. Негізгі бастапқы параметрлер

Параметр	Талап
Субтұтынушыларды ескере отырып рұқсат етілген қуат	30 кВт
Қосылу нүктесіндегі кернеу	10 кВ
Тұтыну сипаты	Тұрақты
Жүктеме сипаты	Үш фазалы
Электрмен жабдықтаудың сенімділік санаты	ІІІ санат

Дереккөз / қосылу нүктесі	«Оңтүстік Жарық Транзит» ЖШС Түлкібас АЭЖ, «Н-Николаевка» ПС-35/10 кВ кіретін № 35 «ГЭС» фидері, қолданыстағы 10 кВ ӘЭЖ ең жақын тірегінен
---------------------------	--

5. Жұмысты орындау құрамы мен қойылатын талаптар

5.1. Жұмыстарды өндіру орнын тексеріп-қараудан өткізу, жобаға және техникалық шарттарға сәйкес электр беріліс желісінің трассасы мен ұзындығын, тіректер мен трансформаторлық қосалқы станцияны орнату орындарын анықтау.

5.2. Жобалық құжаттаманы әзірлеу және келісу:

Жеткізуші өз күшімен және өз есебінен Қазақстан Республикасының қолданыстағы нормативтік талаптарына сәйкес қажетті есептеулерді, схемаларды, жабдықтар мен материалдардың сипаттамаларын, сметалық құжаттаманы және өзге де қажетті бөлімдерді қамтитын Түркістан авиациялық бөлімшесін электрмен жабдықтау бойынша жобалық құжаттаманың толық кешенін әзірлеуге міндетті.

Жеткізуші әзірленген жобалық құжаттаманы «Оңтүстік Жарық Транзит» ЖШС Түлкібас АЭЖ-мен және заңнама мен техникалық шарттарда көзделген жағдайларда өзге де уәкілетті ұйымдармен келісуге және құрылыс-монтаж жұмыстары басталғанға дейін толық көлемде тапсырыс берушіге беруге міндетті.

Жобалық құжаттаманы әзірлеуге және келісуге байланысты барлық шығыстар шарттың жалпы құнына енгізілуі тиіс. Құрылыс-монтаж жұмыстарын орындау әзірленген және келісілген жобалық құжаттамаға сәйкес жүзеге асырылады.

5.3. Келісілген қосылу нүктесінен жобаланатын 10/0,4 кВ КТПН дейінгі кернеуі 10 кВ әуе электр беріліс желісінің құрылысын орындау. Техникалық шарттарға және жобаға сәйкес типтік темірбетон тіректерді және қимасы $1 \times 50 \text{ мм}^2$ СИП-3 сымын қолдану.

5.4. Егер мұндай орналастыру келісілген жобалық құжаттамада көзделген болса, 10 кВ ӘЭЖ тармақталу тірегіне 10 кВ РЛНД ажыратқышын және жобаланатын 10/0,4 кВ КТПН алдындағы 10 кВ ӘЭЖ соңғы тірегіне 10 кВ РЛНД ажыратқышын орнату.

5.5. Сыртқы орнатылатын 10/0,4 кВ жиынтықты трансформаторлық қосалқы станциясын (КТПН) жеткізу, монтаждау және қосу. Трансформатордың номиналды қуатын, жиынтықтылығын, орындалуы мен жабдық параметрлерін есептік жүктеме мен техникалық шарттар негізінде жоба арқылы анықтау.

5.6. Жобалық есептеулермен айқындалатын параметрлері бар, автоматты режимде жұмыс істейтін реактивті қуатты өтеу құрылғыларын орнатуды жобада көздеу.

5.7. Жобада және электр қауіпсіздігінің қолданыстағы талаптарында көзделген жерге тұйықтау құрылғысын, қорғаныс шараларын, қажетті коммутациялық аппаратураны, кабельдік/сымдық қосылыстар мен өзге де элементтерді монтаждауды орындау.

5.8. Техникалық шарттарға, жобаға және энергоснабжение ұйымының талаптарына сәйкес қажетті есепке алу приборлары мен өлшеу элементтерін жеткізу мен монтаждауды қоса алғанда, электр энергиясын коммерциялық есепке алуды ұйымдастыру.

5.9. Монтаждalған жабдыққа тексеру және сынақтар жүргізу, электр қондырғысының параметрлерін өлшеу, жерге тұйықтау құрылғыларын тексеру, іске қосу-баптау жұмыстарын жүргізу және атқарушы құжаттаманы дайындау.

5.10. Сынақтар кезінде анықталған кемшіліктердің жойылуын қамтамасыз ету, жұмыстарды қабылдау және кернеу беру үшін қажетті актілер мен сынақ хаттамаларын, атқарушы схемалар мен өзге де құжаттарды ресімдеу.

5.11. Тапсырыс берушіге монтаждalған объектілерді жұмысқа қабілетті күйінде, атқарушы құжаттама жиынтығын, орнатылған жабдықтар мен материалдардың паспорттары мен сертификаттарын, сондай-ақ пайдалану жөніндегі нұсқаулықтарды беру.

6. Материалдар мен жабдықтарға қойылатын талаптар

Барлық қолданылатын материалдар, бұйымдар мен жабдықтар жаңа, пайдаланылмаған, жобалық құжаттамаға, техникалық шарттарға, Қазақстан Республикасының қолданыстағы нормативтік құжаттарының талаптарына сәйкес болуы және қажетті паспорттары, сертификаттары немесе сәйкестік құжаттары болуы тиіс. Жобада көзделген материалдар мен жабдықтарды алмастыруға тек тапсырыс берушімен жазбаша келісім бойынша және техникалық шарттар сақталған жағдайда ғана жол беріледі.

7. Мердігерге қойылатын талаптар

Мердігердің білікті персоналы, қажетті рұқсаттары мен допускілері (егер олар Қазақстан Республикасының заңнамасымен талап етілсе), 10 кВ кернеудегі электр қондырғыларында жұмыстарды орындауға арналған мамандандырылған жабдығы мен құралы болуы тиіс. Жұмыстар еңбекті қорғау, өрт қауіпсіздігі, электр қауіпсіздігі талаптарын және құрылыс жұмыстарын ұйымдастыру ережелерін сақтай отырып орындалуы тиіс.

8. Мерзімдері мен жұмыс көлемдері

Жұмысты орындау мерзімі шарт жасалғаннан кейін 30 күнтізбелік күнді құрайды. 10 кВ ЭЭЖ ұзындығы, тіректер саны, жер және монтаж жұмыстарының көлемі, КТПН сипаттамалары және жабдықтар құрамы жобалық құжаттамамен анықталады және зерттеп-қарау мен желілік ұйыммен келісу нәтижелері бойынша нақтыланады. Мердігер

шарт көлемін толық орындау үшін қажетті барлық жұмыстарды, материалдарды, жабдықтарды, көлік және іске қосу-баптау шығындарын шарт құнына қосуға міндетті.

9. Тапсыру және қабылдау тәртібі

Жұмыстар жобада көзделген жұмыстар кешені аяқталғаннан, қажетті сынақтар мен іске қосу-баптау іс-шаралары жүргізілгеннен, тапсырыс берушіге атқарушы құжаттама берілгеннен және тараптар атқарылған жұмыстар актісіне қол қойғаннан кейін орындалды деп есептеледі. Кернеу беру және объектіні қосу техникалық шарттардың талаптары орындалғаннан және белгіленген тәртіппен энергоснабжение шарты жасалғаннан кейін жүзеге асырылады.

10. Кепілдік міндеттемелері

Орындалған жұмыстар мен орнатылған жабдыққа кепілдік мерзімі шартта көрсетіледі және Қазақстан Республикасы заңнамасының және өндірушілердің құжаттамасының талаптарына сәйкес келуі тиіс. Кепілдік мерзімі ішінде мердігер өз кінәсінен туындаған ақауларды өз есебінен жояды.

ӘШЖ басшысы



Джетенов О.М.



ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит»

Заңды тұлғаның атауы: Қазақстан
Республикасы
Экология және табиғи
ресурстар министрлігі
Орман шаруашылығы
және жаңуарлар
дүниесі комитетінің
"Қазақ ормандарды
авиациялық қорғау
және орман
шаруашылығына
қызмет көрсету
базасы"
республикалық
мемлекеттік
қазыналық кәсіпорны
БСН-і: 920340000686
Мекенжайы: город Алматы, -,
Наурызбайский район,
Микрорайон Таусамалы
улица Мереке 24
Телефон: +7 (700) 558-82-42

**Электр желілеріне қосылуға ТЕХНИКАЛЫҚ ШАРТТАРЫ / ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям**

Өтініш нөмірі/Номер заявления: 479434
МҚКК тіркеу нөмірі/Регистрационный номер ГГК: 02102026004505

Объектінің (жобаланатын, қолданыстағы, реконструкцияланатын) толық атауы және
мекенжайы/ Полное наименование и адрес объекта (проектируемого, действующего,
реконструируемого): Авиационное отделение, с. Джабаглы кв-л 106

Объектінің бірегей нөмірі (ОБН)/ Уникальный номер объекта (УНО)
413018221512255668

Техникалық шарттарды беру қажеттілігі / Необходимость выдачи технических условий
электроснабжение на постоянной основе

Гимараттың функционалдық мақсаты/ Функциональное назначение объекта

Қосымша тұтынушыларды есепке алып, электр тұтынудың рұқсат етілген қуаты /



ЭЦҚ қол қойылды/
Подписано ЭЦП

Құжат түпнұсқалығын <https://ezsigner.kz/> сайтының "Құжатты тексеру"
бөлімінде CMS файлды жүктеу арқылы тексеруге болады
<https://ezsigner.kz/#!/checkCMS>
Подлинность документа возможно проверить на сайте <https://ezsigner.kz/> в
разделе "Проверить документ" загружая CMS файл
<https://ezsigner.kz/#!/checkCMS>

Разрешенная мощность с учетом субпотребителей: 30 кВт

Қосылу нүктесіндегі кернеу / Напряжение в точке присоединения: 10 кВ

Бұрын берілген техникалық шарттардың орнына / взамен ранее выданных технических условий: нет

Эл. энергияны тұтыну түрі / Характер потребления эл. энергии: Постоянная

Жүктеме сипаты / Характер нагрузки: трехфазный

1. Электрожабдықтаудың көрсетіп, өтінген қуат бойыншы беріктілігі электр қабылдағыштарға жатады (1,2,3 категория) / По надежности электроснабжения из указанной заявленной мощности относятся к электроприемникам (1,2,3 категория): 3
2. Рұқсат етілген қуат коэффициенті / Разрешенный коэффициент мощности : 3
3. Электр жабдықтаудың көзі / Источник электроснабжения: 10
4. Қосылу орны / Точка подключения: от ближайшей опоры существующей, ВЛ-10кВ, Ф-35 «ГЭС» от ПС-35/10кВ «Н-Николаевка» Тюлькубасского РЭС ТОО «ОЖТ».
5. Қосылатын электр беру желілеріне (бұдан әрі – ЭБЖ) және қосалқы станциялардың жабдықтарына қойылатын негізгі техникалық талаптар / Основные технические требования к подключаемым линиям электропередач (далее – ЛЭП) и оборудованию подстанций: нет
6. Алдын ала ескеру / Предусмотреть: от ближайшей опоры существующей, ВЛ-10кВ, Ф-35 «ГЭС» от ПС-35/10кВ «Н-Николаевка» Тюлькубасского РЭС ТОО «ОЖТ», строительством ВЛ-10кВ на типовых ж/б опорах с применением проводов СИПЗ 1х50 мм², протяженность и трассу определить проектом, точку подключения и проект электроснабжения согласовать с Тюлькубасского РЭС ТОО «ОЖТ». На объекте построить КТПН-10/0,4кВ. Установить РЛНД-10кВ на отпаечной опоре ВЛ-10 и на концевой опоре ВЛ-10кВ перед проектируемой КТПН-10/0,4кВ объекта. На объектах проектом предусмотреть установку компенсирующих устройств реактивной мощности (КУ), действующих в автоматическом режиме
7. Тұтынушының жүйесіне қосылатын қосымша тұтынушылардың тізімі / Список субпотребителей, подключаемых к сети потребителя :
8. 6-110 кВ шиналарында үш фазалық фазалық қысқа тұйықталудың тогы / Ток трехфазного короткого замыкания на шинах 6-110 Кв ПС:
9. Электр энергияның есепке алуы орындалсын / Учет электроэнергии выполнить: для учета
10. Нысанды кернеу астына қою үшін осы техникалық шарттар талаптарын орындау және энергиямен жабдықтау шартын жасасу қажет. / Для постановки объекта под напряжение необходимо выполнить требования данных технических условий и заключить договор энергоснабжения: Выполнить требования данных технических условий и заключить договор энергоснабжения
11. Техникалық шарттарды қолдану мерзімі / Срок действия технических условий: 2029-10-02

Техникалық шарттарының қолдану мерзімі ҚР 1.03-101-2013 ҚҚ “Құрылыстың ұзақтығы мен кәсіпорындар, ғимараттар мен ғимараттардың құрылысын бастау. I бөлігі ” талаптарына сәйкес анықталады, бірақ 2 (екі) жылдан аспайды. / Срок действия технических условий определяется в соответствии с требованиями СП РК 1.03-101-2013 “Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть I”, но не более 2(двух) лет

Схема подключения



ЭЦҚ қол қойылды/
Подписано ЭЦП

Құжат түпнұсқалығын <https://ezsigner.kz/> сайтының “Құжатты тексеру” бөлімінде CMS файлды жүктеу арқылы тексеруге болады
<https://ezsigner.kz/#!/checkCMS>
Подлинность документа возможно проверить на сайте <https://ezsigner.kz/> в разделе “Проверить документ” загружая CMS файл



ЭЦҚ қол қойылды/
Подписано ЭЦП

Құжат түпнұсқалығын <https://ezsigner.kz/> сайтының "Құжатты тексеру" бөлімінде CMS файлды жүктеу арқылы тексеруге болады <https://ezsigner.kz/#!/checkCMS>
Подлинность документа возможно проверить на сайте <https://ezsigner.kz/> в разделе "Проверить документ" загружая CMS файл <https://ezsigner.kz/#!/checkCMS>