



29.04.2025 жылғы кіріс №644

"Ақтобе облысы Байғанин ауданы Ащы ауылдық
округі әкімінің аппараты» ММ басшысына
Н.А. Жанғалиев
Ноғайты ауылы, Орталық көшесі, 5-үй
ұялы тел.: 8 705 838 30 86

(колы)

« _____ » _____ 2025 ж.

Электр желілеріне қосуға арналған
06.05.2025 жылғы №297/410т
ТЕХНИКАЛЫҚ ШАРТТАР

Электрмен жабдықтау объектісінің толық атауы:
бейнебақылау камералары, Ақтобе облысы, Байғанин
ауданы, Ноғайты ауылы - №1 қосымшадағы
мекенжайлар тізбесі.

Техникалық шарттарды берудің қажеттілігі;
тұрақты негізден

Мәлімделген қуат (кВт): 1,8 (0,3*6)

Кернеу деңгейі (кВ): 0,22

Электрмен жабдықтау сенімділігі санаты: III

Қосалқы тұтынушылар тізімі және
сипаттамалары олардың электр қондырғылары: -
Жүктеме санаты (бір фазалы, үш фазалы):
бір фазалы

Электр энергиясын тұтыну санаты:
тұрақты

Бұрын жұмыс істеп тұрған желілер болған кезде
(кажет болған жағдайда) оларды құрылыс салу
аумағынан шығару жүргізілсін.

Желілерді шығару бойынша жұмыстардың көлемі
(кажет болған жағдайда) жобалау кезінде ескерілсін.

Тапсырыс беруші қамтамасыз етеді:

Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің
2015 жылғы 20 наурыздағы №230 бұйрығымен
(нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік
тіркеу тізілімінде № 10851 тіркелген) бекітілген
электр қондырғыларын орнату қағидаларына
сәйкес сыртқы және ішкі электрмен жабдықтау
жобасын орындау (бұдан әрі - Қазақстан
Республикасы Энергетика министрінің міндетін
атқарушының 2017 жылғы 6 қаңтардағы № 2
бұйрығымен (нормативтік құқықтық актілерді
мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 15045 тіркелген)
электр энергетикасы саласындағы нормативтік
техникалық құжаттармен (бұдан әрі - нормативтік
техникалық құжаттар) бекітілген;

лицензияланған ұйымның электр

Вх. №644 от 29.04.2025г.

Руководителю ГУ «Аппарат акима Ащынского
сельского округа Байганинского района
Актюбинской области» Жанғалиеву Н.А.
с. Ноғайты, ул. Орталық, д. 5
тел.моб.: 8 705 838 30 86

(подпись)

« _____ » _____ 2025г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
за №297/410т от 06.05.2025г.

На подключение к сетям электроснабжения

Полное наименование объекта электроснабжения:
камеры видеонаблюдения, обл. Актюбинская,
Байганинский район, с. Ноғайты - перечень адресов
в Приложении №1.

Необходимость выдачи технических условий:
на постоянной основе

Заявленная мощность (кВт): 1,8 (0,3*6)

Уровень напряжения (кВ): 0,22

Категория надежности электроснабжения: III

Перечень субпотребителей и характеристики их
электроустановок: -

Характер нагрузки (одно фазный, трех фазный):
однофазный

Характер потребления электроэнергии:
постоянный

При наличии ранее существующих сетей (при
необходимости) произвести их вынос с территорий
застройки

Объем работ по выносу сетей (при необходимости)
учесть при проектировании

Заказчик обеспечивает:

Выполнение проекта внешнего и внутреннего
электроснабжения в соответствии Правилами
устройства электроустановок, утвержденными
приказом Министра энергетики Республики
Казахстан от 20 марта 2015 года № 230
(зарегистрирован в Реестре государственной
регистрации нормативных правовых актов за №
10851) (далее - Правила устройства
электроустановок), нормативными техническими
документами в области электроэнергетики,
утвержденными приказом исполняющего
обязанности Министра энергетики Республики
Казахстан от 6 января 2017 года № 2
(зарегистрирован в Реестре государственной
регистрации нормативных правовых актов за №
15045) (далее - нормативные технические
документы);

қондырғыларын орнату қағидаларына және нормативтік техникалық құжаттарға сәйкес монтаждау жұмыстарын орындауы;

Жабдықты сынау хаттамасын және орындалған жұмыстар актілерін ресімдеу. объектіні энергия беруші ұйымның

Бұл ретте қуаттын техникалық шарттарда көрсетілгеннен асып кетуіне жол берілмейді.

желілеріне қосу осы техникалық шарттардың талаптары толық көлемде орындалғаннан кейін жүргізіледі.

Энергия беруші ұйыммен генерімдік тиесілілік және пайдалану жауапкершілігін бөлу шекарасы:

1) ТҚ-0,4кВ ТҚСНГ-(ТҚСНГ нөмірлері - №1 қосымшаға сәйкес) шығатын ӘЖ-0,4кВ тірегін дәнекерлеу окшаулағышының қосылу контактілерінде.

Объектінің орналасқан жері: Ақтөбе облысы, Байғанин ауданы, Ноғайты ауылы - №1 қосымшадағы мекенжайлар тізбесі.

Рүқсат етілген қуат коэффициенті: $\cos \varphi > 0.93$

Қосылу нүктелері: ең жақын қолданыстағы ӘЖ-0,4кВ, тірегінен шығады, ТҚ-0,4кВ ТҚСНГ-(ТҚСНГ, нөмірі №1 қосымшада көрсетілген).

Қосалқы станциялардың қосылатын электр беру желілері мен жабдыктарына қойылатын негізгі техникалық талаптар:

1) ТҚ-0,4кВ ТҚСНГ-(ТҚСНГ нөмірі №1 қосымшада көрсетілген) нысанын ҚТҚ-0,22кВ дейін созылатын ӘЖ-0,4кВ, ең жақын қолданыстағы тірегінен кабельмен қажетті ұзындықтағы ӘБЖ-0,22кВ учаскесін жобалау және салу.

2) Сымның (кабель) маркасы мен қимасы, тіректердің типі және ӘБЖ-0,22кВ элементтерінің басқа да сипаттамалары қолданыстағы ЭҚЕ талаптарына сәйкес жобамен айқындалсын.

Жаңа тұтынушының пайда болуына байланысты қолданыстағы электр желісін күшейту бойынша негізделген талаптар:

1) ӘЖ-ге қосылу тірегінде-0,4кВ нөлдік сымды қайта жерге қосу орындалсын.

2) 0,4-0,22кВ алаңшәлік желілерді қосу және қосу ЭҚЕ, ТПЕ, ТҚЕ талаптарын сақтай отырып орындалуы тиіс.

Техникалық шарттардың берілу себебі: жаңадан енгізілген нысан.

Техникалық шарттардың қолданылу мерзімі: 3 жыл
Егер энергия беруші ұйымда, сондай - ақ меншік құқығында электр энергиясын коммерциялық есепке алудың автоматты жүйесі (бұдан әрі - ЭКЕАЖ) орнатылған трансформаторлық қосалқы станциялары бар тұтынушыларда қосымша техникалық жағдайларда ЭКЕАЖ қолдана отырып, электр энергиясын коммерциялық есепке алу ұйымдары бойынша талаптар көрсетіледі.

Электр энергиясының коммерциялық есебін ұйымдастыру:

Выполнение монтажных работ лицензировано организацией согласно Правилам устройства электроустановок и нормативным техническим документам;

оформление протокола испытания оборудования и актов выполненных работ.

Подключение объекта к сетям энергопередающей организации производится после выполнения требования настоящих технических условий в полном объеме.

При этом, превышение мощности свыше указанного в технических условиях не допускается

Граница раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с энергопередающей организацией:

1) На контактах присоединения отпаечных изоляторов опоры ВЛ-0,4кВ, отходящей от РУ-0,4кВ ТПНГ-(номер ТПНГ указан в Приложении №1).

Месторасположение объекта: обл. Ақтөбінская, Байғанинський район, с. Ноғайты - перечень адресов в Приложении №1.

Разрешенный коэффициент мощности: $\cos \varphi \geq 0.93$

Точки подключения: отпаям от ближайшей опоры действующей ВЛ-0,4кВ, отходящей от РУ-0,4кВ ТПНГ-(номер ТПНГ указан в Приложении №1).

Основные технические требования к подключаемым линиям электропередач и оборудованию подстанций:

1) Запроектировать и построить участок ЛЭП-0,22кВ необходимой протяженности кабелем от ближайшей опоры действующей ВЛ-0,4кВ, отходящей от РУ-0,4кВ ТПНГ-(номер ТП указан в Приложении №1) до ВРУ-0,22кВ объекта.

2) Марку и сечение провода(кабеля), тип опор и другие характеристики элементов ЛЭП-0,22кВ определить проектом в соответствии с требованиями действующих ПУЭ.

Обоснованные требования по усилению существующей электрической сети в связи с появлением нового потребителя:

1) На опоре присоединения к ВЛ-0,4кВ выполнить повторное заземление нулевого провода.

2) Подключение и внутривнеплощадочные сети 0,4-0,22кВ выполнить с соблюдением требований ПУЭ, ПТЭ, ПТБ.

Причина выдачи технических условий: вновь вводимый объект.

Срок действия технических условий: 3 года

Если у энергопередающей организации, а также потребителей, на праве собственности которых имеются трансформаторные подстанции, где установлена автоматическая система коммерческого учета электроэнергии (далее - АСКУЭ), дополнительно в технических условиях указываются требования по организации коммерческого учета электроэнергии с применением АСКУЭ.

Организация коммерческого учета электроэнергии:



1) Есепке алу аспабын (есептегішті) талаптарға сәйкес құлыпталатын есепке алу шкафына орнату белсенді ЭҚОҚ. Есепке алу шкафы есептегіштің цифрлық таблосы деңгейінде қарау терезесі бар есепке алу аспабымен бірге оларды қарап-тексеру үшін кедергісіз қол жеткізуді қамтамасыз ететін жерде орналастырылсын және тұтынушы мен энергия беруші ұйым арасындағы тараптардың теңгерімдік тиесілігі мен пайдалану жауапкершілігінің шекарасында белгіленсін.

2) Өлшем бірлігін қамтамасыз етудің мемлекеттік жүйесінің тізіліміне енгізілген белсенді энергияның бір фазалы электрондық есептегішімен электр энергиясының коммерциялық есебін орындалсын. (әрбір нысан №1 қосымшаға сәйкес).

3) Электр желісінің теңгерімдік тиесілігінің шекарасынан электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарын орнату орнына дейінгі учаскедегі электр энергиясының ысыраптары теңгерімінде электр желісінің.

Электр қондырғыларын ретелік қорғау және автоматика, диспетчерлік басқару, телеөлшеу, телебасқару және байланыс арнасын ұйымдастыру құрылғыларымен жарактандыру жөніндегі талаптар: талап етілмейді.

Реактивті қуатты өтеу талаптары: талап етілмейді.

Техникалық шарттардың қолданылу мерзімі жобалау мен құрылыстың нормативтік мерзімдеріне сәйкес келеді.

«Тұтынушының сыртқы электрмен жабдықтау схемасының» мазмұны осы үлгілік нысанға қосымшада келтірілген (мәлімделген қуаты 5 МВт-тан астам тұтынушылар үшін).

1) Прибор учета (счетчик) установить в запираемом шкафу учета в соответствии с требованиями действующих ПУЭ. Шкаф учета вместе с прибором учета со смотровым окном на уровне цифрового табло счетчика, расположить в месте, обеспечивающем беспрепятственный доступ для их осмотра и установить на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон между потребителем и энергопередающей организацией.

2) Выполнить коммерческий учет электрической энергии внесенным в Реестр государственной системы обеспечения единства измерений однофазным электронным счетчиком активной энергии - (согласно Приложения №1 на каждый объект).

3) Потери электрической энергии на участке от границы балансовой принадлежности электрической сети до места установки приборов коммерческого учета электрической энергии относятся к владельцу, на балансе которого находится указанный участок электрической сети.

Требования по оснащению электроустановок устройствами релейной защиты и автоматики, диспетчерского управления, телеизмерения, телеуправления и организации канала связи: не требуется.

Требования по компенсации реактивной мощности: не требуется.

Срок действия технических условий соответствует нормативным срокам проектирования и строительства.

Содержание «Схемы внешнего электроснабжения потребителя» приведено в приложении к настоящей типовой форме (для потребителей с заявленной мощностью более 5 МВт).

Бас директордың бірінші орынбасары

ОТҚ бастығы



М.Е. Амангалиев

Л.К. Досыбаева

Орындаған: Искиндирова А.Б.
ӨТҚ тел. 953-579.

Приложение № 1 к ТУ № 297/410т от 06.05.2025г.

№ п/п	Месторасположение объекта	Количество, шт	Точка подключения	Граница раздела
1	ул. Акбулак	2	отпаем от ближайшей опоры действующей ВЛ-0,4кВ, отходящей от от РУ-0,4кВ ТПНГ-301 «Скважина», подключенной по ВЛ-10кВ, запитанной с яч.№3 «Ц.ус.с-за «Сагиз» РУ-10кВ ПС-35/10кВ «Нугайты».	отпаем от ближайшей опоры действующей ВЛ-0,4кВ, отходящей от от РУ-0,4кВ ТПНГ-301 «Скважина»
2	ул. Орталык (камера №1)	1	отпаем от ближайшей опоры действующей ВЛ-0,4кВ фидер №1 «Быт», отходящей от РУ-0,4кВ ТПНГ-302 «Почта», подключенной по ВЛ-10кВ, запитанной с яч.№3 «Ц.ус.с-за «Сагиз» РУ-10кВ ПС-35/10кВ «Нугайты».	отпаем от ближайшей опоры действующей ВЛ-0,4кВ фидер №1 «Быт», отходящей от РУ-0,4кВ ТПНГ-302 «Почта»
3	ул. Орталык (камера №2)	1	отпаем от ближайшей опоры действующей ВЛ-0,4кВ фидер №3 «Быт», отходящей от РУ-0,4кВ ТПНГ-302 «Почта», подключенной по ВЛ-10кВ, запитанной с яч.№3 «Ц.ус.с-за «Сагиз» РУ-10кВ ПС-35/10кВ «Нугайты».	отпаем от ближайшей опоры действующей ВЛ-0,4кВ фидер №3 «Быт», отходящей от РУ-0,4кВ ТПНГ-302 «Почта»
4	ул. Бейбитшили к (камера №1)	1	отпаем от ближайшей опоры действующей ВЛ-0,4кВ фидер №1 «Быт», отходящей от РУ-0,4кВ ТПНГ-303 «Школа», подключенной по ВЛ-10кВ, запитанной с яч.№3 «Ц.ус.с-за «Сагиз» РУ-10кВ ПС-35/10кВ «Нугайты».	отпаем от ближайшей опоры действующей ВЛ-0,4кВ фидер №1 «Быт», отходящей от РУ-0,4кВ ТПНГ-303 «Школа»
5	ул. Бейбитшили к (камера №2)	1	отпаем от ближайшей опоры действующей ВЛ-0,4кВ фидер №3 «Быт», отходящей от РУ-0,4кВ ТПНГ-303 «Школа», подключенной по ВЛ-10кВ, запитанной с яч.№3 «Ц.ус.с-за «Сагиз» РУ-10кВ ПС-35/10кВ «Нугайты».	отпаем от ближайшей опоры действующей ВЛ-0,4кВ фидер №3 «Быт», отходящей от РУ-0,4кВ ТПНГ-303 «Школа»
Всего: 6 объектов				

Бас директордың бірінші орынбасары

М.Е. Амангалиев

ӨТҚ бастығы

Л.К. Досыбаева

Орындаған: Искендірова А.Б.
ӨТҚ тел. 953-579.

