



Домалак-Ана көш. 9, Астана қ.,
Қазақстан Республикасы, 010000
БИН 021240001744,
ҚҚС бойынша куәл. № 0015446 серия 62001
тел. +7 (7172) 620-456

Ул. Домалак-Ана, 9, г. Астана,
Республика Казахстан, 010000
БИН 021240001744,
свид. по НДС серия 62001 № 0015446
тел. +7 (7172) 620-456

№ 5-Б-173-784 от 26.07.2024г.

Филиал ТОО «SINOIL»

в городе Астана

БИН 041141006344

Адрес потребителя: г. Астана

р.Есиль, ул.Сыганак, зд.45

Телефон: 87003207683

Подпись _____

« _____ » _____ 20__ год

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на подключение к сетям электроснабжения

Полное наименование объекта электроснабжения (проектируемого, действующего, реконструируемого): «Автозаправочная станция» (АЗС-15)

Местонахождение объекта/место расположения объекта: г.Астана, р-н Байконыр, ул.С331 (проектное наименование), здание №3 (ранее в районе авторынка по шоссе Ондирис), с кадастровым номером: 21-319-058-617.

Необходимость выдачи технических условий: электроснабжение на постоянной основе;

Причина выдачи технических условий: В связи с заменой существующих ЛЭП;

Заявленная мощность: 86 килоВатт (кВт) (существующая договорная мощность)

Уровень напряжения (номинальное напряжение присоединяемой установки): 10кВ

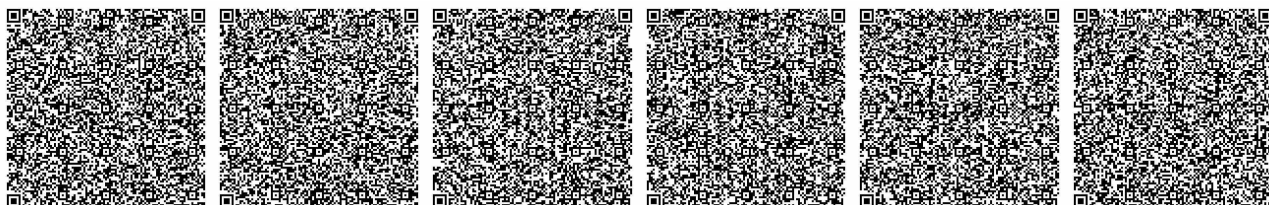
Категория надежности электроснабжения (отметить нужное): 3. Для потребителей третьей категории допустимы перерывы в электроснабжении до 24-х часов (Правила Устройства Электроустановок РК п.25).

Перечень субпотребителей и характеристики их электроустановок: отсутствуют.

Характер нагрузки (однофазная, трехфазная) – 3-ф.

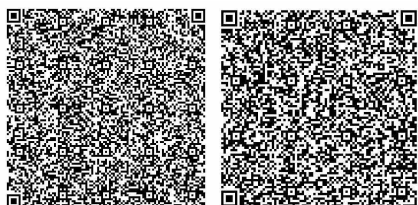
Характер потребления электроэнергии: постоянный.

Осы құжат "Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы" Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.





1. Источник электроснабжения – ПС «Арман», ТП «АБК» (собственная).
2. Точка подключения – РУ-0,4кВ собственной КТП-866 (100кВА).
3. Граница раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с энергопередающей организацией – На кабельных наконечниках в ЗРУ-10кВ ПС «Арман».
4. Разрешенный коэффициент мощности – $\geq 0,93$ (в соответствии с Приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 393). В случае отклонения коэффициента мощности от разрешенного значения (менее 0,93) - предусмотреть систему компенсации реактивной мощности.
5. Электроснабжения собственной КТП-866 выполнить по КЛ-10кВ расчетного сечения от собственной РУ-10кВ ТП «АБК». Возможно использование существующей линии ЛЭП-10кВ после проверки их на техническое состояние и пропускную способность, при необходимости выполнить замену на большее сечение. Марку и сечение кабеля, тип муфт определить проектом.
6. Электроснабжение объекта выполнить по КЛ-0,4кВ расчетного сечения от РУ-0,4кВ собственной КТП-866. Возможен вариант использования существующих КЛ-0,4кВ после проверки их на пропускную способность и техническое состояние, при необходимости выполнить замену на большее сечение. Материал токопроводящей жилы, тип, марку кабеля и муфт определить проектом.
7. Размещение объекта предусмотреть вне охранной зоны существующих ЛЭП и трансформаторных подстанций. В случае попадания электрических сетей в зону строительства выполнить их вынос. Работы по выносу выполнить до начала строительства. Проект выноса согласовать с АО «Астана - РЭК».
8. Выполнить проект внешнего и внутреннего электроснабжения в соответствии с 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), 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).
9. Строительство сетей выполнить в соответствии с проектом. Переходы через автодороги и въезды во дворы выполнить в трубах диаметром не менее 110мм из материала не поддерживающего горения с прокладкой резервных труб. Применять полимерные или композиционные люки с открывающим и запирающим устройством, предусмотреть дополнительные защитные решетки. Земляные работы выполнить в соответствии с п.20 Правил установления охранных зон объектов электрических сетей и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон (при наличии согласования энергопередающей организации (АО «Астана-РЭК», тел: 79-39-85).
10. Выполнить монтажные работы лицензированной организацией согласно Правилами устройства электроустановок и нормативным техническим документам.





11. Перед включением электроустановки предоставить техническую и приемосдаточную документацию (оформленные протокола испытания оборудования и актов выполненных работ и т.д.).
12. Учет электрической энергии выполнить в соответствии с требованиями Правил пользования электрической энергии (параграф 6). Для учета электрической энергии применять электронные микропроцессорные приборы коммерческого учета электрической энергии, типы которых внесены в Реестр государственной системы обеспечения единства измерений приспособленные к использованию в системе АСКУЭ. Прибор учета электрической энергии установить на границе балансовой принадлежности электрической сети (тел.: 62-04-01, 62-04-07).
13. На питающем вводе установить защитный автомат (или предохранитель) 125А с электромагнитным расцепителем.
14. В случае отсутствия технической возможности, допускается установка приборов учета электрической энергии не на границе балансовой принадлежности электрической сети, после заключения с АО «Астана – РЭК» Договора по расчету технических потерь при установке приборов коммерческого учета не на границе балансовой принадлежности сторон. Место установки приборов учета согласовать со службой КПЭЭ АО «Астана – РЭК» (тел.:62-04-57, вн.2630, 2640).
15. При наличии электроприемников второй категории надежности предусмотреть независимые источники гарантированного питания, устройства автоматического включения резерва, источник бесперебойного электроснабжения (UPS), установку и наладку автоматики запуска дизеля. На вводе установить АВР.
16. Выполнить заземление ВРУ объекта.
17. Ранее выданные технические условия №5-173-948 от 14.05.2010г. отменяется.
18. Технические условия на подключение к сетям субъекта естественной монополии или увеличение объема регулируемой услуги выдаются на нормативный период проектирования, строительства и представляются органами архитектуры и градостроительства в государственный градостроительный кадастр. В случае превышения нормативной продолжительности строительства более трех лет срок действия технических условий продлевается на период строительства при условии представления подтверждающих документов о начале строительства. В случае непредставления подтверждающих документов о начале строительства технические условия по истечении трех лет с даты выдачи считаются недействительными.

Подписано	29.07.2024 16:06 Первый заместитель председателя Правления по производству Беликов Дмитрий Николаевич
Исполнитель	Нурлыбек Азамат Мейрбекулы (тел. 620-457 (вн. 2824), эл. почта a.nurlybek@astrec.kz)



Домалак-Ана көш. 9, Астана қ.,
Қазақстан Республикасы, 010000
БИН 021240001744,
ҚҚС бойынша куәл. № 0015446 серия 62001
тел. +7 (7172) 620-456

Ул. Домалак-Ана, 9, г. Астана,
Республика Казахстан, 010000
БИН 021240001744,
свид. по НДС серия 62001 № 0015446
тел. +7 (7172) 620-456

№ 5-Б-173-784, 26.07.2024 ж.

Филиал ТОО «SINOIL»
в городе Астана
БИН 041141006344

Электр желілеріне қосылуға берілетін ТЕХНИКАЛЫҚ ШАРТТАР

Электрмен жабдықтау объектісінің толық атауы (жобаланатын, қолданыстағы, реконструкцияланатын): *«Автожанармай құю станциясы».*

Объектінің орналасқан жері / объектінің орналасу орны: *Астана қаласы, Байқоңыр ауданы, СЗЗІ көшесі, №3 ғимарат, кадастырлық номер: 21-319-058-617.*

Техникалық шарттарды беру қажеттілігі: *тұрақты негізде электрмен жабдықтау*

Техникалық шарттарды беру себебі (қажеттісін белгілеу): *қолданыстағы ЭЖ ауыстыру.*

Мәлімделген қуаты: *86килоВатт (кВт).*

Кернеу деңгейі (қосылатын қондырғының номиналды кернеуі) *10кВ*

Электрмен жабдықтаудың сенімділік дәрежесі (қажеттісін белгілеу): *Үшінші санаттағы тұтынушылар үшін электрмен жабдықтауда 24 сағатқа дейін үзілістерге жол беріледі (ҚР Электр қондырғыларын орнату қағидалары 25-тармақ).*

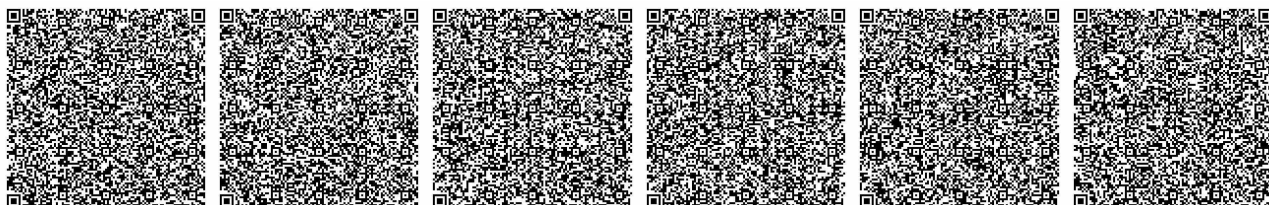
Қосалқы тұтынушылардың тізбесі және олардың электр қондырғыларының сипаттамалары: *жоқ*

Жүктеме сипаты (*үш фазалы*) – *3-ф*

Электр энергиясын тұтыну сипаты *үнемі*

1. Электрмен жабдықтау көзі – **«Арман» ШС.**
2. Қосу нүктесі – **ТШС-866 УҚ-10кВ (100кВА).**
3. Теңгерімдік тиесілігі мен пайдалану жауапкершілігін бөлу шекарасы – **«Арман» ШС кабельдік ұштарында.**

Осы құжат "Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы" Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.





4. Рұқсат етілген қуат коэффициенті – $\geq 0,93$ (Қазақстан Республикасы Инвестициялар және даму министрінің 2015 жылғы 31 наурыздағы № 393 бұйрығына сәйкес).
5. Меншікті КТП-866 электрмен жабдықтауды «АБК» ТП-ның меншікті РУ-10кВ есептік қимасы бойынша КЖ-10кВ орындау. Жекеменшікті «АБК» ТП электрмен жабдықтауды ЭБЖ-10кВ есептік қимасы бойынша ЗРУ-10кВ «Арман» ШС орындау. Қолданыстағы ЭЖ-10кВ желісін оларды техникалық жай-күйіне және өткізу қабілеттілігіне тексергеннен кейін пайдалануға болады, қажет болған жағдайда үлкен қимаға ауыстыруды орындауға болады. Кабельдің маркасы мен қимасы, муфталардың түрі жобамен анықталады.
6. Объектіні электрмен жабдықтау КЛ-0,4 кВ есептік қимасы бойынша РУ-0,4кВ меншікті КТП-866 бойынша орындалуы тиіс. Қолданыстағы КЛ-0,4 кВ пайдалану мүмкіндігі оларды өткізу қабілеттілігі мен техникалық жай-күйіне тексергеннен кейін, қажет болған жағдайда үлкен қимаға ауыстыруды орындауға болады. Өткізгіш өткізгіштің материалы, кабельдің түрі, маркасы және муфталар жобамен анықталады.
7. Объектіні орналастыру қолданыстағы ЭЖ және трансформаторлық қосалқы станциялардың күзет аймағынан тыс көзделсін. Электр желілері құрылыс аймағына кірген жағдайда оларды шығару. Шығару жобасы «Астана-АЭК» АҚ-мен келісілсін.
8. Сыртқы және ішкі электрмен жабдықтау жобасын Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2015 жылғы 20 наурыздағы № 230 бұйрығымен бекітілген Электр қондырғыларын орнату қағидаларына (Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 10851 болып тіркелген), Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің міндетін атқарушының 2017 жылғы 6 қаңтардағы № 2 бұйрығымен бекітілген Электр энергетикасы саласындағы нормативтік техникалық құжаттарға (Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 15045 болып тіркелген) сәйкес орындау.
9. Желілердің құрылысы сараптамадан өткен жобаға сәйкес орындалсын. Автожол арқылы өтетін және аулаларға кіретін жолдар диаметрі кемінде 110 мм құбырларда резервті құбырларды төсей отырып, жанбайтын материалдан жасалады. Ашатын және бекітетін құрылысы бар полимерлі немесе композициялық люктерді қолдану, қосымша қорғаныш торларын көздеу. Жер қазу жұмыстары Электр желілері объектілерінің күзет аймақтарын және осындай аймақтардың шекараларында орналасқан жер учаскелерін пайдаланудың ерекше шарттарын белгілеу қағидаларының 20-тармағына сәйкес орындалсын («Астана-АЭК» АҚ-ның келісімі болған жағдайда (тел: 79-39-85)).
10. Монтаждау жұмыстарын Электр қондырғыларын орнату қағидаларына және нормативтік техникалық құжаттарға сәйкес лицензияланған ұйым орындайды.
11. Электр қондырғысын қосу алдында техникалық және қабылдау-тапсыру құжаттамасын ұсыну (ресімделген жабдықты сынау хаттамалары және орындалған жұмыс актілері және т.б.).
12. Электр энергиясын есепке алу Электр энергиясын пайдалану қағидаларының талаптарына сәйкес орындалсын (6-параграф). Электр энергиясын есепке алу үшін үлгілері ЭКЕАЖ жүйесінде пайдалануға бейімделген өлшем бірлігін қамтамасыз етудің





Құжат геопорталымен құрылған Документ сформирован геопорталом

- мемлекеттік жүйесінің тізіліміне енгізілген электр энергиясын коммерциялық есепке алудың электрондық микропроцессорлық аспаптары қолданылсын. Электр энергиясын есепке алу аспаптарының түрін жобамен айқындау. Электр энергиясын есепке алу аспабы электр желісінің теңгерімдік тиесілігінің шекарасында орнатылсын.
13. Қуат беретін кірісте жүктемелерге сәйкес келетін номиналды токтарға жүктемеге сәйкес қорғаныш автоматын (немесе сақтандырғышты) орнату.
14. Техникалық мүмкіндік болмаған жағдайда тараптардың теңгерімдік тиесілігі шекарасынан тыс коммерциялық есепке алу құралдарын орнатқан кезде техникалық шығындарды есептеу бойынша Шарт жасасқаннан кейін электр энергиясын есепке алу құралдарын теңгерімдік тиесілігі шекарасынан тыс орнатуға болады. Есепке алу құралын орнату орнын «Астана-АЭК» АҚ ЭЭТБ қызметімен (т.62-04-56, ішкі 2630, 2640) келісу қажет.
15. Сенімділіктің екінші санатындағы электр қабылдағыштар болған кезде кепілдендірілген қоректендірудің тәуелсіз көздерін, резервті автоматты қосу құрылғыларын, үздіксіз электрмен жабдықтау көзін (UPS), дизельді іске қосу автоматикасын орнатуды және баптауды көздеу қажет. Кіріспеде АВР орнатыңыз.
16. Объектінің КҮҚ жерге тұйықтауын орындау.
17. Бұрын берілген техникалық шарттар 14.05.2010ж. №5-173-948 күші жойылды.
18. Табиғи монополия субъектісінің желілеріне қосылуға немесе реттеліп көрсетілетін қызмет көлемін ұлғайтуға арналған техникалық шарттар жобалаудың, құрылыстың нормативтік кезеңіне беріледі және сәулет және қала құрылысы органдары мемлекеттік қала құрылысы кадастрына ұсынады. Құрылыстың нормативтік ұзақтығы үш жылдан асқан жағдайда техникалық шарттардың қолданылу мерзімі құрылыстың басталғаны туралы растайтын құжаттар ұсынылған жағдайда құрылыс кезеңіне ұзартылады. Құрылыстың басталғаны туралы растайтын құжаттар ұсынылмаған жағдайда берілген күннен бастап үш жыл өткеннен кейін техникалық шарттар жарамсыз болып есептеледі.

Қол қойылды	29.07.2024 16:06 Первый заместитель председателя Правления по производству Беликов Дмитрий Николаевич
Орындаушы	Нурлыбек Азамат Мейрбекулы (тел. 620-457 (вн. 2824), эл. почта a.nurlybek@astrec.kz)



Домалак-Ана көш. 9, Астана қ.,
Қазақстан Республикасы, 010000
БИН 021240001744,
ҚҚС бойынша куәл. № 0015446 серия 62001
тел. +7 (7172) 620-456

Ул. Домалак-Ана, 9, г. Астана,
Республика Казахстан, 010000
БИН 021240001744,
свид. по НДС серия 62001 № 0015446
тел. +7 (7172) 620-456

Техникалық шарттарға қосымша /
Приложение к техническим условиям

Электр желілерінің теңгерімдік тиесілігін және
тараптардың пайдалану жауапкершілігін ажыратудың
АЛДЫН АЛА АКТІСІ /ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЙ АКТ
разграничения балансовой принадлежности электрических сетей
и эксплуатационной ответственности сторон

Астана / Астана қ./г.
26.07.2024 ж./г.

АО «Астана-РЭК», атынан/именуемое в дальнейшем/ бұданәріқарай «Энергия өндіруші(энергия беруші)ұйым» депаталатын / «Энергопередающая (энергопроизводящая) организация», в лице **Главного инженера Байтуяков Н.Т.**, негізіндеіс-әрекетететін / действующего на основании **доверенности**, біріншітараптан, және/с одной стороны, и **ФИЛИАЛ ТОВАРИЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "SINOIL" В ГОРОДЕ АСТАНА ИИН 041141006344** атынан/именуемое бұданәріқарай «Тұтынушы» депаталатын /в дальнейшем "Потребитель", в лице, негізіндеіс-әрекетететін/действующего на основании **доверенности** екінші тараптан / с другой стороны, байланыс телефоны / контактный телефон **87003207683, 87172539105**.

Төмендегілер туралы осы Актіні жасасты / составили настоящий Акт о нижеследующем.

Акт жасалған күні/ на день составления Акта **26.07.2024 ж./г.**, техникалық шарттар / технические условия **№5-Б-173-784**

сыртқы электрмен қамтамасыз ету объектілеріне/ на внешнее электроснабжение объекта ««Автозаправочная станция» (АЗС-15)»

мекенжайында орналасқан/ находящегося по адресу : г.Астана, р-н Байконыр, ул.С331 (проектное наименование), здание №3 (ранее в районе авторынка по шоссе Ондирис), с кадастровым номером: 21-319-058-617

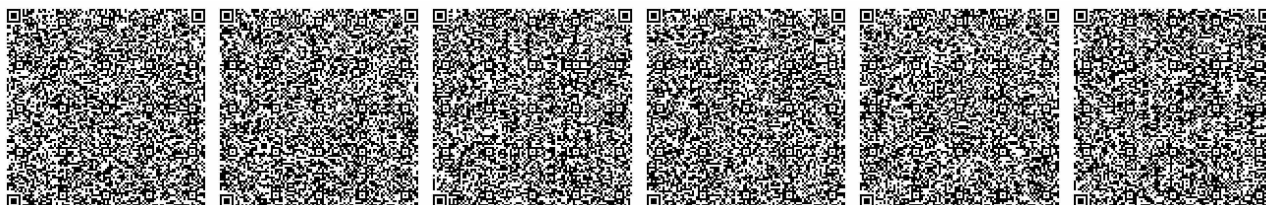
орындалды/выполнены: _____

Тұтынушыны электрмен жабдықтау жүргізіледі - электроснабжение потребителя осуществляется

ҚС/ПС _Арман_ , РП __ КТҚС/КТП№ **866** ВЛ **0,4** кВ яч. _____

Пайдалануғарұқсатетілгенқуаттылық / Разрешенная к использованию мощность

Осы құжат "Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы" Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.





Құжат геопорталымен құрылған Документ сформирован геопорталом

86кВт (договорная мощность).

Жүктеме сипаты / Характер нагрузки **Трехфазная**

Автоматты ажыратқыш наминалы / Номинал автоматического выключателя
Соответствующий нагрузке

Тұтынушының электр қабылдағышы электрмен жабдықтау және сыртқы электрмен жабдықтау сенімділігінің санатына жатады / Электроприемники и схема внешнего электроснабжения потребителя относятся к **3** категории надежности обеспечения электроснабжения.

Энергия өндіруші (энергия беруші) ұйым Тұтынушы алдында электрмен жабдықтау сенімділігінің санатының электрмен жабдықтау схемасы келіспеушілігі және теңгерімінде тұрған жабдықтың зақымдануы үшін электрмен жабдықтауға жауапкершілік жүктемейді / Энергопередающая (энергопроизводящая) организация не несет ответственности перед Потребителем за перерывы в электроснабжении при несоответствии схемы электроснабжения категории надежности обеспечения электроснабжения Потребителя и повреждении оборудования не находящегося у нее на балансе.

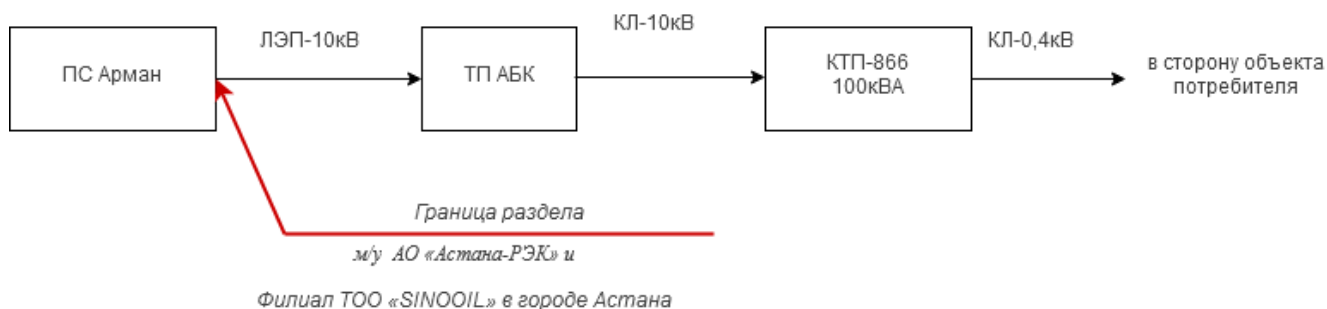
Теңгерімдікті есілігімен пайдалану жауапкершілігі бойынша бөлімше қарасымыналармен анықталады: / Границы раздела по балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности устанавливаются следующими:

На кабельных наконечниках в ЗРУ-10кВ ПС «Арман» в сторону объекта потребителя

Тұтынушы балансында келесі электроқондырғылары бар / На балансе потребителя находятся следующие электроустановки:

- 1)
- 2)
- 3)

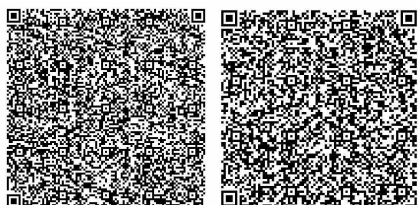
**Электр қондырғыларын электрмен жабдықтаудың бір жолақты схемасы /
Однолинейная схема электроснабжения электроустановки**



ЕСКЕРТПЕ/ ПРИМЕЧАНИЕ:

1. Схемадағы бөлімше қарасы: теңгерімдік тиесілігі — қызыл жолақ, пайдалану жауапкершілігі — көкпен белгіленеді / Границы раздела на схеме обозначаются: балансовой принадлежности — красной линией, эксплуатационной ответственности — синей.

Осы құжат "Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы" Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.





Құжат геопорталымен құрылған Документ сформирован геопорталом

2. Қосылған қуаттылық, сыртқы электрмен жабдықтау схемасы, электрмен жабдықтаудың сенімділік санаты, теңгерімдік тиесілік пен пайдалану жауапкершілігінің шекарасы өзгергенкезде Акт ауыстыруға жатады / При изменении присоединенных мощностей, схемы внешнего электроснабжения, категории надежности электроснабжения, границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Акт подлежит замене.

3. Электр қондырғыларын электрмен жабдықтау схемасында есептеу құралы қондырғысының, күш трансформаторы, ток жәнеқысым есептеу трансформаторы параметрлері, электр беру жолағының орны көрсетіледі / На схеме электроснабжения электроустановки указываются места установки приборов учета, параметры силовых трансформаторов, измерительных трансформаторов тока и напряжения, линий электропередачи.

4. Тұтынушы энергия өндіруші (энергия беруші) ұйым диспетчерінің келісімінсіз өзгеркіше сыртқы электрмен жабдықтау схемасын қайта қосуға және өзгертуге рұқсат етілмейді / Потребителю без согласования с диспетчером энергопередающей (энергопроизводящей) организации, самовольно производить переключения и изменять схему внешнего электроснабжения не допускается.

5. Тұтынушы энергия өндіруші (энергия беруші) ұйымның келісімінсіз өзінің электр қондырғыларына басқа тұтынушыларды қосуға рұқсат етілмейді / Потребителю без согласования с энергопередающей (энергопроизводящей) организацией не допускается подключать к своим электроустановкам сторонних потребителей.