«АСТАНА-АЙМАҚТЫҚ ЭЛЕКТРЖЕЛІЛІК КОМПАНИЯСЫ» АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АСТАНА - РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

Бірегей нөмір / Уникальный номер: 00010663-25
Алу күні / Дата получения: 03.12.2025

Для проверки отсканируйте QR-код

Құжат геопорталымен құрылған Документ сформирован геопорталом

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

№ 19-Е-48/16-7416 от 03.12.2025г.

Потребитель: ТОО "Ardingly Astana"
(БИН 230440005110)
Адрес потребителя: г. Астана
Телефон: +77015208343
Подпись _____
«_____»_____20__год

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на подключение к сетям электроснабжения

Полное наименование объекта электроснабжения: объект №1 «Строительство и эксплуатация частной школы дневного и пансионного типа по британской модели образования»; объект №2 «Строительство улицы №78»
Местонахождение объекта/место расположения объекта: г. Астана, район Есиль, район пересечения улиц ТМ-40 и ТМ-2, от ул. ТМ-1-2 до ул ТМ-3
Необходимость выдачи технических условий: электроснабжение на постоянной основе.
Причина выдачи технических условий: подключение вновь вводимых или реконструируемых электроустановок к электрическим сетям энергопередающей (энергопроизводящей) организации.
Заявленная общая мощность: 1912,34кВт (в том числе школа-1863,57кВт, строительство улицы-48,77килоВатт (кВт).
Уровень напряжения (номинальное напряжение присоединяемой установки) 20кВ
Категория надежности электроснабжения: 2. Потребитель второй категории надежности.
Перечень субпотребителей и характеристики их электроустановок: отсутствуют
Характер нагрузки (однофазная, трехфазная) – 3-ф
Характер потребления электроэнергии: постоянный

1. Источник электроснабжения - ПС 110/20кВ «Ишим».
2. Точка подключения – разные секции шин РУ-20кВ РП-281.

Осы құжат "Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы " Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II 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.

3. На ПС-110/20кВ «Ишим» в ячейках в сторону РП-281 при необходимости выполнить замену трансформаторов тока на трансформаторы соответствующие нагрузке. Условия замены согласовать с АО «Астана – РЭК» на стадии проектирования.

4. Для электроснабжения объекта в центре нагрузки предусмотреть строительство двухсекционной подстанции ТП-20/0,4кВ закрытого типа с трансформаторами необходимой мощности и резервными местами для возможности установки дополнительных ячеек в РУ-20кВ (не менее 4шт.).В проектируемой ТП-20/0,4кВ установить на всех ячейках вакуумные выключатели с моторно-пружинными приводами или ячейки в элегазовом исполнении независимо от их прямого назначения. В проектируемой ТП-20/0,4кВ в ячейках 20кВ установить микропроцессорные блоки защит с двойным питанием (от шкафа собственных нужд и от трансформаторов тока). Выполнить обогрев (до + 5º) помещений, в которых установлено оборудование с микропроцессорными защитами. Архитектурное решение проектируемой ТП-20/0,4кВ (материал фасадов, тип крыши, цветовую гамму и др.) определить проектом. Возможен вариант применения блочно-модульных зданий подстанций и встроенных зданий подстанций.

5. Предусмотреть мероприятия исключающие подтопление оборудования проектируемой ТП-20/0,4кВ паводковыми водами. Уровень пола в проектируемой ТП-20/0,4кВ должен быть выше уровня планировочной отметки земли в пределах +0,5-0,7м.

6. При выборе участка под строительство ТП-20/0,4кВ обеспечить подъездные пути для обслуживающего персонала и спецмеханизмов при производстве работ в подстанциях.

7. Электроснабжение проектируемой ТП-20/0,4кВ выполнить по двухлучевой схеме с разных секций шин 20кВ от РУ-20кВ РП-281. Сечение кабеля, материал токопроводящей жилы принять с учетом перспективного роста нагрузок с возможностью подключения других потребителей. Возможен вариант строительства проекта КЛ-20кВ в составе объекта: «Строительство улицы №78».

8. Предусмотреть телемеханизацию проектируемой ТП-20/0,4кВ. Применить устройства телемеханики совместимые с устройствами, действующими в энергосистеме г. Астана.

9. В проектируемой ТП-20/0,4кВ выполнить охранную сигнализацию с передачей на пульт.

10. Предусмотреть прокладку волокно-оптического кабеля (ВОЛС) от РП-281 до проектируемой ТП-20/0,4кВ (не менее 8 волокон) – по типу волокна класса G.652 (стандартное одномодовое). Предусмотреть оконечное оборудование ВОЛС для связи. ВОЛС должен соответствовать типу прокладки (в грунте, лотках и т.д.).

11. Электроснабжение объекта №1 (школы) выполнить по КЛ-0,4кВ расчетного сечения с разных секций шин проектируемой ТП-20/0,4кВ. Марку, сечения кабеля и тип муфты определить проектом.

12. Электроснабжение объекта №2 (строительство ул.78) выполнить от проектируемой ТП-20/0,4кВ школы. Марку, сечения кабеля и тип муфты определить проектом.

13. Для обеспечения технической возможности подключения установить снаружи ТП-20/0,4кВ шкафы управления освещением (АСУНО).

14. Электроснабжение ШРС (АСУНО) выполнить по КЛ-0,4кВ расчетного сечения от РУ0,4кВ ТП-20/0,4кВ. Марку, сечение кабеля и тип муфт определить на стадии проектирования.

Осы құжат "Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы " Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II 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.

15. Электроснабжение освещения объекта выполнить по КЛ-0,4кВ расчетного сечения от ШРС (АСУНО). Марку, сечение кабеля и тип муфт определить на стадии проектирования.
16. Электроснабжение светофорных объектов выполнить по КЛ-0,4кВ расчетного сечения от ШРС (АСУНО). Марку, сечение кабеля, провода тип муфты определить проектом.
17. При наличии вспомогательных помещений (котельные, насосные, зарядные станции, КПП и др.) электроснабжение выполнить раздельно по КЛ-0,4кВ расчетного сечения от проектируемой ТП-20/0,4кВ по схемам, соответствующим категории надежности. Марку, сечения кабеля и тип муфты определить проектом.
18. Освещение внутри дворовой территории, архитектурной подсветки выполнить по КЛ-0,4кВ расчетного сечения от проектируемой ТП-20/0,4кВ или от внутренних сетей объекта по схемам соответствующим категории надежности. В случае подключение к ТП-20/0,4кВ установить шкаф управления освещением снаружи здания ТП-20/0,4кВ.
19. 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).
20. 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. Тип приборов учета электрической энергии определить проектом (согласовать со службой АСКУЭ АО «Астана - РЭК» (тел.:578-290, 578-288). Прибор учета электрической энергии установить на границе балансовой принадлежности электрической сети.
21. На питающем вводе установить защитный автомат (или предохранитель) в соответствии номинальным током соответствующий нагрузке.
22. В случае отсутствия технической возможности, допускается установка приборов учета электрической энергии не на границе балансовой принадлежности электрической сети, после заключения Договора по расчету технических потерь при установке приборов коммерческого учета не на границе балансовой принадлежности сторон.
23. Перед включением электроустановки представить техническую и приемосдаточную документацию (оформленные протокола испытания оборудования и актов выполненных работ и т.д.).
24. .Выполнить монтажные работы лицензированной организацией согласно Правилами устройства электроустановок и нормативным техническим документам.
25. Строительство сетей выполнить в соответствии с проектом. Переходы через автодороги и въезды во дворы выполнить в трубах диаметром не менее 110мм из материала не

Осы құжат "Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы " Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II 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.

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: 47-27-68).

21.Запрещается применение электроэнергии с целью обогрева (проектирование и строительство электрокотельных) объектов.

22. 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)).

23. Предусмотреть мероприятия по текущей эксплуатации (заключение договора на обслуживание с организацией имеющей соответствующую лицензию; наличие собственного квалифицированного персонала).

24. Перед включением электроустановки представить техническую и приемосдаточную документацию (оформленные протокола испытания оборудования и актов выполненных работ и т.д.).

25. Выполнить монтажные работы лицензированной организацией согласно Правилами устройства электроустановок и нормативным техническим документам. 26. Выполнить расчет РЗА в полном объеме.

27.Обеспечить возможность подключения к проектируемой ТП-10/0,4кВ других потребителей в пределах пропускной способности электрических сетей.

28. Ранее выданные технические условия №5-Е-48/16-163 от 02.02.2024г., №5-Е-48/16-5649 от 02.10.2025г., №5-Е-181-5684 от 03.10.2025г. отменяются.

29. 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

Осы құжат "Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы " Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II 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.

Подписано	03.12.2025 16:27 Первый заместитель председателя Правления по производству Беликов Дмитрий Николаевич
Исполнитель	Ерманова Айнур Мухаметкалиевна (тел. 620-457 (вн. 2812),эл.почта a.ermanova@astrec.kz)

Осы құжат "Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы " Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II 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.

«АСТАНА-АЙМАҚТЫҚ ЭЛЕКТРЖЕЛІЛІК КОМПАНИЯСЫ» АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АСТАНА - РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

Бірегей нөмір / Уникальный номер: 00010663-25
Алу күні / Дата получения: 03.12.2025

Құжат геопорталымен құрылған Документ сформирован геопорталом

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

№ 19-Е-48/16-7416, 03.12.2025 ж.

Тұтынушы: "Ardingly Astana" ЖШС
(БСН 230440005110)
Тұтынушының мекенжайы: Астана к
Телефоны: +77015208343
Қолы _____
«_____»_____20__жыл

Электр желілеріне қосылуға берілетін
ТЕХНИКАЛЫҚ ШАРТТАР

Полное наименование объекта электроснабжения: объект №1 «Строительство и эксплуатация частной школы дневного и пансионного типа по британской модели образования»; объект №2 «Строительство улицы №78»

Местонахождение объекта/место расположения объекта: г. Астана, район Есиль, район пересечения улиц ТМ-40 и ТМ-2, от ул. ТМ-1-2 до ул ТМ-3

Необходимость выдачи технических условий: электроснабжение на постоянной основе.

Причина выдачи технических условий: подключение вновь вводимых или реконструируемых электроустановок к электрическим сетям энергопередающей (энергопроизводящей) организации.

Заявленная общая мощность: 1912,34кВт (в том числе школа-1863,57кВт, строительство улицы-48,77килоВатт (кВт).

Уровень напряжения (номинальное напряжение присоединяемой установки) 20кВ

Категория надежности электроснабжения: 2. Потребитель второй категории надежности.

Перечень субпотребителей и характеристики их электроустановок: отсутствуют

Характер нагрузки (однофазная, трехфазная) – 3-ф

Характер потребления электроэнергии: постоянный

1. Электрмен жабдықтау көзі-КС 110 / 20кВ "Есіл".
2. Қосылу нүктесі-Ру-20кВ РП-281 шиналарының әртүрлі секциялары.

Осы құжат "Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы " Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II 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.

3. ПС-110 / 20кВ "Есіл" ұяшықтарында РП-281 бағытында қажет болған жағдайда ток трансформаторларын жүктемеге сәйкес келетін трансформаторларға ауыстыруды орындау қажет. Ауыстыру шарттары жобалау сатысында "Астана – АЭК" АҚ-мен келісілсін.

4. Объектіні жүктеме орталығында электрмен жабдықтау үшін ТП-20/0,4 кВ жабық үлгідегі екі секциялы қосалқы станция құрылысын қажетті қуаттылықтағы трансформаторлармен және РУ-20кВ (кемінде 4 дана) қосымша ұяшықтарды орнату мүмкіндігі үшін резервтік орындармен қамтамасыз ету көзделсін.Жобаланатын ТП-20/0, 4 кВ-да барлық ұяшықтарға мотор-серіппелі жетектері бар вакуумдық ажыратқыштарды немесе олардың тікелей мақсатына қарамастан элегаздық дизайндағы ұяшықтарды орнату қажет. Жобаланатын ТП-20/0, 4 кВ 20кВ ұяшықтарында Қос қуатпен (өз қажеттіліктері шкафынан және Ток трансформаторларынан) қорғаудың микропроцессорлық блоктарын орнату қажет. Микропроцессорлық қорғанысы бар жабдық орнатылған үй-жайларды жылытуды (+5º дейін) орындаңыз. Жобаланған ТП-20/0,4 кВ архитектуралық шешімі (қасбеттердің материалы, шатырдың түрі, түс схемасы және т.б.) жобамен анықталады. Қосалқы станциялардың блоктық-модульдік ғимараттарын және қосалқы станциялардың кіріктірілген ғимараттарын қолдану мүмкіндігі бар.

5. Жобаланатын ТП-20/0,4 кВ жабдықтарын тасқын сулармен су басуды болдырмайтын іс-шараларды көздеу. Жобаланатын ТП-20/0,4 кВ еден деңгейі +0,5-0,7 м шегінде жердің жоспарлау белгісінің деңгейінен жоғары болуы тиіс.

6. ТП-20/0,4 кВ құрылысына арналған учаскені таңдау кезінде қосалқы станцияларда жұмыс жүргізу кезінде қызмет көрсетуші персонал мен арнайы механизмдер үшін кірме жолдарды қамтамасыз ету.

7. Жобаланатын ТП-20/0, 4 кВ электрмен жабдықтауды Ру-20кВ РП-281 шиналарының әртүрлі секцияларынан екі сәулелі схема бойынша орындау. Басқа тұтынушыларды қосу мүмкіндігімен жүктемелердің перспективалық өсуін ескере отырып, кабельдің қимасы, өткізгіш жіп материалы қабылдансын. Нысан құрамында КЛ-20кВ жобасын салу мүмкіндігі бар: "№78 көше құрылысы".

8. Жобаланатын ТП-20/0,4 кВ телемеханизацияны көздеу.

9. Жобаланған ТП-20/0, 4 кВ-да қашықтан басқару пультіне беру арқылы Күзет дабылын орындаңыз.

10. Талшықты-оптикалық кабельді (ТОБЖ) РП-281-ден жобаланатын ТП – 20/0,4 кВ-қа дейін (кемінде 8 талшық) - G. 652 класты талшық типі бойынша (стандартты бір режимді) төсеуді көздеу. Байланыс үшін ТОБЖ соңғы жабдығын көздеу. ТОБЖ тығыздағыштың түріне сәйкес келуі керек (топырақта, науаларда және т.б.).

11. №1 (мектеп) объектіні электрмен жабдықтау жобаланатын ТП-20/0,4 кВ шиналардың әртүрлі секцияларынан КЛ-0,4 кВ есептік қима бойынша орындалуы тиіс.

12. №2 нысанды электрмен жабдықтау (78 көше құрылысы) жобаланатын ТП-20/0,4 кВ мектептен жүзеге асырылсын. Муфтаның маркасын, қимасын және түрін жобамен анықтаңыз.

13. Қосылудың техникалық мүмкіндігін қамтамасыз ету үшін ТП-20/0,4 кВ сыртынан жарықтандыруды басқару шкафтарын (АСУНО) орнату қажет.

14. ШРС (АСУНО) электрмен жабдықтау жобалау сатысында КЛ-0,4 кВ есептік қимасы бойынша РУ0,4кВ ТП-20/0,4 кВ. маркасын, кабель қимасын және муфталардың түрін анықтау.

Осы құжат "Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы " Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II 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.

15. Объектіні жарықтандыруды ШРС (АСУНО) есептік қимасының КЛ-0,4 кВ бойынша электрмен жабдықтау. Дизайн сатысында кабельдің маркасын, қимасын және муфталардың түрін анықтаңыз.

16. Бағдаршам объектілерін электрмен жабдықтауды ШРС (АСУНО) есептік қимасының КЛ-0,4 кВ бойынша орындау. Муфтаның маркасын, кабель қимасын, сым түрін жобамен анықтаңыз.

17. Қосалқы үй-жайлар (қазандықтар, сорғы, зарядтау станциялары, БӨП және т.б.) болған кезде электрмен жабдықтауды сенімділік санатына сәйкес келетін схемалар бойынша жобаланатын ТП-20/0,4 кВ есептік қимасының КЛ-0,4 кВ бойынша бөлек орындау қажет. Муфтаның маркасын, қимасын және түрін жобамен анықтаңыз.

18. Аула аумағының ішіндегі жарықтандыруды, сәулеттік жарықтандыруды жобаланатын ТП-20/0,4 кВ-тан немесе объектінің ішкі желілерінен сенімділік санатына сәйкес схемалар бойынша КЛ-0,4 кВ есептік қимасы бойынша орындау қажет. ТП-20/0,4 кВ-қа қосылған жағдайда,ТП-20/0, 4 кВ ғимаратының сыртындағы жарықтандыруды басқару шкафын орнатыңыз.

19. Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2015 жылғы 20 наурыздағы № 230 бұйрығымен (Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 10851 болып тіркелген) бекітілген Электр қондырғыларын орнату қағидаларына, Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің міндетін атқарушының 2017 жылғы 6 қаңтардағы бұйрығымен бекітілген Электр энергетикасы саласындағы нормативтік техникалық құжаттарға сәйкес сыртқы және ішкі электрмен жабдықтау жобасын орындау № 2 (нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 15045 болып тіркелген).

20. Электр энергиясын есепке алуды электр энергиясын пайдалану қағидаларының талаптарына сәйкес орындау (6-параграф). Электр энергиясын есепке алу үшін АСКУЭ жүйесінде пайдалануға бейімделген өлшем бірлігін қамтамасыз етудің мемлекеттік жүйесінің тізіліміне типтері енгізілген электр энергиясын коммерциялық есепке алудың электрондық микропроцессорлық аспаптарын қолдану. Электр энергиясын есептеу аспаптарының түрі жобамен белгіленсін ("Астана - АЭК" АҚ АСКУЭҚ қызметімен келісілсін (тел.: 578-290, 578-288). Электр энергиясын есепке алу аспабы электр желісінің теңгерімдік тиесілілігінің шекарасында орнатылсын.

21. Қуат кірісінде жүктемеге сәйкес номиналды токқа сәйкес қорғаныс машинасын (немесе сақтандырғышты) орнатыңыз.

22. Техникалық мүмкіндік болмаған жағдайда, Тараптардың баланстық тиесілілігінің шекарасында емес коммерциялық есепке алу аспаптарын орнату кезінде техникалық шығындарды есептеу жөніндегі шарт жасасқаннан кейін электр желісінің баланстық тиесілілігінің шекарасында электр энергиясын есепке алу аспаптарын орнатуға жол беріледі.

23. Электр қондырғысын қоспас бұрын техникалық және қабылдау-тапсыру құжаттамасын (жабдықты сынаудың ресімделген хаттамаларын және орындалған жұмыстар актілерін және т.б.) ұсыну.

24. .Лицензияланған ұйымның монтаждау жұмыстарын Электр қондырғыларын орнату ережелеріне және нормативтік техникалық құжаттарға сәйкес орындау.

Осы құжат "Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы " Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II 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.

25. Жобаға сәйкес желілерді салу. Автожолдар мен аулаларға кіреберістер арқылы өтуді резервтік Құбырларды төсеу арқылы жануды қолдамайтын материалдан диаметрі кемінде 110 мм құбырларда орындау қажет.Gorenje. Ашу және құлыптау құрылғысы бар полимерлі немесе композициялық люктерді қолданыңыз, қосымша қорғаныс торларын қамтамасыз етіңіз. Жер жұмыстарын электр желілері объектілерінің күзет аймақтарын және осындай аймақтардың шекараларында орналасқан жер учаскелерін пайдаланудың ерекше шарттарын белгілеу қағидаларының 20-тармағына сәйкес орындау (энергия беруші ұйымның келісімі болған кезде ("Астана-АЭК" АҚ, тел: 47-27-68).

21.Электр қазандықтарын жылыту (жобалау және салу) мақсатында электр энергиясын пайдалануға тыйым салынады.

22. Жобаға сәйкес желілерді салу. Автожолдар мен аулаларға кіреберістер арқылы өтуді резервтік Құбырларды төсеу арқылы жануды қолдамайтын материалдан диаметрі кемінде 110 мм құбырларда орындау қажет.Gorenje. Ашу және құлыптау құрылғысы бар полимерлі немесе композициялық люктерді қолданыңыз, қосымша қорғаныс торларын қамтамасыз етіңіз. Жер жұмыстарын электр желілері объектілерінің күзет аймақтарын және осындай аймақтардың шекараларында орналасқан жер учаскелерін пайдаланудың ерекше шарттарын белгілеу қағидаларының 20-тармағына сәйкес орындау (энергия беруші ұйымның ("Астана-АЭК" АҚ, тел: 79-39-85) келісімі болған кезде).

23. Ағымдағы пайдалану жөніндегі іс-шараларды көздеу (тиісті лицензиясы бар ұйыммен қызмет көрсету шартын жасасу; өзінің білікті персоналының болуы).

24. Электр қондырғысын қоспас бұрын техникалық және қабылдау-тапсыру құжаттамасын (жабдықты сынаудың ресімделген хаттамаларын және орындалған жұмыстар актілерін және т.б.) ұсыну.

25. Лицензияланған ұйымның монтаждау жұмыстарын Электр қондырғыларын орнату ережелеріне және нормативтік техникалық құжаттарға сәйкес орындау.

26. РҚА есептеуді толық көлемде орындаңыз.

27.Электр желілерінің өткізу қабілеті шегінде жобаланатын ТП-10/0,4 кВ басқа тұтынушыларға қосылу мүмкіндігін қамтамасыз ету.

28. Бұрын берілген техникалық шарттар 02.02.2024 ж. №5-Е-48/16-163, 02.10.2025 ж. №5-Е-48/16-5649, 03.10.2025 ж. №5-Е-181-5684 жойылады.

29. 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	03.12.2025 16:27 Первый заместитель председателя Правления по производству Беликов Дмитрий Николаевич

Осы құжат "Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы " Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II 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.

Орындаушы	Ерманова Айнур Мухаметкалиевна (тел. 620-457 (вн. 2812),эл.почта a.ermanova@astrec.kz)

Осы құжат "Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы " Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II 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.