нам.рег. № 789 -11 АЖС.

ДОГОВОР
НА ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ ПС -110/10кВ №155 «ПС Жана-Каратон» №81

г. Атырау «29» 11 2023г.

ГУ «РК Атырауской области Жылыойского района Аким аппарата поселка Жана Каратон», именуемый в дальнейшем **«Заказчик»**, в лице аким поселка Баймуратова С.К., действующего на основании Положение, с одной стороны, и **Акционерное Общество «Атырау Жарык»**, именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»**, в лице Первого Вице-Президента Сисенгалиева К.К., действующего на основании Доверенности №1 от 04.01.2023г., с другой стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1.Согласно условиям настоящего Договора, Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательство по техническому обслуживанию объектов, согласно Приложению №1, являющегося неотъемлемой частью настоящего Договора.

1.2.Под объектом, подлежащим техническому обслуживанию (далее – Объект) понимается **ПС-110/10кВ №155 Жана-Каратон, находящихся в Жылыойском районе, п. Жана-Каратон,** согласно Приложению №1 к Договору.

1.3.Техническое обслуживание осуществляется самим Исполнителем.

1.4.Техническое обслуживание включает в себя, в частности, следующие виды услуг: а) проведение профилактического (предупредительного) осмотра и ремонта в сроки объемах, установленных Приложениями №2, №3; б) проведение текущего ремонта. Подробный объем технического обслуживания, а также периодичность его проведения определены в Приложениях №2, №3 к договору.

1.5.Объект и его отдельные составляющие считаются переданными Исполнителю, отвечающему за его (их) надлежащее техническое состояние, только со дня, следующего за датой подписания Сторонами акта обследования технического состояния объекта.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Заказчик имеет право:

2.1.1.Требовать исполнения работ по техническому обслуживанию надлежащего качества и в сроки, установленные настоящим Договором.

2.2. Заказчик обязан:

2.2.1.Передать Объект Исполнителю на техническое обслуживание после подписания акта обследования Сторонами.

2.2.2.Своевременно оплачивать услуги по техническому обслуживанию.

2.2.3.Информировать Исполнителя о повреждениях, возникших на обслуживаемых объектах.

2.2.4.Оказывать Исполнителю иное требуемое содействие.

Исполнитель имеет право:

2.3.1.Требовать оплаты Заказчиком услуг по техническому обслуживанию.

2.3.2.Требовать от Заказчика исполнения иных договорных обязательств.

2.3.3.Требовать оказания Заказчиком содействия в исполнении собственных обязанностей, предусмотренных настоящим Договором.

2.4. Исполнитель обязан:

2.4.1.Выполнять профилактические работы по техническому обслуживанию в объеме и сроках, определенных Приложениями №2, №3.

2.4.2.Своевременно устранять возникшие неисправности на обслуживаемых объектах, при условии соответствующего заявления Заказчика.

3.ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

3.1.Сумма Договора определяется Исполнителем на основании сметы-калькуляции и составляет **8 900 000, 00 (восемь миллионов девятьсот тысяч тенге 00 тиын) в год в т.ч. НДС.**

3.2.Стоимость услуг по устранению повреждений на Объектах, не предусмотренных сметной документацией, определяется Исполнителем.

3.3.Расчетным периодом по настоящему Договору является календарный месяц с оформлением акта выполненных работ.

3.4.В конце расчетного периода Исполнителем выставляется Заказчику электронная счет фактура и акт выполненных работ, предусмотренных Приложениями №2, №3 к настоящему Договору и оказанных в расчетном периоде, на сумму, равную 1/12 от суммы Договора, а также оплату услуг, не предусмотренных указанными Приложениями, но фактически оказанных Заказчику.

3.5.Оплата выставленного Исполнителем электронная счет фактура и акт выполненных работ производится в течение 5 дней со дня его предъявления исполнителем.

4.ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1.В случае просрочки Заказчиком оплаты услуг Исполнителя, Заказчик несет ответственность выплатой пени в размере 0,1% от просроченной суммы за каждый день просрочки.

4.2.В случае если предусмотренные настоящим договором работы выполняются исполнителем с недостатками, повлекшими невозможность пользования результатами работ, Заказчик вправе потребовать устранения Исполнителем указанных недостатков в месячный срок, а при невыполнении этого требования – соразмерного уменьшения цены работ.

5.ОСВОБОЖДЕНИЕ ОТ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

5.1.Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это причиной неисполнения или ненадлежащего исполнения договорных обязательств выступают обстоятельства непреодолимой силы. Сторона, ссылающаяся на возникновение обстоятельств непреодолимой силы, препятствующее исполнению его обязательств по Договору, обязана известить контрагента о наступлении такового и его последствии в отношении исполнения Договора в день наступления этого обстоятельства.

5.2.В подтверждение наступления обстоятельства непреодолимой силы и его длительности заинтересованная Сторона предъявляет документ, выданный компетентным государственным органом.

6.СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

6.1. Настоящий Договор заключается сроком с 01.12.2023г по 31.12.2023г. Истечение срока действия Договора не освобождает Стороны от обязательств, не исполненных либо ненадлежащим образом исполненных ими в течение срока действия настоящего Договора.

6.2.В случае если за один месяц до окончания действия настоящего Договора ни одна из Сторон не заявит о прекращении действия Договора, настоящий Договор считается продленным на один год.

7.ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ

7.1.Все уведомления и другие сообщения, предусмотренные настоящим Договором, составляются в письменном виде. Любое уведомление или иное сообщение, доставленное лично, через представителя, по почте считается должным образом доставленным, полученным в первый рабочий день после дня его доставки адресату (при наличии квитанции о доставке, расписки посыльного) или в день, когда был получен отказ адресата признать факт доставки при получении.

7.2.Настоящий Договор представляет собой полный текст соглашения, достигнутого Сторонами, замещая все предыдущие договоренности, обещания и намерения Сторон, устные и письменные, в отношении предмета Договора.
7.3.Изменения и дополнения к настоящему Договору оформляются в письменном виде, на русском языке и подписываются Сторонами.
7.4.Настоящий договор разработан на основе законодательства Республики Казахстан. Неурегулированные Договором вопросы решаются соответствующими положениями Закона. В случае изменения законодательства, ухудшающего положение одной из Сторон, соответствующие поправки в Договор вносятся с согласия этой Стороны, за исключением случаев, когда Закон прямо устанавливает необходимость приведения конкретных правоотношений в соответствие с новой нормой права.
7.5.Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, каждый из которых считается оригинальным документом. Один экземпляр находится у Исполнителя, второй – у Заказчика.
7.6.Возникшие из настоящего Договора споры разрешаются в суде.

Приложение:
1. Перечень объектов, передаваемых на техническое обслуживание.
2. Перечень работ по техническому обслуживанию трансформаторных подстанций.
3. Перечень работ по техническому обслуживанию электрических сетей.

ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

Заказчик:
ГУ «РК Атырауской области Жылыойского района Аким аппарата поселка Жана Каратон», юридический адрес: Республика Казахстан, Атырауская область, Жылыойский район, п. Жана-Каратон, улица Б. Ержанов, 62, ИИК: KZ77070106KSN1509030, РГУ Комитет Казначейства Министерства Финансов РК, БИН:050140001614, БИК: KKMFKZ2A, телефон: 8-712-372-58-95, 8-702-483-13-90
Исполнитель:
Акционерное Общество «Атырау Жарык», 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, город Атырау, улица Махамбета 110а, свидетельство о постановке на учет по НДС Серия 15001 №0013512 от 26.03.2014г., ИИК KZ546017141000001097 в АО «Народный Банк Казахстана», БИК HSBKZKX г. Атырау, КБЕ 17, БИН 010 940 000 291

ЗАКАЗЧИК	ИСПОЛНИТЕЛЬ
Баймуратов С.К.	Сисенгалиев К.К.
М.П.	М.П

Приложение №1
к договору на техническое обслуживание №81 от «29» 11 2023г.

ПЕРЕЧЕНЬ
объектов, передаваемых на техническое обслуживание.
Жылыойский район, пос.Жана-Каратон

№ п/п	Наименование объектов	Единица измерения	Физический объем	Стоимость технического обслуживания с учетом НДС	Примечание
1	ПС-110/10кВ №153 «Жана Каратон»	компл	1	8 900 000	
	Итого			8 900 000	в месяц

Приложение №2

к договору на техническое обслуживание №81 от «29» 11 2023г.

РЕГЛАМЕНТ ТЕХНИЧЕСКОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИИ 6/10/0,4 кВ

№ п/п	Наименование работ	Периодичность проведения	Примечание
1	2	3	4
1	Периодические осмотры	1 раз в 6 мес. РД 122. 04 181-93(ч2) п. 7.3.1.	Осмотр линий эл. передач, кабельных линий, КТП, ТП состояние коммутационных аппаратов, силового тр-ра, РУ – 10/6-0,4кВ
2	Осмотры всех объектов электромонтерами.	1 раз в 6 мес. РД 122. 04 181-93(ч2) п. 7.3.1.	Осмотр с представителем потребительской организации всего эл. оборудования, линий эл. передач, КТП, ТП, болтовых и контактных соединений, приборов учета
3	Осмотры отдельных объектов руководителями и специалистами.	1 раз в 6 мес.	Осмотр линий эл. передач, кабельных линий, КТП, ТП состояние коммутационных аппаратов, силового тр-ра, РУ –10/6-0,4кВ Осмотр с представителем потребительской организации всего эл. оборудования, линий эл. передач, КТП, ТП, болтовых и контактных соединений, приборов учета
4	Внеочередные осмотры.	После отключения от токов короткого замыкания	Выяснение причины отключения, меры по их устранению
5	Измерение нагрузок и напряжения на трансформаторах и отходящих линиях.	1 раз в год в период максимальных нагрузок. ПУЭ потребителей п. 281	
6	Измерение сопротивление изоляции трансформаторов и испытание повышенным напряжением изоляции. Отбор и испытание трансформаторного масла из трансформаторов 630 кВа и выше	В соответствии с нормами испытания электрооборудования ПУЭ потребителей п. 281, п.300	
7	Измерение сопротивление заземляющего устройства.	В соответствии с нормами испытания электрооборудования ПУЭ п. 303.5	
8	Замена дефектных элементов.	По мере необходимости.	
9	Доливка масла в маслонаполненные аппараты.	По мере необходимости.	
10	Обновление надписей, диспетчерских наименований и знаков безопасности.	По мере необходимости.	

Приложение №3

к договору на техническое обслуживание №81 от «29» 11 2023г.

При техническом обслуживании выполняются осмотры, проверки, измерения и отдельные виды работ по устранению мелких повреждений и неисправностей.

ПЕРЕЧЕНЬ РАБОТ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБСЛУЖИВАНИЮ ВЛ-0,4/20кВ

№ п/п	Наименование работ	Сроки проведения	Примечание
1	2	3	4
1	1. Периодический осмотр ВЛ 1.1.Осмотр по всей длине ВЛ электромонтерами. Наличие обрывов и оплавлении отдельных проволок или набросов на провода и тросы Наличие боя, ожогов и трещин изоляторов Состояние опор, наличие наклонов, обгорания, расцепления деталей, целость бандажей и заземляющих устройств на дер. опорах Наличие искрения или правильность регулировки проводов Состояние разрядников, коммутационной аппаратуры на ВЛ и концевых кабельных муфт на спусках Наличие и состояние предупреждающих плакатов и др. постоянных знаков на опорах Наличие болтов и гаек, целость отдельных элементов, сварных швов и заклепочных соединений на мет. опорах состояние стоек ж/б опор и ж/б приставок чистоту трассы, наличие деревьев, угрожающих падением на линию посторонних предметов и т.п. соблюдение требований (правил охраны электрических сетей).	ПТЭ потребителей п. 200 Не реже 1 раза в год. п. 200 п.п. 203.6 п.п. 203.3 п.п. 203.8 п.п. 203.3 п.п. 203.3 п.п. 203.2	По годовому плану-графику технического обслуживания.
	1.2.Осмотр отдельных участков ВЛ руководителями и специалистами.	Не реже 1 раза в год п. 200	
	1.3.Осмотр ВЛ, включенных в план капитального ремонта, выполняемый руководителями и специалистами.	В течение года, предшествующего капитальному ремонту.	
	1.4.Верховой осмотр.	По мере необходимости	Совмещается с проведением капитального ремонта с отключением ВЛ и проверкой загнивания верхних деталей опоры, крючков, изоляторов, проводов.

2	2.Внеочередные осмотры. 2.1. Осмотр после стихийных явлений. При образовании на проводах и тросах гололеда или пляски проводов наступлении ледохода и разлива рек, пожарах в зоне трассы. После сильных бурь, ураганов, морозов и других стихийных бедствий.		Производится по указанию руководства электросети начальника РЭС. Производится по указанию начальника, диспетчера РЭС.
	2.2. Осмотр, связанный с непредвиденным отключением ВЛ.	немедленно	
	2.3.Осмотр после успешного, повторного включения.	По мере необходимости	
3	3.Профилактические проверки и измерения. 3.1.Проверка степени загнивания деталей деревянных опор. 3.2. Измерение сопротивления заземления опор. На опорах с разрядниками, защитными промежутками и электрооборудованием , заземлителями грозозащиты и с повторными заземлителями провода. Выборочно на 2% железобетонных опор от общего числа опор в населенной местности на участках ВЛ с наиболее агрессивными или плохо проводящими грунтами.	1 раз через 3-6 лет после ввода линии в эксплуатацию затем не реже 1 раза в 3 года, а также перед подъемом на опору и сменой забракованной древесины. Не реже 1 раза в 6 лет. ПУЭ п. 305.3 Не реже 1 раза в 12 лет.	
4	Выборочная (2% опор с заземлителями устройства с вскрытием грунта).	Не реже 1 раза в 12 лет.	
5	Проверка расстояний от проводов до поверхности земли и различных объектов в местах сближения и пересечения.	По мере необходимости. 553	
6	Проверка сопротивления цепи «фаза-нуль»	При подключении новых потребителей и выполнении изменения этого сопротивления. ПУЭ п. 303.4	
7	Проверка трубчатых разрядников со снятием с опор.	1 раз в 3 года. ПУЭ п. 296	
8	Вырубка отдельных деревьев, угрожающих падением на провода ВЛ, обрезка кроны на отдельных деревьях.	По мере необходимости	

9	Удаление набросов на провода.	По мере необходимости.	
10	Замена отдельных поврежденных элементов ВЛ.	То же. ПУЭ п. 305	
11	Замена трубчатых разрядников.	То же. ПУЭ п. 296	
12	Восстановление постоянных знаков, плакатов.	То же. п.п. 203.3	
13	Выполнение мероприятий, связанных с охраной ВЛ. Допуск к работам сторонних организаций и надзор за работами, проводимыми ЛЭП.	По мере необходимости.	
14	Технический надзор при строительстве и реконструкции ВЛ, выполняемый подрядными организациями с проверкой объектов при приемке их на баланс и в эксплуатацию.	По мере необходимости.	

«АТЫРАУ ЖАРЫҚ» АҚ Келісім визалары

Договорные визы АО «АТЫРАУ ЖАРЫК»

Келісім шарттың бастамашысы / Инициатор договора

Заң бөлімі / Юридический отдел

Бас бухгалтер / Главный бухгалтер

Құқық және мамандар бойынша вице-президент/
Вице-президент по правовым и кадровым вопросам

Өндірісті қамтамасыз ету бойынша вице-президент/
Вице президент по обеспечению производства

Экономика мен қаржы бойынша вице-президент/
Вице президент по экономике и финансам

1 Вице-президент - бас инженер
1 Вице президент - главный инженер