Утвержден
приказом Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 234

Форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«31» июля 2019 г.

Заказчик: ТОО «Karabatan Utility Solutions», 060000, Республика Казахстан, Атырауская область, г.Атырау, вдоль трассы Атырау – Доссор, строение 295/2 в лице Председателя Правления Мэми Е. Е.

(наименование организации – для юридических лиц, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения))

на основании:

Декларации о соответствии от 26 июля 2019г. ТОО «АСПМК-519», Исполнительный директор Ким В.Х., Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Исаева, 15, оф. 88

(дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя ,отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес)

Заключения о качестве строительно-монтажных работ от 26 июля 2019г. ТОО «Самрук-Казына Девелопмент» в лицеэксперта - Жуматина И. А., аттестат № KZ85VJE00031453 от 18.10.2017г., аттестат № KZ69VJE00031450 от 18.10.2017г., аттестат № KZ42VJE00031451 от 18.10.2017г.

(дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии)экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов)

Заключения о соответствии выполненных работ проекту от 26 июля 2019г. ТОО «АСПМК-519», главный инженер проекта, руководитель группы авторского надзора Афонин А.В.,

(дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов)

произведя осмотр готовности предъявленных генеральным подрядчиком к приемке в эксплуатацию следующих объектов по Проекту: «Строительство объектов инфраструктуры специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» в Атырауской области (участки Карабатан и Тенгиз)». Внешнее электроснабжение»:

1) Подстанция 220/110/10 кВ «СЭЗ «НИНТ» – новое строительство;
2) Расширение ОРУ 220 кВ ПС 220/110/35/10 кВ «Атырау» на две линейные ячейки 220 кВ;
3) Две ВЛ-220 кВ от ПС 220/110/10 кВ «СЭЗ «НИНТ» до ПС 220/110/35/10 кВ «Атырау» - новое строительство;
4) КЛ 110 кВ от ПС 220/110/10 кВ «СЭЗ «НИНТ» до КРУЭ ГТЭС - новое строительство

(наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт)

по адресу Республика Казахстан, Атырауская область, г. Атырау, вдоль трассы Атырау – Доссор, строение 295/2 (юридический адрес), территория специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк»

(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации,
подтверждает что:

1. Строительство объектов осуществлено на основании:

а) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю: от «16» августа 2018 г. за № 1529; от «11» декабря 2018г. за № 2584, выдано Акиматом г. Атырау, Атырауской области

(наименование органа, вынесшего решение
либо решение о реконструкции (перепланировке, переоборудовании)

помещений (отдельных частей) существующих зданий от «__»_____20__года
№ _____;
(наименование органа вынесшего решение)

б) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий Государственное учреждение «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области. Регистрационный номер уведомления: KZ69REA00134845 от 17.06.2019г.
(наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона)

в) проекта (проектно-сметной документации)
ТОО «АСПМК-519», Рабочий проект №18.009.03.
(наименование проектной организации, номер проекта утвержденного(й))

утвержденного(й) ТОО «Karabatan Utility Solutions», приказ №088 о/д от 17.06.2019 г.
(наименование организации утвердившей (пере утвердившей) проект и дата утверждения)

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: июнь 2019 года;
(месяц, год)
окончание работ: июль 2019 года;
(месяц, год)

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяцев: 6,5;
фактически, месяцев: 2;

3. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели:

Мощность, производительность и так далее	Ед. изм.	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Строительство ПС 220/110/10 кВ «СЭЗ «НИНТ»					
Автотрансформатор трехфазный, трехобмоточный 220/110/10 кВ, мощностью 250 МВА	к-т	2		2	
Открытое распределительное устройство (ОРУ) 220 кВ по схеме 220-4Н «Два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой	**к-т**	**1**		**1**	

со стороны линий» с компоновкой «без учёта расширения» со следующим оборудованием:					
Выключатель элегазовый колонковый трехполюсный, номинальное напряжение 220кВ, номинальный ток отключения 40 кА, номинальный ток 4000А, длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ, типа HPL 245B1 компании ABB	к-т	2		2	
Разъединитель трехполюсный, номинальное напряжение 220 кВ, номинальный ток 1250А, с двумя комплектами заземляющих ножей, комплектно с приводом, длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ, типа GW56-252DII компании ABB	к-т	4		4	
Разъединитель трехполюсный, номинальное напряжение 220кВ, номинальный ток 1250А, с одним комплектом заземляющих ножей, комплектно с приводом, длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ, типа GW56-252D компании ABB	к-т	2		2	
Трансформатор тока, номинальное напряжение 220 кВ, длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ, типа LB7-252 компании ABB	к-т	6		6	
Трансформатор напряжения, номинальное напряжение 220 кВ, трехобмоточный, номинальное напряжение обмоток 220/√3:0,1/√3:0,1/√3:0,1 кВ, длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ, типа TYD-252 компании ABB	к-т	6		6	
Шинная опора 220 кВ комплектно с шинодержателем на два провода АС-500/64, удельная эффективная длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ, типа С8-950 фирмы SUZHOU PORCELAIN	к-т	5		5	
Ограничитель перенапряжений, номинальное напряжение 220 кВ. Длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ, типа EXLIM Q192-DH245 фирмы ABB	к-т	6		6	
Шкаф переменного тока 0.4кВ, AC		2		2	
Шкаф постоянного тока, DC		2		2	
Шкаф наружной установки, ШНУ		2		2	
ОРУ 110 кВ с двумя ячейками по схеме 110-3Н со следующим оборудованием:	**к-т**	**1**		**1**	
Выключатель элегазовый колонковый трехполюсный,	к-т	2		2	

номинальное напряжение 110В, номинальный ток отключения 40 кА, номинальный ток 3150А, длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ, типа LTB 145D1/B фирмы ABB					
Разъединитель трехполюсный, номинальное напряжение 110 кВ, номинальный ток 1600А, с двумя комплектами заземляющих ножей, комплектно с приводом, длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ, типа GW55-126DII фирмы ABB	к-т	2		2	
Разъединитель трехполюсный, номинальное напряжение 110кВ, номинальный ток 1600А, с одним комплектом заземляющих ножей, комплектно с приводом, длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ, типа GW55-126D фирмы ABB	к-т	2		2	
Трансформатор тока, номинальное напряжение 110 кВ, длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ, типа LB7-126 фирмы ABB	к-т	6		6	
Трансформатор напряжения 110 кВ, трехобмоточный, номинальное напряжение обмоток 110/√3:0,1/√3:0,1/√3:0,1 кВ, длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ, типа TYD-126 фирмы ABB	к-т	6		6	
Ограничитель перенапряжений, номинальное напряжение 110 кВ. Длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ, типа PEXLIM Q096- YV123 фирмы ABB	к-т	12		12	
Шкаф переменного тока 0.4кВ, AC		2		2	
Шкаф постоянного тока, DC		2		2	
Шкаф наружной установки, ШНУ		2		2	
Ограничитель перенапряжений, номинальное напряжение 10 кВ. Длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ, типа POLIM K12-30 фирмы ABB	к-т	6		6	
Реактор токоограничивающий 1600 А	шт.	2		2	
Закрытое распределительное устройство (ЗРУ) 10 кВ по схеме 10-1 «Одиночная, секционированная выключателем, система шин», расположенное в блочно-модульном здании, состоящем из 5 блоков	яч.	10		10	
Общеподстанционный пункт управления (ОПУ), расположенный в блочно-модульном здании, состоящем из 10 блоков и включающий в себя шкафы РЗиА, СМиУ, АСКУЭ, средств Связи, АРМ диспетчера, Щиты собственных нужд переменного и постоянного тока, и т.д.	к-т	1		1	

Трансформатор собственных нужд 10/0,4 кВ, 250 кВА	шт.	2		2	
Камера задвижек автоматического пожаротушения автотрансформаторов	к-т	1		1	
Маслосборник ёмкостью 108 $м^3$	к-т	1		1	
Расширение ПС 220/110/35/10 кВ "Атырау"на две линейные ячейки 220 кВ					
Линейная ячейка 220 кВ открытого распределительного устройства по схеме 220-12Н со следующим оборудованием:	**к-т**	**2**		**2**	
Выключатель элегазовый колонковый трехполюсный с приводом 220 кВ, 3150 А, 40 кА, удельная эффективная длина пути утечки внешней изоляции не менее 3,1 см/кВ, типа 3AP1FG-5 фирмы SIEMENS	к-т	2		2	
Разъединитель трехполюсный с двумя заземляющими ножами и моторным приводом 220 кВ, номинальный ток 1600 А, удельная эффективная длина пути утечки внешней изоляции не менее 3,1 см/кВ, типа D BF2-245+2AE BF2 фирмы SIEMENS	к-т	2		2	
Разъединитель трехполюсный с одним заземляющим ножом и моторным приводом 220 кВ, номинальный ток 2000 А, удельная эффективная длина пути утечки внешней изоляции не менее 3,1 см/кВ, типа D BF2- 245+AE BF2 фирмы SIEMENS	к-т	3		3	
Разъединитель трехполюсный ступенчато-килевой установки с одним комплектом заземляющих ножей, 220 кВ, номинальный ток 2000 А, удельная эффективная длина пути утечки внешней изоляции не менее 3,1 см/кВ, типа D BF2-245+AE BF2 фирмы SIEMENS		1		1	
Трансформатор напряжения 220 кВ, удельная эффективная длина пути утечки внешней изоляции не менее 3,1 см/кВ, типа TCVT-245 фирмы SIEMENS		2		2	
Трансформатор тока 220 кВ, удельная эффективная длина пути утечки внешней изоляции не менее 3,1 см/кВ, типа IOSK-245 фирмы SIEMENS		6		6	
Шинная опора 220 кВ комплектно с шинодержателем на два провода АС-300/39, удельная эффективная длина пути утечки внешней изоляции не менее 3,1 см/кВ, типа C8-950 фирмы SUZHOU PORCELAIN		8		8	
Шкаф переменного тока 0.4кВ, АС		2		2	
Шкаф постоянного тока, DC		2		2	
Шкаф наружной установки, ШНУ		2		2	

Установка шкафов РЗиА, средств связи в существующем ОПУ, интеграция вновь монтируемого оборудования в существующие схемы РЗиА, СМиУ, АСКУЭ	к-т	1		1	
Две ВЛ 220 кВ «ПС 220/110/10 кВ «СЭЗ «НИНТ»- ПС 220/110/35/10 кВ «Атырау»»					
ВЛ 220 кВ «ПС 220/110/10 кВ «СЭЗ «НИНТ» - ПС 220/110/35/10 кВ «Атырау»». Правая ВЛ	м	41195,6		41195,6	
ВЛ 220 кВ «ПС 220/110/10 кВ «СЭЗ «НИНТ» - ПС 220/110/35/10 кВ «Атырау»». Левая ВЛ	м	41317,3		41317,3	
Строительство КЛ 110 кВ «ПС 220/110/10 кВ «СЭЗ «НИНТ»- КРУЭ 110 кВ «ГТЭС»»					
КЛ 110 кВ «ПС 220/110/10 кВ «СЭЗ «НИНТ»- КРУЭ 110 кВ «ГТЭС»». 1 цепь	м	230		230	
КЛ 110 кВ «ПС 220/110/10 кВ «СЭЗ «НИНТ»- КРУЭ 110 кВ «ГТЭС»». 2 цепь	м	190		190	

(мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг)

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:

4.1. Строительство ПС 220/110/10 кВ «СЭЗ «НИНТ» с ОРУ 220 кВ по типовой схеме 220-4Н, с двумя силовыми трансформаторами мощностью по 250 МВА и ОРУ 110 кВ с двумя ячейками по схеме 110-3Н. Все высоковольтное оборудование смонтировано на сборных конструкциях, установленных на ж/б стойках. Фундаменты под трансформаторы выполнены из стоек К2.3-2, установленных на плиты П1.5х1.5-2 по серии 3.407.1-144 вып.1. Автотрансформаторы оснащены оборудованием систем предотвращения пожара, автоматического пожаротушения, а также системами непрерывного контроля. Подстанция оборудована маслоприемником на 108 $м^3$. ЗРУ 10 кВ по схеме 10-1 «Одиночная, секционированная выключателем, система шин», расположенное в блочно-модульном здании из 5 блоков, состоит из 10 ячеек 10 кВ. Общеподстанционный пункт управления (ОПУ), расположенный в блочно-модульном здании, состоящем из 10 блоков, включает в себя шкафы РЗиА, СМиУ, АСКУЭ, средства связи, АРМ диспетчера, щиты собственных нужд переменного и постоянного тока. В здании ОПУ, помимо помещения шкафов РЗиА, СМиУ, АСКУЭ, средств связи и щитов собственных нужд, предусмотрены санузел, тех. помещение, комната начальника подстанции, комнаты оперативного дежурного персонала и комната отдыха. Здания ОПУ и ЗРУ оснащены системами отопления, вентиляции, кондиционирования, рабочего и аварийного освещения, пожарной сигнализации. По площадке подстанции проложены сети хозяйственно-бытового и противопожарного водопроводов, канализации. Прокладка кабелей по ОРУ выполнена в ж/б наземных кабельных лотках. Свободная территория ОРУ-220 кВ покрыта щебнем.

4.2. Расширение ПС 220/110/35/10 кВ "Атырау" на две линейные ячейки 220 кВ открытого распределительного устройства по схеме 220-12Н. Все высоковольтное оборудование смонтировано на сборных конструкциях, установленных на ж/б стойках. В здании существующего ОПУ установлены новые шкафы РЗиА и средства связи. Системы АСКУЭ и СМиУ интегрируются в существующие. Питание новых потребителей предусмотрено от существующих щитов переменного и постоянного тока подстанции. Прокладка кабелей по ОРУ выполнена в ж/б наземных кабельных лотках.

4.3. Две ВЛ 220 кВ "ПС 220/110/10 кВ "СЭЗ "НИНТ"- ПС 220/110/35/10 кВ "Атырау" одноцепные. Анкерно-угловые опоры металлические оцинкованные типа

У220-1ТС, У220-1ТС+9 с подставкой 9 м, У220-1ТС+14 с подставкой 14 м, У220-2ТС +14а с подставкой 14 м, У220-3ТС, У220-3ТС-М с молниеотводом, У220-3ТС+9 с подставкой 9 м, У220-3ТС+14 с подставкой 14 м, 1У220-4т+15а с подставкой 15 м по типовому проекту 3.407-117 в.2 КМ и 3.407.2-145.3 КМ. Промежуточные опоры - металлические оцинкованные типа 2П220-1, 2П220-1-6,8, 2П220-1т-6,8, 2П220-2та по типовому проекту 3.407.2-145.1. Провод - АСК300/39. На каждой ВЛ 220 кВ предусмотрена подвеска троса со встроенным волоконно-оптическим кабелем марки OPGW 33D53z. В местах пересечения ВЛ 220 кВ с ВЛ 220 кВ КТК Л2095 и Л2105 (оп. № 122 - оп. № 123 и оп. № 135 - оп. №136 на левой цепи, оп. № 122 - оп. №123 и оп. № 136 - оп. № 137 на правой цепи) выполнен перевод троса со встроенным волоконно-оптическим кабелем марки OPGW 33D53z в волоконно-оптический кабель марки Opsycom-48FO, проложенный в земле в траншее. Для соединения оптического кабеля использованы соединительные муфты EWMJ/B 48 FO. На подходах к подстанциям, для усиления грозозащиты, подвешен второй трос ТК11. Расчетный ветровой пролет опор 2П220-1т-6,8 составляет 290 м, габаритный - 290 м, для опор 2П220-1 ветровой пролет составляет 365м, габаритный – 375м. Металлические опоры установлены на сборные ж/б фундаменты по чертежам типового проекта 3.407.1-144. На концевых опорах установлены фундаменты с ригелями РФ 3.0 по типовому проекту 3.407.9-158. Изоляция на ВЛ выполнена с учетом пути утечки 2,5 см/кВ.

Изолирующие подвески укомплектованы из подвесных изоляторов типа:

–в натяжных подвесках на опорах – 18 изоляторов ПСВ120Б;

–в натяжных подвесках на порталах – 21 изолятора ПСД70Е;

–в поддерживающих подвесках на опорах – 19 изоляторов ПСД70Е;

–в натяжных подвесках троса ТК11 – 1 изолятор ПС120Б;

–в поддерживающих подвесках троса ТК11 – 1 изолятор ПСД70Е;

–в натяжных подвесках троса OPGW – 1 изолятора ПС120Б;

–в поддерживающих подвесках троса OPGW – (неизолированное крепление)

Защита провода АСК300/39 от вибрации выполнена виброгасителями ГПГ-1,6-11-450А/23, троса ТК11 – ГПГ-0,8-9,1-300А/10, троса OPGW - AMG091526. Соединение проводов АСК300/39 в пролетах выполнено соединительными прессуемыми зажимами типа САС-330-1, в шлейфах анкерно-угловых опор – сваркой термитными патронами ПАС-400 с опрессовкой места соединения корпусом соединительного зажима САС-330-1. Защита изоляции от обратных перекрытий выполнена путем заземления всех опор. Величины сопротивлений заземляющих устройств, с учетом удельного сопротивления грунтов, выполнены протяженными оцинкованными заземлителями из круглой стали диаметром 16 мм.

4.4. Строительство КЛ 110 кВ "ПС 220/110/10 кВ "СЭЗ "НИНТ"- КРУЭ 110 кВ ГТЭС".

Две кабельные линии 110 кВ протяжённостью 230 и 190 м состоят из двух цепей каждая (два кабеля в фазе). Кабели одножильные, с медной жилой сечением 630 мм², с медным экраном сечением 120 мм² марки ПвПу2г + ОВ 1х630/120 - 64/110 кВ с усиленной наружной оболочкой из полиэтилена и встроенным оптико-волоконным кабелем для возможности мониторинга его температуры. Общая длина кабелей составляет 2520 м. Кабели проложены в траншее на глубине минимум 1,5 м от окончательно спланированной поверхности в железобетонных лотках с засыпкой их песком и защитой сверху железобетонными плитами. Кабели каждой линии (2 цепи по 2 кабеля в фазе) располагаются по вершинам треугольника впритык друг к другу и связаны кабельными хомутами с шагом 1 м. В ОПУ подстанции «СЭЗ «НИНТ» установлен шкаф системы мониторинга температуры каждого из кабелей 110 кВ. Контроль производится посредством встроенных в кабель 110 кВ оптиковолоконных кабелей специального назначения. Параллельно кабелям 110 кВ в той же траншее, между железобетонных лотков, проложены два оптиковолоконных кабеля связи OPSYCOM-KVT 48FO.

по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

6. Наружные инженерные коммуникации (холодное водоснабжение, противопожарное водоснабжение, канализация) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты эксплуатационными организациями;

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации):
Всего: 7 943 490, 104 тысяч тенге без учета НДС, в том числе:
строительно-монтажных работ: 3 994 915,866 тысяч тенге без учета НДС;
оборудования, инструмента и инвентаря: 3 178 324,736 тысяч тенге без учета НДС;
прочих затрат: 770 249,502 тысяч тенге без учета НДС;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию: 7 933 402,53 тысяч тенге без учета НДС, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ: 3 994 915,866 тысяч тенге без учета НДС;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 3 178 324,736 тысяч тенге без учета НДС;
прочих затрат: 760 161,932 тысяч тенге без учета НДС;

9. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛИ: «Строительство объектов инфраструктуры специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» в Атырауской области (участки Карабатан и Тенгиз)». Внешнее электроснабжение»
ПРИНЯТЬ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

_____
наименование объекта (комплекса)

Заказчик

Председатель Правления
ТОО «Karabatan Utility Solutions» _____ Мэми Е. Е.
подпись М.П.

Технический надзор
Эксперт ТОО «Самрук-Казына Девелопмент»_____ Жуматин И. А
подпись М.П.

Авторский надзор
Главный инженер проекта ТОО «АСПМК-519» _____ Афонин А.В.
подпись М.П.

Генеральный подрядчик
Исполнительный директор ТОО «АСПМК-519»_____Ким В.Х
подпись М.П.

Генеральный директор
ТОО „СК-Девелопмент" Курманов Н.С.

Приложение 1
к акту приемки объекта в эксплуатацию

Технические характеристики объекта (многоквартирные жилые дома, промышленные, торговые объекты и т.п.)

Наименование (многоквартирный жилой дом, промышленные, торговые объекты и т.п.)	Единица измерения	Общие сведения						
		число этажей (этаж)	площадь застройки ($М^2$)	объем здания ($М^3$)	общая площадь ($М^2$)	жилая площадь ($М^2$)	площадь не жилых помещений ($М^2$)	площадь парковочных мест ($М^2$)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Строительство ПС 220/110/10 кВ «СЭЗ НИНТ»	объект	-	8731	-	11890	-	225	-
Расширение ПС 220/110/35/10 кВ "Атырау" на две линейные ячейки 220 кВ	объект	-	3096	-	3540 (расширение)	-	-	-

продолжение таблицы

Описание конструктивных элементов			Вид отопления	Благоустройство				
фундамент	стены	кровля		электроснабжения	водоснабжения	горячее водоснабжение	канализация	газоснабжение
10	11	12	13	14	15	16	17	18
Сборный железобетон (БМЗ)	Сэндвич панели (БМЗ)	Стальной проф. лист (БМЗ)	Электрическое	ТОО «Karabatan Utility Solutions»	ТОО «Karabatan Utility Solutions»	от собственных источников (местное)	ТОО «Karabatan Utility Solutions»	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заказчик
Председатель Правления
ТОО «Karabatan Utility Solutions»

Мэми Е. Е._____
подпись

М.П.

Авторский надзор
Главный инженер проекта

Афонин А.В._____
подпись

М.П.

Приложение 2
к акту приемки объекта в эксплуатацию

Технические характеристики объекта (линии электропередач)
Две ВЛ 220 кВ «ПС 220/110/10 кВ «СЭЗ «НИНТ»- ПС 220/110/35/10 кВ «Атырау»»

№№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Колич.	
			Правая ВЛ	Левая ВЛ
1	Напряжение ВЛ	кВ	220	220
2	Категория электроснабжения		I, II, III	
3	Передаваемая мощность	МВА	250	
4	Протяженность ВЛ	м	41195,6	41317,3
5	Количество опор, в том числе	шт	142	141
5.1	Промежуточных металлических 2П220-1	шт	88	86
5.2	Промежуточных металлических 2П220-1т-6,8	шт	10	10
5.3	Промежуточных металлических 2П220-1-6,8	шт	2	2
5.4	Промежуточных металлических 2П220-2та	шт	2	2
5.5	Анкерно-угловых металлических У220-3ТС	шт	5	7
5.6	Анкерно-угловых металлических У220-3ТС-М	шт	4	4
5.7	Анкерно-угловых металлических У220-3ТС+9	шт	5	6
5.8	Анкерно-угловых металлических У220-3ТС+14	шт	1	-
5.9	Анкерно-угловых металлических У220-1ТС	шт	8	6
5.10	Анкерно-угловых металлических У220-1ТС+9	шт	4	4
5.11	Анкерно-угловых металлических У220-1ТС+14	шт	3	4
5.12	Анкерно-угловых металлических У220-2ТС+14а	шт	8	8
5.11	Анкерно-угловых металлических 1У220-4т+15а	шт	2	2
6	Провод АСК 300/39	км	127,3	127,7
7	Трос ТК 11-Г-I-Ж-Н-1372 (140)	км	4,58	4,63
8	Волоконно-оптический кабель в грозотросе OPGW33D53z (строительная длина)	м	44160	44260
9	Диэлектрический кабель ВОЛС - Opsycom KVT	м	370	370
10	Количество изолирующих подвесок, в том числе	шт	767	771
10.1	Натяжные подвески для провода	шт	246	252
10.2	Поддерживающие подвески для провода	шт	343	341
10.3	Натяжные подвески для тросов OPGW	шт	44	45
10.4	Натяжные подвески для тросов ТК11	шт	24	26
10.5	Поддерживающие подвески для тросов OPGW	шт	100	98
10.6	Поддерживающие подвески для тросов ТК11	шт	10	9
11	Материал по ВЛ 220 кВ			
11.1	Ригели	шт/м^3	32/6,4	
11.2	Фундаменты	м^3	1817,81	
11.3	Металлические оцинкованные опоры	т	1964,5	
11.4	Молниеотвод М-8	т	0,808	
11.5	Деталь крепления ригелей	т	0,704	
11.6	Провод АСК 300/39	т	293,25	
11.7	Трос ТК 11-Г-IЖ-Н-1372 (140)	т	5,775	
11.8	Металл для оцинкованного заземления опор ВЛ 220 кВ	т	13,21	
11.9	Металл для оцинкованного заземления опор ВЛ 6, 10 кВ и опор линий связи, ограничивающих пролеты пересечений	кг	104,4	

Заказчик
Председатель Правления
ТОО «Karabatan Utility Solutions»

Мэми Е.Е. _____
подпись
М.П.

Авторский надзор
Главный инженер проекта

Афонин А.В. _____
подпись
М.П.

Приложение 3
к акту приемки объекта в эксплуатацию

Технические характеристики объекта (линии электропередач)
Строительство КЛ 110 кВ
«ПС 220/110/10 кВ «СЭЗ «НИНТ»- КРУЭ 110 кВ «ГТЭС»»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество
1	2	3	4
1	Кабельные ЛЭП высокого напряжения…	км	2х230+2х190
2	Кабели:		
	1) марки ПвПу2г + ОВ 1х630/120 - 64/110 кВ напряжением 110 кВ	км	2,52
3	Муфты концевые	шт	24
4	Система мониторинга температуры кабеля	комплект	1

Заказчик
Председатель Правления
ТОО «Karabatan Utility Solutions»
Мэми Е. Е. _____
подпись
М.П.

Авторский надзор
Главный инженер проекта
Афонин А.В. _____
подпись
М.П.

Приложение 1
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

Заключение о качестве строительно-монтажных работ

«30» июля 2019 г.

Технический надзор:
ТОО «Самрук-Казына Девелопмент», Республика Казахстан, г. Нур-Султан, район Есиль, Е-10, дом 17/10, в лице Генерального директора Курманова Ж.С.
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес)

имеющих в своем составе аттестованного эксперта в лице Жуматина Избасара Аманкосовича, аттестат № KZ85VJE00031453 от 18.10.2017г., аттестат № KZ69VJE00031450 от 18.10.2017г., аттестат № KZ42VJE00031451 от 18.10.2017г.
(фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов, дата получения)

действующего на основании договора №45-19 от 25.04.2019г.
(№ договора и дата)

по объекту: «Строительство объектов инфраструктуры специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» в Атырауской области (участки Карабатан и Тенгиз)». Внешнее электроснабжение», Республика Казахстан, Атырауская область, г. Атырау, вдоль трассы Атырау – Доссор, строение 295/2 (юридический адрес), территория специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк»
(наименование и местонахождение объекта)

заказчиком, которого является:
ТОО «Karabatan Utility Solutions», в лице Председателя Правления Мәми Е.Е.
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

подтверждает, что:
1. Строительство объекта осуществлялось

1) Генеральным подрядчиком:
ТОО «АСПМК-519», № лицензии на СМР, ГСЛ №002615 от 09.01.2001г.
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице исполнительного директора Ким В.Х.
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

2) субподрядными организациями
ТОО «Электросервис», МКЛ №001454 от 03.10.2000г.
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице директора Резниченко С.А.
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

ТОО «Механизированная колонна №13», ГСЛ №18006930 от 06.04.2018 г.
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице директора Семенникова А.В.
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

ТОО «Инфраэнерго», ГСЛ №18012868 от 27.06.2018 г.
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице директора Титова Д.И.
(наименование организации, № лицензии и дата получения)

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ июнь, 2019 г.
(месяц, год)
окончание работ июль, 2019 г.
(месяц, год)

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства 7,5 месяцев
фактически 1,5 месяца

3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации):
Всего 7 934 490, 104 тысяч тенге без учета НДС, в том числе строительно-монтажных работ 3 994 915,866 тысяч тенге без учета НДС, оборудования, инструмента и инвентаря 3 178 324,736 тысяч тенге без учета НДС;

4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 7 571 143,84 тысяч тенге без учета НДС, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ 3 994 915,866 тысяч тенге без учета НДС; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 3 178 324,736 тысяч тенге без учета НДС;

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией)
ТОО «АСПМК-519», № 18.009.03
(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержденным(ой) ТОО «Karabatan Utility Solutions», приказ № 088 от 17.06.2019 г.
(наименование организации, утвердившей (пере утвердившей) проект и дата утверждения)
и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства;

6. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют проекту и требованиям государственных нормативов;

7. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме;

8. Замечания, выданные техническим надзором в процессе строительства, устранены;

9. Завершенный строительством объект обеспечивает прочность, устойчивость и надежность на протяжении всего срока службы (эксплуатации, использования, применения) и соответствует требованиям государственных нормативов, направленных на обеспечение интересов и безопасности собственников (пользователей) и общества в целом.

Технический надзор:
организация ТОО «Самрук-Казына Девелопмент» в лице: _____
Генерального директора Курманова Ж.С.
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

_____ «30» июля 2019 г.
(М.П., подпись) (дата)

эксперты по техническому надзору:

Жуматин Избасар Аманкосович, аттестат № KZ85VJE00031453 от 18.10.2017г., аттестат № KZ69VJE00031450 от 18.10.2017г., аттестат № KZ42VJE00031451 от 18.10.2017г.
(фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов) № аттестатов)

_____ «30» июля 2019 г.
(М.П., подпись) (дата)

Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017года № 235

Форма

Декларация о соответствии

«26» июля 2019 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «АСПМК-519», Республика Казахстан, 050026, город Алматы, ул. Исаева, 15, офисное помещение 88
(наименование организации, юридический адрес)

в лице Исполнительного директора Кима В.Х., Доверенность №7/18-60 от 05.05.2018г.
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации)

по объекту: «Строительство объектов инфраструктуры специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» в Атырауской области (участки Карабатан и Тенгиз)». Внешнее электроснабжение», Республика Казахстан, Атырауская область, г. Атырау, вдоль трассы Атырау – Доссор, строение 295/2 (юридический адрес), территория специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк»
(наименование и местонахождение объекта)

заказчиком, которого является:
ТОО «Karabatan Utility Solutions», в лице Председателя Правления Мәми Е.Е.
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

удостоверяет, что:

1. Строительно-монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

2. Субподрядные организации:

ТОО «Электросервис» - Строительно-монтажные работы по строительству подстанции 220/110/10 кВ «СЭЗ НИНТ», расширению ПС 220/110/35/10 кВ «Атырау» на две линейные ячейки 220 кВ
(наименование организации)

ТОО «Инфраэнерго» - Монтажные и пуско-наладочные работы систем РЗА и ПА, СМиУ, АСКУЭ, систем Связи
(наименование организации)

ТОО «Механизированная колонна №13» - Строительно-монтажные работы по объекту: Две ВЛ 220 кВ "ПС 220/110/10 кВ "СЭЗ "НИНТ"- ПС 220/110 кВ "Атырау"
(наименование организации)

3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО «АСПМК-519», Рабочий проект №18.009.03
(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержден(а): ТОО «Karabatan Utility Solutions», приказ №088 о/д от 17.06.2019 г.
(наименование организации утвердившей (пере утвердившей) проект и дата утверждения)

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Мощность, производительность и так далее	Ед. изм.	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Строительство ПС 220/110/10 кВ «СЭЗ НИНТ»					
Автотрансформатор трехфазный, трехобмоточный 220/110/10 кВ, мощностью 250 МВА	к-т	2		2	
Открытое распределительное устройство (ОРУ) 220 кВ по схеме 220-4Н «Два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линий» с компоновкой «без учёта расширения»	к-т	1		1	
ОРУ 110 кВ с двумя ячейками по схеме 110-3Н	к-т	1		1	
Реактор токоограничивающий 1600 А	шт.	2		2	
Закрытое распределительное устройство (ЗРУ) 10 кВ по схеме 10-1 «Одиночная, секционированная выключателем, система шин», расположенное в блочно-модульном здании, состоящем из 5 блоков	яч.	10		10	
Общеподстанционный пункт управления (ОПУ), расположенный в блочно-модульном здании, состоящем из 10 блоков и включающий в себя шкафы РЗиА, СМиУ, АСКУЭ, средств Связи, АРМ диспетчера, Щиты собственных нужд переменного и постоянного тока, и т.д.	к-т	1		1	
Трансформатор собственных нужд 10/0,4 кВ, 250 кВА	шт.	2		2	
Камера задвижек автоматического пожаротушения автотрансформаторов	к-т	1		1	
Маслосборник ёмкостью 108 $м^3$	к-т	1		1	
Расширение ПС 220/110/35/10 кВ "Атырау"на две линейные ячейки 220 кВ					
Линейная ячейка 220 кВ открытого распределительного устройства по схеме 220-12Н	к-т	2		2	
Установка шкафов РЗиА, средств связи в существующем ОПУ, интеграция вновь монтируемого оборудования в существующие схемы РЗиА, СМиУ, АСКУЭ	к-т	1		1	

Мощность, производительность и так далее	Ед. изм.	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Две ВЛ 220 кВ «ПС 220/110/10 кВ «СЭЗ «НИНТ»- ПС 220/110 кВ «Атырау»»					
ВЛ 220 кВ «ПС 220/110/10 кВ «СЭЗ «НИНТ» - ПС 220/110 кВ «Атырау»». Правая ВЛ	м	41195,6		41195,6	
ВЛ 220 кВ «ПС 220/110/10 кВ «СЭЗ «НИНТ» - ПС 220/110 кВ «Атырау»». Левая ВЛ	м	41317,3		41317,3	
Строительство КЛ 110 кВ «ПС 220/110/10 кВ «СЭЗ «НИНТ»- КРУЭ 110 кВ «ГТЭС»»					
КЛ 110 кВ «ПС 220/110/10 кВ «СЭЗ «НИНТ»- КРУЭ 110 кВ «ГТЭС»». 1 цепь	м	230		230	
КЛ 110 кВ «ПС 220/110/10 кВ «СЭЗ «НИНТ»- КРУЭ 110 кВ «ГТЭС»». 2 цепь	м	190		190	

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

5.1. Строительство ПС 220/110/10 кВ «СЭЗ «НИНТ» с ОРУ 220 кВ по типовой схеме 220-4Н, с двумя силовыми трансформаторами мощностью по 250 МВА и ОРУ 110 кВ с двумя ячейками по схеме 110-3Н. Все высоковольтное оборудование смонтировано на сборных конструкциях, установленных на ж/б стойках. Фундаменты под трансформаторы выполнены из стоек К2.3-2, установленных на плиты П1.5х1.5-2 по серии 3.407.1-144 вып.1. Автотрансформаторы оснащены оборудованием систем предотвращения пожара, автоматического пожаротушения, а также системами непрерывного контроля. Подстанция оборудована маслоприемником на 108 м^3. ЗРУ 10 кВ по схеме 10-1 «Одиночная, секционированная выключателем, система шин», расположенное в блочно-модульном здании из 5 блоков, состоит из 10 ячеек 10 кВ. Общеподстанционный пункт управления (ОПУ), расположенный в блочно-модульном здании, состоящем из 10 блоков включает в себя шкафы РЗиА, СМиУ, АСКУЭ, средства связи, АРМ диспетчера, щиты собственных нужд переменного и постоянного тока. В здании ОПУ, помимо помещения шкафов РЗиА, СМиУ, АСКУЭ, средств связи и щитов собственных нужд, предусмотрены санузел, тех. помещение, комната начальника подстанции, комнаты оперативного дежурного персонала и комната отдыха. Здания ОПУ и ЗРУ оснащены системами отопления, вентиляции, кондиционирования, рабочего и аварийного освещения, пожарной сигнализации. По площадке подстанции проложены сети хозяйственно-бытового и противопожарного водопроводов, канализации. Прокладка кабелей по ОРУ выполнена в ж/б наземных кабельных лотках. Свободная территория ОРУ-220 кВ покрыта щебнем.

5.2. Расширение ПС 220/110/35/10 кВ "Атырау" на две линейные ячейки 220 кВ открытого распределительного устройства по схеме 220-12Н. Все высоковольтное оборудование смонтировано на сборных конструкциях, установленных на ж/б стойках. В здании существующего ОПУ устанавливаются новые шкафы РЗиА и средства связи. Системы АСКУЭ и СМиУ интегрируются в существующие. Питание новых потребителей предусмотрено от существующих щитов переменного и постоянного тока подстанции. Прокладка кабелей по ОРУ выполнена в ж/б наземных кабельных лотках.

5.3. Две ВЛ 220 кВ "ПС 220/110/10 кВ "СЭЗ "НИНТ"- ПС 220/110 кВ "Атырау" одноцепные. Анкерно-угловые опоры металлические оцинкованные типа У220-1ТС, У220-1ТС+9 с подставкой 9 м, У220-1ТС+14 с подставкой 14 м, У220-2ТС +14а с

подставкой 14 м, У220-3ТС, У220-3ТС-М с молниеотводом, У220-3ТС+9 с подставкой 9 м, У220-3ТС+14 с подставкой 14 м, 1У220-4т+15а с подставкой 15 м по типовому проекту 3.407-117 в.2 КМ и 3.407.2-145.3 КМ. Промежуточные опоры - металлические оцинкованные типа 2П220-1, 2П220-1-6,8, 2П220-1т-6,8, 2П220-2та по типовому проекту 3.407.2-145.1. Провод - АСК300/39. На каждой ВЛ 220 кВ предусмотрена подвеска троса со встроенным волоконно-оптическим кабелем марки OPGW 33D53z. В местах пересечения ВЛ 220 кВ с ВЛ 220 кВ КТК Л2095 и Л2105 (оп. № 122 - оп. № 123 и оп. № 135 - оп. №136 на левой цепи, оп. № 122 - оп. №123 и оп. № 136 - оп. № 137 на правой цепи) выполнен перевод троса со встроенным волоконно-оптическим кабелем марки OPGW 33D53z в волоконно-оптический кабель марки Opsycom-48FO, проложенный в земле в траншее. Для соединения оптического кабеля использованы соединительные муфты EWMJ/B 48 FO. На подходах к подстанциям, для усиления грозозащиты, подвешен второй трос ТК11. Расчетный ветровой пролет опор 2П220-1т-6,8 составляет 290 м, габаритный - 290 м, для опор 2П220-1 ветровой пролет составляет 365м, габаритный – 375м. Металлические опоры установлены на сборные ж/б фундаменты по чертежам типового проекта 3.407.1-144. На концевых опорах установлены фундаменты с ригелями РФ 3.0 по типовому проекту 3.407.9-158. Изоляция на ВЛ выполнена с учетом пути утечки 2,5 см/кВ.

Изолирующие подвески укомплектованы из подвесных изоляторов типа:

–в натяжных подвесках на опорах – 18 изоляторов ПСВ120Б;

–в натяжных подвесках на порталах – 21 изолятора ПСД70Е;

–в поддерживающих подвесках на опорах – 19 изоляторов ПСД70Е;

–в натяжных подвесках троса ТК11 – 1 изолятор ПС120Б;

–в поддерживающих подвесках троса ТК11 – 1 изолятор ПСД70Е;

–в натяжных подвесках троса OPGW – 1 изолятора ПС120Б;

–в поддерживающих подвесках троса OPGW – (неизолированное крепление)

Защита провода АСК300/39 от вибрации выполнена виброгасителями ГПГ-1,6-11-450А/23, троса ТК11 – ГПГ-0,8-9,1-300А/10, троса OPGW - AMG091526. Соединение проводов АСК300/39 в пролетах выполнено соединительными прессуемыми зажимами типа САС-330-1, в шлейфах анкерно-угловых опор – сваркой термитными патронами ПАС-400 с опрессовкой места соединения корпусом соединительного зажима САС-330-1. Защита изоляции от обратных перекрытий выполнена путем заземления всех опор. Величины сопротивлений заземляющих устройств, с учетом удельного сопротивления грунтов, выполнены протяженными оцинкованными заземлителями из круглой стали диаметром 16 мм.

5.4. Строительство КЛ 110 кВ "ПС 220/110/10 кВ "СЭЗ "НИИТ"- КРУЭ 110 кВ ГТЭС".

Две кабельные линии 110 кВ протяжённостью 230 и 190 м состоят из двух цепей каждая (два кабеля в фазе). Кабели одножильные, с медной жилой сечением 630 мм², с медным экраном сечением 120 мм² марки ПвПу2г + ОВ 1х630/120 - 64/110 кВ с усиленной наружной оболочкой из полиэтилена и встроенным оптико-волоконным кабелем для возможности мониторинга его температуры. Кабели проложены в траншее на глубине минимум 1,5 м от окончательно спланированной поверхности в железобетонных лотках с засыпкой их песком и защитой сверху железобетонными плитами. Кабели каждой линии (2 цепи по 2 кабеля в фазе) располагаются по вершинам треугольника впритык друг к другу и связаны кабельными хомутами с шагом 1 м. Параллельно кабелям 110 кВ в той же траншее, между железобетонных лотков, проложены два оптиковолоконных кабеля связи OPSYCOM-KVT 48FO.

(краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию)

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом, выполнены.

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ июнь, 2019 г.
(месяц, год)

окончание работ июль, 2019 г.
(месяц, год)

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства 6,5 месяцев

фактически 2 месяца

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

10. Наружные инженерные коммуникации (холодное и противопожарное водоснабжение, канализация, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

Подключение к электрическим сетям – АО «KEGOC»
Директор филиала АО «KEGOC» Западные МЭС Чернохаев К.П.
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

_____ Чернохаев К.П. М.П. «____» июля 2019 г.
(подпись)

Подключение к электрическим сетям, сетям водопровода и канализации - ТОО «Karabatan Utility Solutions», Председатель Правления Мәми Е.Е.
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

_____ Мәми Е.Е. М.П. «____» июля 2019 г.
(подпись)

Генеральный подрядчик считает объект: Строительство объектов инфраструктуры специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» в Атырауской области (участки Карабатан и Тенгиз)». Внешнее электроснабжение.
(наименование объекта (комплекса))

готовым к приемке в эксплуатацию, гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта, согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Генеральный подрядчик:

ТОО «АСПМК-519», Исполнительный директор Ким В.Х.
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата)

_____ Ким В.Х. М.П. «____» июля 2019 г.
(подпись)

АКТ
ОКОНЧАТЕЛЬНОЙ ПРИЕМКИ

г. Атырау **«31» июля 2019 г.**

Проект: «Строительство объектов инфраструктуры СЭЗ «НИНТ» в Атырауской области (Участки Карабатан и Тенгиз)». Внешнее электроснабжение».

В соответствии с Пунктом 26.2 Договора №118-18 от 04 декабря 2018 года о закупке комплексных работ по строительству «под ключ» (проектирование, материально-техническое обеспечение и строительство на условиях «под ключ») «Внешнее электроснабжение», **«Подрядчик»** уведомляет **«Компанию»** о достижении следующих Объектов и (или) Компонентов Объекта **к Окончательной приемке**:

1. Объект «Подстанция напряжением 220/110/10 кВ СЭЗ НИНТ с двумя автотрансформаторами мощностью 250 МВА»;
2. Объект «Строительство двух ВЛ от ПС 220 кВ СЭЗ «НИНТ» до ПС 220/110/35/10 кВ кВ «Атырау»;
3. Объект «Расширение ОРУ-220 кВ ПС 220/110/35/10 кВ кВ «Атырау» на две ячейки»;
4. Объект «Соединение кабельной линией 110 кВ ПС 220 кВ «СЭЗ НИНТ – КРУЭ 110 кВ ГТЭС».

Представителями:
ТОО «Karabatan Utility Solutions»:
Председатель Правления Мәми Ерлан Еркешұлы
Эксперт технического надзора ТОО «Самрук-Казына «DEVELOPMENT» Жуматин И.А.

ТОО «АСПМК-519»:
Исполнительный директор Ким Виктор Хадеевич
Авторский надзор – Главный инженер проекта Афонин А.В.

Подтверждается, отсутствие замечаний и исполнение Окончательной приемки вышеуказанных Объектов и (или) Компонентов Объекта, а также выполнение нижеследующих требований:

(a) Компанией получена Утвержденная ПСД в соответствии с положениями Договора;

(b) Компания подписала Акт Механического завершения и Акт Готовности к запуску;

(c) завершены Рабочие испытания в отношении Объекта и Компонентов Объекта в соответствии с Пунктом 25.6;

(d) переданы или уступлены разрешения, согласия, отчеты, заявления или иные документы и (или) договоры субподряда, которые должны быть переданы или уступлены Подрядчиком Компании, или которые были затребованы Компанией;

(e) отсутствует ущерб, убытки, штрафные санкции (включая неустойки, предусмотренные Договором) и иные суммы, подлежащие оплате Подрядчиком Компании;

(f) удовлетворены требования для Окончательной приемки согласно Договору (в том числе согласно Пункту 32.9 и Спецификации Объекта);

(g) персонал Подрядчика и его Субподрядчиков покинул Площадку, за исключением представителей Подрядчика и его Субподрядчиков, необходимых для целей исполнения обязательств Подрядчика, предусмотренных в Пункте 26;

(h) получено заключение лица, осуществляющего авторский надзор, о соответствии выполненных Работ и Объекта Утвержденной ПСД, а также заключение лица,

осуществляющего технический надзор, о качестве строительно-монтажных работ, каждое из которых предоставлено без каких-либо примечаний, оговорок и особого мнения;

(i) Подрядчик предоставил декларацию о соответствии и иные документы в соответствии с Законодательством;

(j) Стороны, а также лица, осуществляющие авторский и технический надзоры подписали настоящий Акт приемки объекта в эксплуатацию;

(k) по согласованию с Компанией, с Площадки удалено все Строительное оборудование, обломки, мусор, остатки Материалов (принадлежащие Подрядчику), а также временные строения;

(l) завершена поставка всех запасных частей в соответствии с требованиями Договора;

(m) в отношении Объекта и (или) Компонентов Объекта получены все Разрешения, необходимые для его эксплуатации в соответствии с применимым Законодательством, нормами и правилами Республики Казахстан;

(n) все незавершенные части Объекта были закончены согласно требованиям Пункта 26.3;

(o) вся исполнительная документация, а также вся иная информация, относящаяся к Объекту и (или) Компоненту Объекта, которая указана в Договоре или разработана в ходе реализации Проекта для целей контроля качества или безопасности проектирования, закупок, строительства, Подготовки к пусконаладке, Пусконаладки, запуска и эксплуатации Объекта, была передана Подрядчиком Компании.

Настоящим Сторонами подтверждается **Окончательная приемка** вышеуказанных Объектов и (или) Компонентов Объекта.

ПОДПИСИ СТОРОН:

ТОО «Karabatan Utility Solutions»:	**ТОО «АСПМК-519»:**
От Компании: **Председатель Правления** _____ **Мәми Е.Е.** **м.п.**	**От Подрядчика:** **Исполнительный директор** _____ **Ким.В.Х.** **м.п.**
Визы: Эксперт технического надзора ТОО «Самрук-Казына Жуматин И.А. _____	Визы: «DEVELOPMENT» Авторский надзор – Главный инженер проекта Афонин А.В. _____

АКТ
ГОТОВНОСТИ К ЗАПУСКУ

г. Атырау **«25» июля 2019 г.**

Проект: «Строительство объектов инфраструктуры СЭЗ «НИНТ» в Атырауской области (Участки Карабатан и Тенгиз)». Внешнее электроснабжение».

В соответствии с Пунктом 26.1 Договора №118-18 от 04 декабря 2018 года о закупке комплексных работ по строительству «под ключ» (проектирование, материально-техническое обеспечение и строительство на условиях «под ключ») «Внешнее электроснабжение», **«Подрядчик»** уведомляет **«Компанию»** о достижении следующих Объектов и (или) Компонентов Объекта **Готовности к запуску**:

1. Объект «Подстанция напряжением 220/110/10 кВ СЭЗ НИНТ с двумя автотрансформаторами мощностью 250 МВА»;
2. Объект «Строительство двух ВЛ от ПС 220 кВ СЭЗ «НИНТ» до ПС 220/110/35/10 кВ кВ «Атырау»;
3. Объект «Расширение ОРУ-220 кВ ПС 220/110/35/10 кВ кВ «Атырау» на две ячейки»;
4. Объект «Соединение кабельной линией 110 кВ ПС 220 кВ «СЭЗ НИНТ – КРУЭ 110 кВ ГТЭС».

Представителями:

ТОО «Karabatan Utility Solutions»:
Председатель Правления Мәми Ерлан Еркешұлы
Директор департамента капитального строительства Даутов З.М.
Эксперт технического надзора ТОО «Самрук-Казына «DEVELOPMENT» Жуматин И.А.

ТОО «АСПМК-519»:
Исполнительный директор Ким Виктор Хадеевич
Авторский надзор – Главный инженер проекта Афонин А.В.

Подтверждается, достижение **Готовности к запуску** вышеуказанных Объектов и (или) Компонентов Объекта, а также выполнения нижеследующих требований:

(a) Объект и Компоненты Объекта успешно прошли Подготовку к пусконаладке, Механическое завершение и Пусконаладку (Акт Механического завершения и отчет об Рабочих испытаниях прилагается);

(b) Компании предоставлена вся необходимая Документация, в том числе необходимые для запуска (ввода в эксплуатацию) Объекта, а также для ее последующей эксплуатации и обслуживания;

(c) поставлены в соответствии с требованиями Договора запасные части Объекта;

(d) завершено обучение персонала Компании в соответствии с требованиями Договора;

(e) все необходимые требования Договора в отношении достижения Готовности к запуску Объекта были удовлетворены, в том числе предусмотренные в Спецификации Объекта.

Настоящим Сторонами подтверждается **Готовность к запуску** вышеуказанных Объектов и (или) Компонентов Объекта.

ПОДПИСИ СТОРОН:

ТОО «Karabatan Utility Solutions»:

От Компании:
Председатель Правления

_____ **Мэми Е.Е.**

м.п.

ТОО «АСПМК-519»:

От Подрядчика:
Исполнительный директор

_____ **Ким.В.Х.**

м.п.

Визы:

Директор департамента капитального строительства Даутов З.М.

_____

Эксперт технического надзора ТОО «Самрук-Казына «DEVELOPMENT» Жуматин И.А.

_____

Визы:

Авторский надзор / Главный инженер проекта Афонин А.В.

_____

АКТ
МЕХАНИЧЕСКОГО ЗАВЕРШЕНИЯ

г. Атырау **«25» июля 2019 г.**

Проект: «Строительство объектов инфраструктуры СЭЗ «НИНТ» в Атырауской области (Участки Карабатан и Тенгиз)». Внешнее электроснабжение».

В соответствии с Пунктом 25.4 Договора №118-18 от 04 декабря 2018 года о закупке комплексных работ по строительству «под ключ» (проектирование, материально-техническое обеспечение и строительство на условиях «под ключ») «Внешнее электроснабжение», **«Подрядчик»** уведомляет **«Компанию»** о достижении следующих Объектов и (или) Компонентов Объекта **Механического завершения**:

1. Объект «Подстанция напряжением 220/110/10 кВ СЭЗ НИНТ с двумя автотрансформаторами мощностью 250 МВА»;

2. Объект «Строительство двух ВЛ от ПС 220 кВ СЭЗ «НИНТ» до ПС 220/110/35/10 кВ кВ «Атырау»;

3. Объект «Расширение ОРУ-220 кВ ПС 220/110/35/10 кВ кВ «Атырау» на две ячейки»;

4. Объект «Соединение кабельной линией 110 кВ ПС 220 кВ «СЭЗ НИНТ – КРУЭ 110 кВ ГТЭС».

Представителями:

ТОО «Karabatan Utility Solutions»:

Председатель Правления Мәми Ерлан Еркешұлы

Директор департамента капитального строительства Даутов З.М.

Эксперт технического надзора ТОО «Самрук-Казына «DEVELOPMENT» Жуматин И.А.

ТОО «АСПМК-519»:

Исполнительный директор Ким Виктор Хадеевич

Авторский надзор – Главный инженер проекта Афонин А.В.

Подтверждается, достижение Механического завершения вышеуказанных Объектов и (или) Компонентов Объекта, а также выполнения нижеследующих требований:

(a) техническое достижение Механического завершения, как определено в Договоре;

(b) Объект и Компоненты Объекта успешно прошли Подготовку к пусконаладке;

(c) Объект и Компоненты Объекта механически и конструктивно завершены, построены и смонтированы в соответствии с требованиями Законодательства, Утвержденной ПСД и применимыми Разрешениями и готово для проведения Пусконаладки;

(d) все испытания, которые необходимы для завершения Механического завершения и проведения соответствующих проверок и функциональных испытаний (без выведения на эксплуатационную мощность) для безопасного перехода каждой позиции Объекта к Подготовке к пусконаладке Объекта, а также процедур, которые должны быть проведены и завершены до Механического завершения, были проведены и удовлетворили требования Компании;

(e) представлены и одобрены Компанией процедуры, руководства по эксплуатации и программы обучения;

(f) предоставлена Компании вся исполнительная документация в отношении Объекта и Компонентов Объекта.

Настоящим Сторонами подтверждается достижение **Механического завершения** вышеуказанных Объектов и (или) Компонентов Объекта.

ПОДПИСИ СТОРОН:

ТОО «Karabatan Utility Solutions»:

От Компании:
Председатель Правления

_____**Мэми Е.Е.**

м.п.

ТОО «АСПМК-519»:

От Подрядчика:
Исполнительный директор

_____**Ким В.Х.**

м.п.

Визы:

Директор департамента капитального строительства Даутов З.М.

_____

Эксперт технического надзора ТОО «Самрук-Казына «DEVELOPMENT» Жуматин И.А.

_____

Визы:

Авторский надзор – Главный инженер проекта Афонин А.В.

_____