Приложение 4
к приказу и.о. Министра национальной экономики
Республики Казахстан
от 24 февраля 2015 года № 121

Форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«25» июня 2018 г.

Заказчик *ТОО «ERSAI Caspian Contractor», Республика Казахстан, 130000, г. Актау, Бизнес Центр «Зодиак» 17 мкр., здание №39в лице Управляющего по активам Фабио Ботаццо и Главного энергетика Каупенова Берика*

фамилия, имя, отчество (при наличии) - для физических лиц, 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 «22» июня 2018 г., *ТОО «Sitek caspian» г. Алматы, проспект Аль фараби 77/7, в лице Управляющего директора Николы Тассинари*

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ от «22» июня 2018г., *ТОО «МУРАДАР», в лице Оразалы Ж.Ж. уд. лич № 036577008, №KZ27VJE00024931 от 12.04.2017г., №KZ54VJE00024930 от 12.04.2017г., №KZ70VJE00024933 от 12.04.2017г., №KZ81VJE00024929 от 12.04.2017г.*

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту от «22» июня 2018 г., *ТОО «АСПМК-519», в лице Афонина А. В., приказ № 266-П от 14.11.2017года*

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

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта:

«Развитие сети электроснабжения. Строительство ПС 110/10кВ Ерсай» и расширение ПС 10/0,4кВ Е0»

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

по адресу *Мангистауская область, Каракиянский район, 7км. от села Курык, территория Каспийской верфи ТОО «ERSAI Caspian Contractor»*

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

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

а) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю от *«17» февраля 2005г. № 19, выдано Акимом села Курык Каракиянского района*

наименование органа вынесшего решение

б) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий

KZ54REA00078855, 27.11.2017г., ГУ "Управление государственного архитектурно-строительного контроля Мангистауской области"

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

в) проекта (проектно-сметной документации) *№ 216В160 «Развитие сети электроснабжения. Строительство ПС 110/10кВ «Ерсай» и расширение ПС 10/0,4кВ Е0» разработана ТОО «АСПМК-519»*

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) *управляющим по активам ТОО «ERSAI Caspian Contractor» Фабио Ботаццо письмом LT-ERSAI-KY-AST-0048-2017 от 21.07.2017г. и заключением РГП «Госэкспертиза» №15-0267/17 от 20.10.2017г.*

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ декабрь 2017;
месяц, год

окончание работ июнь 2018;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: _____;
фактически, месяц: 7 месяцев;

3. 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
ПС 110/10кВ «Ерсай»					
Напряжение	кВ	110/10		110/10	
Мощность	кВА	2х16000		2х1600	
Расширение ПС 10/0,4кВ «Е0»					
Напряжение	кВ	10/0,4		10/0,4	
Мощность	МВА	2х1600		2х1600	
Установка 2-х выключателей 110кВ и 2-х комплектов трансформаторов тока 110кВ на ПС 110кВ «Курык» АО «МРЭК»					
Напряжение	кВ	110		110	
Замена 2-х выключателей 110кВ на ОРУ 110кВ «ТЭЦ-2» МАЭК Казатомпром					
Напряжение	кВ	110		110	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее - $м^2$)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее		

	- $м^3$)		
В том числе подземной части	$м^3$		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

Основные показатели по разделу архитектуры:

№ п/п	Наименования показателей	Количество	
		По проекту	Фактически
1	Площадь застройки	3232 м2	3232 м2
2	Общая площадь		
3	Строительный объем		

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

ПС 110/10кВ «Ерсай»

Выполнено строительство ОРУ-110кВ по типовой схеме 110-4Н «Два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны ВЛ» с двумя силовыми трансформаторами SZ-16000/115. Питание существующего ГРП-10кВ ПС 110/10кВ «Ерсай» переведено с временной схемы от КРУ-10кВ ПС 110кВ «Курык» на постоянную от вновь установленных силовых трансформаторов. ВЛ-110кВ ПС 110кВ «Курык» - ПС 110/10кВ «Ерсай» переведены с временной схемы напряжением 10кВ на напряжение 110кВ с выполнением заходов на приёмные порталы вновь построенного ОРУ-110кВ. В здании существующего ГРП-10кВ установлены 2 шкафа РЗА ШЗТ с микропроцессорными терминалами защит, панель РПН для двух трансформаторов, панель ТН-110кВ с приборами учёта для стороны 110кВ и серверный шкаф с АРМ системы SCADA. Произведены пусконаладочные работы оборудования РЗА, системы SCADA и интеграция новых приборов учёта в существующую систему АСКУЭ. Произведено расширение оборудования системы связи для передачи необходимого количества информации в офис АО «МРЭК» г. Актау. Схема питания потребителей 10кВ не менялась, трансформаторы собственных нужд, ЩПТ, ЩСН и ячейки КРУ-10кВ существующие. Освещение ПС выполнено с применением светодиодных прожекторов. Стойки приёмных порталов железобетонные типа СК22.1-2.3И установлены в сверленные котлованы. Стойка прожекторной мачты железобетонная типа СК22.1-2.3 установлена в сверленный котлован. Молниеприёмники и траверсы порталов и прожекторной мачты металлические оцинкованные. Высоковольтное оборудование установлено на оцинкованные металлические конструкции с опорой на ж/б лежни. Фундаменты под силовые трансформаторы выполнены из ж/б плит типа НСП35-10. Маслоприёмники заполнены промытым гравием, выполнены аварийные маслоотводы из асбоцементных труб диаметром 200мм в маслосборник объёмом 24м3. Маслосборник выполнен из водонепроецаемых бетоных колец. Прокладка контрольного и силового кабеля

0,4кВ выполнена в наземных железобетонных лотках типа Л20.5, прокладка силового кабеля 10кВ в траншее. Контур заземления выполнен: вертикальные заземлители труба оцинкованная 50х4х300мм, горизонтальные заземлители круг оцинкованный диаметром 20мм и спуски к оборудованию полоса оцинкованная 4х30. На ПС обустроены внутриплощадочные проезды и площадки из бетонного покрытия, отсыпка территории произведена гравием. Площадь застройки составляет 3232м2.

ПС 10/0,4кВ «Е0»

Произведено расширение ПС с установкой второго силового трансформатора типа TORI 1600/10 и второй секции РУ-0,4кВ в количестве 14 ячеек. Питание вновь установленого трансформатора выполнено кабелем от существующего КРУ-10кВ. Произведены пусконаладочные работы оборудования РЗА.

ПС 110кВ «Курык» АО «МРЭК»

Произведена установка элегазовых выключателей 110кВ типа 3AP-1FG и трансформаторов тока 110кВ типа IOSK-123 в существующих ячейках №3 и №4. Для данных ячеек на ОРУ-110кВ установлены шкафы распределения постоянного и переменного тока типа AC и DC, в существующем РЩ установлены панели РЗА ВЛ-110кВ с микропроцессорными терминалами защит. Произведено расширение оборудования систем АСКУЭ, SCADA и системы Связи для передачи необходимого количества информации в офис АО «МРЭК» г. Актау, организован канал связи ПС 110кВ «Курык» - офис АО «МРЭК» г. Актау. Прокладка контрольного и силового кабеля 0,4кВ выполнена в существующих наземных железобетонных лотках типа Л20.5. Произведены пусконаладочные работы оборудования РЗА, систем АСКУЭ, SCADA и Связи. Высоковольтное оборудование установлено на оцинкованные металлические конструкции с опорой на ж/б лежни. Для подключения ячеек №3 и №4 к ВЛ-110кВ между приёмным порталом и существующей концевой опорой ВЛ дополнительно установлена металлическая оцинкованная опора У110-2В и произведён монтаж 6 проводов АСКП 240/32 и грозтросса ТК.

ОРУ 110кВ «ТЭЦ-2» АО МАЭК Казатомпром

Произведена замена существующих масляных выключателей 110кВ на элегазовые типа 3AP-1DT в ячейках №28 и №33 с заменой строительной части. В существующем РЩ установлены панели РЗА ВЛ-110кВ с микропроцессорными терминалами защит. Прокладка контрольного и силового кабеля 0,4кВ выполнена в существующих подземных железобетонных каналах. Произведены пусконаладочные работы оборудования РЗА. Высоковольтное оборудование установлено на оцинкованные металлические конструкции с опорой на ж/б стойки УСО установленные в копанный котлован.

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

6. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации):

Всего _____тыс. тенге без учета НДС, в том числе строительно-монтажных работ_____ тыс. тенге без учета НДС, оборудования, инструмента и инвентаря _____тыс. тенге без учета НДС;

7. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию _____тыс. тенге без учета НДС, в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ _____тыс. тенге без учета НДС;

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря _____ тыс. тенге без учета НДС;

ПИР _____ тыс. тенге без учета НДС.

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

РЕШИЛ: *Комплекс объектов построенных по проекту «Развитие сети электроснабжения. Строительство ПС 110/10кВ Ерсай» и расширение ПС 10/0,4кВ Е0», Мангистауская область, Каракиянский район, 7км. от села Курык, территория Каспийской верфи ТОО «ERSAI Caspian Contractor» принять в эксплуатацию.*

наименование объекта (комплекса)

Заказчик *Фабио Ботаццо*
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Заказчик *Каупенов Берик*
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Технический надзор *Оразалы Ж.Ж.*
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Авторский надзор *Сычёв В.М.*
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) *Никола Тассинари*
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Прошнуровано
и пронумеровано
на _____ листах

«ҚАРАҚИЯ АУДАНЫ ӘКІМДІГІНІҢ СӘУЛЕТ ЖӘНЕ ҚАЛА ҚҰРЫЛЫСЫ БӨЛІМІ» ММ
БСН 150840019871
ШЫҒЫС № 01-25/150Д
«29» 06 2018 ж.