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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«03» ноября 2025 г.

Заказчик Государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции Алакольского района», БИН 050440006071, +7(7238)23667, 040200, Республика Казахстан, Жетысуская область, г. Ушарал, улица Женис 148, руководитель Абишев Айдар Бедельбекович.

фамилия, имя, отчество (при наличии) ИИН, телефон – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц, БИН, телефон, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:

Декларации о соответствии (прилагается) от 08 октября 2025 г. ТОО «АСПМК-519», 050026, Республика Казахстан, г. Алматы, Алмалинский район, улица Исаева, дом 15, генеральный директор Сычёв Александр Викторович, БИН 001040002533, +7(7273)78-34-68

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) от 8 октября 2025 г. ТОО «Научно-производственная фирма «Мунайгаз инжиниринг ЛТД» генеральный директор Койлыбаев Еркебулан Женисович, эксперт Касымов Ренат Мухтарджанович, аттестат №KZ28VJE00081755 от 10.07.2023г, №KZ02VJE00080671 от 11.05.2023г, № KZ29VJE00080670 от 11.05.2023г, БИН 961240002827, +77132947799

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается) от «08» октября 2025 г. АО «Научно-исследовательский и проектно-изыскательский институт Энергия», Исполняющий обязанности председателя Правления Риммер Денис Аринович, эксперт Викидановский Андрей Владимирович, БИН 930240000169, +7 (727) 355 18 88

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

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: «Строительство ВЛ 110кВ от ОРУ 110кВ ПС 182 Бесколь до ПС Акши со строительством новой ПС «Акши» 110/35/10кВ и реконструкцией ПС Бесколь на 110/35/10кВ II (нормального) уровня ответственности, относящимся к технически и технологически сложным объектам».

наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта

по адресу Жетысуская область, Алакольский район,

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

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации

«08» октября 2025 года, подтверждает, что:
дата ознакомления

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок:

- постановление акимата Алакольского района №35 от 14 февраля 2023 года о закреплении за ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции Алакольского района» земельного участка общей площадью 13876,0 квадратных метров на праве постоянного землепользования для строительства и обслуживания новой электрической подстанции в селе Акши;

2) решение акима Бескольского сельского округа Алакольского района №7 от 13.02.2023 года о выделении ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции Алакольского района» земельного участка на праве постоянного землепользования под строительство и обслуживание электрической подстанции площадью 3731 кв.м;

документ, подтверждающий наступление юридических фактов (юридических составов), на основании которых возникают, изменяются или прекращаются права на земельный участок, в том числе договоры, решения судов, правовые акты исполнительных органов, свидетельство о праве на наследство, передаточный акт или разделительный баланс при реорганизации негосударственных юридических лиц, владеющих земельным участком на праве собственности или выкупивших право временного возмездного землепользования (аренды) либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий от "___"_____20___года
№_____;
наименование органа, вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале строительно-монтажных работ: Государственное учреждение «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Жетысуской области». Регистрационный номер талона №KZ24000425784Ru 15 октября 2024 года, № KZ250002484Ru от 10 июня 2025 г.,

наименование органа, принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) АО «Научно-исследовательский и проектно-изыскательский институт Энергия», № 4375-113-23

наименование проектной организации, номер проекта, утвержденного(й)

утвержденного(й) Государственным учреждением «Отделом жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции Алакольского района» приказ № 302 от 12.07.2024г._____

наименование организации, утвердившей (пере утвердившей) проект и дата утверждения)

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ октябрь 2024 года;
месяц, год
окончание работ октябрь 2025 года;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяцев: 9;
фактически, месяцев: 12;

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	Единица измерения	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
ВЛ 110кВ от ПС 182 до ПС Акши	км	55,764	55,764	55,764	55,764
Провод АС 240/32	км	172,312	172,312	172,312	172,312
Волоконно-оптический кабель в грозотросе емкостью 24 оптических волокна ОКГТ-ц-24 (G.652)- 9,2/54 (код 0024)	км	60,905	60,905	60,905	60,905
Анкерно-угловая стальная опора 1У110-3	шт.	2	2	2	2
Анкерно-угловая стальная опора 1У110-3+10	шт.	1	1	1	1
Анкерно-угловая стальная опора 1У110-3+15	шт.	2	2	2	2
Анкерно-угловая стальная опора 1У110-3+5	шт.	6	6	6	6
Анкерно-угловая стальная опора 1У220-3	шт.	12	12	12	12
Анкерно-угловая стальная опора 1У220-3+10	шт.	3	3	3	3
Анкерно-угловая стальная опора 1У220-3+15	шт.	1	1	1	1
Анкерно-угловая стальная опора 1У220-3+5	шт.	7	7	7	7
Промежуточная стальная опора ПС 110-9Ва	шт.	226	226	226	226
Железобетонные опоры 2ПБ110-5а	шт.	15	15	15	15
Изолятор линейный подвесной тарельчатый стеклянный типа ПСД70Е 212W	шт.	7 693	7 693	7 693	7 693
Изолятор линейный подвесной тарельчатый стеклянный типа ПСВ120Б 112W	шт.	2 392	2 392	2 392	2 392
Фундамент для стальных опор ГОСТ 13015-2012 марки Ф2х3,6-А	шт.	44	44	44	44
Фундамент для стальных опор ГОСТ 13015-2012 марки Ф2,7х3,5-А5	шт.	36	36	36	36
Фундамент для стальных опор ГОСТ 13015-2012 марки Ф2,7х4,5-А	шт.	56	56	56	56
Фундамент под опоры линий электропередачи ГОСТ 13015-2012 марки Ф5-2-Р	шт.	896	896	896	896
Фундамент для стальных опор ГОСТ 13015-2012 марки Ф2х3,0-А	шт.	4	4	4	4
Фундамент под опоры линий электропередачи ГОСТ 13015-2012 марки Ф5-4-Р	шт.	4	4	4	4

ПС Акши 110/35/10кВ					
Трансформатор ТДТН- 16 000/110-У1 силовой трехфазный трехобмоточный	комплект	2х16 000	2х16 000	2х16 000	2х16 000
Блок выключателя 110кВ Б110-8 У1	компл	3	3	3	3
Блок трансформаторов тока 110 кВ Б110-12 У1	компл	4	4	4	4
Блок трансформатора напряжения 110 кВ Б110-15 У1	компл	2	2	2	2
Блок разъединителя 110 кВ Б110-3 У1	компл	2	2	2	2
Блок разъединителя 110 кВ Б110-4 У1	компл	8	8	8	8
Блок ограничителя перенапряжений 110 кВ Б110-11 У1	компл	2	2	2	2
Блок опорных изоляторов 110 кВ Б110-16 У1	компл	4	4	4	4
Блок опорных изоляторов 110 кВ Б110-17 У1	компл	2	2	2	2
Блок однополюсного заземлителя нейтрали наружной установки Б110-62 У1	компл	2	2	2	2
Блочно-модульное здание КРУ-10кВ, совмещенное с ОПУ	комплект	1	1	1	1
Блок выключателя 35 кВ Б35-15 У1	компл	2	2	2	2
Блок секционного выключателя 35 кВ Б35-8 У1	компл	1	1	1	1
Блок трансформатора напряжения 35 кВ Б35-4 У1	компл	2	2	2	2
Трансформатор собственных нужд ТМГ-160/10	шт.	2	2	2	2
Дугогасящий агрегат АЗДПМ-1000/10	шт.	2	2	2	2
Реконструкция ПС Бесколь 110/35/10кВ					
Блочно-модульное здание	комплект	1	1	1	1
Блок выключателя 110 кВ Б110-8-У1	компл	3	3	3	3
Блок трансформаторов тока 110 кВ Б110-12-У1	компл	3	3	3	3
Блок трансформаторов напряжения 110 кВ Б110-15-У1	компл	2	2	2	2
Блок разъединителя 110 кВ Б110-3-У1	компл	2	2	2	2
Блок разъединителя 110 кВ Б110-4-У1	компл	6	6	6	6
Блок опорных изоляторов с ограничителями перенапряжения 110 кВ	компл	2	2	2	2

Блок опорных изоляторов 110 кВ	компл	3	3	3	3

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период_____;

факт начала выпуска продукции с указанием объема

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

ВЛ 110кВ от ОРУ-110кВ ПС 182 Бесколь до ПС Акши одноцепная линия 110кВ протяженность составляет 55,764км. Применены опоры стальные оцинкованные анкерные угловые тип У110-3,У110-3+10,1У110-3+15,1У220-3,1У220-3+10,1У220-3+15, промежуточные стальные тип ПС110-9Ва и железобетонные опоры тип 2ПБ110-5а. Фундаменты под стальные анкерно-угловые и промежуточные стальные опоры Ф2х3,6-А,Ф2,7х3,5-А, Ф2,7х4,5-А, Ф5-2-Р, Ф2х3,0-А, Ф5-4-Р. Всего установлено анкерно-угловых опор -34 шт, промежуточных опор - 226 шт., железобетонных опор – 15 шт. Смонтирован сталеалюминевый провод марки АС 240/32 с номинальным сечением алюминиевой части 244,0мм2 и стального сердечника 31,7 мм2 по одному проводу в фазе. Подвеска проводов на промежуточных опорах осуществлена посредством крепления их в глухих зажимах типа ПГН-5-3 с протектором. На анкерно-угловых опорах провода закреплены в натяжных болтовых зажимах типа НБ-3-6Б. Защита линии электропередачи от прямых ударов молнии осуществлена подвеской одного грозозащитного троса со встроенным волоконно-оптическим кабелем. В качестве троса со встроенным волоконно-оптическим кабелем, который использован так же для организации каналов диспетчерского и технологического управления, смонтирован грозозащитный трос со встроенным оптоволокном типа ОКГТ-ц-24 (G.652)- 9,2/54 (код 0024). Защита изоляции от обратных перекрытий осуществлена путем заземления всех опор.

ПС Акши 110/35/10кВ. Смонтировано высоковольтное оборудование: силовые трансформаторы ТДТН-16000/110 мощностью 16 МВА, открытое распределительное устройство (ОРУ)110кВ в составе: выключатели элегазовые 110кВ, трансформаторы тока 110кВ, трансформатор напряжения 110кВ, разъединители трехполюсные 110кВ, ограничители перенапряжения 110кВ, заземлители однополюсные 110кВ, открытое распределительное устройство (ОРУ) 35кВ в составе: выключатели элегазовые 35кВ со встроенными трансформаторы тока 35кВ, трансформаторы напряжения 35кВ, разъединители трехполюсные 35кВ, ограничители перенапряжения 35кВ, предохранители 35кВ, изоляторы опорно-стержневые 35кВ, закрытое распределительное устройство (ЗРУ) 10кВ, совмещенное с ОПУ, в котором расположены ячейки 10кВ и оборудование релейной защиты автоматики и связи. Высоковольтное оборудование 110кВ установлено на металлические блоки и железобетонные лежни.

Блочно-модульное здание КРУ-10кВ, совмещенная с ОПУ выполнено из сэндвич-панелей на металлическом каркасе. Фундаментом служат стойки СОН, установленные под опорные точки БМЗ. Размеры здания составляет 35,75 х 6,75 метра, высотой 3,4 метра. Скатная металлическая кровля. Здание БМЗ укомплектовано системами освещения, отопления, вентиляции, сплит-системами и пожарной сигнализацией. Построены шинные мосты 10кВ от силовых трансформаторов до БМЗ. Шинный мост выполнен из алюминиевых шин на опорных изоляторах 10кВ. Фундаментом шинного моста служат стойки СОН. Питание собственных нужд выполнено от 2-х силовых трансформаторов напряжением 10/0,4кВ, мощностью 160кВА каждый. Для компенсации емкостных токов в сети 10кВ установлено 2 дугогасящих реактора с фильтром нулевой последовательности, расположенными в одном баке. Защита территории ПС от прямых ударов молнии осуществлена при помощи молниеотводов, установленных на линейных порталах 110кВ и на отдельно стоящих прожекторных мачтах. Заземление выполнено из круглой оцинкованной стали. Построен маслосборник из колец КС20,9 общим объёмом 15м3. Маслостоки выполнены из хризотилцементных труб d300мм.

Реконструкция ПС 110/35/10кВ Бесколь.

Реконструкция ОРУ-110 кВ состоит из демонтажа высоковольтного оборудования: выключателя 110кВ, разъединителей трёхполюсных 110кВ, трансформаторов тока 110 кВ, трансформаторов напряжения 110кВ, а также монтаж нового высоковольтного оборудования: выключатели элегазовые 110кВ, трансформаторы тока 110кВ, трансформатор напряжения 110кВ, разъединители трехполюсные 110кВ, ограничители перенапряжения 110кВ, БМЗ смонтировано оборудование релейной защиты автоматики и связи. Высоковольтное оборудование 110кВ установлено на металлические блоки и железобетонные лежни.

Блочно-модульное здание выполнено из сэндвич-панелей на металлическом каркасе. Фундаментом служат лежни, установленные под опорные точки БМЗ. Размеры здания составляют 6,0х6,0 метра, высотой 3,14 метра. Скатная металлическая кровля. Здание БМЗ укомплектовано системами освещения, отопления, вентиляции, сплит-системами и пожарной сигнализацией.

Защита территории ПС от прямых ударов молнии осуществлена при помощи молниеотводов, установленных на конструкциях ОРУ 110 и 35кВ, на отдельно стоящих прожекторных мачтах. Заземление выполнено по типу существующего из круглой оцинкованной стали диаметром 16мм. Проложены полосы заземления, присоединенные к существующему заземляющему устройству с сохранением замкнутого контура подстанции.

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

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

6. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения);

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации): всего 8 584 440,682 тысяч тенге без учета НДС, в том числе строительно-монтажных работ 4 871 546,592 тысяч тенге без учета НДС, оборудования, инструмента и инвентаря 3 382 413,592, прочие затраты (ПНР) – 330 480,498 тысяч тенге без учета НДС;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 8 584 440,682 тысяч тенге без учета НДС, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ 4 871 546,592 тысяч тенге без учета НДС;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 3 382 413,592 тысяч тенге без учета НДС; прочие затраты (ПНР) – 330 480,498 тысяч тенге без учета НДС;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 86,97% и фактически применено 86,97 % (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора); финансирование осуществлялось за счет государственных средств;

10. Класс энергоэффективности здания: «В» - нормальный;

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

РЕШИЛИ: «Строительство ВЛ 110кВ от ОРУ 110кВ ПС 182 Бесколь до ПС Акши со строительством новой ПС «Акши» 110/35/10кВ и реконструкцией ПС Бесколь на 110/35/10кВ» принять в эксплуатацию

наименование объекта (комплекса)

Заказчик:
ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции Алакольского района», Руководитель Абишев Айдар Бедельбекович

фамилия, имя отчество (при его наличии) подпись руководителя, место печати (при наличии)

_____ «03» ноября 2025 г.
М.П. подпись *дата*

Технический надзор:
аккредитованная организация

ТОО «Научно-производственная фирма «Мунайгаз инжиринг ЛТД», Генеральный директор _Койлыбаев Еркебулан Женисович

(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов), фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата, место печати (при наличии)

_____ «03» ноября 2025 г.
М.П. подпись *дата*

Касымов Ренат Мухтарджанович, аттестаты №KZ28VJ00081755 от 10.07.2023 г. в части технологического оборудования, № KZ02VJE00080671 от 11.05.2023 г. в части инженерных сетей, № KZ29VJE00080670 от 11.05.2023 г. в части несущих и ограждающих конструкций.

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата, место печати (при наличии)

_____ «03» ноября 2025 г.
М.П. подпись *дата*

Авторский надзор:
Разработчик проекта:
АО «Научно-исследовательский и проектно-изыскательский институт Энергия»_
Исполняющий обязанности председателя Правления Риммер Денис Аринович

(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии), должность), подпись, дата, место печати (при наличии)

АО НИПИИ «ЭНЕРГИЯ» ОБЩИЙ ОТДЕЛ

_____ «03» ноября 2025 г.
М.П. подпись *дата*

Подрядчик (генеральный подрядчик):
ТОО «АСПМК-519», Генеральный директор Сычёв Александр Викторович
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя, место печати (при наличии)

_____ «03» ноября 2025 г.
М.П. подпись *дата*

Қазақстан Республикасы Алматы қаласы әділет департаменті Республика Казахстан г. Алматы Департамент юстиции
«Шектеулі серіктестігі» «Ограниченной ответственностью»
АСПМК-519