«ЭЛЕКТР ЖЕЛІЛЕРІН БАСҚАРУ ЖӨНІНДЕГІ ҚАЗАҚСТАН КОМПАНИЯСЫ» «KEGOC» (KAZAKHSTAN ELECTRICITY GRID OPERATING COMPANY) АҚ

Z00T2D0, Қазақстан Республикасы
Нұр-Сұлтан қ. Тәуелсіздік даңғылы, 59 ғимарат
Тел.: (7172) 693-824,690-203 Факс:8 (7172) 211-108
E-mail: kegoc @kegoc.kz

KEGOC

АО «КАЗАХСТАНСКАЯ КОМПАНИЯ ПО УПРАВЛЕНИЮ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМИ СЕТЯМИ» (KAZAKHSTAN ELECTRICITY GRID OPERATING COMPANY) «KEGOC»

Z00T2D0 Республика Казахстан,
г. Нур-Султан, проспект Тәуелсіздік, здание 59
Тел.: (7172) 693-824,690-203 Факс:8 (7172) 211-108
E-mail: kegoc @kegoc.kz

№ 01-25-02-16/7672 от 25.10.2021г.

Директору ТОО
«Монтажное управление № 7»
Г-ну Оспанову Б.С.

Рассмотрев письмо ТОО «Монтажное управление № 7» от 20.10.2021г. №001-168 АО «KEGOC» подтверждает опыт работ ТОО «Тамыр» по следующим объектам:

1) Реконструкция комплекса противоаварийной автоматики Астанинского энергоузла филиала АО»KEGOC» (год завершения работ 2012).
2) Комплекс противоаварийной автоматики ЕЭС-РК с учетом с учетом строительства линии электропередач 500кВ транзита Север-Юг ЕЭС Казахстана (2 этап год завершения работ 2013).
3) Включение в работу резервной фазы автотрансформатора АОДЦТН-167/500/220 У1 на ПС 500кВ «Алматы» (год завершения работ 2016).
4) Строительство подъездной автодороги на ПС 220кВ «ЦРМЗ» (год завершения работ 2015).

Приложение:
Акты приемочной комиссии о вводе объектов в эксплуатацию.

Управляющий директор по охране труда и капитальному строительству **Е. Атакулов**

Исп. Муксинов Г.Х.
Т. 690-191

Документ подписан ЭЦП НУЦ РК
Атакулов Е.Т. (Управляющий Директор по охране труда и капитальному строительству)
Данный электронный документ подписан с использованием электронной цифровой подписи.
Определен положительный результат проверки ЭЦП
Проверяющий Ermahan Atakulov

ЭКЗ
ТОО ТАМЫР
направляет письмом
НДЦ СО

АКТ
ПРИЕМОЧНОЙ КОМИССИИ
О ПРИЕМКЕ ПОСТРОЕННОГО ОБЪЕКТА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

«Комплекс противоаварийной автоматики ЕЭС РК с учетом строительства второй линии электропередачи 500 кВ транзита Север-Юг ЕЭС Казахстана (2-й этап)»

г. Астана от «12» декабря 2013 г.

Приемочная комиссия, назначенная: АО "Казахстанская компания по управлению электрическими сетями" (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) "KEGOC"

(наименование органа организации заказчика, фамилия, имя, отчество, назначивших приемочную комиссию)

Приказом от «14» июня 2013 года № 110 в составе:

в составе:

Председатель комиссии:

Акмурзин А.А. — заместитель Председателя Правления по производству АО «KEGOC»;

Заместитель председателя:

Шинасилов Е.Т. — главный диспетчер филиала АО «KEGOC» НДЦ СО;

Членов комиссии - представителей:

генерального подрядчика:

Бровиков М.Н. — начальник электромонтажного участка ТОО «Тамыр»

генерального проектировщика:

Тюрин В.Г. — советник генерального директора ТОО «ЭнергоСтройПроект» по производству;

Попов Г.П. — главный инженер проекта ЗАО «Институт автоматизации энергетических систем» г. Новосибирск;

эксплуатационной организации:

Цвит М.В. — заместитель начальника СРЗА филиала АО «KEGOC» НДЦ СО;

Алшынбеков Ж.Ж. — директор филиала АО «KEGOC» «Акмолинские МЭС»;

Исмаилов Н.К. — начальник ОКС филиала АО «KEGOC» «Акмолинские МЭС»;

Лекеров Е.У.	начальник СРЗ и Э филиала АО «KEGOC» «Акмолинские МЭС»;
Кожахметов Т.Т.	главный инженер филиала АО «KEGOC» «Алматинские МЭС»;
Кусаинов С.Ж.	начальник ОКС филиала АО «KEGOC» «Алматинские МЭС»;
Сафонов С.Н.	начальник СРЗ и Э филиала АО «KEGOC» «Алматинские МЭС»;
Леднев В.В.	главный инженер филиала АО «KEGOC» «Сарбайские МЭС»;
Борисенко А.В.	главный инженер Костанайских ТЭС филиала АО «KEGOC» «Сарбайские МЭС»;
Генрих Г.Ф.	начальник ПС 1150 кВ «Костанайская» филиала АО «KEGOC» «Сарбайские МЭС»;
Котючий О.Н.	главный инженер Рудненских ТЭС филиала АО «KEGOC» «Сарбайские МЭС»;
Беспалов Ю.В.	начальник ПС 500 кВ «Сокол» филиала АО «KEGOC» «Сарбайские МЭС»;
Тарасов В.В.	главный инженер Житикаринских ТЭС филиала АО «KEGOC» «Сарбайские МЭС»;
Кальжанов Т.А.	начальник ПС 500 кВ «Житикара» филиала АО «KEGOC» «Сарбайские МЭС»;
Рассоха В.Л.	главный инженер филиала АО «KEGOC» «Северные МЭС»;
Лаисцев Ю.С.	главный инженер филиала АО «KEGOC» «Центральные МЭС»;
Зверев И.Н.	начальник ОКС филиала АО «KEGOC» «Центральные МЭС»;
Власов А.Н.	начальник СРЗ и ЭА филиала АО «KEGOC» «Центральные МЭС»;
Легкодымов Ю.И.	заместитель главного инженера филиала АО «KEGOC» «Южные МЭС»;

Санников С.А. начальник СРЗ и ЭА филиала АО «KEGOC» «Южные МЭС»;

от других заинтересованных организаций:

Приходько С.А. управляющий директор по производству АО «Энергоинформ»;

Верховод Л.И. директор департамента эксплуатации телекоммуникаций АО «Энергоинформ»;

Синенко А.А. заместитель директора Алматинского филиала АО «Энергоинформ»;

УСТАНОВИЛА:

1. Генеральным Подрядчиком:

ТОО «Тамыр», г.Экибастуз

(наименование организации и ее ведомственная подчиненность)

предъявлен к приемке в эксплуатацию построенный объект:
«Комплекс противоаварийной автоматики ЕЭС РК с учетом строительства второй линии электропередачи 500 кВ транзита Север-Юг ЕЭС Казахстана (2-й этап)» по договору от 21 ноября 2008 года №04-04-Д-1062. По Акмолинской области – г. Астана, Есильский район, Зерендинский район; по Алматинской области - пос.Улькен и пос.Казыбек бекты; по Жамбылской области - г.Шу и Жамбылский район; по Костанайской области - г.Житикара, Тарановский район и Кустанайский район; по Павлодарской области – г.Экибастуз; по Северно-Казахстанской области – Аккаинский район;; по Южно – Казахстанской области – Толебийский район; по Карагандинской области - г.Жезказган, Шетский район и Бухар-Жырауский район.

(наименование объекта, его местоположение или адрес)

2. Строительство осуществлено на основании решения (постановления, распоряжения) о предоставлении соответствующего права на землю:
не требуется, работы выполняются на территории существующих подстанций АО «KEGOC» 500 кВ: ЦГПП, Есиль, Аврора, Шу, Алматы, ЮКГРЭС, Сокол, Житикара, Нура, Агадырь, Жезказган, Жамбыл, Шымкент, подстанций 1150 кВ Кокчетавская, Кустанайская, Экибастузкая и электростанций АЭС Экибастуз (ЭГРЭС-1), ЕЭК.

(наименование органа, вынесшего решение)

Разрешение на производство строительно-монтажных работ:
Договор №04-04-Д-1062 от 21 ноября 2008 г., АО "KEGOC"

3. Строительство осуществлялось генеральным подрядчиком:

ТОО «Тамыр» г. Экибастуз

(наименование организации)

выполнившим: поставку оборудования, строительно-монтажные работы и пусконаладочные работы по «Комплексу противоаварийной автоматики ЕЭС РК РК с учетом строительства второй линии электропередачи 500 кВ транзита Север-Юг ЕЭС Казахстана (2-й этап)» на подстанциях АО «KEGOC» 500 кВ: ЦГПП, Есиль, Аврора, Шу, Алматы, ЮКГРЭС, Сокол, Житикара, Нура, Агадырь, Жезказган, Жамбыл, Шымкент, подстанциях 1150 кВ Кокчетавская, Кустанайская, Экибастузкая и электростанциях АЭС Экибастуз (ЭГРЭС-1), ЕЭК.

(вид работ)

и субподрядными организациями:

не привлекаются

(наименование организаций)

выполнившими

-

(виды работ)

4. Проектная (проектно-сметная) документация на строительство разработана:

ТОО «ЭнергоСтройПроект», АНО "Ассоциация центров инжиниринга и автоматизации" и ЗАО «Институт автоматизации энергетических систем»

(наименование проектных организаций)

5. Строительство осуществлялось по проекту:

№5003-т6 Сметная документация, № 5003-т7-01(Противоаварийная автоматика ПС 1150 кВ Экибастузская), № 5003-т7-02 (Противоаварийная автоматика ПС 1150 кВ Кустанайская), № 5003-т7-03 (Противоаварийная автоматика ПС 1150 кВ Кокчетавская), № 5003-т7-04 (Противоаварийная автоматика ПС 500 кВ Аврора), № 5003-т7-05 (Противоаварийная автоматика АЭС Экибастуз), № 5003-т7-06 (Противоаварийная автоматика ПС 500 кВ ЦГПП), № 5003-т7-07 (Противоаварийная автоматика ПС 500 кВ Есиль), № 5003-т7-08 (Противоаварийная автоматика ПС 500 кВ Сокол), № 5003-т7-09 (Противоаварийная автоматика ЕЭК), № 5003-т7-10 (Противоаварийная автоматика ПС 500 кВ Агадырь), № 5003-т7-11 (Противоаварийная автоматика ПС 500 кВ Нура), № 5003-т7-12 (Противоаварийная автоматика ПС 500 кВ ЮКГРЭС), № 5003-т7-13 (Противоаварийная автоматика ПС 500 кВ Алматы), № 5003-т7-14 (Противоаварийная автоматика ПС 500 кВ Шу), № 5003-т7-15 (Противоаварийная автоматика ПС 500 кВ Жезказган), № 5003-т7-16 (Противоаварийная автоматика ПС 500 кВ Жамбыл), № 5003-т7-17 (Противоаварийная автоматика ПС 500 кВ Шымкент), № 5003-т7-18 (Противоаварийная автоматика ПС 500 кВ Житикара).

(номер проекта, номер серии (по типовым проектам)

6. Проектно – сметная документация утверждена:

Приказ АО «KEGOC» от 18 июня 2008 года №406, г. Астана, на основании заключения РГП Госэкспертиза от 14 апреля 2008 года №2-122/08, г. Астана.

(наименование организации, утвердившей проектно-сметную документацию на объект в целом)

7. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ декабрь 2008 год.; **окончание работ** июль 2013 года;

(месяц, год) (месяц, год)

при продолжительности строительства, мес:

по норме или по ПОС 8 месяцев; фактически 13 месяцев.

(работы по Договору на СМР периодически приостанавливались в связи с проведением работ по модернизации систем релейной защиты и систем телекоммуникаций на энергообъектах ЕЭС Казахстана).

8. Приемочной комиссии представлена следующая документация:

а) комплекты рабочих чертежей.

б) акты монтажа кабельной продукции.

в) протокола испытании кабельной продукции и шкафов противоаварийной автоматики.

г) протокола испытания заземлителей на присоединениях к шкафам противоаварийной автоматики.

д) акты опробования и акты комплексных пусконаладочных работ.

е) сертификаты соответствия на кабельную продукцию и оборудования (панели и шкафы ПА).

ж) паспорта на все смонтированное оборудование по проекту.

(перечень документов)

9. Предъявленный к приемке в эксплуатацию объект имеет следующие основные показатели мощности, производительности, производственной площади, протяженности, вместимости, объема, пропускной способности, провозной способности, число рабочих мест и т.п. (заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Мощность, производительность.	Единица измере-ния	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
отсутствует	-	-	-	-	-

Выпуск продукции (оказание услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период:

не требуется

(факт начала выпуска продукции с указанием объема)

Предъявленный к приемке в эксплуатацию жилой дом имеет следующие показатели:

строительство жилых и производственных зданий и сооружений не требуется

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

«Комплекс противоаварийной автоматики ЕЭС РК с учетом строительства второй линии электропередачи 500 кВ транзита Север-Юг ЕЭС Казахстана (2-й этап)» выполняет функции автоматического предотвращения нарушения устойчивости (АПНУ) на связях Казахстан – Урал, Казахстан – Центральная Азия и на транзите Север-Юг Казахстана. При реализации проектных решений на объектах Северной и Южной зоны ЕЭС Казахстана выполнены: ввод новых устройств ПА, реконструкция существующих устройств ПА, демонтаж устаревших устройств ПА. При этом введены в работу два микропроцессорных централизованных управляющих вычислительных комплекса ПА (УВК АДВ) на ПС Экибастузская-1150 и на ПС ЮКГРЭС, а также микропроцессорное устройство автоматики от наброса мощности (АНМ) на ПС ЮКГРЭС. Организована система сбора доаварийной информации для УВК АДВ на базе микропроцессорной аппаратуры телемеханики «Торнадо-КП» (13 шкафов) и «Торнадо-ЦППС» (2 шкафа). Введены в работу новые устройства противоаварийной автоматики, выполненные на базе современной релейной аппаратуры: Панель устройства фиксации отключения линии (УФОЛ) – 42 шт; Панель выходных реле-повторителей ПРМ – 82 шт; Кросс-панель пуска ПРД – 47 шт; Панель автоматики деления сети (АДС) – 1 шт. Всего – 190 новых устройств противоаварийной автоматики.

(краткие характеристики по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию)

11. Оборудование установлено согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования (перечень указанных актов приведен в приложении в составе исполнительной документации) в количестве:

по проекту _190_ устройств противоаварийной автоматики;
фактически _190_ устройств противоаварийной автоматики;

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

не требуется

(сведения о выполнении)

13. Внешние наружные коммуникации холодного и горячего водоснабжения, канализации, теплоснабжения, газоснабжения, энергоснабжения и связи обеспечивают нормальную эксплуатацию здания, сооружения, помещения и приняты городскими эксплуатационными организациями. Перечень справок городских эксплуатационных организаций приведены в приложении __не_требуется_____ к акту.

14. Сметная стоимость по утвержденной проектно-сметной документации в базовых ценах 2001г:

всего _419 948,570_ тыс. тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ __44 208,970__ тыс. тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря _363 917,920_тыс. тенге,
прочие _11 821,680_тыс. тенге,

Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию в текущих ценах, без учета НДС:

всего _704 095,900_ тыс. тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ 56 325,064 тыс. тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря 504 182,843 тыс. тенге,
прочие 143 587,993 тыс. тенге.

Расшифровка ввода основных фондов по филиалам АО «KEGOC» приведена в приложениях __1-6__ к акту.

РЕШЕНИЕ ПРИЕМОЧНОЙ КОМИССИИ:

Предъявленный к приемке: «Комплекс противоаварийной автоматики ЕЭС РК с учетом строительства второй линии электропередачи 500 кВ транзита Север-Юг ЕЭС Казахстана (2-й этап)».

(наименование объекта (комплекса)

ПРИНЯТЬ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ.

Председатель
приемочной комиссии
Акмурзин А.А. .

_____ (подпись) М.П. _____ (дата)

Заместитель председателя приемочной комиссии
Шинасилов Е.Т.

(подпись) (дата)

Члены приемочной комиссии:

Бровиков М.Н.
(подпись) М.П. (дата)

Тюрин В.Г.
(подпись) М.П. (дата)

Попов Г.П.
(подпись) М.П. (дата)

Цвит М.В.
(подпись) (дата)

Алшынбеков Ж..Ж.
(подпись) М.П. (дата)

Исмаилов Н.К.
(подпись) (дата)

Лекеров Е.У.
(подпись) (дата)

Кожахметов Т.Т.
(подпись) М.П. (дата)

Кусаинов С.Ж.
(подпись) (дата)

Сафонов С.Н.
(подпись) (дата)

Леднев В.В.
(подпись) М.П. (дата)

Борисенко А.В.
(подпись) (дата)

Генрих Г.Ф.
(подпись) (дата)

Котючий О.Н.
(подпись) (дата)

Беспалов Ю.В.
(подпись) (дата)

Тарасов В.В.
(подпись) (дата)

Кальжанов Т.А. _____ (подпись) _____ (дата)

Рассоха В.Л. _____ (подпись) М.П. _____ (дата)

Лаисцев Ю.С. _____ (подпись) М.П. _____ (дата)

Зверев И.Н. _____ (подпись) _____ (дата)

Власов А.Н. _____ (подпись) _____ (дата)

Легкодымов Ю.И. _____ (подпись) М.П. _____ (дата)

Санников С.А. _____ (подпись) _____ (дата)

Приходько С.А. _____ (подпись) М.П. _____ (дата)

Верховод Л.И. _____ (подпись) _____ (дата)

Синенко А.А. _____ (подпись) М.П. _____ (дата)