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

KEGOC

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

БҰЙРЫҚ **ПРИКАЗ**

2019 жылы 23 тамыз № 183

Астана қаласы город Астана

Объектіні пайдалануға қабылдау актісін бекіту туралы

«Павлодар энергия торабының Қазақстан БЭЖ-бен байланысын күшейту» жобасы шеңберіндегі «110 кВ «Павлодар» ҚС-да 220 кВ АТҚ салу» объектісі бойынша құрылыс-монтаждау, баптау жұмыстарының аяқталуына байланысты және «Қазақстан Республикасындағы сәулет, қала құрылысы және құрылыс қызметі туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 73-бабының 4-тармағына сәйкес,

БҰЙЫРАМЫН:

1. Осы бұйрыққа қоса берілген ендірілетін қорлардың сметалық құнымен «Павлодар энергия торабының Қазақстан БЭЖ-бен байланысын күшейту» жобасы шеңберіндегі «110 кВ «Павлодар» ҚС-да 220 кВ АТҚ салу» объектісін пайдалануға қабылдау актісі бекітілсін.

2. «KEGOC» АҚ «Солтүстік ЖЭТ» филиалы (Дайнеко) аталған филиал мүлігінің баланстық құнына тиісті өзгерістер енгізсін.

3. Осы бұйрықтың орындалуын бақылау Күрделі құрылыс және еңбекті қорғау жөніндегі аткарушы директор Б.Д. Айтбековке жүктелсін.

Басқарма төрағасы **Б. Қажиев**

«KEGOC» АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ (KAZAKHSTAN ELECTRICITY GRID OPERATING COMPANY) КҰЖАТТАМА ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ ДЕПАРТАМЕНТІ

«ЭЛЕКТР ЖЕЛІ ІН БАСҚАРУ ЖӨНІНДЕГІ ЗАҚСТАН КОМПАНИЯСЫ» «KEGOC» (KAZAKHSTAN ELECTRICITY GRID OPERATING COMPANY) АҚ

KEGOC

АО «КАЗАХСТАНСКАЯ КОМПА ПО УПРАВЛЕНИЮ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМИ СЕТЯМ (KAZAKHSTAN ELECTRICITY G OPERATING COMPANY) «KEG

БҰЙРЫҚ **ПРИКАЗ**

23 августа 2019 года № 183

Астана қаласы город Астана

Об утверждении Акта приемки объекта в эксплуатацию

В связи с завершением строительно-монтажных, наладочных раб объекту «Строительство ОРУ-220 кВ на ПС 110 кВ «Павлодарская» в ра проекта «Усиление связи Павлодарского энергоузла с ЕЭС Казахстана соответствии с пунктом 4 статьи 73 Закона Республики Казахстан архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Респуб Казахстан».

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Утвердить акт приемки объекта «Строительство ОРУ-220 кВ на П кВ «Павлодарская» в рамках проекта «Усиление связи Павлодарского энерг с ЕЭС Казахстана» в эксплуатацию со сметной стоимостью вводимых фо прилагаемый к настоящему приказу.

2. Филиалу АО «KEGOC» «Северные МЭС» (Дайнеко) в соответствующие изменения в балансовую стоимость имущества указан филиала.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить Исполнительного директора по капитальному строительству и охране т Айтбекова Б.Д.

Председатель Правления **Б. Каж**

«KEGOC» АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ (KAZAKHSTAN ELECTRICITY GRID OPERATING COMPANY) КҰЖАТТАМА ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ ДЕПАРТАМЕНТІ

РК

Акт приёмки в эксплуатацию построенного объекта
«Усиление связи Павлодарского энергоузла с ЕЭС Казахстана. Строительство ОРУ-220 кВ на ПС 110 кВ «Павлодарская»

«23» августа 2019 г.

Заказчик АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» «KEGOC», Z00T2D0, г. Астана, район Алматы, проспект Тәуәлсіздік, здание 59

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

на основании:

Декларации о соответствии от «17» июня 2019 года ТОО «ТПЭП», Мекебаев Андрей Бахтиярович, 050062, г. Алматы, микрорайон - 2, дом 14А

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ от «17» июня 2019 года ТОО «Тараз-Технопроект», эксперт Сартаев Асылхан Сартаевич, аттестат № KZ27VJE00026871, № KZ54VJE00026870 и № KZ81VJE00026869 от 08.06.2012 года

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту от «17» июня 2019 года ИП «Эксперт», эксперт Кузина Светлана Олеговна, аттестаты № KZ88VJE00018304 от 17.06.2016 года и № KZ71VJE00019871 от 02.09.2016 года

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

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приёмке в эксплуатацию объекта:
«Усиление связи Павлодарского энергоузла с ЕЭС Казахстана. Строительство ОРУ-220 кВ на ПС 110 кВ «Павлодарская», новое строительство

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

по адресу г. Павлодар, Восточный промышленный район Павлодарской области

область, район, населённый 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
Решение о предоставлении соответствующего права на землю выдано Акиматом г. Павлодар от 2000-05-24 №600

наименование органа, вынесшего решение

б) талона о приёме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определённых действий ГУ «Управления государственного архитектурно-строительного контроля Павлодарской области» Акимата Павлодарской области, входящий регистрационный номер уведомления № KZ87REA00070113, талон от 08.09.2017 года

наименование органа, принявшего уведомление, дата выдачи талона

в) проекта (проектно-сметной документации)

АО «КазНИИПИТЭС «Энергия» 000257 03.04.1995 Рабочий проект

наименование проектной организации, номер проекта

утверждённого (й) ЗАО «KEGOC» 155 от 07.09.2017 г. Заключение РГП «Госэкспертиза» №01-0421/17 от 29.08.2017 г. (положительное)

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: 18 сентября 2017 года;
месяц, год

окончание работ: июнь 2019 года;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 15 (пятнадцать) месяцев,
фактически, месяц: 20 (двадцать) месяцев.

3. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяжённость, вместимость, объём, 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):

1. Трансформаторы

- Автотрансформатор силовой трехфазный трехобмоточный понижающий, напряжением 220/110/10 кВ мощностью по 125 МВА	2 к-та
- Комплектное распределительное устройство наружной установки, номинальное напряжение 10 кВ, с трансформатором	2 к-та
2. Высоковольтное оборудование	
- Выключатель элегазовый баковый трехполюсной, ном. напряжение 110 кВ, ном. ток 2000А, ном. ток отключения 40 кА	1 к-т
- Трансформатор тока, ном. напряжение 110 кВ, ном. ток 2000 А	81 шт
- Изолятор опорный, ном. напряжение 110 кВ, удельная эффективная длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,25 см/кВ	9 шт
- Разъединитель трехполюсной ном. напряжение 126 кВ, ном. ток 2000 А, 40 кА с двумя трехполюсными заземляющими ножами	1 к-т
- Разъединитель трехполюсной ном. напряжение 126 кВ, ном. ток 2000 А, 40 кА с одним трехполюсным заземляющим ножом	2 к-та
- Разъединитель трехполюсной ступенчато-килевой установки, ном. напряжение 126 кВ, ном. ток 2000 А, 40 кА, с одним трехполюсным заземляющим ножом	1 к-т
- Ограничитель перенапряжения нелинейный с фарфоровой изоляцией, класс напряжения 110 кВ, удельная эффективная длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,25 см/кВ	6 шт
- Изолятор опорный, наружной установки, номинальное напряжение 20 кВ, ГОСТ 25073-81	6 шт
- Разъединитель однополюсной, ном. напряжение 10 кВ, ном. ток 400А	6 шт

3. Кабельные изделия

- Провода сталеалюминевые неизолированные разных марок и сечений	6330 м

4. НКУ и низковольтное оборудование

- Шкаф распределения переменного тока (обогрева и управления выключателей и разъединителей) с вводными трехполюсными автоматами	1 шт
- Щиток с разъединителями ОТ 100Е3 и рубильником с плавкими вставками 100А	9 шт

5. Изоляторы и линейна арматура

6. Оборудование для установки ВЧ связи на ПС 110/35 кВ «Павлодарская ТЭЦ-2»

7. Порталы 220 кВ

8. Прожекторные мачты ПМС-24,0

9. Порталы – ОРУ 110 кВ

10. Опоры под оборудование ОРУ 220 кВ

11. Опоры под оборудование ОРУ 110 кВ

12. Кабельные каналы и лотки

13. Задание РЩ (релейного щита)

14. Насосная станция пожаротушения с противопожарным водопроводом

15. Подземный маслосборник емк. 70 м3 и маслоотводы

16. Резервуары для воды емк. 2х100 м3

17. Наружное и охранное освещение, внутреннее и наружное ограждение с воротами

18. Система охранной периметровой сигнализации с выдачей сигнала дежурному подстанции

19. Внутриплощадочные дороги

20. Пути перекатки трансформаторов, совмещенных с автомобильной дорогой;

21. Реконструкция ГПП-2 110/10 кВ ПАЗ

22. Реконструкция РП-30 10кВ ПАЗ

23. Реконструкция ПС 110/10 кВ ЗАПАДНАЯ-ГОРОДСКАЯ

24. Реконструкция ПС 35 кВ "СЕВЕРНАЯ-ГОРОДСКАЯ"

25. Реконструкция ПС 220/110/10 кВ Промышленная

26. Приобретение и монтаж оборудования для установки ВЧ связи на смежных подстанциях

27. Переустройство ВЛ 6, КЛ 10кВ

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

Общие материалы «Релейная защита и линейная автоматика» 520/3-309-15-т.1.1-1.5; ОРУ 220 кВ. Электротехнические решения 520/3-045-23-ЭП л.1; 520/3-113-23-ЭП л.1; 520/3-060-23-ЭП л.1; 520/3-070-23-ЭП л.1; 520/3-027-23-ЭП л.1; 520/3-032-23-ЭП л.1; Управление и автоматизация подстанции 520/3-022-35-ЭП л.1; Противоаварийная автоматика 520/3-023-35-ПА л.1; Насосная станция 520/3-070-35-ЭП л.1; Учет и измерение 520/3-109-10-ЭП л.1; Средства связи 520/3-108-14-ЭП л.1; Пояснительная записка СМиУ 520/3-109-13-ЭП ч.1; Перезаводка ЛЭП 6 кВ в ТП ПС 110 кВ «Павлодарская» 520/3-330-26-ЭВ л.1; Реконструкция ПС 110 кВ «Западная-городская» 470/2-113-23-ЭП л.1, Кабельное хозяйство. Журнал 470/2-027-23-ЭП л.1, Управление и автоматизация подстанции 4129-022-35-ЭП л.1, Реконструкция ПС 110 кВ «ГПП-2» ПАЗ 639/1-113-23-ЭП л.1, Реконструкция ПС 35 кВ «Северная-городская» 4130-113-23-ЭП л.1, Установка оборудования противоаварийной автоматики в РП-30 10 кВ ПАЗ 3642/2-022-35-ЭП л.1, Реконструкция ПС 220/110/10 кВ Промышленная 469/14-022-35-УП л.1, Реконструкция ПС 110 кВ «Восточная» 175/1-113-23-ЭП л.1, Реконструкция ПС 35 кВ «Завод Октябрь» 1239/1-113-23-ЭП л.1, Реконструкция ПА Павлодарской ТЭЦ-2 4211-022-35-УП л.1, Реконструкция ПА Павлодарской ТЭЦ-3 4219-022-35-УП л.1

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

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

6. Общая сметная стоимость строительства по утверждённому проекту (проектно-сметной документации) в базовых ценах 2001г.:

- всего **1 409, 386** мл. тенге (без учета НДС), в том числе:
- строительно-монтажных работ **228, 247** млн. тенге;
- оборудования, инструмента и инвентаря **1 178, 058** млн. тенге;
- прочие **3,081** млн. тенге.

7. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 4 504 739 596,87 тенге (без учета НДС), в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ 702 540 761,92 тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 3 623 323 251,48 тенге;
прочие 178 875 583,47 тенге.

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

Решил: объект «Усиление связи Павлодарского энергоузла с ЕЭС Казахстана. Строительство ОРУ-220 кВ на ПС 110 кВ «Павлодарская»

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик Айтбеков Булат Даниярбекович

фамилия имя отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Технический надзор _Сартаев Асылхан Сартаевич,
фамилия имя отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

Авторский надзор _____Кузина Светлана Олеговна
фамилия имя отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

Подрядчик
(генеральный подрядчик) __Мекебаев Андрей Бахтиярович
фамилия имя отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Декларация о соответствии построенного объекта «Усиление связи Павлодарского энергоузла с ЕЭС Казахстана. Строительство ОРУ-220 кВ на ПС 110 кВ «Павлодарская»»

«_____» _____ 2019 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «ТПЭП», Республика Казахстан, 050062, г. Алматы, микрорайон - 2, дом 14А.

наименование организации, юридический адрес

в лице Мекебаева Андрея Бахтияровича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Усиление связи Павлодарского энергоузла с ЕЭС Казахстана. Строительство ОРУ-220 кВ на ПС 110 кВ «Павлодарская»», Павлодарская область

наименование, местонахождение объекта

Заказчиком, которого является АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями», «KEGOC», Z00T2D0, г. Астана, район Алматы, проспект Тәуәлсіздік, здание 59

наименование организации, фамилия имя отчество (при наличии) руководителя

удостоверяет, что:

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

2. Субподрядные организации ТОО «Строительно-монтажная фирма «Мехколонна №59»

наименование организаций

3. Проект (проектно-сметная документация) АО «КазНИИПИТЭС «Энергия» 000257 03.04.1995 Рабочий проект

наименование проектной организации, номер проекта

утверждён (а) ЗАО «KEGOC» 155 от 07.09.2017 г. Заключение РГП «Госэкспертиза» от 28.08.2017 (положительное)

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

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяжённость, вместимость, объём, 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):

1. Трансформаторы

- Автотрансформатор силовой трехфазный трехобмоточный понижающий, напряжением 220/110/10 кВ мощностью по 125 МВА	2 к-та
- Комплектное распределительное устройство наружной установки, номинальное напряжение 10 кВ, с трансформатором	2 к-та

2. Высоковольтное оборудование

- Выключатель элегазовый баковый трехполюсной, ном. напряжение 110 кВ, ном. ток 2000А, ном. ток отключения 40 кА	1 к-т
- Трансформатор тока, ном. напряжение 110 кВ, ном. ток 2000 А	81 шт
- Изолятор опорный, ном. напряжение 110 кВ, удельная эффективная длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,25 см/кВ	9 шт
- Разъединитель трехполюсной ном. напряжение 126 кВ, ном. ток 2000 А, 40 кА с двумя трехполюсными заземляющими ножами	1 к-т
- Разъединитель трехполюсной ном. напряжение 126 кВ, ном. ток 2000 А, 40 кА с одним трехполюсным заземляющим ножом	2 к-та
- Разъединитель трехполюсной ступенчато-килевой установки, ном. напряжение 126 кВ, ном. ток 2000 А, 40 кА, с одним трехполюсным	1 к-т

заземляющим ножом

- Ограничитель перенапряжения нелинейный с фарфоровой изоляцией, класс напряжения 110 кВ, удельная эффективная длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,25 см/кВ	6 шт
- Изолятор опорный, наружной установки, номинальное напряжение 20 кВ, ГОСТ 25073-81	6 шт
- Разъединитель однополюсной, ном. напряжение 10 кВ, ном. ток 400А	6 шт

3. Кабельные изделия

- Провода сталеалюминевые неизолированные разных марок и сечений	6330 м

4. НКУ и низковольтное оборудование

- Шкаф распределения переменного тока (обогрева и управления выключателей и разъединителей) с вводными трехполюсными автоматами	1 шт
- Щиток с разъединителями ОТ 100Е3 и рубильником с плавкими вставками 100А	9 шт

5. Изоляторы и линейна арматура

6. Оборудование для установки ВЧ связи на ПС 110/35 кВ «Павлодарская ТЭЦ-2»

7. Порталы 220 кВ

8. Прожекторные мачты ПМС-24,0

9. Порталы – ОРУ 110 кВ

10. Опоры под оборудование ОРУ 220 кВ

11. Опоры под оборудование ОРУ 110 кВ

12. Кабельные каналы и лотки

13. Задание РЩ (релейного щита)

14. Насосная станция пожаротушения с противопожарным водопроводом

15. Подземный маслосборник емк. 70 м3 и маслоотводы

16. Резервуары для воды емк. 2х100 м3

17. Наружное и охранное освещение, внутреннее и наружное ограждение с воротами

18. Система охранной периметровой сигнализации с выдачей сигнала дежурному подстанции

19. Внутриплощадочные дороги

20. Пути перекатки трансформаторов, совмещенных с автомобильной дорогой;

21. Реконструкция ГПП-2 110/10 кВ ПАЗ

22. Реконструкция РП-30 10кВ ПАЗ

23. Реконструкция ПС 110/10 кВ ЗАПАДНАЯ-ГОРОДСКАЯ

24. Реконструкция ПС 35 кВ "СЕВЕРНАЯ-ГОРОДСКАЯ"

25. Реконструкция ПС 220/110/10 кВ Промышленная

26. Приобретение и монтаж оборудования для установки ВЧ связи на смежных подстанциях
27. Переустройство ВЛ 6, КЛ 10кВ

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

Общие материалы «Релейная защита и линейная автоматика» 520/3-309-15-т.1.1-1.5; ОРУ 220 кВ. Электротехнические решения 520/3-045-23-ЭП л.1; 520/3-113-23-ЭП л.1; 520/3-060-23-ЭП л.1; 520/3-070-23-ЭП л.1; 520/3-027-23-ЭП л.1; 520/3-032-23-ЭП л.1; Управление и автоматизация подстанции 520/3-022-35-ЭП л.1; Противоаварийная автоматика 520/3-023-35-ПА л.1; Насосная станция 520/3-070-35-ЭП л.1; Учет и измерение 520/3-109-10-ЭП л.1; Средства связи 520/3-108-14-ЭП л.1; Пояснительная записка СМиУ 520/3-109-13-ЭП ч.1; Перезаводка ЛЭП 6 кВ в ТП ПС 110 кВ «Павлодарская» 520/3-330-26-ЭВ л.1; Реконструкция ПС 110 кВ «Западная-городская» 470/2-113-23-ЭП л.1, Кабельное хозяйство. Журнал 470/2-027-23-ЭП л.1, Управление и автоматизация подстанции 4129-022-35-ЭП л.1, Реконструкция ПС 110 кВ «ГПП-2» ПАЗ 639/1-113-23-ЭП л.1, Реконструкция ПС 35 кВ «Северная-городская» 4130-113-23-ЭП л.1, Установка оборудования противоаварийной автоматики в РП-30 10 кВ ПАЗ 3642/2-022-35-ЭП л.1, Реконструкция ПС 220/110/10 кВ Промышленная 469/14-022-35-УП л.1, Реконструкция ПС 110 кВ «Восточная» 175/1-113-23-ЭП л.1, Реконструкция ПС 35 кВ «Завод Октябрь» 1239/1-113-23-ЭП л.1, Реконструкция ПА Павлодарской ТЭЦ-2 4211-022-35-УП л.1, Реконструкция ПА Павлодарской ТЭЦ-3 4219-022-35-УП л.1

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

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приёмке после индивидуального испытания и комплексного опробования;
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: 18 сентября 2017 года;
месяц, год
окончание работ: июнь 2019 года;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 15 (пятнадцать) месяцев,
фактически, месяц: 20 (двадцать) месяцев.
9. Применяемые строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов.
10. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация,
теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению: _____
_____не требуется_____

наименование организации, фамилия имя отчество (при наличии), подпись руководителя, дата

11. Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «Усиление связи Павлодарского энергоузла с ЕЭС Казахстана. Строительство ОРУ-220 кВ на ПС 110 кВ «Павлодарская»» готовым к приёмке в эксплуатацию.

Гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательства, устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта, согласно гарантийному сроку, в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)

Мекебаев А.Б. _____

фамилия имя отчество (при наличии), подпись руководителя, дата М.П.

Заключение о соответствии выполненных работ проекту на объекте «Усиление связи Павлодарского энергоузла с ЕЭС Казахстана. Строительство ОРУ-220 кВ на ПС 110 кВ «Павлодарская»»

«17» июня 2019 г.

Авторский надзор ИП «Эксперт», Кузина Светлана Олеговна
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

в лице эксперт Кузина Светлана Олеговна, аттестаты № KZ88VJE00018304 от 17.06.2016 года и № KZ71VJE00019871 от 02.09.2016 года
фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов и дата получения

действующих на основании Договор №02-08/17 от 29.08.2017г
(№ договора и дата)

по объекту: «Усиление связи Павлодарского энергоузла с ЕЭС Казахстана. Строительство ОРУ-220 кВ на ПС 110 кВ «Павлодарская»», Павлодарская область
наименование и местонахождение объекта

Заказчиком которого является АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» «KEGOC», Z00T2D0 г. Астана, район Алматы, проспект Тәуәлсіздік, здание 59
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

а) подрядчиком (генеральным подрядчиком) ТОО «ТПЭП», ГСЛ № 14000891 от 16.01.2014 года
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице Мекебаева Андрея Бахтияровича
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

б) субподрядными организациями: ТОО «Строительно-монтажная фирма «Мехколонна №59», ГСЛ №000521 от 20.11.1995 года
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице Раденкова Петра Александровича
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ: 18 сентября 2017 года;
месяц, год

окончание работ: июнь 2019 года;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства: _____;
фактически: _____месяцев.

3. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта.

4. Замечания, выданные авторским надзором в процессе строительства, устранены.

5. Внесенные изменения в проект (проектно-сметную документацию) в процессе строительства выполнены в соответствии с требованиями нормативов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

6. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией): АО «КазНИИПИТЭС «Энергия» 000257 03.04.1995 Рабочий проект

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным (ой) ЗАО «KEGOC» 155 от 07.09.2017 г. Заключение РГП «Госэкспертиза» от 28.08.2017 (положительное)

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

Авторский надзор:

ИП «Эксперт», Кузина Светлана Олеговна

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2019 г.

(подпись, дата)

М.П.

эксперт(ы) по авторскому надзору

эксперт Кузина Светлана Олеговна, аттестаты № KZ88VJE00018304 от 17.06.2016 года и № KZ71VJE00019871 от 02.09.2016 года

фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов), № аттестатов, подпись, дата

М.П.

Заключение о качестве строительно-монтажных работ на объекте «Усиление связи Павлодарского энергоузла с ЕЭС Казахстана. Строительство ОРУ-220 кВ на ПС 110 кВ «Павлодарская»»

«17» июня 2019 г.

Технический надзор ТОО «Тараз-Технопроект» Олжабеков Мурат Бектенович, 080000 Республика Казахстан, Жамбылская область, г. Тараз, улица Аскарова, 86А

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

в лице: эксперта Сартаева Асылхана Сартаевича, аттестаты № KZ27VJE00026871, № KZ54VJE00026870 и № KZ81VJE00026869 от 08.06.2012 года

фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов, дата получения

действующего на основании: Договор № 25-Д-26 от 29.01 2014 г.

№ договора и дата

по объекту: «Усиление связи Павлодарского энергоузла с ЕЭС Казахстана. Строительство ОРУ-220 кВ на ПС 110 кВ «Павлодарская»», Павлодарская область

наименование и местонахождение объекта

Заказчиком, которого является: АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» «KEGOC», Z00T2D0, г. Астана, район Алматы, проспект Тәуәлсіздік, здание 59

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось;

а) подрядчиком (генеральным подрядчиком) ТОО «ТПЭП», ГСЛ № 14000891 от 16.01.2014 года

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице Мекебаева Андрея Бахтияровича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

б) субподрядными организациями ТОО «Строительно-монтажная фирма «Мехколонна №59», ГСЛ №000521 от 20.11.1995 года

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице Раденкова Петра Александровича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: 18 сентября 2017 года;

месяц, год

окончание работ: июнь 2019 года;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства: _____;

фактически: _____месяцев.

3. Общая сметная стоимость строительства по утверждённому проекту (проектно-сметной документации) в текущих ценах 2017-2018 гг.:

- всего **5 072 923,58** тыс. тенге (с учетом НДС), в том числе:
- строительно-монтажных работ **692 681,46** тыс. тенге;
- оборудования, инструмента и инвентаря **3 575 155,75** тыс. тенге;
- прочие **805 086,38** тыс. тенге.

4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию _____ тыс. тенге (без учета НДС), в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ_____ тыс. тенге;

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря _____ тыс. тенге;

прочие _____ тыс. тенге.

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией):

АО «КазНИПИИТЭС «Энергия», 000257 03.04.1995 Рабочий проект

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным(ой): ЗАО «KEGOC» 155 от 07.09.2017 г. Заключение РГП «Госэкспертиза» от 28.08.2017 (положительное)

наименование организации, утвердившей (пере утвердившей) проект и дата утверждения
и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры,
градостроительства и строительства, а в случае применения норм и стандартов иностранных государств,
международных и региональных организаций на объектах международных специализированных выставок
требованиям технических регламентов Республики Казахстан

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 требования государственных нормативов направленных на обеспечение интересов и безопасности собственников (пользователей) и общества в целом.

Технический надзор:
организация ТОО «Тараз-Технопроект», Олжабеков Мурат Бектенович

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя,

_____ «_____» _____ 2019 г.
подпись, дата *М.П.*

эксперт(ы) по техническому надзору: Сартаев Асылхан Сартаевич, аттестаты № KZ27VJE00026871, № KZ54VJE00026870 и № KZ81VJE00026869 от 08.06.2012 года

фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов), № аттестатов

_____ «_____» _____ 2019 г.
подпись, дата *М.П.*