Камералдық бақылау нәтижелері бойынша анықталған бұзушылықтарды жою туралы хабарлама

16.07.2018 жылғы № 36009

"Қазақстан Республикасы Қаржы министрлігі Ішкі мемлекеттік аудит комитетінің Астана қаласы бойынша Ішкі мемлекеттік аудит департаменті" республикалық мемлекеттік мекемесі

2015 жылы 4 желтоқсандағы «Мемлекеттік аудит және қаржылық бақылау туралы» Қазақстан Республикасы Заңының (бұдан әрі – Заң) 30-бабы 4-тармағының 1) тармақшасына сәйкес 16.07.2018 жылғы анықталған бұзушылықтарды 141240027811, "Астана қаласының Активтер және мемлекеттік сатып алу басқармасы" мемлекеттік мекемесі хабардар етеді.

Заңның 31-бабы 2-тармағына сәйкес Сізге осы камералдық бақылау нәтижелері бойынша анықталған бұзушылықтарды жою туралы хабарламаны (бұдан әрі – хабарлама) берген күннен (алғаннан) кейінгі күннен бастап он жұмыс күні ішінде орындау қажет.

Қарсылықты қарау нәтижелерін ескере отырып, хабарламадағы көрсетілген бұзушылықтар жойылған жағдайда, хабарлама орындалды болып есептеледі.

Мемлекеттік аудит объектісі бұзушылықтарды жою туралы мәліметті, веб-портал арқылы камералдық бақылау жүргізу қағидаларының (бұдан әрі – Қағида) 6-қосымшасына сәйкес хабарламаны ұсынған уәкілетті органға жолдайды.

Қағиданың 11 тармағына сәйкес, егер мемлекеттік аудит объектісі хабарламада көрсетілген бұзушылықтармен келіспеген жағдайда, хабарлама веб-портал арқылы жеткізілген (алған) күннен кейінгі күннен бастап бес жұмыс күні ішінде осы Қағидаға 4-қосымшаға сәйкес уәкілетті органға қарсылық жіберуге құқылы.

Егер қажет болған жағдайда қарсылыққа негіз ретінде растайтын құжаттардың көшірмелері қарсылыққа қоса беріледі.

Камералдық бақылау нәтижелері бойынша анықталған бұзушылықтарды жою туралы хабарламаны белгіленген мерзімде орындамау мемлекеттік аудит объектілерінің кодтары мен қазынашылық органдарда ашық шоттары бойынша, Заңның 32-бабы 1-тармағына сәйкес мемлекеттік аудит объектілерінің банк шоттары (корреспонденттік шоттарды қоспағанда) бойынша шығыс операцияларын тоқтата тұруға, сондай-ақ «Әкімшілік құқық бұзушылық туралы» Қазақстан Республикасы Кодексінің 462-бабы 3-бөлігіне сәйкес лауазымды тұлғаларды әкімшілік жауаптылыққа тартуға әкеп соғады.

Заңның 60-бабына сәйкес мемлекеттік аудит және қаржылық бақылау органдарының және (немесе) олардың лауазымды адамдарының әрекеттеріне (әрекетсіздігіне) Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен шағым жасалуы мүмкін.

Анықталған бұзушылықтардың сипаттамасы хабарламаға тіркелді.

Сотрудник
Тұрсынғалиев Ерік Теміржанұлы

Камералдық бақылау нәтижелері бойынша
анықталған бұзушылықтарды жою туралы
хабарламаға қосымша

Менімен, Сотрудник "Қазақстан Республикасы Қаржы министрлігі Ішкі мемлекеттік аудит комитетінің Астана қаласы бойынша Ішкі мемлекеттік аудит департаменті" республикалық мемлекеттік мекемесі Сулейменов Кадырбек Муратбекович «Мемлекеттік аудит және қаржылық бақылау туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 30 бабына сәйкес, тәуекелдерді басқару жүйесі негізінде, мемлекеттік сатып алулар веб-порталы арқылы Хабарламаның №: 2515069-1 Астана қаласында 110/20 кВ "Есіл" ҚС салу бойынша мердігерлік жұмыстары Лоттың № 19040077-ОК1 Работы по возведению (сооружению) энергетических установок/электростанций камералдық бақылау жүргізілді.
Камералдық бақылаудың нәтижесімен келесі бұзушылық (тар) анықталды:
1. В соответствии с пунктом 9 примечания Приложения 5 к Конкурсной документации Правил осуществления государственных закупок, утвержденных Приказом министра финансов Республики Казахстан от 11 декабря 2015 года № 648 (далее – Правила), опыт работы в сфере строительства рассчитывается исходя из функционального назначения и отраслевой принадлежности объектов строительства (аналогичность или схожесть ранее выполненных работ по видам строительства) и их технической сложности, определенной в соответствии с законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности. Согласно пункту 6 примечания Приложения 5 к Конкурсной документации Правил, опыт работы по реконструкции автомобильных дорог и инженерных сетей учитывается при новом строительстве автомобильных дорог и инженерных сетей. Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165 утверждены Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам (далее-Правила №165). Согласно пункту 7 Правил №165 к технически сложным объектам (комплексам) относятся все здания и сооружения все здания и сооружения третьего (пониженного) уровня ответственности, а также объекты второго (нормального) уровня ответственности, предусмотренные в подпункте 3) пункта 9 настоящих Правил. Подпунктом 2) пункта 9 Правил 165 установлено, что линии электропередач и иные объекты электросетевого хозяйства напряжением более 35 кВ до 220 кВ (кило Вольт) (включительно) относятся к объектам II (нормального) уровня ответственности. Предметом закупок является «Подрядные работы по строительству объекта «Строительство ПС 110/20 кВ Ишим» г.Астана», т.е. предметом конкурса является объект напряжением 110кВ. Согласно пп.1) пп.2) и пп.3) п.1 ст.10 Закона Республики Казахстан «О государственных закупках» от 4 декабря 2015 года № 434-V ЗРК – (далее - Закон), потенциальный поставщик признается не соответствующим квалификационным требованиям по одному из следующих оснований: 1) непредставления документа (документов) для подтверждения соответствия квалификационным требованиям потенциального поставщика и (или) привлекаемого им субподрядчика (соисполнителя) работ либо услуг; 2) установления факта несоответствия квалификационным требованиям на основании информации, содержащейся в документах, предоставленных потенциальным поставщиком для подтверждения его соответствия, а также несоответствия привлекаемого им субподрядчика (соисполнителя) работ либо услуг квалификационным требованиям; 3) установления факта предоставления недостоверной информации по квалификационным требованиям. В приложение 1 к Конкурсной документации по электронному конкурсу № 2515069-1 «Подрядные работы по строительству объекта «Строительство ПС 110/20 кВ Ишим» г.Астана», утвержденный приказом Руководителя ГУ «Управление топливно – энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Астаны» №05-04/28 от 13.04.2018г. Толеу Е.У. (далее-Конкурсной документации), организатором государственных закупок предъявлены к потенциальным поставщикам квалификационные требования в части обладания опытом

работы на рынке закупаемых работ, являющихся предметом проводимых государственных закупок 5 лет. В соответствии с п.155 Приказа Министра финансов РК от 11 декабря 2015 года № 648 «Об утверждении Правил осуществления государственных закупок», (далее – Правила), случае, если потенциальный поставщик имеет опыт работы в качестве генерального подрядчика конкурсная комиссия присваивает условную скидку в размере одного процента (1 %) за каждый год наличия у потенциального поставщика опыта работы на рынке закупаемых работ, в том числе по схожим (аналогичным) видам работ, являющихся предметом конкурса. В случае, если потенциальный поставщик имеет опыт работы в качестве субподрядчика конкурсная комиссия присваивает условную скидку в размере ноль целых пять десятых процента (0,5%) за каждый год наличия у него опыта работы на рынке закупаемых работ, в том числе по схожим (аналогичным) видам работ, являющихся предметом конкурса. В случае если в течение одного года потенциальным поставщиком выполнены работы, закупаемые на конкурсе, в том числе по схожим (аналогичным) видам работ, более чем на одном объекте строительства, конкурсная комиссия присваивает условную скидку в размере ноль целых два десятых процента (0,2 %) за каждый последующий объект строительства. Если данные работы выполнены потенциальным поставщиком в качестве субподрядчика, конкурсная комиссия присваивает условную скидку в размере ноль целых одна десятая процента (0,1 %) за каждый последующий объект строительства. Суммарное процентное влияние на условную цену заявки на участие в конкурсе данного критерия не превышает десять процентов. Процентное влияние на условную цену за наличие опыта работы определяется в соответствии с приложением 5 к конкурсной документации. Согласно примечанию Приложения 5 к конкурсной документации (Сведения о квалификации) документами, случае, если предметом конкурса является строительство новых, а также расширение, техническое перевооружение, модернизация, реконструкция, реставрация и капитальный ремонт существующих объектов, документом, подтверждающим опыт работы, является электронные копии актов приемки выполненных работ и приемки объектов в эксплуатацию. В случае, если потенциальный поставщик имеет опыт работы в качестве субподрядчика представляется электронные копии актов приемки выполненных работ и приемки объекта в эксплуатацию, либо заключение о качестве строительно-монтажных работ или заключение о соответствии выполненных работ проекту или декларации о соответствии, в которых указываются сведения об этом субподрядчике. В случае, если предметом конкурса является новое строительство, учитывается опыт работы только строительства новых объектов. Опыт работы по реконструкции автомобильных дорог и инженерных сетей учитывается при новом строительстве автомобильных дорог и инженерных сетей Согласно протоколу об итогах от 25.06.2018г., конкурсной комиссией произведен расчет критериев за опыт работы, влияющих на конкурсное ценовое предложение потенциального поставщика следующим образом: ТОО «ТПЭП» - 5.8 %; АО «Электромонтаж» – 2.5 % и ТОО «АСПМК-519» - - 4,8%. Однако, согласно письма Комитета внутреннего государственного аудита Министерства финансов РК №КВГА-4-11/6038 от 03.07.2018г. и Сведений о квалификации ТОО «ТПЭП» выполнены аналогичные (схожие) работы по следующим объектам, где для подтверждений опыта работы предоставлены подтверждающие документы в соответствии требованиям конкурсной документации, т.е. условная скидка по опыту работы составляет в размере (7%) за представления в составе заявки подтверждающих документов на выполнения строительных-монтажных работ по следующим объектам: - «Реконструкция ОРУ 110 кВ на ПС 220/110 кВ «Балхашская» (2008 г., имеет опыт работы в качестве субподрядчика) – 0,5%; - Строительство кольца ВЛ 220 кВ с опорными подстанциями и реконструкцией ОРУ 220 кВ на ЦГПП 500 кВ в г.Астана I очередь. (2012 г., имеет опыт работы в качестве генподрядчика) – 1%; - Строительство ПС 110/10 кВ «Новая» с заходами ЛЭП-110 кВ и подвеска второй цепи на ВЛ 110 кВ (в габаритах 220 кВ) № 118» (2013 г., имеет опыт работы в качестве генподрядчика) – 1%; - Строительство кольца ВЛ 220 кВ с опорными подстанциями и реконструкцией ОРУ 220 кВ ЦГПП 500кВ в г.Астане, 3 очередь, (2013 г., имеет опыт работы в качестве генподрядчика) – 0,2%; - Строительство кольца ВЛ 220 кВ с опорными подстанциями

и реконструкцией ОРУ 220 кВ на ЦГПП 500 кВ в г.Астане (2 очередь) (2014 г., имеет опыт работы в качестве генподрядчика) – 1%; - Строительство ПС 110/20 кВ «Олимп» с ЛЭП 110 кВ с перезаводами ЛЭП-110 кВ. Подстанция 110/20 кВ Олимп» мощностью 2х63 мВА. 1-я очередь (2015 г., имеет опыт работы в качестве генподрядчика) – 1%; - Строительство закрытой ПС 110/20 кВ «Аэропорт-Новая» (с перезаводами ЛЭП -110 кВ) 1 очередь, (2015 г., имеет опыт работы в качестве генподрядчика) – 0,2%; - Строительство ПС 110/20 кВ «Олимп» (с ЛЭП 110 кВ). 2 очередь. (2016 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 1%; - Строительство ПС 220/110/10кВ «Кенсай» с ЛЭП 220 кВ ПС «Ерменсай» - ПС «Кенсай» -АТЭЦ-3 (2017 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) –1%; - Строительство закрытой подстанции ПС110/20 кВ "Байтерек" с ЛЭП 110 кВ 1-ая очередь (2017 г., имеет опыт работы в качестве субподрядчика) – 0,1%. Условная скидка по опыту работы АО «Электромонтаж» составляет в размере (10%) за представление в составе заявки подтверждающих документов на выполнения строительных-монтажных работ по следующим объектам: - Обустройство месторождения Нуралы. Строительство ПС110/10 кВ (2009 г., имеет опыт работы в качестве субподрядчика) – 0,5%; - Строительство ВЛ-110кВ от электростанции мощностью 54 МВт (2010 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) –1%, в акте государственной приёмочной комиссии о приемке построенного объекта в эксплуатацию указаны реконструкция ПС 110кВ; - Строительство ВЛ-110кВ ПС 220/110 кВ Кумколь-ГТЭС Акшабулак (2012 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) –1% в акте государственной приёмочной комиссии о приемке построенного объекта в эксплуатацию указаны реконструкция ПС 110кВ; - Внешнее электроснабжение завода по производству меди методом селективной экстракции и электролиза Коунрад (Строительство ВЛ-35 кВ, ПС 35/10 кВ) (2012 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 0,2%; - Строительство ВЛ-35 с ТП 35/10/0,4 кВ для подключения санатория на берегу озера Балхаш г. Приозерск (2013 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) –1%; - Строительство электроснабжения в с. Аралтал Бурлинского района ЗКО 2014г. (ПС 35/10 кВ) (2014 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 1%; - Строительство ПС 110/35/10 кВ "Коммунальная" в г.Туркестан (СДТУ АСК (2015 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) –1%; -"СМР ""Электросетевая инфраструктура Чинаревского Нефтегазоконденсатного Месторождения – Ростоши (ЧНГКМ)"" (ПС, ВЛ-35кВ, 10кВ)" (2015 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) –0,2%; - Реконструкция ПС-110/10 кВ Акшукур с модернизацией РУ-10 кВ (2015 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 0,2%; - Реконструкция ОРУ-35 кВ подстанции ППГ с заменой трансформатора 10 МВА месторождения Каражанбас (2015 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 0,2%; - Строительство ПС 110/10 Нурсат (2016 г., имеет опыт работы в качестве субподрядчика) –0,1%; - Строительство внешних сетей электроснабжения месторождения Сырымбет ПС 110/6 кВ "Сырымбет" (2016 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) –1%; - Строительство ВЛ-220 кВ, ПС 220/10 кВ с реконструкцией ОРУ-220 кВ (2016 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) –0,2%; - Строительство ВЛ-110 кВ от ВЛ-110кВ Иссык-Кульская- Чолпон-Ата1 до ПС110/10 кВ "Чок-Тал" (2016 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) –0,2%; - Реконструкция воздушной линии 35-кВ Бударино-В. Вологино (2016 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 0,2%; - Строительство индустриальной зоны вг. Костанай ПС 110/10/10 кВ (2017 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) –1%; - Реконструкция ПС-110/35-10кВ Жана жол (2017 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 0,2%; - Реконструкция ПС-110/10кВ ИКИ (2017 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 0,2%; - Реконструкция ПС-110/35-10кВ Промзона г.Астана (2017 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 0,2%; Условная скидка по опыту работы ТОО «АСПМК-519» составляет в размере (10%) за представления в составе заявки подтверждающих документов на выполнения строительных-монтажных работ по следующим объектам: - Строительство ПС 110/10кВ "Центральный Мынкудук", ПС 110/10кВ "Западный Мынкудук", ячейки ВЛ-110кВ на ПС ГППМ 110/10кВ, ячейки секционного выключателя 110кВ на ПС 220/110/10кВ "Барсенгир". Проектные работы, поставка материалов и обо-рудования,

строительно-монтажные работы по ПС110/10кВ Центральный Мынкудук ПС110/10кВ "Западный Мынкудук", ячейки ВЛ110кВ на ПС ГППМ 110/10кВ, ячейки секционного выключателя 110кВ на ПС220/110/10кВ "Барсенгир". Монтаж, пусконаладочные работы и тестирование ВЧ связи. Системы SCADA на ПС 220кВ "РУ-6", ПС110кВ "СП Инкай", "Западный Мынкудук", "Центральный Мынкудук", "ГПП М", ГПП У", "Водозаборная", "Южный Инкай", "Буденовская", "ПВ-1", "Харасан", ПС-35кВ "Ирколь (2008 г., имеет опыт работы в качестве субподрядчика) – 0,1%; - Ячейка 110 кВ на подстанции 220/110/35 кВ КарГРЭС-2, воздушная линия 110 кВ - протяженностью 87,9 км, подстанция 110/6 кВ "Нурказган", ЗРУ-6 кВ совмещенное с ОПУ. Проектно-изыскательские работы. Поставка оборудования и материалов по ВЛ и ПС. Строительно-монтажные работы по ВЛ-110кВ - 85,7км (переходы, проезды, площадки, демонтажные работы); Строительство ОРУ-110кВ, строительство ячейки 110кВ, строительство ЗРУ-6кВ совмещенного с ОПУ, маслосборника емкостью 30м3, маслопро-воды. Внутри площадочные дороги и площадки. Высокочастотная связь ПС Нурказган -КарГРЭС-2. Пусконаладочные работы. (2008 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 1%; - Реконструкция главной понизительной подстанции ГПП-1 Риддерского РЭС с заменой оборудования открытого распределительного устройства ОРУ-110 кВ и устройств РЗА. Поставка высоковольтного оборудования: Выключатель "ABB" 110кВ, трансформатор тока "ABB" 110кВ, трансформатор напряжения , ограничитель перенапряжения, разъединитель щит собственных нужд, линейно - подвесная арматура. Строительные, монтажные и наладочные работы по ОРУ110кВ (2008 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 0,2%; - Линия электропередач ВЛ-500 кВ "ЮКГРЭС - Шу" построенная в рамках проекта "Строительство второй линии электропередачи 500 кВ транзита Север-Юг". Изготовление и поставка фундаментов - 850 комплектов, производство и поставка оцинкованных металлических конструкций - 850 комплектов, установка фундаментов и монтаж опор, подвесные работы включая монтаж провода, одного грозотроса и одного оптиковолоконного кабеля-250км (2008 г., имеет опыт работы в качестве субподрядчика) – 0,1%; - Реконструкция ОРУ 110кВ ПС "Тишинский рудник" Риддерского РЭС. Поставка высоковольтного оборудования: Выключатель "ABB" 110кВ, трансформатор тока "ABB" 110кВ, трансформатор напряжения , ограничитель перенапряжения, разъединитель . щит собственных нужд, линейно- подвесная арматура. Строительные, монтажные и наладочные работы по ОРУ 110кВ (2008 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 0,2%; - Реконструкция и расширение ОРУ-500кВ. Выдача рабочего проекта; производство, поставка, установка фундаментов, доставка и монтаж силового оборудования фирмы AREVA; строительно- монтажные работы; пуско- наладочные работы по реконструкции и расширению ОРУ-500кВ. Расширение площади ОРУ на участок дл. 322 м, ширина 62 м, выполнение планировки, строительство камеры задвижек (2009 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 1%; - Одноцепная воздушная высоковольтная линия 220 кВ "Актогайский ГОК" - ПС "Коунрад" - КарГРЭС-2 протяженностью 722,477 км цепь левая, одноцепная воздушная высоковольтная линия 220 кВ "Актогайский ГОК" - ПС "Коунрад" - КарГРЭС-2 протяженностью 722,477 км цепь правая, двухцепная воздушная высоковольтная линия 110 кВ "Балхашская ТЭЦ" - ПС "Коунрад" протяженностью 14,376 км, подстанция 220/110/10 кВ "Актогайский ГОК", подстанция 220/110/10 кВ "Коунрад", 2 ячейки 220 кВ в открытом распределительном устройстве 220 кВ "КарГРЭС-2", 2 ячейки 110 кВ в открытом распределительном устройстве 110 кВ Балхашской ТЭЦ. Разработка проекта и сметной документации, строительство объектов: 1. Одноцепная ВЛ-220 кВ ПС "Актогайский ГОК - ПС "Коунрад" - "Кар ГРЭС-2" цепь левая протяженностью 722,477 км (с волоконно-оптическим кабелем встроенным в грозозащитный трос OPGW10 A41z 12ов; 2. Одноцепная ВЛ-220 кВ ПС "Актогайский ГОК - ПС "Коунрад" - "Кар ГРЭС-2" цепь правая протяженностью 722,477 км (2009 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 0,2%; - Проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию одноцепной ВЛ-500кВ Экибастуз -Агадырь, протяженностью 462,6 км. Второй линии электропередачи 500кВ Север-Юг. Изготовление и поставка фундаментов - 1291комплект, производство и поставка оцинкованных металлических

конструкций -1291 комплект, поставка грозозащитного троса - 470км, поставка линейно-подвесной арматуры, поставка телекоммуникационного оборудования - 1 шт., установка фундаментов - 1286 шт., и монтаж опор -1286 шт., подвесные работы включая монтаж провода - 462,6 км, одного грозотроса и одного оптиковолоконного кабеля - 462,6 км, монтаж телекоммуникационного оборудования -1 шт. (2009 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 0,2%; - Внешнее электроснабжение АО "Васильковский ГОК". Поставка оборудования для: 1. ПС "Кокшетауская 1150кВ"- выключатель элегазовый баковый 220кВ фирмы "Siemens", разъединитель 220кВ, шкаф РЗА ВЛ-220кВ; 2. ГПП 220/35/6кВ "Васильковский ГОК"- ОРУ-220В - Ячейки PASS фирмы ABB, трансформатор - ТДТН-63000 -220/35/6кВ, ЗРУ-35кВ состоящее из 12ячеек, ЗРУ6кВ -54 ячейки, ОПУ - щит собственных нужд, система бесперебойного питания, панели РПН, панель телемеханики, система SCADA, система управления АСКУЭ. Строительные работы (подстанционный железобетон, металлоконструкции, транспортные расходы), монтажные работы (кабельно- проводниковая продукция), пуско- наладочные работы по ПС. Строительство здания ЗРУ-35/6кВ. совмещенного с ОПУ. Строительство ВЛ-220кВ от ПС 1150кВ "Кокшетауская" – ГПП 220/35/6кВ "Васильковский ГОК" (правая цепь), протяженностью 31,9км и ВЛ-220кВ №1 (левая цепь), протяженностью 31,9км с поставкой материалов, линейного оборудования, ВОЛС-31,9км. (2009 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 0,2%; - Две одноцепные ВЛ-220 кВ ПС "Нура" - ПС "ИПМ", расширение ОРУ-220 кВ ПС "Нура" на 2 ячейки, ПС 220/35/6 кВ "ИПМ". Строительно-монтажные работы по строительству двух одноцепных ВЛ-220кВ ПС Нура"- ПС "ИПМ", каждая цепь протяженностью 33,22 км, выполнена на железобетонных опорах типа ПСБХ-220-1а, ПСБХ-220-11 и анкерно-угловых стальных опорах типа У220-3, провода АС 300 /39, грозозащитного троса ТК-11, оптико-волоконного кабеля типа OPGW12ов встроенного в грозозащитный трос. На 2 ячейках расширяемой части ОРУ-220 кВ ПС 500/220/10кВ "Нура" установлены выключатели элегазовые 220кВ, разъединители, фирмы "Сименс, унифицированные железобетонные опоры под оборудование типа УСО. На ПС 220/35/6кВ "ИПМ" установлены выключатели элегазовые 220кВ и 35кВ, разъединители 220кВ и 35кВ фирмы "Сименс", два силовых трансформатора ТДТН-63000/220У1, ЗРУ-6кВ, устройства защиты линий 220кВ, 35кВ, 6кВ (2009 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 0,2%; - Реконструкция ПС "Бейнеу 110 кВ с выполнением пусконаладочных работ. Строительно-монтажные работы по ОРУ-110кВ, ОРУ-35кВ зданию ЗРУ-6кВ размером 6х24м. Монтаж телемеханики, средств телекоммуникаций. Работы по вертикальной планировке, устройство технологических проездов и площадок. Поставка железобетонных и металлических изделий, кабельно-проводниковой продукции. Поставка оборудования (оборудование фирмы SIEMENS) – силовые трансформаторы ТДТН25000/110У1 мощностью 25МВА-2 шт, оборудование для ОРУ-110кВ: выключатели элегазовые 110кВ, разъединители 110кВ, трансформаторы тока 110кВ, трансформаторы напряжения 110кВ, шкафы переменного и постоянного тока, ОПН 110кВ, оборудование для ОРУ-35кВ: - выключатель элегазовый 35кВ, разъединитель 35кВ, ОПН-35 и 6кВ. Ячейки 6кВ. Оборудование ОПУ, включая устройства РЗА, управления, сигнализации, собственных нужд. Поставка и монтаж системы SCADA, АСКУЭ, оборудование СДТУ. Пусконаладочные работы. (2010г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 1%; - Реконструкция ПС110/6-10кВ Умирзак, с выполнением пусконаладочных работ. Поставка оборудования – силовые трансформаторы на ТРДН-25000/110У1, 25МВА-2шт, оборудование фирмы SIEMENS, КРУ 6кВ -10кВ, щитовые устройства РЗиА, Щит СН переменного тока и постоянного тока, оборудование системы связи, SCADA, АСКУЭ, поставка кабеля сшитого полиэтилена 6-10кВ. Строительные работы: строительство здания ЗРУ размером 6х42м совмещенного с ОПУ, строительные работу по ОРУ-110кВ. Монтаж оборудования: силовых трансформаторов, оборудования ОРУ-110кВ, трансформаторов СН, ячеек КРУ 6-10кВ, щитовых устройств, оборудования связи, SCADA, АСКУЭ, монтаж силовых и контрольных кабелей. Благоустройство. Пуско-наладочные работы. Перезаводка ВЛ-110кВ две цепи, протяженностью 0,171км, провод АС120 /19, грозотрос ТК9.1, изоляторы стеклянные ПСД70Е. (2010г., имеет

опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 0,2%; -Воздушная линия электропередачи 110кВ (в габаритах 220кВ) Бухтарминская гидроэлектростанция – город Риддер. Строительно-монтажные работы по строительству ВЛ-110кВ (в габаритах 220кВ), протяженностью 94,6км в том числе: 1. Вырубка просек, 2. Устройство котлованов и монтаж фундаментов, 3. Сборка и монтаж опор, монтаж провода и грозотроса; поставка материалов и оборудования; 4. Строительство ячейки 110кВ РТЭЦ, поставка оборудования. 5. Реконструкция ГВ-1, поставка оборудования. Пусконаладочные работы. Эксплуатационное обслуживание (2011г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 1%; - Строительство ПС 500/220 кВ «Алма» с присоединением к НЭС Казахстана линиями напряжения 500, 220кВ» - I этап. Строительство ВЛ -220 кВ Заходы ВЛ-220кВ "АТЭЦ-3 - ПС "Робот" на ПС 500кВ"Алма". Выполнение работ "под ключ" по строительству, реконструкции, проведение инженерных изысканий и согласований, разработка проектно-сметной документации, поставка оборудования и материалов, демонтажные, строительно- монтажные и пуско-наладочные работы, проведение авторского надзора по объекту Строительство заходов ВЛ-220кВ "АТЭЦ-3 – ПС Робот" на ПС 500кВ "Алма"- установка фундаментов, монтаж опор, монтаж провода и грозотроса - 6,1км, монтаж ОКГТ - 56,1км. (2013 г., имеет опыт работы в качестве субподрядчика) – 0,5%; - Строительство ПС 500/220 кВ «Алма» с присоединением к НЭС Казахстана линиями напряжения 500, 220кВ» - I этап. Строительство ВЛ -220 кВ Заходы ВЛ-220кВ "АТЭЦ-3 - ПС Шелек" на ПС 500кВ "Алма". Выполнение работ "под ключ" по строительству, реконструкции, проведение инженерных изысканий и согласований, разработка проектно-сметной документации, поставка оборудования и материалов, демонтажные, строительно- монтажные и пуско-наладочные работы, проведение авторского надзора по объекту Строительство заходов ВЛ-220кВ "АТЭЦ-3 – ПС Шелек" на ПС 500кВ "Алма" - установка фундаментов, монтаж опор, монтаж провода, грозотроса - 49,8км;. (2013 г., имеет опыт работы в качестве субподрядчика) – 0,1%; - Внешнее электроснабжение и патрульная автодорога железнодорожного участка Жезказган-Саксаульская железнодорожной линии Жезказган-Бейнеу. Строительство железнодорожной линии Жезказган-Бейнеу: строительство на условиях "под ключ" объектов внешнего электроснабжения на участке станция Жезказган- станция Саксаульская. Проектно-изыскательские работы. Разработка проекта и сметной документации. Экспертиза проекта и сметной документации. Осуществление авторского надзора, услуги на освобождение земельных участков, регистрация соответствующих прав. Устройство патрульной и технологической автодороги Строительно-монтажные работы по: 1. Двухцепной ВЛ-110кВ на участке ПС "Никольская"- ПС "Косколь"; 2. Одноцепной ВЛ-110кВ ПС "Косколь" – ПС "Саксаульская"; 3. Одноцепной ВЛ-10кВ ПС "Косколь - РЗД11", 4. ВЛ-10кВ ПС"Саксаульская" – ПП "Карашеген", ВЛ-10кВ ПС "Саксаульская" - ПП"Саксаудьская". 5 КЛ-10кВ, 6. ВЛ-10кВ "Абая- РЗД№15. 7. ПС 35/10кВ "Жезказган" с тр-ми 2х4МВА. 8. ПС 110/10кВ "Карсакпай" с тр-ми. (2015 г., имеет опыт работы в качестве генподрядчика) – 1%; - I пусковой комплекс внешнего электроснабжения железнодорожного участка Шалкар-Бейнеу. Строительство железнодорожной линии Жезказган-Бейнеу: строительство на условиях "под ключ" объектов внешнего электроснабжения участка ст. Бейнеу-ст. Шалкар. Строительно-монтажные работы по: 1. Строительству двухцепной ВЛ-110кВ на участке Бейнеу- Туруш - 74км; 2. Строительству одноцепной ВЛ-110кВ на участке Тассай -Шукыр - 71,824км; 3. Строительству двухцепной ВЛ-110кВ на участке Туруш- Курсай - 107км; 4. Строительству двухцепной ВЛ-110кВ на участке Курсай-Тассай - 83км., Строительно-монтажные работы по ПС 110/10кВ "Туруш" по схеме 110-4Н с трансформаторами 2х4 МВА, ПС 110/10кВ "Курсай" по схеме 110-5Н с трансформаторами 2х4 МВА. Выполнение строительно-монтажных работ по ПС 110/10кВ "Туруш" по схеме 110-4Н с трансформаторами 2х4 МВА, ПС 110/10кВ "Курсай" по схеме 110-5Н с трансформаторами 2х4 МВА: - общестроительные и монтажные работы, благоустройство и озеленение территории; организация каналов диспетчерского управления, телемеханизации и АСКУЭ; наружные сети связи. (2015 г., имеет опыт работы в качестве субподрядчика) – 0,1%; - Строительство двух одноцепных ВЛ-110кВ ГПП 220/110/35кв "Опорная" - ПС 110/6кВ

"Рудничная" и реконструкция существующих ВЛ-220 кВ №827 ВЛ-35кВ №65,№66 ВЛ-35кВ №48 №49 ВЛ-6кВ, ВЛС. 1. Получение строительной экспертизы, получение в ГАСК разрешения на проведение СМР. 2. Поставка материалов и конструкций: ж/б фундаментов - 92шт, ригелей АР-6Р- 548 комплектов, железобетонных стоек типа СК22 - 220шт, металлических опор типа У110 -57шт, ПС110-9, ПС110-10 -37шт, металлоконструкций опоры ПСБ110-15т-110комплектов, провод -АС120/19 - 44,86тн, грозозащитный трос - ТК-9.1тн, - 33,94тн, оптоволоконный кабель с аксессуарами - 16,35км. Поставка материалов на реконструкцию существующих ВЛ-220кВ, ВЛ-35кВ. №827 выполнение строительно-монтажных работ по строительству двух одноцепных ВЛ-110 кВ и реконструкция существующих ВЛ-220кВ, ВЛС. Реконструкция двух линейных ячеек 110кВ ГПП-220/110/35кВ "Опорная". Поставка оборудования: Шкаф РЗА, Шкаф АС, ДС, оборудование системы АСКУЭ, оборудование системы СМиУ. Демонтажные работы. Строительно-монтажные работы. Пуско-наладочные работы РЗА, SCADA, АСКУЭ. Строительство ГПП 110/6кВ "Рудничная". Выполнение строительно-монтажных и электромонтажных работ по строительству ГПП 110/6кВ "Рудничная" Жамбылская обл., Сарысуский район, вблизи г. Жанатас. (18км на юго-восток). (2015 г., имеет опыт работы в качестве генподрядчика) – 0,2%; - Реконструкция открытого распределительного устройства 220кВ (ОРУ-220кВ), Бухтарминского ГЭК ТОО "Казцинк". ОРУ-220кВ Бухтарминского ГЭК. Корректировка рабочего проекта, получение Государственной экспертизы на проект, разработка временной схемы электроснабжения по линии Л-2014, разработка ПОР, ППР, ТК для производства СМР. Поставка оборудования: КРУ 220кВ с элегазовой изоляцией 1к-т, шкаф РЗА основной защиты -4шт, шкаф РЗА резервной защиты - 4 шт, шкаф РЗА -5шт, шкаф СМиУ - 3шт, комплект автоматики АДВ, АЛАР, АРЛ, УКПР -1 комплект, панель управления выключателем -2шт, терминал дифференциальной защиты трансформатора -2шт, программное обеспечение РЗА-1 комплект, ОПН-220-3ЕР6- 12 шт, щит переменного тока -1шт и прочее обрудование. Строительно- монтажные работы, включая поставку необходимых материалов. Авторский надзор. Пуско-наладочные работы (2016 г., имеет опыт работы в качестве генподрядчика) – 1%; - Строительство двух одноцепных ВЛ-110кВ "ПС Хоргос - ПС Сухой порт". Расширение ОРУ-110кВ ПС "Хоргос", ПС 110/35/10кВ "Сухой порт" на объекте : Объекты Сухог о порта и объекты инфраструктуры специальной экономической зоны "Хоргос-Восточные ворота". Выполнение строительно- монтажных работ по объектам : Две одноцепные ВЛ-110кВ «ПС 110/10кВ Хоргос – ПС 110/35/10кВ Сухой порт»; Одноцепная ВЛ-10кВ для временного электроснабжения площадки строительства с установкой двух КТП 10/0,4кВ; Расширение ОРУ-110кВ ПС "Хоргос": • ПС 110/35/10кВ "Сухой порт (2016 г., имеет опыт работы в качестве субподрядчика) – 0,1%; - Строительство "Строительство ВЛ-500кВ "ПС 1150кВ Экибастузская - ПС 500кВ Семей" в рамках проекта "Строительство ВЛ-500кВ "Экибастуз - ШГЭС -Усть-Каменогорск". Выполнение строительно-монтажных работ "Строительство ВЛ-500кВ "ПС500кВ Семей ПС 500кВ Усть- Каменогорск" 1. В пролете опор №500 - Портал ПС Усть-Каменогорск, протяженностью 9,532км - установка фундаментов -41 пикет, монтаж металлических опор-41 комплект, монтаж ВОЛС 8,856км. монтаж ВОЛС – переход через р. Иртыш -0,93км, монтаж провода - 9,532км. Переустройство ВЛ-220кВ; 2. Замена существующего грозозащитного троса на ОКГТ на ВЛ-220кВ "ПС 220кВ №7 – ПС 500кВ Усть-Камегорск", демонтаж грозотроса. Протяженностью 40км; 3. В пролете опор Портал ПС Экибастузская №196 - поставка сборных железобетонных фундаментов -195комплектов, поставка оцинкованных металлоконструкций -195комплектов. Монтаж фундаментов и металлических опор в комплекте-195 к-тов, монтаж провода и ВОЛС на участке ВЛ-500кВ, протяженностью 77,874км, Переустройство ВЛ-110кВ, ВЛ-2 (2017 г., имеет опыт работы в качестве субподрядчика) – 0,1%; - Строительство Гидроэлектростанции (ГЭС) на реке Кора (новое). ГЭС на реке Кора включает следующие здания и сооружения: Плотина - бетонная, максимальная высота 16,8 м. Рыбопропускное сооружение (площадь 222м2). Водогхранилище, площадь зеркала водохранилища с учетом переработки берегов - 30000м2. Строительно-эксплуатационный водосброс (СЭВ), глубинного типа. Материал - железобетон класса В25. Канал отстойник однокамерный, площадь 1225,9м2.

Подводящий туннель - безнапорный, железобетонный,площадь 6140,95м2. Подводящий канал - безнапорный, железобетонный, (площадь 2479,43м2). Напорный бассейн (длина 32,83м) Предназвначен для сопряжения подводящего канала с турбинными водоводами здания станции-1 и здания станции-2.Турбинный водовод-1 (длина 722,58м). Турбинный водовод-2 (длина 406,3м). Холостой сброс-1. Предназначен для сброса излишков воды при регулировании мощности и при аварийных сбросах нагрузок ГЭС. Холостой сброс-2. (длина 18,39м). Здание станции-1. Площадь 1059,5м2, состоит из (2017 г., имеет опыт работы в качестве генподрядчика) – 1%; - Строительство объектов Внешнего электроснабжения месторождения Алайгыр. "Первый пусковой комплекс: Расширение ПС 220/110 кВ «Акчатау» ОРУ 110 кВ на две линейные ячейки. Строительство двухцепной ВЛ-110 кВ «ПС Акчатау - ПС Алайгыр»; Планировочные и общестроительные работы для ПС-110/6кВ ""Алайгыр"" Земляные работы для подстанции; Установка силового оборудования ОРУ 110 кВ для работы одного силового трансформатора; Установка одного силового трансформатора ТДН-110/6кВ. Кабельные каналы; Установка одного ТСН; Установка одного комплекта конденсаторных установок; Сооружение маслоприемного и маслосборного устройства. Сооружение ЗРУ-6кВ, совмещенное с ОПУ в полном объеме; Установка системы АСКУЭ и телемеханики для одного трансформатора Пусконаладочные работы и подача напряжения на ПС ""Алайгыр"". Второй пусковой комплекс: Установка силового оборудования ОРУ 110кВ для работы второго трансформатора; Установка второго силового трансформатора ТДН-110/6кВ (2017 г., имеет опыт работы в качестве генподрядчика) – 0,2%. На основании вышеизложенного, в нарушение требований п.155 Правил, конкурсной комиссией необоснованно присвоено условная скидка за опыт работы ТОО «ТПЭП» - 5.8 %; АО «Электромонтаж» – 2.5 % и ТОО «АСПМК-519» - - 4,8%. Таким образом, в нарушение пп.1) пункта 150 Правил, конкурсной комиссией необоснованно не допущена к участию в конкурсе заявка на участие в конкурсе АО «Электромонтаж» которые соответствует квалификационным требованиям в части обладания опытом работы на рынке закупаемых товаров, работ, услуг, наличие которых установлено в конкурсной документации. В этой связи, необходимо принять меры по устранению выявленных нарушений законодательства Республики Казахстан о государственных закупках и привести процедуры государственных закупок в соответствии с Законом, в срок, определенные Уведомлении.

Камералдық бақылау нәтижелері бойынша, келесі тәуекел бейіндеріне жататын бұзушылықтар анықталған:

№5 - тәуекел бейіні, №6 - тәуекел бейіні, №7 - тәуекел бейіні

Жоғарыдағылардың негізінде, анықталған бұзушылықтар қағиданың 2-қосымшасына сәйкес жойылуға жатады.

Уведомление
об устранении нарушений, выявленных по результатам
камерального контроля

16.07.2018 года № 36009

Республиканское государственное учреждение "Департамент внутреннего государственного аудита по городу Астане Комитета внутреннего государственного аудита Министерства финансов Республики Казахстан"

В соответствии с подпунктом 1) пункта 4 статьи 30 Закона Республики Казахстан «О государственном аудите и финансовом контроле» (далее – Закон) уведомляет 141240027811, Государственное учреждение "Управление активов и государственных закупок города Астаны" о нарушениях, выявленных 16.07.2018 года.

В соответствии с пунктом 2 статьи 31 Закона Вам необходимо исполнить настоящее уведомление об устранении нарушений, выявленных по результатам камерального контроля (далее – уведомление) в течение десяти рабочих дней со дня, следующего за днем его вручения (получения).

Уведомление признается исполненным в случаях устранения нарушений, указанных в уведомлении с учетом результатов рассмотрения возражений.

Информация об устранении нарушений (при необходимости подтверждающие документы) представляются объектом государственного аудита посредством веб-портала в уполномоченный орган, направивший уведомление согласно приложению 6 к Правилам проведения камерального контроля (далее – Правила).

В соответствии с пунктом 12 Правил, в случае несогласия с нарушениями, указанными в уведомлении, объект государственного аудита вправе в течение пяти рабочих дней со дня, следующего за днем его доставки посредством веб-портала направить уполномоченному органу возражение согласно приложению 4 к настоящим Правилам.

При необходимости к возражению могут быть приложены копии документов, подтверждающих доводы возражения.

Неисполнение в установленный срок уведомления об устранении нарушений, выявленных по результатам камерального контроля, влечет приостановление расходных операций по кодам и счетам объектов государственного аудита, открытых в центральном уполномоченном органе по исполнению бюджета, а также банковским счетам (за исключением корреспондентских) объектов государственного аудита в соответствии с пунктом 1 статьи 32 Закона, а также административную ответственность должностных лиц в соответствии с частью 3 статьи 462 Кодекса Республики Казахстан «Об административных правонарушениях».

В соответствии со статьей 60 Закона действия (бездействие) органов государственного аудита и финансового контроля и (или) их должностных лиц могут быть обжалованы в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.

Приложение с описанием выявленных нарушений прилагается к уведомлению.

Сотрудник
Тұрсынғалиев Ерік Теміржанұлы

Приложение
к уведомлению об устранении нарушений,
выявленных по результатам камерального
контроля

Мной, Сотрудник Республиканское государственное учреждение "Департамент внутреннего государственного аудита по городу Астане Комитета внутреннего государственного аудита Министерства финансов Республики Казахстан" Сулейменов Кадырбек Муратбекович в соответствии со статьей 30 Закона Республики Казахстан от 12.11.2015 года «О государственном аудите и финансовом контроле» проведен камеральный контроль № объявления: 2515069-1 Подрядные работы по строительству объекта "Строительство ПС 110/20 кВ "Ишим" г. Астана" № лота 19040077-ОК1 Работы по возведению (сооружению) энергетических установок/электростанций на основании системы управления рисками посредством веб-портала государственных закупок.
По результатам камерального контроля установлено(-ы) следующее(-ие) нарушение(-я):
1. В соответствии с пунктом 9 примечания Приложения 5 к Конкурсной документации Правил осуществления государственных закупок, утвержденных Приказом министра финансов Республики Казахстан от 11 декабря 2015 года № 648 (далее – Правила), опыт работы в сфере строительства рассчитывается исходя из функционального назначения и отраслевой принадлежности объектов строительства (аналогичность или схожесть ранее выполненных работ по видам строительства) и их технической сложности, определенной в соответствии с законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности. Согласно пункту 6 примечания Приложения 5 к Конкурсной документации Правил, опыт работы по реконструкции автомобильных дорог и инженерных сетей учитывается при новом строительстве автомобильных дорог и инженерных сетей. Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165 утверждены Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам (далее-Правила №165). Согласно пункту 7 Правил №165 к технически сложным объектам (комплексам) относятся все здания и сооружения все здания и сооружения третьего (пониженного) уровня ответственности, а также объекты второго (нормального) уровня ответственности, предусмотренные в подпункте 3) пункта 9 настоящих Правил. Подпунктом 2) пункта 9 Правил 165 установлено, что линии электропередач и иные объекты электросетевого хозяйства напряжением более 35 кВ до 220 кВ (кило Вольт) (включительно) относятся к объектам II (нормального) уровня ответственности. Предметом закупок является «Подрядные работы по строительству объекта «Строительство ПС 110/20 кВ Ишим» г.Астана», т.е. предметом конкурса является объект напряжением 110кВ. Согласно пп.1) пп.2) и пп.3) п.1 ст.10 Закона Республики Казахстан «О государственных закупках» от 4 декабря 2015 года № 434-V ЗРК – (далее - Закон), потенциальный поставщик признается не соответствующим квалификационным требованиям по одному из следующих оснований: 1) непредставления документа (документов) для подтверждения соответствия квалификационным требованиям потенциального поставщика и (или) привлекаемого им субподрядчика (соисполнителя) работ либо услуг; 2) установления факта несоответствия квалификационным требованиям на основании информации, содержащейся в документах, предоставленных потенциальным поставщиком для подтверждения его соответствия, а также несоответствия привлекаемого им субподрядчика (соисполнителя) работ либо услуг квалификационным требованиям; 3) установления факта предоставления недостоверной информации по квалификационным требованиям. В приложение 1 к Конкурсной документации по электронному конкурсу № 2515069-1 «Подрядные работы по строительству объекта «Строительство ПС 110/20 кВ Ишим» г.Астана», утвержденный приказом Руководителя ГУ «Управление топливно – энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Астаны» №05-04/28 от 13.04.2018г. Толеу Е.У. (далее-

Конкурсной документации), организатором государственных закупок предъявлены к потенциальным поставщикам квалификационные требования в части обладания опытом работы на рынке закупаемых работ, являющихся предметом проводимых государственных закупок 5 лет. В соответствии с п.155 Приказа Министра финансов РК от 11 декабря 2015 года № 648 «Об утверждении Правил осуществления государственных закупок», (далее – Правила), случае, если потенциальный поставщик имеет опыт работы в качестве генерального подрядчика конкурсная комиссия присваивает условную скидку в размере одного процента (1 %) за каждый год наличия у потенциального поставщика опыта работы на рынке закупаемых работ, в том числе по схожим (аналогичным) видам работ, являющихся предметом конкурса. В случае, если потенциальный поставщик имеет опыт работы в качестве субподрядчика конкурсная комиссия присваивает условную скидку в размере ноль целых пять десятых процента (0,5%) за каждый год наличия у него опыта работы на рынке закупаемых работ, в том числе по схожим (аналогичным) видам работ, являющихся предметом конкурса. В случае если в течение одного года потенциальным поставщиком выполнены работы, закупаемые на конкурсе, в том числе по схожим (аналогичным) видам работ, более чем на одном объекте строительства, конкурсная комиссия присваивает условную скидку в размере ноль целых два десятых процента (0,2 %) за каждый последующий объект строительства. Если данные работы выполнены потенциальным поставщиком в качестве субподрядчика, конкурсная комиссия присваивает условную скидку в размере ноль целых одна десятая процента (0,1 %) за каждый последующий объект строительства. Суммарное процентное влияние на условную цену заявки на участие в конкурсе данного критерия не превышает десять процентов. Процентное влияние на условную цену за наличие опыта работы определяется в соответствии с приложением 5 к конкурсной документации. Согласно примечанию Приложения 5 к конкурсной документации (Сведения о квалификации) документами, случае, если предметом конкурса является строительство новых, а также расширение, техническое перевооружение, модернизация, реконструкция, реставрация и капитальный ремонт существующих объектов, документом, подтверждающим опыт работы, является электронные копии актов приемки выполненных работ и приемки объектов в эксплуатацию. В случае, если потенциальный поставщик имеет опыт работы в качестве субподрядчика представляется электронные копии актов приемки выполненных работ и приемки объекта в эксплуатацию, либо заключение о качестве строительно-монтажных работ или заключение о соответствии выполненных работ проекту или декларации о соответствии, в которых указываются сведения об этом субподрядчике. В случае, если предметом конкурса является новое строительство, учитывается опыт работы только строительства новых объектов. Опыт работы по реконструкции автомобильных дорог и инженерных сетей учитывается при новом строительстве автомобильных дорог и инженерных сетей Согласно протоколу об итогах от 25.06.2018г., конкурсной комиссией произведен расчет критериев за опыт работы, влияющих на конкурсное ценовое предложение потенциального поставщика следующим образом: ТОО «ТПЭП» - 5.8 %; АО «Электромонтаж» – 2.5 % и ТОО «АСПМК-519» - - 4,8%. Однако, согласно письма Комитета внутреннего государственного аудита Министерства финансов РК №КВГА-4-11/6038 от 03.07.2018г. и Сведений о квалификации ТОО «ТПЭП» выполнены аналогичные (схожие) работы по следующим объектам, где для подтверждений опыта работы предоставлены подтверждающие документы в соответствии требованиям конкурсной документации, т.е. условная скидка по опыту работы составляет в размере (7%) за представления в составе заявки подтверждающих документов на выполнения строительных-монтажных работ по следующим объектам: - «Реконструкция ОРУ 110 кВ на ПС 220/110 кВ «Балхашская» (2008 г., имеет опыт работы в качестве субподрядчика) – 0,5%; - Строительство кольца ВЛ 220 кВ с опорными подстанциями и реконструкцией ОРУ 220 кВ на ЦГПП 500 кВ в г.Астана I очередь. (2012 г., имеет опыт работы в качестве генподрядчика) – 1%; - Строительство ПС 110/10 кВ «Новая» с заходами ЛЭП-110 кВ и подвеска второй цепи на ВЛ 110 кВ (в габаритах 220 кВ) № 118» (2013 г., имеет опыт работы в качестве генподрядчика) – 1%; - Строительство кольца ВЛ 220 кВ с опорными подстанциями и

реконструкцией ОРУ 220 кВ ЦГПП 500кВ в г.Астане, 3 очередь, (2013 г., имеет опыт работы в качестве генподрядчика) – 0,2%; - Строительство кольца ВЛ 220 кВ с опорными подстанциями и реконструкцией ОРУ 220 кВ на ЦГПП 500 кВ в г.Астане (2 очередь) (2014 г., имеет опыт работы в качестве генподрядчика) – 1%; - Строительство ПС 110/20 кВ «Олимп» с ЛЭП 110 кВ с перезаводами ЛЭП-110 кВ. Подстанция 110/20 кВ Олимп» мощностью 2х63 мВА. 1-я очередь (2015 г., имеет опыт работы в качестве генподрядчика) – 1%; - Строительство закрытой ПС 110/20 кВ «Аэропорт-Новая» (с перезаводами ЛЭП -110 кВ) 1 очередь, (2015 г., имеет опыт работы в качестве генподрядчика) – 0,2%; - Строительство ПС 110/20 кВ «Олимп» (с ЛЭП 110 кВ). 2 очередь. (2016 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 1%; - Строительство ПС 220/110/10кВ «Кенсай» с ЛЭП 220 кВ ПС «Ерменсай» - ПС «Кенсай» -АТЭЦ-3 (2017 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) –1%; - Строительство закрытой подстанции ПС110/20 кВ "Байтерек" с ЛЭП 110 кВ 1-ая очередь (2017 г., имеет опыт работы в качестве субподрядчика) – 0,1%. Условная скидка по опыту работы АО «Электромонтаж» составляет в размере (10%) за представление в составе заявки подтверждающих документов на выполнения строительных-монтажных работ по следующим объектам: - Обустройство месторождения Нуралы. Строительство ПС110/10 кВ (2009 г., имеет опыт работы в качестве субподрядчика) – 0,5%; - Строительство ВЛ-110кВ от электростанции мощностью 54 МВт (2010 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) –1%, в акте государственной приёмочной комиссии о приемке построенного объекта в эксплуатацию указаны реконструкция ПС 110кВ; - Строительство ВЛ-110кВ ПС 220/110 кВ Кумколь-ГТЭС Акшабулак (2012 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) –1% в акте государственной приёмочной комиссии о приемке построенного объекта в эксплуатацию указаны реконструкция ПС 110кВ; - Внешнее электроснабжение завода по производству меди методом селективной экстракции и электролиза Коунрад (Строительство ВЛ-35 кВ, ПС 35/10 кВ) (2012 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 0,2%; - Строительство ВЛ-35 с ТП 35/10/0,4 кВ для подключения санатория на берегу озера Балхаш г. Приозерск (2013 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) –1%; - Строительство электроснабжения в с. Аралтал Бурлинского района ЗКО 2014г. (ПС 35/10 кВ) (2014 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 1%; - Строительство ПС 110/35/10 кВ "Коммунальная" в г.Туркестан (СДТУ АСК (2015 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) –1%; -"СМР ""Электросетевая инфраструктура Чинаревского Нефтегазоконденсатного Месторождения – Ростоши (ЧНГКМ)"" (ПС, ВЛ-35кВ, 10кВ)" (2015 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) –0,2%; - Реконструкция ПС-110/10 кВ Акшукур с модернизацией РУ-10 кВ (2015 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 0,2%; - Реконструкция ОРУ-35 кВ подстанции ППГ с заменой трансформатора 10 МВА месторождения Каражанбас (2015 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 0,2%; - Строительство ПС 110/10 Нурсат (2016 г., имеет опыт работы в качестве субподрядчика) –0,1%; - Строительство внешних сетей электроснабжения месторождения Сырымбет ПС 110/6 кВ "Сырымбет" (2016 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) –1%; - Строительство ВЛ-220 кВ, ПС 220/10 кВ с реконструкцией ОРУ-220 кВ (2016 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) –0,2%; - Строительство ВЛ-110 кВ от ВЛ-110кВ Иссык-Кульская- Чолпон-Ата1 до ПС110/10 кВ "Чок-Тал" (2016 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) –0,2%; - Реконструкция воздушной линии 35-кВ Бударино-В. Вологино (2016 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 0,2%; - Строительство индустриальной зоны вг. Костанай ПС 110/10/10 кВ (2017 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) –1%; - Реконструкция ПС-110/35-10кВ Жана жол (2017 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 0,2%; - Реконструкция ПС-110/10кВ ИКИ (2017 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 0,2%; - Реконструкция ПС-110/35-10кВ Промзона г.Астана (2017 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 0,2%; Условная скидка по опыту работы ТОО «АСПМК-519» составляет в размере (10%) за представления в составе заявки подтверждающих документов на выполнения строительных-монтажных работ по следующим объектам: - Строительство ПС 110/10кВ "Центральный Мынкудук", ПС 110/10кВ "Западный

Мынкудук", ячейки ВЛ-110кВ на ПС ГППМ 110/10кВ, ячейки секционного выключателя 110кВ на ПС 220/110/10кВ "Барсенгир". Проектные работы, поставка материалов и обо-рудования, строительно-монтажные работы по ПС110/10кВ Центральный Мынкудук ПС110/10кВ "Западный Мынкудук", ячейки ВЛ110кВ на ПС ГППМ 110/10кВ, ячейки секционного выключателя 110кВ на ПС220/110/10кВ "Барсенгир". Монтаж, пусконаладочные работы и тестирование ВЧ связи. Системы SCADA на ПС 220кВ "РУ-6", ПС110кВ "СП Инкай", "Западный Мынкудук", "Центральный Мынкудук", "ГПП М", ГПП У", "Водозаборная", "Южный Инкай", "Буденовская", "ПВ-1", "Харасан", ПС-35кВ "Ирколь (2008 г., имеет опыт работы в качестве субподрядчика) – 0,1%; - Ячейка 110 кВ на подстанции 220/110/35 кВ КарГРЭС-2, воздушная линия 110 кВ - протяженностью 87,9 км, подстанция 110/6 кВ "Нурказган", 3РУ-6 кВ совмещенное с ОПУ. Проектно-изыскательские работы. Поставка оборудования и материалов по ВЛ и ПС. Строительно-монтажные работы по ВЛ-110кВ - 85,7км (переходы, проезды, площадки, демонтажные работы); Строительство ОРУ-110кВ, строительство ячейки 110кВ, строительство 3РУ-6кВ совмещенного с ОПУ, маслосборника емкостью 30м3, маслопро-воды. Внутри площадочные дороги и площадки. Высокочастотная связь ПС Нурказган -КарГРЭС-2. Пусконаладочные работы. (2008 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 1%; - Реконструкция главной понизительной подстанции ГПП-1 Риддерского РЭС с заменой оборудования открытого распределительного устройства ОРУ-110 кВ и устройств РЗА. Поставка высоковольтного оборудования: Выключатель "ABB" 110кВ, трансформатор тока "ABB" 110кВ, трансформатор напряжения , ограничитель перенапряжения, разъединитель щит собственных нужд, линейно - подвесная арматура. Строительные, монтажные и наладочные работы по ОРУ110кВ (2008 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 0,2%; - Линия электропередач ВЛ-500 кВ "ЮКГРЭС - Шу" построенная в рамках проекта "Строительство второй линии электропередачи 500 кВ транзита Север-Юг". Изготовление и поставка фундаментов - 850 комплектов, производство и поставка оцинкованных металлических конструкций - 850 комплектов, установка фундаментов и монтаж опор, подвесные работы включая монтаж провода, одного грозотроса и одного оптиковолоконного кабеля-250км (2008 г., имеет опыт работы в качестве субподрядчика) – 0,1%; - Реконструкция ОРУ 110кВ ПС "Тишинский рудник" Риддерского РЭС. Поставка высоковольтного оборудования: Выключатель "ABB" 110кВ, трансформатор тока "ABB" 110кВ, трансформатор напряжения , ограничитель перенапряжения, разъединитель . щит собственных нужд, линейно- подвесная арматура. Строительные, монтажные и наладочные работы по ОРУ 110кВ (2008 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 0,2%; - Реконструкция и расширение ОРУ-500кВ. Выдача рабочего проекта; производство, поставка, установка фундаментов, доставка и монтаж силового оборудования фирмы AREVA; строительно- монтажные работы; пуско- наладочные работы по реконструкции и расширению ОРУ-500кВ. Расширение площади ОРУ на участок дл. 322 м, ширина 62 м, выполнение планировки, строительство камеры задвижек (2009 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 1%; - Одноцепная воздушная высоковольтная линия 220 кВ "Актогайский ГОК" - ПС "Коунрад" - КарГРЭС-2 протяженностью 722,477 км цепь левая, одноцепная воздушная высоковольтная линия 220 кВ "Актогайский ГОК" - ПС "Коунрад" - КарГРЭС-2 протяженностью 722,477 км цепь правая, двухцепная воздушная высоковольтная линия 110 кВ "Балхашская ТЭЦ" - ПС "Коунрад" протяженностью 14,376 км, подстанция 220/110/10 кВ "Актогайский ГОК", подстанция 220/110/10 кВ "Коунрад", 2 ячейки 220 кВ в открытом распределительном устройстве 220 кВ "КарГРЭС-2", 2 ячейки 110 кВ в открытом распределительном устройстве 110 кВ Балхашской ТЭЦ. Разработка проекта и сметной документации, строительство объектов: 1. Одноцепная ВЛ-220 кВ ПС "Актогайский ГОК - ПС "Коунрад" - "Кар ГРЭС-2" цепь левая протяженностью 722,477 км (с волоконно-оптическим кабелем встроенным в грозозащитный трос OPGW10 A41z 12ов; 2. Одноцепная ВЛ-220 кВ ПС "Актогайский ГОК - ПС "Коунрад" - "Кар ГРЭС-2" цепь правая протяженностью 722,477 км (2009 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 0,2%; - Проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию одноцепной ВЛ-500кВ Экибастуз -Агадырь,

протяженностью 462,6 км. Второй линии электропередачи 500кВ Север-Юг. Изготовление и поставка фундаментов - 1291комплект, производство и поставка оцинкованных металлических конструкций -1291 комплект, поставка грозозащитного троса - 470км, поставка линейно-подвесной арматуры, поставка телекоммуникационного оборудования - 1 шт., установка фундаментов - 1286 шт., и монтаж опор -1286 шт., подвесные работы включая монтаж провода - 462,6 км, одного грозотроса и одного оптиковолоконного кабеля - 462,6 км, монтаж телекоммуникационного оборудования -1 шт. (2009 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 0,2%; - Внешнее электроснабжение АО "Васильковский ГОК". Поставка оборудования для: 1. ПС "Кокшетауская 1150кВ"- выключатель элегазовый баковый 220кВ фирмы "Siemens", разъединитель 220кВ, шкаф РЗА ВЛ-220кВ; 2. ГПП 220/35/6кВ "Васильковский ГОК"- ОРУ-220В - Ячейки PASS фирмы ABB, трансформатор - ТДТН-63000 -220/35/6кВ, ЗРУ-35кВ состоящее из 12ячеек, ЗРУ6кВ -54 ячейки, ОПУ - щит собственных нужд, система бесперебойного питания, панели РПН, панель телемеханики, система SCADA, система управления АСКУЭ. Строительные работы (подстанционный железобетон, металлоконструкции, транспортные расходы), монтажные работы (кабельно- проводниковая продукция), пуско- наладочные работы по ПС. Строительство здания ЗРУ-35/6кВ. совмещенного с ОПУ. Строительство ВЛ-220кВ от ПС 1150кВ "Кокшетауская" – ГПП 220/35/6кВ "Васильковский ГОК" (правая цепь), протяженностью 31,9км и ВЛ-220кВ №1 (левая цепь), протяженностью 31,9км с поставкой материалов, линейного оборудования, ВОЛС-31,9км. (2009 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 0,2%; - Две одноцепные ВЛ-220 кВ ПС "Нура" - ПС "ИПМ", расширение ОРУ-220 кВ ПС "Нура" на 2 ячейки, ПС 220/35/6 кВ "ИПМ". Строительно-монтажные работы по строительству двух одноцепных ВЛ-220кВ ПС Нура"- ПС "ИПМ", каждая цепь протяженностью 33,22 км, выполнена на железобетонных опорах типа ПСБХ-220-1а, ПСБХ-220-11 и анкерно-угловых стальных опорах типа У220-3, провода АС 300 /39, грозозащитного троса ТК-11, оптико-волоконного кабеля типа OPGW12ов встроенного в грозозащитный трос. На 2 ячейках расширяемой части ОРУ-220 кВ ПС 500/220/10кВ "Нура" установлены выключатели элегазовые 220кВ, разъединители, фирмы "Сименс, унифицированные железобетонные опоры под оборудование типа УСО. На ПС 220/35/6кВ "ИПМ" установлены выключатели элегазовые 220кВ и 35кВ, разъединители 220кВ и 35кВ фирмы "Сименс", два силовых трансформатора ТДТН-63000/220У1, ЗРУ-6кВ, устройства защиты линий 220кВ, 35кВ, 6кВ (2009 г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 0,2%; - Реконструкция ПС "Бейнеу 110 кВ с выполнением пусконаладочных работ. Строительно-монтажные работы по ОРУ-110кВ, ОРУ-35кВ зданию ЗРУ-6кВ размером 6х24м. Монтаж телемеханики, средств телекоммуникаций. Работы по вертикальной планировке, устройство технологических проездов и площадок. Поставка железобетонных и металлических изделий, кабельно-проводниковой продукции. Поставка оборудования (оборудование фирмы SIEMENS) – силовые трансформаторы ТДТН25000/110У1 мощностью 25МВА-2 шт, оборудование для ОРУ-110кВ: выключатели элегазовые 110кВ, разъединители 110кВ, трансформаторы тока 110кВ, трансформаторы напряжения 110кВ, шкафы переменного и постоянного тока, ОПН 110кВ, оборудование для ОРУ-35кВ: - выключатель элегазовый 35кВ, разъединитель 35кВ, ОПН-35 и 6кВ. Ячейки 6кВ. Оборудование ОПУ, включая устройства РЗА, управления, сигнализации, собственных нужд. Поставка и монтаж системы SCADA, АСКУЭ, оборудование СДТУ. Пусконаладочные работы. (2010г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 1%; - Реконструкция ПС110/6-10кВ Умирзак, с выполнением пусконаладочных работ. Поставка оборудования – силовые трансформаторы на ТРДН-25000/110У1, 25МВА-2шт, оборудование фирмы SIEMENS, КРУ 6кВ -10кВ, щитовые устройства РЗиА, Щит СН переменного тока и постоянного тока, оборудование системы связи, SCADA, АСКУЭ, поставка кабеля сшитого полиэтилена 6-10кВ. Строительные работы: строительство здания ЗРУ размером 6х42м совмещенного с ОПУ, строительные работу по ОРУ-110кВ. Монтаж оборудования: силовых трансформаторов, оборудования ОРУ-110кВ, трансформаторов СН, ячеек КРУ 6-10кВ, щитовых устройств, оборудования связи, SCADA, АСКУЭ, монтаж силовых и контрольных кабелей.

Благоустройство. Пуско-наладочные работы. Перезаводка ВЛ-110кВ две цепи, протяженностью 0,171км, провод АС120 /19, грозотрос ТК9.1, изоляторы стеклянные ПСД70Е. (2010г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 0,2%; -Воздушная линия электропередачи 110кВ (в габаритах 220кВ) Бухтарминская гидроэлектростанция – город Риддер. Строительно-монтажные работы по строительству ВЛ-110кВ (в габаритах 220кВ), протяженностью 94,6км в том числе: 1. Вырубка просек, 2. Устройство котлованов и монтаж фундаментов, 3. Сборка и монтаж опор, монтаж провода и грозотроса; поставка материалов и оборудования; 4. Строительство ячейки 110кВ РТЭЦ, поставка оборудования. 5. Реконструкция ГВ-1, поставка оборудования. Пусконаладочные работы. Эксплуатационное обслуживание (2011г., имеет опыт работы в качестве ген.подрядчика) – 1%; - Строительство ПС 500/220 кВ «Алма» с присоединением к НЭС Казахстана линиями напряжения 500, 220кВ» - I этап. Строительство ВЛ -220 кВ Заходы ВЛ-220кВ "АТЭЦ-3 - ПС "Робот" на ПС 500кВ"Алма". Выполнение работ "под ключ" по строительству, реконструкции, проведение инженерных изысканий и согласований, разработка проектно-сметной документации, поставка оборудования и материалов, демонтажные, строительно- монтажные и пуско-наладочные работы, проведение авторского надзора по объекту Строительство заходов ВЛ-220кВ "АТЭЦ-3 – ПС Робот" на ПС 500кВ "Алма"- установка фундаментов, монтаж опор, монтаж провода и грозотроса - 6,1км, монтаж ОКГТ - 56,1км. (2013 г., имеет опыт работы в качестве субподрядчика) – 0,5%; - Строительство ПС 500/220 кВ «Алма» с присоединением к НЭС Казахстана линиями напряжения 500, 220кВ» - I этап. Строительство ВЛ -220 кВ Заходы ВЛ-220кВ "АТЭЦ-3 - ПС Шелек" на ПС 500кВ "Алма". Выполнение работ "под ключ" по строительству, реконструкции, проведение инженерных изысканий и согласований, разработка проектно-сметной документации, поставка оборудования и материалов, демонтажные, строительно- монтажные и пуско-наладочные работы, проведение авторского надзора по объекту Строительство заходов ВЛ-220кВ "АТЭЦ-3 – ПС Шелек" на ПС 500кВ "Алма" - установка фундаментов, монтаж опор, монтаж провода, грозотроса - 49,8км;. (2013 г., имеет опыт работы в качестве субподрядчика) – 0,1%; - Внешнее электроснабжение и патрульная автодорога железнодорожного участка Жезказган-Саксаульская железнодорожной линии Жезказган-Бейнеу. Строительство железнодорожной линии Жезказган-Бейнеу: строительство на условиях "под ключ" объектов внешнего электроснабжения на участке станция Жезказган- станция Саксаульская. Проектно-изыскательские работы. Разработка проекта и сметной документации. Экспертиза проекта и сметной документации. Осуществление авторского надзора, услуги на освобождение земельных участков, регистрация соответствующих прав. Устройство патрульной и технологической автодороги Строительно-монтажные работы по: 1. Двухцепной ВЛ-110кВ на участке ПС "Никольская"- ПС "Косколь"; 2. Одноцепной ВЛ-110кВ ПС "Косколь" – ПС "Саксаульская"; 3. Одноцепной ВЛ-10кВ ПС "Косколь - РЗД11", 4. ВЛ-10кВ ПС"Саксаульская" – ПП "Карашеген", ВЛ-10кВ ПС "Саксаульская" - ПП"Саксаудьская". 5 КЛ-10кВ, 6. ВЛ-10кВ "Абая- РЗД№15. 7. ПС 35/10кВ "Жезказган" с тр-ми 2х4МВА. 8. ПС 110/10кВ "Карсакпай" с тр-ми. (2015 г., имеет опыт работы в качестве генподрядчика) – 1%; - I пусковой комплекс внешнего электроснабжения железнодорожного участка Шалкар-Бейнеу. Строительство железнодорожной линии Жезказган-Бейнеу: строительство на условиях "под ключ" объектов внешнего электроснабжения участка ст. Бейнеу-ст. Шалкар. Строительно-монтажные работы по: 1. Строительству двухцепной ВЛ-110кВ на участке Бейнеу- Туруш - 74км; 2. Строительству одноцепной ВЛ-110кВ на участке Тассай -Шукыр - 71,824км; 3. Строительству двухцепной ВЛ-110кВ на участке Туруш- Курсай - 107км; 4. Строительству двухцепной ВЛ-110кВ на участке Курсай-Тассай - 83км., Строительно-монтажные работы по ПС 110/10кВ "Туруш" по схеме 110-4Н с трансформаторами 2х4 МВА, ПС 110/10кВ "Курсай" по схеме 110-5Н с трансформаторами 2х4 МВА. Выполнение строительно-монтажных работ по ПС 110/10кВ "Туруш" по схеме 110-4Н с трансформаторами 2х4 МВА, ПС 110/10кВ "Курсай" по схеме 110-5Н с трансформаторами 2х4 МВА: - общестроительные и монтажные работы, благоустройство и озеленение территории; организация каналов диспетчерского управления, телемеханизации и

АСКУЭ; наружные сети связи. (2015 г., имеет опыт работы в качестве субподрядчика) – 0,1%; - Строительство двух одноцепных ВЛ-110кВ ГПП 220/110/35кв "Опорная" - ПС 110/6кВ "Рудничная" и реконструкция существующих ВЛ-220 кВ №827 ВЛ-35кВ №65,№66 ВЛ-35кВ №48 №49 ВЛ-6кВ, ВЛС. 1. Получение строительной экспертизы, получение в ГАСК разрешения на проведение СМР. 2. Поставка материалов и конструкций: ж/б фундаментов - 92шт, ригелей АР-6Р- 548 комплектов, железобетонных стоек типа СК22 - 220шт, металлических опор типа У110 -57шт, ПС110-9, ПС110-10 -37шт, металлоконструкций опоры ПСБ110-15т-110комплектов, провод -АС120/19 - 44,86тн, грозозащитный трос - ТК-9.1тн, - 33,94тн, оптоволоконный кабель с аксессуарами - 16,35км. Поставка материалов на реконструкцию существующих ВЛ-220кВ, ВЛ-35кВ. №827 выполнение строительно-монтажных работ по строительству двух одноцепных ВЛ-110 кВ и реконструкция существующих ВЛ-220кВ, ВЛС. Реконструкция двух линейных ячеек 110кВ ГПП-220/110/35кВ "Опорная". Поставка оборудования: Шкаф РЗА, Шкаф АС, ДС, оборудование системы АСКУЭ, оборудование системы СМиУ. Демонтажные работы. Строительно-монтажные работы. Пуско-наладочные работы РЗА, SCADA, АСКУЭ. Строительство ГПП 110/6кВ "Рудничная". Выполнение строительно-монтажных и электромонтажных работ по строительству ГПП 110/6кВ "Рудничная" Жамбылская обл., Сарысуский район, вблизи г. Жанатас. (18км на юго-восток). (2015 г., имеет опыт работы в качестве генподрядчика) – 0,2%; - Реконструкция открытого распределительного устройства 220кВ (ОРУ-220кВ), Бухтарминского ГЭК ТОО "Казцинк". ОРУ-220кВ Бухтарминского ГЭК. Корректировка рабочего проекта, получение Государственной экспертизы на проект, разработка временной схемы электроснабжения по линии Л-2014, разработка ПОР, ППР, ТК для производства СМР. Поставка оборудования: КРУ 220кВ с элегазовой изоляцией 1к-т, шкаф РЗА основной защиты -4шт, шкаф РЗА резервной защиты - 4 шт, шкаф РЗА -5шт, шкаф СМиУ - 3шт, комплект автоматики АДВ, АЛАР, АРЛ, УКПР -1 комплект, панель управления выключателем -2шт, терминал дифференциальной защиты трансформатора -2шт, программное обеспечение РЗА-1 комплект, ОПН-220-3ЕР6- 12 шт, щит переменного тока -1шт и прочее обрудование. Строительно- монтажные работы, включая поставку необходимых материалов. Авторский надзор. Пуско-наладочные работы (2016 г., имеет опыт работы в качестве генподрядчика) – 1%; - Строительство двух одноцепных ВЛ-110кВ "ПС Хоргос - ПС Сухой порт". Расширение ОРУ-110кВ ПС "Хоргос", ПС 110/35/10кВ "Сухой порт" на объекте : Объекты Сухог о порта и объекты инфраструктуры специальной экономической зоны "Хоргос-Восточные ворота". Выполнение строительно- монтажных работ по объектам : Две одноцепные ВЛ-110кВ «ПС 110/10кВ Хоргос – ПС 110/35/10кВ Сухой порт»; Одноцепная ВЛ-10кВ для временного электроснабжения площадки строительства с установкой двух КТП 10/0,4кВ; Расширение ОРУ-110кВ ПС "Хоргос": • ПС 110/35/10кВ "Сухой порт (2016 г., имеет опыт работы в качестве субподрядчика) – 0,1%; - Строительство "Строительство ВЛ-500кВ "ПС 1150кВ Экибастузская - ПС 500кВ Семей" в рамках проекта "Строительство ВЛ-500кВ "Экибастуз - ШГЭС -Усть-Каменогорск". Выполнение строительно-монтажных работ "Строительство ВЛ-500кВ "ПС500кВ Семей ПС 500кВ Усть- Каменогорск" 1. В пролете опор №500 - Портал ПС Усть-Каменогорск, протяженностью 9,532км - установка фундаментов -41 пикет, монтаж металлических опор-41 комплект, монтаж ВОЛС 8,856км. монтаж ВОЛС – переход через р. Иртыш -0,93км, монтаж провода - 9,532км. Переустройство ВЛ-220кВ; 2. Замена существующего грозозащитного троса на ОКГТ на ВЛ-220кВ "ПС 220кВ №7 – ПС 500кВ Усть-Камегорск", демонтаж грозотроса. Протяженностью 40км; 3. В пролете опор Портал ПС Экибастузская №196 - поставка сборных железобетонных фундаментов -195комплектов, поставка оцинкованных металлоконструкций -195комплектов. Монтаж фундаментов и металлических опор в комплекте-195 к-тов, монтаж провода и ВОЛС на участке ВЛ-500кВ, протяженностью 77,874км, Переустройство ВЛ-110кВ, ВЛ-2 (2017 г., имеет опыт работы в качестве субподрядчика) – 0,1%; - Строительство Гидроэлектростанции (ГЭС) на реке Кора (новое). ГЭС на реке Кора включает следующие здания и сооружения: Плотина - бетонная, максимальная высота 16,8 м. Рыбопропускное сооружение (площадь 222м2). Водогхранилище, площадь зеркала водохранилища с учетом

переработки берегов - 30000м2. Строительно-эксплуатационный водосброс (СЭВ), глубинного типа. Материал - железобетон класса В25. Канал отстойник однокамерный, площадь 1225,9м2. Подводящий туннель - безнапорный, железобетонный,площадь 6140,95м2. Подводящий канал - безнапорный, железобетонный, (площадь 2479,43м2). Напорный бассейн (длина 32,83м) Предназвначен для сопряжения подводящего канала с турбинными водоводами здания станции-1 и здания станции-2.Турбинный водовод-1 (длина 722,58м). Турбинный водовод-2 (длина 406,3м). Холостой сброс-1. Предназначен для сброса излишков воды при регулировании мощности и при аварийных сбросах нагрузок ГЭС. Холостой сброс-2. (длина 18,39м). Здание станции-1. Площадь 1059,5м2, состоит из (2017 г., имеет опыт работы в качестве генподрядчика) – 1%; - Строительство объектов Внешнего электроснабжения месторождения Алайгыр. "Первый пусковой комплекс: Расширение ПС 220/110 кВ «Акчатау» ОРУ 110 кВ на две линейные ячейки. Строительство двухцепной ВЛ-110 кВ «ПС Акчатау - ПС Алайгыр»; Планировочные и общестроительные работы для ПС-110/6кВ ""Алайгыр"" Земляные работы для подстанции; Установка силового оборудования ОРУ 110 кВ для работы одного силового трансформатора; Установка одного силового трансформатора ТДН-110/6кВ. Кабельные каналы; Установка одного ТСН; Установка одного комплекта конденсаторных установок; Сооружение маслоприемного и маслосборного устройства. Сооружение ЗРУ-6кВ, совмещенное с ОПУ в полном объеме; Установка системы АСКУЭ и телемеханики для одного трансформатора Пусконаладочные работы и подача напряжения на ПС ""Алайгыр"". Второй пусковой комплекс: Установка силового оборудования ОРУ 110кВ для работы второго трансформатора; Установка второго силового трансформатора ТДН-110/6кВ (2017 г., имеет опыт работы в качестве генподрядчика) – 0,2%. На основании вышеизложенного, в нарушение требований п.155 Правил, конкурсной комиссией необоснованно присвоено условная скидка за опыт работы ТОО «ТПЭП» - 5.8 %; АО «Электромонтаж» – 2.5 % и ТОО «АСПМК-519» - - 4,8%. Таким образом, в нарушение пп.1) пункта 150 Правил, конкурсной комиссией необоснованно не допущена к участию в конкурсе заявка на участие в конкурсе АО «Электромонтаж» которые соответствует квалификационным требованиям в части обладания опытом работы на рынке закупаемых товаров, работ, услуг, наличие которых установлено в конкурсной документации. В этой связи, необходимо принять меры по устранению выявленных нарушений законодательства Республики Казахстан о государственных закупках и привести процедуры государственных закупок в соответствии с Законом, в срок, определенные Уведомлении.

По результатам камерального контроля, установлены нарушения, подпадающие под профиля рисков камерального контроля:

Профиль риска №5, Профиль риска №6, Профиль риска №7

На основании вышеизложенного, выявленные нарушения подлежат устранению в соответствии с приложением 2 Правил.