

«Атырау ЖЭО» АҚ

Хаттама № 104

2021 жылға №21 «ПТ-25-90/10 типті ст.№4 – ші турбоагрегатты курделі жөндеу» бойынша тендер тәсілімен жұмыстарды сатып алудың қорытындысы

Конференц-зал, 4 қабат  
Атырау қ., Қабдолов даңғылы  
3 ақпан 2021 ж.  
14:30 сағ.

Тендерлік комиссия құрамы:

- Омарова Г.О. - экономика және қаржы жөніндегі вице-президент - тендерлік комиссияның төрағасы;
- Қабдрашев А.Т. – жалпы сұрақтар жөніндегі тете-президент – тендерлік комиссия

төрағасының орынбасары.

Комиссия мүшелері:

- Канцева А.П. - Құқықтық және кадрлық жұмыс жөніндегі вице-президент;
- Мухамеджанова Е.Д. - бас есепші;
- Сатбалдиев Д.А. - МТҚБ бастығы.
- Осипов А.А. – ЖДӨБ инженері.
- Асанов А.М. - заң бөлімінің кеңесшісі.

Комиссия хатшылығы:

- Муканова Ж.М. - ЭТБ бастығы.
- Онайбаев Т.Б. – сатып алу бойынша маман.

2021 жылдың 3 ақпанында сағ. 14.30 «Атырау ЖЭО» АҚ конференц-залы (4 қабат) Атырау қ. Қабдолов даңғылы, 9 мекен жайы бойынша 2021 жылға №21 «ПТ-25-90/10 типті ст.№4 –ші турбоагрегатты курделі жөндеу» бойынша тендерлік тәсілімен сатып алудың қорытындысы өткізілді.

1.Сатып алынатын тауарлардың, жұмыстардың, көрсетілетін қызметтердің атауы мен қысқаша сипаттамасы:

Жұмыстың атауы	Өлш . бір	С аны
ЦВД корпусарын ашу. Турбина типі: когенерация. Бұдың бастапқы қысымы 8,89 (90) МПа (ата) құрайды. Турбина қуаты 25 МВт дейін. Зауыт: тәуелсіз, цилиндр түрлері бойынша: сыртқы ЦВД	штук а	1
Конденсация, қыздыру және кері қысым турбиналарына арналған жоғары және орташа қысым ағынының жолдарын бөлшектеу. Бұдың бастапқы қысымы 8,83 (90) МПа (ата) құрайды. Өндіруші: ағынды жолдың типі бойынша дербес: НРС	комплект	1
Конденсаторлы, қыздырғыш және кері қысымдағы турбиналардың НРС мүржаларының пломбаларын жөндеу. Бөлшектелген цилиндрмен жөндеу. О-сакиналардың ауыстырылатын сегменттерінің саны 50-ден 100% -ке дейін, бастапқы бу қысымы 8,83 (90) МПа (ата) болатын турбина цилиндріне	комплект	1
Конденсатор және жылыту	компл	1

АО "Атырауская ТЭЦ"

Протокол 104

подведения итогов закупок работ способом конкурса путем тендера на 2021 год по лоту №21 «Капитальный ремонт турбоагрегата ст.№4 типа ПТ-25-90/10».

Конференц-зал, 4 этаж  
г.Атырау, пр.Кабдолова,9  
3 февраль 2021 г.  
14:30 ч.

Тендерная комиссия в составе:

- Омарова Г.О. – вице-президент по экономике и финансам – председатель тендерной комиссии;
- Кабдрашев А.Т. – вице-президент по общим вопросам – заместитель председателя тендерной комиссии;

Членов комиссии:

- Канцева А.П. - вице-президент по правовым и кадровым вопросам;
- Мухамеджанова Е.Д.– главный бухгалтер;
- Сатбалдиев Д.А. – начальник ОМТС отдела.
- Осипов А.А. – инженер ОППР.;
- Асанов А.М.- юрист-консульт юридического отдела.

Секретариат комиссии:

- Муканова Ж.М. – начальник ОЭА.
- Онайбаев Т.Б. – специалист по закупкам

3 февраля 2021 года в 14:30 часов в конференц-зале АО «Атырауская ТЭЦ» (4 этаж) по адресу: г.Атырау, пр. 3.Кабдолова, 9 подведен итог закупки работ способом конкурса путем тендера на 2021 год по лоту №21 «Капитальный ремонт турбоагрегата ст.№4 типа ПТ-25-90/10».

1. Наименование и краткая характеристика и количество закупаемых работ:

Наименование работ	Ед.и зм	Кол
Вскрытие корпусов ЦВД. Тип турбины: теплофикационная. Начальное давление пара 8,89 (90) МПа(ата). Мощность турбины до 25 МВт. Завод-изготовитель: независимо, по типам цилиндров: ЦВД наружный	штук а	1
Разборка проточной части высокого и среднего давления турбин конденсационных, теплофикационных и с противодавлением. Начальное давление пара 8,83 (90) МПа(ата). Завод-изготовитель: независимо, по видам проточной части: ЦВД	комплект	1
Ремонт каминных уплотнений ЦВД турбин конденсационных, теплофикационных и с противодавлением. Ремонт при разобранном цилиндре. Количество заменяемых сегментов уплотнительных колец свыше 50 до 100 %, на цилиндр	комплект	1

турбиналарының бөлшектелген цилиндрімен НРС соңғы тығыздағыштарын жөндеу. Ауыстырылатын сақина сегменттері 50-ден 100% -ке дейін. Турбина қуаты, МВт: дербес, турбиналық цилиндрге бастапқы бу қысымы 8,83 (90) МПа (ата)	лект		(90) МПа(ата)		
НРС тығыздағыштарын көлденең түйіспесін қырумен жөндеу және конденсация, қыздыру және кері қысым турбиналары үшін сақиналардың сегменттерін ауыстыру. Ауыстырылатын сақиналы сегменттер саны,%: ауыстыру жоқ, бастапқы бу қысымы 8,83 (90) МПа (тур) бар турбиналық цилиндрге	комплект	1	Ремонт концевых уплотнений ЦВД при разобранном цилиндре турбин конденсационных и теплофикационных. Количество заменяемых сегментов уплотнительных колец свыше 50 до 100 %. Мощность турбины, МВт: независимо, на цилиндр турбин с начальным давлением пара 8,83 (90) МПа(ата)	комплект	1
Цилиндрдің соңғы немесе аралық тығыздағыштары сегменттерінің сақинасын жөндеу. Тығыздау түрі: штампталған (дайын профильдер). Біліктің диаметрі 600 мм-ге дейін, сақина фланецтерінің саны 10 данаға дейін	штук а	40	Ремонт обойм уплотнений ЦВД с шабрением горизонтального разъема и заменой сегментов уплотнительных колец турбин конденсационных, теплофикационных и с противодавлением. Количество заменяемых сегментов уплотнительных колец, %: без замены, на цилиндр турбин с начальным давлением пара 8,83 (90) МПа(ата)	комплект	1
Конденсаторлы, қыздырғыш және кері қысымдағы турбиналардың көлденең түйіспесін сызып тастаумен НРС диафрагмаларын жөндеу. Бастапқы бу қысымы 8,83 (90) МПа (ата) болатын турбиналық цилиндрге кезендердің саны 13-20 дана.		1	Ремонт кольца сегментов концевых или промежуточных уплотнений цилиндра. Тип уплотнения: зачеканенное (профили сборные). Диаметр вала до 600 мм, при количестве гребней кольца до 10 шт	штук а	40
17 сатыдағы диафрагманы ауыстыру	штук а	1	Ремонт диафрагм ЦВД с шабрением горизонтального разъема турбин конденсационных, теплофикационных и с противодавлением. Количество ступеней 13-20 шт, на цилиндр турбин с начальным давлением пара 8,83 (90) МПа(ата)		1
Жылыту турбиналарының айналмалы диафрагмасын жөндеу. Белдіктерді ысырумен, көлденең түйіспені қырумен және диаметрі 1500 мм-ден асатын сақиналарды ауыстырумен жөндеу	диафрагма	2	Замена диафрагмы 17 ступени	штук а	1
Тұз шөгінділерінен тазартумен және конденсация, қыздыру және кері қысым турбиналарында айналдырылған тығыздағыш антенналарын ауыстыра отырып, жоғары қысымды шлангтарды жөндеу. Бастапқы бу қысымы 8,83 (90) МПа (ата) болған кездегі кезендердің саны 11-20 дана.	ротор турбин	1	Ремонт поворотной диафрагмы турбин теплофикационных. Ремонт с притиркой поясков, шабрением горизонтального разъема и заменой уплотнительных колец, с диаметром свыше 1500 мм	диафрагма	2
Конденсаторлы, қыздырғыш және кері қысымдағы турбиналардың ГПК сыртқы корпусын жөндеу. Металл ақауларын жою арқылы жөндеу. Турбина типі: бір цилиндрлі, бастапқы бу қысымы 8,83 (90) МПа (ата)	корпус турбин	1	Ремонт РВД с очисткой от солевых отложений и заменой уплотнительных усиков, завальцованных в роторе турбин конденсационных, теплофикационных и с противодавлением. Количество ступеней 11-20 шт, с начальным давлением пара 8,83 (90) МПа(ата)	ротор турбин	1
Жылулық санылауларды түзете отырып, ЖПК ағынының жолын туралау. Турбина типі: конденсация, қыздыру және кері қысым. Цилиндр түрі: НРС. Сатылар саны 16-20 дана, бастапқы бу қысымы 8,83 (90) МПа (ата)	проточная часть цилиндра турбин	1	Ремонт наружного корпуса ЦВД турбин конденсационных, теплофикационных и с противодавлением. Ремонт с устранением дефектов металла. Тип турбины: одноцилиндровая, с начальным давлением пара 8,83 (90) МПа(ата)	корпус турбин	1
Цилиндрдің соңғы және мембраналық тығыздағыштарындағы радиалды саңылауларды қалпына келтіру. Турбина типі: конденсация, қыздыру және кері қысым. Цилиндр түрі: НРС, бастапқы бу қысымы 8,83 (90) МПа (ата)	цилиндр турбин	1	Центровка проточной части ЦВД с исправлением тепловых зазоров. Тип турбины: конденсационная, теплофикационная и с противодавлением. Тип цилиндра: ЦВД. Количество ступеней 16-20 шт, с начальным давлением пара 8,83 (90) МПа(ата)	проточная часть цилиндра турбин	1
Конденсаторлық және жылыту турбиналарының цилиндр корпусының тіректерінің (құбыр жұмыссыз) реакциясын түзету	двe опоры	1	Восстановление радиальных зазоров в концевых и диафрагменных уплотнениях цилиндра. Тип турбины: конденсационная, теплофикационная и с противодавлением. Тип цилиндра: ЦВД, с начальным давлением пара 8,83 (90) 12,75 (130) МПа(ата)	цилиндр турбин	1
			Исправление реакции опор корпуса	двe	1

Конденсаторлы, қыздырғыш және кері қысым турбиналарының СПҚ-ны басқару жиынтығы. Бастапқы бу қысымы 8,83 (90) МПа (ата) болған кездегі кезеңдердің саны 11-20 дана.	цилиндр турбин	1	цилиндра (без работ по трубопроводам) турбин конденсационных и теплофикационных	опоры	
Конденсаторлы, қыздырғыш және кері қысымдағы турбиналарды НРС құрастыру және жабу. Бастапқы бу қысымы 8,83 (90) МПа (ата) болған кездегі кезеңдердің саны 11-20 дана.	цилиндр турбин	1	Контрольная сборка ЦВД турбин конденсационных, теплофикационных и с противодавлением. Количество ступеней 11-20 шт, с начальным давлением пара 8,83 (90) МПа(ата)	цилиндр турбин	1
	опора	1	Сборка и закрытие ЦВД турбин конденсационных, теплофикационных и с противодавлением. Количество ступеней 11-20 шт, с начальным давлением пара 8,83 (90) МПа(ата)	цилиндр турбин	1
Конденсациялық, жылыту және кері қысым турбиналарының алдыңғы тірегі жөндеу. Роторды алып тастап, лайнерді қайта толтырумен жөндеу. Тіреудегі подшипник түрі: тіреуіш қабықшасының диаметрі 200 мм-ге дейін созылатын подшипник	опора	2	Ремонт передней опоры турбин конденсационных, теплофикационных и с противодавлением. Ремонт с перезаливкой вкладыша при вынужтом роторе. Тип подшипника в опоре: опорно-упорный, при диаметре вкладыша подшипника до 200 мм	опора	1
Конденсациялық, жылуландыру және қарсы қысымды турбиналардың ЦНД сыртқы корпусын жөндеу. Қуаты 100 МВт дейін.	опора	1	Ремонт опоры РТ-РГ турбин конденсационных, теплофикационных и с противодавлением. Ремонт с перезаливкой вкладыша подшипника при вынутых роторах, при мощности турбин до 25 МВт	опора	2
Жылу саңылауларын түзете отырып, ЦВД және ЦСД ағынды бөлігін орталықтандыру. Турбинаның түрі: конденсациялық, жылуландыру және қарсы қысым. Цилиндр түрі: ЦВД. Будың бастапқы қысымы 8,83(90) МПа (ата), сатылар саны 16-20 дана	двe опоры	1	Ремонт опоры РГ. Ремонт без замены (перезаливки) вкладыша при вынужтом роторе, по типам подшипников и диаметрам вкладышей: выносной, до 300 мм	опора	1
Жылу саңылауларын түзете отырып, ЦНД ағынды бөлігін орталықтандыру. Турбинаның түрі: конденсациялық, жылуландыру. Цилиндр түрі: бір ағынды. Будың бастапқы қысымы 8,83(90) МПа (ата)	гребень (шейка)	2	Ремонт опор ротора возбудителя (подвозбудителя, генератора собственных нужд и т.п.). Ремонт с перезаливкой вкладыша подшипника, по диаметрам вкладышей подшипников до 150 мм	двe опоры	1
Цилиндр шеттік және диафрагмалық тығыздағыштардағы радиалды саңылауларды қалпына келтіру. Турбинаның түрі: конденсациялық, жылуландыру және қарсы қысым. Цилиндр түрі: ЦВД, будың бастапқы қысымы 8,83(90)12,75(130)МПа (ата)	штук а	1	Ремонт упорного гребня и шеек ротора турбогенератора. Ремонт шейки ротора с проверкой состояния, зачисткой мест забоя и контрольными измерениями, при мощности турбогенератора до 25 МВт	гребень (шейка)	2
Цилиндр шеттік және диафрагмалық тығыздағыштардағы радиалды саңылауларды қалпына келтіру. Турбинаның түрі: конденсациялық, жылуландыру. Цилиндр түрі: ЦНД, будың бастапқы қысымы 8,83(90)12,75(130)МПа (ата)	штук а	1	Ремонт валоповоротного устройства, при мощности турбин до 25 МВт	штук а	1
Конденсациялық, жылуландыру турбиналарының цилиндр корпусы тіректерінің реакциясын түзету (құбыр бойынша жұмыстарсыз).	штук а	2	Снятие, очистка, сушка и установка изоляционных прокладок стула подшипника генератора и возбудителя турбин конденсационных, теплофикационных и с противодавлением	штук а	1
Ремонт ресиверных труб (без учета работ по их снятию и установке) турбин конденсационных, теплофикационных. Ремонт без опрессовки, на пару ресиверных труб турбин мощностью до 100 МВт.	штук а	1	Снятие, ремонт и установка кронштейнов датчиков относительных расширений механических величин турбин конденсационных, теплофикационных и с противодавлением	штук а	2
Конденсациялық, жылуландыру және қысуға қарсы турбиналардың ЦВД бақылау құрастыру. Будың бастапқы қысымы 8,83(90) МПа (ата), сатылар саны 11-20 дана	комплект	1	Замена кронштейнов датчиков относительных расширений механических величин турбин конденсационных, теплофикационных и с противодавлением	штук а	1
Конденсациялық, жылуландыру турбиналарының ЦНД бақылау құрастыру.	комплект	1	Удаление вкладышей подшипников генератора для вывода ротора, при мощности генератора до 25 МВт	комплект	1
			Вскрытие подшипников, выкатывание и установка вкладышей, снятие и установка подшипников возбудителя для вывода	комплект	1

Цилиндр түрі: екі ағынды			ротора, при мощности генератора до 25 МВт		
Конденсациялық, жылуландыру және карсы қысумен турбиналардың ОДҚ құрастыру және жабу. Бұдың бастапқы қысымы 8,83(90) МПа (ата), сатылар саны 11-20 дана	комплект	1	Подгонка комплекта упорных колодок подшипника со сверлением отверстий под установку термопар турбин конденсационных, теплофикационных и с противодавлением	комплект	1
Конденсациялық, жылуландыру турбиналарының ЦНД құрастыру және жабу. Цилиндр түрі: екі ағынды.	валопровод	1	Устранение дефектов центровки валопровода турбоагрегата. Количество роторов валопровода 2 шт	валопровод	1
Конденсациялық, жылуландыру және карсы қысымды турбиналардың алдыңғы тірегін жөндеу. Роторды ойып алмай қойындысын қайта толтыра отырып жөндеу. Тіректегі подшипник түрі: тіректі, подшипник ішпесінің диаметрі 200мм дейін.	байланыс	1	Устранение коленчатости соединения пары роторов турбоагрегата. Количество болтов в муфте до 12 шт	соединение	1
Алдыңғы тіректің жылжымалы беттерін және конденсациялық, жылуландыру және карсы қысымды турбиналардың рамаларын жөндеу. 210МВт дейін турбинаның қуаты кезінде мойынтіректің корпусын алмай жөндеу.	полумуфта	2	Ремонт муфты турбоагрегата. Ремонт без снятия полумуфты, по типу конструкции муфты: жесткая, полужесткая	полумуфта	2
Конденсациялық, жылуландыру турбиналарының РВД-РСД тірегін жөндеу. Бұрандалы роторларсыз мойынтіректердің екі ішпектерін қайта құю арқылы жөндеу; тіректегі подшипниктердің түрлері бойынша: тірек	байланыс	5	Замер центровки ротора по полумуфте турбин конденсационных, теплофикационных и с противодавлением	соединение	5
Конденсациялық, жылуландыру және карсы қысымды турбиналардың РТ-РГ тірегін жөндеу. Турбиналардың қуаты 25-тен 210МВт-ға дейін болған кезде бұралған роторлар кезінде қосымша бетті ауыстырусыз (қайта құймай) жөндеу.	Турбина клапаны	2	Ремонт клапана автоматического затвора высокого и среднего давления (стопорно-регулирующего, отсечного). Ремонт с устранением дефектов металла выборкой с последующей наплавкой, шлифовкой и заменой изношенных деталей, с начальным давлением пара до 12,75 (130) МПа(ата), по диаметрам клапанов до 500 мм. При ремонте клапанов турбин КТЗ, НЗЛ и иносфирм применяется коэффициент $K = 0,7$ .	клапан турбин	2
РГ тірегін жөндеу. Роторды қазусыз, подшипниктер түрлері және жапсырмалар диаметрі бойынша: сыртқа шығарылатын, 300мм дейін жапсырманы ауыстырусыз (қайта құю) жөндеу.	Турбина клапаны	8	Ремонт клапана регулирующего высокого и среднего давления (сбросного). Ремонт с устранением дефектов металла выборкой с последующей наплавкой, шлифовкой и заменой изношенных деталей, с начальным давлением пара до 12,75 (130) МПа(ата), по диаметрам клапанов до 200 мм. При ремонте клапанов турбин КТЗ, НЗЛ и иносфирм применяется коэффициент $K = 0,7$ .	клапан турбин	8
Турбиналардың қуаты 25-тен 200МВт - ка дейін болған кезде білік бұрау құрылғысын жөндеу.	құрылғы	1	Ремонт распределительного устройства регулирующих клапанов турбин с заменой изношенных деталей. Завод-изготовитель КТЗ, НЗЛ, иносфирм	устройство	1
Генератор мойынтірегі орындығының окшаулау төсемдерін және конденсациялық, жылуландыру турбиналары қоздырғышын шешу, тазалау, кептіру және орнату.	Турбина жүйесі	1	Ремонт системы регулирования и защиты. Разборка, очистка, дефектация узлов системы регулирования и защиты. Устранение дефектов или замена изношенных деталей. Сборка. Заполнение формуляров. Тип турбины: с двумя регулируемыми отборами (с двухступенчатым отбором), с мощностью до 25 МВт	система турбины	1
Турбоагрегаттың білік өткізгішін ортаға дәл келтіру ақауларын жою. Білік құбыры роторларының саны 3 дана.	Турбина жүйесі	1	Ремонт системы регулирования и защиты. Снятие характеристик системы регулирования. Настройка по заводским данным с подгонкой узлов: Подготовка и установка приспособлений и приборов. Снятие характеристик. Анализ причин, вызывающих нарушение работы. Наладка, подгонка узлов. Корректировка настройки в соответствии с данными завода-изготовителя. Заполнение формуляров, составление акта и отчета. Тип турбины: с двумя регулируемыми	система турбины	1
Турбоагрегат роторларының буы қосылыстарының иінді қосылуын жою. Муфтадағы болттардың саны 12 данаға дейін	Турбинаның май жүйесі	1			
Турбоагрегат муфтасын жөндеу. Жартылай муфтаны алмай жөндеу, муфтаның конструкция типі бойынша: қатты, жартылай қатты	өлшеу	10			
Жоғары және орташа қысымды автоматты бекітпенің клапанын жөндеу (тоқтатқыш-реттеуші, кескіш). Бұдың бастапқы қысымы 12,72(130) дейін, клапандардың диаметрі	штук	1			

бойынша 500мм дейін іріктей отырып, металл ақауларын жою арқылы жөндеу.				отборами (с двухступенчатым отбором), с мощностью до 25 МВт		
Тозған бөлшектерді ауыстыра отырып, турбиналардың реттеуші клапандарының тарату құрылғысын жөндеу. ЛМЗ, ХТГЗ, ТМЗ дайындаушы зауыт	агрегат	1		Ремонт маслосистемы турбоагрегата (без маслоохладителей и маслобаков) турбин конденсационных, теплофикационных и с противодавлением. Ремонт маслосистемы смазки, с мощностью до 100 МВт	маслосистема турбин	1
Сыйымдылығы 25 МВт дейінгі турбиналық қондырғының білігін теңгеру. Қосымша жазықтықтарға салмақ қондырғанда, әрбір қосымша жазықтық үшін $K = 0,25$ коэффициентімен еңбек сыйымдылығы артады.	агрегат	1		Контрольное измерение общего уровня вибрации опор турбоагрегата на одном режиме, на турбоагрегат при количестве опор до 6 шт	замер	10
Салмағы 5 тоннадан 15 тоннаға дейін турбиналар мен генераторлардың роторларын (машинада) динамикалық теңгеру	ротор	1		Виброобследование турбоагрегата. Тип турбины: теплофикационная, при мощности агрегата до 25 МВт	штук	1
Салмағы 5 тоннадан 15 тоннаға дейін турбиналар мен генераторлардың роторларын (машинада) динамикалық теңдестіру. Салмақтарды қосымша жазықтықтарға орнатқан кезде әр жазықтық үшін $K = 0,3$ коэффициентін қолдана отырып анықталатын қосымша ақы қолданылады.	ротор	2		Балансировка валопровода турбоагрегата на месте, с мощностью до 25 МВт	агрегат	1
Салмағы 15-тен 25 тоннаға дейін болатын турбиналар мен генераторлардың роторларын (машинада) динамикалық теңдестіру. Теңдестіру машинасын құрастыру (бөлшектеу) (соның ішінде шекті аялдамаларды жасау және орнату, мойынтіректерді реттеу), электр қозғалтқышты теңгерімді ротормен туралау, теңдестіретін салмақтарды дайындау және орнату бойынша жұмыстарды орындау кезінде еңбек сыйымдылығы $K = 0,53$ коэффициенті арқылы анықталады орташа разряд жұмыс істейді 3.5.	ротор	1		Балансировка валопровода турбоагрегата на месте, с мощностью до 25 МВт. При установке грузов в дополнительных плоскостях трудоемкость увеличивается с помощью коэффициента $K = 0,25$ за каждую дополнительную плоскость.	агрегат	1
Конденсациялық, қыздыру және кері қысым турбиналарының саптамалық аппаратын ауыстыру. 25 МВт дейінгі болт-саптамаларды ауыстыру	Турбина сегменті	1		Динамическая балансировка роторов (на станке) турбины и генераторов, с массой свыше 5 до 15 тонн	ротор	1
				Динамическая балансировка роторов (на станке) турбины и генераторов, с массой свыше 5 до 15 тонн. При установке грузов в дополнительные плоскости применяется надбавка, определяемая с помощью коэффициента $K = 0,3$ за каждую плоскость.	ротор	2
				Динамическая балансировка роторов (на станке) турбины и генераторов, с массой свыше 15 до 25 тонн. При выполнении работ по сборке (разборке) балансировочного станка (в т.ч. изготовление и установка ограничительных упоров, подгонка подшипников), центровке электродвигателя с балансируемым ротором, изготовлению и установке балансировочных грузов трудоемкость определяется с помощью коэффициента $K = 0,53$ со средним разрядом работ 3,5.	ротор	1
				Замена соплового аппарата турбин конденсационных, теплофикационных и с противодавлением. Замена соплового аппарата с болтовым креплением, с мощностью до 25 МВт	сегмент турбин	1

Орындалу мерзімі -2021 жыл ішінде.

2. Тендерлік өтінімдерді ұсынған әлеуетті өнім берушілердің атаулары мен мекенжайлары:

- 1) «Атырау Темір Бетон» ЖШС, Атырау қаласы, Сатпаев Даңғылы, 48Д
- 2) «ГурьевПроектМонтажСтрой» ЖШС, Атырау қаласы, Шарипов көшесі, 30А.

1. Тендерлік өтінімдерді ұсынған әлеуетті өнім берушілердің біліктілік деректері:

- 1) «Атырау Темір Бетон» ЖШС өз қызметін Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес жүзеге асырады. Сейтов Алмаз Қабдығалиұлы «Атырау ТемірБетон» ЖШС директоры қызметіне тағайындалды. Тендерді өткізу кезінде «Атырау Темір Бетон» ЖШС-нің банкке және Мемлекеттік кірістер комитетіне қарызы жоқ. «Атырау ТемірБетон» ЖШС-нің біліктілік мәліметтері жұмысты орындауға

Срок выполнения работ – в течение 2021 года.

2. Наименование и местонахождение потенциальных поставщиков:

- 1) ТОО «АтырауТемірБетон», г.Атырау, пр. Сатпаева, 48Д.
- 2) ТОО «ГурьевПроектМонтажСтрой», г.Атырау, ул.Шарипова 30А.

3. Квалификационные данные потенциальных поставщиков, представивших тендерные заявки:

- 1) ТОО «Атырау Темір Бетон» осуществляет свою деятельность в соответствии с законодательством Республики Казахстан. На должность директора ТОО «АтырауТемірБетон» назначен Сейтов Алмаз Кабдығалиевич. На момент проведения тендера ТОО

арналған мемлекеттік заңнаманың талаптарына сәйкес келеді. «АтырауТемірБетон» ЖШС-нің нарықта сатып алынған жұмыс тәжірибесі, сатып алу туралы шарт бойынша міндеттемелерді орындау үшін қажетті қаржылық, материалдық және еңбек ресурстары бар, сатып алу кезінде ол жойылуға жатпайды.

2) «Гурьев Проект Монтаж Строй» ЖШС өз қызметін Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес жүзеге асырады. Серіктестіктің құрылтайшысы: Бейсебаев Қуаныш Талғатұлы, Бекметов Анвар Ринатұлы Гурьев «Монтаж Строй» ЖШС директоры қызметіне тағайындалды. Тендерді өткізу кезінде «Гурьев Проект Монтаж Строй» ЖШС-нің банкке және Мемлекеттік кірістер комитетіне қарызы болмады. «Гурьев Проект Монтаж Строй» ЖШС-нің біліктілік туралы мәліметтері жұмысты орындауға арналған мемлекеттік заңнаманың талаптарына сәйкес келеді.

«ГурьевПроектМонтажСтрой» ЖШС-нің сатып алу жұмыстары бойынша нарықта тәжірибесі бар, сатып алу туралы шарт бойынша міндеттемелерді орындау үшін қажетті қаржылық, материалдық және еңбек ресурстары бар, сатып алу кезінде ол жойылуға жатпайды.

4.Әрбір тендерлік өтінімнің бағасы мен басқа да негізгі шарттары:

1)«Атырау ТемірБетон» ЖШС №21 «ПТ-25-90/10 типті ст.№4 –ші турбоагрегатты курделі жөндеу» бойынша тендерлік өтінімге берген жалпы сомасы 35 800 000,00 (отыз бес миллион сегіз жүз мың теңге 00 тиын ) ҚҚС-сыз теңге құрайды және сатып алатын тауар, қызмет,жұмыстарының бекітілген тізбе сомасынан аспайды.

2)« Гурьев Проект Монтаж Строй» ЖШС №21 «ПТ-25-90/10 типті ст.№4 –ші турбоагрегатты курделі жөндеу» бойынша тендерлік өтінімге берген жалпы сомасы 34 723 901,78 (отыз төрт миллион жеті жүз жиырма үш мың тоғыз жүз бір теңге 78 тиын)теңге ҚҚС- сыз құрайды және сатып алатын тауар, қызмет,жұмыстарының бекітілген тізбе сомасынан аспайды.

5.Тендерлік өтінімдерді бағалауға және салыстыруға қабылданбаған жағдайда – оларды бағалауға және салыстыруға қабылдамаудың негіздері:

«Ереже...» 81 тармағы бойынша барлық критерийлерін ескере отырып, барлық өтінімдер қарауға қабылданды.

6.Тендерлік өтінімдердің салыстыруып және бағасын жазу:

«Ережелер ...» 85-тармағына сәйкес, тендерлік комиссия өтінімдерді салыстырып, бағалады және

«Атырау Темір Бетон» задолженностей перед банком и Комитетом государственных доходов не имеет.

ТОО «АтырауТемірБетон» имеет опыт работы на рынке закупаемых работ, необходимые финансовые, материальные и трудовые ресурсы для исполнения обязательств по договору о закупках, на момент проведения закупка не подлежит ликвидации.

2) ТОО «Гурьев Проект Монтаж Строй» осуществляет свою деятельность в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Учредителем товарищества является: Бейсебаев Қуаныш Талғатович, на должность директора ТОО «Гурьев Проект Монтаж Строй» назначен Бекметов Анвар Ринатович. На момент проведения тендера ТОО «Гурьев Проект Монтаж Строй» задолженностей перед банком и Комитетом государственных доходов не имеет.

ТОО «ГурьевПроектМонтажСтрой» имеет опыт работы на рынке закупаемых работ, необходимые финансовые, материальные и трудовые ресурсы для исполнения обязательств по договору о закупках, на момент проведения закупка не подлежит ликвидации.

4. Цена и другие условия каждой тендерной заявки:

1) ТОО «АтырауТемірБетон» представило заявку на лот №21 «Капитальный ремонт турбоагрегата ст.№4 типа ПТ-25-90/10» на сумму 35 800 000,00 (Тридцать пять миллионов восемьсот тысяч тенге 00 тиын) без учета НДС, что не превышает суммы, утвержденной перечнем закупок товаров, работ и услуг.

2)ТОО «Гурьев Проект Монтаж Строй» представило заявку на лот №21 «Капитальный ремонт турбоагрегата ст.№4 типа ПТ-25-90/10» на сумму 34 723 901,78 (тридцать четыре миллиона семьсот двадцать три тысячи девятьсот один тенге 78 тиын) тенге без учета НДС, что не превышает суммы, утвержденной перечнем закупок товаров, работ и услуг.

5. В случае не принятия к оценке и сопоставлению тендерных заявок – основание не принятия их к оценке и сопоставлению:

Учитывая все критерии п.81 «Правил...» все тендерные заявки были приняты к рассмотрению.

6. Изложение оценки и сопоставление тендерных заявок:

Согласно п.85 «Правил...», тендерная комиссия сопоставляла и оценивала тендерные заявки, и определила выигравшую тендерную заявку на основе самой низкой цены и с учетом следующих критериев:

1) расходов на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт;

2)сроков поставки товаров, выполнения работ,

жеңімпаз өтінімді келесі критерийлерді ескере отырып, ең төмен баға бойынша анықтады:

1) пайдалану, техникалық қызмет көрсету және жөндеу шығындары;

2) тауарларды, жұмыстарды, қызмет көрсетулерді жеткізу мерзімдері;

3) тауарлардың, жұмыстардың, көрсетілетін қызметтердің функционалды, техникалық және сапалық сипаттамаларының сәйкестігі;

4) тауарларға, жұмыстар мен қызметтерге кепілдік беру шарттары;

5) әлеуетті жеткізушінің біліктілік мәліметтері.

Тендерлерді салыстырудың барлық критерийлерін ескере отырып, әлеуетті жеткізушілер ұсынылған сатып алу туралы келісімшарт үшін бірдей шарттарды ұсынады. Осылайша, жеңімпаз ең аз ұсыныс негізінде анықталды:

1) «Атырау Темір Бетон» ЖШС - 35 800 000,00 (отыз бес миллион сегіз жүз мың теңге 00 тиын) ҚҚС-сыз теңге.

2) «Гурьев Проект Монтаж Строй» ЖШС – 34 723 901,78 (отыз төрт миллион жеті жүз жиырма үш мың тоғыз жүз бір теңге 78 тиын) теңге ҚҚС-сыз құрайды.

Әлеуетті өнім беруші «ГурьевПроектМонтажСтрой» ЖШС ең төмен баға ұсынды.

7. Тендер жеңімпазының атауы мен жеңімпаз анықталған шарттар:

«ГурьевПроектМонтажСтрой» ЖШС, Атырау қаласы, Шарипов көшесі, 30А.

Ең төмен баға ұсыну арқылы жеңімпаз болып анықталды.

8. Екінші орын алған әлеуетті өнім берушінің атауы:

«Атырау Темір Бетон» ЖШС, Атырау қаласы, Сатпаев даңғылы, 48Д.

9. Тендерлік құжаттаманы, оларға жауаптарды нақтылауға арналған сұраныстардың жалпыланған мәлімдемесі, сондай-ақ тендерлік құжаттамаға өзгерістер мен толықтырулар енгізу туралы жалпыланған мәлімдеме:

Тендерлік құжаттарды түсіндіру туралы сұратулар түскен жоқ, сондықтан өзгерістер мен толықтырулар енгізілген жоқ.

10. Тауарларды сатып алу туралы шартқа қол қойылу мерзімін белгілеу:

«ГурьевПроектМонтажСтрой» ЖШС тендерлік өтінімнен жеңімпаз болып анықтама хабарлама алғаннан кейін 5 (бес) жұмыс күн ішінде келісім шартқа қол қоюы тиіс.

Егер тендерде жеңіп алған «Гурьев Проект Монтаж Строй» ЖШС-нің кінәсінен тендер нәтижелері туралы хабарлама алған күннен бастап 5 жұмыс күні ішінде келісімшарт жасалмаса, «Атырау ЖЭО» АҚ «Атырау Темір Бетон» ЖШС-мен келісім жасайды, оның ұсынысы «Атырау ЖЭО» АҚ үшін, «Гурьев Проект Монтаж Строй» ЖШС өтінімінен кейінгі қолайлы болып табылды.

11. Техникалық сарапшыларды тарту туралы ақпарат:

Техникалық сарапшылар тендер тәсілімен сатып алуға

предоставления услуг;

3) соответствия функциональных, технических и качественных характеристик товаров, работ, услуг;

4) условия гарантий на товары, работы и услуги;

5) квалификационных данных потенциального поставщика.

К оценке и сопоставлению тендерной комиссией были приняты все тендерные заявки.

С учетом всех критерий сопоставления тендерных заявок, потенциальные поставщики предлагают равные условия предполагаемого договора закупки. Поэтому победитель определялся на основании самой низкой предложенной цены:

1) ТОО «АтырауТемірБетон» - 35 800 000,00 (Тридцать пять миллионов восемьсот тысяч тенге 00 тиын) без учета НДС.

2) ТОО «Гурьев Проект Монтаж Строй» - 34 723 901,78 (тридцать четыре миллиона семьсот двадцать три тысячи девятьсот один тенге 78 тиын) тенге без учета НДС.

Наименьшая цена предложена потенциальным поставщиком ТОО «ГурьевПроектМонтажСтрой».

7. Наименование и местонахождение победителя тендера и условия, по которым определен победитель: ТОО «ГурьевПроектМонтажСтрой», г.Атырау, ул.Шарипова 30А;

Критерием выбора победителя явилась самая низкая предложенная цена.

8. Наименование потенциального поставщика, занявшего второе место:

ТОО «АтырауТемірБетон», г.Атырау, пр. Сатпаева, 48Д.

9. Обобщенное изложение запросов о разъяснении тендерной документации, ответов на них, а также обобщенное изложение изменений и дополнений к тендерной документации:

Запросов о разъяснении тендерной документации от потенциальных поставщиков не поступили, изменений и дополнений в тендерную документацию не вносилось.

10. Срок, в течение которого должен быть подписан договор закупки.

Договор закупки с ТОО «ГурьевПроектМонтажСтрой» должен быть подписан в течение 5-ти (пяти) рабочих дней с момента получения уведомления о признании его тендерной заявки выигравшей.

При не заключении договора в течение 5-ти рабочих дней со дня получения уведомления об итогах тендера по вине поставщика ТОО «Гурьев Проект Монтаж Строй», выигравшего тендер, АО «Атырауская ТЭЦ» заключает договор с ТОО «Атырау Темір Бетон», предложение которого является для АО «Атырауская ТЭЦ» наиболее предпочтительным после предложения ТОО «Гурьев Проект Монтаж Строй».

11. Информация о привлечении технических экспертов:

Технические эксперты к проведению закупки способом тендера не привлекались.

12. Сумма, предусмотренная перечнем для закупки

қатысқан жоқ.

12. Егер тендер өткізілсе, онда Тізбеде көзделген, аталған тауарларды, жұмыстарды, көрсетілетін қызметтерді сатып алу үшін табиғи монополия субъектісі бөлген сома туралы ақпарат.

Тізбеде көзделген, аталған тауарлар сомасы 36 807 334,00 теңге (отыз алты миллион сегіз жүз жеті мың үш жүз отыз төрт теңге 00 тиын) ҚҚС-сыз құрайды. Барлық әлеуетті өнім берушілер Тізбеде көзделген сомасынан асқан жоқ.

Тендерлік комиссия жоғарыда баяндалған мазмұнды басшылыққа негізделе отырып, мынадай шешім қабылдады:

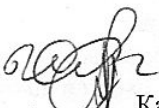
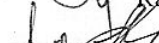

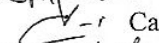



1. 2021 жылға арналған №21 «ПТ-25-90/10 типті ст.№4 –ші турбоагрегатты күрделі жөндеу» бойынша тендер өткізілді деп танылсын.

2.«Ереженің ...» 88-тармағына сәйкес №21 «ПТ-25-90/10 типті ст.№4 –ші турбоагрегатты күрделі жөндеу» тендерге қатысқан барлық әлеуетті жеткізушілерді Интернет-ресурста орналастыру арқылы хабарлау.

3. «Ережелер...» 89-тармаққа сәйкес «ГурьевПроектМонтажСтрой» ЖШС-не №21 «ПТ-25-90/10 типті ст.№4 –ші турбоагрегатты күрделі жөндеу» бойынша тендерде жеңімпаз деп танылғандығы туралы хабарлама жолдау.

Хаттама әрқайсысының заңды күші бар қазақ және орыс тілдерінде жасалады. Сәйкес келмеген жағдайда орыс тілі басым болады.

Қолдары:

 Омарова Г.О.  
 Кабдрашев А.Т.  
 Канцева А.П.  
 Мухамеджанова Е.Д.  
 Сатбалдиев Д.А.  
 Асанов А.М.  
 Осипов А.А.

Хатшы:



данной работы составляет 36 807 334,00 (тридцать шесть миллионов восемьсот семь тысяч триста тридцать четыре тенге 00 тиын) тенге без учета НДС. Все потенциальные поставщики представили заявки, стоимость которых не превышает выделенных Заказчиком средств для закупа данной работы.

На основании вышеизложенного тендерная комиссия решила:


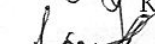

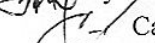

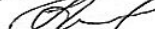

1. Признать тендер по закупке работ на 2021 год по лоту №21 «Капитальный ремонт турбоагрегата ст.№4 типа ПТ-25-90/10» состоявшимся.

2. В соответствии с п. 88 «Правил...» известить всех потенциальных поставщиков, принявших участие в тендере по лоту №21 «Капитальный ремонт турбоагрегата ст.№4 типа ПТ-25-90/10» о результатах закупа путем размещения на интернет-ресурсе.

3. В соответствии с п.89 «Правил...» направить уведомление ТОО «ГурьевПроектМонтажСтрой» о признании его тендерной заявки выигравшей в тендере по лоту №21 «Капитальный ремонт турбоагрегата ст.№4 типа ПТ-25-90/10».

Протокол составлен на государственном и русском языках, каждый из которых имеет юридическую силу. При расхождении русский язык имеет преимущественную силу.

Подписи:

 Омарова Г.О.  
 Кабдрашев А.Т.  
 Канцева А.П.  
 Мухамеджанова Е.Д.  
 Сатбалдиев Д.А.  
 Асанов А.М.  
 Осипов А.А.

Секретариат:

