

Баға ұсынысын сұрату әдісімен сатып алу туралы хабарландыру

«Атырау жылу электр орталығы» АҚ 2020 жылға баға ұсынысын сұрату әдісімен сатып алу туралы хабарлайды:

Лот №109 «АЖЭО» АҚ 2019 жылға инвестициялық бағдарламаның орындалысы туралы сараптамалық қорытындысы.

Сатып алынатын қызмет көлемі техникалық тапырмада көрсетілген.

Қызметті орындау мерзімі мен орны: 2020 жыл 10-шы сәуір айына дейін, Атырау қаласы, 3.Қабдолов даңғылы,9.

Лот бойынша тауарларды, жұмыстарды және көрсетілетін қызметтерді сатып алуға бөлінген қосылған құн салығын есепке алмағанда, барлық шығыстарды ескере отырып, оның ішінде тасымалдау мен сақтандыруға, кедендік баждарды, салықтарды, алымдарды және басқаларды төлеуге бөлінген теңгедегі жалпы сома: 1 800 000,00 теңге ҚҚС-сыз.

Төлем шарттары: Тапсырыс беруші қызмет үшін ақшалай қаражатты Мердігердің есеп шотына аудару жолымен, қызметті ұсынған факті бойынша, Мердігердің фактура-шотының негізінде 360 банктік күн ішінде төлейді.

Әлеуетті өнім берушілердің баға ұсыныстары Атырау к., 3.Қабдолов даңғылы, 9, 4 қабат, экономикалық анализ бөлімі кабинетінде 5 наурыз 2020ж. сағат 12:30 дейін қабылданады.

Баға ұсыныс салынған өтінімдері бар конверттер Атырау к., 3.Қабдолов даңғылы, 9, 4-қабат, акт залында 5 наурыз 2020ж. сағат 14:30 ашылады.

Қосымша ақпарат: Қазақстан Республикасының тіл туралы заңнамасына сәйкес өтінімді тапсыру, сатып алу туралы шартты жасасу және ұсыну тіліне қойылатын талаптар: қазақ немесе орыс тілінде ұсынылсын.

«Атырау жылу электр орталығы» АҚ, 060005, ҚР, Атырау к., 3.Қабдолов даңғылы,9.

ahps@mail.ru

Қосымша жалғанды:

1. шарт жобасы.

«АЖЭО» АҚ президенті



Аленов М.К.

сеп

сеп

**Техническое задание
на экспертное заключение по исполнению
инвестиционной программы АО «АТЭЦ» за 2019 год**

1. Проведение работы/услуги:

Проведение технической экспертизы исполнения утвержденной инвестиционной программы за 2019 год, соблюдения показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижения показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии АО «АТЭЦ» по регулируемой услуге – производство тепловой энергии и снабжение тепловой энергией.

2. Цель работы/услуги:

Получение заключения технической экспертизы исполнения утвержденной инвестиционной программы за 2019 год, соблюдения показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижения показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии АО «АТЭЦ» по регулируемой услуге – производство тепловой энергии и снабжение тепловой энергией.

3. Исходные данные, описание базовых процессов (наличие утвержденной проектной документации, ТЭО, ТЭП, сведения о сырьевой базе, заданные параметры, особые условия для строительства, исходные документы, материалы, другое):

Услуги должны быть оказаны надлежащего качества в порядке и в сроки, согласованные Сторонами, с соблюдением требований Правил осуществления деятельности субъектами естественной монополий, утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 13.08.2019г. №73.

Техническая экспертиза исполнения утвержденной инвестиционной программы за 2019 год, соблюдения показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижения показателей эффективности деятельности АО «АТЭЦ» по регулируемой услуге осуществляется уполномоченным лицом (экспертом, экспертными организациями) включенным в список уполномоченных лиц, сформированный уполномоченным органом.

В ходе проведения технической экспертизы уполномоченные лица (эксперты, экспертные организации) устанавливают фактическое исполнение мероприятий утвержденной инвестиционной программы, соблюдение показателей качества и надежности регулируемых услуг, достижение показателей эффективности деятельности АО «Атырауская теплоэлектростанция».

Техническая экспертиза включает анализ технического состояния и оценку технических характеристик основных средств, в том числе оценку степени изношенности оборудования на дату проведения экспертизы, сроков его эксплуатации по классификационным группам, принятым в соответствии с законодательством РК в данной отрасли, проектной и технологической мощности оборудования.

В ходе технической экспертизы:

оценивается уровень задействованной основных средств, а также оценивается уровень соответствующих показателей (суммарная установленная мощность оборудования, коэффициент мощности, коэффициент физического износа, коэффициент мощности, коэффициент заполнения графика нагрузки и (или) других показателей с учетом специфики отрасли), обоснованность принятых в расчете ставки прибыли коэффициентов задействованности активов субъекта естественной монополий.

проводится анализ соблюдения нормативных требований по безопасности и охране труда на соответствие требованиям безопасности труда в условиях, установленных нормативно-технической документацией уполномоченного государственного органа по труду;

дается оценка соответствия распределения задействованных активов по видам регулируемых услуг;

дается оценка качественных и количественных показателей, характеризующих условия производства, производственный и трудовой процесс с точки зрения обеспечения организационных, технических, санитарно-гигиенических, биологических и иных норм правил, процедур и критериев, направленных на сохранение жизни и здоровья работников в процессе их трудовой деятельности.

Содержание заключения технической экспертизы:

- 1) Вводная часть (перечень мероприятий, показателей качества и надежности регулируемых услуг, эффективности деятельности СЕМ, информация о выделенных бюджетных и иных

- финансовых средствах, наличие перспективных и годовых (месячных) графиков на все виды ремонта основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений СЕМ);
- 2) Сравнительный анализ предоставленной информации, с учетом внесенных изменений в утвержденную инвестиционную программу и фактически установленных результатов технической экспертизы;
 - 3) Синтезирующая часть (обоснованность объемов технического обслуживания и ремонта основных средств по видам регулируемых услуг с учетом их фактического состояния и требований инструкции и нормативно-технических документов, утвержденных компетентным органом, соответствие установленной СЕМ периодичности всех видов ремонта требованиям инструкций, правил и нормативно-технической документации, оценка трудозатрат и численности персонала, определение соблюдения нормативных требований по безопасности и охране труда);
 - 4) Резолютивная часть (выводы и рекомендации о необходимости проведения текущих, средних и капитальных ремонтов (увеличивающих и не увеличивающих стоимость основных средств), замены, реконструкции и модернизации основных средств по видам регулируемых услуг, по оптимизации использования основных средств, эксплуатационных и других затрат, связанных с использованием основных средств, расхода сырья и материалов).

Заключение технической экспертизы представляется субъекту естественной монополии не позднее пяти рабочих дней со дня его завершения в 2-х оригинальных экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде.

4. Срок начала и окончания работ:

период оказания услуг с даты подписания договора до 15.04.2020 года.

5. Место проведения услуги: РК, 060005, Атырауская область, г.Атырау, пр.3.Кабдолова,9.

6. Нормативно-техническая документация для корректного описания предмета закупа :
Правила осуществления деятельности СЕМ, утвержденные приказом Министра национальной экономики РК от 13.08.2019г. №73.

Приложение 1 – Справочные материалы по субъекту естественной монополий.

Приложение 2 – Утвержденная инвестиционная программа АО «АТЭЦ».

7. Возможные поставщики: Уполномоченные лица (эксперты, экспертные организации), включенные в список уполномоченных лиц (экспертов, экспертных организаций), сформированный уполномоченным органом.

8.ФИО и контактные данные ответственных сотрудников для уточнения, возникающих вопросов к техническому заданию:

Хан В.А. Тел: 87122 45-72-42

9. Требования к потенциальному поставщику:

Поставщик должен быть включен в список уполномоченных лиц (экспертов, экспертных организаций) сформированный уполномоченным органом, иметь разрешительные документы для осуществления технической экспертизы, достаточными для исполнения обязательств по предоставлению услуг.

Эксперты, экспертные организации:

- обеспечивают сохранность представленных документов и конфиденциальность полученной информации.

-осуществляет непосредственно обследование объектов инвестиционной программы, а также изучают документацию по нему без передоверия своего права.

Приложения 1 – Справочная информация по субъекту естественной монополии.

«Атырауская ТЭЦ».

Основными видами деятельности акционерного общества «Атырауская теплоэлектроцентраль» (АО «Атырауская ТЭЦ») является производство и оптовая реализация электрической энергии, производство и снабжение тепловой энергии. Целью деятельности АО является эффективное и надежное энергоснабжение Атырауского региона. По оптовой поставке электрической энергии АО «Атырауская ТЭЦ» занимает доминирующее положение на товарном рынке электроэнергии Атырауской области. По производству и снабжению тепловой энергией как субъекта естественных монополий, регулируется Департаментом Агентства РК по регулированию естественных монополий по Атырауской области.

АО «Атырауская ТЭЦ» является основным поставщиком электроэнергии для энергопотребляющих организаций Атырауской области, а также является основным источником централизованного теплоснабжения города Атырау.

АО «Атырауская ТЭЦ» функционирует с 1963 года. В состав общества входит два промышленных объекта- Атырауская ТЭЦ и районная котельная.

На электростанции установлено основное оборудование:

КОТЛОАГРЕГАТЫ:

Станционный №1,2 типа БКЗ - 120 - 100 ГМ
Станционный №3-7 типа БКЗ - 160 - 100 ГМ
Станционный №8-9 типа ТГМ-151-«Б»
Станционный №10 типа БКЗ-160 - 100 ГМ
Станционный №11,12 типа ТГМ-151 «Б»
Станционный №13 типа ТГМ-159 СО
Станционный №14 типа ТГМ-151 «Б»

ТУРБОАГРЕГАТЫ:

Станционный №1,2 ПТ – 12-35 КТЗ
Станционный №3,4 тип ПТ - 25 - 90/10 М КТЗ
Станционный №5,6 тип ПТ - 60 - 90/13 ЛМЗ
Станционный №7 тип Т - 45/53 - 90 ЛМЗ
Станционный №8,9,10 тип ПТ - 25 - 90/10 М КТЗ
Станционный №12 тип К-100-90 ЛМЗ

ТУРБОГЕНЕРАТОРЫ:

Станционный №1,2 типа Т-12-2УЗ
Станционный №3,4 тип ТВС - 30
Станционный №5 тип ТВС - 60
Станционный №6,7 тип ТВФ - 63 – 2
Станционный №8,9 тип ТВС - 32
Станционный №10 тип ТВС – 32
Станционный №12 тип ТВФ-100-2

ТРАНСФОРМАТОРЫ СВЯЗИ:

Станционный №0 тип ТД - 40000/35/У1
Станционный №1,2 тип ТДНГ - 31500/35/110
Станционный №3 тип ТДТНГ - 75000/110
Станционный №4,5 тип ТДЦ - 80000/110
Станционный №6,7 тип ТД - 40000/110
Станционный №8 тип ТД - 40000/110
Станционный №10 тип ТДЦ - 125000/110

В настоящий момент:

Установленная электрическая мощность - 414 МВт.

установленная паровая мощность - 2520 т/ч.

установленная тепловая мощность - 695 Гкал.

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ ПРОЦЕСС ПРОИЗВОДСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЭНЕРГИИ

ТЭЦ - это предприятие, продукцией которого является электроэнергия, а также теплоэнергия отпускаемая в виде пара или горячей воды.

Основными элементами ТЭЦ являются котельные установки, производящие пар с параметрами 100 кгс/см² и температурой 540 °С; турбинная или паротурбинная установки, преобразующие теплоту пара в механическую энергию в режиме вращения ротора турбоагрегата, и электрические устройства (генератор, трансформаторы и т.д.) обеспечивающие выработку э/энергии.

Основным элементом котельной установки является котел, по трубам и через барабан которого циркулирует вода, которая за счет энергии сжигания в топке котла топлива (природного газа на ТЭЦ) превращается в насыщенный пар. Газообразные продукты сгорания, отдав свою теплоту воде, удаляются через дымовые трубы в атмосферу. Дымовая труба рассеивает продукты сгорания в верхних слоях атмосферы.

Полученный пар поступает по паропроводу к паровой турбине. Расширяясь в ней пар, вращает ротор, соединенный с ротором электрического генератора, в обмотках которого образуется электрический ток.

Электроэнергия передается потребителям, через повышающие трансформаторы, которые повышают напряжение до 35 и 110 кВ, а затем электроэнергия передается в сеть электrorаспределительной компании. Часть электроэнергии используется на собственные нужды ТЭЦ.

Теплофикационная установка ТЭЦ объединяет бойлерные группы II и III очереди. Из регулируемых отборов турбин пар подается в бойлерные группы для подогрева химочищенной воды. Далее химочищенная вода подогревается в подогревателях сетевой воды до заданного температурного графика, теплоэнергия в виде горячей воды транспортируется по трубопроводам диаметром 500 и 800 мм и подается следующим категориям потребителей:

промышленным и бюджетным организациям, населению.

Система горячего водоснабжения - закрытая.

Основным энергетическим топливом является природный газ.



г. Омаров Р.О.
2019 г.

СОВМЕСТНЫЙ ПРИКАЗ

Департамента Комитета по
регулированию естественных
монопольей Министерства
национальной экономики
Республики Казахстан по
Атырауской области
«25» декабря 2019 г.
№ 43-ОД г. Атырау

Управления энергетики и
жилищно - коммунального
хозяйства Атырауской области

«30» 12 2019 г.
№ 216-П г. Атырау

Об изменении утвержденной инвестиционной программы на 2019 год
акционерного общества «Атырауская Теплоэлектроцентраль»
на 2016-2020 годы

В соответствии с подпунктом 14) статьи 8 и подпунктом 2) статьи
10 Закона Республики Казахстан № 204-VI от 27 декабря 2018 года
«О естественных монополиях» и подпунктом 12) пункта 14 Положения о
Департаменте по регулированию естественных монополий Министерства
национальной экономики Республики Казахстан по Атырауской области,
утвержденного приказом исполняющего обязанности председателя Комитета
по регулированию естественных монополий Министерства национальной
экономики Республики Казахстан от 15 августа 2019 года
№ 1-ОД ПРИКАЗЫВАЕМ:

1. Изменить на 2019 год утвержденную инвестиционную программу
акционерного общества «Атырауская Теплоэлектроцентраль» (далее – АО) на
2016-2020 годы, утвержденной приказом руководителя Департамента Комитета
по регулированию естественных монополий и защите конкуренции
Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Атырауской

области №128-ОД от 3 сентября 2015 года, согласно приложению к настоящему совместному приказу.

2. Отделу регулирования естественных монополий и цен Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Атырауской области довести настоящий совместный приказ до сведения АО.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Атырауской области - Н.Дюсемалиеву.

4. Настоящий совместный приказ вступает в силу со дня его подписания и подлежит размещению на интернет - ресурсах государственных органов.

Руководитель Департамента
Комитета по регулированию
естественных монополий
Министерства национальной экономики
Республики Казахстан
по Атырауской области

Н.Таубаев



Руководитель Управления
энергетики и жилищного -
коммунального хозяйства
Атырауской области



М.Игалиев



Изменение утвержденной инвестиционной программы на 2019 год акционерного общества «Атырауская Теплоэлектростанция» на 2016-2020 годы

№ п/п	Наименование мероприятий по Инвестиционной программе	Единица измерения	Ко-л-во	Сумма инвестиций, тыс.тенге (без НДС)	Источники инвестиций, тыс.тенге		(тыс.тенге)
					собственные	засимные	
1	2	3	4	5	6	7	8
2019 год							
I.	Оборудование для турбинного цеха						
I.1	Приобретение и монтаж насоса ПЭ-270-150/3 с электродвигателем	шт.	1	18 265,43	18 265,43	-	-
I.2.	Приобретение насоса АНДК 250-105А	шт.	2	10 586,26	10 586,26	-	-
I.3.	Приобретение материалов для замены внутристанционных тепловых сетей	к-т	1	54 560,22	54 560,22	-	-
I.4.	Приобретение запасных частей для ЦЭН ОПВ-3-87	к-т	1	12 503,81	12 503,81	-	-
II.	Оборудование для котельного цеха			10 798,63	10 798,63	-	-

2.1.	Приобретение и монтаж расширительной марки ДА 30 14 -59-8 10У1, 220/160кВз, 750/600 мм/мин, 6000В (для ДВ к/а ст. №11), ДА 30 14 -49-8 10У1, 250/125кВз, 750/600 мм/мин, 6000В (для ДС к/а ст. №11)	шт.	2	7 922,55	7 922,55	-
2.2.	Приобретение расширительной крышечной прокладки II-III очереди РД III V-7.5 м³ Р-1,5кгс/см²	шт.	1	1 438,04	1 438,04	-
2.3.	Приобретение расширительной крышечной РД V-7.5 м³ Р-1,5кгс/см²	шт.	1	1 438,04	1 438,04	-
III.	Монтажно-строительные работы			326 623,36	326 623,36	-
3.1.	Приобретение оборудования и материалов для монтажа теплофикационной установки БУ-5 IV – очереди АТЭЦ	к-т	1	294 402,71	294 402,71	-
3.2.	Приобретение металлопроката для изготовления и монтажа металлоконструкций деаэрационной этажерки на 3 оси главного корпуса и площадок обслуживания т/а ст. №13.	к-т	1	16 863,57	16 863,57	-
3.3.	Монтаж главного корпуса IV – очереди АО «АТЭЦ» на 3 оси (36м).	раб.	1	15 357,08	15 357,08	-
	ВСЕГО на 2019 год			433 337,71	433 337,71	-