

Протокол итогов закупа способом запрос ценовых предложений
2022-8415

Проведение энергетической экспертизы основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений, электрических и тепловых сетей ЦТВЭС на предмет технического состояния и готовности к обеспечению отпуска тепловой и электрической энергии потребителям в осенне-зимний период 2022-2023 гг.

Дата и время публикации	Адрес интернет ресурса
26.01.2022 12:24:00	etbemp.kz

Полное наименование субъекта естественной монополии	Адрес и почтовый индекс субъекта естественной монополии
ТОО Главная распределительная энергостанция Топар	Республика Казахстан, 100116, Карагандинская область, Абайский район, поселок Топар, учетный квартал 060, строение 29, почтовый индекс 100116

Наименование закупок(товаров, работ, услуг)

* Цена за единицу, без учета налога на добавленную стоимость, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое.

** Общая сумма в тенге, без учета налога на добавленную стоимость, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое.

Предмет закупа											
ЛОТ №	Краткое описание ТРУ	Ед. изм.	Объем	Цена за ед., без НДС *	Сумма, без НДС **	Срок поставки	Условие и место поставки	Условия платежа	ДКС (%)	Обеспечение (%)	

1	<p>Проведение энергетической экспертизы основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений, электрических и тепловых сетей ЦТВЭС на предмет технического состояния и готовности к обеспечению отпуска тепловой и электрической энергии потребителям в осенне-зимний период 2022-2023 гг.</p> <p>Обследование оборудования на предмет технического состояния и готовности к несению нагрузки на 2022-2023 гг. проводится в соответствии с Приказом Министра энергетики РК от 2 февраля 2015 года № 55 Об утверждении Правил получения энергопроизводителями, энергопередающими организациями паспорта готовности к работе в осенне-зимний период (с изменениями и дополнениями по состоянию на 05.08.2019 г.), Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 3 февраля 2015 года № 59 Об утверждении Правил проведения энергетической экспертизы (с изменениями от 20.06.2017 г.) с выдачей заключения о техническом состоянии основного и вспомогательного оборудования, а также готовности ЦТВЭС к прохождению осенне - зимнего периода. Оборудование, используемое Исполнителем при оказании Услуг должно иметь разрешение на применение на опасных производственных объектах, предусмотренное Законом РК «О гражданской защите» Потенциальный поставщик должен предоставить электронную копию уведомления о начале деятельности на проведение энергетической экспертизы по 1 категории. В ходе оказания услуг определяется: - техническое состояние и необходимости проведения работ, обеспечивающих поддержание в рабочем состоянии оборудования;- соответствие параметров эксплуатируемого оборудования проектным значениям;- места повреждения тепло и электрооборудования и возможные причины;- возможность безопасной эксплуатации тепло и электроустановок; - оставшийся ресурс электроустановки до её ремонта или списания. Объем выполняемых работ или услуг. - проверка наличия необходимых документов для регистрации объекта;- проверка наличия необходимой эксплуатационной документации;- ознакомление с результатами предыдущих ТО (паспорт, ремонтный журнал);- наличие материалов (актов) проведения периодических испытаний тепловых сетей на гидравлические характеристики; Наружный и внутренний осмотр оборудования тепловых сетей;- обследование тепловых сетей по технической документации и по факту;- контроль технического состояния трубопроводов теплоснабжения;- осмотр состояния утепления трубопроводов теплоснабжения;- сравнение технических характеристик с проектными данными. Услуги оказываются на территории тепловых сетей (магистральных, квартальных, внутриквартальных) п.Топар. - Протяженность тепловых сетей – 47440 м., из них: - магистральные сети – 9544м. - распределительные квартальные тепловые сети – 37896 м. -Емкость трубопровода – 2587,02 м3 - Схема тепловых сетей - открытая, двухтрубная. Наружный и внутренний осмотр оборудования электрических сетей:- контроль технического состояния зданий и сооружений ТП, КТП, воздушных и кабельных линий, электрооборудования насосных станций;- проверка качества монтажа и наладки электрооборудования;- проверка наличия цепи и качества контактных соединений заземляющих и защитных проводников;- проверка категории надежности электроснабжения.-контроль состояния средств защиты, инструмента и запасных частей.-контроль состояния средств учета.-контроль наличия средств сигнализации, пожаротушения, аварийного освещения и вентиляции.-контроль изоляции электроустановок (проводов, кабелей, электрооборудования).-проверка действия коммутационных устройств автоматических выключателей.-испытание заземляющего устройства.- измерение напряжения прикосновения.-проверка релейной аппаратуры уличного освещения.-Испытание силовых кабельных линий.-испытание воздушных линий.-испытание силовых трансформаторов.-испытание опорных изоляторов.-испытание предохранителей.-испытание выключателей нагрузки.-отбор масла для химического анализа и испытания на пробу. Услуги оказываются на территории электрических сетей п.ТопарПротяженность линий электропередач- 50577м., из них:-воздушных линий-44491м.;-кабельных линий-6086 м.;- Силовые трансформаторы – 29(действующие)+3(резерв) -32 шт.- Трансформаторных подстанций-12шт. Услуги оказываются в нормальных условиях.</p>	Одна услуга	1.00000	510 000.00	510 000.00	Исполнитель обязан оказать услугу в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с момента получения письменной заявки от Заказчика.	Карагандинская область, Абайский район, посёлок Топар, учётный квартал 060, строение 29, ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар». ЦТВЭС	Оплата по факту выполненных работ в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания обеими Сторонами соответствующих Актов выполненных работ и предоставления оригинала счет-фактуры, при условии возврата Заказчику подписанных экземпляров Договора.	0.00	0.00000
ИТОГО			1.00000		510 000.00					
				с НДС	571 200.00					

Ценовые предложения потенциальных поставщиков принимаются в срок до	Ценовые предложения вскрываются
03.02.2022 16:00:00	03.02.2022 16:00:00

Контакты		
Контактное лицо	E-mail для обращений	Номер контактного телефона
Иманбеков Карим	Karim.Imanbekov@kazakhmys.kz	926061

Проект договора	Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых ТРУ	
Договор-rar (/ru/Tender/dl/Contract/8415?validator=cVBjZGorbTV2eFZ1RzByTkRGakIHUm1lQTV0Z3c1RmlLUzBRajVobzR0V0JDN2o4ZDdDWIZGTWhnZXowS3pyMg==)	Объявление ГРЭС-xlsx (/ru/Tender/dl/Doc/8415?validator=cVBjZGorbTV2eFZ1RzByTkRGakIHUm1lQTV0Z3c1RmlLUzBRajVobzR0V0JDN2o4ZDdDWIZGTWhnZXowS3pyMg==)	Перечень (/ru/Tender/dl/Doc/8415?validator=cVBjZGorbTV2eFZ1RzByTkRGakIHUm1lQTV0Z3c1RmlLUzBRajVobzR0V0JDN2o4ZDdDWIZGTWhnZXowS3pyMg==)

Дополнительные файлы		
форма №5-docx (/ru/Tender/dl/File/8415?fid=1&validator=cVBjZGorbTV2eFZ1RzByTkRGakIHUm1lQTV0Z3c1RmlLUzBRajVobzR0V0JDN2o4ZDdDWIZGTWhnZXowS3pyMg==)	(/ru/Tender/dl/File/8415?fid=2&validator=cVBjZGorbTV2eFZ1RzByTkRGakIHUm1lQTV0Z3c1RmlLUzBRajVobzR0V0JDN2o4ZDdDWIZGTWhnZXowS3pyMg==)	fid=3&validator=cVBjZGorbTV2eFZ1RzByTkRGakIHUm1lQTV0Z3c1RmlLUzBRajVobzR0V0JDN2o4ZDdDWIZGTWhnZXowS3pyMg==)

Документация по лотам

ЛОТ №	Краткое описание товара	Ед. изм.	Объем	Цена за ед., без НДС *	Сумма, без НДС **	Файл	Кол-во принятых заявок
1	Проведение энергетической экспертизы основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений, электрических и тепловых сетей ЦТВЭС на предмет технического состояния и готовности к обеспечению отпуска тепловой и электрической энергии потребителям в осенне-зимний период 2022-2023 гг.	Одна услуга	1.00000	510 000.00	510 000.00	(/ru/tender/dllot/8415?no=1&validator=cVBJZGorbTV2eFZ1RzByTkRGakIHUm1QTV0Z3c1RmlLuzBRajVobzR0V0JDN2o4ZDdDWIZGTWhnZXowS3pyMg==)	2

* Цена за единицу, без учета налога на добавленную стоимость, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое.

** Общая сумма в тенге, без учета налога на добавленную стоимость, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое.

Заявки представлены следующими потенциальными поставщиками			
ИНН/БИН потенциального поставщика	Наименование потенциального поставщика	Адрес фактического местонахождения поставщика	Дата и время подачи
070840001801	ТОО Компания Энергосервис-2	Н.Абдирова 5, оф. 410	02.02.2022 11:16:31
110140003555	ТОО NURA ENERGO GROUP (НУРА ЭНЕРГО ГРУП)	Казахстан, Карагандинская область, г. Караганда, пр.Н/Назарбаева 33/3, офис 203	02.02.2022 11:31:24

Отклонить заявки следующих потенциальных участников торга		
ЛОТ №	Наименование (фамилия, имя) потенциального участника торга	Причина отклонения
1		Нет отклоненных заявок
1		Нет отклоненных заявок

Признать участниками торга следующих потенциальных поставщиков	
ЛОТ №	Наименование (фамилия, имя) потенциального поставщика
1	ТОО Компания Энергосервис-2
1	ТОО NURA ENERGO GROUP (НУРА ЭНЕРГО ГРУП)

Наименование и места нахождения потенциальных поставщиков, представивших заявки								
Лот №	Наименование ТРУ	Наименование потенциального поставщика	Адрес фактического местонахождения	Валюта оплаты	Предложенная цена (тенге) за ед., без НДС	Общая сумма (тенге), без НДС	Дата и время подачи	
1	Проведение энергетической экспертизы основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений, электрических и тепловых сетей ЦТВЭС на предмет технического состояния и готовности к обеспечению отпуска тепловой и электрической энергии потребителям в осенне-зимний период 2022-2023 гг.	070 840 001 801, ТОО Компания Энергосервис-2	Н.Абдирова 5, оф. 410	KZT	259 800.00	259 800.00	02.02.2022 11:16:31	
1	Проведение энергетической экспертизы основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений, электрических и тепловых сетей ЦТВЭС на предмет технического состояния и готовности к обеспечению отпуска тепловой и электрической энергии потребителям в осенне-зимний период 2022-2023 гг.	110 140 003 555, ТОО NURA ENERGO GROUP (НУРА ЭНЕРГО ГРУП)	Казахстан, Карагандинская область, г. Караганда, пр.Н/Назарбаева 33/3, офис 203	KZT	475 000.00	475 000.00	02.02.2022 11:31:24	

Изложение оценки и сопоставления конкурсных заявок (Итоги закупок ТРУ)		
Сумма, выделенная СЕМ на закупки ТРУ, предусмотренная перечнем	Победитель закупа	Потенциальный поставщик

ЛОТ №	Краткое описание товара	Условие и место поставки	Ед. изм.	Объем	Цена за ед., без НДС	Сумма, без НДС	БИН	Название	Контакты	Предложенная цена (тенге) за ед., без НДС	Итоговая сумма (тенге), без НДС	Итоговая сумма (тенге) с НДС	БИН	Название	Контакты	Предложенная цена (тенге) за ед., без НДС	Итог сум (тен без
1	Проведение энергетической экспертизы основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений, электрических и тепловых сетей ЦТВЭС на предмет технического состояния и готовности к обеспечению отпуску тепловой и электрической энергии потребителям в осенне-зимний период 2022-2023 гг.	Карагандинская область, Абайский район, посёлок Топар, учётный квартал 060, строение 29, ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар». ЦТВЭС	Одна услуга	1.00000	510 000.00	510 000.00	070 840 001 801	ТОО Компания Энергосервис-2	energo.service2@mail.ru	259 800.00	259 800.00	290 976.00	110 140 003 555	ТОО NURA ENERGO GROUP (НУРА ЭНЕРГО ГРУП)	ab.expert@mail.ru	475 000.00	475 0

Требования технической спецификации: Обследование оборудования на предмет технического состояния и готовности к несению нагрузки на 2022-2023 гг. проводится в соответствии с Приказом Министра энергетики РК от 2 февраля 2015 года № 55 Об утверждении Правил получения энергопроизводящими, энергопередающими организациями паспорта готовности к работе в осенне-зимний период (с изменениями и дополнениями по состоянию на 05.08.2019 г.), Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 3 февраля 2015 года № 59 Об утверждении Правил проведения энергетической экспертизы (с изменениями от 20.06.2017 г.) с выдачей заключения о техническом состоянии основного и вспомогательного оборудования, а также готовности ЦТВЭС к прохождению осенне - зимнего периода. Оборудование, используемое Исполнителем при оказании Услуг должно иметь разрешение на применение на опасных производственных объектах, предусмотренное Законом РК «О гражданской защите» Потенциальный поставщик должен предоставить электронную копию уведомления о начале деятельности на проведение энергетической экспертизы по 1 категории. В ходе оказания услуг определяется: - техническое состояние и необходимости проведения работ, обеспечивающих поддержание в рабочем состоянии оборудования; - соответствие параметров эксплуатируемого оборудования проектным значениям; - места повреждения тепло и электрооборудования и возможные причины; - возможность безопасной эксплуатации тепло и электроустановок; - оставшийся ресурс электроустановки до её ремонта или списания. Объем выполняемых работ или услуг. - проверка наличия необходимых документов для регистрации объекта; - проверка наличия необходимой эксплуатационной документации; - ознакомление с результатами предыдущих ТО (паспорт, ремонтный журнал); - наличие материалов (актов) проведения периодических испытаний тепловых сетей на гидравлические характеристики; Наружный и внутренний осмотр оборудования тепловых сетей; - обследование тепловых сетей по технической документации и по факту; - контроль технического состояния трубопроводов теплоснабжения; - осмотр состояния утепления трубопроводов теплоснабжения; - сравнение технических характеристик с проектными данными. Услуги оказываются на территории тепловых сетей (магистральных, квартальных, внутриквартальных) п.Топар. - Протяженность тепловых сетей – 47440 м., из них: - магистральные сети – 9544м. - распределительные квартальные тепловые сети – 37896 м. -Емкость трубопровода – 2587,02 м3 - Схема тепловых сетей - открытая, двухтрубная. Наружный и внутренний осмотр оборудования электрических сетей: - контроль технического состояния зданий и сооружений ТП, КТП, воздушных и кабельных линий, электрооборудования насосных станций; - проверка качества монтажа и наладки электрооборудования; - проверка наличия цепи и качества контактных соединений заземляющих и защитных проводников; - проверка категории надежности электроснабжения. - контроль состояния средств защиты, инструмента и запасных частей. - контроль состояния средств учета. - контроль наличия средств сигнализации, пожаротушения, аварийного освещения и вентиляции. - контроль изоляции электроустановок (проводов, кабелей, электрооборудования). - проверка действия коммутационных устройств автоматических выключателей. - испытание заземляющего устройства. - измерение напряжения прикосновения. - проверка релейной аппаратуры уличного освещения. - Испытание силовых кабельных линий. - испытание воздушных линий. - испытание силовых трансформаторов. - испытание опорных изоляторов. - испытание предохранителей. - испытание выключателей нагрузки. - отбор масла для химического анализа и испытания на пробы. Услуги оказываются на территории электрических сетей п.Топар. Протяженность линий электропередач- 50577м., из них: -воздушных линий-44491м.; -кабельных линий-6086 м.; - Силовые

Требования технической спецификации: Обследование оборудования на техническое состояние и готовности к несению нагрузки на 2022-2023 гг. про соответствии с Приказом Министра энергетики РК от 2 февраля 2015 года № 55 Об утверждении Правил получения энергопроизводящими, энергопередающими паспорта готовности к работе в осенне-зимний период (с изменениями и дополнениями на 05.08.2019 г.), Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 3 февраля 2015 года № 59 Об утверждении Правил проведения энергетической эксперти (с изменениями от 20.06.2017 г.) с выдачей заключения о техническом состоянии основного и вспомогательного оборудования, а также готовности ЦТВЭС к прохождению осенне - зимнего периода. Оборудование, используемое Исполнителем при оказании Услуг должно иметь разрешение на применение на опасных производственных объектах, предусмотренное Законом РК «О гражданской защите» Потенциальный поставщик должен предоставить копию уведомления о начале деятельности на проведение энергетической экспертизы по 1 категории. В ходе оказания услуг определяется: - техническое состояние и необходимость проведения работ, обеспечивающих поддержание в рабочем состоянии оборудования; - соответствие параметров эксплуатируемого оборудования проектным значениям; - места повреждения тепло и электрооборудования и возможные причины; - возможность безопасной эксплуатации тепло и электроустановок; - оставшийся ресурс электроустановки до её ремонта или списания. Объем выполняемых работ или услуг. - проверка наличия необходимых документов для регистрации объекта; - проверка наличия необходимой эксплуатационной документации; - ознакомление с результатами предыдущих ТО (паспорт, ремс наличие материалов (актов) проведения периодических испытаний тепловых сетей на гидравлические характеристики; Наружный и внутренний осмотр оборудования тепловых сетей по технической документации и по факту; - контроль технического состояния трубопроводов теплоснабжения; - осмотр состояния утепления трубопроводов теплоснабжения; - сравнение технических характеристик с проектными данными. Услуги оказываются на территории тепловых сетей (магистральных, квартальных, внутриквартальных) п.Топар. - Протяженность тепловых сетей – 47440 м., из магистральные сети – 9544м. - распределительные квартальные тепловые сети – 37896 м. -Емкость трубопровода – 2587,02 м3 - Схема тепловых сетей - открытая, двухтрубная. Наружный и внутренний осмотр оборудования электрических сетей: - контроль технического состояния зданий и сооружений ТП, КТП, воздушных и кабельных линий, электрооборудования насосных станций; - проверка качества монтажа и наладки электрооборудования; - проверка наличия цепи и качества контактных соединений заземляющих и защитных проводников; - проверка категории надежности электроснабжения. - контроль состояния средств защиты, инструмента и запасных частей. - контроль наличия средств учета. - контроль наличия средств сигнализации, пожаротушения, аварийного освещения и вентиляции. - контроль изоляции электроустановок (проводов, кабелей, электрооборудования). - проверка действия коммутационных устройств автоматических выключателей. - испытание заземляющего устройства. - измерение напряжения прикосновения. - проверка релейной аппаратуры уличного освещения. - Испытание силовых кабелей

трансформаторы – 29(действующие)+3(резерв) -32 шт.:- Трансформаторных подстанций-12шт.Услуги оказываются в нормальных условиях.

Дополнительные условия по которым определен победитель: Проведение энергетической экспертизы основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений, электрических и тепловых сетей ЦТВЭС на предмет технического состояния и готовности к обеспечению отпуска тепловой и электрической энергии потребителям в осенне-зимний период 2022-2023 гг. Обследование оборудования на предмет технического состояния и готовности к несению нагрузки на 2022-2023 гг. проводится в соответствии с Приказом Министра энергетики РК от 2 февраля 2015 года № 55 Об утверждении Правил получения энергопроизводящими, энергопередающими организациями паспорта готовности к работе в осенне-зимний период (с изменениями и дополнениями по состоянию на 05.08.2019 г.), Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 3 февраля 2015 года № 59 Об утверждении Правил проведения энергетической экспертизы (с изменениями от 20.06.2017 г.) с выдачей заключения о техническом состоянии основного и вспомогательного оборудования, а также готовности ЦТВЭС к прохождению осенне - зимнего периода. Оборудование, используемое Исполнителем при оказании Услуг должно иметь разрешение на применение на опасных производственных объектах, предусмотренное Законом РК «О гражданской защите» Потенциальный поставщик должен предоставить электронную копию уведомления о начале деятельности на проведение энергетической экспертизы по 1 категории. В ходе оказания услуг определяется: - техническое состояние и необходимости проведения работ, обеспечивающих поддержание в рабочем состоянии оборудования;- соответствие параметров эксплуатируемого оборудования проектным значениям;- места повреждения тепло и электрооборудования и возможные причины;- возможность безопасной эксплуатации тепло и электроустановок; - оставшийся ресурс электроустановки до её ремонта или списания. Объем выполняемых работ или услуг. - проверка наличия необходимых документов для регистрации объекта;- проверка наличия необходимой эксплуатационной документации;- ознакомление с результатами предыдущих ТО (паспорт, ремонтный журнал);- наличие материалов (актов) проведения периодических испытаний тепловых сетей на гидравлические характеристики;Наружный и внутренний осмотр оборудования тепловых сетей;- обследование тепловых сетей по технической документации и по факту;- контроль технического состояния трубопроводов теплоснабжения;- осмотр состояния утепления трубопроводов теплоснабжения;- сравнение технических характеристик с проектными данными. Услуги оказываются на территории тепловых сетей (магистральных, квартальных, внутриквартальных) п.Топар. - Протяженность тепловых сетей – 47440 м., из них: - магистральные сети – 9544м. - распределительные квартальные тепловые сети – 37896 м. -Емкость трубопровода – 2587,02 м3 - Схема тепловых сетей - открытая, двухтрубная.Наружный и внутренний осмотр оборудования электрических сетей:- контроль технического состояния зданий и сооружений ТП, КТП, воздушных и кабельных линий, электрооборудования насосных станций;- проверка качества монтажа и наладки электрооборудования;- проверка наличия цепи и качества контактных соединений заземляющих и защитных проводников;- проверка категории надежности электроснабжения.-контроль состояния средств защиты, инструмента и запасных частей.-контроль состояния средств учета.-контроль наличия средств сигнализации, пожаротушения, аварийного освещения и вентиляции.-контроль изоляции электроустановок (проводов, кабелей, электрооборудования).-проверка действия коммутационных устройств автоматических выключателей.-испытание заземляющего устройства.-измерение напряжения прикосновения.-проверка релейной аппаратуры уличного освещения.-Испытание силовых кабельных линий.-испытание воздушных линий.-испытание силовых трансформаторов.-испытание опорных изоляторов.-испытание предохранителей.-испытание выключателей нагрузки.-отбор масла для химического анализа и испытания на пробу.Услуги оказываются на территории электрических сетей п.Топар Протяженность линий электропередач- 50577м., из них:-воздушных линий-44491м.:-кабельных линий-6086 м.:- Силовые трансформаторы – 29(действующие)+3(резерв) -32 шт.:- Трансформаторных подстанций-12шт.Услуги оказываются в нормальных условиях.

испытание воздушных линий.-испытание силовых трансформаторов.-испытание изоляторов.-испытание предохранителей.-испытание выключателей нагрузки химического анализа и испытания на пробой.Услуги оказываются на территории п.ТопарПротяженность линий электропередач- 50577м., из них:-воздушных линий-44491м.:-кабельных линий-6086 м.:- Силовые трансформаторы – 29(действующие)+3(резерв) -32 шт.:- Трансформаторных подстанций-12шт.Услуги оказываются в нормальных условиях.

Дополнительные условия по которым определен победитель: Проведение экспертизы основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений и тепловых сетей ЦТВЭС на предмет технического состояния и готовности к отпуску тепловой и электрической энергии потребителям в осенне-зимний пе

ИТОГО	1.00000	259 800.00
--------------	----------------	-------------------

Итого по победителям					
БИН	Название	Контакты	Плательщик НДС?	Итоговая сумма (тенге), без НДС	Итоговая сумма (тенге) с НДС
070 840 001 801	ТОО Компания Энергосервис-2	energo.service2@mail.ru	Нет	259 800.00	290 976.00

Итого по потенциальным поставщикам					
БИН	Название	Контакты	Плательщик НДС?	Итоговая сумма (тенге), без НДС	Итоговая сумма (тенге) с НДС
110 140 003 555	ТОО NURA ENERGO GROUP (НУРА ЭНЕРГО ГРУП)	ab.expert@mail.ru	Да	475 000.00	532 000.00

Наименование несостоявшихся закупок (товаров, работ, услуг)

Предмет закупа

ЛОТ №	Краткое описание ТРУ	Ед. изм.	Объем	Цена за ед., без НДС *	Сумма, без НДС **	Срок поставки	Условие и место поставки	Условия платежа	ДКС (%)	Обеспечение (%)
-------	----------------------	----------	-------	------------------------	-------------------	---------------	--------------------------	-----------------	---------	-----------------

Технические специалисты привлекались.

Сообщения

[Показать все](#)

Сообщения отсутствуют

ФИО	Должность	Дата/Время подписания	Согласен
Темирлан Утегенов	Первый руководитель	04.02.2022 14:44:49	Да
Кезбан Абдурашидова	Проверил	04.02.2022 14:38:54	Да
Елена Яковенко	Проверил	04.02.2022 14:37:23	Да
Мухтар Сулейменов	Проверил	04.02.2022 14:36:25	Да
Тимур Альжанов	Проверил	04.02.2022 14:25:55	Да
Жанна Бердибекова	Проверил	04.02.2022 14:35:30	Да
Светлана Пожидаева	Проверил	04.02.2022 14:17:22	Да

Заключение договора должно быть осуществлено в сроки установленные Правилами осуществления деятельности субъектов естественных монополий, утвержденными Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года № 73



Первый руководитель
Утегенов Темирлан Исатаевич
04.02.2022 14:44:49
Главная распределительная
энергостанция Топар



Проверил
Абдурашидова Кезбан Магомедовна
04.02.2022 14:38:54
Главная распределительная
энергостанция Топар



Проверил
Яковенко Елена Владимировна
04.02.2022 14:37:23
Главная распределительная
энергостанция Топар



Проверил
Сулейменов Мухтар Сапаргалиевич
04.02.2022 14:36:25
Главная распределительная
энергостанция Топар



Проверил
Альжанов Тимур Багдатович
04.02.2022 14:25:55
Главная распределительная
энергостанция Топар



Проверил
Бердибекова Жанна Адильхановна
04.02.2022 14:35:30
Главная распределительная
энергостанция Топар



Проверил
Пожидаева Светлана Ильинична
04.02.2022 14:17:22
Главная распределительная
энергостанция Топар