

Сатып алынатын жұмыстардың техникалық сипаттама құжаты

Сатып алу (тендер) нөмірі:	ЭСА жарияланамына сәйкес тіркеу нөмірі
Тізбеде көрсетілген тауарлардың, жұмыстар мен көрсетілетін қызметтердің атауына сәйкес сатып алудың (тендердің) атауы (тауарлардың, жұмыстар мен көрсетілетін қызметтердің атауы):	2025 жылға «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ қажеттіліктері үшін 2-ЖЭО, 3-ЖЭО ғимараттары мен құрылымдарының құрылыс конструкцияларын техникалық куәландыру жөніндегі қызметтерді сатып алу
Лот нөмірі:	1
Лоттың атауы:	2025 жылға «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ қажеттіліктері үшін 2-ЖЭО ғимараттары мен құрылымдарының құрылыс конструкцияларын техникалық куәландыру
Лоттың сипаттамасы:	№1 лоттың №1 қосымшасына сәйкес
Лоттың қосымша сипаттамалары:	-
Сатып алынатын тауарлардың, жұмыстар мен көрсетілетін қызметтердің саны (көлемі):	1
Өлшем бірлігі:	жұмыс
Сатып алынатын тауарларды, жұмыстар мен көрсетілетін қызметтерді жеткізу орны:	Павлодар қ., 2-ЖЭО
Сатып алынатын тауарларды, жұмыстар мен көрсетілетін қызметтерді жеткізу мерзімі:	Шарт жасасқан сәттен бастап 2025 жылғы 31 желтоқсанға дейін
Сатып алынатын тауарлардың (жұмыстар мен көрсетілетін қызметтердің) талап етілетін функциялық, техникалық, сапалық және пайдалану сипаттамалары:	<p>1. Әлеуетті Орындаушыға қойылатын талаптар:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Энергетика саласында ғимараттар мен құрылымдарды техникалық тексеру бойынша кемінде 5 жыл жұмыс тәжірибесінің болуы, орындалған жұмыстар туралы актілерді коса берумен. - Орындаушы Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2015 жылғы 30 наурыздағы № 247 бұйрығымен бекітілген «Электр станциялары мен желілерін техникалық пайдалану қағидаларының» 6-параграфы 2-тарауы 43-тармағының талаптарына сәйкес Техникалық Тапсырмада көрсетілген ғимараттар мен құрылымдарды кезеңдік техникалық куәландыруды комиссиялық (ЖЭО қызметкерлерімен бірлесіп) жүргізуге қатысуы қажет. <p>2. Орындаушы төмендегі құжаттарды ұсынуға міндетті:</p>

	<p>- бірінші деңгейлі техникалық және технологиялық жағынан күрделі объектілердегі ғимараттар мен құрылымдардың сенімділігі мен тұрақтылығын техникалық тексеру жөніндегі сараптамалық жұмыстарды іске асыру құқығына аккредиттеу туралы куәлік;</p> <p>- Қазақстан Республикасының 2008 жылғы 5 шілдедегі «Сәйкестікті бағалау саласындағы аккредиттеу туралы» № 61-IV заңына сәйкес аккредиттеу жөніндегі орган берген, Қазақстан Республикасының бүкіл аумағында жарамды және қолданылу мерзімі бес жыл болатын зертхананы аккредиттеу аттестаты.</p> <p>II. Өтінім беру кезінде әлеуетті жеткізуші мыналарды ұсынуға міндетті:</p> <p>1) жұмыстардың құнын нақты айқындайтын калькуляция немесе сметалық есеп;</p> <p>2) Қағидалардың 142-тармағында көрсетілген құжаттар;</p> <p>3) индустриялық сертификат.</p>
Лот нөмірі:	2
Лоттың атауы:	2025 жылға «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ қажеттіліктері үшін 3-ЖЭО ғимараттары мен құрылымдарының құрылыс конструкцияларын техникалық куәландыру
Лоттың сипаттамасы:	№2 лоттың №1 қосымшасына сәйкес
Лоттың қосымша сипаттамалары:	-
Сатып алынатын тауарлардың, жұмыстар мен көрсетілетін қызметтердің саны (көлемі):	1
Өлшем бірлігі:	жұмыс
Сатып алынатын тауарларды, жұмыстар мен көрсетілетін қызметтерді жеткізу орны:	Павлодар к., 3-ЖЭО
Сатып алынатын тауарларды, жұмыстар мен көрсетілетін қызметтерді жеткізу мерзімі:	Шарт жасасқан сәттен бастап 2025 жылғы 31 желтоқсанға дейін
Сатып алынатын тауарлардың (жұмыстар мен көрсетілетін қызметтердің) талап етілетін функциялық, техникалық, сапалық және пайдалану сипаттамалары:	<p>1. Әлеуетті Орындаушыға қойылатын талаптар:</p> <p>- Энергетика саласында ғимараттар мен құрылымдарды техникалық тексеру бойынша кемінде 5 жыл жұмыс тәжірибесінің болуы, орындалған жұмыстар туралы актілерді қоса берумен.</p> <p>- Орындаушы Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2015 жылғы 30 наурыздағы № 247 бұйрығымен бекітілген «Электр станциялары мен желілерін техникалық пайдалану қағидаларының» 6-параграфы 2-тарауы 43-тармағының талаптарына сәйкес Техникалық Тапсырмада көрсетілген ғимараттар мен құрылымдарды кезеңдік техникалық куәландыруды комиссиялық (ЖЭО қызметкерлерімен бірлесіп) жүргізуге қатысуы қажет.</p> <p>2. Орындаушы төмендегі құжаттарды ұсынуға</p>

	<p>міндетті:</p> <ul style="list-style-type: none"> - бірінші деңгейлі техникалық және технологиялық жағынан күрделі объектілердегі ғимараттар мен құрылымдардың сенімділігі мен тұрақтылығын техникалық тексеру жөніндегі сараптамалық жұмыстарды іске асыру құқығына аккредиттеу туралы куәлік; - Қазақстан Республикасының 2008 жылғы 5 шілдедегі «Сәйкестікті бағалау саласындағы аккредиттеу туралы» № 61-IV заңына сәйкес аккредиттеу жөніндегі орган берген, Қазақстан Республикасының бүкіл аумағында жарамды және қолданылу мерзімі бес жыл болатын зертхананы аккредиттеу аттестаты. <p>II. Өтінім беру кезінде әлеуетті жеткізуші мыналарды ұсынуға міндетті:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) жұмыстардың құнын нақты айқындайтын калькуляция немесе сметалық есеп; 2) Қағидалардың 142-тармағында көрсетілген құжаттар; 3) индустриялық сертификат.
--	--

Техническая спецификация закупаемых работ

Номер закупок (конкурс):	Регистрационный номер согласно публикации на ЭТП
Наименование закупок (конкурс) (наименование закупок товаров, работ и услуг в соответствии с наименованием закупки товаров, работ, услуг, указанным в Перечне:	Закуп услуг по техническому освидетельствованию строительных конструкций зданий и сооружений ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 для нужд АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на 2025 год.
Номер лота:	1
Наименование лота:	Техническое освидетельствование строительных конструкций зданий и сооружений ТЭЦ-2 для нужд АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на 2025 год
Описание лота:	Согласно Приложению №1 к лоту № 1
Дополнительное описание лота:	-
Количество (объем) закупаемых товаров, работ, услуг:	1
Единица измерения:	услуга
Место поставки товаров, выполнения работ, предоставления услуг:	г. Павлодар, ТЭЦ-2
Срок поставки товаров, выполнения работ, предоставления услуг:	с момента заключения договора до 31 декабря 2025 года
Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых товаров (работ, услуг):	<p>I. Требования к потенциальному Исполнителю:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Иметь опыт работы по техническому обследованию зданий и сооружений в сфере энергетики не менее 5-лет, с приложением актов о выполненных работах. - Исполнителю необходимо принять участие в комиссионном (совместно с работниками ТЭЦ)

	<p>проведении периодического технического освидетельствования зданий и сооружений, указанному в техническом задании, согласно требованиям пункта 43 главы 2 параграфа 6 "Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей" утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 30 марта 2015 года № 247.</p> <p>2. Исполнитель обязан предоставить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - свидетельство об аккредитации на право осуществления экспертных работ по техническому обследованию надёжности и устойчивости зданий и сооружений на технически и технологически сложных объектах первого уровня ответственности; - аттестат аккредитации лаборатории, выданный органом по аккредитации, действительный на всей территории Республики Казахстан и имеющий срок действия пять лет, согласно Закона Республики Казахстан от 5 июля 2008 года N 61-IV «Об аккредитации в области оценки соответствия» с соответствующей областью аккредитации. <p>II. При подаче заявки Потенциальный поставщик обязан предоставить:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) калькуляцию либо сметный расчет детально раскрывающий стоимость работ; 2) документы, указанные в п.142 Правил; 3) индустриальный сертификат.
Номер лота:	2
Наименование лота:	Техническое освидетельствование строительных конструкций зданий и сооружений ТЭЦ-3 для нужд АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на 2025 год
Описание лота:	Согласно Приложению №1 к лоту № 2
Дополнительное описание лота:	-
Количество (объем) закупаемых товаров, работ, услуг:	1
Единица измерения:	услуга
Место поставки товаров, выполнения работ, предоставления услуг:	г. Павлодар, ТЭЦ-3
Срок поставки товаров, выполнения работ, предоставления услуг:	с момента заключения договора до 31 декабря 2025 года
Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых товаров (работ, услуг):	<p>I. Требования к потенциальному Исполнителю:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Иметь опыт работы по техническому обследованию зданий и сооружений в сфере энергетики не менее 5-лет, с приложением актов о выполненных работах. - Исполнителю необходимо принять участие в комиссионном (совместно с работниками ТЭЦ) проведении периодического технического освидетельствования зданий и сооружений, указанному в техническом задании, согласно требованиям пункта 43 главы 2 параграфа 6 "Правил технической эксплуатации электрических станций и

сетей" утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 30 марта 2015 года № 247.

2. Исполнитель обязан предоставить:

- свидетельство об аккредитации на право осуществления экспертных работ по техническому обследованию надёжности и устойчивости зданий и сооружений на технически и технологически сложных объектах первого уровня ответственности;
- аттестат аккредитации лаборатории, выданный органом по аккредитации, действительный на всей территории Республики Казахстан и имеющий срок действия пять лет, согласно Закона Республики Казахстан от 5 июля 2008 года N 61-IV «Об аккредитации в области оценки соответствия» с соответствующей областью аккредитации.

II. При подаче заявки Потенциальный поставщик обязан предоставить:

- 1) калькуляцию либо сметный расчет детально раскрывающий стоимость работ;
- 2) документы, указанные в п.142 Правил;
- 3) индустриальный сертификат.

Конкурстық комиссия төрағасы
Председатель конкурсной комиссии



С.Б. Кушурбаев
2025 ж/г «02» 04

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Техническое освидетельствование строительных конструкций зданий и сооружений

1. Сведения об объекте

Техническое освидетельствование строительных конструкций, зданий и сооружений

2. Основания для оказания услуг. Цель

Согласно §2 п. 130 и §6 п. 43 «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей» утв. пр. №247 от 30.03.2015г., §5 п. 5.15 и §5 п. 5.16 РД 153-34.1-21.523-99 «Инструкция по эксплуатации железобетонных и кирпичных дымовых труб, и газоходов на тепловых электростанциях».

3. Перечень оказываемых услуг

3.1 Проведение технического освидетельствования зданий и сооружений:

ТЭЦ-3

№ п/п	Наименование зданий, сооружений, конструкций	Требуемые работы	Размеры в плане, м	Высота, м	Строительный объём м³	Конструктивное решение здания, сооружения
1	2	3	4	5	6	7
1	Здание компрессорной	Проведение технического освидетельствования строительных конструкций с инструментальным наблюдением за осадкой здания	18×12	6	1296	Каркас – ж.б. колонны и балки Наружные стены – кирпич Перекрытие – ж.б. плиты по ж.б. балкам Кровля – с покрытием из профлиста
2	Здание масло-мазутного хозяйства с эстакадой слива мазута	Проведение технического освидетельствования строительных конструкций с инструментальным наблюдением за осадкой здания	48×6	5,85	2863	Каркас – ж.б. колонны и балки Наружные стены – керамзитобетон. панели Перекрытие – ж.б. плиты по ж.б. балкам Кровля – мягкая, рулонная
3	Насосная промливнёвых стоков	Проведение технического освидетельствования строительных конструкций с инструментальным наблюдением за осадкой здания	13,5×12	от -9,2 до +5,4	2041	Стены – кирпич и ж.б. панели Перекрытие – ж.б. плиты Кровля – мягкая с рулонным покрытием
4	Насосная замазученных стоков	Проведение технического освидетельствования строительных конструкций с инструментальным наблюдением за осадкой здания	12×6	от -5,4 до +4,8	784	Стены – кирпич Перекрытие – ж.б. плиты Кровля – мягкая с рулонным покрытием

5	Здание ОВК-4х этажная часть	Проведение технического освидетельствования строительных конструкций с инструментальным наблюдением за осадкой здания	66×18	14,4	16157	Каркас – ж.б. колонны и ж.б. ригели Стены – ж.б. панели и кирпич Перекрытие – ж.б. плиты Кровля – стропильная с покрытием из профлиста
1	2	3	4	5	6	7
6	2х этажное служебное здание (пристройка к К.Ц.)	Проведение технического освидетельствования строительных конструкций с инструментальным наблюдением за осадкой здания	21×6	6	756	Каркас – метал. колонны Стены – ж.б. панели Перекрытие – ж.б. плиты Кровля – мягкая, с рулонным покрытием
7	Гараж для бульдозе- ров и тёплая стоянка для тепловозов	Проведение технического освидетельствования строительных конструкций с инструментальным наблюдением за осадкой здания	103×12	6	4352	Каркас – метал. колонны Стены – ж.б. панели Покрытие – метал. балки, фермы, прогоны по ним, метал. лист Кровля – с покрытием из профлиста
8	Здание АБК, с мастерскими цеха №12	Проведение технического освидетельствования строительных конструкций с инструментальным наблюдением за осадкой здания	30×24	4	2364	Колонны- металл Стены- ж.б. панели, кирпич Перекрытие- ж.б. плиты, метал. лист по метал. прогонам Кровля- мягкая, с рулонным покрытием
9	Здание АБК ТТЦ (с мастерскими, трубным участком и автогаражами)	Проведение технического освидетельствования строительных конструкций с инструментальным наблюдением за осадкой здания	96×12	6	7920	Каркас – ж.б. и метал. колонны Наружные стены – панели, блоки, кирпич Перекрытие – ж.б. плиты по ж.б. балкам Кровля – с рулонным покрытием и жёсткая из профлиста

10	Котельный цех	<p>Проведение технического освидетельствования:</p> <p>1. по тех. состоянию главных, несущих балок перекрытия отм. 9,6 м. и опор под них.</p> <p>2. Ж.б. и металлического перекрытия отм. 9,6 м., ось с 1 по 15 к/а №1÷6</p> <p>3. Ж.б. и металлического перекрытия отм. 14,4 м, ось с 1 по 15 к/а №1÷6</p>	—	—	—	—
1	2	3	4	5	6	7
11	Дымовая труба №1 H = 180	<p>1. Проведение технического освидетельствования наружной и внутр. части дым. трубы, (с помощью дрона), всех металлических конструкций, сигнального освещения и молниезащиты.</p> <p>2. Проведение тепловизионного обследования ствола дымовой трубы с помощью дрона, в холодное время года.</p>	—	180	—	Железобетон
12	Дымовая труба №2 H = 180	<p>1. Инструментальное наблюдение за осадкой сооружения 2 раза</p> <p>2. Проведение тепловизионного обследования ствола дымовой трубы с помощью дрона, в холодное время года.</p>	—	180	—	Железобетон
13	Градирня №1	<p>1. Проведение технического освидетельствования верхних ярусов строительных конструкций</p> <p>2. Предоставить проект проведения восстановительных ремонтных работ.</p>	48×48	54	113264	<p>Каркас – стальной</p> <p>Обшивка каркаса – профлист.</p> <p>Внутри – стальной лист</p> <p>Водосборная чаша – железобетон</p>

14	Градирня №2	1. Проведение технического освидетельствования верхних ярусов строительных конструкций 2. Предоставить проект проведения восстановительных ремонтных работ.	48×48	54	113264	Каркас – стальной Обшивка каркаса – профлист. Внутри – стальной лист Водосборная чаша – железобетон
----	-------------	--	-------	----	--------	--

Примечание:

1. Провести техническое освидетельствование дымовой трубы №1 в июне 2025 г., перед началом проведения ремонтных работ;

2. Провести техническое освидетельствование верхних ярусов градирни №1, №2 ТЭЦ-3 и предоставить в срок до 16.05.2025г. экспертное заключение с указанием проекта восстановительных ремонтных работ.

ТЭЦ-2

№	Наименование ЗИС	Требуемые работы	Общая площадь, м ²	Высота, м	Строительный объем, м ³	Конструктивное решение здания, сооружения
1	2	3	4	5	6	7
1	Градирня №1	Проведение технического освидетельствования и инструментальное измерение осадок сооружения	900	50,5	45450	Железобетон
2	Здание ТТЦ с боксом ремонта бульдозеров	Проведение технического освидетельствования и инструментальное измерение осадок здания	552	6	3312	Стены: Панели Несущие конструкции: Ж.б плиты. балки Кровля: 2-х скатная оцинкованная
3	ГРУ-10кВ	Проведение технического освидетельствования и инструментальное измерение осадок здания	530,4	14,2	7531,68	Стены: Панели керамзитобетонные, Несущие конструкции: Ж.б плиты Кровля: рулонная
4	Гараж бульдозеров	Проведение технического освидетельствования и инструментальное измерение осадок здания	925,3	5,1	4719,03	Стены: Панели Несущие конструкции: Ж.б. плиты. балки Кровля: 2-х скатная оцинкованная
5	Проходная	Проведение технического освидетельствования	358,6	6,2	2223,32	Стены: Кирпич Несущие конструкции: деревянные стропила Кровля: 2-х скатная

1	Выключатель	МВ ШСВ-1 МГ-20	1974	Масляный	2021	2025
2	Разъединитель	РСШ ШСВ-1 РВРЗ 20/8000	1974	Разъединитель вертикальный	2010	2025
3	Разъединитель	ТСШ ШСВ-1 РВРЗ 20/8000	1974	Разъединитель вертикальный	2010	2025
Яч. 12						
4	Реактор	РБА-6-3000	1972	Реактор	2019	2025
5	Разъединитель	РСШ МСВ-1 РВРЗ 20/4000	1974	Разъединитель вертикальный	2020	2025
6	Разъединитель	ТСШ МСВ-1 РВРЗ 20/4000	1974	Разъединитель вертикальный	2020	2025
Яч. 20						
7	Разъединитель	РСШ МСВ-1 РВРЗ 20/4000	1974	Разъединитель вертикальный	2020	2025
8	Разъединитель	ТСШ МСВ-1 РВРЗ 20/4000	1974	Разъединитель вертикальный	2020	2025
9	Выключатель	МВ МСВ-1 МГ-10	1974	масляный	2020	2025
Яч. 28						
10	Реактор	РТСТГ-6-4000-0,14УХЛ2	2018	Реактор	2022	2025
11	Разъединитель	РСШ МСВ-2 РВРЗ 20/4000	1974	Разъединитель вертикальный	2022	2025
12	Разъединитель	ТСШ МСВ-2 РВРЗ 20/4000	1974	Разъединитель вертикальный	2022	2025
Яч. 34						
13	Разъединитель	РСШ МСВ-2 РВРЗ 20/4000	1974	Разъединитель вертикальный	2022	2025
1	2	3	4	5	6	7
14	Разъединитель	ТСШ МСВ-2 РВРЗ 20/4000	1974	Разъединитель вертикальный	2022	2025
15	Выключатель	МВ МСВ-2 МГ-10	1974	масляный	2022	2025
Яч. 33						
16	Выключатель	МВ ШСВ-3 МГ-20	1974	масляный	2021	2025
17	Разъединитель	РСШ ШСВ-3 РВРЗ 20/8000	1974	Разъединитель вертикальный	2021	2025
18	Разъединитель	ТСШ ШСВ-3 РВРЗ 20/8000	1974	Разъединитель вертикальный	2021	2025
Яч. 35						
19	Выключатель	МВ ТГ-3 МГ-20	1974	масляный	2022	2025
20	Разъединитель	РСШ ТГ-3 РВРЗ 20/8000	1974	Разъединитель вертикальный	2020	2025
21	Разъединитель	ТСШ ТГ-3 РВРЗ 20/8000	1974	Разъединитель вертикальный	2020	2025
Блок 6ГТ						
22	Выключатель	ЭВ – 10 кВ ТГ-5 Alstom FKG-1N с пружинным приводом FK3-12	2018	Выключатель генераторный	2023	2025

Блок 5ГТ

23	Выключатель	ЛЭП – 154 110 кВ Alstom DT1-145F1c пружинным приводом FK3- 1750	2014	Элегазовый	2023	2025
24	Разъединитель	ЛЭП – 154 110 кВ Alstom S2DAT (1250)	2014	Разъединитель горизонтальны й	2023	2025
25	Разъединитель	ЛЭП – 154 110 кВ Alstom S2DAT (1250)	2014	Разъединитель горизонтальны й	2023	2025
26	Трансформато р	5Т ТДЦ- 160000/110-У1	2014	Масляный	2023	2025
27	Разъединитель	3ОН-110 кВ 5Т	2014	Разъединитель вертикальный	2023	2025
28	Выключатель	ЭВ – 10 кВ ТГ-5 Alstom FKG-1N с пружинным приводом FK3- 12	2014	Выключатель генераторный	2023	2025

Блок 4ГТ

29	Выключатель	ЛЭП – 153 110 кВ Alstom DT1-145F1c пружинным приводом FK3- 1750	2016	Элегазовый	2021	2025
30	Разъединитель	ЛЭП – 153 110 кВ Alstom S2DAT (1250)	2016	Разъединитель горизонтальны й	2021	2025
31	Разъединитель	ЛЭП – 153 110 кВ Alstom S2DAT (1250)	2016	Разъединитель горизонтальны й	2021	2025
1	2	3	4	5	6	7
32	Выключатель	ЭВ – 35 кВ 3Т Siemens DT1-145FK F1	2016	Элегазовый	2021	2025
33	Выключатель	ЭВ – 35 кВ 4Т Siemens DT1-145FK F1	2009	Элегазовый	2021	2025
34	Разъединитель	Ш.Р. 1 с.ш. – 35 кВ 3Т PB3- 35/2000 У3	1974	Разъединитель вертикальный	2021	2025
35	Разъединитель	Ш.Р. 2 с.ш. – 35 кВ 4Т PB3- 35/2000 У3	2009	Разъединитель вертикальный	2021	2025
36	Разъединитель	Л.Р. – 35 кВ 3Т РНД3 – 35/2000	1974	Разъединитель горизонтальны й	2021	2025
37	Разъединитель	Л.Р. – 35 кВ 4Т РНД3 – 35/2000	1974	Разъединитель горизонтальны	2021	2025

				й		
38	Трансформатор	3Т ТДЦТН-80000/110-У1	2016	Масляный	2021	2025
39	Трансформатор	4Т ТДЦТН-80000/110-У1	2016	Масляный	2021	2025
40	Разъединитель	ЗОН-110 кВ 3Т	2016	Разъединитель вертикальный	2021	2025
41	Разъединитель	ЗОН-110 кВ 4Т	2016	Разъединитель вертикальный	2021	2025
42	Выключатель	ЭВ – 10 кВ ТГ-4 Alstom FKG-1N с пружинным приводом FK3-12	2016	Выключатель генераторный	2021	2025
ЗРУ-35						
Яч.7						
43	Выключатель	ШСВ ВГТ-35П-50/3150 У1	2015	Элегазовый	2020	2025
44	Разъединитель	Ш.Р. 1 с.ш.– 35 кВ ШСВ РВЗ-35/2000 У3	1974	Разъединитель вертикальный	2020	2025
45	Разъединитель	Ш.Р. 2 с.ш.– 35 кВ ШСВ РВЗ-35/2000 У3	1974	Разъединитель вертикальный	2020	2025
Яч.9						
46	Выключатель	ПХК – 2 ВГТ-35П-50/3150 У1	2015	Элегазовый	2020	2025
47	Разъединитель	Ш.Р. 1 с.ш.– 35 кВ ПХК – 2 РВЗ-35/2000 У3	1974	Разъединитель вертикальный	2020	2025
48	Разъединитель	Ш.Р. 2 с.ш.– 35 кВ ПХК – 2 РВЗ-35/2000 У3	1974	Разъединитель вертикальный	2020	2025
49	Разъединитель	Л.Р. 2 с.ш.– 35 кВ ПХК – 2 РВЗ-35/2000 У3	1974	Разъединитель вертикальный	2020	2025
Яч.12						
50	Выключатель	ПХК – 1 ВГТ-35П-50/3150 У1	2015	Элегазовый	2020	2025
51	Разъединитель	Ш.Р. 1 с.ш.– 35 кВ ПХК – 1 РВЗ-35/2000 У3	1974	Разъединитель вертикальный	2020	2025
1	2	3	4	5	6	7
52	Разъединитель	Ш.Р. 2 с.ш.– 35 кВ ПХК – 1 РВЗ-35/2000 У3	1974	Разъединитель вертикальный	2020	2025
53	Разъединитель	Л.Р. 2 с.ш.– 35 кВ ПХК – 1 РВЗ-35/2000 У3	1974	Разъединитель вертикальный	2020	2025
Яч.14						
54	Выключатель	НПС – 1 ВГТ-35П-50/3150 У1	2015	Элегазовый	2020	2025

55	Разъединитель	Ш.Р. 1 с.ш.– 35 кВ НПС – 1 РВ3-35/2000 У3	1974	Разъединитель вертикальный	2020	2025
56	Разъединитель	Ш.Р. 2 с.ш.– 35 кВ НПС – 1 РВ3-35/2000 У3	1974	Разъединитель вертикальный	2020	2025
57	Разъединитель	Л.Р. 2 с.ш.– 35 кВ НПС – 1 РВ3-35/2000 У3	1974	Разъединитель вертикальный	2020	2025
Яч.15						
58	Выключатель	НПС- 2 ВГТ-35П- 50/3150 У1	2015	Элегазовый	2019	2025
59	Разъединитель	Ш.Р. 1 с.ш.– 35 кВ НПС- 2 РВ3-35/2000 У3	1974	Разъединитель вертикальный	2019	2025
60	Разъединитель	Ш.Р. 2 с.ш.– 35 кВ НПС-2 РВ3-35/2000 У3	1974	Разъединитель вертикальный	2019	2025
61	Разъединитель	Л.Р. 2 с.ш.– 35 кВ НПС-2 РВ3-35/2000 У3	1974	Разъединитель вертикальный	2019	2025
Турбогенераторы						
62	ТГ-1	ТФ-63-2У3	2012	Турбогенерато р	2019	2025
63	ТГ-2	ТФ-80-2У3	2015	Турбогенерато р	2023	2025
64	ТГ-4	ТФ-125-2У3	2016	Турбогенерато р	2021	2025
65	ТГ-5	ТФ-125-2У3	2014	Турбогенерато р	2023	2025
66	ТГ-6	ТФ-125-2У3	2018	Турбогенерато р	2023	2025

4. Требования к оказанию услуг

Исполнителю необходимо провести техническое освидетельствование строительных конструкций зданий и сооружений АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3, включая геодезические наблюдения за осадками зданий, сооружений и оборудования, согласно технического задания.

4.1 Проведение технического освидетельствования зданий и сооружений:

4.1.1 Задачами технического освидетельствования являются оценка состояния, установление сроков и условий эксплуатации, а также определение мер, необходимых для обеспечения установленного ресурса.

4.1.2 Все указанные в техническом задании работы, Исполнителю необходимо провести с применением своих приборов, материалов, техники и приспособлений.

4.1.3 Освидетельствование и геодезические работы должны быть выполнены в соответствии с руководящими и нормативными документами, действующими в отрасли строительства и энергетики РКК, с определением состояния материалов и конструкций в целом, методом определения прочности сборных конструкций и испытанием отобранных проб.

4.1.4 Для определения в целом физического износа зданий и сооружений в процентном отношении Исполнитель должен в отдельности определить критерии износа каждой несущей строительной конструкции, с присвоением категории работоспособности.

4.1.5 Для определения осадок зданий и сооружений Исполнитель обязан за свой счет и своими силами установить недостающие необходимые марки и произвести замер осадок, согласно технического задания.

4.1.6 Срок оказания услуг исполнителем после подписания договора: до 31 декабря 2025 г.

4.1.7 По окончании проведения работ Исполнитель оформляет заключения, с выводами, а также с рекомендациями по ремонту выявленных дефектов.

4.1.8 Заключения должны быть в 2-х экземплярах, пронумерованы. Прошнурованы и выполнены на казахском и русском языках, а также предоставлены в электронном виде, в PDF формате.

4.1.9 Заключения по зданиям и сооружениям должны содержать:

- перечень документальных данных, на основе которых составлен отчёт;
- историю сооружения;
- описание окружающей местности;
- описание общего состояния здания по внешнему осмотру;
- определение физического и морального процентного износа здания;
- определение износа строительных конструкций с присвоением категории;
- описание конструкции здания, их характеристик и состояния с указанием дефектов и ссылками на номер ото дефектов;
- протоколы испытаний бетонных и металлических конструкций;
- чертежи конструкций здания с деталями и обмерами;
- расчет действующих нагрузок и проверочные расчёты несущих конструкций основания и фундаментов;
- обмерные планы и разрезы зданий, сооружений и чертежи вскрытий;
- анализ причин аварийного состояния ЗиС, если таковые имеются;
- ведомость дефектов зданий и сооружений, с описанием и указанием дефектов и решением по дефекту;
- чёткие, цветные фотографии каждого выявленного дефекта, с привязкой к тексту описания по каждой фотографии;
- карты выявленных дефектов (чертёж с указанием каждого дефекта, его объёма и ссылкой на номер фото);
- рекомендации и технические решения по устранению выявленных дефектов и недостатков строительных конструкций;
- ведомость объёмов ремонтных работ по обследованным зданиям и сооружениям;
- результаты проведения нивелировки осадков ЗиС в сравнительной таблице с выводами;
- перечень приборов, использованных при обследовании и данные сертификатов о поверке;
- копии разрешительных документов на выполнение данного вида услуги (лицензии, аттестаты, сертификаты, дипломы специалистов).

4.2 Участие в комиссионном техническом освидетельствовании зданий и сооружений (совместно с работниками ТЭЦ):

4.2.1 Исполнителю необходимо принять участие в комиссионном (совместно с работниками ТЭЦ) проведении периодического технического освидетельствования зданий и сооружений, указанному в техническом задании, согласно требованиям пункта 43 главы 2 параграфа 6 «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей» утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 30 марта 2015 года №247.

4.2.2 Задачами технического освидетельствования зданий и сооружений являются оценка технического состояния строительных конструкций (колонны балки, стены, кровля, перекрытия и т.д.) с присвоением категории работоспособности.

4.2.3 В объём периодического технического освидетельствования включаются наружный и внутренний осмотр, проверка технической документации.

4.3 Восстановление паспортов на здания и сооружения:

4.3.1 Восстановление отсутствующих паспортов зданий и сооружений, согласно перечня, указанного в техническом задании.

4.3.2 Предоставление паспортов.

4.4 Участие в комиссионном техническом освидетельствовании оборудования (совместно с работниками ТЭЦ):

4.4.1 Исполнителю необходимо принять участие в комиссионном (совместно с работниками ТЭЦ) проведении периодического технического освидетельствования оборудования, указанному в

техническом задании, согласно требованиям пункта 43 главы 2 параграфа 6 "Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей" утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 30 марта 2015 года № 247.

4.4.2 Задачами технического освидетельствования оборудования являются оценка состояния, установление сроков и условий эксплуатации, а также определение мер, необходимых для обеспечения установленного ресурса энергоустановки.

4.4.3 В объем периодического технического освидетельствования включаются наружный и внутренний осмотр, проверка технической документации, испытания на соответствие условиям безопасности оборудования.

5. Срок выполнения работ

Срок выполнения работ с момента заключения договора до 31.12.2025 г.

6. Требования к Исполнителю

Работы по техническому освидетельствованию строительных конструкций зданий и сооружений и выполнение отчётов проводить в соответствии с требованием действующей на территории РК нормативно-технической документации для данной отрасли.

7. Требования к приемке услуг

7.1 По окончании проведения работ по техническому освидетельствованию строительных конструкций зданий и сооружений принять паспорта и отчеты, с выводами и рекомендациями по ремонту и дальнейшей безопасной эксплуатации зданий и сооружений.

7.2 Работы по техническому освидетельствованию строительных конструкций зданий и сооружений и выполнение отчётов проводить в соответствии с требованием действующей на территории РК нормативно-технической документации для данной отрасли.