

## Содержание

№	Наименование	Страница
1	Информация о плановых и фактических объемах предоставляемых регулируемых услуг АО «Таразэнергоцентр» за 2023 год	2
2	Отчет о прибылях и убытках АО «Таразэнергоцентр» за 2023 год	5
3	Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы АО «Таразэнергоцентр» на 2023 год	6
4	Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе в соответствии с перечнем целевых показателе согласно приложению 1	7
5	Разъяснения причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной программе.	8
6	Материалы подтверждающие фактическое исполнение инвестиционной программы на 2023 год	9
7	Заключение по итогам проведения технической экспертизы исполнения утвержденной инвестиционной программы за 2023 год	24

**Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2023 год  
АО «Тараэнергоцентр» производство тепловой и электрической энергии  
(наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности)**

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						Отчет о прибылях и убытках*
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях, Гкал		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы	
				План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Производство тепловой энергии	Приобретение нового аккумуляторного бака V=5000 м3 для замены АБ №1 ТЭЦ-4	бак	742412	761817	2023	прилагается
2		Приобретение станка (станок радиально- сверлильный)	шт				

продолжение таблицы

Сумма инвестиционной программы				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тысяч тенге			
План	Факт	Отклонение	Причины отклонения	Собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства
				Амортизация	Прибыль		
9	10	11	12	13	14	15	16
109 703,349	116 954,357	7 251,008	Повышение цен	116 954,357	-	-	-

продолжение таблицы

Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**				Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг и эффективности деятельности
Снижение расхода сырья, материалов, топлива и энергии в натуральном выражении в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		

Факт прошлого года	Факт текущего года	Факт прошлого года	Факт текущего года	План	Факт	Факт прошлого года	Факт текущего года		
17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
-	-	-	-	-	-	-	-	-	Данное мероприятие обеспечивает повышение надежности работы основного и вспомогательного оборудования, снижение аварийности и повышение безопасной эксплуатации

Президент  
АО «Таразэнергоцентр»



Булекбаев Ж.А.

**Информация  
о плановых и фактических объемах  
предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)</b>	<b>План 2023 год</b>	<b>Факт 2023 год</b>
<b>1</b>	<b>Тепловая энергия, Гкал</b>	742412	761817

**Примечание:**

Увеличение отпуска тепла потребителям в зимний период, связано с низкой средней за отопительный сезон температурой наружного воздуха.

**Президент  
АО «Тараэнергоцентр»**



**Булекбаев Ж.А.**

**Отчет о прибылях и убытках  
отчетный период 2023 год**

Форма

Индекс формы административных данных: № 2 - ОПУ

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: организации публичного интереса по результатам финансового года

Срок представления формы административных данных: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным

Наименование организации Акционерное общество "Таразэнергоцентр"

за год, заканчивающийся 31 декабря 2023 года

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
1	2	3	4
Выручка от реализации товаров, работ и услуг	010	5 439 460	4 299 374
Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг	011	4 562 624	4 135 303
<b>Валовая прибыль (убыток) (строка 010 – строка 011)</b>	<b>012</b>	<b>876 836</b>	<b>164 071</b>
Расходы по реализации	013	1 325 224	1 089 820
Административные расходы	014	392 242	233 887
<b>Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 014)</b>	<b>020</b>	<b>(840 629)</b>	<b>(1 159 636)</b>
Финансовые доходы	021	-	-
Финансовые расходы	022	83 047	38 666
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных	023	-	-
Прочие доходы	024	252 808	212 503
Прочие расходы	025	(395 345)	(982 921)
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)</b>	<b>100</b>	<b>(275 524)</b>	<b>(2 877)</b>
Расходы (-) (доходы (+)) по подоходному налогу	101	-	(105)
<b>Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся</b>	<b>200</b>	<b>(275 524)</b>	<b>(2 982)</b>
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной	201	-	-
<b>Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:</b>	<b>300</b>	<b>(275 524)</b>	<b>(2 982)</b>
собственников материнской организации		-	-
долю неконтролирующих собственников		-	-
<b>Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440):</b>	<b>400</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
в том числе:			
<b>Итого прочий совокупный доход, подлежащий</b>	<b>420</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Итого прочий совокупный доход, не подлежащий</b>	<b>440</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Общий совокупный доход (строка 300 + строка 400)</b>	<b>500</b>	<b>(275 524)</b>	<b>(2 982)</b>
Общий совокупный доход, относимый на:			
собственников материнской организации		-	-
долю неконтролирующих собственников		-	-
<b>Прибыль на акцию:</b>	<b>600</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
в том числе:			
Базовая прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности		-	-
от прекращенной деятельности		-	-
Разводненная прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности		-	-
от прекращенной деятельности		-	-

Руководитель

Булекбаев Жумабек

(фамилия, имя, отчество (при его наличии))

(подпись)

Главный бухгалтер

Гайшунова Татьяна Сергеевна

(фамилия, имя, отчество (при его наличии))


(подпись)



**Информация**  
**о фактических условиях и размерах финансирования**  
**инвестиционной программы АО «Таразэнергоцентр» за 2023 год**

№ п/п	Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тыс. тенге	
	собственные средства	
1	Амортизация	Прибыль
	100 %	-

**Президент**  
**АО «Таразэнергоцентр»**



**Булекбаев Ж.А.**

**Информация**

о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы за 2023 год с показателями, утвержденными в инвестиционной программе

№	Наименование субъекта	Основные мероприятия	Единица измерения	Исполнение за 2023 год				Отклонения, тыс. тенге	
				План		Факт			
				Мероприятия	Сумма, тыс. тенге	Мероприятия	Сумма, тыс. тенге		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
<b>Теплоснабжение</b>									
1	АО «Таразэнергоцентр»	Приобретение нового аккумуляторного бака V=5000 м3 для замены АБ №1 ТЭЦ-4	бак	Приобретение нового аккумуляторного бака V=5000 м3 для замены АБ №1 ТЭЦ-4	89 357,205	Приобретение нового аккумуляторного бака V=5000 м3 для замены АБ №1 ТЭЦ-4 (объем выполнен 100%)	94 955,357	5 598,152	
2		Приобретение станка (станок радиально-сверлильный)	шт	Приобретение станка (станок радиально-сверлильный)	20 346,144	Приобретение станка (станок радиально-сверлильный) (объем выполнен 100%)	21 999,00	1 652,856	
	<b>ИТОГО:</b>				<b>109 703,349</b>		<b>116 954,357</b>	<b>7251,008</b>	

**Президент  
АО «Таразэнергоцентр»**

**Булекбаев Ж.А.**



**Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе**

№	Исполнение за 2023 год				Отклонения, тыс. тенге	Причины отклонения
	План		Факт			
	Мероприятия	Сумма, тыс. тенге	Мероприятия	Сумма, тыс. тенге		
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>7</b>
<b>1</b>	Приобретение нового аккумуляторного бака V=5000 м3 для замены АБ №1 ТЭЦ-4	89 357,205	Приобретение нового аккумуляторного бака V=5000 м3 для замены АБ №1 ТЭЦ-4 (объем выполнен 100%)	94 955,357	<b>5 598,152</b>	<b>Отклонение связано с увеличением стоимости</b>
<b>2</b>	Приобретение станка (станок радиально-сверлильный)	20 346,144	Приобретение станка (станок радиально-сверлильный) (объем выполнен 100%)	21 999,00	<b>1 652,856</b>	
		<b>109 703,349</b>		<b>116 954,357</b>	<b>7251,008</b>	



**Президент  
АО «Газэнергоцентр»**

**Булекбаев Ж.А.**



**Договор №140  
о закупках товара**

г. Тараз

«11» мая 2023 года

**Акционерное общество «Таразэнергоцентр»** в лице Президента **Булекбаева Ж.А.**, действующего на основании приказа, именуемое в дальнейшем «Заказчик», с одной стороны, и **ИП "Промыш-оборудование и станок"**, в лице руководителя **Шингисбаевой П. Н.**, действующего на основании свидетельства, именуемое в дальнейшем «Поставщик» с другой стороны, совместно именуемые Стороны, на основании **Приказа**, в соответствии с требованиями Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий, утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от «13» августа 2019 года №73 (далее – «Правила»), заключили настоящий договор о закупках товара (далее – Договор) и пришли к соглашению о нижеследующем:

**1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

1.1. Поставщик обязуется поставить Товар согласно условиям, требованиям и по ценам, указанным в приложениях к настоящему Договору, являющихся неотъемлемой его частью, а Заказчик обязуется принять Товар и оплатить за него на условиях настоящего Договора при условии надлежащего исполнения Поставщиком своих обязательств по Договору.

1.2. Перечисленные ниже документы и условия, оговоренные в них, образуют данный Договор и считаются его неотъемлемой частью, а именно:

- 1) настоящий Договор;
- 2) техническая спецификация (Приложение 1);

1.3. Срок поставки Товара: по заявке заказчика.

**2. КОЛИЧЕСТВО И КАЧЕСТВО**

2.1. Поставляемый Товар должен соответствовать по количеству и качеству требованиям, предусмотренным настоящим Договором. По части качества Товар также должен соответствовать действующим стандартам и иным требованиям, предусмотренным техническими и иными актами государственных органов.

2.2. Гарантия качества на Товар в течение срока хранения Товара.

2.3. Обо всех претензиях, связанных с данной гарантией, Заказчик обязан письменно уведомить Поставщика.

2.4. После получения подобного уведомления Поставщик обязан в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента получения уведомления произвести за свой счет замену бракованного (несоответствующего) Товара или его части без каких-либо расходов со стороны Заказчика.

2.5. Если Поставщик, получив уведомление, не произведёт действия в сроки, указанные в пункте 2.4. Договора, Заказчик вправе, по своему усмотрению, применить необходимые санкции и потребовать замены бракованного (несоответствующего) Товара за счет Поставщика и без какого-либо ущерба другим правам, которыми Покупатель может обладать по Договору в отношении Поставщика.

2.6. Поставщик гарантирует, что настоящий Договор и любые обязательства, возникающие в связи с настоящим Договором, не являются, и не будут являться предметом обеспечения (залогом, обременением) каких-либо обязательств Поставщика, в том числе его аффилированных лиц, перед третьими лицами, включая банки. В случае нарушения Поставщиком настоящего положения Договора, Поставщик обязан уплатить Заказчику штраф в размере 50% от общей стоимости Товара по настоящему Договору.

2.7. Поставщик гарантирует, что в максимальной степени, допустимой применимым законодательством, обязуется оградить Заказчика от любого рода претензий со стороны третьих лиц (в т.ч. аффилированных с Поставщиком), связанных с нарушением авторских прав, прав интеллектуальной собственности и иных прав третьих лиц, а также возместить Заказчику все связанные с ними убытки, ущерб, затраты и расходы (включая вознаграждение сторонних и штатных юристов в разумных пределах), понесенные вследствие такого нарушения.

**3. СДАЧА-ПРИЕМКА ТОВАРА**

3.1. Приемка Товара по настоящему Договору осуществляется путем подписания акта приема-передачи уполномоченными представителями Сторон.

3.2. Право собственности, риск утраты, порчи на Товар переходит от Поставщика к Заказчику с момента подписания уполномоченными представителями Сторон акта приема-передачи Товара.

3.3. Тара и упаковка должны соответствовать установленным для транспортировки данного вида Товара требованиям, обеспечивающим его полную сохранность.

3.4. Поставщик обязан передать представителю Заказчика следующие документы на Товар:

- 1) оригинал счета-фактуры;
- 2) оригинал накладной;
- 3) оригинал акта приема-передачи Товара, подписанный уполномоченными представителями Сторон;
- 4) оригинал или нотариально засвидетельствованную копию документа, подтверждающего качественные характеристики закупаемого Товара (сертификат качества и т.п.);

3.5. В случае отсутствия какого-либо из перечисленных в подпунктах 1)-4) пункта 3.4. настоящего Договора документов Заказчик оставляет за собой право отказаться от приемки Товара или принять его на ответственное хранение за счет Поставщика. В этом случае все расходы, понесенные Заказчиком, оплачивает Поставщик.

#### **4. ЦЕНА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ**

4.1. Общая сумма Договора определяется Приложением № 1 к Договору и составляет **21 999 000 (двадцать один миллион девятьсот девяносто девять тысяч тенге 00 тиын) без НДС** и включает все расходы, связанные с поставкой Товаров.

4.2. Оплата за поставленный Товар производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика в течение 30 календарных дней с момента подписания Сторонами акта приема-передачи Товара.

4.3. Цена за единицу Товара не может изменяться.

4.4. Валюта платежа: казахстанский тенге.

#### **5. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

5.1. Поставщик обязан:

5.1.1. поставить Товар в соответствии с условиями, предусмотренными настоящим Договором;

5.1.2. в случае поставки Товара с нарушением условий, предусмотренных настоящим Договором, устранить замечания в течение 5 (пяти) календарных дней с момента их получения от Заказчика;

5.1.3. в случае не поставки или недопоставки Товара в соответствии с условиями настоящего Договора, оплатить все штрафные санкции, предусмотренные настоящим Договором с последующим его расторжением.

5.2. Поставщик имеет право требовать от Заказчика оплаты без нарушений условий настоящего Договора.

5.3. Заказчик обязан:

5.3.1. производить оплату в порядке, предусмотренном настоящим Договором;

5.3.2. в случае выявления несоответствий Товара условиям настоящего Договора, уведомить об этом Поставщика до подписания акта приема-передачи.

5.4. Заказчик имеет право:

5.4.1. не подписывать акт приема-передачи до полного исполнения своих обязанностей Поставщиком;

5.4.2. расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке в случаях не поставки или недопоставки Поставщиком Товара сроком более чем на 10 (десять) календарных дней с даты окончательной поставки Товара.

#### **6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

6.1. Стороны обязуются исполнять надлежащим образом, принятые на себя обязательства в соответствии с условиями настоящего Договора.

6.2. За нарушение сроков поставки Товара Заказчик вправе выставить Поставщику пени в размере 0,1% (ноль один процент) от стоимости недопоставленного Товара за каждый день просрочки, но не более 10% (десяти процентов) от стоимости недопоставленного Товара.

6.3. В случае, если Поставщик не может поставить или уклоняется от поставки Товара либо его определённой части, Поставщик обязан уплатить Заказчику штраф в размере 10% от суммы не поставленного Товара.

6.4. В случае нарушения сроков замены некачественного Товара, указанных в пункте 2.5. Договора, Поставщик обязан уплатить Заказчику пени в размере 0,1 % от суммы не заменённого Товара за каждый день просрочки, но не более 10% от общей стоимости Товара по Договору.

6.5. Настоящим Поставщик дает Заказчику безусловное и безотзывное согласие на право Заказчика в без акцептном порядке удерживать суммы, подлежащие взысканию с Поставщика по условиям настоящего Договора, из сумм, причитающихся к оплате Поставщику за поставку Товара в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан.

6.6. За нарушение сроков оплаты за Товар, Поставщик вправе выставить Заказчику пени в размере 0,1% (ноль один процент) от неоплаченной суммы за каждый день просрочки, но не более 10% (десяти процентов) от этой суммы.

6.7. Уплата неустойки не освобождает Стороны от исполнения обязательств по настоящему договору.

6.8. В иных случаях, не предусмотренных Договором, за неисполнение и/или ненадлежащее исполнение принятых на себя обязательств по Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

## **7. ФОРС-МАЖОР**

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы: пожар, наводнение, землетрясение, издание нормативных актов и распоряжений государственных органов, запрещающих или каким-либо иным образом препятствующих исполнению обязательств по настоящему Договору при условии, что эти обстоятельства не зависели от воли Сторон.

7.2. Срок исполнения обязательств по настоящему Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали обстоятельства непреодолимой силы, а также последствия, вызванные этими обстоятельствами.

7.3. Любая из Сторон при возникновении обстоятельств непреодолимой силы обязана, в течение 5 (пяти) календарных дней с даты их возникновения информировать другую Сторону о наступлении этих обстоятельств в письменном виде. Данные обстоятельства должны быть подтверждены уполномоченным государственным органом РК.

7.4. Не уведомление или несвоевременное уведомление лишает Сторону права ссылаться на любое вышеуказанное обстоятельство как на основание, освобождающее от ответственности за неисполнение обязательства.

7.5. Если невозможность полного или частичного исполнения обязательств Сторонами будет существовать свыше двух месяцев, то Стороны будут иметь право расторгнуть настоящий Договор и произвести взаиморасчеты за фактически поставленный Товар.

## **8. УВЕДОМЛЕНИЯ И СООБЩЕНИЯ**

8.1. Любое уведомление, которое одна сторона направляет другой стороне в соответствии с Договором, высылается по адресу, указанному в настоящем Договоре в виде письма (с оплаченным почтовым сбором), телеграммы, телекса. Допускается также передача уведомлений посредством направления документов на электронный адрес или факсимильной связью по номеру факса принимающей Стороны, указанных в настоящем Договоре при условии, что оригинал уведомления будет отправлен получателю по почте (с оплаченным почтовым сбором) или вручен лично.

8.2. Уведомление вступает в силу после доставки или в указанный день вступления в силу (если указано в уведомлении), в зависимости от того, какая из этих дат наступит позднее (это положение не распространяется на уведомления, касающиеся объемов и сроков поставки – Заявки на поставку товара).

8.3. Стороны обязуются своевременно, письменно извещать друг друга в случае изменения сведений, указанных в разделе 12 настоящего договора.

## **9. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ**

9.1. Все споры и разногласия, возникающие между Сторонами по настоящему Договору или в связи с ним, разрешаются путем переговоров между Сторонами.

9.2. В случае невозможности разрешения разногласий путем переговоров, они подлежат рассмотрению в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

## **10. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА И УСЛОВИЯ ЕГО ДОСРОЧНОГО РАСТОРЖЕНИЯ**

10.1. Настоящий Договор вступает в силу со дня его подписания Сторонами и действует до 31 декабря 2023 года (включительно), а в части взаиморасчетов до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.

10.2. Договор, может быть, расторгнут на любом этапе в случае выявления Заказчиком нарушения:

а) если «Поставщик» не может выполнить в сроки, предусмотренные Договором;

б) если «Поставщик» не может выполнить свои обязательства по Договору.

в) в случае несоответствия товара по условиям Договора.

г) в случае, предусмотренном пунктом 7.5 настоящего Договора.

10.3. «Заказчик» может в любое время в одностороннем порядке отказаться от исполнения условий Договора, направив «Поставщику» соответствующее письменное уведомление, если «Заказчик» становится банкротом или неплатежеспособным. В этом случае отказ от исполнения условий Договора осуществляется немедленно, и «Заказчик» не несет финансовой обязанности по отношению к «Поставщику».

10.4. «Заказчик» может в любое время расторгнуть Договор в силу нецелесообразности его дальнейшего оказания, направив «Поставщику» соответствующее письменное уведомление не позднее, чем 30 календарных дней. В уведомлении должна быть указана причина отказа от исполнения условий Договора, а также дата вступления в силу расторжения Договора.

## **11. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ**

11.1. Несмотря на завершение поставки Товара или прекращение действия настоящего Договора по любой причине, все его положения, в которых содержатся заверения, гарантии, а также все положения, относящиеся к вопросам конфиденциальности, урегулирования споров, а также все основания для возбуждения исков, возникшие до такого окончания или прекращения, продолжают действовать бессрочно до тех пор, пока они не утратят силу согласно срока, применимого в соответствии с условиями настоящего Договора или законодательства Республики Казахстан.

11.2. Все изменения и дополнения к настоящему Договору вносятся в соответствии с требованиями действующего законодательства Республики Казахстан и имеют силу, если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями обеих сторон и оформлены в виде приложений или дополнительных соглашений к настоящему Договору. Письменный документ с изменениями и дополнениями составляется в двух оригиналах-экземплярах, по одному для каждой из Сторон, и является неотъемлемой частью настоящего Договора. Документы, подписанные посредством факсимильной связи, имеют для Сторон равную юридическую силу.

11.3. Ни одна из Сторон не имеет права передавать свои права и обязанности по настоящему Договору третьим лицам без письменного на то согласия другой Стороны.

11.4. После подписания настоящего Договора все предварительные переговоры по нему, переписка, предварительные соглашения и протоколы о намерениях по вопросам, так или иначе касающиеся настоящего договора, теряют юридическую силу.

11.5. Настоящий Договор составлен на русском языке, в 3 (трех), имеющих одинаковую юридическую силу оригиналах-экземплярах.

## 12. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

### ЗАКАЗЧИК

АО «Таразэнергоцентр»  
г. Тараз, ул. Сыпатай батыра, 8а  
БИН 041140005608  
БИК HSBKZZKX  
ИИК KZ966010161000040072  
АО «Народный банк Казахстана»  
Тлф. 8 (7262)432646

### ПОСТАВЩИК

ИП "Промыш-оборудование и станок"  
ЖАМБЫЛСКАЯ ОБЛАСТЬ > ТАРАЗ Г.А. > Г.ТАРАЗ,  
ПЕРЕУЛОК 3 Красина, 7  
БИН/ИИН 910927401252  
БИК TSESKZKA  
ИИК KZ86998TTB0001632713  
АО "First Heartland Jusan Bank"  
Тел.: +77081798953  
[promysh@internet.ru](mailto:promysh@internet.ru)

\_\_\_\_\_  
Булекбаев Ж.А.

М.П.

\_\_\_\_\_  
Шингисбаева П.Н.

М.П.



**ПРОТОКОЛ вскрытия (рассмотрения) конкурсных заявок, потенциальных поставщиков, представленных ими для участия в Конкурсе CASPY.2023.ОК-15167 по закупке «Радиально-Сверлильный станок» посредством портала**

Дата и время опубликования закупки: 13.04.2023 17:00:00		Дата и время вскрытия (рассмотрения) конкурсных заявок: 27.04.2023 17:00:00			
<b>1. Наименование заказчика/субъекта естественной монополии (СЕМ)</b>					<b>Адрес интернет-ресурса</b>
акционерное общество Тараэнергоцентр, БИН 041140005608					td.ccx.kz
<b>2. Местонахождение заказчика</b>					
080000, (311000000) Жамбылская область > Тараз Г.А., улица Сыпатай батыра, 8,					
<b>3. Конкурсная комиссия в составе</b>					
№ п/п	Состав комиссии	ФИО	Должность	Причина отсутствия	
1	Председатель комиссии	Булেকбаев Жумабек Абдикаримович	Президент		
2	Член комиссии	Шакиров Мамат Садуович	Вице-Президент		
3	Член комиссии	Жакашев Сапаралы Турсынбекулы	Главный Инженер		
4	Член комиссии	Гайшунова Татьяна Сергеевна	Главный Бухгалтер		
5	Член комиссии	Ескермесов Айдос Алтаевич	Начальник ОМТС		
	Секретарь комиссии	Әштаев Санжар Болысбекұлы	старший инженер МТС		
	Технический эксперт	Не привлекался			
<i>Действующая на основании Приказа, в соответствии с требованиями Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий, утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от «13» августа 2019 года №73 (далее – «Правила»), провела процедуру вскрытия (рассмотрения) на электронной торговой площадке конкурсных заявок потенциальных поставщиков, представленных ими для участия в конкурсе.</i>					
<b>4. Предмет закупа способом конкурса:</b>					
<b>Номер, наименование и сумма лота без учета НДС:</b> ЛОТ № 1 «Радиально сверлильный станок» - 25 535 714.28 тенге					
<b>Место поставки товаров, выполнения работ, оказания услуг:</b>		> ЖАМБЫЛСКАЯ ОБЛАСТЬ г. Тараз, ул. Сыпатай батыра,8			
<b>Краткое описание закупаемых товаров, работ, услуг:</b>		Радиально сверлильный станок			
№ п/п	Наименование ТРУ по перечню	Единица измерения	Количество (объем) закупаемых ТРУ	Цена за единицу, без учета НДС*	Общая сумма в тенге, без учета НДС
1	Радиально сверлильный станок	Штука	1	25 535 714.28	25 535 714.28
<b>5. Конкурсные заявки представили следующие потенциальные поставщики:</b>					

Номер и наименование лота: ЛОТ № 1 «Радиально сверлильный станок»

№ п/п	Наименование потенциального поставщика и БИН/ИИН	Адрес местонахождения и КАТО	Сумма конкурсной заявки, без учета НДС	Дата и время предоставления конкурсной заявки
1	БИН 711025401286, ФЛ/ИП Снабпром тех-товар	080000, (311000000) ЖАМБЫЛСКАЯ ОБЛАСТЬ > ТАРАЗ Г.А., МКР.АКБУЛАК, 1, 42	25 000 000.00	27.04.2023 15:43:00
2	БИН 170240003699, ТОО ПромТехАстана	010000, (711410000) Г.АСТАНА > РАЙОН БАЙҚОҢЫР, М.Габдуллина, 12, 19	23 780 000.00	27.04.2023 16:15:29
3	БИН 100740008010, ТОО Адал Сактандыру	050000, (750000000) Г.АЛМАТЫ, проспект Жибек Жолы, 50, 404	18 888 888.00	27.04.2023 16:22:05
4	БИН 910927401252, ФЛ/ИП Промыш-оборудование и станок	080000, (311010000) ЖАМБЫЛСКАЯ ОБЛАСТЬ > ТАРАЗ Г.А. > Г.ТАРАЗ, ПЕРЕУЛОК 3 Красина, 7,	21 999 000.00	27.04.2023 16:39:30

**5.1 Квалификационные данные потенциальных поставщиков, представивших конкурсные заявки:**

Информация о заявленных потенциальными поставщиками ценах конкурсных заявок, содержится в Приложении №1 к настоящему Протоколу, являющимся его неотъемлемой частью.

Информация о квалификационных данных (о наличии или отсутствии документов, составляющих конкурсную заявку потенциального поставщика, и подтверждающих его квалификационные данные) содержится в Приложении №2 к настоящему Протоколу, являющимся его неотъемлемой частью.

Заявленные цены (Приложение 1)

**6. ЭЦП заказчика либо уполномоченным им лица:**



Имя  
подписавшего: БУЛЕКБАЕВ  
ЖУМАБЕК

Дата подписи: 28.04.2023  
17:07:49

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

ЭЛЕКТРОННЫЙ СЧЕТ-ФАКТУРА

Раздел А. Общий раздел																		
1. Регистрационный номер ESF:910927401252-20230621-78685583										4.1. Номер учетной системы 4								
2. Дата выписки 21.06.2023 2.1. Дата выписки на бумажном носителе										3. Дата совершения оборота 19.06.2023								
4. Исправленный <input type="checkbox"/> 4.1. Дата выписки										5. Дополнительный <input type="checkbox"/> 5.1. Дата выписки								
4.2. Номер учетной системы 4.3. Регистрационный номер										5.2. Номер учетной системы 5.3. Регистрационный номер								
Раздел В. Реквизиты поставщика																		
6. ИИН/БИН 910927401252 6.0. БИН структурного подразделения юридического лица										10. Категория поставщика								
6.1. БИН реорганизованного лица										<input type="checkbox"/> А Комитент <input type="checkbox"/> В Комиссионер <input type="checkbox"/> С Эксплуататор <input type="checkbox"/> D Лицензиат <input type="checkbox"/> E Участник СРП <input type="checkbox"/> 10.1. количество <input type="checkbox"/> F Участник договора о совместной деятельности <input type="checkbox"/> H Международный перевозчик <input type="checkbox"/> G Эксплуатер <input type="checkbox"/> I Доверитель								
7. Поставщик ИП Промыш-оборудование и станок 7.1. Доля участия																		
8. Адрес места нахождения Казакстан, Жамбылская обл., г. Тараз, ул. ПЕРЕУЛОК 3 Красина, д. 7																		
9. Свидетельство плательщика НДС:																		
9.1. серия 9.2. номер																		
9.3. Структурное подразделение юридического лица - нерезидента <input type="checkbox"/>																		
11. Дополнительные сведения																		
Раздел В1. Банковские реквизиты поставщика																		
12. Кбе 19										13. ИИК KZ859981780001632713								
14. БИК TSESKZKA										15. Наименование банка Акционерное общество "First Heartland Jusan Bank"								
Раздел С. Реквизиты получателя																		
16. ИИН/БИН 041140005608 16.0. БИН структурного подразделения юридического лица										20. Категория получателя								
16.1. БИН реорганизованного лица										<input type="checkbox"/> A Комитент <input type="checkbox"/> B Комиссионер <input type="checkbox"/> C Лицензиополучатель <input type="checkbox"/> 20.1. количество <input type="checkbox"/> D Участник договора совместной деятельности <input type="checkbox"/> E Государственное учреждение <input type="checkbox"/> F Нерезидент <input type="checkbox"/> G Участник СРП или сделки, заключенной в рамках СРП <input type="checkbox"/> I Розничная реализация <input type="checkbox"/> H Доверитель <input type="checkbox"/> J Физическое лицо								
17. Получатель Акционерное общество "Таразэнергоцентр" 17.1. Доля участия																		
18. Адрес места нахождения Казакстан, Жамбылская обл., г. Тараз, ул. СЫПАТАЙ БАТЫРА, д. 8																		
18.1. Код страны KZ (2-х бумажный код согласно Решения Комиссии ТС от 20.09.2010 года №378)																		
19. Дополнительные сведения																		
Раздел D. Реквизиты грузоотправителя и грузополучателя																		
25. Грузоотправитель										26. Грузополучатель								
25.1. ИИН/БИН 910927401252										26.1. ИИН/БИН 041140005608								
25.2. Наименование ИП Промыш-оборудование и станок										26.2. Наименование Акционерное общество "Таразэнергоцентр"								
25.3. Адрес отправки Казакстан, Жамбылская обл., г. Тараз, ул. ПЕРЕУЛОК 3 Красина, д. 7										26.3. Адрес доставки Казакстан, Жамбылская обл., г. Тараз, ул. СЫПАТАЙ БАТЫРА, д. 8								
25.4. Код страны KZ (2-х бумажный код согласно Решения Комиссии ТС от 20.09.2010 года №378)										26.4. Код страны KZ (2-х бумажный код согласно Решения Комиссии ТС от 20.09.2010 года №378)								
Раздел E. Договор (контракт)																		
27.1. <input checked="" type="checkbox"/> Договор (контракт) на поставку товаров 27.3. номер 140										30. Поставка товаров осуществлена по доверенности 30.1. номер								
27.2. <input type="checkbox"/> Без договора (контракта) на поставку 27.4. дата 11.05.2023										30.2. дата								
28. Условия оплаты по договору перечислением										31. Пункт назначения поставляемых товаров (любое ветров)								
29. Способ отправления (выбор т/п: автомобильный, ж/д, авиа, водный, трубопровод и т.д.)										31.1. Условия поставки (3-х бумажный код согласно Решения Комиссии ТС от 20.09.2010 года №378)								
Раздел F. Реквизиты документов, подтверждающих поставку товаров, работ, услуг																		
32. Документ, подтверждающий поставку товаров, работ, услуг										32.1. номер 5								
										32.2. дата 19.06.2023								
Раздел G. Данные по товарам, работам, услугам																		
№ п/п	Признак провозки товара, работ, услуг	Наименование товаров, работ, услуг	Наименование товаров в соответствии с Декларацией на товары или заявления о ввозе товаров и уплате	Код товара (ТН ВЭД ЕАЭС)	Единица измерения	Количество (объем)	Цена (тариф) за единицу товара, работы, услуги без косвенных налогов	Стоимость товаров, работ, услуг без косвенных налогов	Акцз		Размер оборота по реализации (облагаемый, не облагаемый оборот)	НДС		Стоимость товаров, работ, услуг с учетом косвенных налогов	№ Декларации на товары, заявления о ввозе товаров и уплате косвенных налогов, СТ-1 или СТ-КЗ	Номер товарной позиции из Декларации на товары или заявления о ввозе товаров и уплате косвенных налогов	Идентификатор товара, работы, услуг	Дополнительные данные
									Ставка	Сумма		Ставка	Сумма					
1	2	3	3/1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	5	Радиально сверлильный станок в комплекте, (Тиски станочные поворотные О13250, стол корробчатый, Втулки переходные в комплекте, сверло в.				1	21 999 000	21 999 000	0	0	21 999 000	Без НДС	0	21 999 000			1	
Всего по счету								21 999 000			21 999 000	0	21 999 000					
Раздел L. Сведения по ЭЦП																		
44. ЭЦП юридического лица (структурного подразделения юридического лица) или индивидуального предпринимателя либо лица, занимающегося частной практикой										ZCdtH+c9Lx9BKK8LQSKckvdsOSonQeH0Tn3bdgXnL6CFGdMhZKT+1pqxvFBqBe+IM0cE7BwU+scotLuD9Endqr1B9f5Su2FyEMvllDlAqWVRBOrF47dxtzTOYOR50gV31CpWHWS4e9QTnCMFK18v3Z8FhQl5ggzams8rhef8+oq0oquXVZE2tkz2VTSGAMMocZUTqrHglOyhdc6BCFFPtwG1bYW92yTz28v+7qn5wia449B9agzuizV3C3FEBD7G9gMowdR35BBJ2jkyylEN8aY92SK8CK0vplkRB23j24h2wTTJrpGdXsblmEhg1448-zkz								
45. ЭЦП лица, уполномоченного подписывать счета-фактуры										ИИН/БИН/СБЕВА ПЕРИЗАТ НУРЖАЛЫРОВА								
46. Ф. И. О. (при его наличии) лица, выписывающего СФ																		



Приложение 26  
к приказу Министра Финансов  
Республики Казахстан  
от 20 декабря 2012 года № 562

Форма 3 2

Организация (индивидуальный предприниматель) **ИП "Промыш-оборудование и станок", ЖАМБЫЛСКАЯ ОБЛАСТЬ г. ТАРАЗ, ПЕРЕУЛОК 3 Красина, 7** КИМБИЛДИ **910927401252**

Номер документа	5
Дата составления	19.06.2023

**НАКЛАДНАЯ НА ОТПУСК ЗАПАСОВ НА СТОРОНУ**

Организация (индивидуальный предприниматель) - отправитель	Организация (индивидуальный предприниматель) - получатель	Ответственный за поставку (Ф И О)	Транспортная организация	Товарно-транспортная накладная (номер дата)			
ИП Промыш-оборудование и станок	БИН 041140003608 АО «Тараэнергоцентр»	Шингисбаева П Н					
Номер по порядку	Наименование характеристика	Номенклатурный номер	Единица измерения	Количество	Цена за единицу в KZT	Сумма НДС в KZT	Сумма НДС в KZT
1	Радально сверлильный станок в комплекте (Т.И.м станочные поворотные Q13250 стол коробчатый. Втулки переходные в комплекте сверла в комплекте)	3	штука	1	21 999 000.00	21 999 000.00	0.00
Итого				1	21 999 000.00	21 999 000.00	0.00

Всего отпущено количество запасов (прописью) Оби на сумму (прописью) в KZT Двадцать один миллион девятьсот девяносто девять тысяч племне 00 племне

Отпуск разрешен Шингисбаева П Н Шингисбаева П Н  
подпись расшифровка подписи

Главный бухгалтер не предусмотрено не предусмотрено  
расшифровка подписи

М.П. Шингисбаева П Н Шингисбаева П Н  
подпись расшифровка подписи

По доверенности выданной \_\_\_\_\_

Закасы получил Аиде Аиде  
подпись расшифровка подписи

**Договор №147  
о закупках товара**

г. Тараз

«19» мая 2023 года

Акционерное общество «Таразэнергоцентр» в лице Президента Булекбаева Ж.А., действующего на основании приказа, именуемое в дальнейшем «Заказчик», с одной стороны, и ТОО «Завод металлоконструкций и резервуаров», в лице директора Ахметова Т.А., действующего на основании приказа №96-К от 15 декабря 2020 года, именуемое в дальнейшем «Поставщик» с другой стороны, совместно именуемые Стороны, на основании Закона Республики Казахстан 4 декабря 2015 года «О государственных закупках» (далее - Закон) и итогов государственных закупок способом Из одного источника по несостоявшимся закупкам, заключили настоящий договор о закупках товара (далее – Договор) и пришли к соглашению о нижеследующем:

**1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

1.1. Поставщик обязуется поставить Товар согласно условиям, требованиям и по ценам, указанным в приложениях к настоящему Договору, являющихся неотъемлемой его частью, а Заказчик обязуется принять Товар и оплатить за него на условиях настоящего Договора при условии надлежащего исполнения Поставщиком своих обязательств по Договору.

1.2 Перечисленные ниже документы и условия, оговоренные в них, образуют данный Договор и считаются его неотъемлемой частью, а именно:

- 1) настоящий Договор;
- 2) техническая спецификация (Приложение 1);

1.3. Срок поставки Товара: по заявке заказчика.

**2. КОЛИЧЕСТВО И КАЧЕСТВО**

2.1. Поставляемый Товар должен соответствовать по количеству и качеству требованиям, предусмотренным настоящим Договором. По части качества Товар также должен соответствовать действующим стандартам и иным требованиям, предусмотренным техническими и иными актами государственных органов.

2.2. Гарантия качества на Товар действительна в течение срока хранения Товара.

2.3. Обо всех претензиях, связанных с данной гарантией, Заказчик обязан письменно уведомить Поставщика.

2.4. После получения подобного уведомления Поставщик обязан в течение **15 (пятнадцать)** рабочих дней с момента получения уведомления произвести за свой счет замену бракованного (несоответствующего) Товара или его части без каких-либо расходов со стороны Заказчика.

2.5. Если Поставщик, получив уведомление, не произведёт действия в сроки, указанные в пункте 2.4. Договора, Заказчик вправе, по своему усмотрению, применить необходимые санкции и потребовать замены бракованного (несоответствующего) Товара за счет Поставщика и без какого-либо ущерба другим правам, которыми Покупатель может обладать по Договору в отношении Поставщика.

2.6. Поставщик гарантирует, что настоящий Договор и любые обязательства, возникающие в связи с настоящим Договором, не являются, и не будут являться предметом обеспечения (залогом, обременением) каких-либо обязательств Поставщика, в том числе его аффилированных лиц, перед третьими лицами, включая банки. В случае нарушения Поставщиком настоящего положения Договора, Поставщик обязан уплатить Заказчику штраф в размере 50% от общей стоимости Товара по настоящему Договору.

2.7. Поставщик гарантирует, что в максимальной степени, допустимой применимым законодательством, обязуется оградить Заказчика от любого рода претензий со стороны третьих лиц (в т.ч. аффилированных с Поставщиком), связанных с нарушением авторских прав, прав интеллектуальной собственности и иных прав третьих лиц, а также возместить Заказчику все связанные с ними убытки, ущерб, затраты и расходы (включая вознаграждение сторонних и штатных юристов в разумных пределах), понесенные вследствие такого нарушения.

### 3. СДАЧА-ПРИЕМКА ТОВАРА

3.1. Приемка Товара по настоящему Договору осуществляется путем подписания акта приема-передачи уполномоченными представителями Сторон.

3.2. Право собственности, риск утраты, порчи на Товар переходит от Поставщика к Заказчику с момента подписания уполномоченными представителями Сторон акта приема-передачи Товара.

3.3. Тара и упаковка должны соответствовать установленным для транспортировки данного вида Товара требованиям, обеспечивающим его полную сохранность.

3.4. Поставщик обязан передать представителю Заказчика следующие документы на Товар:

- 1) оригинал счета-фактуры;
- 2) оригинал накладной;
- 3) оригинал акта приема-передачи Товара, подписанный уполномоченными представителями Сторон;
- 4) оригинал или нотариально засвидетельствованную копию документа, подтверждающего качественные характеристики закупаемого Товара (сертификат качества и т.п.);

3.5. В случае отсутствия какого-либо из перечисленных в подпунктах 1)-4) пункта 3.4. настоящего Договора документов Заказчик оставляет за собой право отказаться от приемки Товара или принять его на ответственное хранение за счет Поставщика. В этом случае все расходы, понесенные Заказчиком, оплачивает Поставщик.

### 4. ЦЕНА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

4.1. Общая сумма Договора определяется Приложением № 1 к Договору и составляет **106 350 000 тенге (сто шесть миллионов триста пятьдесят тысяч тенге)** и включает все расходы, связанные с поставкой Товаров, с НДС.

4.2. Оплата за поставленный Товар производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика в течение 30 календарных дней с момента подписания Сторонами акта приема-передачи Товара.

4.3. Цена за единицу Товара не может изменяться.

4.4. Валюта платежа: казахстанский тенге.

### 5. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

5.1. Поставщик обязан:

5.1.1. поставить Товар в соответствии с условиями, предусмотренными настоящим Договором;

5.1.2. в случае поставки Товара с нарушением условий, предусмотренных настоящим Договором, устранить замечания в течение **15 (пятнадцати)** календарных дней с момента их получения от Заказчика;

5.1.3. в случае не поставки или недопоставки Товара в соответствии с условиями настоящего Договора, оплатить все штрафные санкции, предусмотренные настоящим Договором с последующим его расторжением.

5.2. Поставщик имеет право требовать от Заказчика оплаты без нарушений условий настоящего Договора.

5.3. Заказчик обязан:

5.3.1. производить оплату в порядке, предусмотренном настоящим Договором;

5.3.2. в случае выявления несоответствий Товара условиям настоящего Договора, уведомить об этом Поставщика до подписания акта приема-передачи.

5.4. Заказчик имеет право:

5.4.1. не подписывать акт приема-передачи до полного исполнения своих обязанностей Поставщиком;

5.4.2. расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке в случаях не поставки или недопоставки Поставщиком Товара сроком более чем на 10 (десять) календарных дней с даты окончательной поставки Товара.

## **6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

6.1. Стороны обязуются исполнять надлежащим образом, принятые на себя обязательства в соответствии с условиями настоящего Договора.

6.2. За нарушение сроков поставки Товара Заказчик вправе выставить Поставщику пеню в размере 0,1% (ноль один процент) от стоимости недопоставленного Товара за каждый день просрочки, но не более 10% (десяти процентов) от стоимости недопоставленного Товара.

6.3. В случае, если Поставщик не может поставить или уклоняется от поставки Товара либо его определённой части, Поставщик обязан уплатить Заказчику штраф в размере 10% от суммы не поставленного Товара.

6.4. В случае нарушения сроков замены некачественного Товара, указанных в пункте 2.5. Договора, Поставщик обязан уплатить Заказчику пеню в размере 0,1 % от суммы не заменённого Товара за каждый день просрочки, но не более 10% от общей стоимости Товара по Договору.

6.5. Настоящим Поставщик даёт Заказчику безусловное и безотзывное согласие на право Заказчика в без акцептном порядке удерживать суммы, подлежащие взысканию с Поставщика по условиям настоящего Договора, из сумм, причитающихся к оплате Поставщику за поставку Товара в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан.

6.6. За нарушение сроков оплаты за Товар, Поставщик вправе выставить Заказчику пеню в размере 0,1% (ноль один процент) от неоплаченной суммы за каждый день просрочки, но не более 10% (десяти процентов) от этой суммы.

6.7. Уплата неустойки не освобождает Стороны от исполнения обязательств по настоящему договору.

6.8. В иных случаях, не предусмотренных Договором, за неисполнение и/или ненадлежащее исполнение принятых на себя обязательств по Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

## **7. ФОРС-МАЖОР**

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы: пожар, наводнение, землетрясение, издание нормативных актов и распоряжений государственных органов, запрещающих или каким-либо иным образом препятствующих исполнению обязательств по настоящему Договору при условии, что эти обстоятельства не зависели от воли Сторон.

7.2. Срок исполнения обязательств по настоящему Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали обстоятельства непреодолимой силы, а также последствия, вызванные этими обстоятельствами.

7.3. Любая из Сторон при возникновении обстоятельств непреодолимой силы обязана, в течение 5 (пяти) календарных дней с даты их возникновения информировать другую Сторону о наступлении этих обстоятельств в письменном виде. Данные обстоятельства должны быть подтверждены уполномоченным государственным органом РК.

7.4. Не уведомление или несвоевременное уведомление лишает Сторону права ссылаться на любое вышеуказанное обстоятельство как на основание, освобождающее от ответственности за неисполнение обязательства.

7.5. Если невозможность полного или частичного исполнения обязательств Сторонами будет существовать свыше двух месяцев, то Стороны будут иметь право расторгнуть настоящий Договор и произвести взаиморасчеты за фактически поставленный Товар.

## **8. УВЕДОМЛЕНИЯ И СООБЩЕНИЯ**

8.1. Любое уведомление, которое одна сторона направляет другой стороне в соответствии с Договором, высылается по адресу, указанному в настоящем Договоре в виде письма (с оплаченным почтовым сбором), телеграммы, телекса. Допускается также передача уведомлений посредством направления документов на электронный адрес или факсимильной связью по номеру факса принимающей Стороны, указанных в настоящем Договоре при условии, что оригинал уведомления будет отправлен получателю по почте (с оплаченным почтовым сбором) или вручен лично.

8.2. Уведомление вступает в силу после доставки или в указанный день вступления в силу (если указано в уведомлении), в зависимости от того, какая из этих дат наступит позднее (это положение не распространяется на уведомления, касающиеся объемов и сроков поставки – Заявки на поставку товара).

8.3. Стороны обязуются своевременно, письменно извещать друг друга в случае изменения сведений, указанных в разделе 12 настоящего договора.

## **9. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ**

9.1. Все споры и разногласия, возникающие между Сторонами по настоящему Договору или в связи с ним, разрешаются путем переговоров между Сторонами.

9.2. В случае невозможности разрешения разногласий путем переговоров, они подлежат рассмотрению в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

## **10. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА И УСЛОВИЯ ЕГО ДОСРОЧНОГО РАСТОРЖЕНИЯ**

10.1. Настоящий Договор вступает в силу со дня его подписания Сторонами и действует до 31 декабря 2023 года (включительно), а в части взаиморасчетов до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.

10.2. Договор, может быть, расторгнут на любом этапе в случае выявления Заказчиком нарушения:

- а) если «Поставщик» не может выполнить в сроки, предусмотренные Договором;
- б) если «Поставщик» не может выполнить свои обязательства по Договору.
- в) в случае несоответствия товара по условиям Договора.
- г) в случае, предусмотренном пунктом 7.5 настоящего Договора.

10.3. «Заказчик» может в любое время в одностороннем порядке отказаться от исполнения условий Договора, направив «Поставщику» соответствующее письменное уведомление, если «Заказчик» становится банкротом или неплатежеспособным. В этом случае отказ от исполнения условий Договора осуществляется немедленно, и «Заказчик» не несет финансовой обязанности по отношению к «Поставщику».

10.4. «Заказчик» может в любое время расторгнуть Договор в силу нецелесообразности его дальнейшего оказания, направив «Поставщику» соответствующее письменное уведомление не позднее, чем 30 календарных дней. В уведомлении должна быть указана причина отказа от исполнения условий Договора, а также дата вступления в силу расторжения Договора.

## **11. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ**

11.1. Несмотря на завершение поставки Товара или прекращение действия настоящего Договора по любой причине, все его положения, в которых содержатся заверения, гарантии, а также все положения, относящиеся к вопросам конфиденциальности, урегулирования споров, а также все основания для возбуждения исков, возникшие до такого окончания или прекращения, продолжают действовать бессрочно до тех пор, пока они не утратят силу согласно срока, применимого в соответствии с условиями настоящего Договора или законодательства Республики Казахстан.

11.2. Все изменения и дополнения к настоящему Договору вносятся в соответствии с требованиями действующего законодательства Республики Казахстан и имеют силу, если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями обеих сторон и оформлены в виде приложений или дополнительных соглашений к настоящему Договору. Письменный документ с изменениями и дополнениями составляется в двух оригиналах-экземплярах, по одному для каждой из Сторон, и является неотъемлемой частью настоящего Договора. Документы, подписанные посредством факсимильной связи, имеют для Сторон равную юридическую силу.

11.3. Ни одна из Сторон не имеет права передавать свои права и обязанности по настоящему Договору третьим лицам без письменного на то согласия другой Стороны.

11.4. После подписания настоящего Договора все предварительные переговоры по нему, переписка, предварительные соглашения и протоколы о намерениях по вопросам, так или иначе касающиеся настоящего договора, теряют юридическую силу.

11.5. Настоящий Договор составлен на русском языке, в 2 (двух), имеющих одинаковую юридическую силу оригиналах-экземплярах, по одному экземпляру для каждой из сторон.

## 12. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

### ЗАКАЗЧИК

АО «Таразэнергоцентр»  
г. Тараз, ул. Сыпатай батыра, 8а  
БИН 041140005608  
БИК HSBKZZKX  
ИИК KZ966010161000040072  
АО «Народный банк Казахстана»  
Тлф. 8 (7262)432646

### ПОСТАВЩИК

ТОО «Завод металлоконструкций и резервуаров»  
ЖАМБЫЛСКАЯ ОБЛАСТЬ > ТАРАЗ Г.А. > Г.ТАРАЗ,  
ул. Махамбет батыра №5 «В»  
БИН/ИИН 060140001120  
БИК HSBKZZKX  
ИИК KZ136010161000131776  
АО «Народный банк Казахстана»  
Тел.: 8(726)257 58 11  
zmr-taraz@mail.ru

\_\_\_\_\_ Булекбаев Ж.А.

М.П.

\_\_\_\_\_ Ахметов Т.А.

М.П.



**ПРОТОКОЛ закупки № CASPY.2023.ОИ-15957(П)  
(РВС 5000 м3 бак-аккумулятор)  
способом из одного источника**

Дата и время подписания протокола: 19.05.2023 09:49:53

<b>1. Наименование заказчика/субъекта естественной монополии (СЕМ)</b>		<b>Адрес интернет-ресурса</b>		
акционерное общество Тараэнергоцентр, БИН 041140005608		td.ccx.kz		
<b>2. Местонахождение заказчика</b>				
080000, (311000000) Жамбылская область > Тараз Г.А., улица Сыпатай батыра, 8,				
<b>3. Комиссия в составе</b>				
№ п/п	Состав комиссии	ФИО	Должность	Причина отсутствия
1	Председатель комиссии	Булекбаев Жумабек Абдикаримович	Президент	
2	Член комиссии	Шакиров Мамат Садуович	Вице-Президент	
3	Член комиссии	Жакашев Сапаралы Турсынбекулы	Главный Инженер	
4	Член комиссии	Гайшунова Татьяна Сергеевна	Главный Бухгалтер	
5	Член комиссии	Ескермесов Айдос Алтаевич	Начальник ОМТС	
	Секретарь комиссии	Әштаев Санжар Болысбекұлы	старший инженер МТС	
<i>Действующая на основании Приказа, рассмотрела вопрос закупки способом из одного источника.</i>				
<b>4. Обоснование применения способа закупки из одного источника:</b>				
акционерное общество Тараэнергоцентр объявляет о проведении закупки CASPY.2023.ОИ-15957(П) способом из одного источника. В связи с признанием закупки способом из одного источника <u>CASPY.2023.ПОИ-15895</u> проведенного посредством портала, несостоявшейся, приглашаем Вас принять участие в закупке CASPY.2023.ОИ-15957(П) способом из одного источника.				
Номер несостоявшегося закупа		<u>CASPY.2023.ПОИ-15895</u>		
<b>5. Предмет приобретения ТРУ способом из одного источника:</b>				
<b>Номер, наименование и сумма лота без учета НДС:</b> ЛОТ № 1 «РВС 5000 м3 бак-аккумулятор» - 94 955 357.10 тенге				
<b>Краткое описание закупаемых товаров, работ, услуг:</b>		РВС 5000 м3 бак-аккумулятор		
<b>Условия платежа:</b>		Согласно конкурсной документации		
<b>Срок поставки товаров, выполнения работ, оказания услуг:</b>		По Заявке Заказчика (после подачи Заявки в течение 15 календарных дней)		
<b>Место поставки товаров, выполнения работ, оказания услуг:</b>		ЖАМБЫЛСКАЯ ОБЛАСТЬ > ТАРАЗ Г.А. г. Тараз, ул. Сыпатай батыра,8		



№ п/п	Наименование ТРУ по перечню	Единица измерения	Количество (объем) закупаемых ТРУ	Цена за единицу, без учета НДС*	Общая сумма в тенге, без учета НДС
1	РВС 5000 м3 бак-аккумулятор	Штука	1	94 955 357.10	94 955 357.10

Общая сумма, выделенная на закупку, составляет 94 955 357.10 **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.

**6. Наименование и место нахождения потенциального поставщика, с которым будет заключен договор о закупках и цена такого договора.**

По итогам рассмотрения комиссия единогласно решила осуществить закуп способом из одного источника и заключить договор с:

Номер и наименование лота: ЛОТ № 1 РВС 5000 м3 бак-аккумулятор

№ п/п	Наименование (фамилия, имя, отчество (при его наличии) - для физического лица) потенциального поставщика	Адрес местонахождения и КАТО	Предложенная сумма, без учета НДС
1	ТОО ТОО "Завод металлоконструкций и резервуаров"	zmr-taraz@mail.ru , (310000000) ЖАМБЫЛСКАЯ ОБЛАСТЬ, г.Тараз ул.Махамбет батыра , 5В,	94 955 357.10

**7. Закупочная документация:**

**8. ЭЦП заказчика либо уполномоченным им лица**

	<b>Имя подписавшего:</b> БУЛЕКБАЕВ ЖУМАБЕК	<b>Дата подписи:</b> 19.05.2023 09:49:53
---	---	---

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

ЭЛЕКТРОННЫЙ СЧЕТ-ФАКТУРА

Раздел А. Общий раздел																						
1. Регистрационный номер	ESF-060140001120-20231215-21517801										1.1. Номер учетной системы	0000000045										
2. Дата выписки	15.12.2023	2.1. Дата выписки на бумажном носителе												3. Дата совершения оборота	15.12.2023							
4. Исправленный	<input type="checkbox"/>	4.1. Дата выписки												5. Дополнительный	<input type="checkbox"/>							
4.2. Номер учетной системы	<input type="checkbox"/>	4.3. Регистрационный номер												5.2. Номер учетной системы	5.3. Регистрационный номер							
Раздел В. Реквизиты поставщика																						
6. ИИН/БИН	060140001120	6.0. БИН структурного подразделения юридического лица												10. Категория поставщика								
6.1. БИН реорганизованного лица		7.1. Доля участия												A. Комитент	<input type="checkbox"/>	B. Комиссионер	<input type="checkbox"/>					
7. Поставщик	Товарищество с ограниченной ответственностью "Завод металлоконструкций и резервуаров"	7.1. Доля участия												C. Экспедитор	<input type="checkbox"/>	D. Лизингодатель	<input type="checkbox"/>					
8. Адрес места нахождения	РК г. Тараз ул. Махамбет Батыра 5 в	9. Свидетельство плательщика НДС:	9.1. серия 21001	9.2. номер 0003348	9.3. Структурное подразделение юридического лица - нерезидента	<input type="checkbox"/>	E. Участник СРП	<input type="checkbox"/>	F. Участник договора о совместной деятельности	<input type="checkbox"/>	G. Экспортёр	<input type="checkbox"/>	H. Доверитель	<input type="checkbox"/>	10.1. количество	<input type="checkbox"/>	I. Международный перевозчик	<input type="checkbox"/>				
11. Дополнительные сведения																						
Раздел В1. Банковские реквизиты поставщика																						
12. Кве	17	13. ИИК	KZ135010161000131778											15. Наименование банка	АО "Народный Банк Казахстана"							
14. БИК	NSBKZKXX																					
Раздел С. Реквизиты получателя																						
16. ИИН/БИН	041140005608	16.0. БИН структурного подразделения юридического лица												20. Категория получателя								
16.1. БИН реорганизованного лица		17.1. Доля участия												A. Комитент	<input type="checkbox"/>	B. Комиссионер	<input type="checkbox"/>					
17. Получатель	АО "ТаразЭнергоЦентр"	17.1. Доля участия												C. Лизингополучатель	<input type="checkbox"/>	D. Участник договора совместной деятельности	<input type="checkbox"/>					
18. Адрес места нахождения	Республика Казахстан, Жамбылская область, Тараз г., Сыпатай Батyra, дом № 8	18.1. Код страны	KZ	18.2. (3-х буквенный код согласно Решения Комиссии ТС от 20.09.2010 года №378)	19. Дополнительные сведения																	
19.1. Код страны	KZ	19.2. (3-х буквенный код согласно Решения Комиссии ТС от 20.09.2010 года №378)																				
19.3. Дополнительные сведения																						
Раздел Д. Реквизиты грузоотправителя и грузополучателя																						
25.1. ИИН/БИН	060140001120	25.2. Наименование	Товарищество с ограниченной ответственностью "Завод металлоконструкций и резервуаров"											26.1. ИИН/БИН	041140005608							
25.3. Адрес отправки	РК г. Тараз ул. Махамбет Батыра 5 в	26.2. Наименование	АО "ТаразЭнергоЦентр"											26.3. Адрес доставки	KZ							
26.3. Адрес доставки	KZ	26.4. (3-х буквенный код согласно Решения Комиссии ТС от 20.09.2010 года №378)																				
Раздел Е. Договор (контракт)																						
27.1. <input checked="" type="checkbox"/> Договор (контракт) на поставку товаров	27.3. номер	147	27.2. <input type="checkbox"/> Без договора (контракта) на поставку товаров, работ, услуг	27.4. дата	19.05.2023	30. Поставка товаров осуществлена по доверенности	30.1. номер	0000000044	30.2. дата	11.12.2023	31. Пункт назначения поставляемых товаров (работ, услуг)	31.1. Условия поставки	XXX	31.2. (3-х буквенный код согласно Решения Комиссии ТС от 20.09.2010 года №378)	28.1. номер	0000000062	28.2. дата	12.12.2023				
28.1. Условия оплаты по договору	безналичный расчет	29. Способ отправления	99	29.1. (выбор ТС: автомобильный, жд, авиа, водный, трубопровод и т.д.)																		
32. Документ, подтверждающий поставку товаров, работ, услуг																						
Раздел Ф. Реквизиты документов, подтверждающих поставку товаров, работ, услуг																						
33.1. код валюты	KZT	33.2. курс валюты																				
Раздел Г. Данные по товарам, работам, услугам																						
№ п/п	Признак происхождения товара, работ, услуг	Наименование товаров, работ, услуг	Наименование товаров в соответствии с Декларацией на товары или заявления о ввозе товаров и уплате	Код товара (ПН ВЭД ЕАЭС)	Единица измерения	Количество (объем)	Цена (тариф) за единицу товара, работы, услуги без косвенных налогов	Стоимость товаров, работ, услуг без косвенных налогов	Акция		Размер оборота по реализации (облагаемый, не облагаемый оборот)	НДС		Стоимость товаров, работ, услуг с учетом косвенных налогов	№ Декларации на товары, заявления о ввозе товаров и уплате косвенных налогов, СТ-1 или СТ-КЗ	Номер товарной позиции на товары или заявления о ввозе товаров и уплате косвенных налогов	Идентификатор товара, работы, услуг	Дополнительные данные				
									Ставка	Сумма		Ставка	Сумма									
1	2	3	3/1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18				
1	4	РВС 5000м3 бак-аккумулятор		7309005100		1	94 955 357,14	94 955 357,14	0	0	94 955 357,14	12%	11 394 842,86	106 350 000			1					
Всего по счету								94 955 357,14			94 955 357,14		11 394 842,86	106 350 000								
Раздел Л. Сведения по ЭЦП																						
44. ЭЦП юридического лица (структурного подразделения юридического лица) или индивидуального предпринимателя либо лица, занимающегося частной практикой	7JK9vJZmnC/mzH-hWjKxwUHoniSeqBaGrbGdzB0yNRF75+XMSXwG6UfmqRfn																					
45. ЭЦП лица, уполномоченного подписывать счета-фактуры	Вы:ХикТlА5bТlМkАРЕ-1ТlА5»																					
46. Ф. И. О. (при его наличии) лица, выписывающего ЭСФ	Ахметова Гульмира Талсовна																					

Таразжолық 26  
 • прачка Министрлігіне  
 Басқарушы Адамдар  
 отп. 20-бөлімі 2012, бөлім № 562

Форма 3-2

Организация (индивидуальный предприниматель)

Товарищество с ограниченной ответственностью "Завод  
 металлоконструкций и резервуаров"

ИННБИН

060140001120

Номер документа	Дата составления
00000000062	12.12.2023

НАКЛАДНАЯ НА ОТПУСК ЗАПАСОВ НА СТОРОНУ

Организация (индивидуальный предприниматель) - отправитель Товарищество с ограниченной ответственностью "Завод металлоконструкций и резервуаров"	Организация (индивидуальный предприниматель) - получатель АО "ТаразЭнергоЦентр"	Ответственный за отставку (Ф.И.О.) Балбекова С.К.	Транспортная организация	Товарно-транспортная накладная (номер, дата)
---	--	--	--------------------------	--

Номер по порядку	Наименование, характеристика	Номенклатурный номер	Единица измерения	Количество		Цена за единицу, в KZT	Сумма с НДС, в KZT	Сумма НДС, в KZT
				подлежит отпуску	отпущено			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	РВС 5000м3 бак-аккумулятор горячей воды	00000007349	шт	1	1	106 350 000,00	106 350 000,00	11 394 642,86
Итого:				1	1	106 350 000,00	106 350 000,00	11 394 642,86

Всего отпущено количества запасов (прописью)

Один

на сумму (прописью), в тенге Сло шесть миллионов триста пятьдесят тысяч тенге 00 тиын

Отпуск разрешил

Директор  
 Должность

Ахметов Т.А.  
 расшифровка подписи

По договоренности

№ 00000000044 от 11.12.2023 года

Выданной

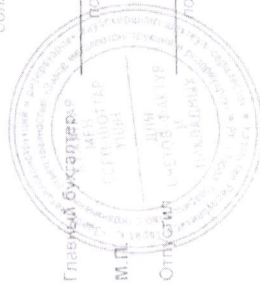
Выглаву С.Б.

Главный бухгалтер

Ахметова Г.Т.  
 расшифровка подписи

АО "ТаразЭнергоЦентр"

расшифровка подписи



М.П.

подпись

Ахметова Г.Т.  
 расшифровка подписи

подпись

расшифровка подписи

Отпущено

подпись

Балбекова С.К.  
 расшифровка подписи

Запасы получил

подпись

расшифровка подписи



## ЖШС КАРАГАНДЫ ФИЛИАЛЫ

РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. КАРАГАНДА, ПР. НУРСУЛТАНА НАЗАРБАЕВА 64  
БИН 858841888177, ТЕЛ./ФАКС: 8(7212)49-25-64, E-MAIL: TOONESCOMPANY@MAIL.RU

№ 7-50 ОТ «18» апреля 2024 Ж.Г.

Утверждаю  
Директор КФ ТОО «N.E.S. Company»

  
Маханов А.С.

### ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по проведенной технической экспертизе исполнения утвержденной инвестиционной программы, соблюдения показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижения надежности в работе основного оборудования АО «Таразэнергоцентр» за 2023 год

г. Тараз 2024 год

Заказчик: АО «Таразэнергоцентр».

Исполнитель: КФ ТОО «N.E.S. Company»

Основание:

«Правила осуществления деятельности субъектами естественных монополий» утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года №73, глава 14, параграф 3

### Краткая характеристика предприятия

Организационно АО «Таразэнергоцентр» является акционерным обществом, Учредителем акционерного общества является КГУ «Управление финансов Акимата Жамбылской области».

На момент обследования АО «Таразэнергоцентр» осуществляет свою деятельность в соответствии с Уставом Общества.

В энергетический комплекс АО «Таразэнергоцентр» входит два теплоисточника теплоэлектроцентраль ТЭЦ-4 и районная котельная РК-4.

Установленная электрическая мощность ТЭЦ-4 - 60 МВт, располагаемая электрическая мощность 43 МВт. Установленная тепловая мощность 658 Гкал/ч, располагаемая тепловая мощность 516 Гкал/ч.

В состав ТЭЦ-4 входит следующее основное оборудование:

- паровые турбины ПТ-30-90/10 (ВПТ-25) в количестве 2 шт. изготовитель Уральский турбомоторный завод;
- паровые котлы БКЗ-160-100 ГМ в количестве 3шт. изготовитель – Барнаульский котельный завод;
- водогрейные котлы ПТВМ-100-150 в количестве 2шт. изготовитель – Белгородский котельный завод;
- водогрейные котлы КВГМ-100-150 в количестве 2шт. изготовитель – Дорогобужский котельный завод.

Выработка электроэнергии производится в чисто теплофикационном режиме (конденсационный режим – исключен) и зависит от отпуска тепловой энергии потребителям города.

Установленная тепловая мощность РК-4 – 200 Гкал/ч, располагаемая тепловая мощность 169 Гкал/ч.

В состав РК-4 входит следующее основное оборудование:

- паровые котлы ДЕ-10/14 в количестве 2шт., изготовитель Бийский котельный завод;
- водогрейные котлы КВГМ-100-150 в количестве 2шт. изготовитель Дорогобужский котельный завод.

Основным видом топлива для обоих теплоисточников является природный газ, аварийным – топочный мазут марки М-100.

Присоединенная (расчетная) тепловая нагрузка потребителей – 335,04 Гкал/ч, в т.ч.

- от ТЭЦ-4 – 179,14 Гкал/ч;

- от РК-4 – 155,91 Гкал/ч;

Имеется профицит тепловой мощности на ТЭЦ-4 порядка 300 Гкал/ч.

Основные технико-экономические показатели 2023 год приведены в таблице ниже:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Показатели
1	Выработка электроэнергии	тыс.кВтч	141 798,720
2	Электроэнергия на СН ТЭЦ-4	тыс.кВтч	36 533,132
3	Отпуск электроэнергии с шин	тыс.кВтч	105 265,588
4	Отпуск тепловой энергии в том числе:		
	- ТЭЦ-4	Гкал	462 059,344
	- РК-4	Гкал	298 034,226
5	Расход топлива АО «ТЭЦ»		
	- природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	115 780,969
	- мазут	тн	0
6	Удельный расход условного топлива ТЭЦ-4		
	- на отпуск электроэнергии	гр/кВтч	163,00
	- на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	168,39

### Характеристики основного энергетического оборудования: Котлы энергетические паровые и паровые

Ст.№	Теплоисточник	Тип	Год ввода	Производительность, т/ч	Давление пара, кгс/см <sup>2</sup>	Температура пара, °С	Наработка на 01.01.24г., час	Дата проведения технического диагностирования	Срок дальнейшей эксплуатации согласно заключению
1	ТЭЦ-4	БКЗ-160-100	1963г.	160	100	540/520	291 493	12.07.2021г.	до 07.2025г.
2	ТЭЦ-4	БКЗ-160-100	1963г.	160	100	540/520	251 790	20.08.2020г.	до 08.2024г.
3	ТЭЦ-4	БКЗ-160-100	1963г.	160	100	540/520	292 326	12.07.2021г.	до 07.2025г.
1	РК-4	ДЕ-10/14	1986г.	10	14	194	37 774	29.07.2022г.	до 07.2026г.
2	РК-4	ДЕ-10/14	1986г.	10	14	194	40 807	29.07.2022г.	до 07.2026г.

## Котлы водогрейные

Ст.№	Теплоисточник	Тип	Год ввода	Тепло-производительность, Гкал/ч	Температурный режим	Давление сетевой воды	Наработка на 01.01.24г. час	Дата проведения технического диагностирования	Срок дальнейшей эксплуатации согласно заключению
4	ТЭЦ-4	ПТВМ-100/150	1974г.	100	70/150	10-25	62 393	20.08. 2020г.	До 08.2024г.
5	ТЭЦ-4	ПТВМ-100/150	1978г.	100	70/150	10-25	76 880	20.08. 2020г.	До 08.2024г.
6	ТЭЦ-4	КВГМ-100/150	1983г.	100	70/150	10-25	36 709	20.08. 2020г.	До 08.2024г.
7	ТЭЦ-4	КВГМ-100/150	1983г.	100	70/150	10-25	21 546	12.07. 2021г.	До 07.2025г.
3	РК-4	КВГМ-100/150	1983г.	100	70/150	10-25	92 257	13.07. 2021г.	До 07.2025г.
4	РК-4	КВГМ-100/150	1983г.	100	70/150	10-25	78 780	12.07. 2021г.	До 07.2025г.

Всем вышеперечисленным котельным агрегатам на основании экспертных заключений выданных специализированными организациями продлен парковый ресурс для дальнейшей эксплуатации.

Капитальные и текущие ремонты котельных агрегатов проводятся ремонтным персоналом предприятия, согласно утвержденным графикам ремонта.

Техническое состояние котельных агрегатов позволяет им нести заданную нагрузку. В настоящее время эксплуатация энергетических котлов из-за отсутствия потребителей пара осуществляется в основном двумя котлами с несением нагрузок в интервале 50-75% от номинальной нагрузки.

## Паровые турбины

Ст.№	Тип	Год ввода	Мощность, МВт	Давление свежего пара, кгс/см <sup>2</sup>	Температура свежего пара, °С	Наработка на 01.01.24г. час	Дата проведения технического диагностирования	Срок дальнейшей эксплуатации согласно заключению
1	ПТ-30-90/10 (ВПТ-25) УТЗ	1963г.	30	90	510	309 949	13.07.2021г.	до 07.2025г.
2	ПТ-30-90/10 (ВПТ-25) УТЗ	1963г.	30	90	510	335 932	06.06.2022г.	до 06.2025г.

Парковый ресурс основных элементов паровой турбины ст.№1,2 на основании технического диагностирования, проведенного специализированной аттестованной организацией продлен до июля 2025г. турбины ст.№1 и до июня 2025г. турбины ст.№2. Капитальные и текущие ремонты паровых турбин проводятся ремонтным персоналом предприятия, согласно утвержденным графикам ремонта оборудования на основании и в соответствии со сроками.

Техническое состояние паровых турбин позволяет им нести заданную нагрузку.

### Генераторы

Ст. №	Тип завод изготовитель	Год ввода	Мощность, МВт	Генераторное напряжение, кВ	Статическая тиристорная система возбуждения			
					Тип	P <sub>n</sub>	U <sub>n</sub>	I <sub>n</sub>
1	ТВС-30 НТГЗ	1963г.	30	6	СТСТМП 2-250-2.5 УХЛЧ	150	250	520
2	ТВС-30 НТГЗ	1963г.	30	6	СТСТМП 2-250-2.5 УХЛЧ	150	250	520

Техническое состояние генераторов позволяет им нести заданный режим работы.

Распределение мощности с шин ТЭЦ-4 производится по напряжению 6;35 и 110 кВ. Связь с энергосистемой осуществляется по одной линии ВЛ-110 кВ, Л-113 (вторая линия Л-118 в резерве) и одной линией ВЛ-35 кВ: Л-045 (Л-046, Л-047 в резерве). ГРУ-6 кВ предназначена для собственных нужд и отпуску электроэнергии прямым потребителям при работе турбогенераторов ТЭЦ (отдача вырабатываемой мощности), а также прием электроэнергии при отсутствии выработки.



Турбогенераторы ТГ ст.№1,2 работают через линейные реакторы ЛР типа РБА-6-2000-10 непосредственно на шины ГРУ-6 кВ, далее, через трехобмоточные силовые трансформаторы Т-1, Т-2 на шины 35кВ и 110 кВ.

На ТЭЦ-4 установлены силовые трансформаторы различных конструкций и назначения:

- главные блочные трансформаторы Т-1 типа ТДЦТНГ-24000, Т-2 типа ТДЦТНГ-24000;
- понижающие трансформаторы 35/6 Т-3 типа ТД-10000;
- понижающие трансформаторы рабочего и резервного питания 0,4 кВ собственных нужд, подключенных к шинам РУСН-6/0,4кВ ТСН-1 типа ТМ-560/6, ТСН-2 типа ТМ-560/6, ТСН-Р типа ТМ-750/6;
- понижающие трансформаторы рабочего питания РУ-0,4 кВ маслонаполненного исполнения ТМ-1,2 типа ТМ-630/6 (трансформаторы ХВО), ТВ-1,2 типа ТМ-630/6 (трансформаторы питания РУ-0,4 кВ ПТВМ);
- понижающие трансформаторы рабочего питания РК-0,4 кВ сухого исполнения: ТВ-3,4 типа ТСЗ-630/6 (трансформаторы питания РУ-0,4кВ КВГМ) ТВП-1,2 типа ТСЗ-250/6У4 (трансформаторы питания РУ-0,4 кВ ВПУ);
- специальные сухие трансформаторы КИПиА А-1,2 типа ТСУ-30/0,5А подключенные к шинам РУСН-0,4 кВ, находящиеся в под щитовом помещении. ОРУ-110 кВ выполнено в открытом исполнении одинарной не секционированной системой шин с масляными выключателями типа ВМТ-110Б-25/1250 УХЛ1.

ОРУ-35 кВ имеет две секции шин, к которым подключены 3 линии 35 кВ два трансформатора Т-3, Т-4.

ГРУ-6кВ состоит из схемы с двумя секциями шин, секционированным выключателем типа МГГ-10.

РУСН-6кВ состоит из трех секций шин. Секция 1А,1Б и 2А питается ФСН-1,2 от ТГ-1,2. Резервное питание секции РУСН 6кВ имеют от шин 2 секции ГРУ-6кВ по фидеру РФ и далее на секции 1А- по РФ-1А, 1Б – по РФ-1Б, 2А – по РФ-2А.

РУ-6кВ ХВО состоит из 2-х секций с секционным выключением 1 секции РУ-6кВ ХВО питается с РУСН-6кВ яч. №0,2 секция РУ-6кВ ХВО питается с РУСН-6кВ ХВО питается с РУСН-6кВ яч.№44.

РУ-6кВ ПТВМ-100, аналогично РУ-6кВ ХВО и питается с РУСН-6 кВ яч. №1 и яч. №45 соответственно.

РУ-6кВ КВГМ состоит из 2-х секций с секционным выключением 1 секции РУ-6кВ КВГМ питается с ГРУ-6кВ яч.№8, 2 секция РУ-6кВ КВГМ питается с ГРУ-6кВ яч. №14.

Все РУ оборудованы устройствами АВР и укомплектованы масляными малообъемными выключателями типа ВМП-10, на номинальной ток 630А, разрывной мощности 350 МВА с пружинным приводом ПП-67.

Силовые кабельные шины проложены в кабельных туннелях, полуэтажах и кабельных каналах. Кабельные туннели и полуэтажи оснащены противопожарной сигнализацией, оборудованы средствами противопожарной автоматической системой пожаротушения, которая обеспечивает подачу воды в

случае возникновения пожара. Основные данные кабелей с указанием наличия муфт, протяженности и т.д. занесены в кабельные журналы и паспорта на кабельные линии. Кабельные линии напряжением до 1000 В проложены в тех же кабельных туннелях, полуэтажах, каналах и эксплуатируются в соответствии с НТД.

В целом состояние электротехнического оборудования и коммуникаций удовлетворительное. Все виды испытаний и ремонтов проводятся в соответствии и в сроки, установленные РД 34.45-51.300-97 и графиков ремонтов, замечаний и выхода значений параметров за предельные значения нет.

Управление и контроль за работой оборудования осуществляется с центрального щита управления (далее – ЦЦУ). ЦЦУ оборудован необходимыми приборами, средствами автоматики производственных процессов, системами технологических защит и аварийной и предупредительной сигнализации, пультами управления.

### **Вспомогательное оборудование.**

За вспомогательным оборудованием ТЭЦ-4 (деаэраторы 6 ата ст.№1,2; деаэраторы теплосети ДСВ-800 ст.№1,2; питательные насосы типа ПЭ-150-140-УХЛ4 ст. №1, типа ПЭ-270-10 ст.№2-5; сетевые насосы типа СЭ 1250-140 ст.№1-9; подпиточные насосы типа Д-800-57 ст.№1-4; ПХВ ст.№1,2 ОБ; главные паропроводы, БРОУ и РОУ; паропроводы теплофикационного и производственного отборов; питательные трубопроводы, трубопроводы сетевой воды и районной котельной РК-4 (деаэратор 1,2 ата; деаэратор теплосети ДСВ-800, сетевые насосы типа СЭ 1250-140, подпиточные насосы типа Д-800-57, ПХВ ст. №1,2,3, ОРВ ст.№1,2,3 трубопроводы сетевой воды, паропроводы, питательные насосы типа ЦНСГ-38-176 ст. №1,2) организован постоянный и периодический контроль. Обнаруженные при этом дефекты заносятся в специальный журнал и устраняются при проведении их капитальных и текущих ремонтов по утвержденным графикам и объемам ремонта оборудования. Вспомогательное оборудование ТЭЦ-4 и РК-4 находится в работоспособном состоянии. Главные паропроводы БРОУ, РОУ, теплофикационный паропровод, производственный паропровод, прошли техническое освидетельствование и имеют разрешение на дальнейшую эксплуатацию. Деаэраторам 6 ата ст.№1,2 продлен парковый ресурс специализированной организацией сроком до августа 2024 года.

#### **1. Сравнительный анализ предоставленной информации, с учетом внесенных изменений в утвержденную программу и фактически установленных результатов технической экспертизы.**

В ходе экспертизы АО «Тараэнергоцентр» были предоставлены материалы, подтверждающие фактическое исполнение инвестиционной программы на 2023 год, утвержденной Приказом №26-ОД от 27.02.2024г. (договора, с приложением актов приемки). На основе предоставленных документов было произведено экспертное обследование технического

состояния объектов инвестиционной программы на 2023 год с выездом к месту нахождения объекта, по результатам которого установлено:

Инвестиционная программа на 2023 год выполнена в соответствии с требованиями «Правил технической эксплуатации электрических станции и сетей» и других нормативных документов.

Выполненная инвестиционная программа отражает реальную необходимость в восстановлении, обновлении и поддержке существующих активов АО «Тараэнергоцентр».

Имеется утвержденная инвестиционная программа на период 2023 год, также имеется годовой график проведения ремонта основного и вспомогательного оборудования АО «Тараэнергоцентр» Источником финансирования исполнения мероприятий являются собственные средства.

Критерием выбора объекта для проведения модернизации и ремонтного обслуживания основного и вспомогательного оборудования АО «Тараэнергоцентр» является:

- анализ проведенных обходов, осмотров энергетического оборудования;
- анализ результатов профилактических испытаний;
- степень фактического физического износа основного оборудования;
- фактическое состояние основного оборудования.

## 2. Сравнительный анализ исполнения мероприятия утвержденной инвестиционной программы АО «Тараэнергоцентр» на 2023 год .

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Количество в денежных показателях, тыс.тенге	
			план	факт
1	Приобретение нового аккумуляторного бака V=5000 м <sup>3</sup> для замены АБ №1 ТЭЦ-4	бак	89 357,205	94 955,357
2	Приобретение станка (станок радиально-сверлильный)	шт	20 346,144	21 999,000

Выполненные мероприятия положительно повлияют на:

- повышение надежности теплоснабжения потребителей;
- повышение качества отпускаемой тепловой энергии;
- снижение физического износа основных средств;
- сокращение аварийности;
- продление срока эксплуатации.

## 3. Синтезирующая часть

Поддержание надежности работы основных средств предприятия обеспечивается систематическим контролем за их постоянной готовностью, проведение работ по системе планово-предупредительных и

восстановительных ремонтов, модернизации и реконструкции действующего оборудования.

Организация работ по ремонтно-эксплуатационному обслуживанию регламентируется ПТЭ и стандартам предприятия. В соответствии с нормативными сроками на каждую номенклатуру оборудования подготавливаются и утверждаются графики многолетнего и годового ППР. Основным критерием эффективности этой системы, является надежная работа оборудования в течение межремонтного периода при минимальных затратах.

Все виды ремонта основного и вспомогательного оборудования, зданий производятся на основании утвержденных руководством предприятия и его структурных подразделений годовых (с разбивкой по месяцам) и перспективных графиков. При составлении графиков периодичность проведения ремонтных работ и технического обслуживания, а также их объемы определяются в соответствии с инструкциями и нормативно-технической документацией.

Эксплуатация, ремонты и техническое обслуживание оборудования осуществляется центральным ремонтным цехом, входящих в состав АО «Тараэнергоцентр».

Службы: централизованного ремонта, электротехническая и КИПиА АО «ТЭЦ» осуществляет капитальный и текущие ремонтные работы по планам, согласовывая все работы и их объемы с эксплуатационными цехами. К проведению работ по системе планово-предупредительных ремонтов привлекаются не только персонал предприятия, но в необходимых случаях и персонал специализированных предприятий, которые выступают в качестве подрядных организаций. В таких случаях, заключается договор подряда на проведение ремонтов, по завершению составляется «Акт приема-передачи отремонтированных и модернизированных объектов».

При приеме ОС из капитального ремонта, ввода в эксплуатацию после реконструкции, выполняемой хозяйственным способом, составляется «Акт приема - сдачи отремонтированных и модернизированных объектов».

### **Информация о выполнении ремонтных работ и техническом обслуживании за 2023 год приведены ниже:**

Согласно утвержденному графику ремонта и ППР оборудования на 2023 год выполнены в полном объеме:

По котлотурбинному оборудованию (КТЦ)

- Текущие ремонты парового котла БКЗ-160-100 ст.№1;
- Текущие ремонты парового котла БКЗ-160-100 ст.№2;
- Капитальный и текущий ремонты парового котла БКЗ-160-100 ст.№3;
- Текущие ремонты водогрейных котлов ПТВМ 100-150 №4,№5;
- Текущие ремонты водогрейных котлов КВГМ 100-150 №6,№7;
- Текущие ремонты паровых турбин ПТ-30-90/10 №1,№2;

- Текущие ремонты паровых котлов ДЕ-10/14, водогрейных котлов КВГМ 100-150 (РК-4) и капитальный ремонт КВГМ 100-150 №4;
- Капитальные и текущие ремонты: РОУ 100/13, БРОУ100/13, основного бойлера теплосети, подогревателя химической воды, питательных насосов, насосов сырой воды, конденсатных насосов, насосов бака низких точек, НГО, дренажных насосов, а также ремонты сетевых насосов и насосов подпитки тепловых сетей, деаэраторов ДСВ и др.

Объемы выполненных работ соответствуют требованиям РД 122.04.181-03. Инструкция по организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений ТЭЦ-4 и РК-4.

Все виды ремонта основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений производится на основании утвержденных руководством предприятия и его структурных подразделений годовых (с разбивкой по месяцам) графиков. При составлении графиков периодичность проведения ремонтных работ и технического обслуживания, а также их объемы определяются в соответствии с инструкциями и нормативно-технической документацией.

#### **Определение соблюдения нормативных требований по безопасности и охране труда.**

Для координации работ по соблюдению требований по безопасности и охране труда на предприятия создана служба техники безопасности. Основные направления работы службы:

- Организация выполнения комплексного плана улучшения условий охраны труда и санитарно-оздоровительных мероприятий;
- Проведения совещаний по охране труда.
- Внесение соответствующих решений по выявленным в ходе комиссионных проверок нарушений охраны труда и техники безопасности на предприятии;
- Осуществление надзора и контроля за работниками предприятия;
- Проверка укомплектованности цехов защитными средствами и приспособлениями, правильность их хранения и транспортировки;
- Проверка обеспеченности цехов инструкциями по охране труда, знание их персоналом;
- Контроль проработки персоналом директивных материалов, нарядами и распоряжениями.

Контроль по охране труда и технике безопасности на предприятии осуществляется в структурных подразделениях в ходе проверок (плановых, внеплановых, комплексных, в день ТБ и других) руководством АО и работниками службы ТБ или специально созданными комиссиями приказом по АО «Таразэнергоцентр».

По итогам проверок составлялись акты - предписания и намечались мероприятия с указанием сроков по устранению выявленных замечаний и нарушений.

На предприятии проведена аттестация бригад, проверена профессиональная подготовка персонала к ремонтной компании. Аттестацию прошли все бригады после проведения комиссионных проверок на местах с показательными допусками бригад по видам основных работ на ЛЭП и ПС и др.

В соответствии с действующими ПРП на предприятии внедрена единая система оформления и заполнения журналов и документов по охране труда, технике безопасности и работы с персоналом. Персонал обеспечен журналами и необходимой документацией.

На предприятии разработана и действует система управления охраной труда и техники безопасности. Положение о личной ответственности за соблюдением Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок и других оборудования.

#### **Оценка уровня задействованности основных средств, коэффициент загрузки оборудования АО «Тараэнергоцентр».**

##### **ТЭЦ-4**

- установленная тепловая мощность 658 Гкал/ч;
- располагаемая тепловая мощность 516 Гкал/ч;
- расчетная присоединенная тепловая нагрузка 179,14 Гкал/ч;
- установленная электрическая мощность 60 МВт;
- располагаемая электрическая мощность - 43 МВт;

##### **РК-4**

- установленная тепловая мощность 200 Гкал/ч;
- располагаемая тепловая мощность 169 Гкал/ч;
- расчетная тепловая нагрузка 155,91 Гкал/ч;

Таким образом, имеется значительный резерв основного оборудования в сравнении с присоединенной тепловой нагрузкой.

#### **4. Резолютивная часть**

Приобретение нового аккумуляторного бака  $V=5000 \text{ м}^3$  для замены АБ №1 ТЭЦ-4 был запланирован на 2023г. Данный аккумуляторный бак введен в эксплуатацию 1974г. Все элементы конструкции бака (днище, цилиндрическая стенка, крыша, опорная стойка) подвержены кислородному коррозионному износу, что может вызвать разрушение стенок бака. Коррозионный износ элементов достигает предельных значений, а именно утонение толщины металла достигает до 20%. Замена АБ №1 на ТЭЦ-4 обеспечит надежное и качественное теплоснабжение потребителей и безаварийный режим работы станции.

Станки ремонтно-мастерской станции различных назначений, из-за длительной эксплуатации и высокого физического износа требуют замены. Ввиду

этого приобретение радиально-сверлильного станка позволит обеспечить выпуск продукции с высоким качеством, а также приведет к экономии средств (в случае обращения за услугой в другие организации).

По результатам проведенной технической экспертизы, изучив представленную документацию по приобретению аккумуляторного бака и радиально-сверлильного станка в рамках инвестиционной программы АО «Таразэнергоцентр» на 2023 год, эксперты пришли к выводу, что утвержденные Уполномоченным органом мероприятия выполнены в полном объеме.

**В рамках инвестиционной программы 2023 года выполнены:**

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Количество	Количество в денежных показателях, тыс.тенге
1	Приобретение нового аккумуляторного бака V=5000 м <sup>3</sup> для замены АБ №1 ТЭЦ-4	бак	1	94 955,357
2	Приобретение станка (радиально-сверлильный)	Шт.	1	21 999,000

Источник финансирования-амортизация основных средств.

Эксперт  
КФ ТОО «N.E.S. Company»

Поршнеv В.Л. 

