

Капитальный ремонт трансформатора 630/10 кВА

Договор № В-3000 .

г.Ташкент

15.03.2022

(место заключения договора)

(дата заключения договора)

"ZARAFSHON IRRIGATSIYA TIZIMLARI HAVZA BOSHQARMASI HUZURIDAGI NASOS STANSIYALARI VA ENERGETIKA BOSHQ" (именуемое в дальнейшем – Исполнитель) в лице директора IKROM G'AFUROV RUSTAMOVICH, с одной стороны, и АО ENERGOTA MIR (именуемое в дальнейшем – Заказчик) в лице директора SOY DMITRIY VLADIMIROVICH, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, а по отдельности – Сторона, заключили настоящий договор о следующем

П/п	Наименования товара (работ, услуг)	Каталог	Штрих код	Единица измерения	Количество	Цена	Стоимость поставки	НДС		Стоимость поставки с учетом НДС
								ставка	сумма	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Капитальный ремонт трансформатора 630/10 кВА	11301006001000000		сум	1,00	18 214 566,96	18 214 566,96	15,00	2 732 185,04	20 946 752,00
Итого, сум:							18 214 566,96		2 732 185,04	20 946 752,00
Всего к оплате: Восемнадцать миллионов двести четырнадцать тысяч пятьсот шестьдесят шесть сум 96 тийин										

1 . Капитальный ремонт трансформатора 630/10 кВА

ДОГОВОР № В-3000 г. Ташкент 15.03.2022г. «Зарафшон ирригация тизимлари хавза бошкармаси хузуридаги Насос станциялари ва энергетика бошкармаси» именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице начальника управления И. Фафурова, действующего на основании Устава, с одной стороны, и «Energota mir» MTICh AJ, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Директора по производству Аскарва Ш Ш., действующего на основании Доверенности №1586 от 30.12.2021г., с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА 1.1. «Исполнитель» обязуется произвести «Капитальный ремонт трансформатора 630/10 кВА», а «Заказчик» обязуется принять и оплатить сумму выполненных работ (Основание: протокол закупочной комиссии по лоту №45909 на etender.uzex.uz) 2. ЦЕНА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ 2.1. Стоимость работ по настоящему договору и с учетом НДС составит – 20 946 752 (двадцать миллионов девятьсот сорок шесть тысяч семьсот пятьдесят два) сум. 2.2. Расчет за выполненные работы производится «Заказчиком» путем перечисления на расчетный счет «Исполнителя» 30% предоплаты от стоимости работ, в течении 5 банковских дней со дня подписания данного договора. 2.3. Оставшуюся часть в размере 70% «Заказчик» производит после подписания, представленных «Исполнителем» актов выполненных работ и фактически выполненным объемом работ, в течении 30 дней со дня подписания актов. 2.4. По согласованию с «Заказчиком» о необходимости в случае работ в выходные, праздничные дни, ночное и сверхурочное время, обусловленные, сокращением сроков выполняемых работ, увеличением объемов выполняемых работ, несвоевременной поставкой материалов и другими не зависящими от «Исполнителя» причинами, влияющими на срок выполнения работ, «Заказчик» в письменном виде уведомляет «Исполнителя» о проведении данных работ и обязуется производить оплату в соответствии со статьями 157 и 158 Трудового Кодекса РУз. 2.5. Стоимость работ является открытой и может изменяться на основании Постановлений Правительства РУз, а также при увеличении (уменьшении) объема работ, с оформлением дополнительного соглашения, подписанного обеими сторонами. 3. ПРИЕМКА РАБОТ 3.1. Приемка выполненных работ осуществляется на основании акта выполненных работ составленного и подписанного между «Заказчиком» и «Исполнителем» 4. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН 4.1. Каждая из сторон обязуется выполнить свои обязательства в соответствии с условиями настоящего договора. 4.2. «Исполнитель» обязуется произвести работы, указанные в п.1.1, в течение 3 месяцев со дня поступления 30% предоплаты на расчетный счет «Исполнителя». 4.3. «Исполнитель» обязан сообщить «Заказчику» о завершении работ, а «Заказчик» обязан вывезти продукцию своим транспортом в течении 30 дней с момента уведомления. В случае нарушения данного срока, «Исполнитель» оставляет за собой право распорядиться данной продукцией по своему усмотрению. 4.4. «Исполнитель» гарантирует соответствие отремонтированного оборудования и изготовленных запасных частей требованиям НД на ремонт в течение не менее 90 дней с момента включения оборудования под нагрузку при соблюдении «Заказчиком» правил эксплуатации, но не более 180 дней после окончания ремонта (изготовления). Гарантийные обязательства «Исполнителя» прекращаются, если на оборудовании в течение гарантийного срока эксплуатации производился ремонт «Заказчиком» без участия и без согласования с «Исполнителем» 5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН 5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, предусмотренных настоящим договором, виновная сторона возмещает другой стороне причиненные убытки и несет ответственность согласно Закону Республики Узбекистан №670-1 от 29.08.1998 года «О договорно-правовой базе деятельности хозяйствующих субъектов» 5.2. За просрочку оплаты «Заказчик» уплачивает «Исполнителю» пеню в размере 0,1% от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки, но не более 10% суммы просроченного платежа. 5.3. За просрочку выполнения работ «Исполнитель» уплачивает «Заказчику» пеню в размере 0,1% неисполненной части обязательства за каждый день просрочки, но не более 10% стоимости невыполненных работ. 5.4. «Исполнитель» обязан сообщить «Заказчику» о завершении работ, а «Заказчик» обязан вывезти продукцию своим транспортом в течении 30 дней с момента уведомления. В случае нарушения данного срока, «Исполнитель» оставляет за собой право распорядиться данной продукцией по своему усмотрению. 6. ФОРС - МАЖОР 6.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения договора: наводнения, пожары, землетрясение и др. стихийные бедствия, действия органов Государственной власти и Управления, находящиеся вне контроля сторон и т.п. 6.2. Надлежащим доказательством наличия вышеуказанных обстоятельств и их продолжительности будут служить свидетельства соответствующих компетентных органов. 6.3. При прекращении обстоятельств, указанных в п. 6.1., сторона по настоящему Договору, для которой создавалась невозможность исполнения ее обязательств, должна немедленно известить другую сторону, приложив соответствующие документы. 6.4. Срок исполнения отодвигается на время действия соответствующих обстоятельств. 7. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ 7.1. Стороны будут прилагать все усилия для разрешения разногласий и споров по настоящему договору, путем переговоров на основании взаимопонимания. 7.2. При недостижении согласия спор передается на рассмотрение в Ташкентский межрайонный экономический суд. 8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА 8.1. Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до 31.12.2022г. 9. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ 9.1. Все изменения и дополнения к настоящему договору действительны только в том случае, когда они выполнены в письменной форме, подписаны руководителями и скреплены печатями обеих сторон. 9.2. Настоящий договор составлен в 2-х экземплярах, каждый из которых имеет одинаковую юридическую силу. 10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН «ЗАКАЗЧИК» ЗИТХБ хузуридаги насос станциялари ва энергетика бошкармаси Р/с 2340400000220409001 Л/с 100021860184017042402170006 Банк реквизитлари: Марказий Банк МФО 00014 ИНН 201 878 214 «ИСПОЛНИТЕЛЬ» 100094, Республика Узбекистан г. Ташкент ул. Муйнакская, 201 р/с 2021 0000 3001 2433 7001 АКБ «УзПСБ» ф-л «Яшнобод» МФО-00432,

ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик

Наименование: АО ENERGOTA MIR

Адрес: г. Ташкент, ул. Муйнакская,
201

Тел.: +998712987168

Факс:

ИНН: 200838003

ОКЭД: 33140

Р/С: 20210000300124337001

Банк: Тош. ш.,
"УзСаноатКурилишБанки" АТБ
Яшнаобод ф.
МФО: 00432

Исполнитель:

Наименование: ZARAFSHON
IRRIGATSIYA TIZIMLARI HAVZA
BOSHQARMASI HUZURIDAGI NASOS
STANSIYALARI VA ENERGETIKA BOSHQ

Адрес: RUDAKIY 174

Тел:

Факс:

ИНН: 201878214

ОКЭД: 01613

Р/С: 23404000000220409001

Х/Р 100021860184017042402170006
Банк: Самарканд ш., Турон АТ банк
Самарканд ш.ф.
МФО: 00282



Саримжон



Директор по производству
 ООО АО "ЭНЕРГОТАЪМИР"
 Ш.Ш.Аскарлов
 март 2022г.
 Объект: ремонт
 трансформатора ТМ-630(1шт)
 Сумма: 20 946 752

ПРЕДВАРИТЕЛЬНАЯ СМЕТА

№ п/п	Обоснование	Наименование работ	Ед. изм.	Кол.	Норма времени ч/ч		Ст-сть н/ч прямых труд (сум)	
					На единицу	Всего	На единицу	Всего
RH 34-167:2015 K=1,1("алюминиевая обмотка"стр.5) Состав звена исполнителей:2р-2чел;3р-1чел Ст-сть н/ч прямых труд.(сум):2р-9034,13;3р-9483,58; Средняя ст-сть н/ч прямых труд.(сум)-9189,95								
1	п.4.1.2	Разгрузка трансформатора	шт	1	5,760	6,336	9 189,95	58 227,52
2	п.4.1.8	Ремонт активной части	шт	1	8,640	9,504	9 189,95	87 341,28
3	п.4.1.20	Погрузка трансформатора	шт	1	5,568	6,1248	9 189,95	56 286,61
Состав звена исполнителей:2р-1чел;3р-1чел;4р-1чел Ст-сть н/ч прямых труд.(сум):2р-9034,13;3р-9483,58;4р-9933,02; Средняя ст-сть н/ч прямых труд.(сум)-9483,58								
4	п.5.1.1	Снятие отводов	к-т	1	1,92	2,112	9 483,58	20 029,32
5	п.5.1.2	Снятие верхних ярмовых балок	к-т	1	6,72	7,392	9 483,58	70 102,62
6	п.5.1.3	Снятие обмоток	к-т	1	4,992	5,4912	9 483,58	52 076,23
7	п.5.1.4	Подготовка магнитопровода к установке обмоток	шт	1	3,84	4,224	9 483,58	40 058,64
8	п.5.1.5	Установка обмоток	к-т	1	9,792	10,7712	9 483,58	102 149,54
9	п.5.1.6	Шихтовка и прессовка верхнего ярма	шт	1	26,304	28,9344	9 483,58	274 401,70
10	п.5.1.7	Установка несущей конструкции отводов	шт	1	2,88	3,168	9 483,58	30 043,98
11	п.5.1.8	Пайка схемы соединений отводов	к-т	1	7,68	8,448	9 483,58	80 117,28
12	п.5.1.9	Изолировка и крепление отводов	к-т	1	7,968	8,7648	9 483,58	83 121,68
13	п.5.1.10	Отделка активной части	шт	1	1,824	2,0064	9 483,58	19 027,85
14	п.5.1.11	Сушка активной части	шт	1	66,24	72,864	9 483,58	691 011,57
RH 34-302-883:2018 Состав звена исполнителей:2р-1чел;3р-1чел;5р-1чел Ст-сть н/ч прямых труд.(сум):2р-9034,13;3р-9483,58;5р-10885,17; Средняя ст-сть н/ч прямых труд.(сум)-9800,96								
15	п.3.2.1	Сборка и разборка конструкции для снятия и установки обмотки на	шт	1	1,4	1,4	9 800,96	13 721,34
16	п.3.2.2	Электрогазосварочные работы	шт	1	1,85	1,8	9 800,96	17 641,73
17	п.3.2.4	Восстановление главной изоляции трансформатора	шт	1	24	24	9 800,96	235 223,04
18	п.3.2.6	Крановые работы	шт	1	8,1	8,1	9 800,96	79 387,78
Состав звена исполнителей:3р-2чел;4р-1чел;5р-1чел Ст-сть н/ч прямых труд.(сум):3р-9483,58;4р-9933,02;5р-10885,17; Средняя ст-сть н/ч прямых труд.(сум)-9946,34								
19	п.3.3.	Переизолировка провода НН	100м	7,07	10,4	73,528	9946,34	731 334,49
20	п.3.3.	Переизолировка провода ВН	100м	24,94	7,7	192,04	9946,34	1 910 075,24
Состав звена исполнителей:4р-1чел;6р-1чел Ст-сть н/ч прямых труд.(сум):4р-9933,02;6р-11867,79; Средняя ст-сть н/ч прямых труд.(сум)-10900,41								
21	п.3.4.	Восстановление витков обмотки НН	вт	75	4,5	337,5	10900,41	3 678 888,38
22	п.3.5.	Восстановление витков обмотки ВН	10вт	112,5	1,40	157,50	10900,41	1 716 814,58
RH-34-301-556:2007								
23	п.3.1.01.01.п 3.1.01.13	Электроты испытания гр.4.2	шт	1	49,1	49,1	12713,34	624 224,99
Итого прямые трудозатраты								10 671 307,41
Производственные расходы 27,64%								2 949 549,37
Итого производственная себестоимость								13 620 856,78
Прочие расходы 22,71%								3 093 296,58
Цена ремонта								16 714 153,36

МАТЕРИАЛЫ ПОДРЯДЧИКА

Итого материалы	1 500 413,60
Итого с материалами	18 214 566,96
НДС-15%	2 732 185,04
Всего:	20 946 752,00

Сумма прописью :двадцать миллионов девятьсот сорок шесть тысяч семьсот пятьдесят два сум

Сдал

Принял

СПЕЦИАЛИЗИРОВАННОЕ РЕМОНТНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ АКЦИОНЕРНОЕ
ОБЩЕСТВО «ЭНЕРГОТАЪМИР»

УТВЕРЖДАЮ

ДИРЕКТОР ЦЕНТРАЛЬНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Ш.Ш. АСКАРОВ



АКТ

осмотра технического состояния трансформатора
типа ТМ - 630/10 (насосная станция Самарканд)

Комиссия в составе:

От «ЗИТХБ хузуридаги ИС ва Э Бошкармаси»

Главный инженер

Рахимов Ш.

Главный энергетик

Олтинов А.

От СРП АО «Энерготатамир»

Главный технолог

Аскаров Ш.Ш.

Мастер цеха №4

Бурханов Б.

Произвела осмотр трансформатора типа ТМ - 630/10 (насосная станция Самарканд)
принадлежащего «ЗИТХБ хузуридаги ИС ва Э Бошкармаси».

Комиссией установлено:

- вследствие электродинамического удара разрушена и обгорела изоляция обмоток трех фаз. Обмотки НН и ВН деформированы;
- анализ масла показал наличие продуктов горения и снижен электрический пробой;
- витковое замыкание в обмотках НН и ВН всех трех фаз;
- бак и крышка тр-тора требует мелкий ремонт;
- переключатель отсутствует;
- изоляторы НН и ВН в негодном состоянии в дальнейшей эксплуатации.

Вывод: Необходимо произвести капитальный ремонт трансформатора с перемоткой обмоток и заменой изоляции.

Ш-А

Ш. Рахимов

А. Олтинов

А. Олтинов

Ш.Ш. Аскаров

Ш.Ш. Аскаров

Б. Бурханов