

Объявление о закупках способом запроса ценовых предложений

ТОО «Межрегионэнерготранзит» объявляет о закупках способом запроса ценовых предложений.

Наименование и номер закупок:

№ 6, техническое обслуживание ВЛ-0,4-10 кВ.

Количество (объем) закупаемых товаров, работ, услуг, единица измерения указаны в приложении № 1.

Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых товаров:

Работы выполняются в соответствии с утвержденной сметой и требованиями Строительных норм и правил 4.04-10-2002, а также Правилами устройства электроустановок, утвержденными Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 230

Срок и место поставки товаров, выполнение работ и предоставления услуг:
в течение 2020 года.

Цена за единицу, без учета налога на добавленную стоимость, закупаемого товара, работы и услуги по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое определяется на основании смет.

Общая сумма в тенге, без учета налога на добавленную стоимость, выделенная на закупки товара, работы и услуги по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое определяется на основании смет и составляет 2 100 000 тенге.

Условия платежа:

на основании выставленных счетов-фактур и актов выполненных работ, в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента их предоставления.

Ценовые предложения потенциальных поставщиков принимаются в срок до 9 часов 00 минут «20» января 2020 года, по адресу: г. Костанай, ул. Киевская, 28, кабинет отдела договоров.

Конверты с ценовыми предложениями вскрываются тендерной комиссией в 9 часов 30 минут «20» января 2020 года, по адресу: г. Костанай, ул. Киевская, 28, студия.

Товарищество с ограниченной ответственностью «Межрегионэнерготранзит», почтовый адрес: Костанайская область, г. Костанай, ул. Киевская, 28; электронный адрес dogovor@infocom.kz.

Приложение:

1. Приложение №1
2. Проект договора.

**Генеральный директор
ТОО «Межрегионэнерготранзит»**



В.А.Кан

/10.01.2020 г./



**Перечень эл.сетей 0,4-10кВ с техническими характеристиками
для передачи на техническое обслуживание**

№	Наименование линий	Напряже ние ВЛ, кВ	Протяжен ность,км	Провод	Опоры	кол-во	Год ввода
				Марка	материал		
Мендыкаринский р-н							
1	Боровская-Маслозавод	10	1,10	А-35	ж/б	15	1965
		10	2,40	А-35	дер.на ж/б	32	1965
Карасуский р-н							
2	Карасу-ХПП	10	0,30	АС-25	ж/б	5	1986
3	Новопавловка - Айткула	10	2,60	АС-35	ж/б	34	1970
4	Новопавловка-Промзона	10	1,54	АС-35	ж/б	25	1970
		10	0,60	А-50	дер.на ж/б	8	1970
5	Ишимская-Животноводство	10	1,84	АС-50	ж/б	44	1997
6	Айдарлинская-ХПП	10	14,89	АС-70, АС-35	ж/б	178	1974
7	КТП-160 кВА "жилой сектор" пос Айдарлинский ХПП	10/04	1				1974
Карабалыкский р-н							
8	Комсомолец-Гурьяновка 2	10	6,50	А-50	ж/б	114	1977
		10	1,03	А-50	дер.на ж/б	30	1977
9	Комсомольская - ПТФ	10	3,49	АС-95	ж/б	75	1986
10	Урожайная-ПТФ	10	1,86	АС-95	ж/б	20	1986
Федоровский р-н							
11	Федоровка-Элеватор	10	3,75	А-50	ж/б	90	1968
		10	0,70	А-50	дер.на ж/б	12	1968
12	Успенровка-ХПП	10	3,40	А-50	ж/б	50	1968
		10	0,40	А-50	дер.на ж/б	6	1968
13	Костряковка-МТМ	10	1,37	А-35	ж/б	27	1988
Тарановский р-н							
14	Баталы-ХПП	10	7,30	А-70, ПС-25	ж/б	110	1968
15	Майская-АВМ	10	0,57	АС-35	ж/б	8	1973
16	Майская-ГППЗ	10	3,63	АС-50	ж/б	75	1978
Денисовский р-н							
17	Орджоникедзе-ХПП	10	0,60	АС-35	ж/б	9	1964
		10	0,50	АС-35	дер.на ж/б	8	1964
18	Перелески 2 - ХПП	10	2,67	АС-50	ж/б	48	1967
19	Перелески - центральная усадьба	10	4,50	АС-35-50	ж/б	91	1967
20	Перелески - ЦУ - Зерноток	10	0,20	АС-35	ж/б	4	1976
21	Аксу-Приречная	10	10,60	АС-50	ж/б	135	2003
Аулиекольский р-н							
22	Новонежинка - Мельница	10	3,59	АЖ-50, АС-35	ж/б	64	1975
Камыстинский р-н							
23	Камышное-ХПП	10	1,30	АС-35	ж/б	15	1965
Алтынсаринский р-н							
24	Докучаева-Элеватор	10	10,76	А-50	ж/б	163	1971

Костанайский р-н							
25	от ОПХ Заречное до ПСТ Заречное	10	1,98	АС-35	ж/б	38	1993
26	Владимировка-Кормоцех	10	4,26	А-50	ж/б	68	1978
Сарыкольский р-н							
27	Урицкая - Элеватор - Нефтебаза	10	1,86	АС-35	ж/б	26	1978
		10	3,30	А-50	дер.на ж/б	38	1978
28	Хмельницкая - Ковалевка (Урожайная-Акчакуль, Урожайная-Анновка, Урожайная-Производство, Лесная-Ковалевка)	10	27,72	АС-35(21,67км), А-50, А-35 (6,05км)	ж/б	346	1966
итого			134,11				
Сарыкольский р-н							
29	ЛЭП-0,4кВ "Урицк-Рыбное"						1969
в том числе:							
	от ВЛ-10 Сорочинка-ЦУ СХТ КТП №1	0,4	2,68	А-16, А-25	ж/б, дер, дер.на ж/б	56	
	от ВЛ-10 Сорочинка-ЦУ СХТ КТП №1	0,4	4,00	А-16, А-25, А-35	ж/б, дер, дер.на ж/б	69	
	от ВЛ-10 Сорочинка-ЦУ СХТ КТП №3	0,4	1,84	А-16, А-25, А-35	ж/б, дер, дер.на ж/б	48	
	от ВЛ-10 Сорочинка-ЦУ СХТ КТП №6	0,4	1,00	А-25	ж/б, дер.на ж/б	28	
	от ВЛ-10 Сорочинка-ЦУ СХТ КТП №7	0,4	5,92	А-16, А-25	ж/б, дер.на ж/б	92	
	от ВЛ-10 Сорочинка-ЦУ СХТ КТП №8	0,4	3,33	А-16, А-25, А-35	ж/б, дер, дер.на ж/б	90	
	от ВЛ-10 Сорочинка-ЦУ СХТ КТП №9	0,4	3,30	А-25, А-35	ж/б, дер, дер.на ж/б	94	
	от ВЛ-10 Сорочинка-ЦУ СХТ КТП №11	0,4	1,72	А-16, А-25	ж/б, дер.на ж/б	48	
	от ВЛ-10 Урицк-Нефтебаза КТП №1	0,4	1,3	А-16, А-25	ж/б, дер.на ж/б	29	
	от ВЛ-10 Урицк-Нефтебаза КТП №2	0,4	2,36	А-25	ж/б, дер.на ж/б	68	
	от ВЛ-10 Урицк-Нефтебаза КТП №3	0,4	1,2	А-16, А-25	дер.на ж/б	28	
	от ВЛ-10 Урицк-Нефтебаза КТП №7	0,4	0,48	А-16, А-25	ж/б	11	
	от ВЛ-10 Урицк-Нефтебаза КТП №9	0,4	0,8	А-25	дер.на ж/б	16	
	от ВЛ-10 Урицк-Связь КМ КТП №1	0,4	1,30	А-25	ж/б, дер.на ж/б	32	
	от ВЛ-10 Урицк- КМ КТП №8	0,4	2,02	А-25	ж/б	57	
	от ВЛ-10 Урицк-Школа КТП №4	0,4	2,45	А-16, А-25	ж/б, дер, дер.на ж/б	73	
	от ВЛ-10 Урицк-Школа КТП №8	0,4	2,36	А-16, А-25	ж/б, дер, дер.на ж/б	57	
	от ВЛ-10 Урицк-Школа КТП №9	0,4	2,36	А-25	ж/б, дер.на ж/б	52	
	от ВЛ-10 Урицк-Школа КТП №11	0,4	5,92	А-16, А-25	ж/б, дер, дер.на ж/б	99	
	от ВЛ-10 Урицк-Автостанция КТП №2	0,4	1,2	А-16, А-25	дер.на ж/б	29	
итого			47,54				

ДОГОВОР
на техническое обслуживание сетей и оборудования

г. Костанай

№ _____

«__» _____ 2020 г.

Товарищество с ограниченной ответственностью «Межрегионэнерготранзит» именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Кана В.А., действующего на основании Устава, с одной стороны, и

1. Предмет договора

1.1. «Заказчик» поручает, а «Подрядчик» принимает на себя обязательство на выполнение работ по техническому обслуживанию ВЛ-0,4-10 кВ, указанных в Приложении № 1 к настоящему договору (далее по тексту – «Объект работ»), согласно утвержденным и согласованным с «Заказчиком» смет №

1.2. Работы выполняются в соответствии с утвержденной сметой и требованиями Строительных норм и правил 4.04-10-2002, а также Правилами устройства электроустановок, утвержденными Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 230 (далее по тексту СНиП и ПУЭ), силами, средствами и материалами «Подрядчика».

1.3. Срок выполнения работ: в течение 2020 года.

2. Права и обязанности сторон

2.1. «Подрядчик» вправе:

2.1.1. Самостоятельно определять количество специалистов, необходимых для выполнения работ, а также график их работы.

2.1.1. Самостоятельно определять очередность и сроки выполнения работ в зависимости от степени сложности.

2.2. «Подрядчик» обязан:

2.2.1. Разрабатывать и предоставлять для утверждения «Заказчику»:

- дефектные ведомости;

2.2.2. Производить работы в соответствии с утвержденной сметой согласно СНиП и ПУЭ.

2.2.3. Выполнять работу за свой риск.

2.2.4. В случае возникновения необходимости дополнительных работ, не предусмотренных в первоначально утвержденном расчете стоимости, «Подрядчик» уведомить «Заказчика» письменно в течение 3-х рабочих дней.

2.2.5. В случае возникновения обстоятельств, замедляющих ход работ или делающих дальнейшее продолжение работ невозможным, немедленно поставить об этом в известность «Заказчика».

2.2.6. Сдать работы по окончании срока действия настоящего договора с одновременным подписанием акта выполненных работ

2.3. «Заказчик» вправе:

2.3.1. Проверять ход и качество работ, не вмешиваясь в деятельность «Подрядчика»;

2.4. «Заказчик» обязан:

2.4.1. Утвердить предоставленную документацию или предоставить мотивированный отказ в пятидневный срок с момента обращения «Подрядчика».

2.4.2. Производить расчет на основании выставленных счетов – фактур и актов выполненных работ.

3. Порядок расчетов по договору

3.1. Общая сумма настоящего договора определяется на основании смет № _____ составляет _____ тенге _____ без/ с

НДС.

3.2. Общая сумма настоящего договора определяется согласно утвержденного сметного расчета.

3.3. Заказчик производит расчеты, на основании выставленных счетов-фактур и актов выполненных работ, в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента их предоставления.

3.4. Оплата выполненных работ осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет «Подрядчика».

4. Ответственность сторон

4.1. Риск случайной гибели объекта работ или его части по ходу работ и до подписания акта приема – передачи несет «Подрядчик».

4.2. «**Подрядчик**» несет всю ответственность за соблюдение техники безопасности при выполнении работ по настоящему Договору.

4.3. В случае несоблюдения «**Заказчиком**» п.п.3.1.-3.4. настоящего договора «**Заказчик**» уплачивает «**Подрядчику**» пеню в размере 1,5 процентной ставки рефинансирования Национального банка, за каждый день просрочки.

4.4. За невыполнение или ненадлежащее выполнение своих обязанностей по настоящему Договору стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

5. Срок действия договора и порядок расторжения договора

5.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания сторонами и действует до 31 декабря 2020 года.

5.2. Договор может быть расторгнут по соглашению Сторон.

5.3. Договор может быть расторгнут «**Подрядчиком**» в одностороннем порядке в случае нарушения условий Договора со стороны «**Заказчика**», путем письменного уведомления «**Заказчика**» за 15 (пятнадцать) календарных дней до предполагаемой даты расторжения.

5.4. Договор сохраняет свое действие, в том числе при досрочном расторжении, до тех пор, пока Стороны полностью не выполнят свои финансовые обязательства.

6. Порядок разрешения споров

6.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть в связи с настоящим договором, будут разрешаться путем переговоров.

6.2. В случае если споры и разногласия не будут урегулированы путем переговоров между сторонами, они подлежат разрешению в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством РК.

7. Изменение условий договора

7.1. Настоящий договор может быть изменен по основаниям и в порядке, установленным законодательством Республики Казахстан. Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны лишь при условии, если они совершены в письменной форме и подписаны обеими сторонами.

8. Прочие условия договора

8.1. Настоящий договор составлен в 2 экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

9. Реквизиты и подписи сторон

«**Заказчик**»

«**Подрядчик**»

ТОО «Межрегионэнерготранзит»

110 000, Республика Казахстан
г. Костанай, ул.Киевская, 28
БИН 030 940 005 395
ИИК KZ94914398412BC01990
ДБ АО «СБЕРБАНК» г. Костанай
БИК SABRKZKA
Тел 8(7142) 56-24-94

Генеральный директор

_____ **В.А. Кан**

**Перечень эл.сетей 0,4-10кВ с техническими характеристиками
для передачи на техническое обслуживание**

№	Наименование линий	Напряжени е ВЛ, кВ	Протяжен ность,км	Провод	Опоры	Год	
				Марка	материал		кол-во
Мендыкаринский р-н							
1	Боровская-Маслозавод	10	1,10	А-35	ж/б	15	1965
		10	2,40	А-35	дер.на ж/б	32	1965
Карасуский р-н							
2	Карасу-ХПП	10	0,30	АС-25	ж/б	5	1986
3	Новопавловка - Айткула	10	2,60	АС-35	ж/б	34	1970
4	Новопавловка-Промзона	10	1,54	АС-35	ж/б	25	1970
		10	0,60	А-50	дер.на ж/б	8	1970
5	Ишимская-Животноводство	10	1,84	АС-50	ж/б	44	1997
6	Айдарлинская-ХПП	10	14,89	АС-70, АС-35	ж/б	178	1974
7	КТП-160 кВА "жилой сектор" пос Айдарлинский ХПП	10/04	1				1974
Карабалыкский р-н							
8	Комсомолец-Гурьяновка 2	10	6,50	А-50	ж/б	114	1977
		10	1,03	А-50	дер.на ж/б	30	1977
9	Комсомольская - ПТФ	10	3,49	АС-95	ж/б	75	1986
10	Урожайная-ПТФ	10	1,86	АС-95	ж/б	20	1986
Федоровский р-н							
11	Федоровка-Элеватор	10	3,75	А-50	ж/б	90	1968
		10	0,70	А-50	дер.на ж/б	12	1968
12	Успенровка-ХПП	10	3,40	А-50	ж/б	50	1968
		10	0,40	А-50	дер.на ж/б	6	1968
13	Костряковка-МТМ	10	1,37	А-35	ж/б	27	1988
Тарановский р-н							
14	Баталы-ХПП	10	7,30	А-70, ПС-25	ж/б	110	1968
15	Майская-АВМ	10	0,57	АС-35	ж/б	8	1973
16	Майская-ГППЗ	10	3,63	АС-50	ж/б	75	1978
Денисовский р-н							
17	Орджоникедзе-ХПП	10	0,60	АС-35	ж/б	9	1964
		10	0,50	АС-35	дер.на ж/б	8	1964
18	Перелески 2 - ХПП	10	2,67	АС-50	ж/б	48	1967
19	Перелески - центральная усадьба	10	4,50	АС-35-50	ж/б	91	1967
20	Перелески - ЦУ - Зерноток	10	0,20	АС-35	ж/б	4	1976
21	Аксу-Приречная	10	10,60	АС-50	ж/б	135	2003
Аулиекольский р-н							
22	Новонезинка - Мельница	10	3,59	АЖ-50, АС-35	ж/б	64	1975
Камыстинский р-н							
23	Камышное-ХПП	10	1,30	АС-35	ж/б	15	1965
Алтынаринский р-н							
24	Докучаева-Элеватор	10	10,76	А-50	ж/б	163	1971
Костанайский р-н							

25	от ОПХ Заречное до ПСТ Заречное	10	1,98	АС-35	ж/б	38	1993
26	Владимировка-Кормоцех	10	4,26	А-50	ж/б	68	1978
Сарыкольский р-н							
27	Урицкая - Элеватор - Нефтебаза	10	1,86	АС-35	ж/б	26	1978
		10	3,30	А-50	дер.на ж/б	38	1978
28	Хмельницкая - Ковалевка (Урожайная-Акчакуль, Урожайная-Анновка, Урожайная-Производство, Лесная-Ковалевка)	10	27,72	АС-35(21,67км), А-50, А-35 (6,05км)	ж/б	346	1966
итого			134,11				
Сарыкольский р-н							
29	ЛЭП-0,4кВ "Урицк-Рыбное"						1969
	в том числе:						
	от ВЛ-10 Сорочинка-ЦУ СХТ КТП №1	0,4	2,68	А-16, А-25	ж/б, дер. дер.на ж/б	56	
	от ВЛ-10 Сорочинка-ЦУ СХТ КТП №1	0,4	4,00	А-16, А-25, А-35	ж/б, дер. дер.на ж/б	69	
	от ВЛ-10 Сорочинка-ЦУ СХТ КТП №3	0,4	1,84	А-16, А-25, А-35	ж/б, дер. дер.на ж/б	48	
	от ВЛ-10 Сорочинка-ЦУ СХТ КТП №6	0,4	1,00	А-25	ж/б, дер.на ж/б	28	
	от ВЛ-10 Сорочинка-ЦУ СХТ КТП №7	0,4	5,92	А-16, А-25	ж/б, дер.на ж/б	92	
	от ВЛ-10 Сорочинка-ЦУ СХТ КТП №8	0,4	3,33	А-16, А-25, А-35	ж/б, дер. дер.на ж/б	90	
	от ВЛ-10 Сорочинка-ЦУ СХТ КТП №9	0,4	3,30	А-25, А-35	ж/б, дер. дер.на ж/б	94	
	от ВЛ-10 Сорочинка-ЦУ СХТ КТП №11	0,4	1,72	А-16, А-25	ж/б, дер.на ж/б	48	
	от ВЛ-10 Урицк-Нефтебаза КТП №1	0,4	1,3	А-16, А-25	ж/б, дер.на ж/б	29	
	от ВЛ-10 Урицк-Нефтебаза КТП №2	0,4	2,36	А-25	ж/б, дер.на ж/б	68	
	от ВЛ-10 Урицк-Нефтебаза КТП №3	0,4	1,2	А-16, А-25	дер.на ж/б	28	
	от ВЛ-10 Урицк-Нефтебаза КТП №7	0,4	0,48	А-16, А-25	ж/б	11	
	от ВЛ-10 Урицк-Нефтебаза КТП №9	0,4	0,8	А-25	дер.на ж/б	16	
	от ВЛ-10 Урицк-Связь КМ КТП №1	0,4	1,30	А-25	ж/б, дер.на ж/б	32	
	от ВЛ-10 Урицк- КМ КТП №8	0,4	2,02	А-25	ж/б	57	
	от ВЛ-10 Урицк-Школа КТП №4	0,4	2,45	А-16, А-25	ж/б, дер. дер.на ж/б	73	
	от ВЛ-10 Урицк-Школа КТП №8	0,4	2,36	А-16, А-25	ж/б, дер. дер.на ж/б	57	
	от ВЛ-10 Урицк-Школа КТП №9	0,4	2,36	А-25	ж/б, дер.на ж/б	52	
	от ВЛ-10 Урицк-Школа КТП №11	0,4	5,92	А-16, А-25	ж/б, дер. дер.на ж/б	99	
	от ВЛ-10 Урицк-Автостанция КТП №2	0,4	1,2	А-16, А-25	дер.на ж/б	29	
итого			47,54				

«Заказчик»

ТОО «Межрегионэнерготранзит»

Генеральный директор

В.А. Кан

«Подрядчик»