


В работу:
Генеральный директор
В.О.Куссмауль


(Особые отметки)

Генеральному директору
АО «Варьеганэнергонефть»
В.О.Куссмаулю
начальника ЦСРЗАИ
А.Д.Юмина

Служебная записка.

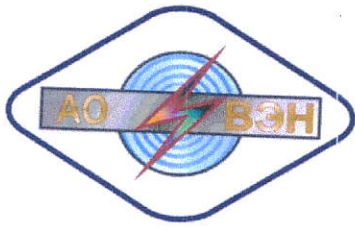
В связи с производственной необходимостью прошу разрешения на организацию и проведение закупки способом запроса предложений на услуги:

Госповерка измерительных трансформаторов коммерческого учета на объектах АО "Варьеганэнергонефть" на 2022 год.

10.01.2022г.



А.Д. Юмин



Акционерное общество «Варьеганэнергонефть» (АО «ВЭН»)

Местонахождение общества: Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Радужный, Южная промышленная зона, улица Промышленная, дом 1.
Почтовый адрес: 628463, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Радужный, Южная промышленная зона, улица Промышленная, дом 1.
факс (34668) 46-501, **тел.** 40-116, 46-103, **e-mail:** chancellery@oaoven.ru
ОКПО 05792804 **ОГРН** 1028601465683 **ИНН/КПП** 8609003059/860901001

10.01.2022 № 01-04/2022

Руководителю

АО «Варьеганэнергонефть» предлагает Вам направить в наш адрес коммерческое предложение на участие в метрологической поверке измерительных трансформаторов тока и напряжения на 2022 год, участвующих в цепях учета электроэнергии, с выездом на объекты, где они установлены и выдачей свидетельств о поверке установленного образца.

Перечень объектов и измерительных трансформаторов тока и напряжения приведен в приложении (таблица 1).

Предложения просим направлять в свободной форме, а так же предоставить документы, необходимые для заключения договора:

- Карточка предприятия
- Свидетельство ИНН (копия)
- Свидетельство о постановке на учет в налоговом органе (копия)
- Устав (копия)
- Выписка из ЕГРЮЛ (копия)
- Документ, подтверждающий полномочия единоличного исполнительного органа (копия)

В случае если Вы не можете принять участие в предлагаемой закупке, просим направить в наш адрес письмо об отказе в участии в данной закупке. Коммерческое предложение или сообщение об отказе просим направить в наш адрес не позднее 01.02.2022г.

Главный инженер

В.Н. Козинчук

№ п/п	Наименование	Трансформаторы тока		Действит. до	К-во	Кгт	Межповер. интервал	Трансформаторы напряжения		Действит. до	К-во	Кгт	Межповер. интервал
		Тип	Номер					Тип	Номер				
Варьганское м/р													
ПС 110/35/6 КНС-1													
1	Ф 35 кВ № 2	ТФН-35М	5810	24.07.2022	2	200/5	4						
2	Ф 35 кВ № 3	ТФН-35М ТФЗМ-35А	5302 53539	10.07.2022	2	200/5	4						
3	Ф 35 кВ № 4	ТФЗМ-35А	53532 44821	10.07.2022	2	200/5	4						
ПС 110/35/6 КНС-2													
4	Ф 35 кВ № 1	ТФЗМ-35А У1	40307 40313	16.07.2022	2	200/5	4						
5	Ф 35 кВ № 2	ТФЗМ-35А У1 ТФЗМ-35А ХЛП	39945 37877	16.07.2022 11.05.2025	1	300/5	4						
6	Ф 35 кВ № 3	ТФЗМ-35А	40773 40477	10.07.2022	2	200/5	4						
ПКУ 35 Дачная													
7	Ф 35 кВ № 1												
8	Ф 35 кВ № 3												
ПКУ 35 Варьган													
9	Ф 35 кВ № 2												
10	Ф 35 кВ № 4												
ПС 110/35/10 Газлифт													
11	Ф 35 кВ № 1	ТФЗМ-35А ХЛП	40783 40782	07.08.2022	2	200/5	4	НАМИ-35 УХЛП	3011	19.07.2022	1	35000/100	5
12	Ф 35 кВ № 2	ТФЗМ-35А ХЛП	40203 40195	07.08.2022	2	300/5	4						
13	Ф 35 кВ № 3	ТФЗМ-35А ХЛП	40947 40946	01.08.2022	2	150/5	4	НАМИ-35 УХЛП	3013	13.07.2022	1	35000/100	5
14	Ф 35 кВ № 4	ТФЗМ-35А ХЛП	40217 40249	01.08.2022	2	300/5	4						
Северо-Варьганское м/р													
ПС 110/35/6 Светлая													
15	Ф 35 кВ № 1	ТФН-35М	5726 4970	09.07.2022	2	200/5	4						
16	Ф 35 кВ № 4	ТФН-35М	7585 8284	15.07.2022	2	200/5	4						

17	Ф 35 кВ № 5	ТФЭМ-35А	33875 27115	09.07.2022	2	200/5	4												
18	Ф 35 кВ № 6	ТФН-35М	42554 42556	15.07.2022	2	150/5	4												
	РУ-6кВ ВРЭС																		
19	Ввод 6 кВ № 1																		
20	Ввод 6 кВ № 2																		
	ПС 110 КНС-5																		
21	Ф 35 кВ № 1																		
22	Ф 35 кВ № 3																		
Тарифное м/р																			
	ПС 110/35/6 КНС-3																		
23	Ф 35 кВ № 1	ТФЭМ-35А ХЛП	42455 42467	11.12.2022	2	100/5	4			НАМИ-35 УХЛП	4685	09.07.2022	1	35000/100					
24	Ф 35 кВ № 4	ТФЭМ-35А ХЛП	43761 44184	11.12.2022	2	100/5	4						1	35000/100					5
	РУ 6 кВ №2 КНС-1																		
25	Ввод 6 кВ № 1																		
26	Ввод 6 кВ № 2																		
	ПС 35/6 К-4																		
27	Ввод 6 кВ № 1	ТОЛ-СЭЩ-10-02 600/5У2	19151 19266	27.06.2022 30.06.2022	2	600/5	8			ЗНОЛ-СЭЩ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03687 03686 03685	30.06.2022	3	6000/100					8
28	Ввод 6 кВ № 2	ТОЛ-СЭЩ-10-02 600/5У2	19267 19273	30.06.2022	2	600/5	8			ЗНОЛ-СЭЩ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03528 03530 03529	26.06.2022	3	6000/100					8
	ПС 35/6 К-99																		
29	Ввод 6 кВ № 1	ТОЛ-СЭЩ-10-02 600/5У2	19262 18971	30.06.2022 25.06.2022	2	600/5	8			ЗНОЛ-СЭЩ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03698 03699 03700	30.06.2022	3	6000/100					8
30	Ввод 6 кВ № 2	ТОЛ-СЭЩ-10-02 600/5У2	19274 19270	30.06.2022	2	600/5	8			ЗНОЛ-СЭЩ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03636 03635 03637	26.06.2022	3	6000/100					8
	ПС 35/6 КНС-4																		
31	Ввод 6 кВ № 1	ТОЛ-10-8.2.3 У2	8460 8550	30.06.2022 01.07.2022	2	1500/5	8			ЗНОЛ-СЭЩ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03674 03673 03672	30.06.2022	3	6000/100					8

32	Ввод 6 кВ № 2	ТОЛ-10-8.2.3 У2	8875 8007	08.07.2022 22.06.2022	2	1500/5	8	ЗНОЛ-СЭЩ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03722 03721 03720	30.06.2022	3	6000/100	8
ПС 35/6 К-6													
33	Ввод 6 кВ № 1	ТОЛ-СЭЩ-10-02 600/5У2	19152 18985	27.06.2022 25.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЩ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03536 03534 03623	26.06.2022 26.06.2022 25.06.2022	3	6000/100	8
34	Ввод 6 кВ № 2	ТОЛ-СЭЩ-10-02 600/5У2	18963 18984	25.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЩ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03532 03533 03531	26.06.2022	3	6000/100	8
ПС 35/6 Промзона													
35	Ввод 6 кВ № 1	ТОЛ-СЭЩ-10-02 600/5У2	19268 19150	30.06.2022 27.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЩ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03666 03665 03664	29.06.2022	3	6000/100	8
36	Ввод 6 кВ № 2	ТОЛ-СЭЩ-10-02 600/5У2	18964 18965	25.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЩ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03747 03745 03746	01.07.2022	3	6000/100	8
ПС 35/6 КНС-2													
37	Ввод 6 кВ № 1	ТОЛ-10-8.2.3 У2	8199 7860	25.06.2022 18.06.2022	2	1500/5	8	ЗНОЛ-СЭЩ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03546 03545 03544	26.06.2022	3	6000/100	8
38	Ввод 6 кВ № 2	ТОЛ-10-8.2.3 У2	8609 7765	02.07.2022 18.06.2022	2	1500/5	8	ЗНОЛ-СЭЩ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03631 03630 03629	26.06.2022	3	6000/100	8
Западно-Варьганское м/р													
ПС 110/35/6 Западно-Варьганская													
39	Ф 35 кВ № 2	ТФЗМ-35Б-1 ТФЗМ-35Б	34782 34770	09.07.2022 10.07.2022	2	100/5	4	НАМИ-35 УХЛ1	3015	19.07.2022	1	35000/100	5
40	Ф 35 кВ № 4	ТФЗМ-35Б	34786 34791	16.07.2022	2	100/5	4	НАМИ-35 УХЛ1	3019	26.07.2022	1	35000/100	5
ПС 35/6 Промысловая													
41	Ввод 6 кВ № 1	ТОЛ-СЭЩ-10-02 600/5У2	19275 19261	30.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЩ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03464 03463 03462	25.06.2022	3	6000/100	8
42	Ввод 6 кВ № 2	ТОЛ-СЭЩ-10-02 600/5У2	19265 19381	30.06.2022 01.07.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЩ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03654 03653 03652	29.06.2022	3	6000/100	8
ПС 35/6 К-10													
43	Ввод 6 кВ № 1	ТОЛ-СЭЩ-10-02 600/5У2	19263 18982	30.06.2022 25.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЩ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03465 03466 03467	25.06.2022	3	6000/100	8

44	Ввод 6 кВ № 2	ТОЛ-СЭЩ-10-02 600/5У2	19271 18981	30.06.2022 25.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЩ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03524 03525 03526	25.06.2022	3	6000/100	8
ПС 35/6 К-13													
45	Ввод 6 кВ № 1	ТОЛ-СЭЩ-10-02 600/5У2	18962 19272	25.06.2022 30.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЩ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03542 03541 03543	26.06.2022	3	6000/100	8
46	Ввод 6 кВ № 2	ТОЛ-СЭЩ-10-02 600/5У2	19269 18983	30.06.2022 25.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЩ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03518 03519 03520	25.06.2022	3	6000/100	8
ПС 35/6 К-141													
47	Ввод 6 кВ № 1	ТОЛ-СЭЩ-10-02 600/5У2	19264 19260	30.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЩ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03626 03627 03628	26.06.2022	3	6000/100	8
ПС 35/6 КНС-2													
48	Ввод 6 кВ № 1	ТОЛ-10-8.2.3 У2	8804 8286	07.07.2022 26.06.2022	2	1500/5	8	ЗНОЛ-СЭЩ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03634 03633 03632	26.06.2022	3	6000/100	8
49	Ввод 6 кВ № 2	ТОЛ-10-8.2.3 У2	8376 8954	27.06.2022 09.07.2022	2	1500/5	8	ЗНОЛ-СЭЩ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03671 03670 03669	30.06.2022	3	6000/100	8
ПС 35/6 КНС-3													
50	Ввод 6 кВ № 1	ТОЛ-10-8.2.3 У2	7932 8661	20.06.2022 03.07.2022	2	1500/5	8	ЗНОЛ-СЭЩ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03470 03469 03468	25.06.2022	3	6000/100	8
51	Ввод 6 кВ № 2	ТОЛ-10-8.2.3 У2	8722 8094	04.07.2022 24.06.2022	2	1500/5	8	ЗНОЛ-СЭЩ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03684 03683 03682	30.06.2022	3	6000/100	8
ПС 110/35/6 Бахилговская													
Бахилговское м/р													
52	Ф 35 кВ № 2	ТФЗМ-35А ХЛП	42467 42490	08.08.2022	2	100/5	4	НАМИ-35 УХЛП	3016	07.08.2022	1	35000/100	5
53	Ф 35 кВ № 3	ТФЗМ-35А ХЛП	42484 42450	08.08.2022	2	100/5	4						
54	Ф 35 кВ № 4	ТФЗМ-35А ХЛП	43179 43177	14.08.2022	2	100/5	4	НАМИ-35 УХЛП	3009	14.08.2022	1	35000/100	5
55	Ф 35 кВ № 5	ТФЗМ-35А ХЛП	43175 42488	14.08.2022	2	100/5	4						
ПС 110/35/6 Северо-Хохряковская													
Северо-Хохряковское м/р													
56	Ф 35 кВ № 2	ТФЗМ-35А ХЛП	44050 44056	01.08.2022	2	100/5	4	НАМИ-35 УХЛП	3012	21.08.2022	1	35000/100	

57	Ф 35 кВ № 4	ТФЭМ-35А ХЛ1	39015 47995	08.08.2022	2	100/5	4	НАМИ-35 УХЛ1	3002	02.10.2022	1	35000/100
	ВСЕГО											
				Тр-р тока 0,4; 6 кВ					50			
				Тр-р тока 35 кВ					47			
				Тр-р напр. 3 фазный 10 кВ					63-4			
				Тр-р напр. 3 фазный 35 кВ					17			

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ХАНТЫ-МАНСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЭНЕРГОСЕРВИС»

628600 ХМАО г. Нижневартовск
ул. Северная, д. 48А, кв. 153
тел. 8 (3466) 29-12-55, 51-49-52
ОКВЭД 45.31, 45.34, 60.24
ОГРН 1048600505656

р/с 40702810638340000618
Ф-л «Екатеринбургский» АО «Альфа-Банк»
г. Екатеринбург БИК 046577964
К/с 30101810100000000964
ИНН 8603114450/ КПП 860301001

24» января 2022 г.

Исх. № 12

Главному инженеру
АО «Варьеганэнергонефть»
Козинчуку В.Н.

Коммерческое предложение

Уважаемый Владимир Николаевич!

В ответ на Ваше письмо № 041-04/2068 от 02.12.2021 г. ООО «Энергосервис» предлагает выполнение работ по проверке на месте эксплуатации трансформаторов тока и трансформаторов напряжения в 2022 году в объеме согласно Приложению № 1 к письму № 01-04/2068 от 02.12.2021 г.

Стоимость работ будет составлять 1 923 549,75 (Один миллион девятьсот двадцать три тысячи пятьсот сорок девять) рублей 75 копеек, включая НДС 20% - 320 591,63 (Триста двадцать тысяч пятьсот девяносто один) рубль 63 копейки.

Директор



А.М. Орлов

Исп. Берсенева С.И.
Тел.: 89129380013

ООО «ЭнергоУчет»

115409, Москва г, Каширское шоссе, дом № 43, корпус 5, оф.14, ИНН/КПП 7725715619/772401001

Банк ОАО СБЕРБАНК РОССИИ г. Москва,

БИК 044525225, Р/С 40702810538120001694.

Тел. 8-495-542-68-75. Email: energouchet2000@gmail.com , energouchet.net

Исх № 2 от 10.01.2022

Г-ну В.Н. Козинчуку

Главному инженеру

АО «Варьеганэнергонефть»

Уважаемый Владимир Николаевич!

В ответ на Ваше запрос, письмо № 01-04/2068 от 02.12.2021г, сообщаю, что в связи с большой загруженностью инженерно-технического персонала на 2022г, наше предприятие не может взять на себя обязательства по участию в метрологической проверке измерительных трансформаторов тока и напряжения.

Генеральный директор ООО «Энергоучет»

Лифанов В.Е.

АЭР

АГЕНТСТВО
ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ
РЕШЕНИЙ

Тел. 8 (495) 790-0000
Факс: 8 (495) 790-0000
Адрес: 125080, Москва,
ул. Лефортовская д. 7Г, стр. 5

www.enrtyagent.com
e-mail: info@enrtyagent.com

№ 4 от 18.01.2022 г
на № 01-04/2068 от 02.12.2021 г

Г-ну В.Н. Козинчуку
Главному инженеру
АО «Варьеганэнергонефть»

Тема: Коммерческое предложение

Уважаемый Владимир Николаевич!

В ответ на Ваше запрос, письмо № 01-04/2068 от 02.12.2021г,
ООО «АЭР» предлагает свои услуги по участию в метрологической
поверке измерительных трансформаторов тока и напряжение в период
2022г в объеме согласно Приложению 1 к письму № 01-04/2068 от
02.12.2021г.

Стоимость указанных услуг составляет 2 360 000,00 руб., в том числе
НДС 20%.

Генеральный директор



Балаков П.Ю.

**Протокол
заседания комиссии по закупкам**

№ 18

02.02.2022г.

Наименование комиссии: Комиссия по закупкам.

Место проведения запроса предложений:

Российская Федерация, Тюменская область, Ханты- Мансийский автономный округ- Югра, г.Радужный, Южная промышленная зона, ул. Промышленная, дом 1, АБК-1.

Место заседания комиссии:

Российская Федерация, Тюменская область, Ханты- Мансийский автономный округ- Югра, г.Радужный, Южная промышленная зона, ул. Промышленная, дом 1, АБК-1, конференц-зал

Дата и время проведения запроса предложений:

Дата начала запроса цен: 10.01.2022г.

Дата подведения итогов: 02.02.2022г. в 15ч.30мин.

Сведения о заказчике:

Акционерное общество "Варьеганэнергонефть" (628463, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Радужный, Южная промышленная зона, ул. Промышленная, дом 1).

Предмет запроса предложений:

Госповерка измерительных трансформаторов коммерческого учета.

Требования: Согласно Техническому заданию.

Условия оплаты: В соответствии с договором.

Состав комиссии по закупкам:

(Состав комиссии утвержден Приказом №218 от 10.08.2021г.)

Председатель комиссии	Главный инженер	Козинчук В.Н.
Заместитель председателя комиссии	Начальник ПТО-заместитель главного инженера	Шиян С.В.
Члены комиссии:	Главный бухгалтер	Гупало И.И.
	Инженер ОМТС	Каргин Т.И.
Секретарь	Инженер ОМТС	Кудрявцев А.В.
	Юрисконсульт	Дьяченко Е.А.

Заседание проводится в присутствии 6 из 6 членов комиссии по закупкам. Кворум имеется.

Сведения об участниках запроса, подавших предложения:

№ п/п	Дата направления коммерческого предложения	Наименование участника закупки (ИНН, КПП, ОГРН)	Предложение участника	Цена в т.ч. НДС -20%
1	№ 12 24.01.2022	ООО «Энергосервис» ИНН 8603114450	В соответствии с запросом	1 923 549,75

2	№ 2 10.01.2022	ООО «ЭнергоУчет» ИНН 7725715619	Отказ от участия	_____
3	№ 4 18.01.2022	ООО «АЭР» ИНН 7722771911	В соответствии с запросом	2 360 000

Рассмотрение предложений и результаты голосования:

«За» - 6 голосов; «Против» - 0 голосов; «Воздержался» - 0 голосов.

Решение: Признать победителем котировок цен участника под № 1- ООО «Энергосервис».

Подписи:

Председатель комиссии

 _____ В.Н. Козинчук

Заместитель председателя комиссии

 _____ С.В. Шиян

Члены:

 _____ И.И. Гупало

 _____ Т.И. Каргин

 _____ А.В. Кудрявцев

Ответственный секретарь комиссии:

 _____ Е.А. Дьяченко

Договор подряда № 12

г. Нижневартовск

«07» апреля 2022 г.

ООО «Энергосервис», именуемое в дальнейшем «ИСПОЛНИТЕЛЬ», в лице Директора Орлова Андрея Михайловича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Акционерное общество «Варьеганэнергонефть» (АО «ВЭН»), именуемое в дальнейшем «ЗАКАЗЧИК», в лице генерального директора Куссмауля Виктора Оскаровича, действующего на основании Устава, с другой стороны заключили договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется выполнить работы по проверке на месте эксплуатации:

- на Варьеганском месторождении:
 - 6 трансформаторов тока (ТТ) ТФЗМ-35 ПС 110/35/6 КНС-1;
 - 5 трансформаторов тока (ТТ) ТФЗМ-35 ПС 110/35/6 КНС-2;
 - 2 трансформаторов напряжения (ТН) НАМИ-35 ПКУ 35 Дачная;
 - 2 трансформаторов напряжения (ТН) НАМИ-35 ПКУ 35 Варьеган;
 - 8 трансформаторов тока (ТТ) ТФЗМ-35 и 2 трансформаторов напряжения (ТН) НАМИ-35 ПС 110/35/10 Газлифт
- на Северо-Варьеганском месторождении:
 - 8 трансформаторов тока (ТТ) ТФЗМ-35 ПС 110/35/6 Светлая;
 - 2 трансформаторов напряжения (ТН) НАМИ-6 и НАМИ-10 РУ-6кВ ВРЭС
 - 2 трансформаторов напряжения (ТН) НАМИ-35 ПС 110 КНС-5
- на Тагринском месторождении:
 - 4 трансформаторов тока (ТТ) ТФЗМ-35 и 1 трансформатора напряжения (ТН) НАМИ-35 ПС 110/35/6 КНС-3;
 - 2 трансформаторов напряжения (ТН) НАМИ-6РУ 6 кВ №2 КНС-1;
 - 4 трансформаторов тока (ТТ) ТОЛ-СЭЩ-10-02 и 6 трансформаторов напряжения (ТН) ЗНОЛ-СЭЩ ПС 35/6 К-4;
 - 4 трансформаторов тока (ТТ) ТОЛ-СЭЩ-10-02 и 6 трансформаторов напряжения (ТН) ЗНОЛ-СЭЩ ПС 35/6 К-99;
 - 4 трансформаторов тока (ТТ) ТОЛ-10 и 6 трансформаторов напряжения (ТН) ЗНОЛ-СЭЩ ПС 35/6 КНС-4;
 - 4 трансформаторов тока (ТТ) ТОЛ-СЭЩ-10-02 и 6 трансформаторов напряжения (ТН) ЗНОЛ-СЭЩ ПС 35/6 К-6;
 - 4 трансформаторов тока (ТТ) ТОЛ-СЭЩ-10-02 и 6 трансформаторов напряжения (ТН) ЗНОЛ-СЭЩ ПС 35/6 Промзона;
 - 4 трансформаторов тока (ТТ) ТОЛ-10 и 6 трансформаторов напряжения (ТН) ЗНОЛ-СЭЩ ПС 35/6 КНС-2;
- на Западно-Варьеганском месторождении:
 - 4 трансформаторов тока (ТТ) ТФЗМ-35 и 2 трансформаторов напряжения (ТН) НАМИ-35 ПС 110/35/6 Западно-Варьеганская;
 - 4 трансформаторов тока (ТТ) ТОЛ-СЭЩ-10-02 и 6 трансформаторов напряжения (ТН) ЗНОЛ-СЭЩ ПС 35/6 Промысловая;
 - 4 трансформаторов тока (ТТ) ТОЛ-СЭЩ-10-02 и 6 трансформаторов напряжения (ТН) ЗНОЛ-СЭЩ ПС 35/6 К-10;

- 4 трансформаторов тока (ТТ) ТОЛ-СЭЩ-10-02 и 6 трансформаторов напряжения (ТН) ЗНОЛ-СЭЩ ПС 35/6 К-13;
 - 2 трансформаторов тока (ТТ) ТОЛ-СЭЩ-10-02 и 3 трансформаторов напряжения (ТН) ЗНОЛ-СЭЩ ПС 35/6 К-141;
 - 4 трансформаторов тока (ТТ) ТОЛ-10 и 6 трансформаторов напряжения (ТН) ЗНОЛ-СЭЩ ПС 35/6 КНС-2;
 - 4 трансформаторов тока (ТТ) ТОЛ-СЭЩ-10-02 и 6 трансформаторов напряжения (ТН) ЗНОЛ-СЭЩ ПС 35/6 КНС-3;
 - на Бахилловском месторождении:
 - 8 трансформаторов тока (ТТ) ТФЗМ-35 и 2 трансформаторов напряжения (ТН) НАМИ-35 ПС 110/35/6 Бахилловская;
 - на Северо-Хохряковском месторождении:
 - 4 трансформаторов тока (ТТ) ТФЗМ-35 и 2 трансформаторов напряжения (ТН) НАМИ-35 ПС 110/35/6 Северо-Хохряковская.
- в соответствии с графиком выполнения работ (Приложение № 2). Выполненные работы Исполнитель обязуется сдать Заказчику, а Заказчик обязуется принять и оплатить.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Обязанности Исполнителя:

2.1.1. Исполнитель обязуется с помощью своего, либо арендованного оборудования выполнить все работы, указанные в п.1.1 настоящего Договора, с надлежащим качеством, в соответствии с документацией, переданной Заказчиком, и в соответствии с нормами и техническими условиями, действующими в России (ГОСТ 8.217-2003), в объеме и в сроки, предусмотренные настоящим Договором и приложениями к нему, и сдать работу Заказчику в установленный срок.

2.1.2. Согласовать с Заказчиком сроки начала и завершения работ по каждому присоединению на подстанции.

2.1.3. Исполнитель обязан назначить ответственного руководителя работ в каждой бригаде, передать Заказчику сопроводительное письмо, содержащее сведения о командированных с указанием группы по электробезопасности и подтверждением права выполнения специальных работ, в том числе работ на высоте. Командированные работники, по прибытии к месту проведения работ обязаны пройти вводный и первичный инструктаж по электробезопасности, ознакомиться с электрической схемой и особенностями электроустановки, в которой им предстоит работать.

2.1.4. По прибытии к месту выполнения работ получить разрешение на производство работ в соответствии с «Межотраслевыми правилами по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок».

2.2. Обязанности Заказчика:

2.2.1. До начала выполнения работ предоставить Исполнителю спецификацию ТТ и ТН по присоединениям.

2.2.2. Заказчик обязуется принять выполненные работы в порядке, предусмотренном настоящим Договором.

2.2.3. Заказчик обязуется оплатить выполненные работы в размере, в сроки и в порядке, предусмотренные настоящим Договором.

2.2.4. Сообщить владельцу электросетевого хозяйства о направлении бригад Исполнителя для проведения поверки ТТ и ТН, с указанием подстанций и присоединений, а также предварительных сроков прибытия бригад.

2.2.5. Передать Исполнителю всю необходимую информацию о местонахождении подстанции, с указанием точного адреса и контактных телефонов.

3. СРОКИ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ

- 3.1. Срок начала выполнения работ – 07 апреля 2022 года.
3.2. Срок окончания выполнения работ – 31 декабря 2022 года.

4. СТОИМОСТЬ РАБОТ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

4.1. Стоимость работ по настоящему Договору составляет 1 923 549,75 (Один миллион девятьсот двадцать три тысячи пятьсот сорок девять) рублей 75 копеек, включая НДС 20% - 320 591,63 (Триста двадцать тысяч пятьсот девяносто один) рубль 63 копейки.

4.2. В стоимость работ по п.4.1 настоящего Договора включены все расходы, связанные с пребыванием персонала, перемещением персонала и оборудования, налоги и платежи Исполнителя.

4.3. Оплата выполненных работ производится по факту выполненных работ в течение 30 (тридцати) дней со дня предоставления счета-фактуры и акта выполненных работ.

5. ПОРЯДОК ПРИЕМКИ РАБОТ

5.1. Исполнитель после окончания работ предоставляет Заказчику Свидетельство о проверке ТТ и ТН на каждое СИ (либо извещение о непригодности средств измерений к использованию).

5.2. В случае досрочного выполнения Исполнителем работ Заказчик вправе досрочно принять работы по настоящему Договору.

5.3. В случае приостановления (прекращения) работ по указанию Заказчика Стороны обязаны в трехдневный срок со дня прекращения работ составить двусторонний акт о выполненной части работы и фактических расходах Исполнителя. После составления акта Стороны должны в течение 3 (трех) банковских дней произвести взаиморасчеты с учетом выполненных Исполнителем работ и перечисленного ранее аванса.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ, РИСКИ

6.1. Сторона, нарушившая условия настоящего Договора, обязана возместить другой Стороне причиненные таким нарушением убытки.

6.2. В случае, если работа по вине Исполнителя не будет завершена в сроки, указанные в настоящем Договоре, Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 0,1 ставки рефинансирования ЦБ РФ от суммы настоящего Договора за каждый день просрочки, но не более 5% от общей суммы Договора.

6.3. При просрочке оплаты работы Заказчик обязан уплатить Исполнителю пени в размере 0,1 ставки рефинансирования ЦБ РФ от неуплаченной суммы за каждый день просрочки, но не более 5% от суммы, подлежащей к оплате.

6.4. Выплата пени и возмещение убытков не освобождают Сторону, нарушившую условия настоящего Договора, от исполнения своих обязательств.

6.5. Право на получение штрафных санкций за нарушение обязательств возникает у одной из Сторон после признания должником выставленной ему претензии и счета на уплату пеней, либо после вступления в силу решения суда о присуждении пеней или иных штрафных санкций.

6.6. За ущерб, причиненный третьему лицу в процессе выполнения работ, отвечает Исполнитель, если не докажет, что ущерб был причинен вследствие обстоятельств, за которые отвечает Заказчик.

6.7. Риск случайной гибели или случайного повреждения результата выполненной работы до ее приемки Заказчиком несет Исполнитель.

7. НЕПРЕОДОЛИМАЯ СИЛА (ФОРС-МАЖОРНЫЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВА)

7.1. Любая из Сторон не несет ответственность за полное или частичное невыполнение своих обязательств, если докажет, что это случилось вследствие обстоятельств вне ее контроля, которые Сторона не могла предвидеть: стихийное бедствие, война или военные действия, забастовка, изменения в законодательстве, действия государственных органов, что привело к невозможности выполнения своих обязательств по настоящему Договору.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

9. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

9.1. Все споры и разногласия, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или действительности будут разрешаться путем переговоров между Сторонами.

9.2. В случаях, если споры и разногласия не будут урегулированы путем переговоров между Сторонами, они подлежат разрешению в Арбитражном суде РФ по территориальной подсудности ответчика.

10. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

10.1. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны при условии, если они совершены в письменной форме и подписаны надлежащим образом уполномоченными на то представителями Сторон.

10.2. Все уведомления и сообщения должны направляться в письменной форме. Сообщения будут считаться исполненными надлежащим образом, если они посланы заказным письмом, по телеграфу, телетайпу, телексу, телефаксу или доставлены лично по юридическим (почтовым) адресам сторон с получением под расписку соответствующими должностными лицами.

10.3. К настоящему Договору прилагаются:

- Приложение № 1 – График поверки средств измерений коммерческого учета на 2021 год.
- Приложение № 2 - Протокол соглашения договорной цены.

10.4. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

11. АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

«Заказчик»:
АО «ВЭН»
ИНН 8609003059 КПП 860901001
Юридический адрес: Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Радужный, Южная промышленная зона, улица Промышленная, дом 1

«Исполнитель»:
ООО «Энергосервис»
ИНН 8603114450 КПП 860301001
Юридический адрес: 628615, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Нижневартовск, ул. Северная, 48А-153
Почтовый адрес: 628615, ХМАО-Югра,

Почтовый адрес: 628463, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Радужный, Южная промышленная зона, улица Промышленная, дом 1
Тел.: 8 (34668) 40-116, 46-103
Факс: 8 (34668) 46-501

Банковские реквизиты:
Р/с 40702810100110000002


Банк: Филиал «Западно-Сибирский» ПАО Банк «ФК Открытие» г.Ханты-Мансийск
К/с 30101810465777100812
БИК 047162812

г. Нижневартовск, ул. Северная, 48А-153
Тел.: 8 (3466) 29-12-55, 51-49-52
Факс: 8 (3466) 29-12-55

Банковские реквизиты:
Р/с 40702810638340000618
Банк: филиал «Екатеринбургский» АО «Альфа-Банк» г. Екатеринбург
К/с 30101810100000000964
БИК 046577964

12. ПОДПИСИ СТОРОН

От Заказчика:
Генеральный директор
АО «ВЭН»



В.О.Куссмауль

2022 г.



От Исполнителя:
Директор
ООО «Энергосервис»



А.М.Орлов

2022 г.



ПРОТОКОЛ

соглашения о договорной цене

Мы, нижеподписавшиеся, от ЗАКАЗЧИКА: АО «Варьеганэнергонефть», в лице генерального директора Куссмауля Виктора Оскаровича, и от ИСПОЛНИТЕЛЯ: ООО «Энергосервис», в лице директора Орлова Андрея Михайловича, удостоверяем, что сторонами достигнуто соглашение о величине договорной цены выполнить работы по проверке на месте эксплуатации:

- на Варьеганском месторождении:
 - 6 трансформаторов тока (ТТ) ТФЗМ-35 ПС 110/35/6 КНС-1;
 - 5 трансформаторов тока (ТТ) ТФЗМ-35 ПС 110/35/6 КНС-2;
 - 2 трансформаторов напряжения (ТН) НАМИ-35 ПКУ 35 Дачная;
 - 2 трансформаторов напряжения (ТН) НАМИ-35 ПКУ 35 Варьеган;
 - 8 трансформаторов тока (ТТ) ТФЗМ-35 и 2 трансформаторов напряжения (ТН) НАМИ-35 ПС 110/35/10 Газлифт
- на Северо-Варьеганском месторождении:
 - 8 трансформаторов тока (ТТ) ТФЗМ-35 ПС 110/35/6 Светлая;
 - 2 трансформаторов напряжения (ТН) НАМИ-6 и НАМИ-10 РУ-6кВ ВРЭС
 - 2 трансформаторов напряжения (ТН) НАМИ-35 ПС 110 КНС-5
- на Тагринском месторождении:
 - 4 трансформаторов тока (ТТ) ТФЗМ-35 и 1 трансформатора напряжения (ТН) НАМИ-35 ПС 110/35/6 КНС-3;
 - 2 трансформаторов напряжения (ТН) НАМИ-6РУ 6 кВ №2 КНС-1;
 - 4 трансформаторов тока (ТТ) ТОЛ-СЭЩ-10-02 и 6 трансформаторов напряжения (ТН) ЗНОЛ-СЭЩ ПС 35/6 К-4;
 - 4 трансформаторов тока (ТТ) ТОЛ-СЭЩ-10-02 и 6 трансформаторов напряжения (ТН) ЗНОЛ-СЭЩ ПС 35/6 К-99;
 - 4 трансформаторов тока (ТТ) ТОЛ-10 и 6 трансформаторов напряжения (ТН) ЗНОЛ-СЭЩ ПС 35/6 КНС-4;
 - 4 трансформаторов тока (ТТ) ТОЛ-СЭЩ-10-02 и 6 трансформаторов напряжения (ТН) ЗНОЛ-СЭЩ ПС 35/6 К-6;
 - 4 трансформаторов тока (ТТ) ТОЛ-СЭЩ-10-02 и 6 трансформаторов напряжения (ТН) ЗНОЛ-СЭЩ ПС 35/6 Промзона;
 - 4 трансформаторов тока (ТТ) ТОЛ-10 и 6 трансформаторов напряжения (ТН) ЗНОЛ-СЭЩ ПС 35/6 КНС-2;
- на Западно-Варьеганском месторождении:
 - 4 трансформаторов тока (ТТ) ТФЗМ-35 и 2 трансформаторов напряжения (ТН) НАМИ-35 ПС 110/35/6 Западно-Варьеганская;
 - 4 трансформаторов тока (ТТ) ТОЛ-СЭЩ-10-02 и 6 трансформаторов напряжения (ТН) ЗНОЛ-СЭЩ ПС 35/6 Промысловая;
 - 4 трансформаторов тока (ТТ) ТОЛ-СЭЩ-10-02 и 6 трансформаторов напряжения (ТН) ЗНОЛ-СЭЩ ПС 35/6 К-10;

- 4 трансформаторов тока (ТТ) ТОЛ-СЭЩ-10-02 и 6 трансформаторов напряжения (ТН) ЗНОЛ-СЭЩ ПС 35/6 К-13;
 - 2 трансформаторов тока (ТТ) ТОЛ-СЭЩ-10-02 и 3 трансформаторов напряжения (ТН) ЗНОЛ-СЭЩ ПС 35/6 К-141;
 - 4 трансформаторов тока (ТТ) ТОЛ-10 и 6 трансформаторов напряжения (ТН) ЗНОЛ-СЭЩ ПС 35/6 КНС-2;
 - 4 трансформаторов тока (ТТ) ТОЛ-СЭЩ-10-02 и 6 трансформаторов напряжения (ТН) ЗНОЛ-СЭЩ ПС 35/6 КНС-3;
 - на Бахилловском месторождении:
 - 8 трансформаторов тока (ТТ) ТФЗМ-35 и 2 трансформаторов напряжения (ТН) НАМИ-35 ПС 110/35/6 Бахилловская;
 - на Северо-Хохряковском месторождении:
 - 4 трансформаторов тока (ТТ) ТФЗМ-35 и 2 трансформаторов напряжения (ТН) НАМИ-35 ПС 110/35/6 Северо-Хохряковская;
- и составляющей 1 923 549,75 (Один миллион девятьсот двадцать три тысячи пятьсот сорок девять) рублей 75 копеек, включая НДС 20% - 320 591,63 (Триста двадцать тысяч пятьсот девяносто один) рубль 63 копейки.

Настоящий протокол является основанием для проведения взаимных расчетов и платежей между ЗАКАЗЧИКОМ и ИСПОЛНИТЕЛЕМ.

От Заказчика:
Генеральный директор
АО «Варьеганэнергонефть»



В.О.Куссмауль

2022 г.

От Исполнителя:
Директор
ООО «Энергосервис»



А.М.Орлов

2022 г.

№ п/п	Наименование	Трансформаторы тока		График выполнения работ				Трансформаторы напряжения		Действит. до	К-во	Ктн	Межповер. интервал
		Тип	Номер	Действит. до	К-во	Ктн	Межповер. интервал	Тип	Номер				
ПС 110/35/6 КНС-1													
Варьганское м/р													
1	Ф 35 кВ № 2	ТФН-35М	5810	24.07.2022	2	200/5	4						
2	Ф 35 кВ № 3	ТФН-35М	5302	10.07.2022	2	200/5	4						
3	Ф 35 кВ № 4	ТФЭМ-35А	53539	10.07.2022	2	200/5	4						
ПС 110/35/6 КНС-2													
4	Ф 35 кВ № 1	ТФЭМ-35А У1	40307	16.07.2022	2	200/5	4						
5	Ф 35 кВ № 2	ТФЭМ-35А У1	40213	16.07.2022	1	300/5	4						
6	Ф 35 кВ № 3	ТФЭМ-35А ХЛ1	39945	11.05.2025	2	200/5	4						
7	ПКУ 35 Дачная	ТФЭМ-35А	37877	10.07.2022	2	200/5	4						
8	Ф 35 кВ № 1		40773					НАМИ-35 УХЛ1	3025	24.04.2022	1	35000/100	5
9	ПКУ 35 Варьган		40477					НАМИ-35 УХЛ1	3026	24.04.2022	1	35000/100	5
10	Ф 35 кВ № 2							НАМИ-35 УХЛ1	3029	25.04.2022	1	35000/100	5
11	Ф 35 кВ № 4							НАМИ-35 УХЛ1	3018	25.04.2022	1	35000/100	5
ПС 110/35/10 Газлифт													
11	Ф 35 кВ № 1	ТФЭМ-35А ХЛ1	40783	07.08.2022	2	200/5	4	НАМИ-35 УХЛ1	3011	19.07.2022	1	35000/100	5
12	Ф 35 кВ № 2	ТФЭМ-35А ХЛ1	40782	07.08.2022	2	300/5	4						
13	Ф 35 кВ № 3	ТФЭМ-35А ХЛ1	40203	01.08.2022	2	150/5	4	НАМИ-35 УХЛ1	3013	13.07.2022	1	35000/100	5
14	Ф 35 кВ № 4	ТФЭМ-35А ХЛ1	40195	01.08.2022	2	300/5	4						
ПС 110/35/6 Светлан													
Северо-Варьганское м/р													
17	Ф 35 кВ № 1	ТФН-35М	5726	09.07.2022	2	200/5	4						
18	Ф 35 кВ № 4	ТФН-35М	4970	15.07.2022	2	200/5	4						
19	Ф 35 кВ № 5	ТФЭМ-35А	7585	09.07.2022	2	200/5	4						
20	Ф 35 кВ № 6	ТФН-35М	8284	15.07.2022	2	150/5	4						
21	Ввод 6 кВ № 1		33875										
22	Ввод 6 кВ № 2		27115					НАМИ-10-95 УХЛ2	5135	11.05.2022	1	6000/100	5
ПС 110 КНС-5													
23	Ф 35 кВ № 1		42554					НТМИ-6-66 У3	2121	10.07.2022	1	6000/100	4
24	Ф 35 кВ № 3		42556					НАМИ-35 УХЛ1	3024	26.06.2022	1	35000/100	5
ПС 110/35/6 КНС-3													
Тугринское м/р													
25	Ф 35 кВ № 1	ТФЭМ-35А ХЛ1	42455	11.12.2022	2	100/5	4	НАМИ-35 УХЛ1	4685	09.07.2022	1	35000/100	5
26	Ф 35 кВ № 4	ТФЭМ-35А ХЛ1	42467	11.12.2022	2	100/5	4						
РУ 6 кВ №2 КНС-1													
27	Ввод 6 кВ № 1		43761					НАМИ-35 УХЛ1	3005	20.06.2022	1	35000/100	5
28	Ввод 6 кВ № 2		44184					НАМИ-35 УХЛ1	3005	20.06.2022	1	35000/100	5
ПС 35/6 К-4													
НТМИ-6-66-У3													
29	Ввод 6 кВ № 1	ТОЛ-СЭЦ-10-02	19151	27.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1-0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03687	30.06.2022	3	6000/100	8
30	Ввод 6 кВ № 2	ТОЛ-СЭЦ-10-02	19266	30.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1-0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03686	26.06.2022	3	6000/100	8
ПС 35/6 К-99													
31	Ввод 6 кВ № 1	ТОЛ-СЭЦ-10-02	19267	30.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1-0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03685	26.06.2022	3	6000/100	8
32	Ввод 6 кВ № 2	ТОЛ-СЭЦ-10-02	19273	30.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1-0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03528	26.06.2022	3	6000/100	8
ПС 35/6 КНС-4													
33	Ввод 6 кВ № 1	ТОЛ-СЭЦ-10-02	19262	30.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1-0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03530	26.06.2022	3	6000/100	8
34	Ввод 6 кВ № 2	ТОЛ-СЭЦ-10-02	18971	25.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1-0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03529	26.06.2022	3	6000/100	8
ПС 35/6 К-6													
35	Ввод 6 кВ № 1	ТОЛ-СЭЦ-10-02	19274	30.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1-0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03698	30.06.2022	3	6000/100	8
36	Ввод 6 кВ № 2	ТОЛ-СЭЦ-10-02	19270	30.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1-0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03699	26.06.2022	3	6000/100	8
ПС 35/6 Прозвон													
33	Ввод 6 кВ № 1	ТОЛ-10-8.2.3 У2	8460	01.07.2022	2	1500/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1-0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03700	26.06.2022	3	6000/100	8
34	Ввод 6 кВ № 2	ТОЛ-10-8.2.3 У2	8875	08.07.2022	2	1500/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1-0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03700	26.06.2022	3	6000/100	8
ПС 35/6 К-6													
35	Ввод 6 кВ № 1	ТОЛ-СЭЦ-10-02	8807	22.06.2022	2	1500/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1-0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03722	30.06.2022	3	6000/100	8
36	Ввод 6 кВ № 2	ТОЛ-СЭЦ-10-02	19152	27.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1-0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03721	26.06.2022	3	6000/100	8
ПС 35/6 Прозвон													
36	Ввод 6 кВ № 1	ТОЛ-СЭЦ-10-02	18985	25.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1-0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03720	26.06.2022	3	6000/100	8
36	Ввод 6 кВ № 2	ТОЛ-СЭЦ-10-02	18963	25.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1-0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03536	26.06.2022	3	6000/100	8
ПС 35/6 Прозвон													
36	Ввод 6 кВ № 1	ТОЛ-СЭЦ-10-02	18984	25.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1-0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03534	26.06.2022	3	6000/100	8
ПС 35/6 Прозвон													
36	Ввод 6 кВ № 2	ТОЛ-СЭЦ-10-02	18984	25.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1-0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03623	25.06.2022	3	6000/100	8
ПС 35/6 Прозвон													
36	Ввод 6 кВ № 1	ТОЛ-СЭЦ-10-02	18984	25.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1-0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03532	26.06.2022	3	6000/100	8
ПС 35/6 Прозвон													
36	Ввод 6 кВ № 2	ТОЛ-СЭЦ-10-02	18984	25.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1-0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03533	26.06.2022	3	6000/100	8
ПС 35/6 Прозвон													
36	Ввод 6 кВ № 1	ТОЛ-СЭЦ-10-02	18984	25.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1-0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03531	26.06.2022	3	6000/100	8

37	Ввод 6 кВ № 1	ТОЛ-СЭЦ-10-02 600/5У2	19268 19150	30.06.2022 27.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03666 03665 03664	29.06.2022	3	6000/100	8
38	Ввод 6 кВ № 2	ТОЛ-СЭЦ-10-02 600/5У2	18964 18965	25.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03747 03745 03746	01.07.2022	3	6000/100	8
ПС 35/6 КНС-2													
39	Ввод 6 кВ № 1	ТОЛ-10-8.2.3 У2	8199 7860	25.06.2022 18.06.2022	2	1500/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03546 03545 03544	26.06.2022	3	6000/100	8
40	Ввод 6 кВ № 2	ТОЛ-10-8.2.3 У2	8609 7765	02.07.2022 18.06.2022	2	1500/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03631 03630 03629	26.06.2022	3	6000/100	8
ПС 110/35/6 Западно-Варьганская Западно-Варьганское м/р													
41	Ф 35 кВ № 2	ТФЭМ-35Б-1 ТФЭМ-35Б	34782 34770	09.07.2022 10.07.2022	2	100/5	4	НАМИ-35 УХЛ1	3015	19.07.2022	1	35000/100	5
42	Ф 35 кВ № 4	ТФЭМ-35Б	34786 34791	16.07.2022	2	100/5	4	НАМИ-35 УХЛ1	3019	26.07.2022	1	35000/100	5
РУ 6 кВ №1 КНС-1													
ПС 35/6 Промышловая													
45	Ввод 6 кВ № 1	ТОЛ-СЭЦ-10-02 600/5У2	19275 19261	30.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03464 03463 03462	25.06.2022	3	6000/100	8
46	Ввод 6 кВ № 2	ТОЛ-СЭЦ-10-02 600/5У2	19265 19381	30.06.2022 01.07.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03654 03653 03652	29.06.2022	3	6000/100	8
ПС 35/6 К-10													
47	Ввод 6 кВ № 1	ТОЛ-СЭЦ-10-02 600/5У2	19263 18982	30.06.2022 25.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03465 03466 03467	25.06.2022	3	6000/100	8
48	Ввод 6 кВ № 2	ТОЛ-СЭЦ-10-02 600/5У2	19271 18981	30.06.2022 25.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03524 03523 03526	25.06.2022	3	6000/100	8
ПС 35/6 К-13													
49	Ввод 6 кВ № 1	ТОЛ-СЭЦ-10-02 600/5У2	18962 19272	25.06.2022 30.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03542 03541 03543	26.06.2022	3	6000/100	8
50	Ввод 6 кВ № 2	ТОЛ-СЭЦ-10-02 600/5У2	19269 18983	30.06.2022 25.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03518 03519 03520	25.06.2022	3	6000/100	8
ПС 35/6 К-141													
51	Ввод 6 кВ № 1	ТОЛ-СЭЦ-10-02 600/5У2	19264 19260	30.06.2022	2	600/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03626 03627 03628	26.06.2022	3	6000/100	8
ПС 35/6 КНС-2													
52	Ввод 6 кВ № 1	ТОЛ-10-8.2.3 У2	8804 8286	07.07.2022 26.06.2022	2	1500/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03634 03633 03632	26.06.2022	3	6000/100	8
53	Ввод 6 кВ № 2	ТОЛ-10-8.2.3 У2	8176 8954	27.06.2022 09.07.2022	2	1500/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03671 03670 03669	30.06.2022	3	6000/100	8
ПС 35/6 КНС-3													
54	Ввод 6 кВ № 1	ТОЛ-10-8.2.3 У2	7932 8661	20.06.2022 03.07.2022	2	1500/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03470 03469 03468	25.06.2022	3	6000/100	8
55	Ввод 6 кВ № 2	ТОЛ-10-8.2.3 У2	8722 8094	04.07.2022 24.06.2022	2	1500/5	8	ЗНОЛ-СЭЦ-6-1- 0,5/0,5/3-5/30/100 У2	03684 03683 03682	30.06.2022	3	6000/100	8
ПС 110/35/6 Бахилловская Бахилловское м/р													
56	Ф 35 кВ № 2	ТФЭМ-35А ХЛ1	42467 42490	08.08.2022	2	100/5	4	НАМИ-35 УХЛ1	3016	07.08.2022	1	35000/100	5
57	Ф 35 кВ № 3	ТФЭМ-35А ХЛ1	42484 42450	08.08.2022	2	100/5	4	НАМИ-35 УХЛ1	3016	07.08.2022	1	35000/100	5
58	Ф 35 кВ № 4	ТФЭМ-35А ХЛ1	43179 43177	14.08.2022	2	100/5	4	НАМИ-35 УХЛ1	3009	14.08.2022	1	35000/100	5
59	Ф 35 кВ № 5	ТФЭМ-35А ХЛ1	43175 42488	14.08.2022	2	100/5	4	НАМИ-35 УХЛ1	3009	14.08.2022	1	35000/100	5
РУ 6 кВ КНС-1													
ПС 110/35/6 Северо-Хохряковская Северо-Хохряковское м/р													
62	Ф 35 кВ № 2	ТФЭМ-35А ХЛ1	44050 44056	01.08.2022	2	100/5	4	НАМИ-35 УХЛ1	3012	21.08.2022	1	35000/100	
63	Ф 35 кВ № 4	ТФЭМ-35А ХЛ1	39015 47995	08.08.2022	2	100/5	4	НАМИ-35 УХЛ1	3002	02.10.2022	1	35000/100	

Генеральный директор
АО "ВЭН"

В.О.Куссмауль

Директор
ООО "Энергосервис"

М.Орлов

