

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ ПОДЛИННОСТЬ ДОКУМЕНТА ПОДТВЕРЖДЕНА. ПРОВЕРЕНО В ПРОГРАММЕ КРИПТОАРМ.	
Подпись	ООО ХК "СДС-Энерго" пр. Октябрьский, 53/2, г. Кемерово, 650066 1047707030513, uc@tax.gov.ru, 7707329152 office@sdsenergo.ru, sdsenergo.ru
Общий статус подписи	Подпись верна
Владелец	Чупахин, Евгений Валентинович, ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР, ООО ХК "СДС - ЭНЕРГО", ООО ХК "СДС - ЭНЕРГО", пр-кт Октябрьский, 53/2, оф 401, г. Кемерово, 42 Кемеровская Область - Кузбасс, RU, 420519249628, 1064250010241, 04613114514, 4250003450
Издатель	Федеральная налоговая служба, Федеральная налоговая служба, ул. Неглинная, д. 23, г. Москва, 77 Москва, RU, 1047707030513, uc@tax.gov.ru, 7707329152
Серийный номер	01740C4700A3AFC0B64D8218DDE29A4DF6
Сертификат действителен с	08.02.2023 11:08:41 UTC+07
Сертификат действителен до	08.05.2024 11:18:41 UTC+07
Дата и время создания ЭП	27.06.2023 14:18:37 UTC+07

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ ПОДЛИННОСТЬ ДОКУМЕНТА ПОДТВЕРЖДЕНА. ПРОВЕРЕНО В ПРОГРАММЕ КРИПТОАРМ.	
Подпись	Подпись верна
Общий статус подписи	Чупахин, Евгений Валентинович, ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР, ООО ХК "СДС - ЭНЕРГО", ООО ХК "СДС - ЭНЕРГО", пр-кт Октябрьский, 53/2, оф 401, г. Кемерово, 42 Кемеровская Область - Кузбасс, RU, 420519249628, 1064250010241, 04613114514, 4250003450
Владелец	Федеральная налоговая служба, Федеральная налоговая служба, ул. Неглинная, д. 23, г. Москва, 77 Москва, RU, 1047707030513, uc@tax.gov.ru, 7707329152
Издатель	01740C4700A3AFC0B64D8218DDE29A4DF6
Серийный номер	08.02.2023 11:08:41 UTC+07
Сертификат действителен с	08.05.2024 11:18:41 UTC+07
Сертификат действителен до	29.06.2023 15:07:58 UTC+07
Дата и время создания ЭП	

Замена отработавшей срок КТП 630 кВА (инв. №00003667) на новую СНТ Чистугаш

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ ПОДЛИННОСТЬ ДОКУМЕНТА ПОДТВЕРЖДЕНА. ПРОВЕРЕНО В ПРОГРАММЕ КРИПТОАРМ.	
Подпись	Подпись верна
Общий статус подписи	ООО ХК "СДС - ЭНЕРГО", Чупахин, Евгений Валентинович, RU, 42 Кемеровская область - Кузбасс, Кемерово, ПР-КТ ОКТЯБРЬСКИЙ, ДОМ 53/2, ОФ 401, ООО ХК "СДС - ЭНЕРГО", Генеральный Директор, 1064250010241, 04613114514, 420519249628, g.soloviova@energo.hcsds.ru, 4250003450- 420501001-004613114514, 4250003450
Владелец	
Издатель	АО "ПФ "СКБ КОНТУР", АО "ПФ "СКБ КОНТУР", Удостоверяющий центр, улица Народной воли, строение 19А, Екатеринбург, 66 Свердловская область, RU, 006663003127, 1026605606620, ca@skbkontur.ru
Серийный номер	03DA97290008AEB9B547D52B3B7EEDD469
Сертификат действителен с	24.12.2021 09:26:27 UTC+07
Сертификат действителен до	24.03.2023 09:18:53 UTC+07
Дата и время создания ЭП	28.02.2023 10:15:28 UTC+07

Пояснительная записка
по объекту инвестиционной программы
«Замена отработавшей срок КТП 630 кВА (инв. №00003667) на новую СНТ
Чистугаш (СМР, ввод - 2023г.)»

Основным направлением производственного развития Филиала ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго» является поддержание в надлежащем техническом состоянии электрооборудования подстанций предприятия с целью обеспечения бесперебойного электроснабжения существующих потребителей электрической энергии. КТП-630 10/0,4 кВ осуществляет электроснабжение жителей частного сектора поселка Чистугаш.

После оценки технического состояния КТП-630 СНТ Чистугаш выявлено (Приложение 1. Акт осмотра технического состояния):

1. Корпус КТП металлический, кустарного производства, имеет следы сквозного ржавления, ворота поматы и не обеспечивают надёжное запираение от проникновения. Блокировок безопасности не предусмотрено. Корпус КТП установлен на земле, фундамента не имеет. Наблюдаются многочисленные следы течи крыши.

2. Видимая часть заземляющего устройства повреждена коррозией на 30%.

3. Электрооборудование подстанции находится в предельном техническом состоянии и не подлежит восстановительному ремонту (Приложение 2. Протоколы испытания трансформатора, трансформаторного масла, автоматических выключателей, термографического обследования).

КТП введено в эксплуатацию в 1981 году, все установленное электрооборудование за период эксплуатации физически и морально устарело, выработав свои ресурсы (подтверждено актами, протоколами испытаний и измерений, фото фиксацией состояния).

В данном случае просто невозможно достигнуть восстановления технического состояния в полном объеме до проектного с помощью замены некоторых видов элементов КТП, даже проведя капитальный ремонт.

При неудовлетворительном состоянии коммутационной аппаратуры также особое опасение вызывает состояние силового маслонаполненного трансформатора.

Замена трансформатора необходима по причине снижения эксплуатационного ресурса и наличия дефектов (согласно Актам технического состояния) трансформатора, бакового и навесного оборудования, активной части, неустраняемых течей, снижения изоляции. Предполагаемый к замене трансформатор выработал нормативный срок эксплуатации, может стать причиной аварийной ситуации и привести к обесточиванию объектов жилого сектора.

На низковольтных отходящих присоединениях трансформаторов изношены контакты автоматов, разъединителей, рубильников, оборудование не соответствует требованиям ПУЭ и ПТЭСиС.

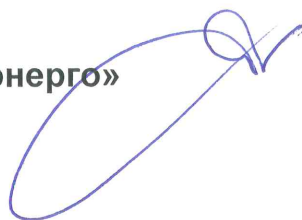
Кроме физического износа существует вопрос соответствия современным стандартам безопасности и режимов работы, по этому критерию, в данном случае, оборудование отстаёт более чем на 35 лет.

Комиссией предприятия по техническому освидетельствованию, с участием представителя Кузбасского отдела по надзору за энергосетями и энергоустановками потребителей и энергоснабжением, было установлено эксплуатационное состояние КТП-630 как «ограниченно-работоспособное», допускается к работе при проведении соответствующих технических мероприятий (Приложение 3. Акт технического освидетельствования с приложением)

Для безопасной, стабильной и энергоэффективной работы электроустановки, питающей объекты жилого сектора, считаем замену отработавшей срок КТП-630 СНТ Чистугаш на новую абсолютно верным, технически и экономически обоснованным решением.

Затраты на реализацию объекта инвестиционной программы определены протоколом закупок (Приложение №4), локальным сметным расчетом (Приложение №5) и составляют 2 212,47 тыс. руб. без НДС.

**Главный инженер Филиала
ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго»**



Д.В. Владимиров

«25» августа 2022г.

г. Прокопьевск

АКТ
осмотра технического состояния
трансформаторного пункта 6-20/0,4кВ (КТП-630кВА).

Комиссия в составе:

Председатель комиссии:

Главный инженер

Д.В. Владимиров

Члены комиссии:

Начальник ПТО

А.А. Гребенчук

Начальник УРЗА

С.А. Синкин

Начальник СЭС

Г.Г. Иванников

Ведущий инженер по надзору за строительством

С.Г. Парамонова

составила настоящий акт после осмотра трансформаторного пункта 6-20/0,4кВ (КТП-630кВА), инвентарный № 00003667, находящегося в СНТ Чистугаш.

При осмотре выявлено:

1. Корпус КТП металлический, кустарного производства. Имеет следы сквозного ржавления, ворота помяты и не обеспечивают надёжное запирание от проникновения. Блокировок безопасности не предусмотрено. Корпус КТП установлен на земле, фундамента не имеет. Наблюдаются многочисленные следы течи крыши.
2. Видимая часть заземляющего устройства повреждена коррозией на 30%.
3. Трансформатор ТМ-630/10 1981 года изготовления, срок эксплуатации 42 года. Корпус трансформатора, радиаторы охлаждения, термосифон и расширитель имеют микроскопические свищи, на проходных изоляторах 10 кВ и 0,4 кВ имеются трещины

Исполнитель:
Г.Г. Иванников
Тел. 8-933-300-68-86

и сколы. При вскрытии выявлено, что на ярмовых балках имеются трещины и сколы. Изоляция провода на первичной и вторичной обмотках, в связи с длительной эксплуатацией, потеряла изоляционные качества и осыпается, имеются следы прогаров. В связи с длительной работой, изоляция магнитопровода изменила свойства, что повлекло сваривание железа между собой.

4. На автоматических выключателях имеются сколы и поломки межфазных перегородок, следы перегрева и оплавления на контактах.

5. Опиновка 10 и 0,4 кВ и опорные изоляторы имеют следы оплавления от коротких замыканий.

Комиссия считает, что на основании выше перечисленного и прилагаемых протоколов испытаний, корпус КТП-630 находится в ограниченно-работоспособном состоянии, в свою очередь электрооборудование подстанции находится в предельном техническом состоянии и не подлежит восстановительному ремонту.

Председатель комиссии:

Главный инженер



Д.В. Владимиров

Члены комиссии:

Начальник ПТО



А.А. Гребенчук

Начальник УРЗА



С.А. Синкин

Начальник СЭС



Г.Г. Иванников

Ведущий инженер по надзору за строительством



С.Г. Парамонова

ЭТЛ ООО «Энергоремонтная компания» г. Прокопьевск Свидетельство № К-581 - 2020 от 21.10.2020г.	ПРОТОКОЛ Испытания силового трансформатора	Город <u>Прокопьевск</u> Заказчик <u>Филиал ООО ХК «СДС-Энерго»- «Прокопьевскэнерго»</u> Объект <u>СНТ «Чистугаш». ТП-630кВА.</u> Дата <u>08.07.2022г.</u>
---	---	---

Вид испытаний : Эксплуатационные.

1. Паспортные данные.

Тип	S _{ном} , кВА	Зав.№	Ук.з, %	U _{ном} , кВ	I _{ном} , А	Сх.и группа соединений	Год выпуска
ТМ 630/10	630	691919	5.19	10/0.4	36.4/910	Y/ Yo -0	-

2. Измерение сопротивления изоляции.

	R15, МОм	R60, МОм	R60/ R15
ВН – корпус	409	430	1.05
НН – корпус	419	438	1.04
ВН – НН	420	435	1.03

4. Испытание изоляции повышенным напряжением.

	U _{исп} , кВ	t _{исп} , мин.	Ток, мА	Заключение
ВН – корпус + НН	-	-	-	-
НН – корпус +ВН	-	-	-	-

5. Измерение коэффициента трансформации.

Ступе ни	Коэф. расчет.	Напряже- ние, В		Коэф. измер.	Пог- реш- ность	Напряже- ние, В		Коэф. измер.	Пог- реш- ность	Напряже- ние, В		Коэф. измер	Пог- реш- ность
		AB	ав			BC	вс			AC	ас		
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

6. Опыт холостого хода

Подано напряжение на НН	Замкнуто накоротко обмотка НН	Напряжение, В	Ток, А	Потери, Вт
В и С	А	-	-	-
А и С	В	-	-	-
А и В	С	-	-	-

7. Измерение сопротивления обмоток постоянному току.

Положение переключателя	Напряжение ступени, В	Сопротивление, Ом			Разность по фазам, %
		А-В	В-С	А-С	
Обмотка ВН					
1	10500	-	-	-	-
2	10250	-	-	-	-
3	10000	1.2583	1.6745	1.5607	33.08
4	9750	-	-	-	-
5	9500	-	-	-	-
Обмотка НН		а-в	в-с	а-с	
	400	0,0023021	0,0022983	0,0023430	1.94

8. Приборы

Наименование	Тип	Зав.№	Пределы измерений	Класс точности	Дата след. проверки
Миллиметр	МИКО-8	039В	10^{-5} - 10^6	$\pm 5\%$	31.08.2024г.
Мегаомметр	Е6-32	4804.17	$U=(50..2500)B.R(1k\Omega...300G\Omega)$	-	08.02.2023г.

температура верхних слоев масла при измерении +16 °C

Нормативные документы: (РД 34.45-51.300-97).

Заключение: Не удовлетворяет требованиям НТД по пункту 2 и по пункту 7 протокола.

Примечание: Переключатель ПБВ в не рабочем состоянии (отсутствует возможность регулирования напряжения). Значение сопротивления изоляции находится в граничной зоне, допускаемой для дальнейшей эксплуатации. Низкое значение коэффициента абсорбции свидетельствует о значительном содержании влаги в изоляции трансформатора. Необходимо испытание масла на пробу.

Испытания произвели:

Ведущий инженер ЭТЛ

Гриценко П.В.

Протокол проверил: Начальник ЭТЛ

Арханов Е.А.



Частичная или полная перепечатка и размножение возможно только с разрешения испытательной лаборатории

Исправления не допускаются!

Протокол распространяется только на элементы электроустановки подвергнутые испытаниям

Электротехническая лаборатория ООО «Энергоремонтная компания» г. Прокопьевск Свидетельство о регистрации электролаборатории №К-581 - 2020 от 21.10.2020г.	ПРОТОКОЛ испытания трансформаторного масла на пробой	Заказчик: Филиал ООО ХК «СДС-Энерго»- «Прокопьевскэнерго» Объект: СНТ «Чистугаш». ТП-630кВА. Дата проведения испытания: 08.07.2022г.
--	--	--

Климатические условия при проведении измерений

Температура воздуха: +25 °С Влажность воздуха 45 % Атмосферное давление ____
мм.рт.ст.

Цель измерений (испытаний):

эксплуатационные

(приемо-сдаточные, сличительные, контрольные испытания, эксплуатационные, для целей сертификации)

Нормативные и технические документы, на соответствие требованиям которых проведены измерения (испытания): РД34.45-51.300-97 п.25.3.1 Таблица 25.4

1. Паспортные данные

№	Оборудование	Сном, кВА	Марка оборудов.	Заводской номер	Год выпуска	Уном (кВ)
1	Трансформатор	630	ТМ 630/10	691919	-	10

Дата отбора пробы 14.12.2022г.

Рабочее напряжение: 10 кВ

Мощность:

630 кВА

Пробивное напряжение (предельно допустимое): 20 кВ Температура масла: 23° С

2. Испытание трансформаторного масла

Пробивное напряжение, кВ						
1	2	3	4	5	6	Среднее
19,9	21,2	19,5	20,5	20,6	19,3	20,17

3. Измерения проведены приборами

Наименование, тип прибора	Заводской номер	Дата поверки		№ свидетельства	Орган проводивший поверку
		последняя	очередная		
СКАТ-М100	2177	30.08.22г.	29.08.23г.	С-БЧ/30-08- 2022/82308264	ФБУ "Кемеровский ЦСМ"

ПРИМЕЧАНИЯ: Испытания проведены по методике ГОСТ 6581-75.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ: Пробивное напряжения трансформатора находится в «зоне риска», ограничивающую нормальную эксплуатацию, согласно требованиям ИТД.

Испытания провели: Ведущий инженер ЭТЛ

Протокол проверил: Начальник ЭТЛ

П.В. Гриценко.
Е.А. Архангельский

Частичная или полная перепечатка и размножение возможно только с разрешения испытательной лаборатории

Исправления не допускаются!

Протокол распространяется только на элементы электроустановки подвергнутые испытаниям



ЭТЛ ООО «Энергоремонтная компания» г. Прокопьевск Свидетельство № К-581-2020 От 21.10.2020г.	ПРОТОКОЛ проверки срабатывания электромагнитных и тепловых расцепителей автоматических выключателей до 1000 В.	Город <u>Прокопьевск</u> Заказчик <u>Филиал ООО ХК «СДС-Энерго»-</u> <u>«Прокопьевскэнерго»</u> Объект <u>СНТ «Чистугаш» ТП-630кВА.</u> Дата <u>18.08.2022г.</u>
---	---	--

Вид испытаний: Эксплуатационные.

Вид испытаний: Эксплуатационные.										
№ п.п	Наименование присоединения	Паспортные данные				Результаты проверки срабатывания расцепителей				Заклю- чение
		Тип автомата	Iном, А	Iотс.А,тип диапазона	Iуст.тепл расц.,А	Фа- за	Электро- магнитный	Тепловой		
								I, А	t, сек.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
РУ-0.4кВ										
1	Вводной	ВА 57/39	630	10In	6In	A	6360	3780	>27	Не сраб.
						B	6380	3780	11	Сработ.
						C	7130	3780	10	Не сраб.
2	Сектор Б	ВА 57/35	250	10In	6In	A	3320	1500	>26	Не сраб.
						B	2500	1500	6	Сработ.
						C	2580	1500	8	Сработ.
3	Сектор В	ВА 57/39	400	10In	6In	A	4040	2400	6	Сработ.
						B	4000	2400	5	Сработ.
						C	4410	2400	>20	Не сраб.
4	Сектор Д(№1)	ВА 57/35	160	10In	6In	A	1650	960	>22	Не сраб.
						B	1600	960	8	Сработ.
						C	2400	960	9	Не сраб.

Приборы

Наименование	Тип	Зав.№	Пределы измерений	Класс точности	Дата след. проверки
Устройство для поверки токовых расцепителей автоматических выключателей	УПТР-2МЦ	2-2021-469	0-12 кА	-	19.05.2023г.

Заключение: Параметры срабатывания электромагнитных и тепловых расцепителей автоматических выключателей не соответствуют паспортным данным завода-изготовителя.

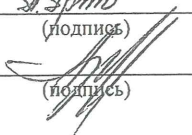
Проверку произвели:

Ведущий инженер ЭТЛ
(должность)

Протокол проверил: Начальник ЭТЛ
(должность)


(подпись)

Гриценко П.В.
(ФИО)


(подпись)

Архандеев Е.А.
(ФИО)



УТВЕРЖДАЮ

Директор

Филиала ООО ХК «СДС-Энерго» -
«Прокопьевскэнерго» Д.П. Бойков
«09» сентября 2022 г.Акт № 23

технического освидетельствования

Трансформаторный пункт 6-20/0,4кВ (КТП-630кВА)
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:

Председатель: главный инженер Филиала ООО ХК «СДС-Энерго» -
«Прокопьевскэнерго» А.В. Владимиров
(должность, Ф.И.О.)

Члены комиссии:

начальник ПТО А.А. Гребенчук
(должность, Ф.И.О.)начальник СЭС Г.Г. Иванников
(должность, Ф.И.О.)начальник УРЗА С.А. Синкин
(должность, Ф.И.О.)Государственный инспектор Кузбасского отдела по надзору за энергосетями и
энергоустановками потребителей и энергоснабжением О.В. Москвина
(должность, Ф.И.О.)действовала с «05» сентября 2022 г. по «09» сентября 2022 г. на основании приказа
Филиала ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго» №14 от 25.02.2020 г.

и выполнила техническое освидетельствование

Трансформаторный пункт 6-20/0,4кВ (КТП-630кВА), расположенный по адресу:
Кемеровская область, Прокопьевский район, п. Чистуташ.
(наименование объекта технического освидетельствования)

Наименование оборудования (сооружения)	Инвентарный номер	Год ввода в эксплуатацию
Трансформаторный пункт 6-20/0,4кВ (КТП-630кВА)	00003667	1981

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:

2.1. Схемы: нормальная схема электрических соединений трансформаторного пункта
6-20/0,4кВ (КТП-630кВА);

2.2. Проект: ____ - ____;

2.3. Инструкции: Э-1 Инструкция по эксплуатации силового оборудования;

2.4. Акт осмотра технического состояния.

2.5. Другое:

2.5.1. протокол проверки срабатывания электромагнитных и тепловых

расцепителей автоматических выключателей до 1000 В;

2.5.2. протокол испытания трансформаторного масла на пробой;

2.5.3. протокол испытания силового трансформатора;

2.5.4. Протокол термографического обследования;

3. Комиссией установлено следующее:

3.1. Техническое состояние (для оборудования, к которому неприменим расчет индекса технического состояния) – удовлетворительное.

3.2. Объект технического освидетельствования находится в ограниченно-работоспособном состоянии, имеет дефекты (не соответствуют НТД), но допускается к работе при проведении соответствующих технических мероприятий. Сроки и мероприятия указаны в приложении к данному акту.

4. Очередное техническое освидетельствование объекта технического освидетельствования необходимо провести не позднее «09» сентября 2023 г.

Председатель: _____ Д.В. Владимиров

(Ф.И.О., подпись)

Члены комиссии: _____ А.А. Гребенчук

(Ф.И.О., подпись)

_____ Г.Г. Иванников

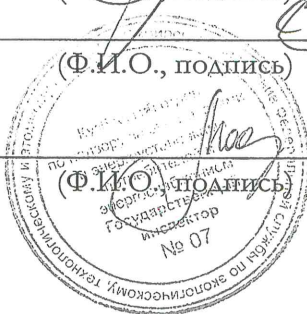
(Ф.И.О., подпись)

_____ С.А. Синкин

(Ф.И.О., подпись)

_____ О.В. Москвина

(Ф.И.О., подпись)



Приложение к акту № 23
 технического освидетельствования
Трансформаторный пункт 6-20/0,4кВ (КТП-630кВА)
 (наименование объекта технического освидетельствования)

Приложение к акту № 23 составлено комиссией в составе:

Председатель – главный инженер

Филиала ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго»

Д.В. Владимиров

Члены комиссии:

- начальник ПТО

А.А. Гребенчук

- начальник СЭС

Г.Г. Иванников

- начальник УРЗА

С.А. Синкин

Государственный инспектор

Кузбасского отдела по надзору за энергосетями

и энергоустановками потребителей и энергоснабжением

О.В. Москвина

Наименование объекта	Содержание мероприятий	Срок выполнения мероприятий
Трансформаторный пункт 6-20/0,4кВ (КТП-630кВА)	Замена оборудования: Киоск КТП 630 – 1 шт. Трансформатор 630кВА – 1 шт. Шинный разъединитель 10кВ 630А - 1шт. Ограничитель перенапряжения 10кВ - 3шт. Автомат ВА57-39 630А - 1шт. Автомат ВА57-35 160А - 1шт. Автомат ВА57-35 250А - 1шт. Автомат ВА57-39 400А - 1шт. Счётчик СЭТ зав.№1103151054 (2015г.в.) Контур заземления (полоса метал., труба, уголок)	09.09.2023

Председатель – главный инженер Филиала

ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго»

Д.В. Владимиров

Члены комиссии:

- начальник ПТО

А.А. Гребенчук

- начальник СЭС

Г.Г. Иванников

- начальник УРЗА

С.А. Синкин

Государственный инспектор

Кузбасского отдела по надзору за энергосетями

и энергоустановками потребителей

и энергоснабжением

О.В. Москвина

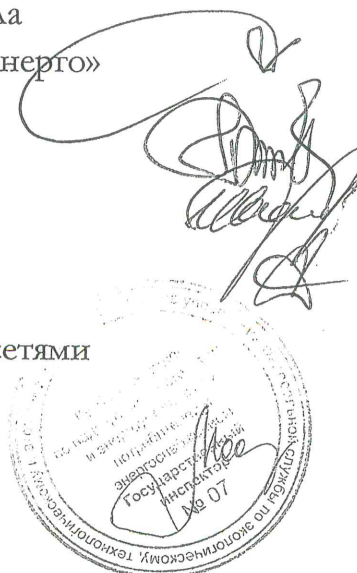
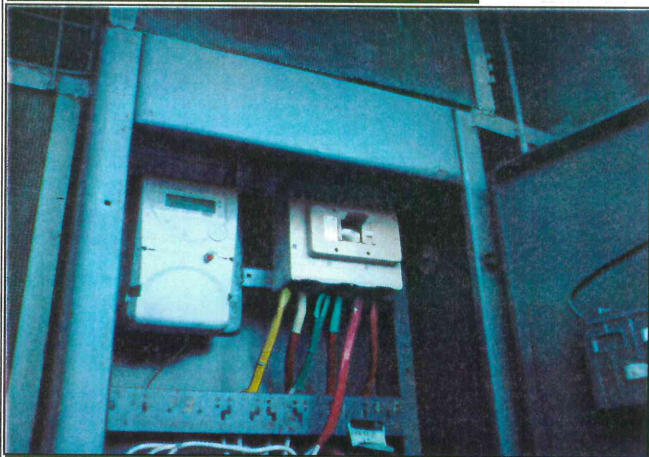
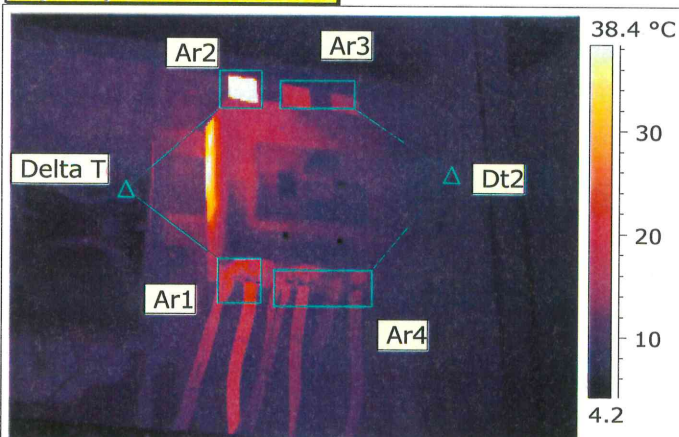


Фото обследуемого оборудования



ТП-630 кВА. ВА Общий 0.4кВ.

Термограмма 15.07.2022



Atmospheric Temperature	10.0 °C
Ar1 Максимальная температура	23.7 °C
Ar2 Максимальная температура	76.4 °C
Ar3 Максимальная температура	20.6 °C
Ar4 Максимальная температура	17.0 °C
Delta T Значение	52.6
Dt2 Значение	3.7

Анализ и рекомендация по устранению дефектов:

Болтовое соединение шины к выключателю автоматическому с верху на левой крайней фазе имеет избыточную температуру. **Аварийный дефект.** Требуется немедленного устранения. Необходимо провести ревизию выключателя автоматического.

Проверяющий: Гриценко П.В..

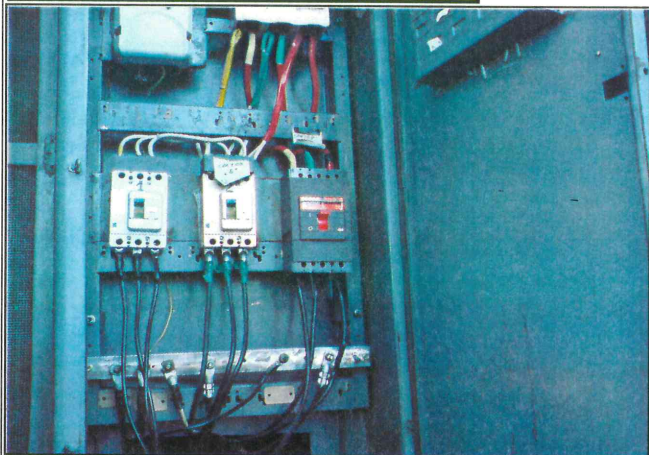
Signature:..... date:

Repaired by:.....

date:

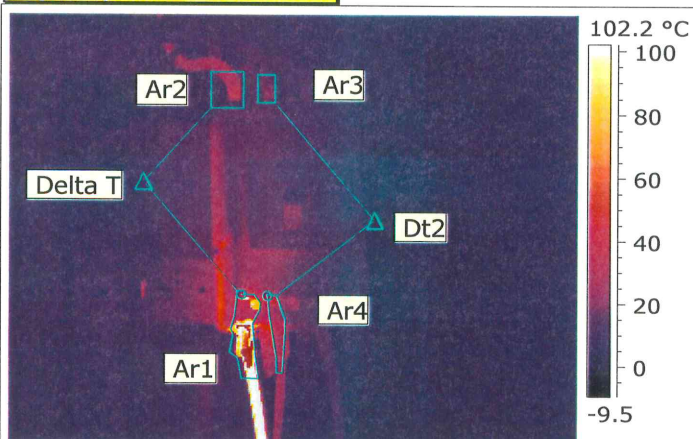
Comment:.....

Фото обследуемого оборудования



ТП-630 кВА. ВА Сектор 3.

Термограмма 15.07.2022



Atmospheric Temperature	10.0 °C
Ar1 Максимальная температура	>150.2 °C
Ar2 Максимальная температура	34.5 °C
Ar3 Максимальная температура	20.4 °C
Ar4 Максимальная температура	42.0 °C
Delta T Значение	115.8
Dt2 Значение	21.6

Анализ и рекомендация по устранению дефектов:

Болтовое соединение кабеля к выключателю автоматическому снизу и опрессовка наконечника кабеля снизу на левой крайней фазе имеет избыточную температуру. **Аварийный дефект.** Требуется немедленного устранения. Болтовое соединение кабеля к выключателю снизу на средней фазе имеет избыточную температуру. **Развившийся дефект.** Принять меры по устранению при работе по графику. Ток-левая крайняя фаза-85А, средняя фаза-56А, правая крайняя фаза-56А. Необходимо провести ревизию выключателя автоматического.

Проверяющий: Гриценко П.В..

Signature:..... date:

Repaired by:.....

date:

Comment:.....

ООО «ТЭ-Сибирь»
Телефон: 830
830400 63-20-30
+7 950 051 44 00



КТП-630кВА

Р4-0,4кВ

ООО «ТЭ-Сибирь»
Телефон: 830
830400 63-20-30
+7 950 051 44 00



Итоговый протокол (Закупка КТП киоскового типа.) №64/2022

«13» октября 2022 г.

№ 4351

1. Заказчик: ООО "УК ИП "РОДНИКИ"

Место нахождения:

Адрес электронной почты: evgeniy_ancev@mail.ru

Номер контактного телефона, факс: +7 (905) 105-5201

2. Сведения о закупке

Способ закупки: Запрос котировок

Номер закупки: 4351

Наименование закупки: Закупка КТП киоскового типа.

3. Извещение о проведении закупки №32211742334 было размещено в Единой информационной системе в сфере закупок на сайте www.zakupki.gov.ru/ и на Электронной торговой площадке «Торги 223» <https://v2.torgi223.ru>.

4. Дата и время окончания срока подачи заявок на участие в закупке: 13.10.2022 10:00 (MSK +0:00).

5. Сведения о комиссии

Количество членов комиссии: 5.

Присутствует членов комиссии: 4.

На заседании комиссии присутствовали:

Член комиссии	Волков Андрей Иольевич
Председатель комиссии	Анцев Евгений Борисович
Член комиссии	Ширяева Ольга Валерьевна
Член комиссии	Завьялов Сергей Вячеславович

Кворум имеется. Комиссия правомочна.

6. Сведения о лоте

Лот №1.

Наименование объекта закупки: Закупка КТП киоскового типа.

Позиции лота:

ОКПД2	ОКВЭД2	Сведения о количестве	Единица измерения	Дополнительная информация
41.20.20.711: Комплекс элек-	41.20: Строи- тельство жилых	1	Условная штука	Закупка КТП киоскового типа.

троснабжения	и нежилых зданий			
--------------	------------------	--	--	--

Срок исполнения договора: 01.11.2022

Начальная (максимальная) цена договора: 2083000,00 RUB

Место поставки товара (выполнения работ, оказания услуг): Ивановская обл

Всего подано заявок: 2

6.1. По окончании срока подачи заявок на участие в закупке были поданы следующие заявки участников:

№ заявки	Дата и время подачи заявки	Информация об участнике	Предлагаемая цена
5646	11.10.2022 14:04 (MSK +0:00)	Общество с ограниченной ответственностью «ЭК-ТА»	1866750,00 RUB
5691	12.10.2022 13:22 (MSK +0:00)	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "220 ВОЛЬТ"	2029166,67 RUB

6.2. Результаты рассмотрения заявок:

Комиссия, рассмотрев заявки на участие в закупке, приняла решение о соответствии требованиям, установленным в положении о закупке и закупочной документации:

№ заявки	Дата и время подачи заявки	Информация об участнике	Предлагаемая цена	Результаты рассмотрения заявок	Причина отклонения заявки
5646	11.10.2022 14:04 (MSK +0:00)	Общество с ограниченной ответственностью «ЭК-ТА»	1866750,00 RUB	Соответствует	
5691	12.10.2022 13:22 (MSK +0:00)	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ НАУЧНО-ПРОИЗВОД-	2029166,67 RUB	Соответствует	

		СТВЕННОЕ ПРЕДПРИ- ЯТИЕ "220 ВОЛЬТ"			
--	--	---	--	--	--

6.3. Решение каждого члена комиссии по каждой заявке на участие:

Фамилия, имя, отчество	Решение о соответствии или о несоответствии заявок на участие в закупке
№заявки: 5646	
Волков Андрей Иольевич	Соответствует
Анцев Евгений Борисович	Соответствует
Ширяева Ольга Валерьевна	Соответствует
Завьялов Сергей Вячеславович	Соответствует
№заявки: 5691	
Волков Андрей Иольевич	Соответствует
Анцев Евгений Борисович	Соответствует
Ширяева Ольга Валерьевна	Соответствует
Завьялов Сергей Вячеславович	Соответствует

По результатам рассмотрения заявок на участие в закупке комиссия допустила к участию 2 заявки.

6.4. Результаты подачи окончательных ценовых предложений в переторжке:

№ заявки	Дата и время подачи заявки	Информация об участнике	Предлагаемая цена
5646	13.10.2022 15:16 (MSK +0:00)	Общество с ограниченной ответственностью «ЭКТА»	1863750,00

6.5. Решение, принятое комиссией:

На основании результатов рассмотрения заявки на участие в закупке признать победителем участника, подавшего заявку 5646 на участие в такой закупке, и заявка которого соответствует всем требованиям, установленным в извещении о проведении закупки и закупочной документации

№ заявки победителя	Полное наименование	ИНН	Место нахождения	Почтовый адрес организации
5646	Общество с ограниченной ответственностью «ЭКТА»	7715606459	127566, Москва, Москва, Высоковольный проезд, 13	153051, г.Иваново, Кохомское шоссе, д.1а

Заключить договор на условиях, предусмотренных извещением и закупочной документацией, с участником Общество с ограниченной ответственностью «ЭКТА», подавшим заявку на участие в закупке по цене, предложенной этим участником 1836750,00 RUB.

Подписи членов комиссии, участвующих в заседании:

Член комиссии

(подпись)

Волков Андрей Иольевич

Председатель комиссии

(подпись)

Анцев Евгений Борисович

Член комиссии

(подпись)

Ширяева Ольга Валерьевна

Член комиссии

(подпись)

Завьялов Сергей Вячесла-
вович

Извещение о проведении закупки

(в редакции № 1 от 05.10.2022)

Номер извещения: 32211742334
Наименование закупки: Закупка КТП киоскового типа.
Способ проведения закупки: Запрос котировок в электронной форме
Наименование электронной площадки в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: ЭТП «Торги 223»
Адрес электронной площадки в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <http://www.torgi223.ru>

Заказчик

Наименование организации: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ИНДУСТРИАЛЬНОГО ПАРКА "РОДНИКИ"
Место нахождения: 155250, ОБЛАСТЬ ИВАНОВСКАЯ, РАЙОН РОДНИКОВСКИЙ, ГОРОД РОДНИКИ, УЛИЦА СОВЕТСКАЯ, дом 20
Почтовый адрес: 155250, РФ, Ивановская область, город Родники, улица Советская, дом 20

Контактная информация

Ф.И.О: Анцев Е. Б.
Адрес электронной почты: evgeniy_ancev@mail.ru
Номер контактного телефона: +7 (905) 1055201
Факс:

Предмет договора

Лот №1

Сведения о позиции плана закупки: План закупки № 2210504691, позиция плана 131
Предмет договора: Закупка КТП киоскового типа.
Краткое описание предмета закупки:
Способ указания начальной (максимальной) цены договора (цены лота): Сведения о начальной (максимальной) цене договора (цене лота)
Начальная (максимальная) цена договора: 2 083 000.00 Российский рубль
Обеспечение заявки не требуется.
Обеспечение исполнения договора не требуется
Информация о товаре, работе, услуге:

№	Классификация по ОКПД2	Классификация по ОКВЭД2	Единица измерения	Количество (объем)	Дополнительные сведения
1	41.20.20.711 Комплекс электроснабжения	41.20 Строительство жилых и нежилых зданий	Условная штука	1.00	Закупка КТП киоскового типа.

Место поставки товара, выполнения работ, оказания услуг для лота №1

Место поставки (адрес): г.Родники ул. Советская, дом 20

Требования к участникам закупки

Извещение о проведении закупки

Требование к отсутствию участников
закупки в реестре недобросовестных
поставщиков

Информация о документации по закупке

Срок предоставления документации: с 05.10.2022 по 13.10.2022

Место предоставления документации: Документация о закупке доступна для скачивания и ознакомления в Единой Информационной Системе (адрес в сети интернет: <https://zakupki.gov.ru>), а также на ЭТП «ТОРГИ 223» (адрес в сети интернет: <https://torgi223.ru/>)

Порядок предоставления документации: Документация о закупке доступна для скачивания и ознакомления в Единой Информационной Системе (адрес в сети интернет: <https://zakupki.gov.ru>), а также на ЭТП «ТОРГИ 223» (адрес в сети интернет: <https://torgi223.ru/>)

Официальный сайт ЕИС, на котором размещена документация: www.zakupki.gov.ru

Размер, порядок и сроки внесения платы за предоставление документации по закупке

Размер платы: Плата не требуется

Подача заявок

Дата начала срока подачи заявок: 05.10.2022

Дата и время окончания подачи заявок (по местному времени): 13.10.2022 10:00

Порядок подачи заявок: Согласно документации

Подведение итогов

Место подведения итогов: г.Родники ул. Советская, дом 20

Дата подведения итогов: 13.10.2022

Порядок подведения итогов: Согласно документации

**Запрос котировок 64.2022
на поставку КТП киоскового типа.**

В соответствии с Федеральным законом №223 –ФЗ от 18.07.2011 года, ООО «УК ИП «Родники» объявляет запрос котировок на поставку КТП киоскового типа.

1. Заказчик: Общество с ограниченной ответственностью «УК ИП «Родники».

Место нахождения: 155250, Россия, Ивановская обл., г. Родники, ул. Советская, д.20.

Почтовый адрес: 155250, Россия, Ивановская обл., г. Родники, ул. Советская, д.20.

Адрес электронной почты: evgeniy_ancev@mail.ru

Номер контактного телефона: 8-9051055201, 8-4933623307

Контактное лицо: Анцев Евгений Борисович

2. Документация запроса котировок: размещается на официальном сайте www.zakupki.gov.ru www.torgi223.ru

3. Предмет договора: Поставка КТП киоскового типа.

4. Начальная (максимальная) цена договора: 2083000 (два миллиона восемьдесят три тысячи) рублей без НДС.

5. Требования к качеству оборудования: в соответствии с Техническим заданием (Приложение №2).

6. Требования к описанию участниками запроса котировок выполняемых работ, которые являются предметом запроса котировок: предусмотрены.

7. Порядок формирования цены договора: Цена договора включает все расходы, в том числе затраты на транспортировку, страхование, уплату таможенных пошлин, сборов и других обязательных платежей, за исключением НДС. Цена договора указывается без учета НДС.

Заявка на электронной площадке www.torgi223.ru подаётся без НДС, если победитель применяет общую систему налогообложения (является плательщиком НДС), НДС будет дополнительно прибавлен к цене при заключении договора.

8. Место поставки: 155250, Россия, Ивановская обл., г. Родники, ул. Советская, д.20

9. Условия поставки: в соответствии с проектом договора (Приложение №3)

10. Сроки поставки: В течении 30(тридцати) календарных дней после заключения договора.

10. Форма, сроки и порядок оплаты Товара: в соответствии с условиями проекта договора (Приложение №3)

11. Обеспечение заявки: не предусмотрено

12. Обеспечение исполнения договора: не предусмотрено

13. Дата начала подачи котировочных заявок: «05» октября 2022 года.

14. Дата и время окончания срока подачи котировочных заявок: «13» октября 2022 года в 10 час. 00 мин. (время московское).

15. Место и время подачи заявок: Котировочная заявка подается участником процедуры закупки оператору электронной торговой площадки.

16. Порядок подачи заявок:

Котировочная заявка составляется в форме электронного документа. Котировочная заявка должна соответствовать Форме котировочной заявки (Форма 1).

16.1. Котировочная заявка должна содержать подробные сведения о наименовании, марке, товарном знаке и характеристиках поставляемых товаров, наименовании, характеристиках, описании выполняемых работ, оказываемых услуг в соответствии с частью 4 настоящего извещения.

16.2. Котировочная заявка, должна содержать копии документов, подтверждающих соответствие участника процедуры закупки требованиям, установленным в соответствии с частью 17 и 18 настоящего извещения. В случае, если участник процедуры закупки является субъектом малого и среднего предпринимательства, котировочная заявка может содержать документ, подтверждающий данную принадлежность.

16.3. Котировочная заявка подается участником процедуры закупки оператору электронной торговой площадки.

Техническое задание

Комплект поставки КТП 630 кВА входит:

Подстанция киосковая без коридоров обслуживания по ВН и НН. Ввод 6(10) кВ - кабельный. Вывод по 0,4 кВ - кабельный.

Материал корпуса - металл.

Габаритные размеры (ДхШхВ): 6,6х2,4х2,5 м.

Масса ТП без ТМГ - 4500 кг.

Масса ТМГ 630 кВА - 2000 кг.

Наименование, характеристики и назначение:	Кол-во
РУ 6(10) кВ	
Ввод: выключатель нагрузки ВНА-10/630 Зн - 1 шт.	2
Подходящие линии: выключатель нагрузки ВНА-10/630 ЗнП - 1 шт.; предохранитель ПКТ-103-6-100-31,5 - 3 шт.	2
Секционный разъединитель: разъединитель РВЗ-10/630 III - 1 шт.	1
Силовой трансформатор	
ТМГ 630/6/0,4	2
РУ 0,4 кВ	
Ввод: разъединитель РЕ19-41 1000А - 1 шт.; трансформатор тока Т0,66 1000/5 - 3 шт.; амперметр 1000/5 - 3 шт.; вольтметр 0-500В - 1 шт.; счетчик Меркурий 230 ART-03 CN - 1 шт.; ограничитель перенапряжения ОПН-0,4 кВ - 3 шт.	2
Секционный разъединитель: разъединитель РЕ19-41 1000А - 1 шт.	1
Подходящие линии 1 с.ш.: автоматический выключатель ВА57-39 630А - 1 шт.; автоматический выключатель ВА57-35 250А - 3 шт.	1
Подходящие линии 2 с.ш.: автоматический выключатель ВА57-39 630А - 1 шт.; автоматический выключатель ВА57-35 250А - 3 шт.	1

Силовой трансформатор монтируется в трансформаторный отсек непосредственно на месте установки КТП. Расходные материалы (шина, метизы) входят в комплект поставки.

УТВЕРЖДАЮ:

Филиал ООО ХК "СДС-Энерго" - "Прокопьевскэнерго"
Директор Филиала ООО ХК "СДС-Энерго" - "Прокопьевскэнерго" Д.П. Бойков

г. Прокопьевск 2023 г.

ИНН 42-0003450
ОГРН 1044250010241

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА

(локальная смета)

Замена отработавшей срок КТП 630 кВА (инв. №00003667) на новую СНТ Чистугаш

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

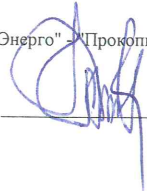
№ п/п	Обоснование	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Кол-во	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.				Т/з осн. раб. на ед.	Т/з осн. раб. Всего	Т/з мех. на ед.	Т/з мех. Всего	
					Всего	В том числе		Всего	В том числе							
						Осн.З/п	Эк.Маш		З/пМех	Осн.З/п	Эк.Маш					З/пМех
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Раздел 1. Демонтажные работы																
1	ТЕРм08-01-025-02 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №515/пр	Демонтаж подстанции комплектная трансформаторная напряжением до 10 кВ с трансформатором мощностью: до 1000 кВ·А	1 подстанция	1	1 587,60	293,39	1 294,21	95,99	1 587,60	293,39	1 294,21	95,99	25,38	25,38	5,922	5,92
2 651,52 = 2 785,44 - 0,009 x 4 702,73 - 0,00024 x 84 377,32 - 0,0015 x 41 047,76 - 9,78 x 1,00																
Приказ от 04.09.2019 № 519/пр табл.3 п.2 Демонтаж оборудования, пригодного для дальнейшего использования, со снятием с места установки, необходимой (частичной) разборкой без надобности хранения (перемещается на другое место установки и т.п.) ОЗП=0,6; ЭМ=0,6 к расх.;																
2	ТЕРм08-02-144-02 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №515/пр	Отсоединение жил проводов или кабелей сечением: до 6 мм2	100 шт.	0,08	84,15	84,15			6,73	6,73			7,28	0,58	0	0
Объем=8 / 100																
120,22 = 122,62 - 2,4 x 1,00																
Приказ от 04.09.2019 № 519/пр табл.3 п.1 Демонтаж оборудования, пригодного для дальнейшего использования, со снятием с места установки, необходимой (частичной) разборкой и консервированием с целью длительного или кратковременного хранения ОЗП=0,7; ЭМ=0,7 к расх.;																
3	ТССЦпр-01-01-01-016 Редакция 2014г.- И1	Погрузочные работы при автомобильных перевозках: металлических конструкций массой от 1 до 3 т	1 т груза	2,4	15,09				36,22				0	0	0	0
4	ТССЦпр-01-01-02-016 Редакция 2014г.- И1	Разгрузочные работы при автомобильных перевозках: металлических конструкций массой от 1 до 3 т	1 т груза	2,4	15,09				36,22				0	0	0	0
5	ТССЦпр-03-21-01-025 Редакция 2014г.- И1	Перевозка грузов автомобилями-самосвалами грузоподъемностью 10 т, работающих вне карьера, на расстояние: до 25 км I класс груза	1 т груза	2,4	19,88		19,88		47,71		47,71		0	0	0	0
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах									1 714,48	300,12	1 341,92	95,99		25,96		5,92
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам									2 042,88	360,14	1 610,30	115,19		31,15		7,1
Накладные расходы									461,07							
Сметная прибыль									242,42							
Итого по разделу 1 Демонтажные работы									2 746,37					31,15		7,1
Раздел 2. Монтажные работы																

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
6	ТЕРм08-01-025-02 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №515/пр	Подстанция комплектная трансформаторная напряжением до 10 кВ с трансформатором мощностью: до 1000 кВ·А	1 подстанция	1	2 775,66	488,99	2 157,01	159,99	2 775,66	488,99	2 157,01	159,99	42,3	42,3	9,87	9,87
2 775,66 = 2 785,44 - 9,78 x 1,00																
7 О	прайс	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-630 кВа 6/0,4	шт	1	248 478,08 1836750/1,2/6, 16				248 478,08				0	0	0	0
Цена ПЗ=1836750/1,2/6,16																
8 О	прайс	Трансформатор ТМ-630/10/0,4	шт	1	45 016,23 332760/1,2/6,1 6				45 016,23				0	0	0	0
Цена ПЗ=332760/1,2/6,16																
9	ТЕРм08-02-144-02 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №515/пр	Присоединение к зажимам жил проводов или кабелей сечением: до 6 мм2	100 шт.	0,08	120,22	120,22			9,62	9,62			10,4	0,83	0	0
Объем=8 / 100																
120,22 = 122,62 - 2,4 x 1,00																
10	ТЕРм08-02-471-02 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №515/пр	Заземлитель вертикальный из угловой стали размером: 63х63х6 мм	10 шт.	0,6	275,05	133,34	107,35	4,86	165,03	80,00	64,41	2,92	11,8	7,08	0,3	0,18
Объем=6 / 10																
275,05 = 277,72 - 2,67 x 1,00																
11	ТССЦ-101-2544 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №519/пр	Сталь угловая 63х63 мм	т	0,0858	4 419,37				379,18				0	0	0	0
Объем=15*5,72/1000																
12	ТЕРм08-02-472-02 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №515/пр	Заземлитель горизонтальный из стали: полосовой сечением 160 мм2	100 м	0,15	331,48	187,58	93,24	3,57	49,72	28,14	13,99	0,54	16,6	2,49	0,22	0,03
Объем=15 / 100																
331,48 = 335,23 - 3,75 x 1,00																
13	ТССЦ-101-2548 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №519/пр	Сталь полосовая 40х4 мм	т	0,0189	4 919,31				92,97				0	0	0	0
Объем=15*1,26/1000																
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах									296 966,49	606,75	2 235,41	163,45		52,7		10,08
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам									297 534,92	728,10	2 682,49	196,14		63,24		12,1
Накладные расходы									896,51							
Сметная прибыль									471,36							
Итого по разделу 2 Монтажные работы									298 902,79					63,24		12,1
Раздел 3. ПНР																
14	ТЕРп01-02-002-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Трансформатор силовой трехфазный масляный двухобмоточный напряжением: до 11 кВ, мощностью до 0,32 МВА	1 шт.	1	98,15	98,15			98,15	98,15			6,3	6,3	0	0
15	ТЕРп01-11-011-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами	100 точек	0,32	199,45	199,45			63,82	63,82			12,96	4,15	0	0
Объем=32/100																

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
16	ТЕРп01-11-010-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Измерение сопротивления растеканию тока: заземлителя	1 измерение	1	18,78	18,78			18,78	18,78			1,22	1,22	0	0
17	ТЕРп01-12-020-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Испытание сборных и соединительных шин напряжением: до 11 кВ	1 испытание	2	100,40	100,40			200,80	200,80			7,29	14,58	0	0
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах									381,55	381,55				26,25		
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам									457,86	457,86				31,5		
Накладные расходы									338,82							
Сметная прибыль									164,83							
Итого по разделу 3 ПНР									961,51					31,5		
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах									299 062,52	1 288,42	3 577,33	259,44		104,91		16
Итого прямые затраты по смете с учетом коэффициентов к итогам									300 035,66	1 546,10	4 292,79	311,33		125,89		19,2
Накладные расходы									1 696,40							
Сметная прибыль									878,61							
Итого по смете:																
Итого по Строительным работам																
Погрузо-разгрузочные работы									72,44							
Перевозка грузов (грунт, мусор и подобное)									57,25							
Итого									129,69							
Итого Монтажные работы									8 025,16					94,39		19,2
Итого Оборудование									293 494,31							
Итого Прочие затраты									961,51					31,5		
Итого									302 610,67					125,89		19,2
В том числе:																
Материалы									702,46							
Машины и механизмы									4 292,79							
ФОТ									1 857,43							
Оборудование									293 494,31							
Накладные расходы									1 696,40							
Сметная прибыль									878,61							
ВСЕГО по смете									302 610,67					125,89		19,2
Пересчет в ТЦ (сентябрь 2022г.)																
Оплата труда рабочих (61200/164,42)		372,217							46 858,46							
Стоимость механизмов ТЦ		8,15							34 519,65							
Стоимость материалов		рес ведомость							5348,95							
Стоимость оборудования		рес ведомость							1 807 924,98							
Перевозка грузов		14,27							816,96							
Погрузо-разгрузочные работы		16,46							1 192,36							
Накладные расходы 95% с к=0,85		372,217	113,59	0,95	0,85				34 141,25							
Сметная прибыль 50% с к=0,8		372,217	113,59	0,5	0,8				16 912,07							
Накладные расходы ПНР 65% с к=0,85		372,217	31,50	0,65	0,85				6 477,98							
Сметная прибыль ПНР 40% с к=0,8		372,217	31,50	0,4	0,8				3 751,95							
Итого по смете:									1 957 944,62							
Перевозка рабочих		2,50%							3 750,49							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Итого по смете:									1 961 695,11							
Итого по смете с индексацией на 2023г.		5,90%							2 077 435,12							
НДС		20%							415 487,02							
ИТОГО С НДС									2 492 922,14							

Составил: ведущий инженер по надзору за строительством Филиала ООО ХК "СДС-Энерго" - "Прокопьевскэнерго"  Парамонова С.Г.

Проверил: начальник ПТО Филиала ООО ХК "СДС - Энерго" - "Прокопьевскэнерго"  Гребенчук А.А.

ВЕДОМОСТЬ РЕСУРСОВ

на Замена отработавшей срок КТП 630 кВА (инв. №00003667) на новую СНТ Чистугаш
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

№ пп	Обосно- вание	Наименование	Ед. изм.	Общее кол- во	Стоимость, руб. в базисных ценах				Стоимость, руб. в текущих ценах			
					Цена	в тч ЗП на ед./ всего	Обосн.	Всего	Цена	в тч ЗП на ед./ всего	Обосн.	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Ресурсы подрядчика												
Материалы												
1	101-1755	Сталь полосовая, марка стали: Ст3сп шириной 50-200 мм толщиной 4-5 мм	т	0,009	4702,73			42,32	39926,18			359,34
2	101-1924	Электроды диаметром: 4 мм Э42А	кг	1,067	11,02			11,76	93,56			99,83
3	113-0211	Эмаль эпоксидная: ЭП-140 защитная	т	0,00024	84377,32			20,25	716363,5			171,93
4	113-1786	Лак битумный: БТ-123	т	0,001995	11011,22			21,97	93485,26			186,5
5	509-0988	Шнур асбестовый общего назначения марки: ШАОН диаметром 3-5 мм	т	0,0015	41047,76			61,57	348495,5			522,74
6	ТССЦ-101-2544	Сталь угловая 63х63 мм	т	0,0858	4419,37			379,18	37520,45			3219,25
7	ТССЦ-101-2548	Сталь полосовая 40х4 мм	т	0,0189	4919,31			92,97	41764,94			789,36
Итого "Материалы"								630,02				5348,95
Оборудование												
8	прайс	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-630 кВа 6/0,4	шт	1	248478,08 1836750/1,2/6,16			248478,08	1530625			1530625
9	прайс	Трансформатор ТМ-630/10/0,4	шт	1	45016,23 332760/1,2/6,16			45016,23	277300			277299,98
Итого "Оборудование"								293494,31				1807924,98