

СОГЛАСОВАНО

Зам. исполнительного директора по производству

АО "Харп-Энерго-Газ"

В.С. Галушко

2022 год

УТВЕРЖДАЮ

Исполнительный директор

АО "Харп-Энерго-Газ"

А.А. Лапинский

2022 г.

Инвестиционная программа (ЭЭ)

АО "Харп - Энерго - Газ" на 2023-2024 годы


данные для корректировки

№п/п	Наименование	План финансирования	План Выполнение/ ввод в эксплуатацию	Цена, тыс. руб без НДС	Регулируемый период		Примечание
					2023	2024	
1	Новое строительство объектов по производству электрической энергии, всего, в том числе:						
1.1.	Строительство ТЭС Харп-12 (2 этап) ГПА № 5,6 по 1500 кВт в контейнерном исполнении"	фев.23 100 %	мар.22	5 000,000	5 000,000	-	-
1.2.	Строительство ГПУ Mitsubishi MGS-G-EU-1875C по 1500 кВт в контейнерном исполнении на ГПТЭС с.Аксарка	февраль 4,5%+45% июль 45% декабрь 5,5% (аналогично по годам)	-	577 185,000	351 435,00	225 750,00	-
в.т.ч	Газо-поршневая установка (ГПУ) №5	-	дек.22	-	81 347,26	-	330.30.20.31.117 (5 группа со сроком эксплуатации от 7 до 10 лет)
	Газо-поршневая установка (ГПУ) №6	-	дек.22	-	81 347,26	-	330.30.20.31.117 (5 группа со сроком эксплуатации от 7 до 10 лет)
	Площадка для размещения оборудования (металлическое основание на ж/б сваях)	-	дек.22	-	23 038,93	-	220.25.11.23.140 (10 группа со сроком эксплуатации свыше 30 лет)
	Эстакада с проложенными на ней кабелями 10 кВ (ГПУ5,6)	-	дек.22	-	21 138,93	-	220.25.11.23.131 (9 группа со сроком эксплуатации от 25 до 30 лет)
	Комплексное РУ-10,5 кВ/РУ-0,4 кВ в блок-модульном здании	-	дек.22	-	63 138,93	-	330.30.20.31.117 (5 группа со сроком эксплуатации от 7 до 10 лет)
	Склад свежего и отработанного масла в блок-модульном здании	-	дек.22	-	19 038,93	-	210.00.11.10.520 (7 группа со сроком эксплуатации от 15 до 20 лет)
	Склад запасных частей и инструмента в блок-модульном здании	-	дек.22	-	15 372,26	-	210.00.11.10.520 (7 группа со сроком эксплуатации от 15 до 20 лет)
	Укомплектованная мастерская в блок-модульном здании	-	дек.22	-	15 372,26	-	210.00.11.10.450 (7 группа со сроком эксплуатации от 15 до 20 лет)
	Блок модуль диспетчерской в блок-модульном здании	-	дек.22	-	31 640,27	-	210.00.11.10.410 (7 группа со сроком эксплуатации от 15 до 20 лет)
	Газо-поршневая установка (ГПУ) №7	-	дек.23	-	-	72 893,75	330.30.20.31.117 (5 группа со сроком эксплуатации от 7 до 10 лет)
	Газо-поршневая установка (ГПУ) №8	-	дек.23	-	-	72 893,75	330.30.20.31.117 (5 группа со сроком эксплуатации от 7 до 10 лет)
	Газо-поршневая установка (ГПУ) №9	-	дек.23	-	-	72 893,75	330.30.20.31.117 (5 группа со сроком эксплуатации от 7 до 10 лет)
	Эстакада с проложенными на ней кабелями 10 кВ (ГПУ7,8,9)	-	дек.23	-	-	7 068,75	220.25.11.23.131 (9 группа со сроком эксплуатации от 25 до 30 лет)
	Итого по разделу, руб без НДС			582 185,000	356 435,000	225 750,000	

2.	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:						
2.1.	Создание автоматической системы коммерческого учета электрической энергии (АСКУЭЭ)	февраль 25% май 25% август 25% ноябрь 25%		1 288,191	1 288,191	-	-
в.т.ч	Прибор учета однофазный (физические лица)		март		173,782		9 шт
			июнь		173,782		9 шт
			сентябрь		173,782		9 шт
			декабрь		212,400		11 шт
	Прибор учета трехфазный прямого включения		март		165,506		5 шт
			июнь		165,506		5 шт
			сентябрь		-		
			декабрь		-		
	Прибор учета трехфазный с трансформаторами тока		март		223,434		6 шт
			июнь		-		
			сентябрь		-		
			декабрь		-		
	Итого по разделу, руб без НДС			1 288,191	1 288,191	-	
	Итого, руб без НДС			583 473,191	357 723,191	225 750,000	

Главный энергетик

Губин А.В.


22.02.2022

СОГЛАСОВАНО

Гл.энергетик

АО "Харп-Энерго-Газ"

А.В. Губин

22.02.2022

УТВЕРЖДАЮ

Зам.исполнительного директора

АО "Харп-Энерго-Газ"

В.С. Галушко

СВОДКА ЗАТРАТ

Строительство 3-х ГПУ Mitsubishi MGS-G-EU-1875C по по 1500 кВт в контейнерном исполнении на ТЭС
в с.Аксарка (2023)

№п/п	Наименование	Стоимость, тыс.руб без НДС
1	Коммерческое предложение ООО "НЭК Инжиниринг"	368 170,00
2	Коммерческое предложение ООО "КЗКТ"	351 435,00
3	Коммерческое предложение АО "Интертехэлектро"	334 700,00
4	Среднее ценовое предложение	351 435,00

СВОДКА ЗАТРАТ

Строительство 2-х ГПУ Mitsubishi MGS-G-EU-1875C по по 1500 кВт в контейнерном исполнении на ТЭС
в с.Аксарка (2024)

№п/п	Наименование	Стоимость, тыс.руб без НДС
1	Коммерческое предложение ООО "НЭК Инжиниринг"	236 500,00
2	Коммерческое предложение ООО "КЗКТ"	225 750,00
3	Коммерческое предложение АО "Интертехэлектро"	215 000,00
4	Среднее ценовое предложение	225 750,00

	Среднее ценовое предложение 2023-2022 гг	577 185,00
--	--	------------

СОГЛАСОВАНО

Зам. исполнительного директора по производству

АО "Харп-Энерго-Газ"

В.С. Галушко

"22" 02 2022

УТВЕРЖДАЮ:

Исполнительный директор

АО "Харп-Энерго-Газ"

А.А. Лапинский

"22" 02 2022

СВОДНЫЙ РАСЧЕТ

Создание автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии (АСКУЭЭ) потребителей пгт. Харп на 2023 год

Таблица №1. Исходные данные и технико-экономические показатели строителя.

№п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Значение
1	Прибор учета однофазный (физические лица)	шт	26
2	Прибор учета однофазный (физические лица - гараж)	шт	11
3	Прибор учета однофазный (юридические лица)	шт	1
4	Прибор учета трехфазный (ВВОД в МКД)	шт	7
5	Прибор учета трехфазный (физические лица - гараж)	шт	1
6	Прибор учета трехфазный (юридически лица)	шт	2
7	Прибор учета трехфазный с ТТ (ВВОД в МКД)	шт	1
8	Прибор учета трехфазный с ТТ (юридически лица)	шт	1
9	Прибор учета трехфазный с ТТ (РУ-0,4 кВ)	шт	4

Таблица 2. Расчет стоимости строительства.

№ п/п	Наименование объекта строительства	Обоснование	Единица измерения	Кол.	Стоимость единицы изм. по состоянию на 01.01.2018, тыс. руб.	Коэффициенты перехода от базового УНЦ к УНЦ субъектов РФ (таблицы ЦИ, Ц2)	Стоимость, тыс. руб.
1	Строительно-монтажные работы						
1.1.	Прибор учета однофазный (физические лица)	Таблица А1. УНЦ ИИК. Номер расценок А1-01	шт	38	14	1,11	590,52
1.2.	Прибор учета трехфазный прямого включения	Таблица А1. УНЦ ИИК. Номер расценок А1-02	шт	10	24	1,11	266,40
1.3.	Прибор учета трехфазный с трансформаторами тока	Таблица А1. УНЦ ИИК. Номер расценок А1-03	шт	6	27	1,11	179,82
	Всего стоимость строительно-монтажных работ (СМР)						1 036,74
	Расчет индекса-дефлятор 2023/2018 СМР (по сост. на 01.03.2023 года)	1,17/1,062			1,243		
	Всего стоимость строительства с учетом индекса дефлятора СМР						1288,19
	ИТОГО, без учета НДС						1 288,19
	НДС 20 %						257,64
	ИТОГО, с учётом НДС						1 545,83

Приказ Министерства энергетики РФ от 17 января 2019 г. № 10 "Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства"

Составил: Главный энергетик (должность)

Губин А.В.

(подпись, ФИО)

22.02.2022

Расчет индекса прогнозной инфляции по объекту
Создание автоматической системы коммерческого учета электрической энергии (АСКУЭЭ),
ЯНАО, г.г. Харп

Расчет индекса прогнозной инфляции за период декабрь 2021г.- февраль 2023г.
(Письмо Минэкономразвития России №32028-ПК/Д03и)

Индекс прогнозной инфляции на 2021г. – 105,1
Индекс прогнозной инфляции на 2022г. – 104,8
Индекс прогнозной инфляции на 2023г. – 104,7

Индекс прогнозной инфляции в пересчете на месяц: 2021 год = $100,4 \sqrt[12]{1,051}$;
Индекс прогнозной инфляции за период декабрь 2021г. = 1,004

Индекс прогнозной инфляции в пересчете на месяц: 2022 год = $1,004 \sqrt[12]{1,048}$;
Индекс прогнозной инфляции за период январь 2022г.-декабрь 2022г. = 1,049 ($1,004^{12}$)
Индекс прогнозной инфляции в пересчете на месяц: 2023 год = $1,004 \sqrt[12]{1,047}$;

Индекс прогнозной инфляции за период январь 2023г.-февраль 2023г. = 1,008 ($1,004^2$)
Итого индекс прогнозной инфляции за период декабрь 2021г – февраль 2023г. составляет $1,004 * 1,049 * 1,008 = 1,062$

исп. ведущий инженер ПТО Акишина Н.Ю.

Расчет индекса фактической инфляции по объекту:

«Создание автоматической системы коммерческого учета электрической энергии (АСКУЭЭ), ЯНАО, пгт. Харп»

Индексы цен на продукцию (затраты, услуги) инвестиционного назначения за 2018г.-2021 г.г. (Строительство) www.fedstat.ru

2018 год

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	средний
ЯНАО	97,75	99,43	99,27	99,86	100,44	100,32	101,15	99,97	101,2	100,54	100,9	101,4	1,022

2019 год

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	средний
ЯНАО	100,93	100,44	99,74	99,82	100,62	99,4	99,44	100,27	99,57	99,46	99,46	99,75	0,989

2020 год

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	средний
ЯНАО	100,63	100,72	103,4	99,64	98,67	100,52	100,37	101,0	100,4	98,44	100,15	99,86	1,038

2021 год

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	средний
ЯНАО	101,76	100,83	102,28	101,82	99,45	101,77	101,07	100,71	100,35	100,26	100,72		1,161

Индекс фактической инфляции за 2018 год составляет: $0,9775 \cdot 0,9943 \cdot 0,9927 \cdot 0,9986 \cdot 1,0044 \cdot 1,0032 \cdot 1,0115 \cdot 0,9997 \cdot 1,012 \cdot 1,0054 \cdot 1,009 \cdot 1,014 = 1,022$

Индекс фактической инфляции за 2019 год составляет: $1,0093 \cdot 1,0044 \cdot 0,9974 \cdot 0,9982 \cdot 1,0062 \cdot 0,994 \cdot 0,9944 \cdot 1,0027 \cdot 0,9957 \cdot 0,9946 \cdot 0,9975 = 0,989$

Индекс фактической инфляции за 2020 год составляет: $1,0063 \cdot 1,0072 \cdot 1,034 \cdot 0,9964 \cdot 0,9867 \cdot 1,0052 \cdot 1,0037 \cdot 1,01 \cdot 1,004 \cdot 0,9844 \cdot 1,0015 \cdot 0,9986 = 1,038$

Индекс фактической инфляции за январь –ноябрь 2021г. составляет $1,0176 \cdot 1,0083 \cdot 1,0228 \cdot 1,0182 \cdot 0,9945 \cdot 1,0177 \cdot 1,0107 \cdot 1,0071 \cdot 1,0035 \cdot 1,0026 \cdot 1,0072 = 1,115$

Индекс фактической инфляции за период январь 2018г. – ноябрь 2021г. составляет $1,022 \cdot 0,989 \cdot 1,038 \cdot 1,115 = 1,170$

исп. ведущий инженер ПТО Акишина Н.Ю.

Акционерное общество «Интертехэлектро»
Просвирин пер., д. 4, Москва, Россия, 107045
Тел.: +7 (495) 660-97-14, 644-44-30, факс: +7 (495) 660-97-17
E-mail: info@ite-ng.ru, www.ite-ng.ru

КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ от 22.01.2022
на оказание услуг по формированию пакета документов для подачи
проектной документации на государственную экологическую экспертизу

№ п/п	Наименование услуги	Стоимость, тыс. руб. б/НДС
1	Формирование списка, запрос, получение и анализ проектной документации Заказчика	800
2	Подготовка и организация проведения общественных слушаний	900
3	Формирование пакета проектной и сопроводительной документации для подачи на экологическую экспертизу	700
4	Оформление и подача заявления в Росприроднадзор (включая подготовку образцов доверенности для подачи документов от лица Заказчика)	200
5	Сопровождение процедуры прохождения государственной экологической экспертизы (включая проведение ВКС с экспертами, подготовку, оформление и направление на повторное рассмотрение ответов на вопросы экспертов, корректировку ПД)	2 400
6	Госпошлина за проведение государственной экологической экспертизы (оплачивается по подготовленному Исполнителем счету силами и средствами Заказчика)	300*
	Итого по п. 1-6	5 000
	НДС 20%	1 000
	Итого по п. 1-6 с НДС 20%	6 000

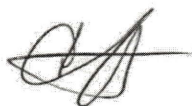
Примечания:

*- позиция не включается в общую стоимость КП, т.к. оплата производится по подготовленному счету средствами Заказчика.

Условия оплаты

100% предоплата по счету в течении 5 дней после подписания договора.

Руководитель проекта



Кузнецов Д.А.

АО «ХАРП-ЭНЕРГО-ГАЗ»
СЕРТИФИЦИРОВАННО
ГЛАВНЫЙ ЭНЕРГЕТИК
ГУБИН А.В.
22.01.2022 год

Исп. Прохоров Д.А.,
Руководитель экологических проектов
Доб. 3745