



01155

**ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ПРИКАЗ

20 ноября 2023 г.

№ 16-ин

г. Салехард

**О внесении изменений в приказ департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа от 31 октября 2014 года №
144-т**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 года № 410, постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1081-П «О департаменте тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа» **п р и к а з ы в а ю:**

Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в приказ департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 31 октября 2014 года № 144-т «Об утверждении инвестиционной программы открытого акционерного общества «Харп-Энерго-Газ» по модернизации системы теплоснабжения поселка городского типа Харп муниципального образования Приуральский район, на 2015 – 2023 годы».

Директор департамента

Д.Н. Афанасьев

Утверждены
приказом департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-
коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 20 ноября 2023 года № 16-ип

**ИЗМЕНЕНИЯ, КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В ПРИКАЗ ДЕПАРТАМЕНТА
ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО
КОМПЛЕКСА ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА ОТ 31
ОКТАБРЯ 2014 ГОДА № 144-Т**

1.1. В наименовании к указанному приказу слова «на 2015 – 2023 годы» заменить словами «на 2022 – 2026 годы».

1.2. в пункте 1 слова «126 398,38 тыс. руб. (без НДС) из них объем финансирования 77 606,95 тыс. руб. (без НДС) на период 2022-2023 годы» заменить словами «161 474,18 тыс. руб. (без НДС) из них объем финансирования 149 113,53 тыс. руб. (без НДС) на период 2023-2026 годы».

Приложение №1
к приказу департамента тарифной политики,
энергетики и жилищно-коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 20 ноября 2023 года №16-ип

**ПАСПОРТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "ХАРП-ЭНЕРГО-ГАЗ"
ПО МОДЕРНИЗАЦИИ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПГТ. ХАРП, НА 2022-2026 ГОДЫ**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное Общество «Харп-Энерго-Газ»
Местонахождение регулируемой организации	629420, ЯНАО, п.Харп, квартал Северный, д.3
Сроки реализации инвестиционной программы	2022-2026 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник ПТО Голубев Роман Борисович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	8 (34992) 7-42-12 e-mail: GolubevRB@harpenergogaz.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	629000, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, ул. Губкина, д.3
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Директор Департамента тарифной политики, энергетики и ЖКК ЯНАО Афанасьев Д.Н.
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	8(34922) 7-74-01
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Лабытнанги
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	629400, ЯНАО, городской округ город Лабытнанги, г. Лабытнанги, Площадь В. Нака, д. 1
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель главы Администрации города Лукьяненко Д.А.
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	8 (34992) 2-39-72 (2443)

Инвестиционная программа
АО "Харп-Энерго-Газ"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2022-2026 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (части объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС								Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС													
					Наименование и значение показателя												Планоые расходы				Финансирование, в т.ч. по годам				Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)					Расходы на оплату платежей по договору аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратно-инвестиционные соглашения по каждой системе теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)					
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							в том числе:				в том числе:				Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, получаемые за счет платы за модернизацию (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия в результате реализации инвестиционной программы					связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, основной выгоды и (или) маржи основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном на решение регулирующей организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (фактически по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)				
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего:	ПНР	СМР	2023	2024	2025	2026	Остаток финансирования														
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																																						
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																																						
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																						
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																																						
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																						
Всего по группе 1																																						
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																																						
2.1.1	Строительство склада резервного (жидкого) топлива	89-09-110401.5-69	Склад резервного (жидкого) топлива	ЯНАО, г.о.г.Лабитнанга, п.т.Харп, промзона	---	---	---	---	---	---	---	---	---	2022	2023	47 916,38	3 116,92	44 799,47	11 630,18	36 286,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	637,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47 279,18	0,00	0,00		
Всего по группе 2																																						
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																																						
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																																						
3.1.1	Реконструкция магистрального теплотрасса от ТЭС до котельной (вынос от здания ЖЭБ)	89-09-110401.1-92	Магистральные тепловые сети	ЯНАО, г.о.г.Лабитнанга, п.т.Харп, промзона	400	1200	1.574	подземно/надземно	30	400	1200	1734	надземно	30	2024	2026	113 557,80	5 599,64	107 958,15	730,47	0,00	4 869,17	64 774,89	43 183,26	0,00	0,00	730,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	112 827,33	0,00	0,00	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																						
Всего по группе 3																																						
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																																						
Всего по группе 4																																						
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																																						
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																																						
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																						
Всего по группе 5																																						
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулирующими организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антикоррупционной защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.																																						
Всего по группе 6																																						
ИТОГО по программе																161 474,18	8 716,56	152 757,62	12 360,65	36 286,21	4 869,17	64 774,89	43 183,26	0,00	0,00	1 367,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	160 166,51	0,00	0,00

ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ПРЕДУСМОТРЕНО В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ХАРП-ЭНЕРГО-ГАЗ» ПО МОДЕРНИЗАЦИИ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПГТ. ХАРП, НА 2022-2026 ГОДЫ

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения						
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации					
					2023	2024	2025	2026	2027	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
		т.у.т./м ³ *	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	60	18	18	18	18	18	18	18
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	10 184,69	22 532,20	22 532,20	20 801,70	20 801,70	20 351,00	20 351,00	
		% от полезного отпуска тепловой энергии	13,3	29,5	29,5	29,8	29,8	26,6	26,6	
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	-	-	-	-	-	-	-	
		куб. м для пара ***	-	-	-	-	-	-	-	
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	

ПОКАЗАТЕЛИ НАДЕЖНОСТИ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОБЪЕКТОВ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ХАРП-ЭНЕРГО-ГАЗ» ПО МОДЕРНИЗАЦИИ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ П. ХАРП,
НА 2022-2026 ГОДЫ

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности														
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей				Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности						Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям						
		Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение			
			2023	2024	2025	2026		2023	2024	2025	2026		2023	2024	2025	2026		2023	2024	2025	2026		2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	Строительство склада резервного (жидкого) топлива	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Реконструкция магистрального тепlopровода от ТКЗА до котельной (вынос от здания ЭЖБИ)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.42	1.42	1.42	1.42	0.75	1004	1004	1004	1004	553

**ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "ХАРП-ЭНЕРГО-ГАЗ"
ПО МОДЕРНИЗАЦИИ СИСТЕМЫ КОММУНАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПГТ. ХАРП, НА 2022-2026 ГОДЫ**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)								По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)					
		Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии		профинансировано к 2023г	2023	2024	2025	2026	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Собственные средства	637,202	730,47	1 367,67	1 367,67	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов									
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	637,20	730,47	1 367,67	1 367,67	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3	экономия расходов									
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы									
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации									
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)									
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)									
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1									
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	47 279,18	112 827,33	160 106,51	10 992,97	36 286,21	4 869,17	64 774,89	43 183,26	
3.1	кредиты	47 279,18	112 827,33	160 106,51	10 992,97	36 286,21	4 869,17	64 774,89	43 183,26	
3.2	займы организаций									
3.3	прочие привлеченные средства									
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения									
5	Прочие источники финансирования									
6	ИТОГО	47 916,38	113 557,80	161 474,18	12 360,64	36 286,21	4 869,17	64 774,89	43 183,26	