

Приложение
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 20 февраля 2014 г. № 202-э

Утверждаю
Генеральный директор АО "Салехардэнерго"
(указывается должность уполномоченного лица субъекта контроля (надзора))

Ю.Ф. Стратий
(подпись) _____
(инициалы, фамилия)



ОТЧЕТ _____
АО "Салехардэнерго"

(указывается полное наименование субъекта контроля (надзора))

**об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством
цены (тарифы) в сфере электроэнергетики/теплоснабжения**

за 1 квартал _____ 2022

" 28 " _____ апреля _____ 2022 г.
(дата составления)

в Департамент тарифной политики, энергетики и ЖКК ЯНАО
(указывается полное наименование органа государственного контроля (надзора))

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов)¹ _____
Приказ № 312-г от 16 декабря 2019

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях в инвестиционную программу

Инвестиционная программа АО "Салехардэнерго" по развитию системы теплоснабжения МО г. Салехард на 2016-2020 годы.

Утверждена Приказом Департамента тарифной политики, энергетики и ЖКК ЯНАО от 29.10.2015 № 132-г
(в редакции Приказов Департамента тарифной политики, энергетики и ЖКК ЯНАО от 30.11.2016 № 177-г,
от 23.11.2017 № 137-г, от 20.11.2019 № 101-г, от 20.11.20 № 95-г, от 19.11.2021 №14-ип)

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации инвестиционной программы, годы	Срок ввода в эксплуатацию/выполнения мероприятия, год		Стадия выполнения, %	полная стоимость, 3	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС				Отклонения 2			Причины отклонений
			план	факт			остаток на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде (2022 год)		остаток по результатам отчетного периода 4	из них за счет:			
								план 3	факт 4		по результатам утвержденной сметной документации	по результатам конкурсов, заключенных договоров (заключенных процедур)	прочие (указать)	
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
ВСЕГО,														
1 Строительство, реконструкция или модернизация объекта в целях подключения потребителей:														
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.1.1. Не запланировано														
1.1.2. Строительство новых объектов системы теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей														
1.2. Строительство котельной №12														
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.3.1. Сети теплоснабжения от котельной по ул. Ленина до ул. Чубынина														
Сети ТВС котельных №22, №14, №28, №6, ЦТП, ул. Чапаева, Полярная, Обская, Республика, Шерса (Реконструкция сети ТС от камеры ЗУТ-4 по ул.Обская до камеры ЗУТ-21)														
Сети теплоснабжения от УТ-5 по ул. Б. Ключинца 28а до границы земельного участка Школы на 800 мест в мкр. Б. Ключиня, г. Салехард														
1.3.3. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей														
1.4.1. Реконструкция котельной №36														
1.4.2. Техническое перевооружение котельной №8														
1.4.3. Техническое перевооружение котельной №5														
1.4.4. Техническое перевооружение котельной №6														
1.5. Не запланировано														
2 Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:														
2.1.1. Пиковая котельная - ГТЭС на площадке ГТЭС "Обдорск" установленной мощностью 100 Гкал/час (1 этап 20 Гкал/ч)														
3 Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения Уровня износа существующих объектов и (или) поставка энергии от разных источников														
3.1. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения Уровня износа существующих объектов и (или) поставка энергии от разных источников														
3.1.1. Реконструкция сети ТВС от УР №3 в т.ч. ПИР														
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
3.2.1. Техническое перевооружение котельной №33 с увеличением установленной мощности на 30 Гкал/ч в т.ч. ПИР														

Исполнитель:  Майлатова А.Г.
 Согласовано:  Шильниковский Р.А.
 Согласовано:  Меркулова Т.В.

Таблица 2

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования 1 кв (2022), млн. руб. без НДС		Отклонения ²			Причины отклонений
		План ³	Факт ²	млн. руб. без НДС	4	5	
	I						
	ВСЕГО,	233,164	0,000	-233,164		0%	
A	Собственные средства, в т.ч.:	100,000	0,000	-100,000		0%	
A.1	Чистая прибыль, в т.ч.:	60,000	0,000	-60,000		0%	
A.1.1	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т.ч.:	0,000	0,000	0,000		0%	
A.1.1.1	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:		0,000	0,000		0%	
A.1.1.1.1	за счет платы за технологическое присоединение	0,000	0,000	0,000		0%	
A.2	Амортизационные отчисления	100,000	0,000	-100,000		0%	
A.3	Прочие собственные средства						
A.3.1	Наименование источника						
...							
Б	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,000	0,000	0,000		0%	
Б.1	Кредиты						
Б.2	Займы						
Б.3	Прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000		0%	
Б.3.1	Наименование источника						
...							
В	Бюджетное финансирование						
Г	Прочие источники финансирования, в т.ч.:	73,164	0,000	-73,164		0%	
Г.1	Лизинг						
	Справочно:						
Д	Доход на инвестированный капитал ⁵						
Е	Возврат инвестированного капитала ⁵						

Исполнитель: Меркулова Т.В.

¹ Решение об установлении цен (тарифов), при принятии которого в состав необходимой валовой выручки указанного субъекта контроля (надзора) включены расходы, запланированные на финансирование инвестиционных проектов (отдельных мероприятий), предусмотренных инвестиционной программой.

² нарастающим итогом за год.

³ В соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

⁴ В ценах отчетного года.

⁵ При государственном регулировании цен (тарифов) с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.