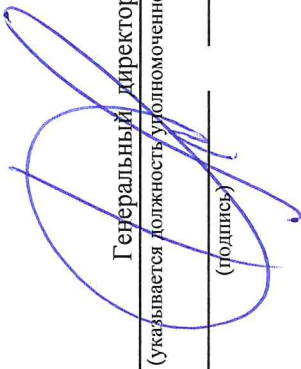


Приложение
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 20 февраля 2014 г. № 202-э



Утверждаю

Генеральный директор АО "Салехардэнерго"

(указывается должность уполномоченного лица субъекта контроля (надзора))

Ю.Ф. Стратий

(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 2 квартал 2021

" 01 " июля 2021 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-т 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 29.10.2015 № 132-т
(в редакции Приказов департамента тарифной политики, энергетики и ЖКК ЯНАО от 30.11.2016 № 177-т,
от 23.11.2017 № 137-т, от 20.11.2019 № 101-т, от 20.11.20 № 95-т)**

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию/ выполнения мероприятия, год		Стадия выполнения %	полная стоимость ³	Стоимость списка инвестиций, млн. руб. без НДС				Отклонения ²				Причины отклонений		
			планы	факт			остаток ⁴ на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде 2 кв. (2021 год)	остаток по профилированным сметам по результатам отчетного периода ⁴	мил. руб. без НДС	Уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (актисполученных документов)	Уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации	12	13		14	15
ВСЕГО,																	
1 Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																	
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей:																	
1.1.1. Не запланировано																	
1.2. Строительство новых объектов системы теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:																	
2.1. Строительство котельной №12																	
2.1.1. Строительство котельной №12																	
2.1.2. Строительство котельной №12																	
2.1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
3.1.1. Сети теплоснабжения от котельной по ул. Ленина до ул. Чубынина																	
3.1.2. Сети теплоснабжения от котельной по ул. Ленина до ул. Чубынина																	
3.1.3. Сети теплоснабжения котельных №35, №21, 5 ул. Маяковского, Бродяева, Космодемьянская																	
3.4. Сети ТВС котельных №22, №14, №28, №6, ЦТП, ул. Чапаева, Полярная, Обская, Республика, Шорса																	
3.5. Сети ТВС котельных №22, №14, №28, №6, ЦТП, ул. Чапаева, Полярная, Обская, Республика, Шорса																	
1.4. Усиление мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:																	
4.1. Реконструкция котельной №36																	
4.2. Техническое перевооружение котельной №8																	
4.3. Техническое перевооружение котельной №5																	
4.4. Техническое перевооружение котельной №6																	
4.5. Техническое перевооружение "Пиковой котельной на территории ДЭС-1"																	
1.5. Не запланировано																	
2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:																	
1.1.1. Строительство котельной ДЭС-2 для покрытия тепловой нагрузки потребителей																	
3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа																	
3.1. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставка энергии от разных источников																	
1.1.1. Реконструкция «Сети теплоснабжения котельной №11, ул. Полюшбикинская» на участке от РТК до ЦТП №10, в т.ч. ПИР																	
1.1.2. Реконструкция сети ТВС от УР №3 в т.ч. ПИР																	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
1.2.1. Техническое перевооружение ЦТП №21 установленной мощностью 35 Гкал/ч (с заменой теплообменников, сетевых насосов и аварийным источником электроснабжения), в т.ч. ПИР																	
1.2.2. Строительство ЦРК мощностью 60.1 Гкал/ч с подключением к существующим сетям																	
Техническое перевооружение котельной №35 с увеличением установленной мощности на 30 Гкал/ч в т.ч. ПИР																	



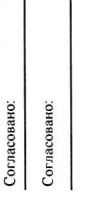
Исполнитель:  Мабалова А.Г.
 Согласовано:  Сужарев К.А.
 Согласовано:  Курило Я.Ю.

Таблица 2

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования 2 кв (2021), млн. руб. без НДС		Отклонения ²		Причины отклонений
		План ³	Факт ²	млн. руб. без НДС	%	
	I					6
	ВСЕГО,	160,000	0,708	159,292	-158,584	
A	Собственные средства, в т.ч.:	100,000	0,708	99,292	1%	
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.:					
A.1.1.1.1	за счет платы за технологическое присоединение	0,000	0,000	0,000	0%	
A.2	Амортизационные отчисления	100,000	0,702	99,298	1%	
A.3	Прочие собственные средства					
A.3.1	Наименование источника					
...						
B	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,000	0,000	0,000	0%	
B.1	Кредиты					
B.2	Займы					
B.3	Прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0%	
B.3.1	Наименование источника					
...						
B	Бюджетное финансирование					
Г	Прочие источники финансирования, в т.ч.:	0,000	0,000	0,000	0%	
Г.1	Лизинг					
	Справочно:					
Д	Доход на инвестированный капитал ⁵					
Е	Возврат инвестированного капитала ⁵					

Исполнитель Курло Я.Ю.

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.