

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 4 квартал \_\_\_\_\_ 2021

" 14 " \_\_\_\_\_ февраля \_\_\_\_\_ 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)<sup>1</sup> 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 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-г )

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС						Отклонения <sup>2</sup>				Причины отклонений
		полная стоимость <sup>3</sup>	остаток <sup>4</sup> на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде 4 кв. (2021 год)		осталось профинансировать по результатам отчетного периода <sup>4</sup>	млн. руб. без НДС	из них за счет:				
				план <sup>3</sup>	факт <sup>4</sup>			уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)	прочее (указать)		
6	7	8	9	10	11	12	13	14	15			
ВСЕГО,		994,308	813,8487	87,399	85,513	1,886						
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											
1.2.	Строительство иных объектов системы теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей	147,313	147,313	0,096	5,547	-5,452	0,000					
1.2.1.	Строительство котельной №12	58,280	55,3238	4,195	4,228	-0,033	-0,033					
1.3.	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей	32,148	32,148	0,000	0,028	-0,028	-0,028					
1.3.1.	Сети теплоснабжения от котельной по ул. Ленина до ул. Чубынина	21,102	21,102	0,000	0,000	0,000	0,000					
1.3.2.	Сети ТВС котельных №22, №14, №28, №6, ЦТП, ул. Чапаева, Полярная, Обская, Республика, Щорса (Реконструкция сети ТС от камеры 2УТ-4 по ул.Обская до камеры 2УТ-21)											
1.3.3.	Сети теплоснабжения от УТ-5 по ул. Б. Кнунянца 28а до границы земельного участка Школы на 800 мест в мкр. Б. Клуцкая, г. Салехард											
1.4.	Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей											
1.4.1.	Реконструкция котельной №36	104,521	104,521	0,000	6,922	-6,922	-6,922					
1.4.2.	Техническое перевооружение котельной №8	187,692	187,692	0,109	0,157	-0,047	-0,047					
1.4.3.	Техническое перевооружение котельной №5	27,169	27,169	0,000	0,640	-0,640	-0,640					
1.4.4.	Техническое перевооружение котельной №6	8,774	8,774	0,000	0,032	-0,032	-0,032					
1.5.	Не запланировано											
2	Строительство новых объектов 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 Г кал/час (1 этап 20 Г кал/ч)	84,026	84,026	0,000	0,000	0,000	0,000					
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	15,184	15,020	0,000	0,000	0,000	0,000					
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											
3.2.1.	Техническое перевооружение котельной №35 с увеличением установленной мощности на 30 Г кал/ч в т.ч. ПИР	308,098	130,760	83,000	67,960	15,040	15,040					

Исполнитель:  Майданова А.Г.

Согласовано:  Шильниковский Р.А.

Согласовано: Меркулова Т.В.

Таблица 2

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования 4 кв (2021), млн. руб. без НДС		Отклонения <sup>2</sup>		Причины отклонений
		План <sup>3</sup>	Факт <sup>2</sup>	млн. руб. без НДС	%	
	I	2	3	4	5	6
	ВСЕГО,	87,399	85,513	-1,886	98%	
A	Собственные средства, в т.ч.:	87,399	85,513	-1,886	98%	
A.1	Чистая прибыль, в т.ч.:	60,000	60,000	0,000	0%	
A.1.1	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т.ч.:	60,000	60,000	0,000	0%	
A.1.1.1	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:	60,000	60,000	0,000	0%	
A.1.1.1.1	за счет платы за технологическое присоединение				0%	
A.2	Амортизационные отчисления	27,399	25,513	-1,886	93%	
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 <sup>5</sup>					
Е	Возврат инвестированного капитала <sup>5</sup>					

Исполнитель Меркулова Т.В.

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

<sup>2</sup> Нарастающим итогом за год.

<sup>3</sup> В соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

<sup>4</sup> В ценах отчетного года.

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