

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

Утверждаю

\_\_\_\_\_  
Генеральный директор АО "Салехардэнерго"  
(указывается должность, уполномоченное лицо субъекта контроля (надзора))

\_\_\_\_\_  
О.Ф. Стратий  
(подпись) (инициалы, фамилия)

М.П.

**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 \_\_\_\_\_ 2 019 г.

за \_\_\_\_\_ год

" 30 " января \_\_\_\_\_ 2 020 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 № 339-т от 16 декабря 2016 г.

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях в инвестиционную  
Инвестиционная программа АО "Салехардэнерго" по развитию системы теплоснабжения МО г. Салехард на 2016-  
2020 годы. Утверждена 29 октября 2015 г. N 132-т в редакции от 30 ноября 2016 г. № 177-т. N 137-т в редакции от  
программу 23.11.2017г. в редакции от 20.11.2019 №101-т

Таблица 1

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию/выполнения мероприятия, год		Стадия выполнения <sup>1</sup> , %	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС					Отклонения <sup>2</sup>				Причины отклонений
			план	факт		полная стоимость <sup>3</sup>	остаток <sup>4</sup> на начало отчетного года	Финансирование в отчетном периоде 4 квартала (2019г.)		остаток профинансировать по результатам отчетного периода <sup>4</sup>	млн. руб. без НДС	из них за счет:			
								план <sup>5</sup>	факт <sup>6</sup>			уточнения стоимости по результатам утверждаемой проектной документацией	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупоч)	прочее (указать)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
ВСЕГО,															
1	<b>Строительство, реконструкция или модернизация объекта в целях подключения потребителей:</b>														
1.1	<b>Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>														
1.1.1	Не запланировано														
1.2	<b>Строительство иных объектов системы теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>														
1.2.1	Не запланировано														
1.3	<b>Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>														
1.3.1	Сети теплоснабжения от котельной по ул.Ленина до ул.Чубынина	2019-2020	2020		10%	84,872	84,872	10,719	6,278	4,441	4,441				
1.3.2	Сети теплоснабжения от котельной со ул.Ленина до ул.Чубынина	2020-2021	2021			58,281	58,281	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.3.3	Сети теплоснабжения котельных №35, №21, 35, ул. Маяковского, Бродяев, Комсомольская	2020-2020	2020			19,413	19,413	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.3.4	Сети ТВС котельных №22, №14, №28, №6, ЦТП, ул. Чапаева, Полярная, Обская, Республики, Шорса	2020-2021	2021			19,701	19,701	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.3.5	Сети ТВС котельных №22, №14, №28, №6, ЦТП, ул. Чапаева, Полярная, Обская, Республики, Шорса	2020-2020	2020			9,827	9,827	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.4	Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей														
1.5	Не запланировано														
2	<b>Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:</b>														
2.1	Строительство ЦТП-10, с установленной мощностью 7,0 Гкал/ч (8,14 МВт), в том числе ПИР.	2017-2019	2019	2019	99%	28,006	5,000	5,000	5,568	-0,568	0,432			прохождение достоверности сметной стоимости государственной экспертизой	
2.2	Строительство ЦТП-11, с установленной мощностью 2,0 Гкал/час (2,33 МВт), в том числе ПИР.	2017-2019	2019	2019	99%	14,272	1,667	1,667	1,444	-0,223	0,556			прохождение достоверности сметной стоимости государственной экспертизой	
2.3	Строительство ЦТП №13 установленной мощностью 5,5 Гкал/ч, в т.ч. ПИР.	2018-2019	2019	2019	100%	10,143	2,500	2,500	2,817	-0,317	0,183				
2.4	Строительство ЦТП №16 установленной мощностью 7,1 Гкал/ч, в т.ч. ПИР.	2018-2019	2019	2019	100%	18,192	8,333	8,333	8,984	-0,651	1,016				
2.5	Строительство пиковой котельной на территории ДЭС-1 с установленной мощностью на 60 Гкал/ч в т.ч. ПИР	2022-2023	2023			286,456	286,456	0,000	0,000	0,000	0,000				
3	<b>Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставка энергии от разных источников</b>														
3.1	<b>Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>														
3.1.1	Реконструкция «Сети теплоснабжения котельной №11, ул.Поддубякина57» на участке от РТК до ЦТП № 10, в т.ч. ПИР	2016-2018	2020	2019	90%	38,241	3,205	3,205	0,000	3,205	3,205				

3.1.2	Реконструкция «Сети теплоснабжения котельной №11, ул. Подпалубкина57» на участке от ЦТП до ЦТП №13, в т.ч. ПИР	2017-2019	2019	2019	100%	68,438	53,691	53,691	56,380	✓	-2,689	-2,689				
3.1.3	Реконструкция «Сети теплоснабжения «Инженерное обеспечение мкр. Первомайский-2,3» от РТК до ЦТП №16, в т.ч. ПИР	2017-2019	2019	2019	100%	52,623	52,230	52,230	61,437	✓	-9,207	-9,207				
3.1.4	Реконструкция сети ТВС от УР №3 в т.ч. ПИР	2016-2023	2023		10%	15,182	15,020	0,000	0,000		0,000	0,000				
3.1.5	Реконструкция сети ТС «Инженерное обеспечение мкр. Первомайский 2,3	2018-2019	2019	2019	100%	19,988	19,988	19,988	27,578	✓	-7,591	-7,591				
3.2	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
3.2.1	Техническое перевооружение ЦТП №21 установленной мощностью 35Гкал/ч (с заменой теплообменников, сетевых насосов и аварийным источником электроснабжения), в т.ч. ПИР	2016-2020	2020		0%	43,143	15,283	0,000	0,000		0,000	0,000				
3.2.2	Техническое перевооружение котельной №35 с увеличением установленной мощности на 30 Гкал/ч в т.ч. ПИР (Строительство ЦРК мощностью 60,1 Гкал/ч с подключением к существующим сетям)	2019-2022	2022		80%	247,315	247,315	105,447	144,772		-39,325	-39,325				Устранение замечаний ГСН по ЦРК, благоустройство в летний период по ЦРК, Завершение работ по эл. технической части, устройство системы автоматизации, обмуровка дымовой трубы, установка сигнальных огней, заземление молниеприемника, прокладка сети связи от ЦРК до границ земельного участка Котельная №35, завершение работ по отоплению и вентиляции, прокладка газопроводов от котла до дымовой трубы.



Исполнитель:  Гадибарова Н.В.  
 Согласовано:  Сухарев К.А.  
 Согласовано:  Меркулова Т.В.

Таблица 2

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования 4 квартал (2019г), млн. руб. без НДС		Отклонения <sup>2</sup>		Причины отклонений
		План <sup>3</sup>	Факт <sup>2</sup>	млн. руб. без НДС	%	
	1	2	3	4	5	6
	ВСЕГО,	262,780	315,258	-52,478	120%	
A	Собственные средства, в т.ч.:	267,780	212,478	55,302	79%	
A.1	Чистая прибыль, в т.ч.:	0,000	0,000	0,000	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.:	50,000	50,000	0,000	0%	
A.1.1.1.1	за счет платы за технологическое присоединение	102,780	102,780	0,000	0	
A.2	Амортизационные отчисления	110,000	162,478	-52,478	148%	
A.3	Прочие собственные средства	0,000	0,000	0,000	0%	
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	0	0	0%	
Г.1	Лизинг					
	Справочно:					
Д	Доход на инвестированный капитал <sup>4</sup>					
Е	Возврат инвестированного капитала <sup>4</sup>					

Исполнитель  Меркулова Т.В.

<sup>1</sup> 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.

<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.