

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

Утверждаю

Генеральный директор АО "Салехардэнерго"

(указывается должность должностного лица субъекта контроля (надзора))

Ю.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 2 квартал 2 017 г.

за _____ год

" 27 " ИЮЛЯ 2 017 г.

(дата составления)

в Департамент тарифной политики, энергетики и ЖКХ ЯНАО

(указывается полное наименование органа государственного контроля (надзора))

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов)¹

Приказ № 339-г 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
программу годы. Утверждена 29 октября 2015 г. N 132-г в редакции от 30 ноября 2016 г. № 177-г.**

Таблица 1

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации инвестиционной программы, годы	Срок ввода в эксплуатацию/выполнения мероприятий, год		Стадия выполнения	Степень выполнения				Степень освоения				Отклонения ²				Причины отклонений
			план	факт		%	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15				
	ВСЕГО	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15			
1	Строительство ЦТП-10, с установленной мощностью 7,0 Гкал/ч (8,14 МВт), в том числе ПИР	2016-2017	2017	2017	5%	640,139	594,986	147,037	2,246	144,791	144,791				Осуществление торговых процедур. Корректировка инвестиционной программы			
2	Строительство ЦТП-11, с установленной мощностью 2,0 Гкал/час (2,33 МВт), в том числе ПИР	2016-2017	2017	2017	5%	24,050	24,050	1,643	0,000	1,643	1,643				Осуществление торговых процедур. Корректировка инвестиционной программы			
3	Строительство ЦТП №13 установленной мощностью 5,5 Гкал/ч, в т.ч. ПИР	2018-2019	2019	2017	5%	17,175	17,175	15,457	0,000	15,457	15,457				Осуществление торговых процедур. Корректировка инвестиционной программы			
4	Строительство ЦТП №16 установленной мощностью 7,1 Гкал/ч, в т.ч. ПИР	2019-2020	2020	2019	15%	26,604	26,604	0,000	0,000	0,000	0,000				Осуществление торговых процедур. Корректировка инвестиционной программы			
5	ПИР на строительство котельной на ЦТП-1 (ТЭС-14), мощностью 34,5 Гкал/ч (40 МВт) (для покрытия нагрузок кот. №22, №14)	2019-2019	2019	2019	0%	20,573	20,573	0,000	0,000	0,000	0,000				Корректировка инвестиционной программы			
6	Строительство блочной автоматизированной газовой котельной АМВГ в замену существующей жидкотопливной котельной №25	2016-2018	2018	2017	0%	28,716	28,716	22,917	0,000	22,917	22,917				Осуществление торговых процедур. Корректировка инвестиционной программы			
7	Реконструкция «Сети теплоснабжения котельной №11, ул. Подшибинна57» на участке от РТК до ЦТП №10, в т.ч. ПИР	2016-2017	2017	2017	10%	32,159	31,659	28,943	0,000	28,943	28,943				Осуществление торговых процедур. Корректировка инвестиционной программы			
8	Реконструкция «Сети теплоснабжения котельной №11, ул. Подшибинна57» на участке от ЦТК до ЦТП №13, в т.ч. ПИР	2017-2018	2018	2017	0%	38,115	38,115	3,811	0,000	3,811	3,811				Осуществление торговых процедур. Корректировка инвестиционной программы			
9	Реконструкция «Сети теплоснабжения «Инженерное обеспечение мкрн Первомайский-2,3» от РТК до ЦТП №16, в т.ч. ПИР	2017-2019	2019	2019	0%	28,278	28,278	2,828	0,000	2,828	2,828				Осуществление торговых процедур. Корректировка инвестиционной программы			
10	Техническое перевооружение сети теплоснабжения МПЗК «Окружная больница» от (4УТ-20,1 - 4УТ-1 - 4УТ-6) от (4УТ-20,1 - 4УТ-16 - 4УТ-17,3)	2016-2016	2016	2016	100%	44,823	4,920	0,000	0,000	0,000	0,000				Осуществление торговых процедур. Корректировка инвестиционной программы			
11	Реконструкция сети ТВС от УР №3 в т.ч. ПИР	2016-2017	2017	2017	10%	7,136	6,972	6,825	0,000	6,825	6,825				Осуществление торговых процедур. Корректировка инвестиционной программы			
12	Техническое перевооружение УР-2	2016-2016	2016	2017	16%	5,869	1,767	0,000	0,961	-0,961	-0,961				Корректировка инвестиционной программы			
13	Техническое перевооружение УР-3	2016-2016	2016	2017	0%	0,974	0,974	0,000	0,961	-0,961	-0,961				Корректировка инвестиционной программы			
14	Техническое перевооружение ЦТП №21 установленной мощностью 35 Гкал/ч, (с заменой теплообменников, сетевых насосов и аварийным источником электроснабжения), в т.ч. ПИР	2016-2016	2016	2016	1%	43,874	43,390	4,322	0,323	3,999	3,999				Корректировка инвестиционной программы			
15	Техническое перевооружение котельной №5 с увеличением установленной мощности на 5,16 Гкал/ч (6МВт) в т.ч. ПИР	2018-2019	2019	2019	0%	53,551	53,551	0,000	0,000	0,000	0,000				Корректировка инвестиционной программы			
16	Техническое перевооружение котельной №6 с увеличением установленной мощности на 5,16 Гкал/ч (6МВт) в т.ч. ПИР	2018-2020	2020	2020	0%	112,270	112,270	0,000	0,000	0,000	0,000				Корректировка инвестиционной программы			
17	Техническое перевооружение системы управления от ТЭС-3	2017-2018	2018	2018	0	133,980	133,980	60,291	0,000	60,291	60,291				Осуществление торговых процедур			

Исполнитель

Садорова В.Г.

Согласовано

Милько А.А.

Таблица 2

№№	Источник финансирования	Объем финансирования 2 квартал(2017г), млн. руб. без НДС		Отклонения ²		Причины отклонений
		План ³	Факт ²	млн. руб. без НДС	%	
	ВСЕГО,	147,03690	2,24554	144,79136	0%	Корректировка инвестиционной программы
A	Собственные средства, в т.ч.:	0,00000	2,24554	-2,24554	0%	
A.1	Чистая прибыль, в т.ч.:	40,50000	0,00000	40,50000	0%	
A.1.1	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т.ч.:	0,00000	0,00000	0,00000	0%	
A.1.1.1	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:	0,00000	0,00000	0,00000	0%	
A.1.1.1.1	за счет платы за технологическое присоединение	0,00000	0,00000	0,00000	0	
A.2	Амортизационные отчисления	106,53690	2,24554	104,29136	0%	
A.3	Прочие собственные средства	0,00000	0,00000	0,00000	0%	
A.3.1	Наименование источника					
...						
B	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00000	0,00000	0,00000	0%	
B.1	Кредиты					
B.2	Займы					
B.3	Прочие привлеченные средства	0,00000	0,00000	0,00000	0%	
B.3.1	Наименование источника					
...						
V	Бюджетное финансирование					
Г	Прочие источники финансирования, в т.ч.:	0	0	0	0%	
Г.1	Лизинг					
	Справочно:					
Д	Доход на инвестированный капитал ⁵					
Е	Возврат инвестированного капитала ⁵					

Исполнитель Минько А.А.

¹ Решение об установлении див (гарифов), 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 (гарифов) с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.