

**ИЗМЕНЕНИЯ, КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В ПРИКАЗ ДЕПАРТАМЕНТА ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ,
ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО
ОКРУГА ОТ 29 ОКТЯБРЯ 2015 ГОДА № 132-Т**



Утвержден приказом Департамента тарифной политики,
энергетики и жилищно-коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от «09» ноября 2016 года № 177-Т

1. В пункте 1 указанного приказа слова «с общим объемом финансирования в размере 463,464 миллионов рублей (без НДС)» заменить словами «с общим объемом финансирования в размере 640 138,67 тысяч рублей (без НДС)».
2. Приложение № 1 к указанному приказу изложить в следующей редакции:

«Приложение № 1
к приказу департамента тарифной политики,
энергетики и жилищно-коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 29 октября 2015 года № 132-Т
(в редакции приказа департамента тарифной политики,
энергетики и жилищно-коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от «30» ноября 2016 года № 177-Т)

КОПИЯ ВЕРНА

ВЕД СЧЕТ.

П. А. ПАНЧЕНКО

3.2.3.	Техническое перевооружение котельной №4 с увеличением тепловой мощности на 51,6 Гкал/ч (6000 кВт) в г.ч. ПИФ	ФП от 21.07.2010 N 198-03 ФП от 23.11.2009 N 201-03	ПФР система коммунальной инфраструктуры МО г. Самара на 2012-2013 гг. и на перспективу до 2020 г., утвержденная решением Горисполкома Думой г. Самара от 23 декабря 2011 года № 12, утвержденная 2015 года. Основание: увеличение мощности, для подключения новых потребителей. Цель: подключение объектов коммунального назначения к централизованной системе теплоснабжения.	Котлы ВК-21-1-Цир- старые насосы ПД500. Замена котельной котельной котельной на новые котельной котельной котельной по адресу: г. Самара, ул. Тополевый переулок 21а	Противопожарная сеть	Гкал/ч (220 МВт)	14,9 Гкал/ч (22,0 МВт)	23,6 Гкал/ч (27,4 МВт)	2018	2020	132 479,12	0,00	0,00	0,00	0,00	39 743,74	39 743,74	52 991,65	0,00	0,00	
3.2.4.	Техническое перевооружение системы теплоснабжения от ТЭС-093 от 23.11.2009 N 201-03	ФП от 21.07.2010 N 198-03 ФП от 23.11.2009 N 201-03	ПФР система коммунальной инфраструктуры МО г. Самара на 2012-2013 гг. и на перспективу до 2020 г., утвержденная решением Горисполкома Думой г. Самара от 23 декабря 2011 года № 12, утвержденная 2015 года.	Тепловой район на участке: переводимая насосная станция от ТЭС-3 обеспечивает тепловой мощностью от котельной №21 и от системы теплоснабжения ТЭС-3. Тепловая мощность котельной №21 составляет 220 МВт. Тепловая мощность насосной станции ТЭС-3 составляет 12 МВт. Тепловая мощность котельной №21 составляет 220 МВт. Тепловая мощность насосной станции ТЭС-3 составляет 12 МВт. Тепловая мощность котельной №21 составляет 220 МВт. Тепловая мощность насосной станции ТЭС-3 составляет 12 МВт.	мощность тепловых источников	Гкал	13,7	41,1	2017	2018	138 096,40	0,00	0,00	0,00	71 143,38	86 932,02	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего по группе 3											391 214,28	0,00	111 798,58	126 233,88	169 533,35	130 786,82	52 991,65	0,00	0,00	0,00	
4.1.1.	Идеализация																				
Всего по группе 4																					
5.1.1.	Идеализация																				
Всего по группе 5																					
Итого по группе 3											391 214,28	0,00	111 798,58	126 233,88	169 533,35	130 786,82	52 991,65	0,00	0,00	0,00	
Итого по группе 4																					
Итого по группе 5																					
Итого по группе 3											391 214,28	0,00	111 798,58	126 233,88	169 533,35	130 786,82	52 991,65	0,00	0,00	0,00	
Итого по группе 4																					
Итого по группе 5																					
Итого по группе 3											391 214,28	0,00	111 798,58	126 233,88	169 533,35	130 786,82	52 991,65	0,00	0,00	0,00	
Итого по группе 4																					
Итого по группе 5																					
Итого по группе 3											391 214,28	0,00	111 798,58	126 233,88	169 533,35	130 786,82	52 991,65	0,00	0,00	0,00	
Итого по группе 4																					
Итого по группе 5																					
Итого по группе 3											391 214,28	0,00	111 798,58	126 233,88	169 533,35	130 786,82	52 991,65	0,00	0,00	0,00	
Итого по группе 4																					
Итого по группе 5																					
Итого по группе 3											391 214,28	0,00	111 798,58	126 233,88	169 533,35	130 786,82	52 991,65	0,00	0,00	0,00	
Итого по группе 4																					
Итого по группе 5																					
Итого по группе 3											391 214,28	0,00	111 798,58	126 233,88	169 533,35	130 786,82	52 991,65	0,00	0,00	0,00	
Итого по группе 4																					
Итого по группе 5																					
Итого по группе 3											391 214,28	0,00	111 798,58	126 233,88	169 533,35	130 786,82	52 991,65	0,00	0,00	0,00	
Итого по группе 4																					
Итого по группе 5																					
Итого по группе 3											391 214,28	0,00	111 798,58	126 233,88	169 533,35	130 786,82	52 991,65	0,00	0,00	0,00	
Итого по группе 4																					
Итого по группе 5																					
Итого по группе 3											391 214,28	0,00	111 798,58	126 233,88	169 533,35	130 786,82	52 991,65	0,00	0,00	0,00	
Итого по группе 4																					
Итого по группе 5																					
Итого по группе 3											391 214,28	0,00	111 798,58	126 233,88	169 533,35	130 786,82	52 991,65	0,00	0,00	0,00	
Итого по группе 4																					
Итого по группе 5																					
Итого по группе 3											391 214,28	0,00	111 798,58	126 233,88	169 533,35	130 786,82	52 991,65	0,00	0,00	0,00	
Итого по группе 4																					
Итого по группе 5																					
Итого по группе 3											391 214,28	0,00	111 798,58	126 233,88	169 533,35	130 786,82	52 991,65	0,00	0,00	0,00	
Итого по группе 4																					
Итого по группе 5																					
Итого по группе 3											391 214,28	0,00	111 798,58	126 233,88	169 533,35	130 786,82	52 991,65	0,00	0,00	0,00	
Итого по группе 4																					
Итого по группе 5																					
Итого по группе 3											391 214,28	0,00	111 798,58	126 233,88	169 533,35	130 786,82	52 991,65	0,00	0,00	0,00	
Итого по группе 4																					
Итого по группе 5																					
Итого по группе 3											391 214,28	0,00	111 798,58	126 233,88	169 533,35	130 786,82	52 991,65	0,00	0,00	0,00	
Итого по группе 4																					
Итого по группе 5																					
Итого по группе 3											391 214,28	0,00	111 798,58	126 233,88	169 533,35	130 786,82	52 991,65	0,00	0,00	0,00	
Итого по группе 4																					
Итого по группе 5																					
Итого по группе 3											391 214,28	0,00	111 798,58	126 233,88	169 533,35	130 786,82	52 991,65	0,00	0,00	0,00	
Итого по группе 4																					
Итого по группе 5																					
Итого по группе 3											391 214,28	0,00	111 798,58	126 233,88	169 533,35	130 786,82	52 991,65	0,00	0,00	0,00	
Итого по группе 4																					
Итого по группе 5																					
Итого по группе 3											391 214,28	0,00	111 798,58	126 233,88	169 533,35	130 786,82	52 991,65	0,00	0,00	0,00	
Итого по группе 4																					
Итого по группе 5																					
Итого по группе 3											391 214,28	0,00	111 798,58	126 233,88	169 533,35	130 786,82	52 991,65	0,00	0,00	0,00	
Итого по группе 4																					
Итого по группе 5																					
Итого по группе 3											391 214,28	0,00	111 798,58	126 233,88	169 533,35	130 786,82	52 991,65	0,00	0,00	0,00	
Итого по группе 4																					
Итого по группе 5																					
Итого по группе 3											391 214,28	0,00	111 798,58	126 233,88	169 533,35	130 786,82	52 991,65	0,00	0,00	0,00	
Итого по группе 4																					
Итого по группе 5																					
Итого по группе 3											391 214,28	0,00	111 798,58	126 233,88	169 533,35	130 786,82	52 991,65	0,00	0,00		

3. Приложение № 2 к приказу изложить в следующей редакции:

«Приложение № 2
к приказу департамента тарифной политики, энергетики и
жилищно-коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 29 октября 2015 года № 132-г
(в редакции приказа департамента тарифной политики,
энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-
Ненецкого автономного округа
от «30» ноября 2016 года № 177-г)

ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ПРЕДУСМОТРЕНО В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САЛЕХАРДЭНЕРГО» ПО РАЗВИТИЮ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД САЛЕХАРД, НА 2016 - 2020 ГГ.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения					
					в т.ч. по годам реализации					
					2016	2017	2018	2019	2020	
1	Удельный расход электрической энергии на транзитопроводку теплоносителя	кВт ч/м³	39,34	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30	
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т/т Гкал т/т/м³	0,163	1,614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	
4	Изнаос объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	52,28	58,81	52,28	54,78	55,85	57,50	58,81	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	60 336,80 10,62	61 160,00 11,60	60 162,00 10,47	61 160,00 11,60	61 160,00 11,60	61 160,00 11,60	61 160,00 11,60	
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды кум м для пара	178 584,00 -	141 200,00 -	136 666,00 -	140 600,00 -	140 800,00 -	141 000,00 -	141 200,00 -	
7	Показатели, характеризующие снижение негативно воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	

КОПИЯ ВЕРНА
ВЕР. СПЕЦИ.
И.А. ПАВЛЕНКО

5. Приложение № 4 к приказу изложить в следующей редакции:

«Приложение № 4
к приказу Департамента тарифной политики,
энергетики и жилищно-коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 29 октября 2015 года № 132-г
(в редакции приказа Департамента тарифной политики,
энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-
Ненецкого автономного округа
от «30» ноября 2016 года № 177-г)

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "САЛЕХАРДЭНЕРГО", НА 2016-2020 ГОДЫ

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)								
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестиционной программы						
				2016	2017	2018	2019	2020		
1	2	3	5	6	7	8	9	10		
1.	Собственные средства	640 138,67	640 138,67	122 609,94	147 036,90	147 778,59	156 033,37	66 679,88		
1.1.	амортизационные отчисления	436 738,67	436 738,67	69 709,94	106 536,90	97 778,59	106 033,37	56 679,88		
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	203 400,00	203 400,00	52 900,00	40 500,00	50 000,00	50 000,00	10 000,00		
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	-	-	-	-	-	-	-		
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	-	-	-	-	-	-	-		
2.	Привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-		
2.1.	кредиты	-	-	-	-	-	-	-		
2.2.	займы организаций	-	-	-	-	-	-	-		
2.3.	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-		
3.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-	-		
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	-	-	-	-	-	-	-		
	ИТОГО по программе	640 138,67	640 138,67	122 609,94	147 036,90	147 778,59	156 033,37	66 679,88		

И. П. ПАЧЕНКО
А. ПАЧЕНКО