



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПРИКАЗ

23 ноября 2017 г.

№ 137-Т

г. Салехард

О внесении изменений в приказ департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 29 октября 2015 года № 132-т

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1081-П «О департаменте тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа» **п р и к а з ы в а ю:**

Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в приказ департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 29 октября 2015 года № 132-т «Об утверждении инвестиционной программы муниципального предприятия «Салехардэнерго» муниципального образования город Салехард по развитию системы теплоснабжения муниципального образования город Салехард, на 2016 - 2020 годы»

Директор департамента



Д.Н.Афанасьев

КОПИЯ ВЕРНА
Вед. спец.
Л.А. ПАНЧЕНКО



Утверждены

приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от «23» ноября 2017 года № 137-7

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

1. В наименовании к указанному приказу:
 - 1.1. слова «муниципального предприятия «Салехардэнерго» муниципального образования город Салехард» заменить словами «акционерного общества «Салехардэнерго»;
 - 1.2. слова «на 2016 - 2020 годы» заменить словами «на 2016 - 2022 годы».
2. В пункте 1 указанного приказа слова «муниципального предприятия «Салехардэнерго» муниципального образования город Салехард по развитию системы теплоснабжения муниципального образования город Салехард, на 2016 - 2020 годы, с общим объемом финансирования в размере 640 138,67 тысяч рублей (без НДС)» заменить словами «акционерного общества «Салехардэнерго» по развитию системы теплоснабжения муниципального образования город Салехард, на 2016 - 2022 годы, с общим объемом финансирования в размере 937 164,90 тысяч рублей (без НДС)».
3. 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-Г

(в редакции приказа департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-коммунального
комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа
от «23» ноября 2017 года № 137-7)»

КОПИЯ ВЕРНА

ВЕА СПЕЧ.

Л. А. ПАНЧЕНКО

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САЛЕХАРДЭНЕРГО» ПО РАЗВИТИЮ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД САЛЕХАРД В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, НА 2016 - 2022 ГОДЫ

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб (с НДС)								
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Группа 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																		
1.2.1.	Не запланировано	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
1.3.1.	Не запланировано	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																		
1.4.1.	Не запланировано	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 1																		
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																		
2.1.1.	Строительство ЦТП-10, с установленной мощностью 7,0 Гкал/ч (8,14 МВт), в том числе ПИР.	ФЗ от 27.07.2010 N 190-ФЗ ФЗ от 23.11.2009 N 261-ФЗ ПКР систем коммунальной инфраструктуры МО г. Салехард на 2016-2020 гг. и на перспективу до 2020 г., утвержденная решением Городской Думы г. Салехарда от 23 декабря 2011 года № 112, актуализация 2015 года. Основание: организация приема тепловой мощности после технического перевооружения	Блочно-модульного исполнения по адресу: г. Салехард, ул. Трудовая 23а	Производительность	Гкал/ч (МВт)	0,00	7,0 Гкал/ч (8,14 МВт)	2017	2017	28 379,53	0,00	0,00	1 938,41	26 441,12	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2.	Строительство ЦТП-1, с установленной мощностью 2,0 Гкал/ч (2,33 МВт), в том числе ПИР.	Городской Думы г. Салехарда от 23 декабря 2011 года № 112, актуализация 2015 года. Основание: организация приема тепловой мощности после технического перевооружения	Блочно-модульного исполнения по адресу: Подшибякина 57	Производительность	Гкал/ч (МВт)	0,00	2,0 Гкал/ч (2,33 МВт)	2017	2017	20 266,42	0,00	0,00	18 239,78	2 026,64	0,00	0,00	0,00	0,00

КОПИЯ ВЕРНА
ВЕА СЛЕД.
Л.А. ПАНЧЕНКО

2.1.3.	Строительство ЦТП №13 установленной мощностью 5,5 Гкал/ч, в т.ч. ПИР.	ТЭБ ГТЭС-3. Цели: 1. Повышение надежности работы системы теплоснабжения; 2. Повышение эффективности работы. Снижение удельного расхода топлива, кг у.т./Гкал; 3. Снижение себестоимости тепловой энергии; 4. Увеличение рентабельности произ-ва.	Блочно-модульного исполнения по адресу: г. Салехард, ул. Патрикеева 15а	Производи-тельность	Гкал/ч (МВт)	0,00	5,5 Гкал/ч (6,40 МВт)	2018	2019	25 949,99	0,00	0,00	0,00	25 299,99	0,00	0,00	0,00
2.1.4.	Строительство ЦТП №16 установленной мощностью 7,1 Гкал/ч, в т.ч. ПИР.	Блочно-модульного исполнения по адресу: г. Салехард, ул. Игарская 27а	Производи-тельность	Гкал/ч (МВт)	0,00	7,1 Гкал/ч (8,26 МВт)	2018	2019	31 392,26	0,00	0,00	0,00	0,00	30742,26	0,00	0,00	0,00
2.1.5.	"Строительство котельной на ЦТП-1 (ТЭС-14), мощностью 34,5 Гкал/ч (40 МВт)" в том числе ПИР"	ФЗ от 27.07.2010 N 190-ФЗ ФЗ от 23.11.2009 N 261-ФЗ ПКР систем коммунальной инфраструктуры МО г. Салехард на 2016-2020 гг. и на перспективу до 2020 г., утвержденная решением Городской Думы г. Салехарда от 23 декабря 2011 года № 112, актуализация 2015 года. Основание: укрупнение источника теплоснабжения в тепловом районе Гидропорт МО г. Салехард. Цели: 1. Повышение надежности работы системы теплоснабжения; 2. Повышение эффективности работы. Снижение затрат (эксплуатация, ФОТ и т.д.); 3. Снижение себестоимости тепловой энергии; 4. Увеличение рентабельности произ-ва.	Блочно-модульного исполнения по адресу: г. Салехард, ул. Щерса 19а	Производи-тельность	Гкал/ч (МВт)	5,16 Гкал/ч (6,00 МВт)	2020	2021	150 695,77	0,00	0,00	0,00	0,00	70 000,00	80 695,77	0,00	0,00
2.1.6.	Строительство блочной автоматизированной газовой котельной 4МВт в замен существующей жидкотопливной котельной №25	ФЗ от 27.07.2010 N 190-ФЗ ФЗ от 23.11.2009 N 261-ФЗ ПКР систем коммунальной инфраструктуры МО г. Салехард на 2016-2020 гг	Блочно-модульного исполнения по адресу: г. Салехард, ул. Обезьяна 28	Производи-тельность	Гкал/ч (МВт)	3,44 Гкал/ч (4,00 МВт)	2016	2017	27 041,47	0,00	0,00	27 041,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.7.	Сети теплоснабжения от ЦТП ДЭС 1 до котельной №14 г. Салехард	ФЗ от 27.07.2010 N 190-ФЗ ФЗ от 23.11.2009 N 261-ФЗ Основание: организация приема тепловой мощности от ЦТП-1. Цели: 1. Повышение надежности работы системы теплоснабжения; 2. Повышение эффективности работы. Снижение удельного расхода топлива, кг у.т./Гкал; 3. Снижение себестоимости тепловой энергии; 4. Увеличение рентабельности произ-ва.	Линейный объект	Протяжен-ность	км.	0,00	0,746	2020	2021	104 088,56	0,00	0,00	0,00	0,00	52044,28	52044,28	0,00

КОПИЯ ВЕРНА
ВЕД. СПЕЦ.

Л. А. ПАВЛЕНКО

Всего по группе 2										387 814,00	0,00	0,00	47 219,66	29 767,76	56 042,25	122 044,28	132 740,05	0,00
-------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	------------	------	------	-----------	-----------	-----------	------------	------------	------

Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников

3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																				
3.1.1.	Реконструкция теплоснабжения котельной №11, ул. Поддубякина 57» на участке от РТК до ЦТП №10, в т.ч. ПИР	Ф3 от 27.07.2010 N 190-ФЗ Ф3 от 23.11.2009 N 261-ФЗ ПКР систем коммунальной инфраструктуры МО г. Салехард на 2016-2020 гг. и на перспективу до 2020 г., утвержденная решением Городской Думы г. Салехарда от 23 декабря 2011 года № 112, актуализация 2015 года. Основание: организация приема тепловой мощности после технического перевооружения ТЭБ ГТЭС-3. Цели: 1. Повышение надежности работы системы теплоснабжения; 2. Повышение эффективности работы. Снижение удельного расхода топлива, кг у.т./Гкал; 3. Снижение себестоимости тепловой энергии; 4. Увеличение рентабельности произ-ва.	км.	0,34	0,537	2017	2018	37 947,86	0,00	590,00	34 153,07	3 204,79	0,00	0,00	27 197,69	22 107,61	0,00	0,00	0,00	
3.1.2.	Реконструкция теплоснабжения котельной №11, ул. Поддубякина 57» на участке от ЦПК до ЦТП №13, в т.ч. ПИР	Ф3 от 27.07.2010 N 190-ФЗ Ф3 от 23.11.2009 N 261-ФЗ ПКР систем коммунальной инфраструктуры МО г. Салехард на 2016-2020 гг. и на перспективу до 2020 г., утвержденная решением Городской Думы г. Салехарда от 23 декабря 2011 года № 112, актуализация 2015 года. Основание: организация приема тепловой мощности после технического перевооружения ТЭБ ГТЭС-3. Цели: 1. Повышение надежности работы системы теплоснабжения; 2. Повышение эффективности работы. Снижение удельного расхода топлива, кг у.т./Гкал; 3. Снижение себестоимости тепловой энергии; 4. Увеличение рентабельности произ-ва.	км.	0,20	0,882	2017	2020	53 802,86	0,00	0,00	4 497,56	0,00	0,00	27 197,69	22 107,61	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.3.	Реконструкция теплоснабжения «Инженерное обеспечение мкр. Первомайский -2,3» от РТК до ЦТП №16, в т.ч. ПИР	Ф3 от 27.07.2010 N 190-ФЗ Ф3 от 23.11.2009 N 261-ФЗ ПКР систем коммунальной инфраструктуры МО г. Салехард на 2012-2015 гг. и на перспективу до 2020 г., утвержденная решением Городской Думы г. Салехарда от 23 декабря 2011 года № 112. Основание: износ сетей теплоснабжения 70%. Цели: 1. Повышение надежности работы системы теплоснабжения; 2. Повышение эффективности работы. Снижение потери тепловой энергии; 3. Снижение аварийности; 4. Снижение износа тепловых сетей.	км.	0,226	0,901	2017	2019	70 453,48	0,00	0,00	3 336,78	0,00	0,00	67 116,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.4.	Техническое перевооружение сети теплоснабжения МПБК "Окружная больница" от (4УТ-20.1 - 4УТ-1 - 4УТ-6) от (4УТ-20.1 - 4УТ-16 - 4УТ-17.3)	Ф3 от 27.07.2010 N 190-ФЗ Ф3 от 23.11.2009 N 261-ФЗ ПКР систем коммунальной инфраструктуры МО г. Салехард на 2012-2015 гг. и на перспективу до 2020 г., утвержденная решением Городской Думы г. Салехарда от 23 декабря 2011 года № 112. Основание: износ сетей теплоснабжения 70%. Цели: 1. Повышение надежности работы системы теплоснабжения; 2. Повышение эффективности работы. Снижение потери тепловой энергии; 3. Снижение аварийности; 4. Снижение износа тепловых сетей.	км.	0,75	0,75	2016	2016	47 085,54	0,00	47 085,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5.	Реконструкция сети ТВС от УР №3 в т.ч. ПИР	Ф3 от 27.07.2010 N 190-ФЗ Ф3 от 23.11.2009 N 261-ФЗ ПКР систем коммунальной инфраструктуры МО г. Салехард на 2016-2020 гг.	км.	0,07	0,17	2016	2022	18 421,39	0,00	193,52	8 053,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 174,78	
3.1.6.	Техническое перевооружение УР-2	Ф3 от 27.07.2010 N 190-ФЗ Ф3 от 23.11.2009 N 261-ФЗ ПКР систем коммунальной инфраструктуры МО г. Салехард на 2016-2020 гг.	Гкал/ч (МВт)	10,0 (8,60 МВт)	10,0 (8,60 МВт)	2016	2017	9 959,90	0,00	4 764,84	0,00	5 195,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.7.	Техническое перевооружение ЦТП-1	Ф3 от 27.07.2010 N 190-ФЗ Ф3 от 23.11.2009 N 261-ФЗ Основание: организация приема тепловой мощности от ЦТП-1	Гкал/ч (МВт)	12,0 (8,60 МВт)	15 Гкал/ч (8,60 МВт)	2018	2018	170,90	0,00	0,00	0,00	170,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

КОПИЯ ПЕРНА
В.А. СВЕЧ.
Л.А. ПАНЧЕНКО

3.1.8.	Техническое перевооружение Сети ТС котельных №22, 14, 28, 6, ЦТП ул. Чапаева, Полиарная, Обская, Республика, Щорса ул. Чапаева. Снижение удельного расхода топлива, кг у.т./Г кал; 3. Снижение себестоимости тепловой энергии; 4. Реконструкция сети теплоснабжения по ул.Б.Клуяница от 1УТ-6 (мкрн Б.Клуяница) до 1УТ-2 (Котельная №25)	после ликвидации котельной № 25. Цели: 1. Повышение надежности работы системы теплоснабжения; 2. Повышение эффективности работы. Снижение удельного расхода топлива, кг у.т./Г кал; 3. Снижение себестоимости тепловой энергии; 4. Увеличение рентабельности произ-ва.	Линейный объект	Протяжен ность	км.	0,187	0,187	2018	2018	14 723,98	0,00	14 723,98	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.9.	Реконструкция сети теплоснабжения по ул.Б.Клуяница от 1УТ-6 (мкрн Б.Клуяница) до 1УТ-2 (Котельная №25)	Увеличение рентабельности произ-ва.	Линейный объект	Протяжен ность	км.	0,00	0,62	2018	2018	23 835,06	0,00	23 835,06	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.10.	Реконструкция "Наружных сетей теплоснабжения" в мкр. Брусиновичи"		Линейный объект	Протяжен ность	км.	1,066	1,116	2019	2020	36 101,45	0,00	36 101,45	0,00	0,00	0,00	0,00

3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей

3.2.1.	Техническое перевооружение ЦТП №21 установленной мощностью 35 Г кал/ч, (с заменой теплообменников, сетевых насосов и аварийным источником (электрообеспечение), в т.ч. ПИР.	ФЗ от 27.07.2010 N 190-ФЗ от 23.11.2009 N 261-ФЗ ПКР систем коммунальной инфраструктуры МО г. Салехард на 2012-2015 гг. и на перспективу до 2020 г., утвержденная решением Городской Думы г. Салехарда от 23 декабря 2011 года № 112, актуализация 2015 года. Основание: доведение использования утилизации тепловой энергии с 30% до 100% Цели: 1. Повышение надежности работы системы теплоснабжения; 2. Повышение эффективности работы. Снижение удельного расхода топлива, кг у.т./Г кал; 3. Снижение себестоимости тепловой энергии; 4. Увеличение рентабельности произ-ва.	Теплообменники кожухотрубчатые. Сетевые насосы СЭ-500. Здание ЦТП каркасной конструкции из сэндвич-панелей расположено по адресу: г. Салехард, ул. Броднева 40б	Производ- дительность	Г кал/ч (МВт)	17,0 (19,8 МВт)	35,0 Г кал/ч (40,7 МВт)	2016	2019	51 770,78	0,00	571,12	19 049,44	27 050,22	0,00	0,00
3.2.2.	Техническое перевооружение котельной №5 с увеличением установленной мощности на 5,16 Г кал/ч (6МВт) в т.ч. ПИР	ФЗ от 27.07.2010 N 190-ФЗ от 23.11.2009 N 261-ФЗ ПКР систем коммунальной инфраструктуры МО г. Салехард на 2012-2015 гг. и на перспективу до 2020 г., утвержденная решением Городской Думы г. Салехарда от 23 декабря 2011 года № 112,	Котлы ВК-21-6 шт., сетевые насосы Wilo. Здание котельной каркасной конструкции из сэндвич-панелей расположено по адресу: г. Салехард, ул. Комсомольская 36а	Производ- дительность	Г кал/ч (МВт)	10,3 (12,0 МВт)	15,0 (17,45 МВт)	2019	2020	63 190,61	0,00	0,00	0,00	19 939,80	43 250,81	0,00

КОПИЯ ВЕРНА

ВЕА СПЕЦ.
Л. А. ПАНЧЕНКО

3.2.3.	Техническое перевооружение котельной №8 с увеличением установленной мощности на 5,16 Гкал/ч (6МВт) в т.ч. ПИР	актуализация 2015 года. Основание: увеличение мощности, для подключения новых потребителей. Цель: подключение объектов капитального строительства к централизованной системе теплоснабжения.	Котлы ВК-21-1 шт., сетевые насосы 1Д500. Здание котельной каркасной конструкции из сэндвич-панелей расположено по адресу: г. Салехард, ул. 3.Космодемьянской 23а	Производство	Гкал/ч (МВт)	18,9 Гкал/ч (22,0 МВт)	23,6 Гкал/ч (27,45МВт)	2019	2020	132 479,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 809,14	119 669,9
3.2.4.	Техническое перевооружение системы утилизации от ГТЭС-3	ФЗ от 27.07.2010 N 190-ФЗ Салехард на 2012-2015 гг. и на перспективу до 2020 г., утвержденная решением Городской Думы г. Салехарда от 23 декабря 2011 года № 112 с изменениями.	Тепловой район на участке, предусматриваемом модернизацией системы утилизации от ГТЭС-3 обеспечивается тепловой энергией от котельной №21 и от системы утилизации ГТЭС-3. Тепловая мощность котельной №21 составляет 40,5 Гкал. Тепло-вая электростанция ГТЭС-3 в своем составе имеет 3 энергоагрегата - №1 и №2, элект-рической мощностью 12 МВт каждый, с приводными газотурбинными двигателями ДЦ59Д3 и №3 электрической мощностью 15,4 МВт, с приводным газотурбинным двигателем ДЖ59Д3. Тепловая мощность энергоустановки №3 на ГТЭС-3 составляет 13,7 Гкал. Тепловая мощность энергоустановок №1 и №2 составляет по 13,7 Гкал от каждого агрегата. Теплоснабжение от ГТЭС-3 осуществляется только от энергоагрегата №3, поскольку существующие котлы-утилизаторы типа КУ 25-115 не имеют системы регулирования производительности и регулировка теплового режима теплоносителя может осуществляться только изменением электрической мощности энергоагрегата. В условиях дефицита генерирующих мощностей и использования де-шевого газообразного топлива электростанция ГТЭС-3 работает по электрическому графику нагрузки и (в условиях дефицита генерирующих источников) не может осу-ществлять	мощность тепловых источников	Гкал	13,7	41,1	2017	2018	158 096,30	0,00	0,00	86 953,02	0,00	0,00	0,00	0,00

КОПИЯ ВЕРНА
ВЕЛ СПЕЦ.
Л.А. ПАНЧЕНКО

4. Приложение № 2 к указанному 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 «23» ноября 2017 года № 137-г)

ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ПРЕДУСМОТРЕНО В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕАЛИЗАЦИИ
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САЛЕХАРДЭНЕРГО» ПО РАЗВИТИЮ СИСТЕМЫ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД САЛЕХАРД В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, НА 2016 - 2022 ГОДЫ

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения							
					в т.ч. по годам реализации							
					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/м ³	46,78	39,30	39,30	39,30	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	тут / Гкал	0,163502	0,1606	0,1614	0,1606	0,1612	0,1612	0,1612	0,1612	0,1612	0,1612
		тут/м ³ *	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	13,79	61,1	8,36	7,68	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56

КОПИЯ ВЕРНА

ВЕД СЛЕС.

П А ПАНЧЕНКО

4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	52,28	52,28	54,78	55,85	57,50	58,81	58,81	58,81	58,81
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	57 321,00	60 350,00	60 350,00	60 087,06	60 350,00	60 452,00	60 350,00	60 452,00	60 452,00
		% от полезного отпуска тепловой энергии	11,69	11,45	11,45	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	145 860,40	135 530,00	135 530,00	142 000,00	142 500,00	143 000,00	143 000,00	143 000,00	143 500,00
		кум м для пара	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	<u>Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды</u>	<u>в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-

».

КОПИЯ ВЕРНА
 ВЕД СПЕЧ.
 Л.А. ПАНЧЕНКО

5. Приложение № 3 к указанному приказу изложить в следующей редакции:

«Приложение № 3
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 «23» ноября 2017 года № 137-г)

ПОКАЗАТЕЛИ НАДЕЖНОСТИ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОБЪЕКТОВ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САЛЕХАРДЭНЕРГО»

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности												Показатели энергетической эффективности																																			
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности						Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабителя к материальной характеристике тепловой сети						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя по тепловым сетям																							
		Текущее значение		Плановое значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение																									
2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022																						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42								
1	Строительство ЦТП-10, с установленной мощностью 7,0 Гкал/ч (8,14 МВт), в том числе ПИР.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Строительство ЦТП-11, с установленной мощностью 2,0 Гкал/час (2,33 МВт), в том числе ПИР.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ВЕА СПЕЧ.

Л.А. ПАНЧЕНКО

6. Приложение № 4 к указанному 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-т
(в редакции приказа департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-коммунального
комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа
от «23» ноября 2017 года № 137-т)

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САЛЕХАРДЭНЕРГО»,
НА 2016 - 2022 ГОДЫ

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)								
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы						
		Выработка и передача тепловой энергии		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Собственные средства	937 164,90	937 164,90	45 090,00	147 036,90	155 000,00	160 000,00	160 000,00	160 000,00	110 038,00
1.1.	амортизационные отчисления	619 249,46	619 249,46	22 674,56	106 536,90	105 000,00	105 000,00	105 000,00	105 000,00	70 038,00
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	317 915,44	317 915,44	22 415,44	40 500,00	50 000,00	55 000,00	55 000,00	55 000,00	40 000,00
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	937 164,90	937 164,90	45 090,00	147 036,90	155 000,00	160 000,00	160 000,00	160 000,00	110 038,00

».

КОПИЯ ВЕРНА
Вед спец.
Л. А. ПАНЧЕНКО