

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"**

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ»
Местонахождение регулируемой организации	Республика Татарстан, 423570, Нижнекамский район, г.Нижнекамск, промзона
Сроки реализации инвестиционной программы	2016-2018г.г.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель директора по капитальному строительству Морозов Евгений Михайлович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. (8555) 32-17-70 e-mail: MorozovEM@nktec2.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
М.П.



А.Р. Юмангулов

**Инвестиционная программа
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2017 год

№ 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 и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия			после реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2017г.	Остаток финансирования	в т.ч. по годам 2017	в т.ч. за счет платы за подключение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	16	17
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей														
2.1.1	"Реконструкция установочных энергетических котлоагрегатов ПТМЕ-464 Нижнекамской ТЭЦ для сжигания нефтяного кокса в виде пыли с установки замедленного коксования АО "ТАНЕКО"	Снижение себестоимости производства электрической и тепловой энергии, повышение конкурентоспособности на рынке электрической энергии и мощности	г.Нижнекамск, территория промзона	сжигание нефтяного кокса	тыс. т/год	0	700	2014	2019	11 409 063	0	818	11 408 245	0
Всего по группе 2.										11 409 063	0	818	11 408 245	0
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников														
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
3.2.1	"Техническое перевооружение главного корпуса ООО «Нижнекамская ТЭЦ». Замена кровельного покрытия"	Повышение пожарной безопасности ООО кровельного покрытия главного корпуса и обеспечение промышленной безопасности	г.Нижнекамск, территория промзона	площадь кровельного покрытия (3 этап - 2017г.)	кв м	3276	3276	2014	2020	102 424	38 611	15 069	48 745	0
3.2.2	"Техническое перевооружение ПТМЕ-464 ст. №1 с заменой КПИ 1-4 ступеней"	Повышение надежности работы котла (повышение эффективности теплообмена)	г.Нижнекамск, территория промзона	конвективные пароперегреватели (КПП)	шт	4	4	2016	2017	173 024	2 006	171 018	0	0
3.2.3	"Техническое перевооружение паровой турбины ПТ-135-165-130/15 135 МВт. ст. №2"	Обеспечение безопасности и бесперебойной работы станции и безаварийной и надежной эксплуатации оборудования	г.Нижнекамск, территория промзона	маслоохладители эжектора	шт.	6	6	2017	2017	24 230	0	24 230	0	0
3.2.4	"Техническое перевооружение оборудования в технологической схеме теплосети с заменой бака подпитки теплосети (БПТС) V=1000м3 ст. №1"	Повышение надежности работы системы подпитки теплосети	г.Нижнекамск, территория промзона	бак подпитки теплосети (БПТС) V=1000м3 ст. №1	бак	1	1	2016	2017	13 440	708	12 732	0	0
3.2.5	"Техническое перевооружение инженерно-технических средств охраны ООО «Нижнекамская ТЭЦ"	Обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности объекта топливно-энергетического комплекса	г.Нижнекамск, территория промзона	протяженность	п м	1434,3	1434,3	2016	2018	22 090	94	15 458	0	0
3.2.6	"Оснащение видеонаблюдением опасных производственных помещений ООО «Нижнекамская ТЭЦ"	Осуществление контроля за категориями повышенной опасности	г.Нижнекамск, территория промзона	камеры телевизионные	шт.	0	14	2017	2017	2207,78	0	2207,78	0	0

3.2.7	"Техническое перевооружение к/а ПТМЕ-464 ст.№4 с заменой КПП 4 ступени"	Повышение надежности работы котла (повышение эффективности теплообмена)	г.Нижекамск, территория промзона	конвективные пароперегреватели (КПП)	шт	1	1	2017	2018	38 672	0	892	37 781	0
3.2.8	"Техническое перевооружение оборудования в технологической схеме теплотрассы с заменой бака подпитки теплотрассы (БПТС) V=1000м3 ст. №2"	Повышение надежности работы системы подпитки теплотрассы	г.Нижекамск, территория промзона	бак подпитки теплотрассы (БПТС) V=1000м3 ст.№2	бак	1	1	2017	2018	14 112	0	765	13 347	0
3.2.9	Оборудование не требующее монтажа	замена физически и морально изношенного оборудования	г.Нижекамск, территория промзона	сервер МФУ	шт.	1	1	2017	2017	671	0	671	0	0
3.2.10	"Строительство мощностей по выработке электроэнергии с применением турбин в г. Нижнекамске. Техническое перевооружение существующего оборудования ООО «Нижнекамская ТЭЦ»"	по 9 этап (2017г.) - техническое перевооружение оборудования ХВО (реконструкция 4х цепочек на противоточные низкотемпературные турбины для снижения потребления реагентов при малых нагрузках)	г.Нижекамск, территория промзона	механические фильтры	шт.	6	6	2013	2017	918 420	774 438	143 982	0	0
Всего по группе 3.										1 309 291	815 857	387 025	99 872	0
Итого по программе										12 718 354	815 857	387 843	11 508 117	0

Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
М.П.

А.Р. Юмангулов

Ф.И.О.



Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
 (наименование регулируемой организации)
 в сфере теплоснабжения на 2017 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2016 год		2017 год	
			план	факт	план	ожидаемый факт
1	2	3	4	5	6	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/М ³	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	146,6	141,1	143,9	
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.у.т./М ³ *	-	-	-	
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	Гкал/ч	-	-	-	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%	59,11	61,14	61	
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	
7.1		тонн в год для воды **	-	-	-	
7.2		куб. м для пара ***	-	-	-	
		в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	



Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"

М.П.

А.Р. Юмангулов

Ф.И.О.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ООО "Нижнекамская ТЭЦ"

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности			Показатели энергетической эффективности						
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей			Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоснабжения к материальной характеристике тепловой сети			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжения по тепловым сетям		
		2016 год (факт)	2017 год (план)	2017 год (факт)		2016 год (факт)	2017 год (план)	2016 год (факт)	2017 год (план)	2016 год (факт)	2017 год (план)
1	2	3	7	8	11	12	15	16	19	20	
1	"Техническое перевооружение к/а ПТМЕ-464 ст.№1 с заменой КПШ 1-4 ступеней"	-	-	-	146,6	141,1	-	-	-	-	
2	"Техническое перевооружение паровой турбины ПТ-135-165-130/15 135 МВт. ст. №2"	-	-	-	146,6	141,1	-	-	-	-	
3	"Техническое перевооружение оборудования в технологической схеме теплосети с заменой бака подпитки теплосети (БПТС) V=1000м3 ст. №1"	-	-	-	146,6	141,1	-	-	-	-	
4	"Техническое перевооружение к/а ПТМЕ-464 ст.№4 с заменой КПШ 4 ступени"	-	-	-	146,6	141,1	-	-	-	-	
5	"Техническое перевооружение оборудования в технологической схеме теплосети с заменой бака подпитки теплосети (БПТС) V=1000м3 ст. №2"	-	-	-	146,6	141,1	-	-	-	-	
6	"Строительство мощностей по выработке электроэнергии с применением турбин низкого потенциального пара в г. Нижнекамске. Техпервооружение существующего оборудования ООО «Нижнекамская ТЭЦ»"	-	-	-	146,6	141,1	-	-	-	-	
7	"Реконструкция установленных энергетических котлоагрегатов ПТМЕ-464 Нижнекамской ТЭЦ для сжигания нефтяного кокса в виде пыли с установки замедленного коксования АО "ТАНЕКО"	-	-	-	146,6	141,1	-	-	-	-	
	ИТОГО:	-	-	-	146,6	141,1	-	-	-	-	



Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ" А.Р. Юмангулов

М.П.

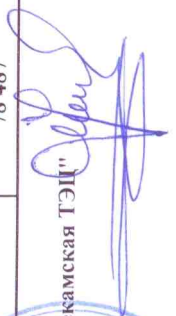
Финансовый план

ООО "Нижнекамская ТЭЦ"

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2017 год

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)							по годам реализации инвестпрограммы	
		по видам деятельности			Прочие источники	Всего	2017			
		производство тепловой энергии	производство теплоносителя	производство электрической энергии			2017	2017		
1	2	3	4	5	6	7	8			
1	Собственные средства	78 487	19 065	108 417	0	205 969	205 969			
1.1	амортизационные отчисления	78 487	19 065	108 417	0	205 969	205 969			
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0			
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	0	0	0	0			
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0			
2	Привлеченные средства	0	0	0	122 712	122 712	122 712			
2.1	кредиты									
2.2	займы организаций	0	0	0	122 712	122 712	122 712			
2.3	прочие привлеченные средства									
3	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0			
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0	0			
	ИТОГО по программе	78 487	19 065	108 417	122 712	328 680	328 680			





А.Р. Юмангулов

Технические характеристики объектов инвестиционной программы

ООО «Нижнекамская ТЭЦ»
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2017 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства					После реконструкции/строительства					Вид топлива основное	Вид топлива резервное									
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче энергии по тепловой сети, Гкал в год	Потери тепловой энергии при передаче энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Тепловая мощность, выработка пара, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ел.зм.	Значение	Вид топлива основное	Вид топлива резервное											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
<p>Раздел 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей</p> <p>2.2. Прочие проекты</p>																							
2.1.1.	"Реконструкция установочных энергетических котлагрегатов ТПМЕ-464 Нижнекамской ТЭЦ для скважина метанового кокса в виде пилы с установкой замкнутого цикла ООО "ТАНЕКО"	г.Нижнекамск, территория промзона	Котел № 8 - 1985г. Котел № 9 - 1988г.	40					%	к/л №8 - 0 к/л №9 - 0	природный газ	мазут	2019г.						КПД котла.	%	к/л №8 - 92,5 к/л №9 - 92,5	природный газ	мазут
<p>Всего по разделу 2.</p>																							
<p>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей*</p>																							
<p>3.2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</p>																							
3.2.1.1	"Техническое перевооружение №/а ТПМЕ-464 ст.№1 с заменой КПП 1-4 ступеней"	г.Нижнекамск, территория промзона	1979г.	100 тыс.ч					%	89	природный газ	мазут	2017г.	100 тыс.ч					КПД котла	%	91	природный газ	мазут
3.2.1.2	"Техническое перевооружение паровой турбины ПТ-135-165-150/15 135 МВт. ст. №2"	г.Нижнекамск, территория промзона	1980г.	220 тыс.ч					Гкал/ч	305	природный газ	мазут	2017г.	266,5 тыс.ч					тепловая нагрузка	Гкал/ч	305	природный газ	мазут
3.2.1.3	"Техническое перевооружение №/а ТПМЕ-464 ст.№4 с заменой КПП 4 ступеней"	г.Нижнекамск, территория промзона	1981г.	100 тыс.ч					%	91,2	природный газ	мазут	2018г.	100 тыс.ч					КПД котла	%	91,5	природный газ	мазут
3.2.1.4	"Строительство мощностей по выработке электроэнергии с применением турбин низкотемпературного пара в г.Нижнекамске. Технооборужение существующего оборудования ООО «Нижнекамская ТЭЦ»"	г.Нижнекамск, территория промзона	1980г.								природный газ	мазут	2017г.									природный газ	мазут
<p>3.2.2. Прочие проекты</p>																							
3.2.2.1	"Техническое перевооружение оборудования в технологической схеме теплосети с заменой бака подпитки теплосети (БПТС) V=1000м3 ст. №1"	г.Нижнекамск, территория промзона	2001г.	20					шт.	1	природный газ	мазут	2017г.						бак подпитки теплосети (БПТС) V=1000м3 ст. №1	шт.	1	природный газ	мазут
3.2.2.2	"Техническое перевооружение оборудования в технологической схеме теплосети с заменой бака подпитки теплосети (БПТС) V=1000м3 ст. №2"	г.Нижнекамск, территория промзона	2001г.	20					шт.	1	природный газ	мазут	2018г.						бак подпитки теплосети (БПТС) V=1000м3 ст. №2	шт.	1	природный газ	мазут

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3.2.2.3	Техническое перевооружение главного корпуса ООО «Нижнекамская ТЭЦ», Замена кровельного покрытия*	г. Нижнекамск, территория производств	1979г.					площадь кровельного покрытия (3 этап - 2017г.)	кв.м	3276			3 этап - 2017						площадь кровельного покрытия (3 этап - 2017г.)	кв.м	3276		
3.2.2.4	Техническое перевооружение инженерно-технических средств охраны ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	г. Нижнекамск, территория производств	1983г.					протяженность ограждения	п.м	1434,3			1 этап - 2017						протяженность ограждения	п.м	1434,3		
3.2.2.5	Оснащение видеонаблюдением опасных производственных помещений ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	г. Нижнекамск, территория производств						камеры телевизионные	шт.	0			2017г.						камеры телевизионные	шт.	14		
Всего по разделу 3.																							
ИТОГО по программе																							

* - с выделением мероприятий на приобретение оборудования в соответствии с программой выработки электрической и тепловой энергии

А.Р. Ювантулов
Ф.И.О.

Директор ООО «Нижнекамская ТЭЦ»

М.П.



Приложение 2
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от 30.11.2017г № 393

**Прогноз ввода/вывода объектов
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"**

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2017 г.

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Ввод мощностей				Вывод мощностей			
				Всего, за весь период реализации и проекта	1 год проекта	2 год проекта	3 год проекта	Всего, за весь период реализации проекта	1 год проекта	2 год проекта	3 год проекта
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	1.1.										
	1.2.										
	Всего по проекту 1.										
2.	2.1.										
	2.2.										
	Всего по проекту 2.										
	ИТОГО по программе										



Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"

М.П.

А.Р. Юмангулов

Заместитель директора по капитальному строительству

Е.М. Морозов

Начальник отдела по реализации инвестиций

Р.Ф. Газизов

Исполнитель: инженер 2 категории ОРИ
(должность)

Тухватуллина Л.И. (8555) 32-17-64
Ф.И.О. контакт.тел. с кодом города

контакт. E-mail tuhvatullinali@nktec2.ru

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы																										
			Всего по инвест. программе				Всего за счет тарифов на тепловую энергию				Всего за счет тарифов на теплоэнергию				Всего за счет тарифов на электрическую энергию	Всего за счет прочих источников													
			Всего	2017 год			в т.ч. по кварталам				2017 год	в т.ч. по кварталам			2017 год				в т.ч. по кварталам										
				1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв						
6.	"Онашение видеонаблюдением опасных производственных помещений ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	10	11	12	13	14	10	11	12	13	14	10	11	12	13	14	
			1 871	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 871	0	0	0	0	1 871	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			0	0					0					0					1 871						0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0					0						0					0				
			0	0					0																				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы																						
			Всего по инвест. программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию				Всего за счет тарифов на теплоснабжение				Всего за счет тарифов на электрическую энергию				Всего за счет прочих источников							
			Всего	2017 год	в т.ч. по кварталам	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2017 год	в т.ч. по кварталам	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2017 год	в т.ч. по кварталам	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	10	11	12	13	14	10	11	12	13	14		
ИТОГО по инвестиционной программе			205 969	78 487	0	13 627	64 860	0	19 065	0	5 845	10 177	3 043	108 417	0	1 100	80 337	26 979	0	0	0	0	0	0	
1. Собственные средства, в т.ч.:			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.1. амортизационные отчисления			205 969	78 487	0	13 627	64 860	0	19 065	0	5 845	10 177	3 043	108 417	0	1 100	80 337	26 979	0	0	0	0	0	0	
1.2. прибыль, направленная на инвестиции			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2. Привлеченные средства, в т.ч.:			122 712	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	122 712	
2.1. кредиты			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2. займы			122 712	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	122 712
2.3. прочие привлеченные средства			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. Бюджетное финансирование			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. Прочие источники финансирования, в том числе диванг			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по программе			328 680	78 487	0	13 627	64 860	0	19 065	0	5 845	10 177	3 043	108 417	0	1 100	80 337	26 979	0	0	0	0	0	122 712	

Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"

М.П.



А.Р. Юмангулов





Приложение 4
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от 30.11.2017 № 873

Расчет тарифных последствий реализации инвестиционной программы

ООО "Нижнекамская ТЭЦ"

(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2017 г.

№ п/п	Год реализации инвестиционной программы	Финансирование за счет инвестиционной тарифе (тыс.руб.)	Прогноз тарифа без инвестиционной составляющей в тарифе		Инвестиционная составляющая в тарифе (руб./ед. товаров (услуг))	Прогноз тарифа с инвестиционной составляющей в тарифе (руб./ед. товаров (услуг))		Доля инвестиций (% (в тарифе))	Рост прогнозного уровня тарифа к действующему тарифу, %			
			с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года		с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года		без инвестиционной составляющей в тарифе		с инвестиционной составляющей в тарифе	
									с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года		с 01 января по 30 июня текущего года
1	2016г.	-	634,64	678,23	-	634,64	678,23	9	10	11	12	13
2	2017г.	-	646,43	680,12	-	646,43	680,12	0,0%	1,86	0,28	1,86	0,28
3	2018г.	-	667,84	696,27	-	667,84	696,27	0,0%	3,31	2,37	3,31	2,37


 А.Р. Юмангулов
 Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"

 В.И. Антонов
 Заместитель директора по экономике (и финансам)

 А.В. Козырев
 Начальник планово-экономического отдела


Ахметталиева А.Р. (8555) 32-16-17
 Ф.И.О.
 контакт: тел. с кодом города
 контакт: E-mail
 AhmetgalevaAR@nktec2.ru

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2017 г.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии	Примечание
			2017 год (план)	
1	2	3	4	13
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	
2	Выработано	Гкал	3 967 741,99	
3	Собственные нужды котельных	Гкал		
4	Покупка тепловой энергии	Гкал		
5	Потери	Гкал		
4.1	Горячая вода	Гкал	824 117,99	
4.2	Отборный пар	Гкал	2 620 703,00	
4.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал		
4.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал		
4.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал		
4.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал	2 620 703,00	
4.3	Острый и редуцированный пар	Гкал	522 921,00	
5	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	3 965 243,00	
5.1	Горячая вода	Гкал	821 619,00	
5.2	Отборный пар в том числе:	Гкал	2 620 703,00	
5.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал		
5.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал		
5.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал		
5.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал	2 620 703,00	
5.3	Острый и редуцированный пар	Гкал	522 921,00	
6	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 190 673,68	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	2 157 303,66	
6.2	Газ сжиженный	тыс.руб.		
6.3	Уголь	тыс.руб.		
6.4	Мазут (жидкое топливо)	тыс.руб.	33 370,02	
6.5	Нефть	тыс.руб.		
6.6	Дизельное топливо	тыс.руб.		
6.7	Дрова	тыс.руб.		
6.8	Пилеты	тыс.руб.		
6.9	Прочие виды топлива	тыс.руб.		
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	23 532,20	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	5 312,50	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	8 608,26	
7.3	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.	9 611,44	
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	61 684,15	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	17 518,30	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	0,00	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	104 686,15	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	54 708,82	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	49 977,32	
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	
13	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	0,00	
14	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	125 668,57	
14.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	19 582,27	
14.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	5 561,36	
14.3	Амортизация	тыс.руб.	21 698,19	
14.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	0,00	
14.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	7 884,92	
14.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	223,71	
14.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	62,25	
14.8	Прочие расходы	тыс.руб.	70 655,86	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии	Примечание
			2017 год (план)	
1	2	3	4	13
15	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	66 037,95	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	26 436,06	
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	7 507,84	
15.3	Амортизация	тыс.руб.	2 080,29	
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.	0,00	
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	787,58	
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	35,77	
15.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.	0,00	
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	209,51	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	551,83	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	0,00	
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	26 473,77	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,81	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	9 594,54	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	16 878,42	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	1 955,29	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	2 589 800,98	
17	Расходы из прибыли	тыс.руб.	22 519,45	
17.1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения		17 341,91	
17.2	Внереализационные расходы (расходы на услуги банков)	тыс.руб.	842,07	
17.3	Налог на прибыль	тыс.руб.	4 335,48	
18	Товарная продукция	тыс.руб.		
19	Неполученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	15 241,34	
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	-	
21	НВВ	тыс.руб.	2 627 561,78	
21.1	Горячая вода*	тыс.руб.	421 999,14	
21.2	Отборный пар*			
21.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см*	тыс.руб.		
21.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.		
21.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.		
21.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.	1 814 455,79	
21.3	Острый и редуцированный пар*	тыс.руб.	391 106,85	
22	Тариф	руб./Гкал		
22.1	Горячая вода	руб./Гкал	513,62	
22.2	Отборный пар			
22.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	руб./Гкал		
22.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	руб./Гкал		
22.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал		
22.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал	692,35	
22.3	Острый и редуцированный пар	руб./Гкал	747,93	

*указан среднегодовой тариф

Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"

М.П.

Заместитель директора по экономике (и финансам)

Начальник планово-экономического отдела

Исполнитель: зам.начальника ПЭО
(должность)

А.Р. Юмангулов

В.И. Антонов

А.В. Козырев

Мингалимова Л.В. (8555) 32-15-28
Ф.И.О. контакт.тел.

контакт. E-mail

mingalimovalv@nktec2.ru

Приложение 6
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от 20.11.2017 № 373

**Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"**
(наименование энергопоставляющей организации)
в сфере теплоснабжения на 2017 год

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	наименование показателя	Ожидаемый эффект			Срок окупаемости, лет
			в натуральном выражении ед.изм.	значение (кол-во) по годам	в стоимостном выражении по годам, тыс.руб/год	
1	2	17	18	19	20	21
1	"Техническое перевооружение паровой турбины ПТ-135-165-130/15 135 МВт. ст. №2"	Экономия топлива	тут	2 221,71	8 886,33	5,6
2	"Техническое перевооружение к/а ТГМЕ-464 ст.№1 с заменой КПП 1-4 ступеней"	Экономия топлива за счет повышения КПД котла	тут	4 019,49	16 077,05	-
3	"Техническое перевооружение к/а ТГМЕ-464 ст.№4 с заменой КПП 4 ступеней"	Экономия топлива за счет повышения КПД котла	тут	812,41	3 249,45	-

Примечание: остальные мероприятия инвестпрограммы направлены на повышение надежности и безопасности



Директор ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
М.П.

Заместитель директора по капитальному строительству

Начальник отдела по реализации инвестиций

А.Р. Юмангулов

Е.М. Морозов

Р.Ф. Газизов

Исполнитель: инженер 2 категории ОРИ
(должность)

Тухватуллина Л.И. (8555) 32-17-64
Ф.И.О.
контакт: тел. с кодом города

контакт: E-mail tuhyatullinali@nktce2.ru

Сравнительная таблица к корректировке инвестиционной программы на соответствующий период*

ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения на 2017 г.

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)										Обнование корректировки																																																																																																																																																																																		
			утвержденная инвест. программа					скорректированная инвест. программа																																																																																																																																																																																							
			Всего	в том числе по кварталам				Всего	в том числе по кварталам																																																																																																																																																																																						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15																																																																																																																																																																																	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15																																																																																																																																																																																	
Раздел 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей																																																																																																																																																																																															
2.2. Прочие проекты																																																																																																																																																																																															
2.2.1. "Реконструкция установленных энергетических котлоагрегатов ТТМЕ-464 Нижнекамской ТЭЦ для сжигания нефтяного кокса в виде пыли с установки замедленного коксования ОАО "ТАНЕКО"																																																																																																																																																																																															
Всего по разделу 2.																																																																																																																																																																																															
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов систем централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных																																																																																																																																																																																															
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																																																																																																																																																																															
3.2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																																																																																																																																																																															
3.2.1.1. "Техническое перевооружение к/а ТТМЕ-464 ст. №1 с заменой КПИ 1-4 ступени"																																																																																																																																																																																															
3.2.1.2. "Техническое перевооружение паровой турбины ПТ-135-165-130/15 135 МВт, ст. №2"																																																																																																																																																																																															
3.2.1.3. "Техническое перевооружение к/а ТТМЕ-464 ст. №4 с заменой КПИ 4 ступени"																																																																																																																																																																																															
3.2.1.4. "Модернизация бойлерной установки БУ-180 с заменой трубных пучков, насосов НБС-1,2,3 с установкой перемычки теплосети"																																																																																																																																																																																															
3.2.2. Прочие проекты																																																																																																																																																																																															
3.2.2.1. "Техническое перевооружение оборудования в технологической схеме теплосети с заменой бака подпитки теплосети (БПТС) V=1000м3 ст. №1"																																																																																																																																																																																															
3.2.2.2. "Техническое перевооружение оборудования в технологической схеме теплосети с заменой бака подпитки теплосети (БПТС) V=1000м3 ст. №2"																																																																																																																																																																																															
3.2.2.3. "Техническое перевооружение главного корпуса ООО «Нижнекамская ТЭЦ». Замена кровельного покрытия"																																																																																																																																																																																															
<table border="1"> <tr> <td>82 424</td> <td>0</td> <td>82 424</td> <td>0</td> <td>144 931</td> <td>0</td> <td>13 627</td> <td>0</td> <td>693</td> <td>0</td> <td>693</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>18 986</td> <td>0</td> <td>18 986</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>62 175</td> <td>0</td> <td>3 336</td> <td>58 839</td> <td>0</td> <td>20 534</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>20 534</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>1 748</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>1 748</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>800</td> <td>0</td> <td>800</td> <td>0</td> <td>756</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>756</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>7 396</td> <td>0</td> <td>7 396</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>29 132</td> <td>0</td> <td>10 868</td> <td>18 264</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>7 156</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>7 156</td> <td>0</td> <td>10 790</td> <td>0</td> <td>5 845</td> <td>1 902</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>691</td> <td>0</td> <td>691</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>648</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>10 784</td> <td>0</td> <td>5 800</td> <td>4 984</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>1 100</td> <td>0</td> <td>11 670</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> </table>																82 424	0	82 424	0	144 931	0	13 627	0	693	0	693	0	0	0	0	0	18 986	0	18 986	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	62 175	0	3 336	58 839	0	20 534	0	0	20 534	0	0	0	0	0	0	0	1 748	0	0	1 748	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	800	0	800	0	756	0	0	0	756	0	0	0	0	0	0	0	7 396	0	7 396	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29 132	0	10 868	18 264	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 156	0	0	7 156	0	10 790	0	5 845	1 902	0	0	0	0	0	0	0	691	0	691	0	0	0	0	0	648	0	0	0	0	0	0	0	10 784	0	5 800	4 984	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 100	0	11 670	0	0	0	0	0	0	0
82 424	0	82 424	0	144 931	0	13 627	0	693	0	693	0	0	0	0	0																																																																																																																																																																																
18 986	0	18 986	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																																																																																																																																
62 175	0	3 336	58 839	0	20 534	0	0	20 534	0	0	0	0	0	0	0																																																																																																																																																																																
1 748	0	0	1 748	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																																																																																																																																
800	0	800	0	756	0	0	0	756	0	0	0	0	0	0	0																																																																																																																																																																																
7 396	0	7 396	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																																																																																																																																
29 132	0	10 868	18 264	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																																																																																																																																
7 156	0	0	7 156	0	10 790	0	5 845	1 902	0	0	0	0	0	0	0																																																																																																																																																																																
691	0	691	0	0	0	0	0	648	0	0	0	0	0	0	0																																																																																																																																																																																
10 784	0	5 800	4 984	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																																																																																																																																
0	0	0	0	0	0	1 100	0	11 670	0	0	0	0	0	0	0																																																																																																																																																																																

0 Объект включен с целью использования нефтяного кокса с установки замедленного коксования АО «ТАНЕКО» в качестве топлива для энергетических котлов ТТМЕ-464 ст.№№ 6-9 (далее к/а 6,7,8,9) на ООО «Нижнекамская ТЭЦ».

26 128 Повышение стоимости объекта за счет увеличения стоимости работ, оборудования и применяемых материалов.

0 Уменьшение стоимости за счет уточнения объема работ

0 Уменьшение стоимости за счет проведения тендерных процедур

0 Объект исключен по причине уменьшения источников инвестиций инвестиционной программы.

3 043 Повышение стоимости объекта за счет увеличения стоимости работ, оборудования и применяемых материалов.

0 Уменьшение стоимости за счет проведения тендерных процедур

0 Повышение стоимости объекта за счет увеличения стоимости работ, оборудования и применяемых материалов.

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
3.2.2.4	"Техническое перевооружение инженерно-технических средств охраны ООО «Нижнекамская ТЭЦ»"	амортизация	0	0	0	0	0	13 100	0	0	5 793	7 307	Объект включен на основании скорректированной инвестиционной программы 2016 г. (мероприятие было включено в ИП 2016 г. в стадии разработки ПИР, с последующей реализацией в 2017-2018 гг.)
3.2.2.5	"Оснащение видеонаблюдением опасных производственных помещений ООО «Нижнекамская ТЭЦ»"	амортизация	0	0	0	0	0	1 871	0	0	0	1 871	Объект введен в ИП 2017г. по Предписанию Ростехнадзора от 01.09.2016г. № 43-20-117-190-16.
3.2.2.6	Оборудование не требующее монтажа	прочая прибыль	2 000	0	2 000	0	0	0	0	0	0	0	Уточнение объема закупаемого оборудования
3.2.2.7	"Строительство мощностей по выработке электроэнергии с применением турбин низкогопотенциального пара в г. Нижнекамске. Техническое перевооружение существующего оборудования ООО «Нижнекамская ТЭЦ»"	амортизация	0	0	0	0	0	569	0	0	62	507	Объект включен в рамках реализации проекта «Строительство мощностей Нижнекамской ТЭЦ с установкой турбин низкогопотенциального пара» и обусловлен необходимостью восстановления установленной электрической мощности энергостанции ОАО «Татнефть» / ООО «Нижнекамская ТЭЦ» до предусмотренных показателей, путём перевооружения и ввода в работу существующего генерирующего оборудования, находящегося в резерве, а также улучшения показателей эффективности и надежности существующего оборудования и технологических систем.
3.2.2.8	"Реконструкция башенной градирни №1"	амортизация	48 232	0	0	48 232	0	0	0	0	0	0	Объекты исключены по причине уменьшения источников инвестиций инвестиционной программы.
3.2.2.9	"Реконструкция башенной градирни №2"	амортизация	306	0	306	0	0	0	0	0	0	0	
		амортизация	209 179	0	94 953	114 227	0	205 969	0	20 572	146 542	38 855	
		прочая прибыль	62 650	0	37 654	24 996	0	0	0	0	0	0	
		заемные средства	0	0	0	0	0	122 019	0	0	0	122 019	
	Всего по разделу 3.	Всего по разделу	271 829	0	132 607	139 223	0	327 988	0	20 572	146 542	160 874	
	ИТОГО по программе		271 829	0	132 607	139 223	0	328 681	0	21 265	146 542	160 874	
	ИТОГО по инвестиционной программе в том числе		271 829	0	132 607	139 223	0	328 681	0	21 265	146 542	160 874	
		амортизация	209 179	0	94 953	114 227	0	205 969	0	20 572	146 542	38 855	
		прочая прибыль	62 650	0	37 654	24 996	0	0	0	0	0	0	
		заемные средства	0	0	0	0	0	122 712	0	693	0	122 019	

А.Р. Юмангулов

М.П.

Заместитель директора по капитальному строительству

Начальник отдела по реализации инвестиций

Исполнитель: инженер 2 категории ОРИ
(должность)

Тухватуллина Л.И. (8555) 32-17-64
Ф.И.О. контакт: тел. с кодом города

контакт: E-mail tuhvatulinal@nktsc2.ru

