



**СЛУЖБА РЕСПУБЛИКИ КОМИ
ПО ТАРИФАМ**

**КОМИ РЕСПУБЛИКАСА
ТАРИФ СЛУЖБА**

ПРИКАЗ

№ 42/142

20 октября 2016 года

г.Сыктывкар

Об инвестиционной программе АО «Коми коммунальные технологии» на 2017-2019 годы

В соответствии с Федеральным законом от 23 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 года № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 20 октября 2016 года № 46) приказываю:

Утвердить инвестиционную программу АО «Коми коммунальные технологии» на 2017-2019 годы согласно приложению.

Руководитель

П.П.Секретарев

Перечень инвестиционных проектов АО "Коми коммунальные технологии" и плановые показатели реализации инвестиционной программы

№ №	Наименование объекта	Идентификатор инвестиционных проектов	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей		Плановые показатели энергетической эффективности	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства **, с НДС	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2017 **	План финансирования на текущий год (2016 год)	Ввод мощностей					Объем финансирования (млн)****								
				сп*	кВт							кВт	кВт	кВт	кВт	кВт	кВт	кВт	кВт	кВт	кВт	кВт	кВт	кВт	кВт
1	ВСЕГО			19,6	16,0				430,162	430,162	-	8,3	2,0	0,9	6,0	4,0	15,3	13,0	138,619	164,262	171,697	474,578			
2	Новые строительство			19,6	16,0			430,162	430,162			8,3	2,0	0,9	6,0	4,0	15,3	13,0	138,619	164,262	171,697	474,578			
2.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности			19,6	16,0			430,162	430,162			8,3	2,0	0,9	6,0	4,0	15,3	13,0	138,619	164,262	171,697	474,578			
2.1.1	Строительство электрических сетей для электроснабжения многоквартирных жилых домов по ул. Южная - Национальный проспект - ул. Ордоникова - Октябрьский проспект в г. Сыктывкар	G_C001	П	8,28	2		2017	78,873	78,873	-	8,28	2					8,28	2	89,623	-	-	89,623			
2.1.2	Строительство РТП (0,0,4 кВ на пересечении улиц Крутая и Карла Маркса в г. Сыктывкаре	G_C002	П	0,7	3,2		2017	49,093	49,093	-			0,7	3,2			0,70	3,2	48,996	7,161	-	56,157			
2.1.3	Строительство ТП №70 в г. Сыктывкаре	G_C003	П	0,1	2		2017	41,805	41,805	-			0,1	2			0,10	2	-	50,115	-	50,115			
2.1.4	Строительство ТП №377 в г. Сыктывкаре	G_C004	П	0,1	0,8	0,009	2018	28,918	28,918	-			0,1	0,8	0,009		0,10	0,8	-	34,667	-	34,667			
2.1.5	Строительство электрических сетей для технологического присоединения пристройки хирургического центра в п. Шудыг	G_C005	П	6	4		2018	80,608	80,608	-					6	4	6,00	4	-	72,319	25,651	97,970			
2.1.6	Строительство электрических сетей для электроснабжения жилого комплекса "Югд-пой" в м. Чоьга г. Сыктывкара (1 этап) 1 и 2 очередь	G_C006	П	4,4	4		2019	150,864	150,864	-							-	-	-	146,046	-	146,046			
2.2	Прочие новые строительство																								

* С - строительство, П - проектирование.
** Стоимость проектной документацией в текущем месяце (с НДС).
*** Для отстоя организации, осуществляющей на основе тарифных регулировании НАВ, тарифов коммунальных услуг быть больше.
**** В brackets указана стоимость текущего года.

**Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии
АО "Коми коммунальные технологии" на 2017-2019 годы**

Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии			
Наименование показателя	Значение показателя		
	2017 год	2018 год	2019 год
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($\Pi_{\text{п}}$)	0,0237	0,0233	0,0230
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{\text{тпр}}$)	1	1	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($\Pi_{\text{тсо}}$)	0,8975	0,8975	0,8975

**Объемы и источники
финансирования инвестиционной программы АО "Коми коммунальные технологии"
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей с НДС**

№ №	Источник финансирования	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого
1	Собственные средства	138,619	164,262	171,697	474,578
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	138,619	164,262	171,697	474,578
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	138,619	164,262	171,697	474,578
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора	-	-	-	-
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	-	-	-	-
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации	-	-	-	-
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-
1.1.4	Прочая прибыль	-	-	-	-
1.2	Амортизация	-	-	-	-
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	-	-	-	-
1.2.2	Прочая амортизация	-	-	-	-
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-
1.3	Возврат НДС	-	-	-	-
1.4	Прочие собственные средства	-	-	-	-
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии	-	-	-	-
1.4.2	Льготное технологическое присоединение в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования	-	-	-	-
1.5	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-
2.1	Кредиты	-	-	-	-
2.2	Облигационные займы	-	-	-	-
2.3	Займы организаций	-	-	-	-
2.4	Бюджетное финансирование	-	-	-	-
2.5	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-
2.6	Использование лизинга	-	-	-	-
2.7	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-
	ВСЕГО источников финансирования	138,619	164,262	171,697	474,578
	для ОГК/ТГК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				

* План, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать, кем и когда утверждена инвестиционная программа.

** Для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше.

**Объемы и источники
финансирования инвестиционной программы АО "Коми коммунальные технологии"
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей без НДС**

№ №	Источник финансирования	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого
1	Собственные средства	117,474	139,205	145,506	402,185
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	117,474	139,205	145,506	402,185
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	117,474	139,205	145,506	402,185
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора	-	-	-	-
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	-	-	-	-
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации	-	-	-	-
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-
1.1.4	Прочая прибыль	-	-	-	-
1.2	Амортизация	-	-	-	-
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	-	-	-	-
1.2.2	Прочая амортизация	-	-	-	-
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-
1.3	Возврат НДС	-	-	-	-
1.4	Прочие собственные средства	-	-	-	-
1.4.1	в т.ч. средства доэмиссии	-	-	-	-
1.4.2	Льготное технологическое присоединение в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования	-	-	-	-
1.5	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-
2.1	Кредиты	-	-	-	-
2.2	Облигационные займы	-	-	-	-
2.3	Займы организаций	-	-	-	-
2.4	Бюджетное финансирование	-	-	-	-
2.5	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-
2.6	Использование лизинга	-	-	-	-
2.7	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-
	ВСЕГО источников финансирования	117,474	139,205	145,506	402,185
	для ОГК/ТГК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				

* План, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать, кем и когда утверждена инвестиционная программа.

** Для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше.