

Информация об инвестиционных программах *				ОАО "ТЭК-16"																				
№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение	Мероприятие 1	Мероприятие 2	Мероприятие 3	Мероприятие 4	Мероприятие 5	Мероприятие 6	Мероприятие 7	Мероприятие 8	Мероприятие 9	Мероприятие 10	Мероприятие 11	Мероприятие 12	Мероприятие 13	Мероприятие 14	Мероприятие 15	Мероприятие 16	Мероприятие 17	Мероприятие 18	Мероприятие 19	Мероприятие 20	
1	Наименование инвестиционной программы (мероприятия)	х	Инвестиционная программа ОАО "ТЭК-16" на 2013-2015 годы. Приказ Государственного комитета РТ от 24.12.2012г. "Об утверждении инвестиционной программы ОАО "ТЭК-16" в сфере теплоэнергетики"	Инженерно-технические сооружения системы Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (2 п.к.)	Релейный щит главного корпуса. Модернизация защит ОРУ-110 кВ с применением элегазовых ТН-110 кВ и ТТ-110 кВ. Монтаж резервного канала теплоотдачи (УПКЦ) (2 п.к.) (Филиал ОАО «ТЭК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1))	Инженерно-бытовой корпус. Модернизация лифтового хозяйства (лифты рег.№1792, 1790, 1791) (Филиал ОАО «ТЭК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1))	Здание главного корпуса. Модернизация лифтового хозяйства (лифт рег.№1792) (Филиал ОАО «ТЭК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1))	Трансформатор ТД-80002-110 №1-4196. Техническое перевооружение блочного трансформатора ст. №2 №14196 (Филиал ОАО «ТЭК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1))	Газораспределительный пункт №3 с газопроводом. Реконструкция схемы подачи топливного газа на котлы Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1)	Приобретение Об: Оборудование, не требующее монтажа (Филиал ОАО «ТЭК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1))	Приобретение Об: Маузные хозяйств. дроборезание насосной группы II подмена маунозасосной системы частотно-регулируемого привода 630 кВт 6 кв (Филиал ОАО «ТЭК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1))	Здание главного корпуса 1 и 2 очереди с потребителями паропроводами 30 и 13 ата на эстакаде. Реконструкция стеновых панелей по ряду "Б" и "В" здания главного корпуса (Филиал ОАО "ТЭК-16" - Казанская ТЭЦ-3)	Здание главного корпуса 1 и 2 очереди с потребителями паропроводами 30 и 13 ата на эстакаде. Реконструкция кровли здания 1 очереди главного корпуса (Филиал ОАО "ТЭК-16" - Казанская ТЭЦ-3)	Турбина Р-40-130/31, № 5 с генератором ТВФ-63-2. Модернизация маслосистемы турбоагрегата ст. №5 (установка маслоохладителей типа МТ-34) (Филиал ОАО "ТЭК-16" - Казанская ТЭЦ-3)	Турбина паровая ПТ-135/165-130/15 №6 с генератором ТВВ-160-2. Модернизация защит блока генератор-трансформатор и АРВ турбогенератора с переходом на микропроцессорную технологию (Филиал ОАО "ТЭК-16" - Казанская ТЭЦ-3)	Система контроля и управления доступом. Оснащение контрольно-пропускных пунктов на постах охраны №1, 2, 4 с системой СКУД и реконструкция системы освещения периметра основной промзоны (Филиал ОАО "ТЭК-16" - Казанская ТЭЦ-3)	Очистные сооружения ливнево-талого промышленного стока КТЭЦ-3 (Филиал ОАО "ТЭК-16" - Казанская ТЭЦ-3)	Приобретение Об: Оборудование, не требующее монтажа (Филиал ОАО "ТЭК-16" - Казанская ТЭЦ-3)	Приобретение Об: Приобретение РОУ 140/45 №1 и №2 (Филиал ОАО "ТЭК-16" - Казанская ТЭЦ-3)	Приобретение Об: Система контроля управления доступом в офисном здании по адресу г.Казань, ул.Зинина 10. Строительство (1 ступенчатый комплекс) (Центральный офис ОАО "ТЭК-16")	Приобретение Об: Оборудование, не требующее монтажа (Центральный офис ОАО "ТЭК-16")	Модернизация Казанской ТЭЦ-3 на базе ГТУ		
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	24.12.2013	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
3	Цели инвестиционной программы	х	автоматизация (с уменьшением штата); уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение аварийности; прочие Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
4	Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу	х		х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х		х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
6	Срок начала реализации инвестиционной программы (мероприятия)	х	01.01.2013	01.01.2013	01.01.2013	01.11.2013	01.11.2013	01.11.2013	01.11.2013	01.11.2013	01.11.2013	01.11.2013	01.11.2013	01.11.2013	01.11.2013	01.11.2013	01.11.2013	01.11.2013	01.11.2013	01.11.2013	01.11.2013	01.11.2013	01.11.2013	01.11.2013
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы (мероприятия)	х	31.12.2013	28.11.2014	26.09.2014	26.09.2014	26.09.2014	26.08.2014	30.06.2015	30.12.2015	31.12.2014	31.12.2014	28.11.2014	31.10.2014	31.10.2014	31.07.2014	30.09.2014	05.12.2014	31.12.2014	31.12.2014	31.12.2014	31.08.2014	31.12.2014	30.03.2017
8	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы на год, в том числе по источникам финансирования	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Целевые показатели инвестиционной программы		х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.1	Срок окупаемости	лет	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.1.1	Факт	лет	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.1.2	План	лет	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.2	Перебои в снабжении потребителей	часов на потребителя часов на потребителя часов на потребителя	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.2.1	Факт	часов на потребителя	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.2.2	План	часов на потребителя	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.3	Продолжительность (беспрерывность) поставки товаров и услуг	час/день	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.3.1	Факт	час/день	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.3.2	План	час/день	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.4	Уровень потерь и неуплаченного потребления	%	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.4.1	Факт	%	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.4.2	План	%	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.5	Коэффициент потерь	Гкал/км	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.5.1	Факт	Гкал/км	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.5.2	План	Гкал/км	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.6	Износ систем коммунальной инфраструктуры	%	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.6.1	Факт	%	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.6.2	План	%	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.7	Износ сооружений производства	%	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.7.1	Факт	%	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.7.2	План	%	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.8	Износ оборудования передачи тепловой энергии (сети)	%	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.8.1	Факт	%	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.8.2	План	%	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.9	Удельный вес сетей, нуждающихся в ремонте	%	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.9.1	Факт	%	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.9.2	План	%	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.10	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета	%	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.10.1	Факт	%	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.10.2	План	%	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.11	Расход топлива на 1 Гкал	т	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.11.1	Факт	т	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.11.2	План	т	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.12	Расход электроэнергии на выработку 1 Гкал	кВт.ч/Гкал	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.12.1	Факт	кВт.ч/Гкал	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.12.2	План	кВт.ч/Гкал	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.13	Расход электроэнергии на передачу 1 Гкал	кВт.ч/Гкал	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.13.1	Факт	кВт.ч/Гкал	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.13.2	План	кВт.ч/Гкал	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.14	Количество аварий (с учетом котельных)	ед	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.14.1	Факт	ед	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.14.2	План	ед	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.15	Количество аварий на 1 км тепловых сетей	ед	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.15.1	Факт	ед	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.15.2	План	ед	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.16	Производительность труда на																							

Комментарии

ОАО "ТГК-16"

№ п/п	Комментарий
1	2
× 1	В данном отчете расходы на теплоноситель, используемый при производстве тепловой энергии (производственные нужды) учитываются в соответствующих статьях затрат в доле относимой на т/э.
× 2	По итогам 2014г. по виду деятельности производство тепловой энергии компанией получен убыток в сумме 264 355,9 тыс. руб. Кроме того, фактические расходы из прибыли ОАО "ТГК-16" за 2014г. , относимые на производство тепловой энергии составили 330 637,89 тыс. руб., в т.ч.: прибыль на социальное развитие (выплаты по кол.договору) - 21 624,0 тыс. руб.; услуги банка -4 363,7 тыс. руб.; % за пользование кредитом - 33 807,96 тыс. руб.; налог на прибыль - 270 842,23 тыс. руб.
<b>Добавить</b>	

Внесение изменений в инвестиционную программу \*

ОАО "ТГК-16"

№ п/п	Дата внесения изменений	Внесенные изменения
1	2	3
× 1	01.10.2014	Приказ Госкомитета Республики Татарстан по тарифам №288. О внесении изменений в инвестиционную программу ОАО «ТГК-16» на период 2013-2015 гг. в части мероприятий 2014 года. Корректировка стоимости проектов по факту выполненных работ; по ожидаемому фактическому выполнению; перенос объектов в планы будущих лет; исключение объектов из инвестиционной программы; включение объектов в инвестиционную программу.
<b>Добавить строку</b>		

\* Раскрывается регулируемой организацией в течение 10 календарных дней со дня принятия органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации решения о внесении изменений в инвестиционную программу