

Раскрытие информации по Инвестиционной программе Общества с ограниченной ответственностью «Клинцовская ТЭЦ» в сфере теплоснабжения Городского округа «город Клинцы Брянской области» на период 2017- 2028 годы

ООО «Клинцовская ТЭЦ» ИНН 3241504722, КПП 324101001, 243146, Брянская обл., г.Клинцы, ул.Мира, д.1

Параметры формы		
N п/п	Наименование параметра	Информация
1	Дата заполнения/внесения изменений	20.11.2018
2.1	Наименование централизованной системы коммунальной инфраструктуры	
3.1	Наименование регулируемого вида деятельности	производство тепловой энергии, производство теплоносителя
4.1	Территория оказания услуги по регулируемому виду деятельности	
4.1.1	Субъект Российской Федерации	Брянская область
4.1.1.1	- муниципальный район	город Клинцы
4.1.1.1.1	- муниципальное образование	город Клинцы, 15715000

Форма 4.5 Информация об инвестиционных программах <1>

Параметры формы				Описание параметров формы
N п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация	
			Инвестиционная программа в целом	
			Мероприятие <2>	
			Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью «Клинцовская ТЭЦ» в сфере теплоснабжения Городского округа «город Клинцы Брянской области» на период 2017- 2028 годы	
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х		
1.1				Строительство в зоне действия Клинцовской ТЭЦ газопоршневой установки тепловой мощностью 7 Гкал/ч в горячей воде и электрической мощностью 9 МВт

					Реконструкция водогрейной котельной Клинцовской ТЭЦ всего, в т.ч. -замена водогрейного котла ст.№ 1 -замена водогрейного котла ст.№ 2 -реконструкция автоматики безопасности водогрейных котлов ПТВМ -50 (2 шт.) в соответствии с современными требованиями, автоматики управления котлами и общекотельной автоматики -строительство паровой котельной общей паропроизводительностью 10 т/ч с деаэраторами для обеспечения нормативного качества сетевой воды -строительство насосной станции (сетевые насосы для зимнего и летнего режимов работы котельной) -строительство инженерных коммуникаций, в т.ч. тепловые сети из главного корпуса, насосная станция первого подъема, мероприятия по использованию оборудования КТЭЦ для обеспечения резерва мощности водогрейной котельной для работы на резервном топливе				
2	Дата утверждения инвестиционной программы	x	19 декабря 2016г.	x	Дата утверждения инвестиционной программы указывается в виде «ДД.ММ.ГГГГ».				
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	x	20 декабря 2017г.	x	Дата изменения инвестиционной программы указывается (в случае наличия изменения) в виде «ДД.ММ.ГГГГ».				

2.2	Дата изменения инвестиционной программы	x	20 ноября 2018г.	x	Дата изменения инвестиционной программы указывается (в случае наличия изменения) в виде «ДД.ММ.ГГГГ».
			1. Повышение надежности теплоснабжения потребителей; 2. Повышение эффективности функционирования предприятия; 3.Повышение энергетической эффективности выработки тепловой энергии; 4.Исполнение Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении».		Цель инвестиционной программы определяется из перечня: - Автоматизация (с уменьшением штата); - Уменьшение удельных затрат (повышение коэффициента полезного действия); - Уменьшение издержек на производство; - Снижение аварийности; - Прочее
3	Цель инвестиционной программы	x			Возможен выбор нескольких пунктов.
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	x	Управление государственного регулирования тарифов Брянской области	x	Указывается уполномоченный в соответствии с законодательством Российской Федерации орган власти, утвердивший инвестиционную программу.
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную	x	Клинцовская городская администрация	x	

	программу					Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия указывается в виде "ДД.ММ.ГГГГ".
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	2017			Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия указывается в виде "ДД.ММ.ГГГГ".
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	2028			Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия указывается в виде "ДД.ММ.ГГГГ".
8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	529420,5			Указывается суммарная потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, по всем источникам финансирования.
8.1	- год реализации инвестиционной программы/мероприятия	тыс. руб.	2017г.-0; 2018г.-27638,3; 2019г.-31387,1; 2020г.-33774,3; 2021г.-37191,5; 2022г.-41483,2; 2023г.-48978,2; 2024г.-56826,2; 2025г.-65201,6; 2026г.-74065,4;			Год реализации инвестиционной программы/мероприятия должен содержаться в сроке реализации инвестиционной программы, определенном в пунктах 6 и 7 данной формы. В случае реализации инвестиционной

			2027г.-58608; 2028г.-54266,6		программы/мероприятия в течение нескольких лет информация по каждому году указывается в отдельных строках.
					Вид источника финансирования определяется из перечня: - Кредиты банков; - Кредиты иностранных банков; - Заемные средства других организаций; - Федеральный бюджет; - Бюджет субъекта Российской Федерации; - Бюджет муниципального образования; - Средства внебюджетных фондов; - Прибыль, направленная на инвестиции; - Амортизация; - Инвестиционная надбавка к тарифу; - Плата за подключение (технологическое присоединение); - Прочие средства.
8.1.1	- источник финансирования- амортизационные отчисления	тыс. руб.	2017г.-0; 2018г.-17319,3; 2019г.-26624,1; 2020г.-26593,3; 2021г.-26590,5; 2022г.-28671,2; 2023г.-28671,2; 2024г.-28671,2; 2025г.-28601,6; 2026г.-28595,3; 2027г.-0; 2028г.-0; ИТОГО-240337,8		В случае наличия нескольких источников финансирования информация по каждому из них указывается в отдельных строках.

8.1.2.	-источник финансирования-прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб	2017г.-0; 2018г.-2959; 2019г.-4111; 2020г.-5599; 2021г.-6321; 2022г.-10602; 2023г.-11014; 2024г.-11912; 2025г.-12735; 2026г.-13775,1; 2027г.-0; 2028г.-0; ИТОГО-79028,1		
8.1.3.	-источник финансирования- займы организаций	тыс. руб	2017г.-0; 2018г.-7360; 2019г.-652; 2020г.-1582; 2021г.-4280; 2022г.-2210; 2023г.-9293; 2024г.-16243; 2025г.-23865; 2026г.-31695; 2027г.-58608; 2028г.-54266,6; ИТОГО-210054,6		
9	Целевые показатели инвестиционной программы	x	x	x	
9.1	- срок окупаемости	x	x	x	
9.1.1	- факт	лет			

9.1.2	- план	лет				
9.2	- перебои в снабжении потребителей	х	х		х	
9.2.1	- факт	час./чел.				Указывается фактическое значение отношения суммы произведений продолжительности отключений и количества пострадавших потребителей от каждого из этих отключений к количеству потребителей, проживающих в домах, в которых проходили отключения в отчетном периоде.
9.2.2	- план	час./чел.				Указывается плановое значение отношения суммы произведений продолжительности отключений и количества пострадавших потребителей от каждого из этих отключений к количеству потребителей, проживающих в домах, в которых проходили отключения в отчетном периоде.
9.3	- продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	х	х		х	

9.3.1	- факт	час./день			Указывается фактическое значение количества предоставленных услуг к количеству календарных дней в отчетном периоде.
9.3.2	- план	час./день			Указывается плановое значение количества предоставленных услуг к количеству календарных дней в отчетном периоде.
9.4	- доля потерь и неучтенного потребления	%	x	x	
9.4.1	- факт	%			Указывается фактическое значение доли потерь и неучтенного теплового энергии в общем объеме тепла, поданной в тепловую в отчетном периоде.
9.4.2	- план	%			Указывается плановое значение доли потерь и неучтенного теплового энергии в общем объеме тепла, поданной в тепловую в отчетном периоде.
9.5	- коэффициент потерь	Г кал/км	x	x	
9.5.1	- факт	Г кал/км			Указывается фактическое значение коэффициента потерь тепловой энергии.

9.5.2	- план	Г _{кал} /км			Указывается значение потерь теплового энергии.	плановое коэффициента
9.6	- износ систем коммунальной инфраструктуры	%	X		X	
9.6.1	- факт	%				
9.6.2	- план	%				
9.7	- Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	X		X	
9.7.1	- факт	%				
9.7.2	- план	%	2017г.-100; 2018г.-1; 2019г.-4; 2020г.-7; 2021г.- 10; 2022г.- 13; 2023г.- 16; 2024г.- 19; 2025г.- 22; 2026г.- 25; 2027г.- 28; 2028г.- 31;			

9.8	- износ оборудования передачи тепловой энергии (сети)	%							
9.8.1	- факт	%							
9.8.2	- план	%							
9.9	- удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%							
9.9.1	- факт	%							
9.9.2	- план	%							
9.10	- обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета	%							
9.10.1	- факт	%							
9.10.2	- план	%							
9.11	- расход топлива	т усл. топл/Гкал (м3)							
9.11.1	- план (на выработку теплоносителя)	т усл. топл/м3							

			2024г.- 0,248; 2025г.- 0,248; 2026г.- 0,248; 2027г.- 0,248; 2028г.- 0,249;			
9.11.2	- план (на выработку тепловой энергии)	т усл. топл/Гкал	2017г.-0,1643; 2018г.-0,1574; 2019г.-0,1571; 2020г.-0,1571; 2021г.- 0,1571; 2022г.- 0,1571; 2023г.- 0,1571; 2024г.- 0,1571; 2025г.- 0,1571; 2026г.- 0,1571; 2027г.- 0,1571; 2028г.- 0,1571;			
9.12	- расход электроэнергии на выработку теплоносителя	кВт.ч/м3	x		x	
9.12.1	- факт	кВт.ч/м3				
9.12.2	- план	кВт.ч/м3	2017г.-63; 2018г.-53,7; 2019г.-53,7; 2020г.-53,7; 2021г.- 48; 2022г.- 48; 2023г.- 48; 2024г.- 48; 2025г.- 48; 2026г.- 48;			

			2027г.- 48; 2028г.- 48;			
9.13	- расход электроэнергии на передачу	кВт.ч/Гкал	x		x	
9.13.1	- факт	кВт.ч/Гкал				
9.13.2	- план	кВт.ч/Гкал				
9.14	- количество аварий (с учетом котельных)	x	x		x	
9.14.1	- факт	ед.				Указывается фактическое значение количества аварий (с учетом котельных).
9.14.2	- план	ед.				Указывается плановое значение количества аварий (с учетом котельных).
9.15	- количество аварий на тепловых сетях	x	x		x	
9.15.1	- факт	ед./км				Указывается фактическое значение количества тепловых аварий на протяженности сетей в отчетном периоде.
9.15.2	- план	ед./км				Указывается плановое значение количества тепловых аварий на сетях

					протяженности сетей в отчетном периоде.
9.16	производительность труда	тыс. руб./чел.	x	x	В случае наличия дополнительных целевых показателей инвестиционной программы информация по ним указывается в отдельных строках.
9.16.1	- факт	тыс. руб./чел.			Указывается фактическое значение отношение фонда оплаты труда к численности всех рабочих основного вида деятельности организации.
9.16.2	- план	тыс. руб./чел.			В число рабочих основного вида деятельности включаются рабочие, занятые на производственных процессах по тепловым сетям.
					Указывается плановое значение отношение фонда оплаты труда к численности всех рабочих основного вида деятельности организации.
					В число рабочих основного вида деятельности включаются рабочие, занятые на производственных процессах по тепловым сетям.



Директор ООО «Клинцовская ТЭЦ»

Д.В.Николаев