

ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ

**УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

15 декабря 2015 года

г. Липецк

№ 52/37

**Об утверждении инвестиционной программы ООО «Эн-Сэйф»
в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы**

В соответствии с федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года №410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), распоряжением администрации Липецкой области от 27 июля 2010 года № 280-р «Об утверждении Положения об управлении энергетикой и тарифов Липецкой области» управление энергетикой и тарифов Липецкой области постановляет:

Утвердить инвестиционную программу ООО «Эн-Сэйф» в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы (приложения 1, 2, 3, 4, 5) в соответствии с заключенным концессионным соглашением.

И.о. начальника управления



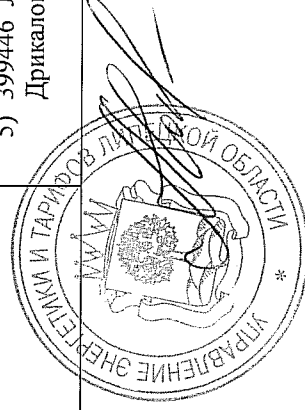
А.В. Соковых

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

Общество с ограниченной ответственностью «Эн-Сэйф»

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «Эн-Сэйф»
Местонахождение регулируемой организации	Российская Федерация, 398007, г. Липецк, ул. Римского-Корсакова, д. 3В
Сроки реализации инвестиционной программы	2016-2018 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор ООО «Эн-Сэйф» Рымаренко Д.В.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	398007, г. Липецк, ул. Римского-Корсакова, д. 3В, тел. +79103501990
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Управление энергетики и тарифов Липецкой области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	398001 г. Липецк, ул. Советская, 3
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	И.о. начальника управления энергетики и тарифов Липецкой области Соковых А.В.
Дата утверждения инвестиционной программы	15 декабря 2015 года
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Заместитель начальника отдела теплоэнергетики управления энергетики и тарифов Липецкой области Дедаев Андрей Алексеевич (4742) 23-47-38
Наименование органов местного самоуправления, согласовавших инвестиционную программу	1) Администрация Добринского сельского поселения (Добринский сельсовет) Добринского муниципального района Липецкой области; 2) Администрация Верхнематренского сельского поселения (Верхнематренский сельсовет) Добринского муниципального района Липецкой области; 3) Администрация Дубовского сельского поселения (Дубовской сельсовет) Добринского муниципального района Липецкой области; 4) Администрация Пушкинского сельского поселения (Пушкинский сельсовет) Добринского муниципального района Липецкой области;

	<p>5) Администрация Петровского сельского поселения (Петровский сельсовет) Добринского муниципального района Липецкой области.</p>
<p>Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу</p>	<p>1) 399430, Липецкая область, Добринский район, п. Добринка, ул. Советская, д. 27;</p> <p>2) 399455, Липецкая область, Добринский район, с. Верхняя Матрёнка, ул. Центральная, д. 31;</p> <p>3) 399418, Липецкая область, Добринский район, с. Дубовое, ул. Лермонтова, д. 34;</p> <p>4) 399441, Липецкая область, Добринский район, с. Пушкино, ул. Мира, д. 33А;</p> <p>5) 399446, Липецкая область, Добринский район, п. Совхоз Петровский, ул. Дрикаловича, д. 1.</p>
<p>Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу</p>	<p>1) Глава Добринского сельского поселения Чижов Николай Викторович;</p> <p>2) Глава Верхнематренского сельского поселения Жаворонкова Наталия Васильевна;</p> <p>3) Глава Дубовского сельского поселения Соломонов Виктор Михайлович;</p> <p>4) Глава Пушкинского сельского поселения Демикова Нина Георгиевна;</p> <p>5) Глава Петровского сельского поселения Колгин Сергей Николаевич;</p>
<p>Дата согласования инвестиционной программы</p>	<p>1 декабря 2015 года</p>
<p>Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы</p>	<p>1) 399430, Липецкая область, Добринский район, п. Добринка, ул. Советская, д. 27 (тел. 47462 – 2-23-94);</p> <p>2) 399455, Липецкая область, Добринский район, с. Верхняя Матрёнка, ул. Центральная, д. 31 (тел. 47462 – 3-33-66);</p> <p>3) 399418, Липецкая область, Добринский район, с. Дубовое, ул. Лермонтова, д. 34 (тел. 47462 – 4-13-30);</p> <p>4) 399441, Липецкая область, Добринский район, с. Пушкино, ул. Мира, д. 33А (тел. 47464 – 5-51-21);</p> <p>5) 399446 Липецкая область, Добринский район, п. Совхоз Петровский, ул. Дрикаловича, д. 1 (тел. 47462 – 4-23-18).</p>



И.о. начальника управления

А.В. Соковых

ООО "Эн-Сэйф"

в сфере теплоснабжения на 2016-2018 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 и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016г	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	18	19
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
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	Строительство новой котельной взамен двух существующих котельных: котельной РДК и котельной СОШ с подключением к существующей тепловой сети	Реализация мероприятий, предусмотренных концессионным соглашением от 30.09.2015 № 1/2015	котельная, пос. Добринка, ул. Ленинская 2	2,5	МВт	-	2,5	2016	2016	41 202,67	0,00	41 202,67	0,00	0,00	0	0
2.2	Строительство новой котельной взамен существующей котельной с. В. Матренка		котельная, пос. В Матренка, ул. Центральная 35	1	МВт	1	1	2017	2017	7 000,00	0,00	0,00	7 000,00	0,00	0	0
2.3	Строительство новой котельной взамен существующей котельной с. Дубовое		котельная, с. Дубовое, ул. Лермонтова 2а	0,3	МВт	0,3	0,3	2016	2016	4 979,46	0,00	0,00	4 979,46	0,00	0	0
Всего по группе 2.										53 182,13	0,00	41 202,67	11 979,46	0,00	0	0
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 тепловых сетей	Реализация мероприятий, предусмотренных концессионным соглашением от 30.09.2015 № 1/2015	сети,присоединенные к новой котельной, построенной взамен котельной РДК и СОШ РДК: пос. Добринка, ул. Ленинская 2	1,426	км	1,426	1,426	2017	2018	7 794,42	0,00	0,00	3 897,21	3 897,21	0	0
3.1.2	Реконструкция тепловых сетей		сети, присоединенные к котельной пос. В Матренка, ул. Центральная 35	0,511	км	0,511	0,511	2017	2018	2 728,68	0,00	0,00	1 364,34	1 364,34	0	0
3.1.3	Реконструкция тепловых сетей		сети, присоединенные к котельной с. Дубовое, ул. Лермонтова 2а	0,335	км	0,335	0,335	2017	2018	2 150,22	0,00	0,00	2 150,22	0,00	0	0
3.1.4	Реконструкция тепловых сетей		сети, присоединенные к котельной с. Пушкино	1,256	км	1,256	1,256	2017	2018	7 321,18	0,00	0,00	3 660,59	3 660,59	0	0

3.1.5	Реконструкция тепловых сетей	Реализация мероприятий, предусмотренных концессионным соглашением от 30.09.2015 № 1/2015	сети, присоединенные к котельной пос. Добринка, ул. Воронского	1,222	км	1,222	1,222	2017	2018	5 733,40	0,00	0,00	2 866,70	2 866,70	0	0
3.1.6	Реконструкция тепловых сетей		сети, присоединенные к котельной свх. Петровский, ул. Победы 4	2,949	км	2,949	2,949	2017	2019	7 651,98	0,00	0,00	3 825,99	3 825,99	0	0
3.1.7	Котельная с. Пушкино и технологически присоединенные к ней сети		котельная, с. Пушкино	1	МВт	1	1	2016	2020	1 279,18	0,00	1 279,18	0,00	0,00	0	0
3.1.8	Котельная п. Добринка и технологически присоединенные к ней сети		котельная, пос. Добринка, ул. Воронского	2	МВт	2	2	2016	2020	3 429,30	0,00	3 429,30	0,00	0,00	0	0
3.1.9	Котельная свх. Петровский		котельная, свх. Петровский, ул. Победы 4	2	МВт	2	2	2016	2020	2 515,95	0,00	2 515,95	0,00	0,00	0	0
Всего по группе 3.										40 604,31	0,00	7 224,43	17 765,05	15 614,83	0	0
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
Всего по группе 4.										-	-	-	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
Всего по группе 5.										-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе										93 786,44		48 427,10	29 744,51	15 614,83		

И.о. начальника управления



А.В. Соковых

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО "Эн-Сейф"

в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
				2016	2017	2018	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал		2016-2018	37	37	37
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал		2016-2018	155,18	155,18	155,18
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.у.т./м ³		2016-2018	0,1552	0,1552	0,1552
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	Гкал/ч		2016-2018	0	0	0
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%		2016-2018	35	35	25
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год		2016-2018	4 178,97	3 637,92	2 869,74
		% от полезного отпуска тепловой энергии		2016-2018	29,68	25,84	20,38
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды		2016-2018	1896,7	1602,2	1209,1
		куб. м для пара		-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды		-	-	-	-



И.о. начальника управления

А.В. Соковых

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ООО "Эн-Сэйф"

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя 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, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям			
		2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1	Новая котельная пос. Добринка и сети (ул. Ленинская)	0,69	0,69	1,37	0	0,93	0,93	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	8,3	3,2	3,2	680,28	262,3	262,3
2	Котельная В. Матренка и сети	3,91	1,96	1,96	0	0	2,33	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	4,51	4,51	4,51	212,54	212,54	210
3	Котельная с. Дубовое и сети	5,97	5,97	0	0	0	7,75	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	4,73	4,73	4,73	133,61	133,61	133,61
4	Котельная с. Пушкино и сети	1,22	0,61	0,61	0	2,33	2,33	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	4,26	4,23	3,17	787,66	783,12	587,34
5	Котельная пос. Добринка ул. Воронского и сети	1,64	0,82	0,82	0	1,16	1,16	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	5,61	5,61	4,93	706,12	706,12	620
6	Котельная свх. Петровский и сети	0,68	0,45	0,45	0	1,16	1,16	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	4,17	3,34	3,13	431,99	145,59	73,99



И.о. начальника управления

А.В. Соковых

Финансовый план
ООО "Эн-Сейф"
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)						
		по видам деятельности	Всего			по годам реализации инвестиционной программы		
			указать вид деятельности	2016	2017	2018	2016	2017
1	2	3	4	5	6	7		
1	Собственные средства		20 964,20	5 546,70	7 200,70	8 216,80		
1.1	амортизационные отчисления		17 537,40	4 501,70	6 041,00	6 994,70		
1.2	прибыль, направленная на инвестиции		3 426,80	1 045,00	1 159,70	1 222,10		
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		72 822,24	42 880,40	20 393,59	9 548,25		
2.2	займы организаций		72 822,24	42 880,40	20 393,59	9 548,25		
2.3	прочие привлеченные средства							
3	Бюджетное финансирование							
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг							
	ИТОГО по программе		93 786,44	48 427,10	27 594,29	17 765,05		



* В соответствии с концессионным соглашением от 30.09.2015

И.о. начальника управления

А.В. Соковых