



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от « 16 » ноября 2017 г. № 382
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление региональной
энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2015
№ 369 «Об установлении плановых и фактических показателей
надежности и энергетической эффективности объектов
теплоснабжения и утверждении инвестиционной программы
ООО «Новая сетевая компания» (г. Анжеро-Судженск),
в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы»**

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области
п о с т а н о в л я е т :

1. Внести изменения в приложение № 2 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2015 № 369 «Об установлении плановых и фактических показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения и утверждении инвестиционной программы ООО «Новая сетевая компания» (г. Анжеро-Судженск), в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.11.2015 № 540), изложив его в новой редакции, согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень региональной энергетической комиссии Кемеровской области».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель региональной
энергетической комиссии Кемеровской области

Д.В. Малюта

Приложение
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «16» ноября 2017 г. № 382

«Приложение № 2
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «30» октября 2015 г. № 369

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ООО «Новая сетевая компания» (г. Анжеро-Судженск)**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Новая сетевая компания»
Местонахождение регулируемой организации	652470, Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Ленина, 4
Сроки реализации инвестиционной программы	2016-2018 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор ООО «Новая сетевая компания» В.А. Габриель
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. 8 (384 53) 6 45 50
Наименование органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Н. Островского ул., 32, Кемерово, 650993
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Смолего Валерий Георгиевич
Дата утверждения инвестиционной программы	«30» октября 2015 года
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. +7 (3842) 36-28-28
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Анжеро-Судженского городского округа
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	652470, Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Ленина, 6
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Администрации Анжеро- Судженского городского округа В.Н. Чернов
Дата согласования инвестиционной программы	«30» октября 2015 года
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел. 8 (384 53) 6 12 14

Инвестиционная программа ООО «Новая сетевая компания» на потребительском рынке г. Анжеро-Судженска в сфере теплоснабжения на 2016–2018 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				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 2016	2016	2017	2018	Остаток финансирования		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия
5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17			
Группа 1. Строительство, реконструкция объектов в целях подключения потребителей:															
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.2. Строительство новых 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															
Всего по группе 2.															
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.	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя	От врезки по пер. Электрическому, 16 до ул. Войкова ТЭЦ-Магзалов от Т.1 Ш-10-1 до Т.1 Ш-10 с Ду=280 мм на Ду=159 мм L=223м.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	84,32	72,18	2016	2016	1893	0	1893	0	0	0
3.1.2.	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистралей	В связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь	Теплотрасса от ОАО «Кавказ-Энерго» Анжеро-Судженска ТЭЦ до ТК-1 котельной № 15 от ТК-V-9 до (JA Ду=530 мм L=90 м.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	37	21	2016	2016	747	0	747	0	0	0
3.1.3.	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистралей	В связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь	От врезки по ул. Ладо, дом 4 го ул. Валутова и ул. Ладо от ТК-V-10-31 до ТК-V-10-35 Ду=189 мм L=108м	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	1,54	0,43	2016	2016	335	0	335	0	0	0
3.1.4.	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистралей	В связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь	От врезки по пер. Электрическому, 16 до ул. Войкова ТЭЦ-Магзалов от Т.1 Ш-10-3 до Т.1 Ш-10-12 ул. Монтажников ø100 L=234	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	2,98	0,87	2016	2016	528	0	528	0	0	0
3.1.5.	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистралей	В связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь	Тепловая сеть от врезки по ул. Ладо, дом 28 по ул. Матросова, пер. Профсоюзный, ул. им. 50-летия ВЛКСМ, ул. Ладо от ТК-V-13-7 до ТК-V-13-11 Ду=80 мм, L=142м.; от ТК-V-13-11 до ТК-V-13-12 Ду=100 мм, L=60м.; от ТК-V-13-12 до ТК-V-13-13 Ду=80 мм, L=10м.; от ПУТ кот. № 12 до ТК-V-13-1 Ду=320 мм, L=45м (котельная № 12)	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	165,97	83,05	2016	2016	601	0	601	0	0	0
3.1.6.	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистралей	В связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь	От врезки по пер. Электрическому, 16 до ул. Войкова ТЭЦ-Магзалов от ПУТ АШМУ до Т.1 Ш-10-5 ул. Монтажников ø159 L=398 м	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	48,45	37,62	2016	2016	2792	0	2792	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3.1.7.	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломатристры	В связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь	От врезки по ул. Лаза, дом 4 по ул. Ватулина и ул. Лаза от ТК-V-10-2 до ТК-V-10-31 Ду=200 мм L=295,5м.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	5	1	2017	2017	1129	0	0	1129	0	0	0
3.1.8.	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломатристры	В связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь	Теплотрасса от ОАО «Каскад-Энерго» Анжеро-Судженска ТЭЦ до ТК-1 котельной № 15 от ТК-V-9 от (Л) до (Л) Ду=530 мм L=355м.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	8	2	2017	2017	3072	0	0	3072	0	0	0
3.1.9.	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя	От врезки по пер. Электрическому, 16 до ул. Войкова ТЭЦ-Машавод от (Г) III-10 до (Т) III-10-1 с Ду=250 на Ду=159 мм L=223м.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	72,18	65,33	2017	2017	2337	0	0	2337	0	0	0
3.1.10.	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломатристры	В связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь	От врезки по пер. Электрическому, 16 до ул. Войкова ТЭЦ-Машавод от (Т) III-10-11 до (Т) III-10-11-1 ул. Монтажников, ø100 L=50	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	5,44	4,52	2017	2017	358	0	0	358	0	0	0
3.1.11.	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя	От врезки ул. Лаза 16 до ул. Лаза 12, ул. Лаза 16 до ул. Лаза 24 от ТК-V-11-7 до ТК-V-11-11 с Ду=150 мм на Ду=125мм, L=92 м (котельная № 11)	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	57,84	30,02	2018	2018	587	0	0	0	587	0	0
3.1.12.	Приобретение насосов для повысительной станции по ул. Перовой	Увеличение резерва мощности, повышение эффективности	Насос центробежный СЗ 800-55-11	Увеличение резерва мощности, повышение эффективности	шт.	0	1	2018	2018	1 345	0	0	0	1 345	0	0
3.1.13.	Приобретение насосов для повысительной станции по ул. Перовой	Увеличение резерва мощности, повышение эффективности	Электродвигатель А-03-315 М4У3 (либо аналог)	Увеличение резерва мощности, повышение эффективности	шт.	0	1	2018	2018	270	0	0	0	270	0	0
3.1.14.	Уменьшение диаметра трубопровода	Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя	Тепловая сеть (оттайка) ул. Горького, 32 от ТК-IV-9-7-2 с Ду=150мм на Ду=100мм L=28м	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	38	21	2018	2018	234	0	0	0	234	0	0
3.1.15.	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломатристры	В связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь	Теплотрасса от ОАО «Каскад-Энерго» Анжеро-Судженска ТЭЦ до ТК-1 котельной № 15 от (Л) до (Л) Ду=530 мм, L=200м.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	82	71	2018	2018	1 557	0	0	0	1 557	0	0
3.1.16.	Уменьшение диаметра трубопровода	Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя	Тепловая сеть (оттайка) ул. Горького, 34 от ТК-IV-9-7-2 с Ду=150мм на Ду=100мм, L=20м	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	25	15	2018	2018	228	0	0	0	228	0	0
3.1.17.	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломатристры	В связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь	От врезки ул. Лаза 16 до ул. Лаза 12, ул. Лаза 16 до ул. Лаза 24 от ТК-V-11-14 до ТК-V-11-15 Ду=108мм, L=44м.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	1,1	0,8	2018	2018	86	0	0	0	86	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
3.1.18.	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрала	В связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь	Теплотрасса от ОАО «Каскад-Энерго» Анжеро-Судженска ТЭЦ до ТК-1 котельной № 15 от (Л) до (Д) Ду=530мм, L=338м.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	133	120	2018	2018	2 589	0	0	0	2 589	0	0	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
Всего по группе 3.											20689	0	6 896	6 896	6 896	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																	
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																	
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
Всего по группе 5.											0	0	0	0	0	0	0
Итого по программе											20689	0	6 896	6 896	6 896	0	0

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО «Новая сетевая компания» на потребительском рынке г. Анжеро-
Судженска в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Факти- ческие значения	Плановые значения			
				Утверж- денный период	в т.ч. по годам реализации		
					2016	2017	2018
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	36,32	37,59	37,59	37,59	37,59
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	-
		т.у.т./м ³	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	22 031	23 164	21 026	21 026	21 026
		% от полезного отпуска тепловой энергии	11%	13%	11%	11%	11%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	60 926,30	63 305,27	62283,29	62 283,29	60 283,29
		м ³ 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	-	-	-	-	-

Финансовый план ООО «Новая сетевая компания» на потребительском рынке г. Анжеро-Судженска 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		
		Производство и передача тепла		2016	2017	2018
1	Собственные средства	17 532	17 532	5 844	5 844	5 844
1.1	амортизационные отчисления	17 532	17 532	5 844	5 844	5 844
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	0	0	0
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0
2	Привлеченные средства	0	0	0	0	0
2.1	кредиты	0	0	0	0	0
2.2	займы организаций	0	0	0	0	0
2.3	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0
3	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0
	ИТОГО по программе	17 532	17 532	5 844	5 844	5 844

».