

**Общество с ограниченной ответственностью
"Электротеплосеть"**

431110, Республика Мордовия, п. Зубова Поляна, ул. Советская, д. 70а. ИНН 1308082103,
КПП 130801001 р/с 40702810339190100183 в Мордовском отделении №8589 АК СБ РФ
(ОАО) г. Саранск, БИК 048952615, к/с 30101810100000000615

**Пояснительная записка к проекту корректировки инвестиционной программы
ООО «Электротеплосеть» на 2016 год**

При корректировке на 2016 год утвержденной инвестиционной программы ООО «Электротеплосеть» на 2015-2019 годы в план 2016 года включен проект «Строительство ТП-250 кВА п. Явас ул. Строительная», начало реализации которого было запланировано на 2015 год в сумме 680,0 тысяч рублей.

Полная стоимость проекта согласно Проектной документации «Строительство КТП киоского типа 250/10/0,4 по адресу: Зубово-Полянский район, п. Явас, ул. Строительная» составила 847,60 тыс. рублей. Окончательная реализация проекта запланирована на 2016 год в сумме 167,6 тыс. рублей.

Полная стоимость проекта «Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 9 п. Ширингуши Зубово-Полянского района» в ходе уточнения проектно-сметной стоимости (согласно проектно-сметной документации) составила 5 144,6 тысяч рублей. Реализация проекта запланирована на 2015-2018 годы, ввод объекта в эксплуатацию запланирован на 2018 год. В 2016 году на выполнение данного проекта запланирована сумма в размере 1 372 тыс. рублей.

Поскольку основным источником финансирования инвестиционной программы является амортизация, учтенная в тарифе на услугу по передаче электроэнергии, сумма которой на 2016 год уменьшилась по сравнению с 2015 годом на 554 тыс. рублей, реализация проекта «Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 6 п. Зубова Поляна» перенесена на 2017 год.

Генеральный директор
ООО «Электротеплосеть»



Сурдин А.Б.

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования

Утверждаю:
Министр энергетики и тарифной
политики РФ

_____ А.В. Рязанов

"__" _____ 2016 года

МП

Общество с ограниченной ответственностью "Электротеплосеть"



№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	год окончания строительства	Новая стоимость строительства**	Остаточная стоимость строительства**	План финансирования текущего года	Ввод мощностей										Объем финансирования****							
			МВт	км						План года 2015		План года 2016		План года 2017		План года 2018		План года 2019		Итого		План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого
										МВт	км	МВт	км	МВт	км	МВт	км	МВт	км	МВт	км						
	ВСЕГО,		0,730	12,3			20,343	20,343		0,0	0,8	0,410	0,0	0,160	1,5	0,160	4,5	5,5	0,73	12,3	4,591	3,938	3,938	3,938	3,938	20,343	
1.	Техническое перевооружение и реконструкция, в т.ч.		0,160	11,8			17,60	17,60		0,8		0,0		1,0	0,160	4,5	5,5	0,160	11,8	3,911	3,192	2,621	3,938	3,938	17,600		
1.1	Электрические линии																										
1.1.1	Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 9 п. Ширингуши	с/п		4,5	2015	2018	5,145	5,145									4,5				4,5	0,876	1,372	1,632	1,265	5,145	
1.1.2	Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 8 п. Зубова Поляна, ул. Белинского	с/п		0,8	2015	2015	0,785	0,785		0,8											0,8	0,785				0,785	
1.1.3	Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 6 п. Зубова Поляна	с/п		1,0	2017	2017	0,989	0,989					1,0								1,0			0,989		0,989	
1.1.4	Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 6 п. Зубова Поляна, Почтовый переулок, ул. Н.Прибоа, ул. Пролетарская	с/п		2,0	2018	2019	2,013	2,013									2,0							0,909	1,104	2,013	
1.1.5	Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 10 п. Умет	с/п		2,0	2018	2019	2,120	2,120									2,0								1,103	1,017	2,120
1.1.7	Реконструкция линии электропередач ВЛ-0,4 кВ ул. Девятаева п. Зубова Поляна	с/п		1,5	2019	2019	1,817	1,817										1,5								1,817	1,817
1.2.	Подстанции																										
1.2.1	Замена ТП-63 кВА на ТП-160 кВА п. Зубова Поляна ул. Девятаева	с/п		0,160		2018		0,661	0,661						0,160										0,661	0,661	
1.3	Оснащение электротехникой																										
1.3.1	Приобретение бурово-крановой машины на базе ГАЗ-66					2015	2015	1,400	1,400																	1,400	
1.3.2	Приобретение техники для расчистки линий электропередач					2016	2016	1,820	1,820																	1,820	
1.3.3	Приобретение автомашин Renault Duster					2015	2015	0,850	0,850																	0,850	
2.	Новое строительство	с/п	0,570	0,5			2,743	2,743	0,0	0,410	0,160	0,5							0,570	0,5	0,680	0,746	1,317	0,0	0,0	2,743	
2.1	Электрические линии	с/п																									
2.1.1	Строительство линии электропередач ВЛ-10 кВ п. Умет ул. Молодежная	с/п		0,5	2017	2017	0,620	0,620					0,5												0,620	0,620	
2.2.	Подстанции																										
2.2.1	Строительство ТП-250 кВА п. Явас, ул. Строительная	с/п		0,250	2015	2016	0,848	0,848							0,250							0,250		0,680	0,168	0,848	
2.2.2	Строительство ТП-160 кВА п. Явас ул. Октябрьская	с/п		0,160	2016	2016	0,578	0,578							0,160							0,160			0,578	0,578	
2.2.3	Строительство ТП-160 кВА п. Умет ул. Молодежная	с/п		0,160	2017	2017	0,697	0,697																	0,697	0,697	

* С — строительство, П — проектирование.

** Согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС).

*** Для сетевых организаций, переходящих на метод тарифного регулирования РАО, горизонт планирования может быть больше.

**** В прогнозных ценах соответствующего года.



Прогноз ввода/вывода объектов

Общество с ограниченной ответственностью "Электротеплосеть"

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей*					Вывод мощностей					Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)** млн руб.	Ввод основных средств сетевых организаций														
		МВт, Гкал/час, км, МВ А					МВт, Гкал/час, км, МВ А						План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого	План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого			
		2015	2016	2017	2018	2019	Итого	2015	2016	2017	2018														2019	Итого	
1	2	3	4	5	5	5	6	7	8	9	9	9	10	11	12	17	17	17	18	19	20	25	25	25	26	27	
	ВСЕГО,																										
1.	Техническое перевооружение и реконструкция																				3,035	3,246	2,306	5,806	5,950	20,343	
1.1	Электрические линии																				3,035	1,820	0,989	5,806	5,950	17,600	
1.1.1	Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 9 п. Ширингуши																							0,989	5,145	5,950	12,869
1.1.2	Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 8 п. Зубова Поляна, ул. Белинского														0,8								0,785				0,785
1.1.3	Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 6 п. Зубова Поляна																1,0							0,989		0,989	
1.1.4	Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 6 п. Зубова Поляна, Почтовый переулок, ул. Н.Прибоя, ул. Пролетарская																		2,0	2,0						2,013	2,013
1.1.5	Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 10 п. Умет																		2,0	2,0						2,120	2,120
1.1.6	Реконструкция линии электропередачи ВЛ-0,4 кВ ул. Девятаева п. Зубова Поляна																		1,5	1,5						1,817	1,817
1.2.	Подстанции																									0,661	0,661

**Финансовый план на период реализации инвестиционной программы
(заполняется по финансированию)**


 Утверждаю
 Генеральный директор
 ООО "Электротеплосеть"
 А.Б. Сурдин
 " " " 2016 г.
 М. П.

Общество с ограниченной ответственностью "Электротеплосеть"

млн. рублей

№ п/п	Показатели	год 2015	год 2016	год 2017	год 2018	год 2019
		Всего	Всего	Всего	Всего	Всего
1	2	3	4	5	6	7
I.	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	115,508	133,335	141,134	149,401	158,165
	в том числе:					
1.1.	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)	115,508	133,335	141,134	149,401	158,165
1.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)	0	0	0	0	0
II.	Расходы по текущей деятельности, всего	115,383	133,202	140,993	149,252	158,007
1.	Материальные расходы, всего	24,092	26,16	27,729	29,392	31,156
	в том числе:					
1.1.	Топливо					
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	3,373	3,586	3,801	4,029	4,271
1.3.	Покупная электроэнергия	20,719	22,574	23,928	25,363	26,885
	в т.ч.: на компенсацию технологических потерь	20,484	22,318	23,657	25,076	26,581
	на коммунальные нужды	0,235	0,256	0,271	0,287	0,304
2.	Расходы на оплату труда с учетом ЕСН	26,010	27,698	29,360	31,122	32,989
3.	Амортизационные отчисления	3,891	3,337	3,337	3,337	3,337
4.	Налоги и сборы, всего	0,416	0,417	0,442	0,469	0,497
5.	Прочие расходы, всего	60,974	75,59	80,125	84,932	90,028
	в том числе:					
5.1.	Ремонт основных средств	0,995	1,058	1,121	1,188	1,259
5.2.	Услуги по передаче вышестоящих сетевых компаний	43,428	57,598	61,054	64,717	68,600
5.3.	Платежи по аренде и лизингу					
5.4.	Инфраструктурные платежи рынка					
5.5.	Прочие расходы	16,551	16,934	17,950	19,027	20,169
III.	Валовая прибыль (I р.—II р.)	0,125	0,133	0,141	0,149	0,158
IV.	Внереализационные доходы и расходы (сальдо)	0	0	0	0	0
1.	Внереализационные доходы, всего	0	0	0	0	0
	в том числе					
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)					
1.2.	Проценты от размещения средств					
2.	Внереализационные расходы, всего	0	0	0	0	0
	в том числе					
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов					
V.	Прибыль до налогообложения (III+IV)	0,125	0,133	0,141	0,149	0,158
VI.	Налог на прибыль'	0,031	0,027	0,028	0,030	0,032
VII.	Чистая прибыль	0,094	0,106	0,113	0,119	0,126
VIII.	Направления использования чистой прибыли	0,094	0,106	0,113	0,119	0,126
	в том числе:					
1.	Фонд накопления					
2.	Резервный фонд					

3.	Выплата дивидендов					
4.	Прочие расходы из прибыли (расходы социального характера)	0,094	0,106	0,113	0,119	0,126
IX.	Изменение дебиторской задолженности					
1.	Увеличение дебиторской задолженности					
2.	Сокращение дебиторской задолженности					
	Сальдо (+ увеличение; – сокращение)					
X.	Изменение кредиторской задолженности					
1.	Увеличение кредиторской задолженности					
2.	Сокращение кредиторской задолженности					
	Сальдо (+ увеличение; – сокращение)					
XI.	Привлечение заемных средств					
	в том числе на:					
1.	Финансирование инвестиционной программы					
1.1.	в т. ч. в части ДПМ*					
2.	Прочие цели (расшифровка)					
XII.	Погашение заемных средств					
	в том числе по:					
1.	Инвестиционной программе					
1.1.	в т. ч. в части ДПМ*					
2.	Прочие цели (расшифровка)					
XIII.	Возмещаемый НДС (поступления)	0,700	0,601	0,601	0,601	0,601
XIV.	Купля/продажа активов					
1.	Покупка активов (акций, долей и т. п.)					
2.	Продажа активов (акций, долей и т. п.)					
XV.	Средства, полученные от доэмиссии акций					
XVI.	Капитальные вложения	4,591	3,938	3,938	3,938	3,938
	в т. ч. в части ДПМ*					
XVI.	Всего поступления (I п.+1 п. IV п.+2 п. IX п.+1 п. X п.+XI п.+XIII п.+ 2 п. XIV п.+XV п.)	116,208	133,936	141,735	150,002	158,766
XVII.	Всего расходы (II п.–3 п. II п.+2 п. IV п.+1 п. IX п.+2 п. X п.+VI п.+ VIII п.+XII п.+1 п. XIV п.+XVI п.)	116,208	133,936	141,735	150,002	158,766
	Сальдо (+ профицит; – дефицит) (XVI п.–XVII п.)	0	0	0	0	0
	Справочно:					
1.	ЕВИТДА					
2.	Долг на конец периода					
3.	Прогноз тарифов					

* Заполняется ОГК/ТГК.

Источники финансирования инвестиционных программ (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей


 Утверждаю
 Генеральный директор
 ООО "Электротеплосеть"
 А.Б. Сурдин
 " " " 2016 г.
 М. П.

Общество с ограниченной ответственностью "Электротеплосеть"

№№	Источник финансирования	План* года 2015	План* года 2016	План* года 2017	План* года 2018	План* года 2019	Итого
1	Собственные средства	4,591	3,938	3,938	3,938	3,938	20,343
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе						
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	3,891	3,337	3,337	3,337	3,337	17,239
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	3,891	3,337	3,337	3,337	3,337	17,239
1.2.2.	Прочая амортизация	0	0	0	0	0	0
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет						
1.3.	Возврат НДС	0,700	0,601	0,601	0,601	0,601	3,104
1.4.	Прочие собственные средства						
1.4.1.	в т. ч. средства допэмиссии						
1.5.	Остаток собственных средств на начало года						
2.	Привлеченные средства, в т. ч.:	0	0	0	0	0	0
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	4,591	3,938	3,938	3,938	3,938	20,343
	для ОГК/ТГК, в том числе						
	ДГПМ						
	вне ДГПМ						

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

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

**График реализации инвестиционной программы ООО "Электротеплосеть"
на 2016 год, млн. руб. с НДС**



Утверждаю
Генеральный директор
ООО "Электротеплосеть"
А.Б. Сурдин
2016 г.
М. П.

**Перечень инвестиционных проектов инвестиционной программы и план
их финансирования на 2016 год.**

Общество с ограниченной ответственностью "Электротеплосеть"

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года*	Объем финансирования [отчетный год]					Осталось профинансировать по результатам отчетного периода*
			всего, за 2016 г. план**	1 кв. план	2 кв. план	3 кв. план	4 кв. план	
ВСЕГО,		6,835	3,938	0,100	0,729	0,697	2,412	
1.	Техническое перевооружение и реконструкция, в т.ч.							
1.1.	Электрические сети							
1.1.1	Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 9 п. Ширингуши	4,269	1,372	0,00	0,470	0,470	0,432	-
1.1.2	Приобретение техники для расчистки линий электропередач	1,820	1,820	0,000	0,000	0,000	1,820	-
2.	Новое строительство							
2.1.	Подстанции							
2.2.1	Строительство ТП-250 кВа п. Явас, ул. Строительная	0,168	0,168	0,000	0,100	0,068	0,000	-
2.2.2	Строительство ТП-160 кВа п. Явас, ул. Октябрьская	0,578	0,578	0,100	0,159	0,159	0,160	-

* В ценах отчетного года.

** План, согласно утвержденной инвестиционной программе.

План ввода/вывода объектов в 2016 г.

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
		план*					план*				
		МВт, Гкал/час, км, МВа					МВт, Гкал/час, км, МВа				
		1 кв. 2016 г.	2 кв. 2016 г.	3 кв. 2016 г.	4 кв. 2016 г.	2016 г.	1 кв. 2016 г.	2 кв. 2016 г.	3 кв. 2016 г.	4 кв. 2016 г.	2016 г.
	ВСЕГО,										
1.	Техническое перевооружение и реконструкция, в т.ч.										
1.1.	Электрические сети	-	-	-							
1.1.1	Приобретение техники для расчистки линий электропередач	-	-	-	1 шт.	1 шт.					
2.	Новое строительство	-	-	-							
2.1.	Подстанции	-	-	-							
2.2.1	Строительство ТП-250 кВа п. Явас, ул. Строительная				0,250 МВа	0,250 МВа					
2.2.2	Строительство ТП-160 кВа п. Явас, ул. Октябрьская				0,160 МВа	0,160 МВа					

* План, согласно утвержденной инвестиционной программе

Источники финансирования инвестиционной программы на 2016 год, млн. рублей

№№	Источник финансирования	Объем финансирования					Причины отклонений
		всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
		план*	план	план	план	план	
1	Собственные средства	3,938	0,100	0,729	0,697	2,412	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0	0	0	0	0	
1.1.1.	в том числе инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	
1.1.2.	в том числе прибыль со свободного сектора						
1.1.3.	в том числе от технологического присоединения (для электросетевых компаний)						
1.1.3.1.	в том числе от технологического присоединения генерации						
1.1.3.2.	в том числе от технологического присоединения потребителей						
1.2.	Амортизация	3,337	0,085	0,618	0,590	2,044	
1.3.	Возврат НДС	0,601	0,015	0,111	0,107	0,368	
1.4.	Прочие собственные средства	0	0	0	0	0	
1.4.1.	в т. ч. средства от доп. эмиссии акций						
2.	Привлеченные средства, в т. ч.:	0	0	0	0	0	
2.1.	Кредиты						
2.2.	Облигационные займы						
2.3.	Займы организаций						
2.4.	Бюджетное финансирование						
2.5.	Средства внешних инвесторов						
2.6.	Прочие привлеченные средства						

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Утверждаю
Министр энергетики и тарифной
политики РМ

_____ А.В. Рязанов
« ____ » _____ 2016 г.

Утверждаю
Генеральный директор
ООО «Электротеплосеть»
_____ А.Б. Сурдин
« ____ » _____ 2016 г.



КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ Общество с ограниченной ответственностью «Электротеплосеть»

1. Общая характеристика инвестиционной программы

Настоящая инвестиционная программа разработана на период 2015-2019 г.г. Основными целями программы являются восстановление основных фондов для улучшения технических характеристик объектов электросетевого хозяйства, поддержание и повышение надежности и качества электроснабжения, снижение потерь электрической энергии при ее транспортировке, снижение дефицита мощности.

В программе определены финансовые потребности, необходимые для реализации мероприятий, сроки их реализации, объемы вводимых мощностей.

Инвестиционная программа ООО «Электротеплосеть» запланирована в размере 20,343 млн. рублей. Основными направлениями программы являются : реконструкция и техническое перевооружение электросетевого хозяйства; оснащение спецтехникой; новое строительство электросетевых объектов.

Большая часть инвестиций ООО «Электротеплосеть» будет направлена на реконструкцию электросетей и оборудования. Программой предусмотрена реконструкция 11,8 км воздушных линий электропередач с заменой опор на железобетонные и подвеской провода и реконструкция ТП-63 кВА 10/0,4 кВ с увеличением пропускной мощности. На эти цели программой предусмотрено 12,869 млн. рублей.

Для эффективной работы намеченных проектов, а также надлежащей эксплуатации электросетевых объектов организации планируется приобретение спецтехники на сумму 4,07 млн. рублей.

Реализация проектов нового строительства позволит увеличить пропускную способность электросетевых объектов, создать резерв мощностей для технологического присоединения энергопринимающих устройств, а также перераспределить существующие нагрузки электрических сетей, тем самым улучшить качество поставляемой электрической энергии. На эти цели проектом предусмотрено 2,743 млн. рублей.

Для инвестиционной программы на период 2015-2019 г.г. планируется использовать средства в сумме 20,343 млн. рублей, в том числе по годам:

Год	2015	2016	2017	2018	2019	млн.руб. 2015-2019
Всего, в т.ч.:	4,591	3,938	3,938	3,938	3,938	20,343
Амортизация отчетного года	3,891	3,337	3,337	3,337	3,337	17,239
Использование банковских кредитов для осуществления капитальных вложений	-	-	-	-	-	-
Прибыль, направляемая на инвестиции	-	-	-	-	-	-
НДС	0,700	0,601	0,601	0,601	0,601	3,104

За период 2015-2019 г.г. планируется ввести основных средств на сумму 17,239 млн. рублей, в том числе по годам:

Год	2015	2016	2017	2018	2019	2015-2019
Финансирование, млн. руб. (с НДС)	4,591	3,938	3,938	3,938	3,938	20,343
Ввод основных средств, млн. руб. (без НДС)	2,572	2,751	1,954	4,920	5,042	17,239

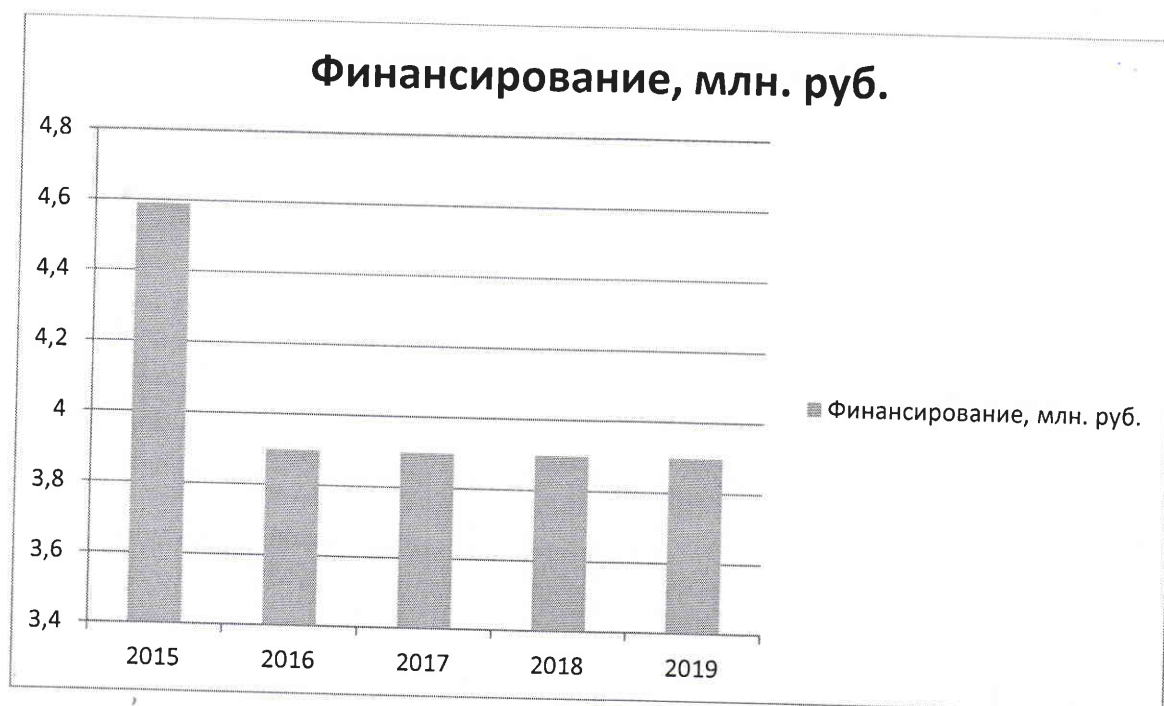


Рис. 1. Динамика изменения объемов финансирования в 2015-2019 г.г.

1. Техническое перевооружение и реконструкция

Протяженность предполагаемых к реконструкции линий электропередачи составляет 132,8 км. Мощность предполагаемых к реконструкции трансформаторных подстанций составляет 0,160 МВа, в том числе по годам:

Год	2015	2016	2017	2018	2019	2015-2019
Протяженность ЛЭП, км	0,8	0	1,0	4,5	5,5	11,8
Вводимая мощность подстанций, МВА	0	0	0	0,160	0	0,160

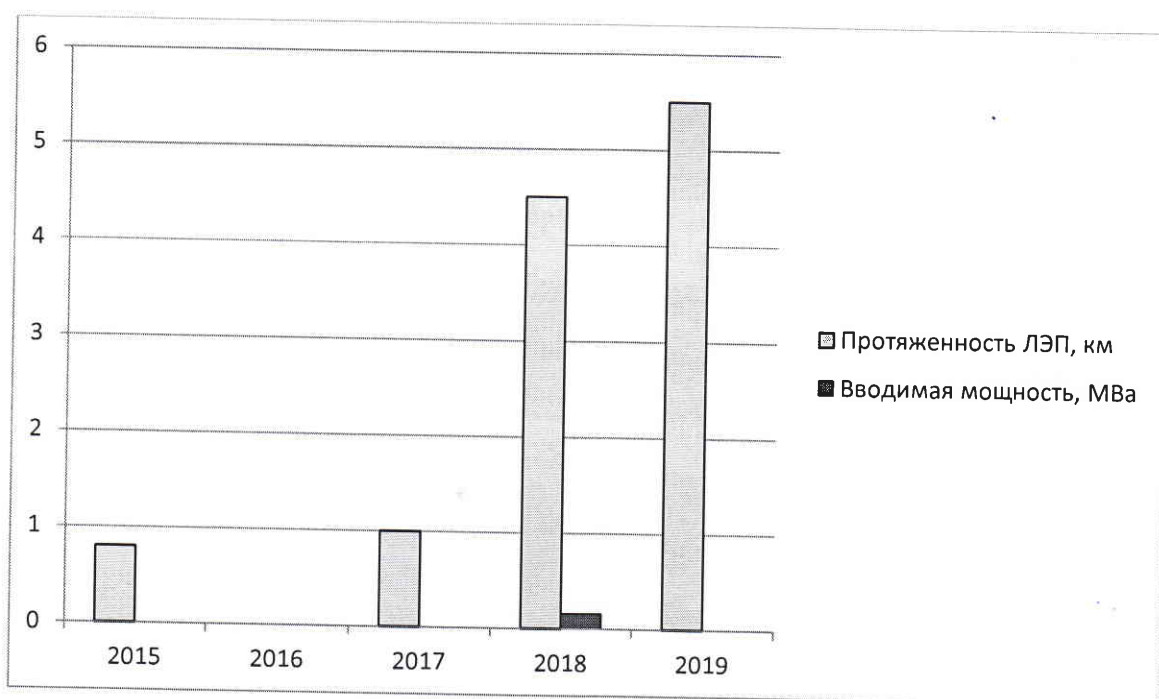


Рис. 2. Динамика изменения ввода реконструируемых ЛЭП и трансформаторных подстанций.

2. Новое строительство

Протяженность предполагаемых к строительству линий электропередачи составляет 0,5 км. Мощность предполагаемых к строительству трансформаторных подстанций составляет 0,570 МВа, в том числе по годам:

Год	2015	2016	2017	2018	2019	2015-2019
Протяженность ЛЭП, км	0	0	0,5	0	0	0,5
Вводимая мощность подстанций, МВА	0	0,410	0,160	0	0	0,570

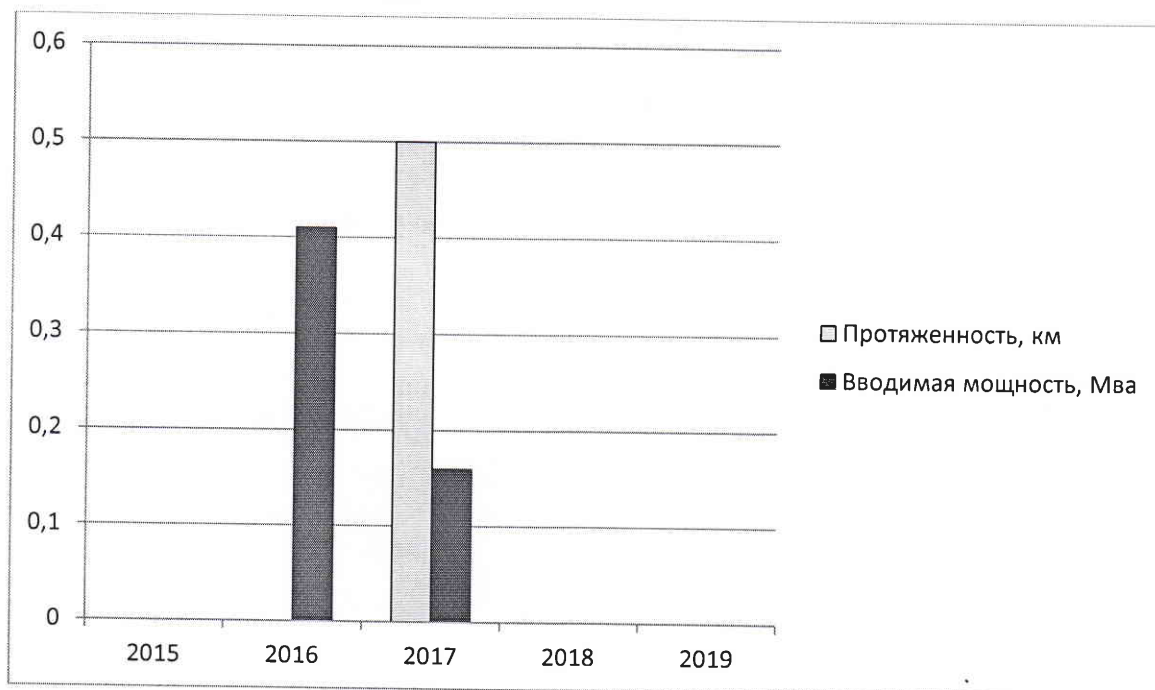


Рис. 3. Динамика изменения ввода нового строительства ЛЭП и трансформаторных подстанций.

Инвестиционная программа ООО «Электротеплосеть» имеет следующую структуру:

№ п/п	Наименование объекта	Итого на 2015-2019 г.г.	
		Финансирование (с НДС), млн. руб.	Ввод основных фондов (с НДС), млн. руб.
	Инвестиции, всего	20,343	20,343
1.	Техническое перевооружение и реконструкция		
1.1.	Электрические линии		
1.1.1	Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 9 п. Ширингуши	5,145	5,145
1.1.2	Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 8 п. Зубова Поляна, ул. Белинского	0,785	0,785
1.1.3	Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 6 п. Зубова Поляна	0,989	0,989
1.1.4	Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 6 п. Зубова Поляна, Почтовый переулок, ул. Н.Прибоя, ул. Пролетарская	2,013	2,013
1.1.5	Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 10 п. Умет	2,120	2,120
1.1.6	Реконструкция линии электропередачи ВЛ-0,4 кВ ул. Девятаева п. Зубова Поляна	1,817	1,817
1.2	Подстанции		
1.2.1	Замена ТП-63 кВА на ТП-160 кВА п. Зубова Поляна ул. Девятаева	0,661	0,661
1.3	Оснащение спецтехникой		

1.3.1	Приобретение бурильно-крановой машины на базе ГАЗ-66	1,400	1,400
1.3.2	Приобретение техники для расчистки линий электропередач	1,820	1,820
1.3.3	Приобретение автомашины	0,850	0,850
2.	Новое строительство		
2.1.	Электрические линии		
2.1.1	Строительство линии электропередачи ВЛ-10 кВ п. Умет ул. Молодежная	0,620	0,620
2.2.	Подстанции		
2.2.1	Строительство ТП-250 кВа п. Явас, ул. Строительная	0,848	0,848
2.2.2	Строительство ТП-160 кВА п. Явас ул. Октябрьская	0,578	0,578
2.2.3	Строительство ТП-160 кВа п. Умет ул. Молодежная	0,697	0,697

Долгосрочная инвестиционная программа ООО «Электротеплосеть» на 2015-2019 г.г. направлена на частичное обновление основных фондов, повышение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей, улучшение качественных показателей транспортируемой электрической энергии, создание дополнительных мощностей.

2. Характеристика инвестиционных проектов

Реконструкция линий электропередачи ВЛ-10/0,4 кВ вызвана большим сроком эксплуатации существующих линий и, как результат, большой степенью их физического износа. В результате страдает качество электрической энергии. Данная реконструкция позволит обеспечить надежность и бесперебойность электроснабжения потребителей, улучшить показатели качества электрической энергии, уменьшить потери электрической энергии при ее транспортировке.

Строительство трансформаторных подстанций в п. Явас, п. Умет вызвано необходимостью обновления и модернизации существующего оборудования, создания дополнительных мощностей. Реализация данных проектов позволит перераспределить существующие нагрузки, улучшить качество поставляемой электрической энергии, а также создаст возможность присоединения новых объектов.

Утверждаю
 Генеральный директор
 ООО "Электротеплосеть"
 А.Б. Сурдин
 2016 Год



**Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии по
 ООО "Электротеплосеть"**

Наименование показателя	Значение показателя на:				
	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (П _п)	0,4157	0,4095	0,4034	0,3973	0,3913
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (П _{тсо})	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987