

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

12.08.2016

№ 6-47/9(240)

город Томск

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2014 № 26/248 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» г. Томск (ИНН 7017081040) на 2015-2019 годы» в части 2016 года

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.08.2016 № 26

ПРИКАЗЫВАЮ:

- 1. Внести изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2014 № 26/248 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» г. Томск (ИНН 7017081040) на 2015-2019» («Собрание законодательства Томской области», 31.10.2014, № 10/2(111) часть 2):
- 1) приложение 1 «Перечень инвестиционных проектов ИПР ООО «Горсети» на период реализации инвестиционной программы 2015-2019 гг. и план их финансирования» изложить в редакции приложения 1 к настоящему приказу;
- 2) приложение 2 «План ввода/вывода основных средств» изложить в редакции приложения 2 к настоящему приказу.
 - 2. Настоящий приказ вступает в силу с момента опубликования.

Начальник департамента



М.Д.Вагина

приложение 1 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.08.2016 № 6-47/9(240)

"Приложение 1 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2014 № 26/248

Перечень инвестиционных проектов ООО "Горсети" на период реализации инвестиционной программы 2015-2019 гг. и план их финансирования

	T		Γ.,	Плановые	Τ	1		Остаточная				Ввод мощн	остей				Объем	капитальных	вложений (без	НДС)				Объем фина	нсирования**	•	
		Стадия реализации	Проектная мощность/	показатели энергетической			Полная стоимость реализации	стоимость реализации	План финансирования			План года	План года	План года		План года	План года	План года	План года	План года		План года	План года	План года	План года	План года	
		проекта	протяженность сетей	эффективности проекта	Год начала	Год окончания	инвестиционного проекта **	инвестиционного проекта **	текущего года	План года 2015	План года 2016	2017	2018	2019	Итого	2015	2016	2017	2018	2019	Итого	2015	2016	2017	2018	2019	Итого
NèNè	Наименование объекта			проскта	реализации инвестиционного	реализации инвестиционного		проскта																			
		С/П*	МВт/Гкал/ч/	тыс.кВтч	проекта	проекта	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВт/Гкал/ч/	МВт/Гкал/ч/	МВт/Гкал/ч/	МВт/Гкал/ч/		МВт/Гкал/ч/	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млы публей	นาน กรก็กะนั	млн.рублей	млн рублей	мпн рублей	млн.рублей
		Car	км/МВА	IBIC.KD14			sun.pyonen	Mun.pyonen	Mun.pyonen	км/МВА	км/МВА	км/МВА	км/МВА	км/МВА	км/МВА	sun.pywien	sun.pyonen	Min.pyonen	Min.pyciich	sun.pyonen	suiri.pyoileri	мын.руолен	млн.рублей	MIH. Pychien	Min pyonen	минруолен	whiri.pyonen
-	BCETO,						800,56									150,61	132,77	131,54	129,12	134,40	678,44	177,72	156,66	155,22	152,37	158,59	800,56
	в том числе ПИР						31,93									4,46	3,50	6,11	6,52	6,47	27,06	5,26	4,13	7,21	7,69 33,30	7,63	31,93
	Техническое перевооружение и реконструкция в том числе ПИР						159,67 0,00									28,51 0,00	20,24 0,00	30,83 0,00	28,22 0,00	27,53 0,00	135,32 0,00	33,64 0,00	23,88 0,00	36,38 0,00	0,00	32,48 0,00	159,67 0,00
 	Профильные объекты, в .т.ч. Реконструкция и перевооружение объектов						0,00									0.00	0.00	10.00	0.01		2601	0.00	0.00	12.00	0.45	0.62	20.00
1.1	электр осетевого хозяйства Установка системы телемеханики и диспетчеризации	C			2017	2019	30,69									0,00	0,00	10,68	8,01 8,01	7,32 7,32	26,01 26,01	0,00	0,00	12,60 12,60	9,45 9,45	8,63 8,63	30,69 30.69
1.2.	Энергосбережение и повышение энергетической				2017	2017	128,99			1621	951	951	952	952		28,51	20,24	20,15	20,21	20,21	109,31	33,64	23,88	23,77	23,85	23,85	128,99
-	эффективности			+	-									+				,	1	,	,	,	,	,	,	,	
1.2.1	Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, запитанными кабельными линиями от трансформаторных подстанций	С	814	91,65	2015	2019	10,44			414	100	100	100	100	814	5,01	0,96	0,96	0,96	0,96	8,85	5,91	1,13	1,13	1,13	1,13	10,44
1.2.2	Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с гютребителями, запитанными от воздушных линий 0,4 кВ	С	3 350	586,90	2015	2019	62,47			950	600	600	600	600	3 350	14,27	9,67	9,67	9,67	9,67	52,94	16,84	11,41	11,41	11,41	11,41	62,47
123	монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ в ТП	С	497		2015	2019	36,97			71	106	106	107	107	497	4,97	6,56	6,56	6,62	6,62	31,33	5,87	7,74	7,74	7,81	7,81	36,97
	Монтаж системы сигнализации в трансформаторной				<u> </u>											<u> </u>			 								-
1.2.4	подстанции	С	591		2015	2019	15,11			119	118	118	118	118	591	2,58	2,56	2,56	2,56	2,56	12,81	3,04	3,02	3,02	3,02	3,02	15,11
1.2.5	Монтаж системы учета с АСКУЭ в ТП	С	175		2015	2019	4,00			67	27	27	27	27	175	1,68	0,50	0,41	0,41	0,41	3,39	1,98	0,59	0,48	0,48	0,48	4,00
2.	Новое строительство в том числе ПИР						442,03 29,92							-		69,05 4,11	32,75 2,14	87,31 6,11	93,11 6,52	92,39 6,47	374,60 25,35	81,48 5,72	38,64 2,98	103,02 8,51	109,87 9,08	109,02 9,01	442,02 35,30
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической						0,00									-,,,,	-,,,	9,11		3,17	22,00	2,72	2,70		5,00	-,04	22,00
2.2.	эффективности Прочее новое строительство						442,03									69,05	32,75	87,31	93,11	92,39	374,60	81,48	38,64	103,02	109,87	109,02	442,02
2.2.1.	в том числе ПИР Строительство РП в центре нагрузок:						29,92 42,02			0	0	0	1	2		4,11 0,00	2,14 0,00	6,11 0,00	6,52 11,87	6,47 23,74	25,35 35,61	4,85 0,00	2,53 0,00	7,21 0,00	7,69 14,01	7,63 28,02	29,92 42,03
	PII TU3	C	1	-	2018 2019	2018 2019	14,01 14,01						1	1	1				11,87	11,87	11,87 11,87				14,01	14,01	14,01 14,01
	РП мкр. Солнечная долина РП в Центральном районе города	c	1		2019	2019	14,01							1	1					11,87	11,87					14,01	14,01
2.2.2.	Установка комплектной двухтрансформаторной подстанции с питающими линиями для						8,20			1(2x0,630)/0,5						6,95	0,00	0,00	0,00	0,00	6,95	8,20	0,00	0,00	0,00	0,00	8,20
	технологического присоединения объектов строительства социального жилья, в рамках реализации						,,,,,			1(200,000), (10						,,,,	","	,,,,,	","	.,	3,70	3,2 0	,,,,,	.,	,,,,	,,,,	
	федеральной программы доступного жилья		1/2 0 5200 /0 5		****	2015				4/4 0 (20) 10 5											606	0.00					200
2.2.2.1	мкр. Солнечная долина Установка комплектной двухтрансформаторной	С	1(2x0,630)/0,5		2015	2015	8,20			1(2x0,630)/0,5					1(2x0,630)/0,5	6,95	0,00	0,00	0,00	0,00	6,95	8,20	0,00	0,00	0,00	0,00	8,20
2.2.3.	подстанции с питающими линиями для внешнего электр оснабжения общеобразовательных и дошкольных учреждений г. Томска						69,94			4/2x0,160/0,97/0,89 1		2/2x1,0/1/1,5	2/2x1,0/1/1,5			18,85	0,00	20,21	20,21	0,00	59,27	22,25	0,00	23,85	23,85	0,00	69,94
	Строительство сетей внешнего электроснабжения для																										
2.2.3.1.	технологического присоединения вновь строящихся общеобразовательных и дошкольных учреждений г. Томска	C	4/2x0,160/0,97/0,89		2015	2015	22,25			4/2x0,160/0,97/0,89					4/2x0,160/0,97/0,8	18,85	0,00	0,00	0,00	0,00	18,85	22,25	0,00	0,00	0,00	0,00	22,25
2.2.0.1	по адресам: ул.Болдырева д.7, ул. Болдырева, д.6, ул.Первомайская, д.152, ул. Залесская, д.16, пер.		1							1					91	10,00	,,,,	,,,,,	,,,,,	0,00	10,00	,	,,,,,	•,••	,,,,	,,,,,	22,20
	Ботанический, д.16/6																										
	Строительство сетей внешнего электроснабжения для технологического присоединения вновь строящихся																										
2.2.3.2.	общеобразовательных и дошкольных учреждений г. Томска по адресам: ул. Иркутский тракт - ул. Высоцкого	С	2/2x1,0/1/1,5		2017	2017	23,85					2/2x1,0/1/1,5			2/2x1,0/1/1,5	0,00	0,00	20,21	0,00	0,00	20,21	0,00	0,00	23,85	0,00	0,00	23,85
	(ул.Высоцкого, д.14), ул. Ивановского, д.18			-																							
	Строительство сетей внешнего электроснаюжения для технологического присоединения вновь строящихся																										
2.2.3.3.	общеобразовательных и дошкольных учреждений г. Томска по адресам: уд. А. Крячкова (ул. П. Федоровского, д.8), ул.	С	2/2x1,0/1/1,5		2018	2018	23,85						2/2x1,0/1/1,5		2/2x1,0/1/1,5	0,00	0,00	0,00	20,21	0,00	20,21	0,00	0,00	0,00	23,85	0,00	23,85
	Дизайнеров, д.4 Установка однотрансформаторной подстанции с																										
1,,,	питающими линиями в районах малоэтажной застройки						33,76			1/0 0/0 172/1 102	6(0,160)/0,609/2,72	2/0.40/0.5/1	4/0.40/0.9/1	4/0 0/0 0/1		3,05	8,04	4,78	6,37	6,37	20.61	3,60	9,49	5,64	7,51	7,51	33,75
2.2.4.	для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска и						33,70			1(0,4)/0,172/1,103	1 1(0,1)/0,08/0,850	3(0,4)/0,5/1	4(0,4)/0,8/1	4(0,4)/0,8/1		3,03	0,04	4,70	0,37	0,37	28,61	3,00	3,49	3,04	7,31	7,31	33,73
	технолюгического присоединения потребителей													+													\vdash
	Установка однотрансформаторной подстанции с питающими линиями в районах малоэтажной застройки для улучшения		100000000000000000000000000000000000000			200	,			100000000000000000000000000000000000000						2.5						2.50					
2.2.4.1.	качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска (Кировский, Советский районы) и Томского района и	C	1(0,4)/0,172/1,103		2015	2015	3,60			1(0,4)/0,172/1,103					1(0,4)/0,172/1,103	3,05					3,05	3,60					3,60
	технологического присоединения потребителей																										
	Установка однотрансформаторной подстанции с питающими														6(0,160)/0,609/2,7												
2.2.4.2.	линиями в районах малоэтажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г.	С	6(0,160)/0,609/2,72 1 1(0,1)/0,08/0,850		2016	2016	9,49				6(0,160)/0,609/2,72 1 1(0,1)/0,08/0,850				21		8,04				8,04		9,49				9,49
	Томска (Кировский, Советский районы) и Томского района и технологического присоединения потребителей														1(0,1)/0,08/0,850												
2.2.4.3.	Установка однотрансформаторной подстанции с питающими линиями в районах малоэтажной застройки для улучшения	С	3(0,4)/0,5/1		2017	2017	5,64					3(0,4)/0,5/1			3(0,4)/0,5/1			4,78			4,78			5,64			5,64
1	качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска (Кировский, Советский районы) и Томского района и		-(-, // 0,5/2									-(-,-,/-0,51			(0, 1),0,01			.,,,,			.,,,,			_,			
-	технологического присоединения потребителей													+													\vdash
	Установка однотрансформаторной подстанции с питающими линиями в районах малоэтажной застройки для улучшения	l																									
2.2.4.4.	качества и надежности электроснабжения потребителей г.	С	4(0,4)/0,8/1		2018	2018	7,51						4(0,4)/0,8/1		4(0,4)/0,8/1				6,37		6,37				7,51		7,51
	Томска (Кировский, Советский районы) и Томского района и технологического присоединения потребителей																										

_				-								Ввод мощн	omoŭ				Oốz es	капитальных	п тогоний (бол	HIIC/		_		Of or dure	нсирования***	,	
		Стадия реализации	Проектная мощность/	Плановые показатели энергетической			Полная стоимость реализации	Остаточная стоимость реализации	План финансирования					План пала		Птон пото						Плок поло	Плон поло				
		проекта	протяженность сетей	эффективности проекта	Год начала	Год окончания	инвестиционного проекта **	реализации инвестиционного проекта **	текущего года	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	План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого
NºNº	Наименование объекта			проекта	реализации инвестиционного	реализации инвестиционного		проекта																			
		С/П*	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	тыс.кВтч	проекта	проекта	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
			102112511							10,01,125,1	1072 174231 1	10,71,12,71	10,01112,11	100 1123 1	1012172511												
	Установка однотрансформаторной подстанции с питающими																										
2.2.4.5.	лавниями в районах малоэтажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г.	С	4(0,4)/0,8/1		2019	2019	7,51							4(0,4)/0,8/1	4(0,4)/0,8/1					6,37	6,37					7,51	7,51
	Томска (Кировский, Советский районы) и Томского района и технологического присоединения потребителей																										
2.2.5.	Строительство сетей электроснабжения для повышения		24,28				154,86			4,15	0,23	4,50	7,05	8,35	24,28	19,81	0,77	34,47	34,28	41,90	131,24	23,38	0,91	40,67	40,45	49,44	154,86
2.2	надежности схемы электроснабжения г. Томска (КВЛЭП- 10/6 кВ)		24,20				134,00			4,15	0,23	4,50	7,03	0,55	24,26	15,01	0,77	34,47	34,26	41,50	131,24	23,36	0,51	40,07	40,45	42,44	134,00
2251	КЛ-10 кВ от ПС Научная к РП Степановский, км.	c	4,146		2015	2015	23,38			4,15					4,15	19,81					19,81	23,38					23,38
2.2.5.1.					2015	2015	25,50			1,12					,,,,,	13,01					13,01	25,50					25,50
2.2.5.2.	2 КЛЭП-10кВ от ТП 868 до ТП 870 (Мечникова)	c	0,23		2016	2016	0,77				0,23				0,23		0,77				0,77		0,91				0,91
	05																										
2.2.5.3.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Советского районов г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от	С	0,50		2017	2017	4,69					0,50			0,50			3,97			3,97			4,69			4,69
	ПС ТЭЦ-1																										
2254	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Советского и Кировского	C C	0,50		2017	2017	3,24					0,50			0,50			2,74			2,74			3,24			3,24
2.2.3.4.	районов г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС Центральная (1 этап)		0,50		2017	2017	5,24					0,50			0,00			2,74			2,77			3,24			3,24
2.2.5.5.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района и района Черемошников г. Томска путем перераспределения	С	2,00		2017	2017	16,55					2,00			2,00			14,03			14,03			16,55			16,55
	нагрузки фидеров 6 кВ от ПС Западная																										
2.2.5.6.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Центральных районов г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от	С	1,50		2017	2017	16,20					1,50			1,50			13,73			13,73			16,20			16,20
	ПС Московская, ПС Центральная																										
2257	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Советского и Кировского	C	4,70		2017	2018	26,97						4,70		4,70				22,85		22,85				26,97		26,97
2.2.5.7.	районов г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС Центральная (2 этап)		75,70		2017	2010	20,77						4,70		4,70				22,63		22,63				20,57		20,57
	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Кировского района г.																										
2.2.5.8.	Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС ТИЗ	C	2,35		2018	2019	13,48						2,35		2,35				11,43		11,43				13,48		13,48
2.2.5.9.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Кировского района г.		2,35		2018	2019	13,48							2,35	2,35					11,43	11,43					13,48	13,48
2.2.3.9.	Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС ТИЗ (2 этап)	Č	2,33		2016	2019	13,46							2,33	2,33					11,43	11,43					13,46	13,46
	Обеспечение надежности и бесперебойности																										
2.2.5.10.	электроснабжения потребителей Октябрьского района и района Черемошников г. Томска путем перераспределения	C	3,50		2019	2019	19,77							3,50	3,50					16,76	16,76					19,77	19,77
	нагрузки фидеров 10 кВ между ПС Каштак и ПС Западная Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района г.																										
2.2.5.11.	Законроснаюжения пореонгален октябрыем образова 1. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 10 кВ между ПС Восточная и ПС Северо-Восточная	С	2,50		2019	2019	16,19							2,50	2,50					13,72	13,72					16,19	16,19
2.2.6.	Строительство и реконструкция сегей электроснабжения для технологического присоединения потребителей		76,94				133,25			14,20	16,05	18,30	14,20	14,20	76,94	20,38	23,93	27,84	20,38	20,38	112,93	24,05	28,24	32,86	24,05	24,05	133,25
	(КВЛЭП-0,4 кВ) КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности	-					<u> </u>			,										ŕ						ŕ	
2.2.6.1.	электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска	С	3,03		2015	2015	5,19			3,03					3,03	4,40					4,40	5,19					5,19
2.2.6.2.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения	С	2,63		2015	2015	4,64			2,63					2,63	3,93					3,93	4,64					4,64
-	потребителей Ленинского района г. Томска КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности																					<u> </u>					
2.2.6.3.	электроснабження и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска	С	2,63		2015	2015	4,64			2,63					2,63	3,93					3,93	4,64					4,64
2.2.6.4.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения	С	2,63		2015	2015	4,64			2,63					2,63	3,93					3,93	4,64					4,64
-	потребителей Кировского района г. Томска КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности						<u> </u>									1						<u> </u>					
2.2.6.5.	леодол 1-0,4 ко для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района	С	3,30		2015	2015	4,94			3,30					3,30	4,19					4,19	4,94					4,94
2266	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения	С	3,34		2016	2016	6,05				3,34				3,34		5,12				5,12		6,05				6,05
2.2.0.0.	потребителей Советского района г. Томска		3,34		2010	2010	0,05				3,34				3,34		3,12				3,14		0,03				0,03
2.2.6.7.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения	С	2,63		2016	2016	4,64				2,63				2,63		3,93				3,93		4,64				4,64
	потребителей Ленинского района г. Томска КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности																				2.07						
2.2.6.8.	электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска	С	2,63		2016	2016	4,64				2,63				2,63		3,93				3,93		4,64				4,64
2.2.6.9.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения	С	2,63		2016	2016	4,64				2,63				2,63		3,93				3,93		4,64				4,64
	потребителей Кировского района г. Томска КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности	 												-													
2.2.6.10.	электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района	С	4,83		2016	2016	8,27				4,83				4,83		7,01				7,01		8,27				8,27
2.2.6.11.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения	С	3,60		2017	2017	6,64					3,60			3,60			5,63			5,63			6,64			6,64
	потребителей Советского района г. Томска КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности	-																						-			
2.2.6.12.	электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска	С	3,30		2017	2017	6,10					3,30			3,30			5,17			5,17			6,10			6,10
2.2.6.13	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения	С	3,30		2017	2017	6,10					3,30			3,30			5,17			5,17			6,10			6,10
	потребителей Октябрьского района г. Томска		5,50		2017	201,	-,,10					5,50			3,30			2,17			2,17			5,10			5,10

	T			Плановые	Ι	1		Остаточная				Ввод мощн	остей				Объем	и капитальных	вложений (без	ндс)		1		Объем фина	нсирования***		
		Стадия	Проектная мощность/	показатели			Полная стоимость реализации	стоимость	План										,								
No No	Наименование объекта	реализации проекта	мощность/ протяженность сетей	энергетической эффективности проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	инвестиционного проекта **	реализации инвестиционного проекта **	финансирования текущего года	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	План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого
		С/П*	МВт/Гкап/ч/ км/МВА	тыс.кВтч	инвестиционного проекта	инвестиционного проекта	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
2.2.6.14.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска	С	3,30		2017	2017	6,10					3,30			3,30			5,17			5,17			6,10			6,10
2.2.6.15.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района	С	4,80		2017	2017	7,91					4,80			4,80			6,71			6,71			7,91			7,91
2.2.6.16.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска	С	3,03		2018	2018	5,19						3,03		3,03				4,40		4,40				5,19		5,19
2.2.6.17.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска	С	2,63		2018	2018	4,64						2,63		2,63				3,93		3,93				4,64		4,64
2.2.6.18.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска	С	2,63		2018	2018	4,64						2,63		2,63				3,93		3,93				4,64		4,64
2.2.6.19.	КВЛГЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска	С	2,63		2018	2018	4,64						2,63		2,63				3,93		3,93				4,64		4,64
2.2.6.20.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района	С	3,30		2018	2018	4,94						3,30		3,30				4,19		4,19				4,94		4,94
2.2.6.21.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска	С	3,03		2019	2019	5,19							3,03	3,03					4,40	4,40					5,19	5,19
2.2.6.22	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска	С	2,63		2019	2019	4,64							2,63	2,63					3,93	3,93					4,64	4,64
2.2.6.23.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска	С	2,63		2019	2019	4,64							2,63	2,63					3,93	3,93					4,64	4,64
2.2.6.24.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска	С	2,63		2019	2019	4,64							2,63	2,63					3,93	3,93					4,64	4,64
2.2.6.25.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района	С	3,30		2019	2019	4,94							3,30	3,30					4,19	4,19					4,94	4,94
3	Реконструкция электросетевых активов						78,37									35,07	31,35	0,00	0,00	0,00	66,42	41,38	36,99	0,00	0,00	0,00	78,37
3.1	в том числе ПИР Реконструкция оборудования 10 кВ в ПС ЗПП-Т	С			2015	2015	2,01 41,38									0,35 35,07	1,36	0,00	0,00	0,00	1,70 35,07	0,41 41,38	1,60 0,00	0,00	0,00	0,00	2,01 41,38
3.2	Проектные работы и покупка оборудования 35 кВ для ПС ЗШІ-Т	С			2016	2016	36,99										31,35				31,35	0,00	36,99	0,00	0,00	0,00	36,99
	Реконструкция оборудования 35 кВ в ПС ЗПП-Т (2 этап)	C			2017	2017	0,00										01,00	0.00		1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Приобретение электросетевых активов	Ť					41,56									17,98	12,50	4,73	0,00	0,00	35,22	21,22	14,75	5,59	0,00	0,00	41,56
	Приобретение ПС "ДСЗ" Имущество Томского района (от ПС Мирный)	\vdash			2016 2017	2016	14,75 5.59							\vdash			12,50	4,73			12,50 4,73	0,00	14,75	0,00	0,00	0,00	14,75 5.59
4.2	Приобретение объектов электросетевого хозяйства и земельных				2017	2017	21,22									17,98		7,/3			17,98	21,22	0,00	0,00	0,00	0,00	21,22
	участков под их размещение Приобретение спецтехники и оборудования	 	2		2013	2013	42.20			0	,	0	0	0	,	0,00	4.81	8.68	7.79	14,49	35,76	0,00	5,67	10,24	9,20	17.09	42,21
5.1	Автогидроподъемник 22 м		1		2016	2016	4,87			, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	1	4	9	,	1	0,00	4,13	0,00	0,00	0,00	4,13	0,00	4,87	0,00	0,00	0,00	4,87
	Автогидрогодъемник 17 м		0		2017	2019	7,20				0	0	0	0	0	0,00	0,00	2,03	2,03	2,03	6,10	0,00	0,00	2,40	2,40	2,40	7,20
	Бригадный автомобиль "Газель", 5 мест, тент, 4х4 Бригадный автомобиль "Газель", 5 мест, тент, 4х2	 	0		2017 2019	2019 2019	1,48 0,70				0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,62	0,00	0,63	1,25 0,59	0,00	0,00	0,74	0,00	0,74	1,48 0,70
5.5	УАЗ фургон, санитар. Модель 396255		0		2019	2019	0,50				0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,50
	БКМ 317, база ГАЗ 33081 Бригадный фургон ГАЗ 3308 с лебедкой, фаркопом		0		2019 2019	2019 2019	2,70 1,25				0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	2,29 1,06	2,29 1,06	0,00	0,00	0,00	0,00	2,70 1,25	2,70 1,25
	Легковой служебный автомобиль		0		2019	2019	1,50				0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,76	1,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90	1,25
	Самосвал малый модель ГАЗ 35071		0		2019	2019	1,00				0	0	0	0	0	0,00	0,00			0,85		0,00		0,00	0,00	1,00	1,00
5.10	Экскаватор JCB 4CX Грузовой бортовой с манипулятором, грузоподъем. 7 т, кузов 9,5 м.		0		2018 2018	2018 2018	4,40 4,70				0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00 3,98	3,73 0,00	3,73 3,98	0,00	0,00	0,00	0,00 4,70	4,40 0,00	4,40 4,70
5.12	Комплекс ГНБ Vermeer D9x13 в т.ч. смесительная установка		0		2017	2017	6,00				0	0	0	0	0	0,00	0,00	5,09	0,00	0,00	5,09	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	6,00
5.13	Прицеп низкорамный для транспортировки ГНБ рузоподъемность 8-10т. Электролаборатория на базе автомобиля Газель (4х4)		0		2017 2019	2017 2019	0,80 2.50				0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,68	0,00	0,00 2,12	0,68 2,12	0,00	0,00	0,80	0,00	0,00	0,80
5.15	Ножницы гильотинные SB-12/2500		0		2019	2019	1,80				0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	1,53	0,00	1,53	0,00	0,00	0,00	1,80	0,00	1,80
	Приобретение электронного тахеометра		1		2016	2016	0,80				1	0	0	0	1	0,00	0,68	0,00	0,00	0,00	0,68	0,00	0,80	0,00	0,00	0,00	0,80
6.	Приобретение нематериальных активов Приобретение программных продуктов 1 C:ERP Управление	 			 	 	1,53							\vdash		0,00	1,30	0,00	0,00	0,00	1,30	0,00	1,53	0,00	0,00	0,00	1,53
6.1.	Прихоренение программиных продуктов г С.Е.К. г з правление Предприятием 8 и 1 С: Документооборот 8 КОРП и лицензий на их использование Реконструкции нежилых помещений				2016	2017	1,53 35,20									0,00	1,30 29,83	0,00	0,00	0,00	1,30 29,83	0,00	1,53 35,20	0,00	0,00	0,00	1,53 35,20
7.1.	Реконструкция нежилых помещений по адресу ул.				2016	2016	35,20									0,00	29,83	0,00	0,00	0,00	29,83	0,00	35,20	0,00	0,00	0,00	35,20
7.1.	Шевченко, 62а				2010	2010	35,20									v,00	27,03	V,00	0,00	0,00	27,03	0,00	33,20	0,00	1 0,00	0,00	55,20

 $^{^{8}}$ С - строительство, П- проектирование 8* - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС) 8** - в прогнозных ценах соответствующего года

"Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2014 № 26/248

План ввода/вывода объектов основных средств

				Ввод мог	щностей				Вывод ме	ощност	·ей		Первоначальная стоимость вводимых							Ввод	основных сред	дств сетевых (рганизаций									
№ п/п	Наименование проекта		M	Вт, Гкал/ч	ас, км, МЕ	SA			МВт, Гкал/ч	ас, км,	MBA		основых средств (без НДС)			План 2015 го	эда		План 2016	План 2017	План 2018	План 2019	T		Пла	н 2015 год	Įa .	План	План	План	План	
	·	2 015	2 016	2 017	2 018		Итого	2 015	2 016 2 017	2 018	2 019	Итого	млн. руб.	I кв.	II кв.	Ш кв.	IV кв.	Итого	года	года	года	года	Итого	I кв.	II кв.	III кв. IV	кв. Итог	2016	2017 года	2018 года	2019 года	Итого
		шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/	/ шт/МВА	ип/МВА/ км	шт/МВА/км						ман. рус.	шт/МВ А/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км					млн.руб.				
	всего,												647,49											16,87			5,24 150,6		122,87	121,33		647,49
1	Техническое перевооружение и реконструкция Реконструкция и перевооружение объектов		-		-						+		135,32							<u> </u>		-		0,37		13,43 7			30,83	28,22	27,53	135,32
1.1.	электросетевого хозяйства										\perp		26,01											0,00	0,00	0,00 0	,00 0,00	0,00	10,68	8,01	7,32	26,01
1.2.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	1621	951	951	952	952	5427						109,31	25	414	750	432	1 621	951	951	952	952	5 427	0,37	6,89	13,43 7	,82 28,51	20,24	20,15	20,21	20,21	109,31
1.2.1.	Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, запитанными кабельными линиями от трансформаторных подстанций, шт.	414	100	100	100	100	814						8,85	2	143	190	79	414	100	100	100	100	814	0,02	1,73	2,30 0	,96 5,01	0,96	0,96	0,96	0,96	8,85
1.2.2.	Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, запитанными от воздушных линий 0,4 кВ, шт.	950	600	600	600	600	3350						52,94	23	220	400	307	950	600	600	600	600	3350	0,35	3,30	6,01 4	,61 14,27	9,67	9,67	9,67	9,67	52,94
1.2.3.	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ в ТП, шт.	71	106	106	107	107	497						31,33		15	30	26	71	106	106	107	107	497	0,00	1,05	2,10 1	,82 4,97	6,56	6,56	6,62	6,62	31,33
1.2.4.	Монтаж системы сигнализации в трансформаторной подстанции. шт.	119	118	118	118	118	591						12,81		29	70	20	119	118	118	118	118	591	0,00	0,63	1,52 0	,43 2,58	2,56	2,56	2,56	2,56	12,81
1.2.5.	Монтаж системы учета с АСКУЭ в ТП, шт.	67	27	27	27	27	175						3,39		7	60	0	67	27	27	27	27	175	0,00	0,18		,00 1,68	_	0,41	0,41	0,41	3,39
2.	Новое строительство				1						\vdash		374,60											0,00	12,10	36,08 20	0,87 69,05	32,75	87,31	93,11	92,39	374,60
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности										\sqcup		271.55												10.00	2660	0.07	1	6-7-	07.5		37.1
	Прочее новое строительство Строительство РП в центре нагрузок:	0	0	0	1	2	3						374,60 35,61					0	0	0	1	2	3	0,00		36,08 20 0,00 0	0,87 69,05 ,00 0,00			93,11 11,87	23,74	374,60 35,61
	РП ТИЗ РП мкр. Солнечная долина			-	1	1	1						11,87 11,87								1	1	1 1				0,00			11,87 0,00		11,87 11,87
2.2.1.3.	РП в Центральном районе города			1		1	1						11,87									1	1				0,00	0,00	0,00	0,00	11,87	11,87
2.2.2.	Установка комплектной двухтрансформаторной подстанции с питающими линиями для технологического присоединения объектов строительства социального жилья, в рамках реализации федеральной программы доступного жилья	1(2x0,630)/0,6					1(2x0,630)/0,6						6,95				1(2x0,630)/0,6	1(2x0,630)/0,6					1(2x0,630)/0,6	0,00	0,00	0,00 6	,95 6,95	0,00	0,00	0,00	0,00	6,95
2.2.2.1.	мкр. Солнечная долина, шт/МВА/км	1(2x0,630)/0,6					1(2x0,630)/0,6						6,95				1(2x0,630)/0,6	1(2x0,630)/0,6					1(2x0,630)/0,6	0,00	0,00	0,00 6	,95 6,95	0,00	0,00	0,00	0,00	6,95
2.2.3.	Установка комплектной двухтрансформаторной подстанции с питающими линиями для внешнего электроснабжения общеобразовательных и дошкольных учреждений г. Томска	4/2x0,160/0,97/0, 891		2/2x1,0/1/1, 5	, 2/2x1,0/1/1 ,5	l							59,27		1/2x0,160/0,43 25/0,316	2/2x0,160/0,2575/0 ,345	1/2x0,160/0,280 /0,230	0 4/2x0,160/0,97/ 0,891	1/2x1,0/2,25/0,7 5	2/2x1,0/1/1,5	2/2x1,0/1/1,5			0,00	5,82	7,69 5	i,34 18,85	0,00	20,21	20,21	0,00	59,27
2.2.3.1.	Строительство сетей внешнего электроснабжения для технологического присоединения вновь строящихся общеобразовательных и дошкольных учреждений г. Томска по адресам: ул.Болдырева д.7, ул. Болдырева, д.6, ул.Первомайская, д.152, ул. Залесская, д.16, пер. Ботанический, д.16/6, шт/МВА/км/км	4/2x0,160/0,97/0, 891					4/2x0,160/0,97/0,89 1						18,85		1/2x0,160/0,43 25/0,316	2/2x0,160/0,2575/0 ,345	1/2x0,160/0,280 /0,230	0,891					4/2x0,160/0,97/ 0,891	0,00	5,82	7,69 5	,34 18,85	0,00	0,00	0,00	0,00	18,85
2.2.3.2.	Строительство сетей внешнего электроснабжения для технологического присоединения вновь строящихся общеобразовательных и дошкольных учреждений г. Томска по адресам: ул. Иркутский тракт - ул. Высоцкого (ул. Высоцкого, д. 14), ул. Ивановского, д. 18, шт/МВА/км/км			2/2x1,0/1/1, 5	,		2/2x1,0/1/1,5						20,21							2/2x1,0/1/1,5			2/2x1,0/1/1,5				0,00	0,00	20,21	0,00	0,00	20,21
2.2.3.3.	Строительство сегей внешнего электроснабжения для технологического присоединения вновь строящихся общеобразовательных и дошкольных учреждений г. Томска по адресам: уд. А. Крячкова (ул. П. Федоровского, д.8), ул. Дизайнеров, д.4, шт/МВА/км/км				2/2x1,0/1/1 ,5		2/2x1,0/1/1,5						20,21								2/2x1,0/1/1,5		2/2x1,0/1/1,5				0,00	0,00	0,00	20,21	0,00	20,21
2.2.4.	Установка однотрансформаторной подстанции с питающими линиями в районах малоэтажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска и технологического присоединения потребителей	1(0,4)/0,172/1,103	6(0,160)/0,609 /2,721 1(0,1)/0,08/0,8 50	3(0,4)/0,5/1	4(0,4)/0,8/ 1	4(0,4)/0,8/							28,61			1(0,4)/0,172/1,103		1(0,4)/0,172/1, 103	3(0,4)/0,5/1	3(0,4)/0,5/1	4(0,4)/0,8/1	4(0,4)/0,8/1		0,00	3,05	0,00 0	3,05	8,04	4,78	6,37	6,37	28,61
2.2.4.1.	Установка однотрансформаторной подстанции с питающими линиями в районах малоэтажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска (Кировский, Советский районы) и Томского района и технологического присоединения потребителей, шт/МВА/км/км	1(0,4)/0,172/1,103					1(0,4)/0,172/1,103						3,05			1(0,4)/0,172/1,103		1(0,4)/0,172/1, 103					1(0,4)/0,172/1,1	0,00	3,05	0,00 0	3,05					3,05
2.2.4.2.	Установка однотрансформаторной подстанции с питающими линиями в районах малоэтажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска (Кировский, Светский районы) и Томского района и технологического присоединения потребителей, шт/МВА/км/км		6(0,160)/0,6 09/2,721 1(0,1)/0,08/ 0,850				6(0,160)/0,609/2,72 1 1(0,1)/0,08/0,850						8,04						6(0,160)/0,609/2 721 1(0,1)/0,08/0,850				6(0,160)/0,609/ 2,721 1(0,1)/0,08/0,85 0					8,04				8,04

				Ввод мог	щностей				Вывод мон	цностей		Первоначальная стоимость вводимых							Ввод	основных сре	дств сетевых о	рганизаций										
30 -/-			M	ІВт, Гкал/ч	ас. км. МЕ	SA.			МВт, Гкал/ча	с. км. М	BA	основых средств (без НДС)			План 2015 го	ла		План 2016	План 2017	План 2018	План 2019	1		Пла	н 2015 г	гола		План		План		
№ п/п	Наименование проекта	2 015	2 016	2 017	2 018	_	Итого	2 015 2	2 016 2 017 3				I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого	года	года	года	года	Итого	I кв.			IV кв.	Итого			2018 года	2019 года	Итого
		шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/	ит/МВА	ип/МВА/	шт/МВА/км					млн. руб.	шт/МВ А/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	1					млн.руб.				
2.2.4.3.	Установка однотрансформаторной подстанции с питающими линивми в районах малоэтажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска (Кировский, Советский районы) и Томского района и технологического присоединения потребителей, шт/МВА/км/км			3(0,4)/0,5/1	K.M	K.M	3(0,4)/0,5/1					4,78	AVEM						3(0,4)/0,5/1			3(0,4)/0,5/1					0,00	0,00	4,78	0,00	0,00	4,78
2.2.4.4.	Установка однотрансформаторной подстанции с питающими линивми в районах малоэтажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска (Кировский, Советский районы) и Томского района и технологического присоединения потребителей, шт/МВА/км/км				4(0,4)/0,8/		4(0,4)/0,8/1					6,37								4(0,4)/0,8/1		4(0,4)/0,8/1					0,00	0,00	0,00	6,37	0,00	6,37
2.2.4.5.	Установка однотрансформаторной подстанции с питающими линивми в районах малоэтажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска (Кировский, Советский районы) и Томского района и технологического присоединения потребителей, шт/МВА/км/км					4(0,4)/0,8/	4(0,4)/0,8/1					6,37									4(0,4)/0,8/1	4(0,4)/0,8/1					0,00	0,00	0,00	0,00	6,37	6,37
2.2.5.	Строительство сетей электроснабжения для повышения надежности схемы электроснабжения г. Томска (КВЛЭП-10/6 кВ)	4,15	0,23	4,50	7,05	8,35	24,28					131,24	0,00	0,00	4,15	0,00	4,15	0,23	4,50	7,05	8,35	24,28	0,00	0,00	19,81	0,00	19,81	0,77	34,47	34,28	41,90	131,24
2.2.5.1.	КЛ-10 кВ от ПС Научная к РП Степановский, км.	4,15					4,15		\perp			19,81			4,15		4,15		0,00			4,15	1		19,81	\rightarrow	19,81	0,00	0,00	0,00	0,00	19,81
2.2.5.2.			0,23	-			0,23	\vdash	-	_		0,77						0,23						\vdash	_	\rightarrow		0,77	\longrightarrow	\longrightarrow	\longrightarrow	0,77
2.2.5.3.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Советского районов г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС ТЭЦ-1, км.			0,50			0,50					3,97							0,50			0,50					0,00	0,00	3,97	0,00	0,00	3,97
2.2.5.4.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Советского и Кировского районов г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС Центральная (1 этап), км.			0,50			0,50					2,74							0,50			0,50					0,00	0,00	2,74	0,00	0,00	2,74
2.2.5.5.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района и района Черемошников г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС Западная, км.			2,00			2,00					14,03							2,00			2,00					0,00	0,00	14,03	0,00	0,00	14,03
2.2.5.6.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Ценгральных районов г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС Московская, ПС Ценгральная , км.			1,50			1,50					13,73							1,50			1,50					0,00	0,00	13,73	0,00	0,00	13,73
2.2.5.7.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Советского и Кировского районов г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС Центральная (2 этап), км.				4,70		4,70					22,85								4,70		4,70					0,00	0,00	0,00	22,85	0,00	22,85
2.2.5.8.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Кировского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС ТИЗ , км.				2,35		2,35					11,43								2,35		2,35					0,00	0,00	0,00	11,43	0,00	11,43
2.2.5.9.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Кировского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС ТИЗ (2 этап), км.					2,35	2,35					11,43									2,35	3,50					0,00	0,00	0,00	0,00	11,43	11,43
2.2.5.10.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октабрьского района и района Черемошников г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 10 кВ между ПС Каштак и ПС Западная , км.					3,50	3,50					16,76									3,50	3,50					0,00	0,00	0,00	0,00	16,76	16,76
2.2.5.11.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 10 кВ между ПС Восточная и ПС Северо-Восточная, км.					2,50	2,50					13,72									2,50	2,50					0,00	0,00	0,00	0,00	13,72	13,72
2.2.6.	Строительство и реконструкция сетей электроснабжения для технологического присоединения потребителей (КВ.ТЭП-0,4 кВ)	14,20	16,05	18,30	14,20	14,20	76,94					112,93	0,00	2,20	6,00	6,00	14,20	16,05	18,30	14,20	14,20	76,94	0,00	3,23	8,58	8,58	20,38	23,93	27,84	20,38	20,38	112,93
2.2.6.1.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска, км.	3,03					3,03					4,40	0,00	0,03	1,50	1,50	3,03					3,03	0,00	0,04	2,18	2,18	4,40					4,40
2.2.6.2.	потребителей Ленинского района г. Томска , км.	2,63					2,63					3,93	0,00	0,63	1,00	1,00	2,63					2,63	0,00	0,94	1,50	1,50	3,93					3,93
2.2.6.3.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска, км.	2,63					2,63					3,93	0,00	0,63	1,00	1,00	2,63					2,63	0,00	0,94	1,50	1,50	3,93			$ \longrightarrow $		3,93
2.2.6.4.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска , км. КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности	2,63					2,63			_		3,93	0,00	0,63	1,00	1,00	2,63					2,63	0,00	0,94	1,50	1,50	3,93		\longrightarrow		_	3,93
2.2.6.5.	электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района , км. КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности	3,30					3,30			_		4,19	0,00	0,30	1,50	1,50	3,30					3,30	0,00	0,38	1,90	1,90	4,19					4,19
2.2.6.6.	электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска, км.		3,34		_		3,34		$\perp \downarrow \perp$			5,12						3,34				3,34	_		_	\dashv	\dashv	5,12				5,12
2.2.6.7.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребигелей Ленинского района г. Томска, км. КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности		2,63				2,63			\perp		3,93						2,63				2,63			_	\perp	_	3,93				3,93
2.2.6.8.	электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска , км. КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности		2,63				2,63			\perp		3,93						2,63				2,63			-	\dashv		3,93	\longrightarrow	\longrightarrow		3,93
2.2.6.9.	электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска , км.		2,63				2,63					3,93						2,63				2,63						3,93				3,93

			Ввод мощностей МВт, Гкал/час, км, МВА						Вывод м	ощносте	ă	Первоначальная стоимость вводимы основых средств (бе							Ввод	основных сре	дств сетевых (организаций									
№ п/п	Наименование проекта		M	Вт, Гкал/ча	іс, км, МВ	A			МВт, Гкал/ч			НДС)	1		План 2015 го	ода		План 2016	План 2017	План 2018	План 2019	Итого		Пла	ан 2015 год	ца	План 2016	План 2017	План 2018	План 2019	Итого
		2 015	2 016	2 017	2 018	$\overline{}$	Итого	2 015 2	016 2 017	2 018	2 019 Ит		I кв.		III кв.	IV кв.	Итого	года	года	года	года	PHOTO	I кв.	II кв.	III кв. IV	/ кв. Итого	года	2017 года	2018 года	2019 года	111010
		шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/ км	шт/МВА/ км	шт/МВА/ км	шт/МВА/км					млн. руб.	шп/МЕ А/км		шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	1				млн.руб.				
2.2.6.10.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района, км.		4,83				4,83					7,01						4,83				4,83					7,01				7,01
2.2.6.11.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска, км.			3,60			3,60					5,63							3,60			3,60						5,63			5,63
2.2.6.12.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска, км.			3,30			3,30					5,17							3,30			3,30						5,17			5,17
2.2.6.13.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска , км.			3,30			3,30					5,17							3,30			3,30						5,17			5,17
2.2.6.14.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска, км.			3,30			3,30					5,17							3,30			3,30						5,17			5,17
2.2.6.15.	потребителей Томского района, км.			4,80			4,80					6,71							4,80			4,80						6,71			6,71
2.2.6.16.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска, км. КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности				3,03		3,03					4,40								3,03		3,03							4,40		4,40
2.2.6.17.					2,63		2,63					3,93								2,63		2,63			_				3,93		3,93
2.2.6.18.	ком получ ко для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения погребителей Октябрьского района г. Томска , км. КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности				2,63		2,63	_				3,93								2,63		2,63			_				3,93		3,93
2.2.6.19.	электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска, км. КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности				2,63		2,63					3,93								2,63		2,63			\perp				3,93		3,93
2.2.6.20.					3,30		3,30	_				4,19	+							3,30		3,30			_				4,19		4,19
2.2.6.21.						3,03	3,03					4,40	_								3,03	3,03			_					4,40	4,40
2.2.6.22.	ложгроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска , км. КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности					2,63	2,63					3,93									2,63	2,63			_					3,93	3,93
2.2.6.23.	электросиабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска , км. КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности					2,63	2,63					3,93									2,63	2,63			_					3,93	3,93
2.2.6.24.	ложноство жения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска , км. КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности					2,63	2,63					3,93									2,63	2,63			_					3,93	3,93
2.2.6.25. 3.						3,30	3,30					4,19 66,42									3,30	3,30	0,00	0,00	0.00 3	5,07 35,07	31.35	0.00	0,00	4,19 0,00	4,19 66,42
3.1.	Реконструкции оборудования 10 кВ в ПС ЗПП-Т Проектные работы и покупка оборудования 35 кВ для ПС ЗПП-Т											35,07 31,35				1	1	1		1			0,00			5,07 35,07 0,00	0,00	0,00	0,00		35,07 31,35
3.3.	Реконструкция оборудования 35 кВ в ПС ЗПП-Т (2 этап) Приобретение электросетевых активов										-	0,00 35,22							1				16.50	0,00	0.00 1	1,48 17,98	12,50	4.73	0,00	0.00	0,00 35,22
4.1.	Приобретение ПС "ДСЗ"											12,50											1	-,	.,	0,00		0,00	0,00	0,00	12,50
	Имущество Томского района (от ПС Мирный) Приобретение объектов электросетевого хозяйства и							-		\vdash		4,73	+						+				165		-	17.00		4,73	^	^	4,73
4.3.	земельных участков под их размещение										$-\!\!\!\!+$	17,98	_	1			0.00	2				1 .	16,5	0.00		1,484 17,98		0	0	0	17,98
5. 5.1	Приобретение спецтехники и оборудования Автогидроподъемник 22 м											4,81 4,13	\pm				0,00	1	0	0	0	1	0,00	0,00	0,00 (0,00 0,00	4,81	0,00	0,00	0,00	4,81
5.2	Автогидроподъемник 17 м											0,00										0									0,00
5.3	Бригадный автомобиль "Газель", 5 мест, тент, 4х4 Бригадный автомобиль "Газель", 5 мест, тент, 4х2						 	-+	+	$\vdash \vdash \vdash$	-+	0,00	+	+		-	1		+	-	 	0	+	\vdash	-+	+	+	 			0,00
5.5	УАЗ фургон,санитар. Модель 396255											0,00										0									0,00
5.6.	БКМ 317, база ГАЗ 33081							$-\Gamma$		\vdash	$-\Gamma$	0,00										0	\perp	\Box	$-\Gamma$		\perp				0,00
5.7. 5.8.	Бригадный фургон ГАЗ 3308 с лебедкой, фаркопом Легковой служебный автомобиль							+		$\vdash \vdash \vdash$	+	0,00	+	1			1		+		1	0		\vdash	\dashv						0,00
5.9.	Самосвал малый модель ГАЗ 35071											0,00										Ů.									0,00
5.10.	Экскаватор JCB 4CX Грузовой бортовой с манипулятором, грузоподьем. 7 т, кузов 9,5 м.							-				0,00	+					-				0			+						0,00
5.12.	Комплекс ГНБ Vermeer D9x13 в т.ч. смесительная установка Прицеп низкорамный для транспортировки ГНБ											0,00										0									0,00
5.13.	грузоподъемность 8-10т.											0,00										0									0,00
5.14.	Электролаборатория на базе автомобиля Газель (4х4) Ножницы гильотинные SB-12/2500									\vdash	$-\Gamma$	0,00	_									0	\perp		$-\Gamma$		_				0,00
5.15. 5.16.							 			$\vdash \vdash \vdash$		0,00	+			-		1	+			1		\vdash	\dashv	_	0,68				0,00
	Приобретение нематериальных активов											1,30															1,30				1,30
6.1.	Приобретение программных продуктов 1C: ERP Управление Предприятием 8 и 1C: Документооборот 8 КОРП и лицензий на их использование											1,30															1,30				1,30
7.	Реконструкция нежилых помещений Реконструкция нежилых помещений по адресу ул.						 	+	-	\vdash	+	29,83	+	1		-	1	-	+	-	 	1		\vdash	+	-	29,83				29,83
7.1.	Шевченко, 62а											29,83															29,83				29,83