



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

29.10.2018

№ 6-222

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 2018 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 29.10.2018 № 25/1

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести 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» («Собрание законодательства Томской области», 31.10.2014, № 10/2(111) часть 2) следующие изменения:

1) приложение 1 «Перечень инвестиционных проектов 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 объектов основных средств» изложить в редакции приложения 2 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с момента опубликования.

Начальник департамента



М.Д.Вагина

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

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Плановые показатели энергетической эффективности проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта **	Ввод мощностей					Объем капитальных вложений (без НДС)						Объем финансирования***					
								План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	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/Ткал/ч/ км/МВА	тыс. кВтч			млн.рублей	МВт/Ткал/ч/ км/МВА	МВт/Ткал/ч/ км/МВА	МВт/Ткал/ч/ км/МВА	МВт/Ткал/ч/ км/МВА	МВт/Ткал/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
	ВСЕГО						786,81						150,61	132,77	131,54	129,12	134,40	678,44	177,72	156,66	148,11	145,73	158,59	786,81
	в том числе ПИР						29,50						4,46	3,50	4,78	6,52	6,47	25,73	5,26	4,13	4,78	7,69	7,63	29,50
1	Техническое перевооружение и реконструкция						145,06						28,51	20,24	17,87	31,01	27,53	125,15	33,64	23,88	19,94	35,12	32,48	145,06
	в том числе ПИР						0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Профильные объекты, в т.ч.						0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1	Реконструкция и перевооружение объектов электросетевого хозяйства						12,95						0,00	0,00	0,00	3,66	7,32	10,98	0,00	0,00	0,00	4,32	8,63	12,95
1.1.1	Установка системы телемеханики и диспетчеризации	С	5		2018	2019	12,95				5	5				3,66	7,32	10,98				4,32	8,63	12,95
1.2.	Энергобережение и повышение энергетической эффективности						132,11	1621	951	924	1410	5 858	28,51	20,24	17,87	27,35	20,21	114,18	33,64	23,88	19,94	30,80	23,85	132,11
1.2.1	Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, питаемыми кабельными линиями от трансформаторных подстанций	С	1 103	91,65	2015	2019	16,42	414	100	340	149	1 103	5,01	0,96	4,49	2,79	0,96	14,21	5,91	1,13	5,07	3,17	1,13	16,42
1.2.2	Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, питаемыми от воздушных линий 0,4 кВ	С	3 716	586,90	2015	2019	73,13	950	600	475	1091	3 716	14,27	9,67	10,42	18,88	9,67	62,91	16,84	11,41	11,85	21,63	11,41	73,13
1.2.3	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ в ТП	С	344		2015	2019	24,03	71	106	0	60	344	4,97	6,56	0,00	2,37	6,62	20,52	5,87	7,74	0,00	2,61	7,81	24,03
1.2.4	Монтаж системы сигнализации в трансформаторной подстанции	С	539		2015	2019	14,22	119	118	92	92	539	2,58	2,56	2,57	2,57	2,56	12,84	3,04	3,02	2,57	2,57	3,02	14,22
1.2.5	Монтаж системы учета с АСКУЭ в ТП	С	156		2015	2019	4,31	67	27	17	18	156	1,68	0,50	0,39	0,73	0,41	3,70	1,98	0,59	0,45	0,82	0,48	4,31
2.	Новое строительство						386,43						69,05	32,75	94,86	45,23	92,39	334,28	81,48	38,64	107,77	49,53	109,02	386,43
	в том числе ПИР						31,57						4,11	2,14	4,78	6,52	6,47	24,02	5,72	2,98	4,78	9,08	9,01	31,57
2.1.	Энергобережение и повышение энергетической эффективности						0,00											0,00						
2.2.	Прочее новое строительство						386,43						69,05	32,75	94,86	45,23	92,39	334,28	81,48	38,64	107,77	49,53	109,02	386,43
	в том числе ПИР						27,48						4,11	2,14	4,78	6,52	6,47	24,02	4,85	2,53	4,78	7,69	7,63	27,48
2.2.1.	Строительство РП в центре нагрузок:						51,16	0	0	1	0	3	0,00	0,00	20,09	0,00	23,74	43,83	0,00	0,00	23,14	0,00	28,02	51,16
2.2.1.1	РП ПИЗ	С	0				0,00				0	0				0,00		0,00				0,00		0,00
2.2.1.2	РП мкр. Солнечная долина	С	1		2019	2019	14,01					1					11,87	11,87					14,01	14,01
2.2.1.3	РП в Центральном районе города	С	1		2019	2019	14,01					1					11,87	11,87					14,01	14,01
2.2.1.4	РП Трудовой	С	1		2017	2017	23,14			1		1			20,09			20,09			23,14			23,14
2.2.2.	Установка комплектной двухтрансформаторной подстанции с питающими линиями для технологического присоединения объектов строительства социального жилья, в рамках реализации федеральной программы доступного жилья						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
2.2.2.1	мкр. Солнечная долина	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	6,95	8,20	0,00	0,00	0,00	0,00	8,20
2.2.3.	Установка комплектной двухтрансформаторной подстанции с питающими линиями для внешнего электроснабжения общеобразовательных и дошкольных учреждений г. Томска						27,94	4/2x0,160/0,97/0,891	2x0,63/0,405	0			18,85	0,00	5,35	0,00	0,00	24,20	22,25	0,00	5,70	0,00	0,00	27,94
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	С	4/2x0,160/0,97/0,891		2015	2015	22,25	4/2x0,160/0,97/0,891				4/2x0,160/0,97/0,891	18,85	0,00	0,00	0,00	0,00	18,85	22,25	0,00	0,00	0,00	0,00	22,25
2.2.3.2.	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						0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Плановые показатели энергетической эффективности проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта **	Ввод мощностей					Объем капитальных вложений (без НДС)						Объем финансирования***					
								План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	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/Ткал/ч/ км/МВА	тыс. кВтч	млн.рублей	МВт/Ткал/ч/ км/МВА	МВт/Ткал/ч/ км/МВА	МВт/Ткал/ч/ км/МВА	МВт/Ткал/ч/ км/МВА	МВт/Ткал/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	млн.рублей	
2.2.3.3.	Строительство сетей внешнего электроснабжения для технологического присоединения вновь строящихся общеобразовательных и дошкольных учреждений г. Томска по адресам: ул. А. Крыкова (ул. П. Федоровского, д.8), ул. Дизайнеров, д.4	С	0		0	0	0,00				0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.3.4.	Строительство сетей внешнего электроснабжения по ул. Ключева, 4д (Амбулаторно-поликлиническое учреждение)	С	2x0,63/0,405		2017	2017	5,70			2x0,63/0,405		2x0,63/0,405	0,00		5,35		5,35	0,00		5,70			5,70	
2.2.4.	Установка однотрансформаторной подстанции с питающими линиями в районах малотажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска и технологического присоединения потребителей						38,33	1(0,4)/0,172/1,103	6(0,160)/0,609/2,721 1(0,1)/0,08/0,850	1(0,16)/0,65 1(0,4)/0,277	1(0,1)/0,525 4(0,16)/3,3 1(0,4)/2,216		3,05	8,04	3,42	13,04	6,37	33,92	3,60	9,49	3,67	14,07	7,51	38,33
2.2.4.1.	Установка однотрансформаторной подстанции с питающими линиями в районах малотажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска (Кировский, Советский районы) и Томского района и технологического присоединения потребителей	С	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
2.2.4.2.	Установка однотрансформаторной подстанции с питающими линиями в районах малотажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска (Кировский, Советский районы) и Томского района и технологического присоединения потребителей	С	6(0,160)/0,609/2,721 1(0,1)/0,08/0,850		2016	2016	9,49		6(0,160)/0,609/2,721 1(0,1)/0,08/0,850			6(0,160)/0,609/2,721 1(0,1)/0,08/0,850		8,04				8,04		9,49				9,49
2.2.4.3.	Установка однотрансформаторной подстанции с питающими линиями в районах малотажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска (Кировский, Советский районы) и Томского района и технологического присоединения потребителей	С	1(0,16)/0,65 1(0,4)/0,277		2017	2017	3,67			1(0,16)/0,65 1(0,4)/0,277		1(0,16)/0,65 1(0,4)/0,277			3,42			3,42			3,67			3,67
2.2.4.4.	Установка однотрансформаторной подстанции с питающими линиями в районах малотажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска (Кировский, Советский районы) и Томского района и технологического присоединения потребителей	С	1(0,1)/0,525 4(0,16)/3,3 1(0,4)/2,216		2018	2018	14,07				1(0,1)/0,525 4(0,16)/3,3 1(0,4)/2,216	1(0,1)/0,525 4(0,16)/3,3 1(0,4)/2,216				13,04		13,04			14,07		14,07	
2.2.4.5.	Установка однотрансформаторной подстанции с питающими линиями в районах малотажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска (Кировский, Советский районы) и Томского района и технологического присоединения потребителей	С	4(0,4)/0,8/1		2019	2019	7,51					4(0,4)/0,8/1					6,37	6,37				7,51	7,51	
2.2.5.	Строительство сетей электроснабжения для повышения надежности схемы электроснабжения г. Томска (КВ.ТЭП-10/6 кВ)	С	24,62				105,91	4,15	0,23	4,23	7,67	24,62	19,81	0,77	14,62	15,04	41,90	92,15	23,38	0,91	15,95	16,23	49,44	105,91
2.2.5.1.	КЛ-10 кВ от ПС Научная к РП Степановский, км.	С	4,15		2015	2015	23,38	4,15				4,15	19,81					19,81	23,38					23,38
2.2.5.2.	2 КЛЭП-10кВ от ТП 868 до ТП 870 (Мечникова)	С	0,23		2016	2016	0,77		0,23			0,23		0,77				0,77		0,91				0,91
2.2.5.3.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Советского районов г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС ТЭЦ-1	С	0,00		2017	2017	0,00					0,00						0,00						0,00
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)	С	0,31		2017	2017	2,74			0,31		0,31			2,52			2,52			2,74			2,74
2.2.5.5.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района и района Черемшников г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС Западная	С	3,45		2017	2017	9,86			3,45		3,45			9,04			9,04			9,86			9,86
2.2.5.6.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Центральных районов г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС Московская, ПС Центральная		0,00				0,00					0,00						0,00						0,00

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Плановые показатели энергетической эффективности проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта **	Ввод мощностей					Объем капитальных вложений (без НДС)						Объем финансирования***					
								План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	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
								млн.рублей	МВт/Ткал/ч/ км/МВА	МВт/Ткал/ч/ км/МВА	МВт/Ткал/ч/ км/МВА	МВт/Ткал/ч/ км/МВА	МВт/Ткал/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
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)	С	0,00		2017	2018	0,00				0,00	0,00				0,00	0,00				0,00		0,00	0,00
2.2.5.8.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Кировского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС ТИЗ	С	0,00		2018	2019	0,00				0,00	0,00				0,00	0,00				0,00		0,00	0,00
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)	С	2,35		2018	2019	13,48					2,35					11,43	11,43					13,48	13,48
2.2.5.10.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района и района Черемшников г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 10 кВ между ПС Каштак и ПС Западная	С	3,50		2019	2019	19,77					3,50					16,76	16,76					19,77	19,77
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	С	2,50		2019	2019	16,19					2,50					13,72	13,72					16,19	16,19
2.2.5.12.	ЗКЛЭП-10 кВ от ТП 870 до ТП 684	С	0,47		2017	2017	3,35			0,47		0,47				3,06		3,06			3,35			3,35
2.2.5.13.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей п.Киргизка Ленинского района г. Томска	С	3,12		2018	2018	2,08				3,12	3,12					1,88	1,88				2,08		2,08
2.2.5.14.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Кировского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 10 кВ от ПС Октябрьская, ГРЭС-2	С	2,94		2018	2018	10,90				2,94	2,94					10,16	10,16				10,90		10,90
2.2.5.15.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 10 кВ от ПС Восточная	С	1,29		2018	2018	2,78				1,29	1,29					2,57	2,57				2,78		2,78
2.2.5.16.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 10 кВ с ПС Заводская на ПС ЗПП-Т	С	0,32		2018	2018	0,47				0,32	0,32					0,43	0,43				0,47		0,47
2.2.6.	Строительство и реконструкция сетей электроснабжения для технологического присоединения потребителей (КВЛЭП-0,4 кВ)		83,61				114,37	14,20	16,05	22,15	17,02	83,61	20,38	23,93	18,13	15,79	20,38	98,62	24,05	28,24	20,38	17,65	24,05	114,37
2.2.6.1.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности 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 потребителей Ленинского района г. Томска	С	2,63		2015	2015	4,64	2,63				2,63	3,93					3,93	4,64					4,64
2.2.6.3.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения 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 потребителей Кировского района г. Томска	С	2,63		2015	2015	4,64	2,63				2,63	3,93					3,93	4,64					4,64
2.2.6.5.	КВЛЭП-0,4 кВ 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
2.2.6.6.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска	С	3,34		2016	2016	6,05		3,34			3,34		5,12				5,12		6,05				6,05
2.2.6.7.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска	С	2,63		2016	2016	4,64		2,63			2,63		3,93				3,93		4,64				4,64
2.2.6.8.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности 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 потребителей Кировского района г. Томска	С	2,63		2016	2016	4,64		2,63			2,63		3,93				3,93		4,64				4,64
2.2.6.10.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности 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

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Плановые показатели энергетической эффективности проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта **	Ввод мощностей					Объем капитальных вложений (без НДС)						Объем финансирования***					
								План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	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/Ткал/ч/ км/МВА	тыс. кВтч			млн.рублей	МВт/Ткал/ч/ км/МВА	МВт/Ткал/ч/ км/МВА	МВт/Ткал/ч/ км/МВА	МВт/Ткал/ч/ км/МВА	МВт/Ткал/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
2.2.6.11.	КВ/ЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска	С	9,25		2017	2017	8,73			9,25		9,25			7,74			7,74			8,73			8,73
2.2.6.12.	КВ/ЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска	С	1,00		2017	2017	1,08			1,00		1,00			0,97			0,97			1,08			1,08
2.2.6.13.	КВ/ЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска	С	2,47		2017	2017	2,50			2,47		2,47			2,23			2,23			2,50			2,50
2.2.6.14.	КВ/ЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска	С	3,31		2017	2017	3,16			3,31		3,31			2,82			2,82			3,16			3,16
2.2.6.15.	КВ/ЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района	С	6,12		2017	2017	4,91			6,12		6,12			4,37			4,37			4,91			4,91
2.2.6.16.	КВ/ЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска	С			2018	2018	0,00					0,00						0,00			0,00			0,00
2.2.6.17.	КВ/ЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска	С			2018	2018	0,00					0,00						0,00			0,00			0,00
2.2.6.18.	КВ/ЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска	С			2018	2018	0,00					0,00						0,00			0,00			0,00
2.2.6.19.	КВ/ЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска	С			2018	2018	0,00					0,00						0,00			0,00			0,00
2.2.6.20.	КВ/ЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района	С			2018	2018	0,00					0,00						0,00			0,00			0,00
2.2.6.21.	КВ/ЛЭП-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					4,40	4,40					5,19	5,19
2.2.6.22.	КВ/ЛЭП-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					3,93	3,93					4,64	4,64
2.2.6.23.	КВ/ЛЭП-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					3,93	3,93					4,64	4,64

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Плановые показатели энергетической эффективности проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта **	Ввод мощностей					Объем капитальных вложений (без НДС)						Объем финансирования***					
								План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	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
								млн.рублей	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
2.2.6.24.	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					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					4,19	4,19					4,94	4,94
2.2.7.	Строительство зданий						38,94					0,00			33,26			33,26			38,94			38,94
2.2.7.1.	Автостоянка закрытого типа по адресу г.Томск, ул.Нижне-Луговая, 85а	С			2017	2017	38,94					0,00			33,26			33,26			38,94			38,94
2.2.8.	Установка трансформаторов в ТП		2х1,6		2018	2018	1,58				2х1,6	2х1,6				1,35		1,35					1,58	1,58
3	Реконструкция электросетевых активов в том числе ПНР						90,76					0,00	35,07	31,35	11,06	0,00	0,00	77,47	41,38	36,99	12,39	0,00	0,00	90,76
							2,01					0,00	0,35	1,36	0,00	0,00	0,00	1,70	0,41	1,60	0,00	0,00	0,00	2,01
3.1	Реконструкция оборудования 10 кВ в ПС ЗПП-Т	С			2015	2015	41,38					0,00	35,07		0,00			35,07	41,38	0,00	0,00	0,00	0,00	41,38
3.2	Проектные работы и покупка оборудования 35 кВ для ПС ЗПП-Т	С			2016	2016	36,99					0,00		31,35				31,35	0,00	36,99	0,00	0,00	0,00	36,99
3.3	Реконструкция оборудования 35 кВ в ПС ЗПП-Т (2 этап)	С	0,33	С	2017	2017	12,39			0,33		0,33			11,06			11,06	0,00	0,00	12,39	0,00	0,00	12,39
4	Приобретение электросетевых активов						56,56					0,00	17,98	12,50	0,45	17,36	0,00	48,29	21,22	14,75	0,53	20,06	0,00	56,56
4.1	Приобретение ПС "ДСЗ"				2016	2016	14,75					0,00		12,50				12,50	0,00	14,75	0,00	0,00	0,00	14,75
4.2	Имущество Томского района (от ПС Мирный)				2017	2017	0,00					0,00						0,00			0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Приобретение объектов электросетевого хозяйства и земельных участков под их размещение				2015	2017	41,81					0,00	17,98		0,45	17,36		35,79	21,22	0,00	0,53	20,06	0,00	41,81
5	Приобретение спецтехники и оборудования		16				56,31	0	2	2	12	16	0,00	4,81	4,33	24,10	14,49	47,72	0,00	5,67	5,11	28,43	17,09	56,31
5.1	Автогидроподъемник 22 м		2		2016	2017	9,63		1	1	0	2	0,00	4,13	4,02	0,00	0,00	8,15	0,00	4,87	4,75	0,00	0,00	9,63
5.2	Автогидроподъемник 18 м		2		2018	2019	9,80		0	0	2	2	0,00	0,00	0,00	0,00	6,27	2,03	8,31	0,00	0,00	0,00	7,40	9,80
5.3	Бригадный автомобиль "Газель", 5 мест, тент, 4х4		0		2019	2019	0,74		0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,74	0,74
5.4	Бригадный автомобиль "Газель", 5 мест, тент, 4х2		0		2019	2019	0,70		0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,59	0,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70	0,70
5.5	УАЗ фургона, санитар. Модель 396255		0		2019	2019	0,50		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
5.6	БКМ 317, база ГАЗ 33081		0		2019	2019	2,70		0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	2,29	2,29	0,00	0,00	0,00	0,00	2,70	2,70
5.7	Бригадный фургон ГАЗ 3308 с лебедкой, фаркопом		0		2019	2019	1,25		0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	1,06	1,06	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	1,25
5.8	Легковой служебный автомобиль		4		2017	2019	2,69		0	1	3	4	0,00	0,00	0,31	1,22	0,76	2,28	0,00	0,00	0,36	1,44	0,90	2,69
5.9	Самосвал малый модель ГАЗ 35071		0		2019	2019	1,00		0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00
5.10	Экскаватор JCB 4СХ		0		2018	2018	4,40		0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	3,73	3,73	0,00	0,00	0,00	0,00	4,40	4,40
5.11	Грузовой бортовой с манипулятором		1		2018	2018	6,78		0	0	1	1	0,00	0,00	0,00	0,00	5,75	0,00	5,75	0,00	0,00	0,00	6,78	6,78
5.12	Комплекс ГНБ Vermeer D9х13 в т.ч. смесительная установка		0				0,00		0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.13	Прицеп низкорамный для транспортировки ГНБ грузоподъемность 8-10т.		0				0,00		0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.14	Электроработы на базе автомобиля Газель (4х4)		0		2019	2019	2,50		0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,12	2,12	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50
5.15	Ножницы гидравлические SB-12/2500		0		2018	2018	0,00		0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.16	Приобретение электронного тахеометра		1		2016	2016	0,80		1	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
5.17	Бортовой автомобиль		0				0,00					0						0,00						0,00
5.18	Бригадный автомобиль		2		2018	2018	1,31				2	2				1,11		1,11				1,31		1,31
5.19	БКМ		1		2018	2018	3,55				1	1				3,01		3,01				3,55		3,55
5.20	Плазморез		1		2018	2018	0,89				1	1				0,75		0,75				0,89		0,89
5.22	Дизельная электростанция		1		2018	2018	2,17				1	1				1,84		1,84				2,17		2,17
5.23	Электроработы		1		2018	2018	4,90				1	1				4,15		4,15				4,90		4,90
6.	Приобретение нематериальных активов						6,53					0,00	1,30	2,00	2,24	0,00	5,54	0,00	1,53	2,36	2,64	0,00	6,53	
6.1.	Приобретение программных продуктов 1С:ERP Управление Предприятием 8 и 1С: Документооборот 8 КОРП и лицензий на их использование				2016	2017	1,53					0,00	1,30	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30	0,00	1,53	0,00	0,00	0,00	1,53
6.2.	Программное обеспечение "Единая информационная система городских электрических сетей" (1этап)				2017	2019	2,36					0,00		2,00	0,00	0,00	2,00			2,36			2,36	
6.3.	Программное обеспечение "Единая информационная система городских электрических сетей" (2этап)				2018	2019	2,64								2,24		2,24					2,64		2,64
7.	Реконструкция нежилых помещений						35,20					0,00	29,83	0,00	0,00	0,00	29,83	0,00	35,20	0,00	0,00	0,00	0,00	35,20
7.1.	Реконструкция нежилых помещений по адресу ул. Шевченко, 62а				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	0,00	35,20
8	Модернизация систем видеонаблюдения						4,39										4,39						4,39	4,39
9	Приобретение материальных активов						5,56								0,97		4,80						5,56	5,56
9.1.	Система электронной очереди				2018	2018	0,53										0,53		0,53			0,53		0,53
9.2.	Телефонная станция				2017	2017	1,14								0,97						1,14			1,14
9.3.	Сервер				2018	2018	0,69										0,58		0,58			0,69		0,69
9.4.	Информационно-вычислительная техника				2018	2018	2,10										1,78		1,78			2,10		2,10
9.5.	Пассажирский лифт				2018	2018	2,24										1,90		1,90			2,24		2,24

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

План ввода/вывода объектов основных средств

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей						Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций												
		МВт, Гкал/час, км, МВА							План 2018 года	План 2019 года	Итого	План 2015 года					План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого
		2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	Итого					И кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого					
		шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км					млн.руб.									
	ВСЕГО,						млн. руб.	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км											
							691,34					16,87	18,99	49,51	65,24	150,61	132,77	161,17	126,88	119,92	691,34
1	Техническое перевооружение и реконструкция						125,15					0,37	6,89	13,43	7,82	28,51	20,24	17,87	31,01	27,53	125,15
1.1.	Реконструкция и перевооружение объектов электросетевого хозяйства						10,98					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,66	7,32	10,98
1.1.1	Установка системы телемеханики и диспетчеризации				5	5	3,66	5											3,66		3,66
1.2.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	1621	951	924	1410	952	5858	114,18	952	952	5 427	0,37	6,89	13,43	7,82	28,51	20,24	17,87	27,35	20,21	114,18
1.2.1.	Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, запитанными кабельными линиями от трансформаторных подстанций, шт.	414	100	340	149	100	1103	14,21	100	100	814	0,02	1,73	2,30	0,96	5,01	0,96	4,49	2,79	0,96	14,21
1.2.2.	Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, запитанными от воздушных линий 0,4 кВ, шт.	950	600	475	1091	600	3716	62,91	600	600	3350	0,35	3,30	6,01	4,61	14,27	9,67	10,42	18,88	9,67	62,91
1.2.3.	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ в ТП, шт.	71	106	0	60	107	344	20,52	107	107	497	0,00	1,05	2,10	1,82	4,97	6,56	0,00	2,37	6,62	20,52
1.2.4.	Монтаж системы сигнализации в трансформаторной подстанции, шт.	119	118	92	92	118	539	12,83	118	118	591	0,00	0,63	1,52	0,43	2,58	2,56	2,57	2,57	2,56	12,83
1.2.5.	Монтаж системы учета с АСКУЭ в ТП, шт.	67	27	17	18	27	156	3,70	27	27	175	0,00	0,18	1,50	0,00	1,68	0,50	0,39	0,73	0,41	3,70
2.	Новое строительство						334,28					0,00	12,10	36,08	20,87	69,05	32,75	94,86	45,23	92,39	334,28
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																				
2.2.	Прочее новое строительство						334,28					0,00	12,10	36,08	20,87	69,05	32,75	94,86	45,23	92,39	334,28
2.2.1.	Строительство РП в центре нагрузок:	0	0	1	0	2	3	43,83	0	2	3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,09	0,00	23,74	43,83
2.2.1.1.	РП ТИЗ						0	0,00								0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
2.2.1.2.	РП мкр. Солнечная долина					1	1	11,87		1	1					0,00	0,00	0,00	0,00	11,87	11,87
2.2.1.3.	РП в Центральном районе города					1	1	11,87		1	1					0,00	0,00	0,00	0,00	11,87	11,87
2.2.1.4	РП Трудовой			1			1	20,09			1							20,09			20,09
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	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	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		2x0,63/0,405				24,20				0,00	5,82	7,69	5,34	18,85	0,00	5,35	0,00	0,00	24,20
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. Залеская, д.16, пер. Ботанический, д.16/6 , шт/МВА/км/км	4/2x0,160/0,97/0,891				4/2x0,160/0,97/0,891		18,85			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							0,00								0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3.3.	Строительство сетей внешнего электроснабжения для технологического присоединения вновь строящихся общеобразовательных и дошкольных учреждений г. Томска по адресам: ул. А. Крячкова (ул. П. Федоровского, д.8), ул. Дизайнеров, д.4 , шт/МВА/км/км					2/2x1,0/1/1,5		0,00			2/2x1,0/1/1,5					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3.4.	Строительство сетей внешнего электроснабжения по ул. Клоева, 4д (Амбулаторно-поликлиническое учреждение)			2x0,63/0,405				5,35			2x0,63/0,405						5,35				5,35

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей					Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций														
		МВт, Гкал/час, км, МВА						млн. руб.	План 2018 года	План 2019 года	Итого	План 2015 года					План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого	
		2015	2016	2017	2018	2019						Итого	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.						Итого
		шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км						шт/МВА/км	млн.руб.									
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)0,08/0,850	1(0,16)0,65 1(0,4)0,277	1(0,1)0,525 4(0,16)3,3 1(0,4)2,216	4(0,4)0,8/1	33,92	1(0,1)0,525 4(0,16)3,3 1(0,4)2,216	4(0,4)0,8/1	шт/МВА/км		0,00	3,05	0,00	0,00	3,05	8,04	3,42	13,04	6,37	33,92	
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	0,00	3,05	0,00	0,00	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, Советский районы) и Томского района и технологического присоединения потребителей , шт/МВА/км/км		6(0,160)0,609/2,721 1(0,1)0,08/0,850			6(0,160)0,609/2,721 1(0,1)0,08/0,850	8,04			6(0,160)0,609/2,721 1(0,1)0,08/0,850						8,04					8,04	
2.2.4.3.	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(0,16)0,65 1(0,4)0,277		1(0,16)0,65 1(0,4)0,277	3,42			1(0,16)0,65 1(0,4)0,277				0,00	0,00	3,42	0,00	0,00		3,42		
2.2.4.4.	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(0,1)0,525 4(0,16)3,3 1(0,4)2,216	1(0,1)0,525 4(0,16)3,3 1(0,4)2,216	13,04	1(0,1)0,525 4(0,16)3,3 1(0,4)2,216		4(0,4)0,8/1				0,00	0,00	0,00	13,04	0,00		13,04		
2.2.4.5.	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					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 (КВ.ЛЭП-10/6 кВ)	4,15	0,23	4,23	7,66	8,35	16,95	92,15	0,00	8,35	24,92	0,00	0,00	19,81	0,00	19,81	0,77	14,62	15,04	41,90	92,15	
2.2.5.1.	КЛ-10 кВ от ПС Научная к РП Степановский , км.	4,15				4,15	19,81				4,15			19,81		19,81	0,00	0,00	0,00	0,00	19,81	
2.2.5.2.	2 КЛЭП-10кВ от ТП 868 до ТП 870 (Мечникова)		0,23			0,23	0,77									0,77					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.			0,00		0,00	0,00				0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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.			0,31		0,31	2,52				0,31				0,00	0,00	2,52	0,00	0,00		2,52	
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.			3,45		3,45	9,04				3,45				0,00	0,00	9,04	0,00	0,00		9,04	
2.2.5.6.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Центральных районов г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС Московская, ПС Центральная , км.			0,00		0,00	0,00				0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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.					0,00	0,00				4,70				0,00	0,00	0,00		0,00		0,00	
2.2.5.8.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Кировского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС ТИЗ , км.					0,00	0,00				2,35				0,00	0,00	0,00		0,00		0,00	
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 Октябрьского района и района Черемошников г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 10 кВ между ПС Каптак 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	
2.2.5.12.	2КЛЭП-10 кВ от ТП 870 до ТП 684			0,47		0,47	3,06				0,47						3,06				3,06	

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей						Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций													
		МВт, Гкал/час, км, МВА							млн. руб.	План 2018 года	План 2019 года	Итого	План 2015 года					План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого
		2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	Итого						I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого					
		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	шт/МВА/км	млн.руб.								
2.2.5.13.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей п.Киргизка Ленинского района г. Томска				3,12		3,12	1,88	3,12											1,88		1,88
2.2.5.14.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Кировского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 10 кВ от ПС Октябрьская, ГРЭС-2				2,94		2,94	10,16	2,94											10,16		10,16
2.2.5.15.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 10 кВ от ПС Восточная				1,29		1,29	2,57	1,29											2,57		2,57
2.2.5.16.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 10 кВ с ПС Заводская на ПС ЗПП-Т				0,32		0,32	0,43	0,32											0,43		0,43
2.2.6.	Строительство и реконструкция сетей электроснабжения для технологического присоединения потребителей (КВЛЭП-0,4 кВ)	14,20	16,05	22,15	17,02	14,20	66,60	98,62	17,02	14,20	80,80	0,00	3,23	8,58	8,58	20,38	23,93	18,13	15,79	20,38	98,62	
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			3,03	0,00	0,04	2,18	2,18	4,40						4,40
2.2.6.2.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска , км.	2,63					2,63	3,93			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			2,63	0,00	0,94	1,50	1,50	3,93						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.	2,63					2,63	3,93			2,63	0,00	0,94	1,50	1,50	3,93						3,93
2.2.6.5.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района , км.	3,30					3,30	4,19			3,30	0,00	0,38	1,90	1,90	4,19						4,19
2.2.6.6.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска , км.		3,34				3,34	5,12			3,34						5,12					5,12
2.2.6.7.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска , км.		2,63				2,63	3,93			2,63						3,93					3,93
2.2.6.8.	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			2,63						3,93					3,93
2.2.6.9.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска , км.		2,63				2,63	3,93			2,63						3,93					3,93
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						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.			9,25			9,25	7,74			9,25							7,74				7,74
2.2.6.12.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска , км.			1,00			1,00	0,97			1,00							0,97				0,97
2.2.6.13.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска , км.			2,47			2,47	2,23			2,47							2,23				2,23
2.2.6.14.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска , км.			3,31			3,31	2,82			3,31							2,82				2,82
2.2.6.15.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района , км.			6,12			6,12	4,37			6,12							4,37				4,37
2.2.6.16.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска , км.						0,00	0,00	3,03		3,03											0,00
2.2.6.17.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска , км.						0,00	0,00	2,63		2,63											0,00
2.2.6.18.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска , км.						0,00	0,00	2,63		2,63											0,00
2.2.6.19.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска , км.						0,00	0,00	2,63		2,63											0,00
2.2.6.20.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района , км.						0,00	0,00	3,30		3,30											0,00
2.2.6.21.	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		3,03	3,03									4,40		4,40

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей						Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций												
		МВт, Гкал/час, км, МВА							План 2018 года	План 2019 года	Итого	План 2015 года					План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого
		2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	Итого					I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого					
		шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/ км	шт/МВА/км	шт/МВА/ км	шт/МВА/км					млн.руб.									
2.2.6.22.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска , км.					2,63	2,63	3,93		2,63	2,63								3,93	3,93	
2.2.6.23.	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		2,63	2,63								3,93	3,93	
2.2.6.24.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска , км.					2,63	2,63	3,93		2,63	2,63								3,93	3,93	
2.2.6.25.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района , км.					3,30	3,30	4,19		3,30	3,30								4,19	4,19	
2.2.7.	Строительство зданий							33,26									33,26			33,26	
2.2.7.1.	Автостоянка закрытого типа по адресу г.Томск, ул.Нижне-Луговая, 85а							33,26									33,26			33,26	
2.2.8.	Установка трансформаторов в ТП				2х1,6		2х1,6	1,35	2х1,6		2х1,6							1,35		1,35	
3.	Реконструкция электросетевых активов			0,33				109,11									31,35	42,69	0,00	0,00	109,11
3.1.	Реконструкция оборудования 10 кВ в ПС ЗПП-Т							35,07	1								0,00	0,00	0,00	35,07	
3.2.	Проектные работы и покупка оборудования 35 кВ для ПС ЗПП-Т*							31,35									0,00	31,35	0,00	0,00	31,35
3.3.	Реконструкция оборудования 35 кВ в ПС ЗПП-Т (2 этап)			0,33				42,69										42,69		42,69	
4.	Приобретение электросетевых активов							48,29				16,50	0,00	0,00	1,48	17,98	12,50	0,45	17,36	0,00	48,29
4.1.	Приобретение ПС "ДСЗ"							12,50									0,00	12,50	0,00	0,00	12,50
4.2.	Имущество Томского района (от ПС Мирный)							0,00										0,00		0,00	
4.3.	Приобретение объектов электросетевого хозяйства и земельных участков под их размещение							35,79				16,5			1,484	17,98		0,45	17,36	0	35,79
5.	Приобретение спецтехники и оборудования							33,23	6	0	10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,81	4,33	24,10	0,00	33,23
5.1	Автогидроподъемник 22 м							8,15			2						4,13	4,02	0,00		8,15
5.2	Автогидроподъемник 18 м				2			6,27	2		2								6,27		6,27
5.3	Бригадный автомобиль "Газель", 5 мест, тент, 4х4							0,00			0								0,00		0,00
5.4	Бригадный автомобиль "Газель", 5 мест, тент, 4х2							0,00			0								0,00		0,00
5.5	УАЗ фургон,санитар. Модель 396255							0,00			0								0,00		0,00
5.6.	БКМ 317, база ГАЗ 33081							0,00			0								0,00		0,00
5.7.	Бригадный фургон ГАЗ 3308 с лебедкой, фаркопом							0,00			0								0,00		0,00
5.8.	Легковой служебный автомобиль				3			1,52	3		4							0,31	1,22		1,52
5.9.	Самосвал малый модель ГАЗ 35071							0,00			0								0,00		0,00
5.10.	Экскаватор JCB 4СХ							0,00			0								0,00		0,00
5.11.	Грузовой бортовой с манипулятором				1			5,75	1		1								5,75		5,75
5.12.	Комплексе ГНБ Vermeer D9х13 в т.ч. смесительная установка							0,00			0								0,00		0,00
5.13.	Прицеп низкорамный для транспортировки ГНБ грузоподъемность 8-10т.							0,00			0								0,00		0,00
5.14.	Электrolаборатория на базе автомобиля Газель (4х4)							0,00			0								0,00		0,00
5.15.	Ножницы гильотинные SB-12/2500							0,00			0								0,00		0,00
5.16.	Приобретение электронного тахеометра							0,68			1						0,68		0,00		0,68
5.17.	Бортовой автомобиль							0,00			0										0,00
5.18.	Бригадный автомобиль				2			1,11	2		2								1,11		1,11
5.19.	БКМ				1			3,01	1		1								3,01		3,01
5.20.	Плазморез				1			0,75	1		1								0,75		0,75
5.22.	Дизельная электростанция				1			1,84	1		1								1,84		1,84
5.23.	Электrolаборатория				1			4,15	1		1								4,15		4,15
6.	Приобретение нематериальных активов							1,30									1,30	0,00			1,30
6.1.	Приобретение программных продуктов 1С:ERP Управление Предприятием 8 и 1С: Документооборот 8 КОРП и лицензий на их использование							1,30									1,30				1,30
6.2.	Программное обеспечение "Единая информационная система городских электрических сетей" (1этап)							0,00													0,00
6.3.	Программное обеспечение "Единая информационная система городских электрических сетей" (2этап)							0,00													0,00
7.	Реконструкция нежилых помещений							29,83									29,83				29,83
7.1.	Реконструкция нежилых помещений по адресу ул. Шевченко, 62а							29,83									29,83				29,83
8.	Модернизация систем видеонаблюдения							4,39											4,39		4,39
9.	Приобретение материальных активов							5,76									0,97	4,80			5,76
9.1.	Система электронной очереди				2,00			0,53											0,53		0,53
9.2.	Телефонная станция							0,97									0,97				0,97
9.3.	Сервер				1,00			0,58											0,58		0,58
9.4.	Информационно-вычислительная техника							1,78											1,78		1,78
9.5.	Пассажирский лифт				1,00			1,90											1,90		1,90

* приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.08.2016 N 6-47/9(240) были внесены изменения в инвестиционную программу ООО "Торсети" на 2015-2019 годы (утв.приказом от 28.10.2014 № 26/248), в части 2016 года, в соответствии с которыми ввод объекта был запланирован