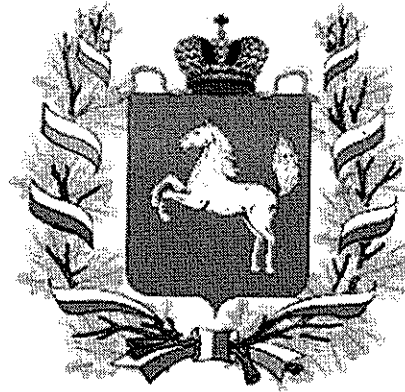




**ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

28.10.2014

№—26/248

город Томск

Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» г. Томск (ИНН 7017081040) на 2015-2019 годы

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 №9977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 05.04.2013 №185 «Об утверждении формы опубликования в сети интернет решения об утверждении инвестиционной программы субъекта 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 по вопросам электроэнергетики от 28.10.2014 № 26/1

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Горсети» г. Томск (ИНН 7017081040) на 2015-2019 гг. согласно приложениям 1-3.

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	Статус 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 **	Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей						Объем капитальных вложений (без НДС)						Объем финансирования***						
										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	
																												МВт/Гкал/ч/ км/МВА
ВСЕГО:							800,55																					
в том числе ПИР							38,30																					
Техническое перевооружение и реконструкция							168,80																					
в том числе ПИР							0,00																					
Профильные объекты, в т.ч.:							0,00																					
Реконструкция и перевооружение объектов электросетевого хозяйства							33,92																					
1.1.1 Установка систем телемеханики и диспетчеризации		С			2016	2019	33,92									0,00	2,74	10,68	8,01	7,32	28,74	0,00	3,23	12,60	9,45	8,63	33,92	
1.2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности							134,88			1733	951	951	952	952		0,00	2,74	10,68	8,01	7,32	28,74	0,00	3,23	12,60	9,45	8,63	33,92	
1.2.1 Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, питаемыми линиями от трансформаторных подстанций		С	567	91,65	2015	2019	6,99			167	100	100	100	100	567,00	2,08	0,96	0,96	0,96	0,96	5,92	2,46	1,13	1,13	1,13	1,13	6,99	
1.2.2 Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, питаемыми от воздушных линий 0,4 кВ		С	3 631	586,90	2015	2019	66,97			1231	600	600	600	600	3 631,00	18,09	9,67	9,67	9,67	9,67	56,75	21,34	11,41	11,41	11,41	11,41	66,97	
1.2.3 Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ в ТП		С	575		2015	2019	41,82			149	106	106	107	107	575,00	9,08	6,56	6,56	6,62	6,62	35,44	10,71	7,74	7,74	7,81	7,81	41,82	
1.2.4 Монтаж систем сигнализации в трансформаторной подстанции		С	591		2015	2019	15,11			119	118	118	118	118	591,00	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	175,00	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							478,26									83,66	48,83	87,31	93,11	92,39	405,30	98,72	57,62	103,02	109,87	109,02	478,26	
в том числе ПИР							38,30									7,76	5,60	6,11	6,52	6,47	32,46	9,16	6,60	7,21	7,69	7,63	38,30	
2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности							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	
2.2. Прочее новое строительство							478,26									83,66	48,83	87,31	93,11	92,39	405,30	98,72	57,62	103,02	109,87	109,02	478,26	
в том числе ПИР							38,30									7,76	5,60	6,11	6,52	6,47	32,46	9,16	6,60	7,21	7,69	7,63	38,30	
2.2.1 Строительство РП в центре нагрузки:							42,02			0	0	0	1	2		7,76	5,60	6,11	6,52	6,47	32,46	9,16	6,60	7,21	7,69	7,63	42,02	
2.2.1.1 РП ТПЗ		С	1		2018	2018	14,01									0,00	0,00	0,00	11,87	23,74	35,61	0,00	0,00	0,00	14,01	28,01	42,02	
2.2.1.2 РП мкр. Солнечная долина		С	1		2019	2019	14,01						1		1,00				11,87								14,01	
2.2.1.3 РП в Центральном районе города		С	1		2019	2019	14,01							1	1,00				11,87								14,01	
2.2.2 Установка комплектной двухтрансформаторной подстанции с питающими линиями для технологического присоединения объектов строительства социального жилья, в рамках реализации федеральной программы доступного жилья							3,83			1(2х0,630)/0,5	0	0	0	0		3,25	0,00	0,00	0,00	0,00	3,25	3,83	0,00	0,00	0,00	0,00	3,83	
2.2.2.1 мкр. Солнечная долина		С	1(2х0,630)/0,5		2015	2015	3,83			1(2х0,630)/0,5					1(2х0,630)/0,5	3,25	0,00	0,00	0,00	0,00	3,25	3,83	0,00	0,00	0,00	0,00	3,83	
2.2.3 Установка комплектной двухтрансформаторной подстанции с питающими линиями для внешнего электроснабжения общеобразовательных и дошкольных учреждений г. Томска							129,11			11/2х0,160/1/2х0,25 0/5,45/1,85	1/2х1,0/2,25/0,75	2/2х1,0/1/1,5	2/2х1,0/1/1,5	0		55,25	13,74	20,21	20,21	0,00	109,41	65,20	16,21	23,85	23,85	0,00	129,11	
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. Высоцкого, д.8ж, ул.Первомайская, д.152, п. Просторный, ул. А.Крыкова д.5 (1 очередь), ул. А. Крыкова д.5 (2 очередь), ул. Новоросская, д.60, ул. Ключа, д.24а, ул. Академичка Самарова, ул. Залеская, д.16, пер. Ботанический, д.16/6		С	11/2х0,160/1/2х0,25 0/5,45/1,85		2015	2015	65,20			11/2х0,160/1/2х0,25 0/5,45/1,85					11/2х0,160/1/2х0,25 0/5,45/1,85	55,25	0,00	0,00	0,00	0,00	55,25	65,20	0,00	0,00	0,00	0,00	65,20	
2.2.3.2 Строительство сетей внешнего электроснабжения для технологического присоединения вновь строящихся общеобразовательных и дошкольных учреждений г. Томска по адресу: ул. П.Федоровского, д.4		С	1/2х1,0/2,25/0,75		2016	2016	16,21				1/2х1,0/2,25/0,75				1/2х1,0/2,25/0,75	0,00	13,74	0,00	0,00	0,00	13,74	0,00	16,21	0,00	0,00	0,00	16,21	
2.2.3.3 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. Исаковского, д.18		С	2/2х1,0/1/1,5		2017	2017	23,85					2/2х1,0/1/1,5			2/2х1,0/1/1,5	0,00	0,00	20,21	0,00	0,00	20,21	0,00	0,00	23,85	0,00	0,00	23,85	
2.2.3.4 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. Дегайнеров, д.4		С	2/2х1,0/1/1,5		2018	2018	23,85					2/2х1,0/1/1,5			2/2х1,0/1/1,5	0,00	0,00	0,00	20,21	0,00	20,21	0,00	0,00	0,00	23,85	0,00	23,85	
2.2.4 Установка однострановой подстанции с питающими линиями в районах малоэтажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска и технологического присоединения потребителей							31,95			3(0,4)/0,5/1	3(0,4)/0,5/1	3(0,4)/0,5/1	4(0,4)/0,8/1	4(0,4)/0,8/1		4,78	4,78	4,78	6,37	6,37	27,08	5,64	5,64	5,64	7,51	7,51	31,95	
2.2.4.1. Установка однострановой 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		С	3(0,4)/0,5/1		2015	2015	5,64			3(0,4)/0,5/1					3(0,4)/0,5/1	4,78					4,78	5,64					5,64	
2.2.4.2. Установка однострановой 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		С	3(0,4)/0,5/1		2016	2016	5,64				3(0,4)/0,5/1				3(0,4)/0,5/1		4,78				4,78		5,64				5,64	
2.2.4.3. Установка однострановой 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		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	

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Планируемые показатели энергетической эффективности проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость, реализованная инвестиционная стоимость проекта **	Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей						Объем капитальных вложений (без НДС)						Объем финансирования***						
										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	
										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	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
2.2.4.4.	Установка однострановой подстанции с питанием от ЛЭП-0,4 кВ 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		2018	2018	7,51					4(0,4)/0,8/1		4(0,4)/0,8/1				6,37		6,37				7,51		7,51		
2.2.4.5.	Установка однострановой подстанции с питанием от ЛЭП-0,4 кВ 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		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 (КВЛЭП-10/6 кВ)	С					151,09			0,00	1,25	5,35	7,05	8,35		0,00	9,93	41,93	34,28	41,90	128,04	0,00	11,71	49,48	40,45	49,45	151,09	
2.2.5.1.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Кировского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС Московская, ПС Южная	С	1,25		2016	2016	11,71				1,25				1,25		9,93				9,93		11,71				11,71	
2.2.5.2.	КЛ-10 кВ от ПС Научная к РП Степановский	С	0,85		2017	2017	8,80					0,85			0,85			7,46			7,46			8,80			8,80	
2.2.5.3.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Советского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС ТЭЦ-1	С	0,50		2017	2017	4,69					0,50			0,50			3,97			3,97			4,69			4,69	
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	0,50		2017	2018	3,24					0,50			0,50			2,74			2,74			3,24			3,24	
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	С	2,00		2017	2017	16,55					2,00			2,00			14,03			14,03			16,55			16,55	
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	С	1,50		2017	2017	16,20					1,50			1,50			13,73			13,73			16,20			16,20	
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	4,70		2017	2018	26,97					4,70			4,70				22,85			22,85			26,97			26,97
2.2.5.8.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Кировского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС ТИЗ	С	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. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС ТИЗ (2 этап)	С	2,35		2018	2019	13,48						2,35		2,35				11,43			11,43			13,48			13,48
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 Каштак и ПС Западная	С	3,50		2019	2019	19,77						3,50		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		2,50				13,72			13,72			16,19			16,19
2.2.6.	Строительство и реконструкция сетей электроснабжения для технологического присоединения потребителей (КВЛЭП-0,4 кВ)						120,26			14,20	14,20	14,20	14,20	14,20		20,38	20,38	20,38	20,38	20,38	101,92	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	120,26	
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	3,03		2016	2016	5,19				3,03				3,03		4,40				4,40		5,19				5,19	
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	2,20		2016	2016	4,64				2,20				2,20		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	3,73		2016	2016	4,94				3,73				3,73		4,19				4,19		4,94				4,94	
2.2.6.11.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска	С	3,03		2017	2017	5,19					3,03			3,03			4,40			4,40			5,19			5,19	

№№	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 **	Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей						Объем капитальных вложений (без НДС)						Объем финансирования***					
		С/П*	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	тыс. кВтч						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
2.2.6.12.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска	С	2,63		2017	2017	4,64					2,63			2,63			3,93			3,93			4,64		4,64	
2.2.6.13.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска	С	2,63		2017	2017	4,64					2,63			2,63			3,93			3,93			4,64		4,64	
2.2.6.14.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска	С	2,63		2017	2017	4,64					2,63			2,63			3,93			3,93			4,64		4,64	
2.2.6.15.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района	С	3,30		2017	2017	4,94					3,30			3,30			4,19			4,19			4,94		4,94	
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.	КВЛЭП-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 в том числе ПИР						68,88									27,25	31,12	0,00	0,00	0,00	58,37	32,16	36,72	0,00	0,00	0,00	68,88
3.1	Реконструкция оборудования 10 кВ в ПС ЗПП-Г	С			2015	2015	4,82									1,91	2,18	0,00	0,00	0,00	4,09	2,25	2,57	0,00	0,00	0,00	4,82
3.2	Реконструкция оборудования 35 кВ в ПС ЗПП-Г	С			2016	2016	36,72									27,25	32,16	0,00	0,00	0,00	59,41	32,16	36,72	0,00	0,00	0,00	68,88
4	Приобретение электросетевых активов				2016	2016	22,66									0,00	31,12	14,47	4,73	0,00	46,32	0,00	36,72	0,00	0,00	0,00	36,72
4.1	ИП Классовый				2016	2016	17,07									0,00	14,47	4,73	0,00	0,00	19,20	0,00	17,07	5,59	0,00	0,00	22,66
4.2	Имущество Томского района (от ПС Мирный)				2017	2017	5,59										14,47	4,73	0,00	0,00	19,20	0,00	17,07	5,59	0,00	0,00	22,66
5	Приобретение электротехники и оборудования		39				61,96			3	15	5	4	12	39,00	6,19	15,37	8,67	7,80	14,48	52,50	7,30	18,14	10,24	9,20	17,09	61,96
5.1	Автоподъемник 22 м		1		2015	2015	3,10			1					1,00	2,63				2,63	3,10	0,00	0,00	0,00	0,00	3,10	
5.2	Автоподъемник 17 м		4		2016	2016	9,60				1				4,00					4,00	2,03	0,00	2,40	2,40	2,40	9,60	
5.3	Бригадный автомобиль "Газель", 5 мест, темп. 4х4		1		2016	2016	2,21					1			1,00					1,06	2,12	0,00	1,25	0,00	1,25	2,50	
5.4	Бригадный автомобиль "Газель", 5 мест, темп. 4х2		2		2016	2016	1,40					1			3,00					0,62	1,87	0,00	0,74	0,74	0,00	2,21	
5.5	УАЗ фургон санит.р. Модель 396255		2		2016	2016	1,00					1			2,00					0,59	1,19	0,00	0,70	0,00	0,00	1,40	
5.6	Илосос КО-510К		1		2016	2016	2,15					1			2,00					0,42	0,35	0,00	0,50	0,00	0,00	1,00	
5.7	БКМ с выносной стрелой, база ГАЗ 33081, кабина слесарная 5 мест		1		2016	2016	2,80					1			1,00					1,82	0,00	2,15	0,00	0,00	0,00	2,15	
5.8	БКМ 317, база ГАЗ 33081		1		2019	2019	2,70						1		1,00					2,37	0,00	2,80	0,00	0,00	0,00	2,80	
5.9	Бригадный фургон ГАЗ 3308 с лобовой фаркопом		2		2016	2016	2,50						1		2,00					2,29	0,00	0,00	0,00	0,00	2,70	2,70	
5.10	КАМАЗ 65116 тягач с полуприцепом 12м		1		2016	2016	2,60					1			1,00					1,06	2,12	0,00	1,25	0,00	1,25	2,50	
5.11	Легковой служебный автомобиль		8		2016	2016	2,40						1		8,00					2,20	0,00	2,60	0,00	0,00	0,00	2,60	
5.12	Самосвал малой модели ГАЗ 33071		2		2016	2016	2,00			3	1		3		2,00					0,76	0,25	0,25	0,00	0,30	0,30	0,90	
5.13	Экскаватор JCB 4CX		1		2019	2019	4,40				1				2,00					0,85	1,69	0,00	1,00	0,00	1,00	2,00	
5.14	Грузовой бортовой с манипулятором, грузоподъем. 7 т, кузов 9,5 м.		1		2018	2018	4,70						1		1,00					3,73	3,73	0,00	0,00	0,00	0,00	4,40	
5.15	Трактор МТЗ 1221.2 с навесным оборудованием "Мульчер"		1		2015	2015	2,40			1					1,00					3,98	3,98	0,00	0,00	0,00	4,70	0,00	4,70
5.16	Комплекс ГНС Vermeer D9x13 в т.ч. смешанная установка		1		2017	2017	6,00					1			1,00	2,03				2,03	2,40	0,00	0,00	0,00	0,00	2,40	
5.17	Присеп низкорамный для транспортировки ГНБ		1		2017	2017	0,80								1,00					5,08	5,08	0,00	0,00	6,00	0,00	6,00	
5.18	Электроборатория на базе автомобиля Газель (4х4)		1		2019	2019	2,50					1			1,00					0,68	0,68	0,00	0,00	0,80	0,00	0,80	
5.19	Станок для воздушно-плазменной резки металла с ЧПУ KPNUTH Plasma-Jet DST 1530 HSD 120		1		2015	2015	1,80			1					1,00					2,12	2,12	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50	
5.20	Станок гибочный с пуансоном, с рабочей поверхностью 2500 мм		1		2016	2016	1,00								1,00	1,53					1,53	1,80	0,00	0,00	0,00	1,80	
5.21	Токарно-винторезный станок СУ 500М		1		2016	2016	1,20						1		1,00					0,85	0,85	0,00	1,00	0,00	0,00	1,00	
5.22	Фрезерный станок 26x2		1		2016	2016	0,90						1		1,00					1,02	1,02	0,00	1,20	0,00	0,00	1,20	
5.23	Ножницы гидравлические SB-12/2500		1		2018	2018	1,80						1		1,00					0,76	0,76	0,00	0,90	0,00	0,00	0,90	
													1		1,00					1,53	1,53	0,00	0,00	1,80	0,00	1,80	
* С - строительство, П- проектирование																											
** - договор																											

* 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						Вывод мощностей						Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
		МВт, Гкал/час, км, МВА						МВт, Гкал/час, км, МВА							План 2015 года										План 2016 года	План 2017 года	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	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	Итого		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
																														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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей						Выход мощностей						Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций																					
		МВт, Гкал/час, км, МВА						МВт, Гкал/час, км, МВА							План 2015 года					План 2016 года	План 2017 года	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	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	Итого		И кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого						И кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого							
															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						шт/МВА/км	млн.руб.
2.2.4.2.	Установка одотрансформаторной 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		3(0,4)/0,5/1				3(0,4)/0,5/1							4,78							3(0,4)/0,5/1					3(0,4)/0,5/1					0,00	4,78	0,00	0,00	0,00	4,78
2.2.4.3.	Установка одотрансформаторной 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			3(0,4)/0,5 /1			3(0,4)/0,5/1							4,78							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 одотрансформаторной 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				4(0,4)/0,8/ 1		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 одотрансформаторной 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					4(0,4)/0, 8/1	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)	0	1,250	5,350	7,050	8,350	23							128,04	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		1,250	5,350	7,050	8,350	23,150	0,00	0,00	0,00	0,00	9,93	41,93	34,28	41,90	128,04		
2.2.5.1.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Кировского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС Московская, ПС Южная		1,250				1,250							9,93							1,250				1,250				0,00	9,93	0,00	0,00	0,00	9,93		
2.2.5.2.	КЛ-10 кВ от ПС Научная к РП Степановский			0,850			0,850							7,46								0,850			0,850				0,00	0,00	7,46	0,00	0,00	7,46		
2.2.5.3.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Советского районов г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС ТЭЦ-1			0,500			0,500							3,97							0,500				0,500				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)			0,500			0,500							2,74							0,500				0,500				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			2,000			2,000							14,03							2,000				2,000				0,00	0,00	14,03	0,00	0,00	14,03		
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			1,500			1,500							13,73							1,500				1,500				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)				4,700		4,700							22,85								4,700			4,700				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				2,350		2,350							11,43								2,350			2,350				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)					2,350	3,500							11,43									2,350	3,500					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 Каштак и ПС Западная					3,500	3,500							16,76									3,500	3,500					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					2,500	2,500							13,72									2,500	2,500					0,00	0,00	0,00	0,00	13,72	13,72		
2.2.6.	Строительство и реконструкция сетей электроснабжения для технологического присоединения потребителей (КВЛЭП-0,4 кВ)	14,2	14,200	14,200	14,200	14,200	71,000							101,92	0,000	2,200	6,000	6,000	14,200	14,200	14,200	14,200	14,200	14,200	71,000	0,000	3,226	8,579	8,579	20,383	20,383	20,383	20,383	20,383	101,916	
2.2.6.1.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска	3,025					3,025							4,40	0,000	0,025	1,500	1,500	3,025				3,025	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	2,625					2,625							3,93	0,000	0,625	1,000	1,000	2,625				2,625	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	2,625					2,625							3,93	0,000	0,625	1,000	1,000	2,625				2,625	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	2,625					2,625							3,93	0,000	0,625	1,000	1,000	2,625				2,625	0,00	0,94	1,50	1,50	3,93						3,93		

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей						Выход мощностей						Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
		МВт, Гкал/час, км, МВА						МВт, Гкал/час, км, МВА							План 2015 года					План 2016 года	План 2017 года	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	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	Итого		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого						I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
																																			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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	шт/МВА/км

Объемы и источники
финансирования инвестиционной программы
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей (без НДС)

№ №	Источник финансирования	План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого
1	Собственные средства	150,608	132,766	131,540	129,124	134,398	678,436
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:						
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	16,806	0,451	0,863	0,647	0,143	18,910
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора	16,806	0,451	0,863	0,647	0,143	18,910
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	-	-	-	-	-	-
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации	-	-	-	-	-	-
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-	-
1.1.4	Прочая прибыль	-	-	-	-	-	-
1.2	Амортизация	133,802	132,315	130,677	128,477	134,255	659,526
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	133,802	132,315	130,677	128,477	134,255	659,526
1.2.2	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-
1.3	Возврат НДС	-	-	-	-	-	-
1.4	Прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии	-	-	-	-	-	-
1.5	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-	-
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-
2.1	Кредиты	-	-	-	-	-	-
2.2	Облигационные займы	-	-	-	-	-	-
2.3	Займы организаций	-	-	-	-	-	-
2.4	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-
2.5	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-	-
2.6	Использование лизинга	-	-	-	-	-	-
2.7	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-
	ВСЕГО источников финансирования	150,608	132,766	131,540	129,124	134,398	678,436
	для ОГК/ТТК, в том числе						
	ДПМ						
	вне ДПМ						