СЛУЖБА РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

КОМИ РЕСПУБЛИКАСА ТАРИФ СЛУЖБА

ПРИКАЗ

№ 56/2 «22» сентября 2015 года

г.Сыктывкар

О внесении изменения в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 15 августа 2014 года № 51/8 «Об инвестиционной программе ООО «Энерготрейд» на 2014-2016 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 г. № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от «22» сентября 2015 года № 57)

ПРИКАЗЫВАЮ:

Внести в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 15 августа 2014 года № 51/8 «Об инвестиционной программе ООО «Энерготрейд» на 2014-2016 годы» следующие изменения:

1) в названии приказа цифры «2014-2016» заменить цифрами «2014-2018»;

2) в пункте 1 приказа цифры «2014-2016» заменить цифрами «2014-2018»;

3) приложение к приказу изложить согласно приложению к настоящему приказу.

Руководитель **И.Е. Перваков**

ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу Службы
Республики Коми по тарифам

от "22" сентября 2015 г. № 56/2

" ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу Службы
Республики Коми по тарифам

от 15 августа 2014 г. № 51/8

Таблица 1

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования ООО "Энерготрейд"на 2014-2018 годы

№ №	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства **, с НДС	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2015 **	План финансирования текущего года (2015 год)	Ввод мощностей												Объем финансирования**** (с НДС)					
										2014		2015		2016		2017		2018		итого		План 2014 года	Факт 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	итого
		С/П *	км	МВА			млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
	ВСЕГО		53,36	22,70			955,33	594,89	182,69	5,07	2,08	16,58	4,18	16,84	6,89	13,32	5,55	1,20	4,00	53,01	22,70	128,91	141,34	182,69	209,10	233,55	751,99
1	Техническое перевооружение и реконструкция		25,713	4,067			501,293	288,499	121,694	1,834	0,250	9,747	3,067	5,262	0,500	8,870	0,250	0,000	0,000	25,713	4,067	80,684	101,957	121,694	122,188	55,080	379,646
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		25,713	4,067			501,293	288,499	121,694	1,834	0,250	9,747	3,067	5,262	0,500	8,870	0,250	0,000	0,000	25,713	4,067	80,684	101,957	121,694	122,188	55,080	379,646
1.1.1	Модернизация строительной части ПС 35/6 кВ "Чиньяворык"	С			2013	2014	0,395															0,347	0,347	-	-	-	0,347
1.1.2	Модернизация оборудования РП № 18 в г.Сыктывкар, ул.Громова, д.85/7	С			2014	2014	4,315	0,000	0,000													2,667	4,330	-	-	-	2,667
1.1.3	Модернизация РП №23 в г.Сыктывкар, ул.Лесопарковая, 21	С			2014	2015	25,351	8,238	8,238													2,308	17,113	8,238	-	-	10,546
1.1.4	Модернизация оборудования РП № 27 в г.Сыктывкар, ул.Савина, д.81	С			2014	2015	3,199	2,749	2,749													2,081	0,448	2,749	-	-	4,830
1.1.5	Модернизация оборудования ПС-35/6 кВ "Чиньяворык" в п.Чиньяворык Княжпогостского р-на	С			2014	2015	3,151	2,904	2,904													2,019	0,248	2,904	-	-	4,922
1.1.6	Модернизация оборудования трансформаторной подстанции №1 в п.Чиньяворык Княжпогостского р-на	С			2014	2015	1,456	1,208	1,208													1,061	0,248	1,208	-	-	2,269
1.1.7	Модернизация оборудования ТП №131 в г. Сыктывкаре	ПС			2014	2015	1,652	1,652	1,652															1,652	-	-	1,652
1.1.8	Модернизация оборудования ТП №41 г.Ухта, ул.Печорская, 33/5	ПС			2014	2015	17,430	17,430	17,430															17,430	-	-	17,430
1.1.9	Модернизация ТП №230 в г. Ухта, ул.Юбилейная, 14	ПС			2015	2015	12,479	12,479	12,479													-		12,479	-	-	12,479
1.1.10	Модернизация оборудования ТП №255 г. Ухта, ул.Октябрьская, 13	ПС			2015	2015	15,405	15,405	15,405															15,405	-	-	15,405
1.1.11	Модернизация оборудования ТП №148 г. Ухта, пр.Зерюнова, 6, стр.1	П			2015	2016	15,140	15,140	0,286															0,286	15,553	-	15,839
1.1.12	Модернизация оборудования ТП №265 г.Ухта	П			2015	2016	11,050	11,050	0,238															0,238	11,320	-	11,559
1.1.13	Модернизация ЛЭП-10 кВ ПС 35/10 кВ "ДСК" яч.7, яч.8 - п.Бельгоп в г.Ухта	ПС			2015	2016	0,232	0,232	0,232															0,232	-	-	0,232
1.1.14	Телемеханизация оборудования цеховой 2х трансформаторной ПС РП-10 в г.Сыктывкар	П			2015	2016	5,149	5,149	0,526															0,526	4,840	-	6,367
1.1.15	Телемеханизация ТП 930 в г.Ухта	П			2015	2016	4,983	4,983	0,438															0,438	4,759	-	5,197

№ №	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства **, с НДС	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2015 **	План финансирования текущего года (2015 год)	Ввод мощностей												Объем финансирования**** (с НДС)					
										2014		2015		2016		2017		2018		итого		План 2014 года	Факт 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	итого
		С/П *	км	МВА			млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
1.1.16	Телемеханизация ПС "Вежайка", Усть-Вымский район	П			2016	2016	5,741	5,741																	6,011	-	6,011
1.1.17	Телемеханизация ТП №2005 в г.Сыктывкар	П			2015	2016	3,844	3,844	0,438															0,438	3,566	-	4,004
1.1.18	Телемеханизация ТП №2009 в г.Сыктывкар	П			2015	2016	3,883	3,883	0,438															0,438	3,607	-	4,045
1.1.19	Телемеханизация ТП № 230 в г.Ухта (ПИР)	П			2015	2016	4,834	4,834																	5,061	-	5,061
1.1.20	Телемеханизация ТП № 255 в г.Ухта (ПИР)	П			2015	2016	4,834	4,834																	5,061	-	5,061
1.1.21	Телемеханизация ТП № 41 в г.Ухта (ПИР)	П			2015	2016	4,834	4,834																	5,061	-	5,061
1.1.22	Телемеханизация ТП № 148 в г.Ухта (ПИР)	П			2015	2016	4,834	4,834																	5,061	-	5,061
1.1.23	Телемеханизация ТП № 265 в г.Ухта (ПИР)	П			2015	2016	4,834	4,834																	5,061	-	5,061
1.1.24	Телемеханизация ТП "Серегово" в с.Серёгово Княжпогостского района	П			2016	2016	5,619	5,619																	5,883	-	5,883
1.1.25	Телемеханизация трансформаторных подстанций жилого комплекса «Квартал Северо-Западный» г. Сыктывкар (1 очередь)	П			2017	2017	9,867	9,867																	-	10,847	10,847
1.1.26	Реконструкция ПС 35/10кв "Ракпас" с заходом ВЛ-35кВ В Княжпогостском районе	С	0,534		2012	2014	97,031			0,534										0,534		21,134	27,191	-	-	-	21,134
1.1.27	Реконструкция участка ВЛ-10 кВ «ЛР № 81 на оп. № 12/9 - ТП № 141» ВЛ-10 кВ яч. 12, 17 ПС-35/10 кВ «Геолог» с отпайкой от оп. № 12/2 на ТП № 91	С	1,1		2011	2014	8,080			1,100										1,100		5,760	2,565	-	-	-	5,760
1.1.28	Реконструкция ВЛ-10 кВ яч.2 ПС 35/10 кВ "Боровая" в п. Тобысь Ухтинского района	С	0,2	0,25	2013	2014	6,087			0,200	0,250									0,200	0,250	5,525	4,689	-	-	-	5,525
1.1.29	Реконструкция электрических сетей в Эжвинском районе г.Сыктывкар (КТП № 55)	С	0,1	0,25	2011	2015	4,335	0,010	0,010			0,100	0,250							0,100	0,250	3,404	3,660	0,010	-	-	3,414
1.1.30	Реконструкция кабельной линии 10 кВ № РП № 35 яч. 4 - ТП № 1065	С	0,358		2011	2015	6,795	0,000	0,000			0,358								0,358		-	-	-	-	-	-
1.1.31	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС 10/6 кВ "Сангородок", яч.4,7 - ТП № 275 в п.Шудаяг г. Ухта	С	1,6		2011	2015	3,073	0,004	0,004			1,600								1,600		0,004	0,017	0,004	-	-	0,009
1.1.32	Реконструкция электрических сетей для электроснабжения лабораторной базы в п.Нижний Доманик, г.Ухта	С		0,567	2013	2015	4,620	0,511	0,511				0,567								0,567	3,237	3,241	0,511	-	-	3,747
1.1.33	Реконструкция ПС 110/10кВ "Вожская" в Удорском районе	С			2012	2016	75,028	19,348	5,560													26,460	33,518	5,560	14,436	-	46,456
1.1.34	Реконструкция двух КЛ-10кВ РП "УЗГК"-ТП № 916	С	0,22		2013	2015	3,140	2,715	2,715			0,220								0,220		0,412	0,275	2,715	-	-	3,127
1.1.35	Реконструкция КТП №923 в г. Ухта	С		0,4	2014	2015	2,888	2,627	2,627				0,400								0,400	0,307	0,222	2,627	-	-	2,934
1.1.36	Реконструкция ВЛ-110 кВ № 177 отпайка оп. № 140 - ПС 110/10 кВ "Вежайка"	С	0,538		2014	2015	9,557	8,647	8,647			0,538								0,538		0,969	0,841	8,647	-	-	9,616
1.1.37	Реконструкция ЛЭП-6 кВ ПС "Жешарт" яч.16 – ТП №55, 56 с ТП №56 "ЛПЦ" в п. Жешарт Усть-Вымского района	С		0,63	2014	2015	2,070	1,785	1,785				0,630								0,630	0,309	0,245	1,785	-	-	2,094
1.1.38	Реконструкция сетей электроснабжения Эжвинского садоводческого комплекса от оп.51/7 ЛЭП-10кВ яч.6 РП №41 до ТП №2031	С	1,32	0,42	2014	2015	9,122	8,179	8,179			1,320	0,420							1,320	0,420	1,216	0,942	8,179	-	-	9,395
1.1.39	Реконструкция ВЛ-6кВ от ПС 35/10/6 кВ "Озерная" яч.17 в г.Ухта	ПС	0,40		2014	2015	2,631	2,569	2,569			0,400								0,400		-	0,062	2,569	-	-	2,569

№ №	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства **, с НДС	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2015 **	План финансирования текущего года (2015 год)	Ввод мощностей												Объем финансирования**** (с НДС)					
										2014		2015		2016		2017		2018		итого		План 2014 года	Факт 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	итого
		С/П *	км	МВА			млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
1.1.40	Реконструкция двух кабельных линий 10 кВ "ПС 110/10 кВ "Южная" яч.338, яч.345 - ТП №2009" в г.Сыктывкар.	ПС			2014	2015	0,204	0,186	0,186														0,018	0,186	-	-	0,186
1.1.41	Реконструкция ВЛ-10кВ РП №29 яч.6-РП ЭЛДЗ (Эжвинский ДОЗ) яч.10 в Эжвинском районе, г.Сыктывкар	ПС	1,70		2014	2015	6,936	6,836	6,836			1,700								1,700			0,100	6,836	-	-	6,836
1.1.42	Реконструкция ЛЭП-6кВ "ТП №403 яч.0 - ТП №438 яч.4" от ТП №403 до оп.№14 в п.Водный, г.Ухта	ПС	0,58		2014	2015	2,569	2,467	2,467			0,581								0,581			0,102	2,467	-	-	2,467
1.1.43	Реконструкция ЛЭП-6кВ яч.10 ПС 35/10/6 кВ "Озерная"-КТП 6/0,4кВ № 918 в г.Ухта	ПС	0,25		2014	2015	1,591	1,518	1,518			0,250								0,250		-	0,073	1,518	-	-	1,518
1.1.44	Реконструкция ВЛ-6 кВ яч.18 РП "УРМЗ" от оп.№7/10 до КТП №14 в г. Ухта	ПС	0,20		2014	2015	1,178	1,130	1,130			0,200								0,200		-	0,048	1,130	-	-	1,130
1.1.45	Реконструкция ВЛ-6 кВ РП "УРМЗ" яч.18 оп.16 - ТП №166 оп.16/7 в г.Ухта	ПС	1,00		2014	2015	0,897	0,839	0,839			1,000								1,000		-	0,058	0,839	-	-	0,839
1.1.46	Реконструкция ТП №1103 в г. Сыктывкаре, ул. Савина, 81/1	ПС		0,80	2014	2015	3,055	3,055	3,055				0,800								0,800			3,055	-	-	3,055
1.1.47	Реконструкция ВЛ-10 кВ "отпайка от оп.№71 ВЛ-10 кВ РП 10 кВ «ЗСК» яч.12 до ТП №123" в с. Зеленец Сыктывдинского района	ПС	1,20		2014	2015	4,223	4,124	4,124			1,200								1,200		-	0,099	4,124	-	-	4,124
1.1.48	Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ от оп.21 ВЛ-0,4 кВ ф.8 ТП №260 - пункт забора грязи в г.Ухта	ПС	0,20		2015	2015	0,693	0,693	0,693			0,200								0,200				0,693	-	-	0,693
1.1.49	Реконструкция ЛЭП-10кВ "яч.25 ПС 110/10 кВ "КС-10" - РП 10 кВ "УЗГК", яч.10", ЛЭП-10 кВ яч.20 ПС110/10 кВ "КС-10" - РП 10 кВ	П	3,25		2015	2016	13,537	13,537	0,944					3,250						3,250				0,944	13,185	-	14,129
1.1.50	Реконструкция ВЛ-10 кВ от оп.№65 ВЛ-10кВ ПС-110/10кВ "Пажга" яч.10 - ТП№917, Сыктывдинский р-н, с.Лозым	П	1,80		2015	2016	4,551	4,551	0,895					1,800						1,800				0,895	3,828	-	4,723
1.1.51	Реконструкция ТП №917(здание с оборудованием) в с. Лозым Сыктывдинского района	П		0,50	2015	2016	9,314	9,314	0,374						0,500						0,500			0,374	9,360	-	9,734
1.1.52	Реконструкция КЛ-0,4 кВ оп.№4 ф.17 ВЛ-0,4 кВ ТП №39 - ВРУ ул.Трудовая, 4, в г.Ухта	ПС	0,02		2015	2015	0,131	0,131	0,131			0,016								0,016				0,131	-	-	0,131
1.1.53	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ПТК №55 для технологического присоединения склада по Ухтинскому шоссе, 40/4 в	ПС	0,06		2015	2015	0,263	0,263	0,263			0,064								0,064				0,263	-	-	0,263
1.1.54	Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ ТП №551 в г. Сыктывкаре	ПС			2015	2015	0,064	0,064	0,064															0,064	-	-	0,064
1.1.55	Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ КТП №314 отпайка от оп.2 до ВРУ спорткомплекса в п. Ярега г. Ухта	П	0,21		2015	2016	0,598	0,598	0,089					0,212						0,212				0,089	0,533	-	0,622
1.1.56	Реконструкция ВЛ-10 кВ от оп. 15 ПС 35/10 "Геолог" яч.12 до оп. 26 ТП №141 в г. Ухта	П	1,00		2017	2017	4,456	4,456	0,000							1,000				1,000		-			-	4,899	4,899
1.1.57	Реконструкция ВЛ-6 кВ ПС Ярега яч.7 - ТП-320 в г. Ухта	П	2,00		2017	2017	7,423	7,423	0,000							2,000				2,000		-			-	8,161	8,161
1.1.58	Реконструкция ВЛ-6кВ оп.№106 - оп.№153 ПС 6/10кВ "Сангородок" яч.16 с КТП в г. Ухта	П	3,22	0,25	2017	2017	12,263	12,263	0,000							3,220	0,250			3,220	0,250	-			-	13,482	13,482
1.1.59	Реконструкция ВЛ-6 кВ от оп.58 ВЛ-6 кВ яч.20 ПС 110/35/6 кВ "Водный" - КТП №919 Фермерское хозяйсвто в г. Ухта	П	2,00		2017	2017	7,346	7,346	0,000							2,000				2,000		-		-	-	8,076	8,076

№ №	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства **, с НДС	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2015 **	План финансирования текущего года (2015 год)	Ввод мощностей												Объем финансирования**** (с НДС)					
										2014		2015		2016		2017		2018		итого		План 2014 года	Факт 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	итого
		С/П *	км	МВА			млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
1.1.60	Реконструкция ВЛ-10кВ оп.63/2 ВЛ 10кВ ПС «Западная» яч.48 - КТП 932 в г. Ухта	П	0,30		2017	2017	1,389	1,389	0,000							0,300				0,300		-		-	-	1,527	1,527
1.1.61	Реконструкция ВЛ-10 кВ отпайка от оп.7 ВЛ-10кВ ТП № 501-ТП № 539 на ТП № 549	П	0,35		2017	2017	1,020	1,020	0,000							0,350				0,350		-		-	-	1,121	1,121
1.1.62	Реконструкция ПС-35/10 "Чиньяворык"	П	-		2017	2017	6,339	6,339	0,000							-						-		-	-	6,968	6,968
1.1.63	Расширение просеки двухцепной ВЛ-110 кВ "отпайка от оп.№268 ВЛ-110/10 кВ №176,177 до ПС 110/10кВ "Вожская"" в п. Вожский Удорского района		-		2014	2014	0,925			-												0,925	0,925	-	-	-	0,925
1.1.64	Расширение просеки ВЛ-10 кВ "оп.№73 ВЛ-10 кВ ПС 110/10 «Усть-Кулом» до ТП №1012" в п. Паспом Усть-Куломского района		-		2014	2014	0,054			-												0,054	0,182	-	-	-	0,054
1.1.65	Расширение просеки ЛЭП-10 кВ "яч.25 ПС 110/10 кВ "КС-10" - РП 10 кВ "УЗГК" яч.10" в г. Ухта		-		2014	2014	0,150			-												0,150	-	-	-	-	0,150
1.1.66	Расширение просеки ЛЭП-10 кВ "яч.20 ПС 110/10 кВ КС-10 - РП 10 кВ "УЗГК" яч.11" в г. Ухта		-		2014	2014	0,150			-												0,150	-	-	-	-	0,150
1.1.67	Расширение просеки ЛЭП-10 кВ яч.9 РП 10 кВ "УЗГК" - КТП "Карьер Куратовский" в г. Ухта		-		2014	2014	0,104			-												0,104	-	-	-	-	0,104
1.1.68	Расширение просеки ВЛ-110 кВ №176 отпайка оп. 128 - ПС 110/10 кВ "Вежайка" в п. Вежайка Усть-Вымского района		-		2014	2014	0,060			-												0,060	0,107	-	-	-	0,060
1.1.69	Расширение просеки ВЛ-110 кВ №177 отпайка оп.140 - ПС 110/10 кВ "Вежайка" в п. Вежайка Усть-Вымского района		-		2014	2014	0,021			-												0,021	0,043	-	-	-	0,021
1.1.70	Расширение просеки «ВЛ-6кВ от оп.58 ВЛ-6кВ яч.20 ПС 110/35/6 кВ «Водный» - КТП №919», п. Водный, г. Ухта				2015	2015	0,236	0,236	0,236															0,236	-	-	0,236
1.1.71	Расширение просеки «ВЛ-6кВ оп. №106 - оп. №153 ПС 6/10 кВ «Сангородок» яч.16», п. Водный, г. Ухта				2015	2015	0,236	0,236	0,236															0,236	-	-	0,236
1.1.72	Расширение просеки «ЛЭП-6кВ - ПС-110/35/6 кВ «Ярега» яч.7 — ТП №320 яч.5», п. Ярега, г. Ухта				2015	2015	0,345	0,345	0,345															0,345	-	-	0,345
2	**Новое строительство**		**27,648**	**18,634**			**454,042**	**306,396**	**60,991**	**3,237**	**1,830**	**6,836**	**1,112**	**11,577**	**6,392**	**4,448**	**5,300**	**1,200**	**4,000**	**27,298**	**18,634**	**48,228**	**39,385**	**60,991**	**86,910**	**178,467**	**372,345**
2.1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**		**24,948**	**17,181**			**450,484**	**304,145**	**58,740**	**0,887**	**1,000**	**6,836**	**0,489**	**11,577**	**6,392**	**4,448**	**5,300**	**1,200**	**4,000**	**24,948**	**17,181**	**46,921**	**37,974**	**58,740**	**86,910**	**178,467**	**371,038**
2.1.1	Строительство КТП в с. Корткерос с перезаводкой ВЛ-0,4 кВ с КТП № 1302, 1303 на новую, Корткеросский район	С	0,437	0,5	2011	2014	5,183			0,437	0,500									0,437	0,500	0,001	0,001	-	-	-	0,001
2.1.2	Строительство ТП с ЛЭП 0,4-10кВ для электроснабжения КОС в г.Микунь Усть-Вымского района	С	0,45	0,5	2012	2014	6,183			0,450	0,500									0,450	0,500	5,419	3,194	-	-	-	5,419
2.1.3	Строительство кабельной линии 10 кВ № РП № 27 - ТП № 1103 в г.Сыктывкар	С	0,12		2011	2015	0,617					0,120								0,120		0,591	0,054	-	-	-	0,591
2.1.4	Строительство электрических сетей для технологического присоединения эжвинского садоводческого комплекса СНТ "Заря" в г. Сыктывкаре, РК	С	1,84	0,189	2013	2015	18,924	17,725	17,725			1,840	0,189							1,840	0,189	5,075	1,150	17,725	-	-	22,800

№ №	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства **, с НДС	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2015 **	План финансирования текущего года (2015 год)	Ввод мощностей												Объем финансирования**** (с НДС)					
										2014		2015		2016		2017		2018		итого		План 2014 года	Факт 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	итого
		С/П *	км	МВА			млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
2.1.5	Строительство электрических сетей для технологического присоединения эжвинского садоводческого комплекса СНТ "Луч", СНТ "Исток" в г. Сыктывкаре, РК	С	1,604	0,1	2013	2015	15,348	14,094	14,094			1,604	0,100							1,604	0,100	3,852	1,205	14,094	-	-	17,946
2.1.6	Строительство электрических сетей для электроснабжения санаторного комплекса в с.Серёгово Княжпогостского района (1 и 2 этап)	С	6,702	4,329	2012	2016	150,011	21,332	11,261					6,702	4,329					6,702	4,329	31,102	31,089	11,261	10,544	-	52,907
2.1.7	Строительство отпайки ВЛ-6 кВ на ТП № 896 от ВЛ-6 кВ ПС - 35/6 кВ "Озёрная" яч.10 в г. Ухта	С	2,6		2011	2015	6,410	4,084	4,084			2,600								2,600		-	0,411	4,084	-	-	4,084
2.1.8	Строительство КТП-10/0,4 кВ с переводом нагрузок с ТП №801 в с. Визинга Сысольского района	С		0,1	2014	2015	1,707	1,420	1,420				0,100								0,100	0,292	0,244	1,420	-	-	1,712
2.1.9	Строительство КЛ-0,4 кВ "ВРУ ж/д ул. Трудовые резервы, 5 – ВРУ ж/д ул. Дзержинского, 22" в г. Микунь Усть-Вымского района	С	0,061		2014	2015	0,513	0,257	0,257			0,061								0,061		0,259	0,217	0,257	-	-	0,517
2.1.10	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП № 535 до КС "Дырнос 3/29" в г.Сыктывкаре	С	0,16		2014	2015	1,340	1,012	1,012			0,160								0,160		0,330	0,326	1,012	-	-	1,341
2.1.11	Строительство электрических сетей для электроснабжения административно-складских и производственных помещений по ул.Заводской в г.Сыктывкаре	П	0,648	0,8	2015	2017	36,062	36,062	1,024							0,648	0,800			0,648	0,800		0,056	1,024	2,601	35,725	39,349
2.1.12	Строительство электрических сетей для технологического присоединения эжвинского садоводческого комплекса СНТ "Аленушка" в г.Сыктывкар, РК	ПС	0,05	0,1	2014	2015	1,963	1,935	1,935			0,050	0,100							0,050	0,100		0,028	1,935	-	-	1,935
2.1.13	Строительство второй ЛЭП-0,4 кВ на котельную №4 в г.Микунь	ПС	0,2		2015	2015	0,490	0,490	0,490			0,200								0,200				0,490	-	-	0,490
2.1.14	Строительство сетей для перевода нагрузок ООО "Ухтинский завод глиняного кирпича" на ПС 35/10 кВ "ДСК"в г.Ухта	П	2,05		2015	2016	8,544	8,544	1,279					2,050						2,050				1,279	7,606	-	8,885
2.1.15	Строительство второй КЛ-0,4 кВ от ТП №740 до ВРУ жилого дома по ул.Центральная, 26 в п.Седью	ПС	0,146		2015	2015	0,556	0,556	0,556			0,146								0,146				0,556	-	-	0,556
2.1.16	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ВЛ-0,4кВ ф.2 КТП "Кедвавом" для технологического присоединения "Фельдшерско-акушерского пункта" по ул.Молодежной к.н.11:20:1601001:372 в с.Кедвавом, г.Ухта, РК	ПС	0,055		2015	2015	0,229	0,229	0,229			0,055								0,055				0,229	-	-	0,229
2.1.17	Строительство ТП №165 в г.Ухта	П		0,8	2015	2016	8,359	8,359	1,028						0,800						0,800			1,028	7,676	-	8,703
2.1.18	Строительство ВЛ-6 кВ и КТП №926 СОТ "Черемуха" в п. Дальний, г. Ухта	П	1,5	0,16	2015	2016	5,078	5,078	0,751					1,500	0,160					1,500	0,160			0,751	4,530	-	5,281
2.1.19	Строительство электрических сетей для энергоснабжения жилого комплекса "Квартал Северо-Западный" (1 и 2 очередь)	П	4	8	2015	2018	120,021	120,021	0,000							2,800	4,000	1,200	4,000	4,000	8,000				43,527	86,241	129,768
2.1.20	Строительство КТП №935 и ВЛ-0,4 кВ в п. Тобысь	П	0,8	0,063	2015	2016	3,900	3,900	0,447					0,800	0,063					0,800	0,063			0,447	3,616	-	4,063
2.1.21	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП №1101 для электроснабжения 20-квартирного жилого дома ул. Оплеснина,43 в с. Визинга Сысольского района	П	0,5		2015	2016	1,408	1,408	0,091					0,500						0,500				0,091	1,379	-	1,470

№ №	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		Год начала строитель-ства	Год окончания строитель-ства	Полная стоимость строитель-ства **, с НДС	Остаточная стоимость строитель-ства на 01.01.2015 **	План финансиро-вания текущего года (2015 год)	Ввод мощностей												Объем финансирования**** (с НДС)					
										2014		2015		2016		2017		2018		итого		План 2014 года	Факт 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	итого
		С/П *	км	МВА			млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
2.1.22	Строительство КТП №924 СОТ "Нефтяник-1" в п. Водный г. Ухта	П		0,25	2015	2016	2,451	2,451	0,460						0,250						0,250			0,460	2,085	-	2,545
2.1.23	Строительство КТП №2012 СНТ "Олимпийское" в г.Сыктывкар	П		0,16	2015	2016	1,210	1,210	0,156						0,160						0,160			0,156	1,104	-	1,260
2.1.24	Строительство КТП №918 для технологического присоединения предприятия химчистки объект №8 по ул.Озерной, д.3 в г.Ухта, РК	П	0,025	0,63	2015	2016	2,583	2,583	0,441					0,025	0,630					0,025	0,630			0,441	2,242	-	2,684
2.1.25	Строительство сетей для электроснабжения модульной котельной в п. Югэр г. Ухта	П	1	0,5	2017	2017	51,395	51,395	0,000							1,000	0,500			1,000	0,500	-			-	56,501	56,501
2.2	Прочее новое строительство		2,700	1,453			3,558	2,251	2,251	2,350	0,830	0,000	0,623							2,350	1,453	1,307	1,412	2,251			1,307
2.2.1	Приобретение электрооборудования для строек		2,7	1,453	2014	2015	3,558	2,251	2,251	2,35	0,83	0,35	0,623			-		-		2,7	1,453	1,31	1,41	2,25	-		3,558
	Справочно:																										
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																										
1	Объект 1																										
2	Объект 2																										
...																											

* **С - строительство, П - проектирование.**

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

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

**** **В прогнозных ценах соответствующего года.**

Таблица 2

Источники финансирования инвестиционной программы ООО "Энерготрейд"
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей с НДС

№№	Источник финансирования	План 2014	План 2015	План 2016	План 2017	Итого
1	Собственные средства	**128,912**	**182,686**	**209,097**	**233,546**	**754,242**
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	59,783	79,827	93,087	106,486	339,182
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	59,783	79,827	93,087	106,486	339,182
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора					
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)					
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации					
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей					
1.1.4.	Прочая прибыль					
1.2.	Амортизация	69,130	102,859	116,011	127,060	415,059
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	69,130	102,859	116,011	127,060	415,059
1.2.2.	Прочая амортизация					
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.3.	Возврат НДС					
1.4.	Прочие собственные средства	0,000	0,000	0,000		0,000
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	**128,912**	**182,686**	**209,097**	**233,546**	**0,000**
	для ОГК/ТГК, в том числе					
	ДПМ					
	вне ДПМ					

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

** - для сетевых компаний, переодящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше

Таблица 3

Источники финансирования инвестиционной программы ООО "Энерготрейд" (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей без НДС

№№	Источник финансирования	План 2014	План 2015	План 2016	План 2017	Итого
1	Собственные средства	**109,248**	**154,818**	**177,201**	**197,920**	**639,188**
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	50,663	67,650	78,887	90,243	287,443
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	50,663	67,650	78,887	90,243	287,443
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора					
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)					
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации					
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей					
1.1.4.	Прочая прибыль					
1.2.	Амортизация	58,585	87,168	98,314	107,678	351,745
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	58,585	87,168	98,314	107,678	351,745
1.2.2.	Прочая амортизация					
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.3.	Возврат НДС					
1.4.	Прочие собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	**109,248**	**154,818**	**177,201**	**197,920**	**639,188**
	для ОГК/ТГК, в том числе					
	ДПМ					
	вне ДПМ					

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

** - для сетевых компаний, переодящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше

№ п/п	Наименование проекта	Вывод мощностей										Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	Ввод основных средств сетевых организаций																											
		МВт, Гкал/час, км, МВ·А											План 2014 года	План 2015 года										План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	Итого	План 2014 года	План 2015 года						План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	Итого
		2014		2015		2016		2017		Итого				I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		Итого							I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого						
		км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км/МВ·А/другое ***																млн. руб.												
	ВСЕГО	21,264	20,000	30,080	18,223	16,450	11,775	9,030	26,921	464,280	437,519	834,927	4,015	2,544	1,358	2,158	11,786	12,255	22,632	24,835	37,117	21,395	34,983	18,438	26,459	15,512	12,920	4,750	1,200	4,000	24,796	106,545	237,877	255,348	416,610	443,348	481,466	376,544	796,622	628,872	475,887	834,927
1	Технические перевооружение и реконструкция	21,264	20,000	28,620	18,063	14,940	9,600	9,030	26,921	464,280	437,519	433,416	3,128	1,544	1,358	2,158	11,749	12,155	22,632	24,835	29,797	20,206	27,626	17,149	14,882	9,120	9,120	0,250				89,994	227,140	255,348	414,946	443,348	440,536	333,950	639,692	480,094	433,416	433,416
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	21,264	20,000	28,620	18,063	14,940	9,600	9,030	26,921	464,280	437,519	433,416	3,128	1,544	1,358	2,158	11,749	12,155	22,632	24,835	29,797	20,206	27,626	17,149	14,882	9,120	9,120	0,250				89,994	227,140	255,348	414,946	443,348	440,536	333,950	639,692	480,094	433,416	433,416
1.1.1	Модернизация строительной части ПС 35/6 кВ "Чиньяворык"											0,335																			-	0,335						-	-	-	0,335
1.1.2	Модернизация оборудования РП № 18 в г.Сыктывкар, ул.Громова, д.85/7											3,657																			-	3,657						-	-	-	3,657
1.1.3	Модернизация РП №23 в г.Сыктывкар, ул.Лесопарковая, 21											21,484																			-					21,484	21,48	-	-	-	21,484
1.1.4	Модернизация оборудования РП № 27 в г.Сыктывкар, ул.Савина, д.81											2,710																			-			2,710		2,71	-	-	-	2,710
1.1.5	Модернизация оборудования ПС-35/6 кВ "Чиньяворык" в п.Чиньяворык Княжпогостского р-на											2,671																			-				2,671	2,67	-	-	-	2,671
1.1.6	Модернизация оборудования трансформаторной подстанции №1 в п.Чиньяворык Княжпогостского р-на											1,234																			-				1,234	1,23	-	-	-	1,234
1.1.7	Модернизация оборудования ТП №131 в г. Сыктывкаре											1,400																							1,400	1,40	-	-	-	1,400
1.1.8	Модернизация оборудования ТП №41 г.Ухта, ул.Печорская, 33/5											14,771																							14,771	14,77	-	-	-	14,771
1.1.9	Модернизация ТП №230 в г. Ухта, ул.Юбилейная, 14											10,576																							10,576	10,58	-	-	-	10,576
1.1.10	Модернизация оборудования ТП №255 г. Ухта, ул.Октябрьская, 13											13,055																							13,055	13,05	-	-	-	13,055
1.1.11	Модернизация оборудования ТП №148 г. Ухта, пр.Зеленова, 6, стр.1											13,422																									13,42	-	-	13,422
1.1.12	Модернизация оборудования ТП №265 г.Ухта											9,795																									9,80	-	-	9,795
1.1.13	Модернизация ЛЭП-10 кВ ПС 35/10 кВ "ДСК" яч.7, яч.8 - п.Бельгон в г.Ухта											0,196																									0,20	-	-	0,196
1.1.14	Телемеханизация оборудования цеховой 2х трансформаторной ПС РП-10 в г.Сыктывкар											4,548																									4,55	-	-	4,548
1.1.15	Телемеханизация ТП 930 в г.Ухта											4,404																									4,40	-	-	4,404
1.1.16	Телемеханизация ПС "Вежайка", Усть-Вымский район											5,094																									5,09	-	-	5,094
1.1.17	Телемеханизация ТП №2005 в г.Сыктывкар											3,394																									3,39	-	-	3,394
1.1.18	Телемеханизация ТП №2009 в г.Сыктывкар											3,428																									3,43	-	-	3,428
1.1.19	Телемеханизация ТП № 230 в г.Ухта (ПИР)											4,289																									4,29	-	-	4,289
1.1.20	Телемеханизация ТП № 255 в г.Ухта (ПИР)											4,289																									4,29	-	-	4,289
1.1.21	Телемеханизация ТП № 41 в г.Ухта (ПИР)											4,289																									4,29	-	-	4,289
1.1.22	Телемеханизация ТП № 148 в г.Ухта (ПИР)											4,289																									4,29	-	-	4,289
1.1.23	Телемеханизация ТП № 265 в г.Ухта (ПИР)											4,289																									4,29	-	-	4,289
1.1.24	Телемеханизация ТП "Серегово" в с.Серёгово Княжпогостского района											4,986																									4,99	-	-	4,986
1.1.25	Телемеханизация трансформаторных подстанций жилого комплекса «Квартал Северо-Западный» г. Сыктывкар (1 очередь)											9,192																										-	-	9,19	-	9,192
1.1.26	Реконструкция ПС 35/10кв "Ракпас" с заходом ВЛ-35кВ В Княжпогостском районе	0,534								0,534		82,230	0,53																					82,230						-	-	-	82,230
1.1.27	Реконструкция участка ВЛ-10 кВ «ЛР № 81 на оп. № 12/9 - ТП № 141» ВЛ-10 кВ яч. 12, 17 ПС-35/10 кВ «Геолог» с отпайкой от оп. № 12/2 на ТП № 91	1,1								1,1		6,847	1,10																					6,847						-	-	-	6,847
1.1.28	Реконструкция ВЛ-10 кВ яч.2 ПС 35/10 кВ "Боровая" в п. Тобысь Ухтинского района	0,2	0,25							0,2	0,25	5,158	0,20	0,25																					5,158						-	-	-	5,158
1.1.29	Реконструкция электрических сетей в Эжвинском районе г.Сыктывкар (КТП № 55)			0,1	0,25					0,1	0,25	3,674					0,1	0,25					0,1	0,25																3,67	-	-	-	3,674
1.1.30	Реконструкция кабельной линии 10 кВ № РП № 35 яч. 4 - ТП № 1065			0,358						0,358		5,634					0,358						0,358																	5,63	-	-	-	5,634
1.1.31	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС 10/6 кВ "Сангородок", яч.4,7 - ТП № 275 в п.Шудаяг г. Ухта			1,6						1,6		2,601									1,60		1,6																	2,60	-	-	-	2,601

№ п/п	Наименование проекта	Вывод мощностей										Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	Ввод основных средств сетевых организаций																									
		МВт, Гкал/час, км, МВ·А											План 2014 года		План 2015 года								План 2016 года		План 2017 года		План 2018 года		Итого		План 2014 года		План 2015 года					План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	Итого
		2014		2015		2016		2017		Итого			I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		Итого											I кв.		II кв.	III кв.	IV кв.	Итого				
		км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА		км/МВ·А/другое ***																		млн. руб.									
													км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА									
1.1.32	Реконструкция электрических сетей для электроснабжения лабораторной базы в п.Нижний Доманик, г.Ухта				0,063						0,063	3,915					0,57						0,57										3,915			3,92	-	-	-	3,915
1.1.33	Реконструкция ПС 110/10кВ "Вожская" в Удорском районе											64,132											-							-					-	64,13	-	-	64,132
1.1.34	Реконструкция двух КЛ-10кВ РП "УЗГК"-ТП № 916			0,6						0,6		2,611							0,22		0,22		-							-					2,611	2,61	-	-	-	2,611
1.1.35	Реконструкция КТП №923 в г. Ухта				0,63						0,63	2,414								0,40		0,40	-							-					2,414	2,41	-	-	-	2,414
1.1.36	Реконструкция ВЛ-110 кВ № 177 отпайка оп. № 140 - ПС 110/10 кВ "Вежайка"			0,538						0,538		8,040							0,54		0,54		-							-					8,040	8,04	-	-	-	8,040
1.1.37	Реконструкция ЛЭП-6 кВ ПС "Жешарт" яч.16 – ТП №55, 56 с ТП №56 "ЛПЦ" в п. Жешарт Усть-Вымского района				1,26						1,26	1,754								0,63		0,63	-							-					1,754	1,75	-	-	-	1,754
1.1.38	Реконструкция сетей электроснабжения Эжвинского садоводческого комплекса от оп.51/7 ЛЭП-10кВ яч.6 РП №41 до ТП №2031			1,32	0,42					1,32	0,42	7,730							1,32	0,42	1,32	0,42	-							-					7,730	7,73	-	-	-	7,730
1.1.39	Реконструкция ВЛ-6кВ от ПС 35/10/6 кВ "Озерная" яч.17 в г.Ухта			0,4						0,4		2,230							0,40		0,40		-							-					2,230	2,23	-	-	-	2,230
1.1.40	Реконструкция двух кабельных линий 10 кВ "ПС 110/10 кВ "Южная" яч.338, яч.345 - ТП №2009" в г.Сыктывкар.											0,173																							0,173	0,17	-	-	-	0,173
1.1.41	Реконструкция ВЛ-10кВ РП №29 яч.6-РП ЭЛДЗ (Эжвинский ДОЗ) яч.10 в Эжвинском районе, г.Сыктывкар			2,085						2,085		5,878							2,085		2,09														5,878	5,88	-	-	-	5,878
1.1.42	Реконструкция ЛЭП-6кВ "ТП №403 яч.0 - ТП №438 яч.4" от ТП №403 до оп.№14 в п.Водный, г.Ухта			0,576						0,576		2,177							0,58		0,58												2,177			2,18	-	-	-	2,177
1.1.43	Реконструкция ЛЭП-6кВ яч.10 ПС 35/10/6 кВ "Озерная"-КТП 6/0,4кВ № 918 в г.Ухта			0,25						0,25		1,348							0,25		0,25														1,348	1,35	-	-	-	1,348
1.1.44	Реконструкция ВЛ-6 кВ яч.18 РП "УРМЗ" от оп.№7/10 до КТП №14 в г. Ухта			0,2						0,2		0,998							0,20		0,20														0,998	1,00	-	-	-	0,998
1.1.45	Реконструкция ВЛ-6 кВ РП "УРМЗ" яч.18 оп.16 - ТП №166 оп.16/7 в г.Ухта			1						1		0,760							1,00		1,00														0,760	0,76	-	-	-	0,760
1.1.46	Реконструкция ТП №1103 в г. Сыктывкаре, ул. Савина, 81/1				0,5						0,5	2,589								0,80		0,80											2,589			2,59	-	-	-	2,589
1.1.47	Реконструкция ВЛ-10 кВ "отпайка от оп.№71 ВЛ-10 кВ РП 10 кВ «ЗСК» яч.12 до ТП №123" в с. Зеленец Сыктывдинского района			1,2						1,2		3,579							1,20		1,20														3,579	3,58	-	-	-	3,579
1.1.48	Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ от оп.21 ВЛ-0,4 кВ ф.8 ТП №260 - пункт забора грязи в г.Ухта			0,2						0,2		0,587							0,20																0,587	0,59	-	-	-	0,587
1.1.49	Реконструкция ЛЭП-10кВ "яч.25 ПС 110/10 кВ "КС-10" - РП 10 кВ "УЗГК", яч.10", ЛЭП-10 кВ яч.20 ПС110/10 кВ "КС-10" - РП 10 кВ "УЗГК", яч.11" в г. Ухта					3,25				3,25		11,974												3,25													-	11,97	-	-	11,974
1.1.50	Реконструкция ВЛ-10 кВ от оп.№65 ВЛ-10кВ ПС-110/10кВ "Пажга" яч.10 - ТП№917, Сыктывдинский р-н, с.Лозым					2,09				2,09		4,003												1,80													-	4,00	-	-	4,003
1.1.51	Реконструкция ТП №917(здание с оборудованием) в с. Лозым Сыктывдинского района						0,57				0,57	8,249												0,50													-	8,25	-	-	8,249
1.1.52	Реконструкция КЛ-0,4 кВ оп.№4 ф.17 ВЛ-0,4 кВ ТП №39 - ВРУ ул.Трудовая, 4, в г.Ухта			0,016						0,016		0,111					0,02				0,02												0,111			0,11	-	-	-	0,111
1.1.53	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ПТК №55 для технологического присоединения склада по Ухтинскому шоссе, 40/4 в г.Сыктывкаре			0,064						0,064		0,223					0,06				0,06													0,223			0,22	-	-	-	0,223
1.1.54	Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ ТП №551 в г. Сыктывкаре											0,055																						0,055			0,05	-	-	-	0,055
1.1.55	Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ КТП №314 отпайка от оп.2 до ВРУ спорткомплекса в п. Ярега г. Ухта			0,21						0,21		0,527												0,21													-	0,53	-	-	0,527
1.1.56	Реконструкция ВЛ-10 кВ от оп. 15 ПС 35/10 "Геолог" яч.12 до оп. 26 ТП №141 в г. Ухта							1		1		4,151														1,00											-	-	4,15	-	4,151
1.1.57	Реконструкция ВЛ-6 кВ ПС Ярега яч.7 - ТП-320 в г. Ухта							2		2		6,916														2,00											-	-	6,92	-	6,916
1.1.58	Реконструкция ВЛ-6кВ оп.№106 - оп.№153 ПС 6/10кВ "Сангородок" яч.16 с КТП в г. Ухта							3,22	0,16	3,22	0,16	11,425														3,22	0,25										-	-	11,43	-	11,425

№ п/п	Наименование проекта	Вывод мощностей										Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	Ввод основных средств сетевых организаций																											
		МВт, Гкал/час, км, МВ·А											План 2014 года		План 2015 года								План 2016 года		План 2017 года		План 2018 года		Итого		План 2014 года	План 2015 года					План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	Итого
		2014		2015		2016		2017		Итого					I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.												I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого				
		км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА		км/МВ·А/другое ***																		млн. руб.										
1.1.59	Реконструкция ВЛ-6 кВ от оп.58 ВЛ-6 кВ яч.20 ПС 110/35/6 кВ "Водный" - КТП №919 Фермерское хозяйство в г. Ухта							2		2		6,844													2,00																
1.1.60	Реконструкция ВЛ-10кВ оп.63/2 ВЛ 10кВ ПС «Западная» яч.48 - КТП 932 в г. Ухта							0,3		0,3		1,294													0,30																
1.1.61	Реконструкция ВЛ-10 кВ отпайка от оп.7 ВЛ-10кВ ТП № 501-ТП № 539 на ТП № 549							0,35		0,35		0,950													0,35																
1.1.62	Реконструкция ПС-35/10 "Чиньяворык"											5,905																												
1.1.63	Расширение просеки двухцепной ВЛ-110 кВ "отпайка от оп.№268 ВЛ-110/10 кВ №176,177 до ПС 110/10кВ "Вожская"" в п. Вожский Удорского района											0,784																			0,784										
1.1.64	Расширение просеки ВЛ-10 кВ "оп.№73 ВЛ-10 кВ ПС 110/10 «Усть-Куломъ» до ТП №1012" в п. Паспом Усть-Куломского района											0,045																			0,045										
1.1.65	Расширение просеки ЛЭП-10 кВ "яч.25 ПС 110/10 кВ "КС-10" - РП 10 кВ "УЗГК" яч.10" в г. Ухта											0,127																			0,127										
1.1.66	Расширение просеки ЛЭП-10 кВ "яч.20 ПС 110/10 кВ КС-10 - РП 10 кВ "УЗГК" яч.11" в г. Ухта											0,127																			0,127										
1.1.67	Расширение просеки ЛЭП-10 кВ яч.9 РП 10 кВ "УЗГК" - КТП "Карьер Куратовский" в г. Ухта											0,088																			0,088										
1.1.68	Расширение просеки ВЛ-110 кВ №176 отпайка оп. 128 - ПС 110/10 кВ "Вежайка" в п. Вежайка Усть-Вымского района											0,051																			0,051										
1.1.69	Расширение просеки ВЛ-110 кВ №177 отпайка оп.140 - ПС 110/10 кВ "Вежайка" в п. Вежайка Усть-Вымского района											0,018																			0,018										
1.1.70	Расширение просеки «ВЛ-6кВ от оп.58 ВЛ-6кВ яч.20 ПС 110/35/6 кВ «Водный» - КТП №919», п. Водный, г. Ухта (1 га)											0,200																							0,200	0,20						0,200
1.1.71	Расширение просеки «ВЛ-6кВ оп. №106 - оп. №153 ПС 6/10 кВ «Сангородок» яч.16», п. Водный, г. Ухта (1 га)											0,200																							0,200	0,20						0,200
1.1.72	Расширение просеки «ЛЭП-6кВ - ПС-110/35/6 кВ «Ярега» яч.7 — ТП №320 яч.5», п. Ярега, г. Ухта (1,5 га)											0,293																							0,293	0,29						0,293
2.	Новое строительство			1,46	0,16	1,51	2,175					401,511	0,887	1,000			0,037	0,100			7,320	1,189	7,357	1,289	11,577	6,392	3,800	4,500	1,200	4,000	24,796	16,551	10,737		1,664		40,931	42,594	156,930	148,778	42,471	401,511
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности			1,460	0,160	1,510	2,175					398,496	0,887	1,000			0,037	0,100			7,320	1,189	7,357	1,289	11,577	6,392	3,800	4,500	1,200	4,000	24,796	16,551	9,629		1,664		39,023	40,687	156,930	148,778	42,471	398,496
2.1.1	Строительство КТП в с. Корткерос с перезаводкой ВЛ-0,4 кВ с КТП № 1302, 1303 на новую, Корткеросский район											4,390	0,437	0,50																0,50	4,390										
2.1.2	Строительство ТП с ЛЭП 0,4-10кВ для электроснабжения КОС в г.Микунь Усть-Вымского района											5,240	0,45	0,5																0,50	5,240										
2.1.3	Строительство кабельной линии 10 кВ № РП № 27 - ТП № 1103 в г.Сыктывкар											0,523									0,12		0,12													0,523	0,52						0,523
2.1.4	Строительство электрических сетей для технологического присоединения эжвинского садоводческого комплекса СНТ "Заря" в г. Сыктывкаре, РК											16,036									1,84	0,19	1,84	0,19							0,19						16,036	16,04						16,036
2.1.5	Строительство электрических сетей для технологического присоединения эжвинского садоводческого комплекса СНТ "Луч", СНТ "Исток" в г. Сыктывкаре, РК											13,005									1,60	0,10	1,60	0,10							0,10						13,005	13,01						13,005
2.1.6	Строительство электрических сетей для электроснабжения санаторного комплекса в с.Серёгово Княжпогостского района (1 и 2 этап)											127,362													6,702	4,329					4,33								127,36			127,362
2.1.7	Строительство отпайки ВЛ-6 кВ на ТП № 896 от ВЛ-6 кВ ПС - 35/6 кВ "Озёрная" яч.10 в г. Ухта											5,432									2,60		2,60													5,432	5,43						5,432
2.1.8	Строительство КТП-10/0,4 кВ с переводом нагрузок с ТП №801 в с. Визинга Сысольского района											1,410										0,10		0,10							0,10						1,410	1,41						1,410

№ п/п	Наименование проекта	Вывод мощностей										Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	Ввод основных средств сетевых организаций																							
		МВт, Гкал/час, км, МВ·А											План 2014 года		План 2015 года								План 2016 года		План 2017 года		План 2018 года		Итого	План 2014 года	План 2015 года					План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	Итого
		2014		2015		2016		2017		Итого					I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		Итого															
		км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км/МВ·А/другое ***	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб.								
2.1.9	Строительство КЛ-0,4 кВ "ВРУ ж/д ул. Трудовые резервы, 5 – ВРУ ж/д ул. Дзержинского, 22" в г. Микунь Усть-Вымского района											0,402									0,06		0,06												0,402	0,40	-	-	-	0,402
2.1.10	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП № 535 до КС "Дырнос 3/29" в г.Сыктывкаре			0,26								1,134									0,16		0,16												1,134	1,13	-	-	-	1,134
2.1.11	Строительство электрических сетей для электроснабжения административно-складских и производственных помещений по ул.Заводской в г.Сыктывкаре											33,394									0,53	0,80	0,53	0,80						0,80						-	-	33,39	-	33,394
2.1.12	Строительство электрических сетей для технологического присоединения эжвинского садоводческого комплекса СНТ "Аленушка" в г.Сыктывкар, РК											1,664					0,037	0,1					0,04	0,10						0,10				1,664		1,66	-	-	-	1,664
2.1.13	Строительство второй ЛЭП-0,4 кВ на котельную №4 в г.Микунь											0,416									0,20		0,20												0,416	0,42	-	-	-	0,416
2.1.14	Строительство сетей для перевода нагрузок ООО "Ухтинский завод глиняного кирпича" на ПС 35/10 кВ "ДСК"в г.Ухта											7,530													2,05											-	7,53	-	-	7,530
2.1.15	Строительство второй КЛ-0,4 кВ от ТП №740 до ВРУ жилого дома по ул.Центральная, 26 в п.Седью											0,471									0,15		0,15												0,471	0,47	-	-	-	0,471
2.1.16	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ВЛ-0,4кВ ф.2 КТП "Кедвавом" для технологического присоединения "Фельдшерско-акушерского пункта" по ул.Молодежной к.н.11:20:1601001:372 в с.Кедвавом, г.Ухта, РК											0,194									0,06		0,06												0,194	0,19	-	-	-	0,194
2.1.17	Строительство ТП №165 в г.Ухта						1,26					7,376														0,80					0,80					-	7,38	-	-	7,376
2.1.18	Строительство ВЛ-6 кВ и КТП №926 СОТ "Черемуха" в п. Дальний, г. Ухта			1,2	0,16							4,476													1,50	0,16					1,50	0,16				-	4,48	-	-	4,476
2.1.19	Строительство электрических сетей для энергоснабжения жилого комплекса "Квартал Северо-Западный" (1 и 2 очередь)											109,973															2,80	4,00	1,20	4,00	4,00	8,00				-	-	67,50	42,47	109,973
2.1.20	Строительство КТП №935 и ВЛ-0,4 кВ в п. Тобысь					1,01	0,4					3,443													0,80	0,06						0,06				-	3,44	-	-	3,443
2.1.21	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП №1101 для электроснабжения 20-квартирного жилого дома ул. Оплеснина,43 в с. Визинга Сысольского района					0,5						1,246													0,50											-	1,25	-	-	1,246
2.1.22	Строительство КТП №924 СОТ "Нефтяник-1" в п. Водный г. Ухта						0,04					2,156														0,25						0,25				-	2,16	-	-	2,156
2.1.23	Строительство КТП №2012 СНТ "Олимпийское" в г.Сыктывкар						0,16					1,067														0,16						0,16				-	1,07	-	-	1,067
2.1.24	Строительство КТП №918 для технологического присоединения предприятия химчистки объект №8 по ул.Озерной, д.3 в г.Ухта, РК						0,315					2,274													0,03	0,63												2,27			2,274
2.1.25	Строительство сетей для электроснабжения модульной котельной в п. Югэр г. Ухта											47,882															1,00	0,50				0,50				-	-	47,88	-	47,882
2.2	Прочее											3,015																								1,108	-	-	-	1,907	1,907				3,015
2.2.1	Приобретение электрооборудования для строек	-		-		-		-			-	3,015	2,35	0,83							0,35	0,62	0,35	0,62							2,70	1,45	1,108	-	-	-	1,91	1,91	-			3,015