

Отчет об исполнении финансового плана
(заполняется по финансированию) за 2015 год



млн. рублей

млн. рублей

№ п/п	Показатели	год 2014		год 2015	
		план	факт	план	факт
1	2	5	6	5	6
I.	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	833.4	891.2	898.9	992.2
	в том числе:				
1.1.	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)	821.0	877.5	890.9	979.1
1.1.1.	от передачи электроэнергии по сетям	768.2	824.2	861.0	949.0
1.1.2.	от услуг по технологическому присоединению	52.8	53.3	29.9	30.1
1.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)	12.4	13.7	8.0	13.1
II.	Расходы по текущей деятельности, всего	847.8	837.9	854.3	902.9
I.	Материальные расходы, всего	220.5	217.3	238.1	276.6
	в том числе:				
1.1.	Топливо	0.0	0.0	0.0	0.0
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	71.9	62.0	71.7	68.0
1.3.	Покупная электроэнергия	148.6	155.3	166.4	208.5
2.	Расходы на оплату труда с учетом ЕСН	358.7	357.9	362.3	355.5
3.	Амортизационные отчисления	55.7	55.6	59.9	62.7
4.	Налоги и сборы, всего	5.5	5.1	6.3	6.3
5.	Прочие расходы, всего	207.4	202.0	187.7	201.9
	в том числе:				
5.1.	Ремонт основных средств	6.6	6.1	0.8	1.4
5.3.	Платежи по аренде и лизингу	40.1	38.6	15.3	27.5
5.4.	Инфраструктурные платежи рынка	0.0	0.0	0.0	0.0
III.	Валовая прибыль (I р.-II р.)	-14.4	53.3	44.6	89.3
IV.	Внереализационные доходы и расходы (сальдо)	11.3	15.3	-6.4	-29.0
1.	Внереализационные доходы, всего	50.8	55.8	9.8	44.7
	в том числе:				
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)		0.1		
1.2.	Проценты от размещения средств			0.0	17.1
2.	Внереализационные расходы, всего	39.5	40.5	16.2	73.7
	в том числе:				
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов	5.0	5.0	5.0	5.0
V.	Прибыль до налогообложения (III + IV)	-3.1	68.6	38.2	60.2
VI.	Налог на прибыль	7.1	32.9	7.5	25.6
VII.	Чистая прибыль	-10.2	35.7	30.7	34.7
VIII.	Направления использования чистой прибыли				
	в том числе:				
1.	Фонд накопления				
2.	Резервный фонд				
3.	Выплата дивидендов				
4.	Прочие расходы из прибыли				
IX.	Изменение дебиторской задолженности	10.0	132.0	125.0	91.1
1.	Увеличение дебиторской задолженности	10.0	132.0	125.0	91.1
2.	Сокращение дебиторской задолженности				
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)	10.0	132.0	125.0	91.1
X.	Изменение кредиторской задолженности	11.0	62.0	44.9	784.7
1.	Увеличение кредиторской задолженности		62.0	44.9	784.7
2.	Сокращение кредиторской задолженности	-11.0			
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)	11.0	62.0	44.9	784.7
XI.	Привлечение заемных средств				
	в том числе на:				
1.	Финансирование инвестиционной программы				
1.1.	в т.ч. в части ДПИМ*				
2.	Прочие цели (расшифровка)				
XII.	Погашение заемных средств				
	в том числе по:				
1.	Инвестиционной программе				
1.1.	в т.ч. в части ДПИМ*				
2.	Прочие цели (расшифровка)				
XIII.	Возмещаемый НДС (поступления)	12.1	14.5	7.8	9.9
XIV.	Купля/продажа активов				
1.	Покупка активов (акций, долей и т.п.)				
2.	Продажа активов (акций, долей и т.п.)				
XV.	Средства, полученные от доэмиссии акций				
XVI.	Капитальные вложения	63.3	78.9	56.7	65.7
	в т.ч. в части ДПИМ*				
	Всего поступления (I р.+ II р. + IV р. + 2 п. IX р. + 1 п. X р. + XI р. + XIII р. + 2 п. XIV р. + XV р.)	896.3	1 023.5	961.2	1 831.4
XVII.	Всего расходы (II р. - 3 п. II р. + 2 п. IV р. + 1 п. IX р. + 2 п. X р. + VI р. + VIII р. + XII р. + 1 п. XIV р. + XVI р.)	901.0	1 066.6	999.7	1 096.3
	Сальдо (+профицит; - дефицит) (XVI р. - XVII р.)	-4.7	-43.1	-38.5	735.2
	Справочно:				
1.	ЕВГДА	57.5	129.1	103.1	127.9
2.	Долг на конец периода	76.1	76.1	81.1	81.1
3.	Уровень тарифов	2.069	2.155	2.195	2.269

*заполняется ОГК/ГТК

Начальник отдела экономики

Мягих Е.О.

[Handwritten signatures and initials in blue ink]

Отчет об исполнении инвестиционной программы ОАО "Тывазэнерго", млн. рублей с НДС за 2015 год
(представляется ежеквартально)

И.О. Управляющего Директора
первого заместителя генерального директора
ОАО "Тывазэнерго" В.В. Фролов
М.П.

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования 2015 год		Освоено (закрыто актами выполненных работ) млн.рубле й	Введено оформлено актами ввода в эксплуатацию млн.рублей	Остаток профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***			Причины отклонений
			план**	факт***				%	в том числе за счет		
									уточнения по утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ВСЕГО, ОАО "Тывазэнерго"	888.812	66.173	78.617	65.654	105.967	817.331	12.444	19%		
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	159.185	15.104	31.300	34.576	75.719	135.021	16.196	107%		
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	36.858	5.491	11.153	21.502	60.873	29.707	5.663	1.031		
1	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Тородская" замена силового трансформатора 10 МВА на 16 МВА, монтаж высоковольтных вводов на ПС "Тородская"	0.892	0.892	2.000	14.257	24.281	-	1.108	124%		в соотв. с утвержд. ИПР в субъекте приказом № 72/3-ОД от 01.10.2015г, финанси-е запланировано на 2016г
1	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Южная" с установкой доп. силового трансформатора 16 МВА	10.667	2.014	2.656	1.831	22.269	8.011	0.642	32%		оплата ИПР в соответ. с заключ. договором и оплата работ вышол хоз способ 2015 в соотв. с утвержд. ИПР в субъекте приказом № 72/3-ОД от 01.10.2015г, финанси-е запланировано на 2016г
1	КС_605 Реконструкция ВЛ-10кВ г. Кзыл ул. Магистральная 14-5	0	-	0.082	0.075	0.075	-	0.082			внеплановый объект ТП
2	Реконструкция ТП 10/0.4кВ для потребителей от 15 кВт до 150 кВт	0	-	1.033	0.748	0.632	-	1.033			внеплановый объект ТП
3	Реконструкция ВЛ, КЛ 10-0.4 кВ для потребителей до 15 кВт для льготных потребителей (327-1/15 от 25.07.2013; 1666-2/15 от 19.11.2013 г. и т.д.)	2.070	2.070	0.317	0.278	0.186	1.753	1.753	-85%		внеплановый объект ТП
4	Реконструкция ТП 10/0.4 кВ, для потребителей до 15 кВт для льготных потребителей (718-3/15 от 22.04.2014; 569-1/15 от 31.03.2014 и т.д.)	0.515	0.515	1.375	1.031	1.147	-	0.860	167%		внеплановый объект ТП
5	Замена КЛ 10кВ в г. Кзылде 2014 год	-	-	0.920	0.816	2.892	-	0.920			финансирование работ выполненных хоз способом 2014 году
6	Модернизация комплексов учета электроэнергии (0,4 кВ)	22.714	-	2.771	2.467	9.391	19.944	2.771			финансирование выполненных работ хоз способом 2014 года
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматикн	-	-	-	-	-	-	-			
1.3.	Создание систем телемеханики и связи	8.869	0.100	0.062	0.062	0.882	8.807	0.038	-38%		
1	Создание системы телемеханика и организация цифровых каналов связи на ПС 35/10 кВ «Эраин», ПС 110/35/10 кВ Городская	-	-	-	-	0.186	-	-			
2	Создание системы телемеханика и организация цифровых каналов связи на ПС 110/10 кВ «Южная», «Западная»	3.631	-	0.062	0.062	0.696	3.568	0.062			финансирование работ выполненных хоз способом 2014 году
3	Создание системы телемеханика и организация цифровых каналов связи на ПС 110/35/10 кВ «Шаганар», «Арыг-Узуу»	5.239	0.100	-	-	5.239	-	0.100	-100%		ПСД проходит регламентированную процедуру согласования.
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	-	-	-	-	-	-	-			
1.5.	Прочее техническое перевооружение и реконструкция	113.458	9.513	20.084	13.012	13.964	96.506	10.572	111%		
1	Реконструкция системы оперативного постоянного тока на ПС 110/10 кВ "Кириничный завод" (замена АВ, ЗПУ, ШПТ)	0.462	0.462	0.462	-	-	-	-	0%		досрочное приобретение вводов трансфор-в, с утвержд. ИПР в субъекте приказом № 72/3-ОД от 01.10.2015гг, финанси-е запланировано на 2016г
2	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Тородская", "Арыг-Узуу" (реконструкция вводов)	2.605	-	5.271	1.911	1.911	-	5.271			
3	Реконструкция ТП 10/0.4 кВ для потребителей от 150 кВт до 670 кВт	0	-	-	-	-	-	-			
4	КС_810 реконструкция ВЛ-10кВ оп.№56 ф. 19-09 Усть-Элегест ул. Шоссейная, 23,25,27,29,31,33	0	-	0.002	0.002	-	-	0.002			внеплановый объект ТП
5	КС_601 Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП №24-01-1 г. Шаганар ул. Чынгыша Толошо д.22	0	-	0.015	0.014	-	-	0.015			внеплановый объект ТП
6	Реконструкция ВЛ-0,4 с применением СИП г. Кзыл	51.910	0.295	0.295	-	-	51.615	-	0%		
7	Организация системы видеонаблюдения	0.908	-	0.065	0.065	0.594	0.843	0.065			финансирование работ выполненных хоз способом 2014 году
8	Приобретение автотранспорта	54.417	8.431	11.729	9.274	9.274	42.688	3.298	39%		финансирование по графику в соответствии с договором поставки
9	Приобретение вычислительной техники	1.280	0.100	0.100	-	-	1.180	-	0%		
10	Приобретение бригадного штатного набора инструментов	0.224	0.224	0.180	-	-	0.044	-	-20%		объект включен в утвержд. ИПР в субъекте приказом № 72/3-ОД от 01.10.2015г
11	прочие основные средства	1.652	-	1.965	1.745	2.185	0.137	1.965			По предписанию ЕУ Ростех-а (п. 13 предписания ЕУ Ростех-а №78-рп/П-2014 от 01.07.2014 г. Темпер-ый режим ЛАЗ "Конш-р Scoole SC AC SP1 24 п. 18 пред-в ЕУ Ростех-а №78-рп/П-2014 от 01.07.2014 г.-Система записи Tlankom. Извещение о непригодности Омметра № 24 от 05.02.2015 г. ФБУ «Гувин-й ЦСН»-Миллиомметр цифровой ПТФ-1. По договору приобр. основных средств Сервера (ВМ), Алкометр АКПЭ 01 01 М прелешение ТОФС РОСЭДРАВНАДЗОРА по РТ №12-14 пт от 09.09.2015г.
12	Объекты НЭС, не включенные в ИПР	0	-	-	-	-	-	-			
13	Неразделенные затраты ОКС по ТПир	-	-	0.000	-	-	0.000	0.000			
2.	Новое строительство	729.627	51.070	47.317	31.078	30.248	682.310	3.752	-7%		
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	-	-	-	-	-	-			
2.2.	Прочее новое строительство	729.627	51.070	47.317	31.078	30.248	682.310	3.752	-7%		
1	Строительство ПС 35/10 кВ(2*4000 кВА) "Кзыл-Мажалык"	1.454	1.454	0.750	-	-	0.704	0.704	-48%		оплата КЗ, в соотвст с графиком реструктурез задолжен. за 2010г с подряд. органнз. ООО "ТМК Сибирь"
2	Строительство 2-х цепной ВЛ 110 кВ к ПС 110 кВ "Бавилинская"	1.454	1.454	0.750	-	-	0.704	0.704	-48%		0
	в том числе ПТПП	154.901	-	0.305	0.303	-	154.596	0.305			внеплановый объект ТП
	в том числе ПТПП	154.901	-	0.305	0.303	-	154.596	0.305			0

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования 2015 год		Освоено (закрыты актами выполнены работ) млн.рублей	Введено оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн.рублей	Остаток по результатам отчетного периода *	в том числе за счет	Отклонение ***			
			план**	факт***					%	уточнения по результатам утверждения ПСД	уточнения по стоимости результатов закупок процедур	в том числе за счет
3	Строительство двухцепной воздушной линии (ВЛ)-10кВ от ПС «Западная» до распределительного пункта 10кВ (РП)-8, ~ 4300м; -установку дополнительной ячейки в распределительном устройстве (РУ)-10кВ ПС №11 «Городская»; -установка двух ячеек в распределительном устройстве (РУ)-10кВ ПС №11 «Городская»; Кадетский корпус, г. Казыл, рядом с пересечением с улицей Московской и круговой развязки автомагистрали М-54 (№652-1/1500 от 18.06.2014 г.)	8,298	8,298	2,459	-	5,839	-70%				всплывающий объект ТП	
	в том числе ПТП	8,298	8,298	2,459	-	5,839	-70%				0	
4	Организация технологической и диспетчерской ВЧ связи (три канала на каждое направление) по фазе А ВЛ 110 кВ С-405, С-403 на направлениях: ПС 110 кВ Городская – ПС 110 кВ Шагонар, ПС 110 кВ Городская – ПС 110 кВ Арыг-Узю (с учетом организации Заявителем ВЧ связи по ВЛ 110 кВ С-405 на направлении ПС 110 кВ Межтегей – ПС 110 кВ Городская) на базе цифровых систем передачи и обработки сигналов РТ, Тандинский кожух, 7 км. на северо-восток от с. Кочетово (№108-1/1000 от 10.04.2013 г.)	11,757	11,757	10,335	-	1,422	-12%				всплывающий объект ТП	
5	Строительство ПС 110/10 кВ «Вавилонская» (2ТМ* 16 МВА)	381,105	-	0,074	-	381,032	-96%				всплывающий объект ТП	
6	в том числе ПТП	381,105	-	0,074	-	381,032	-96%				0	
7	Строительство ВЛ, КЛ 10-0.4 кВ для потребителей от 150 кВт до 670 кВт (№135-2/190 от 29.10.2013г.; №164-1/195 от 25.06.2013 г. и т.д.)	1,597	1,597	0,057	0,047	1,533	-96%				всплывающий объект ТП	
8	в том числе ПТП	1,597	1,597	0,057	0,047	1,533	-96%				0	
9	Строительство ТП 10/0.4 кВ для потребителей от 150 кВт до 670 кВт (№135-2/190 от 29.10.2013г.; №164-1/195 от 25.06.2013 г. и т.д.)	0,722	0,722	0,281	0,308	0,442	-61%				всплывающий объект ТП	
10	в том числе ПТП	0,722	0,722	0,281	0,308	0,442	-61%				0	
11	Строительство ВЛ, КЛ 10-0.4 кВ для потребителей от 15 кВт до 150 кВт (293-2/90 от 20.17.525.13 от 03.06.2013.; 723-1/95 от 27.06.2013.; 696-1/100 от 20.17.844.13 от 31.07.2013.; 821-1/100 от 20.17.904.13 от 09.08.2013.; 936-2/96.6 от 20.17.899.13 от 09.08.2013.; 1027-4/20 от 27.09.2013. и т.д.)	2,505	2,505	1,964	2,333	0,541	-22%				всплывающий объект ТП	
12	в том числе ПТП	2,505	2,505	1,964	2,333	0,541	-22%				0	
13	Строительство ТП 10/0.4кВ для потребителей от 15 кВт до 150 кВт (293-2/90 от 20.17.525.13 от 03.06.2013.; 723-1/95 от 27.06.2013.; 696-1/100 от 20.17.844.13 от 31.07.2013.; 821-1/100 от 20.17.904.13 от 09.08.2013.; 936-2/96.6 от 20.17.899.13 от 09.08.2013.; 1027-4/20 от 27.09.2013. и т.д.)	1,710	1,710	0,500	1,030	1,210	-71%				всплывающий объект ТП	
14	в том числе ПТП	1,710	1,710	0,500	1,030	1,210	-71%				0	
15	Строительство ВЛ, КЛ 10-0.4 кВ для потребителей до 15 кВт для льготных потребителей (790-1/12 от 29.01.2013.; 558-1/5 от 13.02.2013.; 1176-1/5 от 07.02.2013.; 677-1/5 от 18.09.2013.; 1294-4/15 от 07.10.2013.; 887-1/5 от 08.10.2013.; 993-2/15 от 08.10.2013.; 922-3/5 от 15.10.2013.; 1438-1/5 от 26.11.2013.; 474-1/5 от 20.17.455.13 от 22.04.2013.; 197-1/15 от 20.17.430.13 от 15.04.2013.; 1401-3/5 от 28.01.2013.; 761-1/5 от 20.17.895.13 от 12.08.2013.; 1156-1/5 от 18.10.2013.; 768-4/5 от 05.12.2011.; 485-4/5 от 20.17.673.13 от 18.06.2013.; 467-1/5 от 20.06.2013.; 1171-3/5 от 21.11.2013.; 1031-3/5 от 11.11.2013.; 1125-1/5 от 28.12.2012.; 1226-2/15 от 26.11.2013.; 1355-2/5 от 29.11.2013.; 1125-1/5 от 28.12.2012.; 197-1/15 от 20.17.430.13 от 15.04.2013. и т.д.)	140,734	19,485	28,245	23,439	112,489	45%				всплывающий объект ТП	
16	в том числе ПТП	140,734	19,485	28,245	23,439	112,489	45%				0	
17	Строительство ТП 10/0.4кВ для потребителей до 15 кВт льготных потребителей (790-1/12 от 29.01.2013.; 558-1/5 от 13.02.2013.; 1176-1/5 от 07.02.2013.; 677-1/5 от 18.09.2013.; 1294-4/15 от 07.10.2013.; 887-1/5 от 08.10.2013.; 993-2/15 от 08.10.2013.; 922-3/5 от 15.10.2013.; 779-1/5 от 16.10.2013.; 1438-1/5 от 26.11.2013.; 474-1/5 от 20.17.312.13 от 28.03.2013.; 46-1/5 от 20.17.343.13 от 01.04.2013.; 1179-2/14 от 20.17.455.13 от 22.04.2013.; 1125-1/5 от 28.12.2012.; 197-1/15 от 20.17.430.13 от 15.04.2013. и т.д.)	24,845	3,543	2,341	2,891	22,503	-34%				всплывающий объект ТП	
18	в том числе ПТП	24,845	3,543	2,341	2,891	22,503	-34%				0	
19	Приобретение недвижимости г. Казыл, ул. Ипподромная д.4	-	-	0,200	0,200	-	-				Мировое соглашение дело №2-3278 от 12 августа 2015г	
20	в том числе ПТП	-	-	-	-	-	-					
21	Неразмещенные затраты ОКС по новому строительству											
22	в том числе ПТП											
23	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы											
24	Объект 1			0	0	0					0	
25	Объект 2			0	0	0					0	

Начальник ДКС

Субер

Нестеров А.Н.

Инженер 2 категории ДКС Ажгибцева С.Л.

А

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ ОАО "Тывазэнерго", млн. рублей
за 2015 год

Утверждаю
И.о. управляющего директора-
первого заместителя генерального директора
В.В. Иванов
2015 года
И.П.



№№	Источник финансирования	Объем 2015 г.		Причины отклонений
		всего		
		план*	факт**	
1	Собственные средства	66.173	78.617	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	24.616	13.847	
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	-	-	
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	24.616	13.847	
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	-	-	
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	24.616	13.847	
1.1.4.	Прочая прибыль	-	-	
1.2.	Амортизация	33.801	54.901	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	33.801	54.901	
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	
1.3.	Возврат НДС	7.756	9.869	
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	66.173	78.617	

* план в соответствии с утвержденной инвестиционной программой

** накопленным итогом за год

Начальник ДКС

Нестеров А.Н.

Инженер 2 категории ДКС Ажгибцева С.Л.

Отчет о вводах/выводах объектов
за 2015 г.

Утверждаю
И.о. управляющего директором
первого заместителя генерального директора
В.В. Иванов
2015 года
М.П.

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей				Вывод мощностей			
		план*		факт		план*		факт	
		2015 г.		2015 г.		2015 г.		2015 г.	
		МВА	кВт	МВА	кВт	МВА	кВт	МВА	кВт
1	2	3		4		5		6	
123_ТЭ	ВСЕГО	23.035	34.041	38.340	38.018	0.463	2.901	12.213	2.778
6_ТЭ	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Южная" с установкой доп. силового трансформатора 16 МВА	16.000	-	16.000	-	-	-	-	-
09_ВН	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Городская" замена силового трансформатора 10 МВА на 16 МВА, монтаж высоковольтных вводов на ПС "Городская"	-	-	16.000	-	-	-	10.000	-
11_ТЭ	Строительство ВЛ, КЛ 10-0,4 кВ для потребителей от 150 кВт до 670 кВт (№1135-2/190 от 29.10.2013г.; №164-1/195 от 25.06.2013 г. и т.д.)	-	1.912	-	0.033	-	-	-	-
12_ТЭ	Строительство ТП 10/0,4 кВ для потребителей от 150 кВт до 670 кВт (№1135-2/190 от 29.10.2013г.; №164-1/195 от 25.06.2013 г. и т.д.)	0.500	-	0.160	-	-	-	-	-
10243_ВН	КС_605 Реконструкция ВЛ-10кВ г.Кызыл ул. Магистральная 14-5	-	-	-	0.030	-	-	-	0.030
10141_ВН	Реконструкция ТП 10/0,4кВ для потребителей от 15 кВт до 150 кВт	-	-	0.660	-	-	-	0.420	-
13_ТЭ	Строительство ВЛ, КЛ 10-0,4 кВ для потребителей от 15 кВт до 150 кВт (293-2/90 20.17.525.13 от 03.06.2013.; 723-1/95 от 27.06.2013.; 696-1/100 20.17.844.13 от 31.07.2013.; 821-1/100 20.17.904.13 от 09.08.2013.; 936-2/96,6 20.17.899.13 от 09.08.2013.; 1027-4/20 от 27.09.2013. и т.д.)	-	3.565	-	3.084	-	-	-	-
14_ТЭ	Строительство ТП 10/0,4кВ для потребителей от 15 кВт до 150 кВт (293-2/90 20.17.525.13 от 03.06.2013.; 723-1/95 от 27.06.2013.; 696-1/100 20.17.844.13 от 31.07.2013.; 821-1/100 20.17.904.13 от 09.08.2013.; 936-2/96,6 20.17.899.13 от 09.08.2013.; 1027-4/20 от 27.09.2013. и т.д.)	1.045	-	0.600	-	-	-	-	-
15_ТЭ	Реконструкция ВЛ, КЛ 10-0,4 кВ для потребителей до 15 кВт для льготных потребителей (327-1/15 от 25.07.2013; 1666-2/15 от 19.11.2013 г. и т.д.)	-	0.961	-	0.268	-	0.961	-	0.268
16_ТЭ	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ, для потребителей до 15 кВт для льготных потребителей (718-3/15 от 22.04.2014; 569-1/15 от 31.03.2014 и т.д.)	0.730	-	1.940	-	0.463	-	1.163	-
17_ТЭ	Строительство ВЛ, КЛ 10-0,4 кВ для потребителей до 15 кВт для льготных потребителей (790-1/12 от 29.01.2013.; 558-1/5 от 13.02.2013.; 1176-1/5 20.17.1.13 от 07.02.2013.; 677-1/5 от 18.09.2013.; 1294-4/15 от 07.10.2013.; 887-1/5 от 08.10.2013.; 993-2/15 от 08.10.2013.; 922-3/5 от 15.10.2013.; 779-1/5 от 16.10.2013.; 1438-1/5 от 26.11.2013.; 624-2/14 20.17.784.13 от 22.07.2013.; 650-2/5 20.17.785.13 от 18.07.2013.; 565-2/15 20.17.764.13 от 05.07.2013.; 262-2/15 20.17.520.13 от 08.05.2013.; 580-2/15 от 27.07.2012.; 202-2/5 от 24.04.2013.; 509-1/5 20.17.708.13 от 01.07.2013.; 1240-1/8 от 28.12.2012.; 64-1/5 20.17.244.13 от 12.03.2013.; 625-3/5 20.17.768.13 от 23.07.2013.; 1017-1/15 от 25.09.2013.; 703-2/5 20.17.834.13 от 30.07.2013.; 460-3/5 20.17.650.13 от 20.06.2013.; 652-3/5 20.17.816.13 от 02.09.2013.; 789-2/5 20.17.963.13 от 29.08.2013.; 826-2/5 от 05.09.2013.; 1044-4/5 от 25.09.2013.; 359-2/15 20.17.600.13 от 06.06.2013.; 770-2/15 20.17.905.13 от 12.08.2013.; 622-2/5 20.17.783.13 (155-2/5 20.17.403.13) от 23.07.2013.; 467-2/5 от 05.06.2012.; 1456-2/5 от 01.02.2013.; 857-2/15 20.17.2023.11 от 21.12.2011.; 474-1/5 20.17.312.13 от 28.03.2013.; 46-1/5 20.17.343.13 от 01.04.2013.; 1179-2/14 20.17.455.13 от 22.04.2013.; 197-1/15 20.17.430.13 от 15.04.2013.; 1401-3/5 от 28.01.2013.; 761-1/5 20.17.895.13 от 12.08.2013.; 1156-1/5 от 18.10.2013.; 768-4/5 от 05.12.2011.; 485-4/5 20.17.673.13 от 18.06.2013.; 467-1/5 20.17.671.13 от 20.06.2013.; 1171-3/5 от 21.11.2013.; 1031-3/5 от 11.11.2013.; 1125-1/5 от 28.12.2012.; 1226-2/15 от 26.11.2013.; 1355-2/5 от 29.11.2013.; 1125-1/5 от 28.12.2012.; 197-1/15 20.17.430.13 от 15.04.2013. и т.д.)	-	25.662	-	32.123	-	-	-	-

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей				Вывод мощностей			
		план*		факт		план*		факт	
		2015 г.		2015 г.		2015 г.		2015 г.	
		МВА	кМ	МВА	кМ	МВА	кМ	МВА	кМ
18_ТЭ	Строительство ТП 10/0.4кВ для потребителей до 15 кВт льготных потребителей (790-1/12 от 29.01.2013.; 558-1/5 от 13.02.2013.; 1176-1/5 20.17.1.13 от 07.02.2013.; 677-1/5 от 18.09.2013.; 1294-4/15 от 07.10.2013.; 887-1/5 от 08.10.2013.; 993-2/15 от 08.10.2013.; 922-3/5 от 15.10.2013.; 779-1/5 от 16.10.2013.; 1438-1/5 от 26.11.2013.; 474-1/5 20.17.312.13 от 28.03.2013.; 46-1/5 20.17.343.13 от 01.04.2013.; 1179-2/14 20.17.455.13 от 22.04.2013.; 1125-1/5 от 28.12.2012.; 197-1/15 20.17.430.13 от 15.04.2013. и т.д.)	4.760	-	2.580	-	-	-	0.630	-
20_ТЭ	Замена КЛ 10кВ в г. Кызыле 2014 год	-	1.940	-	2.480	-	1.940	-	2.480
10262_ВН	Приобретение недвижимости г. Кызыл, ул Ипподромная д.4			0.400					

Начальник ДКС

 Нестеров А.Н.

Инженер 2 категории ДКС Ажгибцева С.Л.

