



ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ
МИНИСТЕРСТВО ПО РАЗВИТИЮ ТРАНСПОРТА, ЭНЕРГЕТИКИ И
ДОРОЖНОГО ХОЗЯЙСТВА РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ

П Р И К А З

31 октября 2016

№ 157

г. Улан-Удэ

Об изменениях в инвестиционной программе
АО «Улан-Удэ Энерго» на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35 - ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», постановлением Правительства Республики Бурятия от 09.10.2007 № 303 «Об утверждении Положения о Министерстве по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия», **приказываю:**

1. Утвердить изменения инвестиционной программы АО «Улан-Удэ Энерго» на 2016-2019 годы в части предусмотренных мероприятий в 2017 году с объемом финансирования 121,658 млн. рублей (с НДС) (из них по источникам освоения «Амортизация, учтенная в тарифе» – 82,2 млн. рублей (без НДС), «прочих собственных средств» – 20,9 млн. рублей (без НДС)), в соответствии с приложением к данному приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

Министр

С.Ю. Козлов

Рассылка: ОРЭ
Гармаев А.Д.

Перечень инвестиционных проектов и план их финансирования на 2017г.

№ №	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей		Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	Ввод мощностей	Объем финансирования ****
			МВт/Гкал/ч/км/МВА	ВА						
	ВСЕГО	С/П *	24,82 км/34.52				386,899	173,203	24,82 км/2.52	121,658
1	Техническое перевооружение и реконструкция		32 MVA				206,096	163,157		39,325
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		32 MVA				206,096	163,157		39,325
1.1.1.	Реконструкция ПС 35/6 кВ "Центральная" (1 очередь)	С	32 MVA		2016	2019	203,020	163,157		36,249
1.1.2.	Обеспечение технологическим присоединением льготной	С			2017	2017	1,573			1,573
1.1.3.	Оперативная блокировка на ПС 35 кВ (Сосновая, КТП-1.	С			2017	2017	1,503			1,503
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной									
1.3	Создание систем телемеханики и связи									
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и									
...										
2	Новое строительство		24,82 км/2.52 MVA				180,803	10,046	24,82 км/2.52 MVA	82,333
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности						100,561	10,046		33,361
2.1.2.	Установка средств учета розничного рынка электроэнергии	С			2015	2017	100,561			33,361
2.2	Прочее новое строительство	С	24,82 км/2.52 MVA				75,883		24,82 км/2.52 MVA	44,612
2.2.1.	Обеспечение технологическим присоединением льготной	С	20 км/2.52 MVA		2017	2017	24,662		20 км/2.52 MVA	24,662

Приложение к Приказу №157 от 31.10.2016г.
Об изменениях в инвестиционной программе АО "Улан-Удэ Энерго" на 2017г.
Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2017г.

№ №		Технические характеристики реконструируемых объектов										Планировый объем финансирования, млн. руб. **				Технические характеристики создаваемых объектов																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
		генерирующие объекты					подстанции					линии электропередачи					всего	ППР	ОМР	оборудование и материалы	прочие	подстанции					линии электропередачи																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
		год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/ч	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протяженность, км	линейные объекты	год ввода в эксплуатацию						нормативный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протяженность, км	линейные объекты																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
	Всего																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														

* С реализацией объектов на ПС, ВЛ и КЛ с увеличением уровня напряжения.
** Согласно проектно-сметной документации с учетом потерь в проводах и прочих потерь при планировании периода 6 НДС.

Приложение к Приказу №157 от 31.10.2016г.
Об изменениях в инвестиционной программе АО "Улан-Удэ Энерго" на 2017г.

Прогноз ввода/вывода объектов на 2017г.

№ п/п	Наименование проекта	Вывод мощностей	Первоначал ьная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	Ввод основных средств сетевых организаций									
				План на 2017г.					План на 2017г.				
				I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого
			млн. руб.	км/МВ·А/другое ***									
1	2	5	6	7	8	9	10	11	15	16	17	18	19
1	Реконструкция ПС 35/6 кВ "Центральная" (1 очередь)		172,051								31,659		31,659
2	Установка средств учета розничного рынка электроэнергии на 2015-2017гг		85,221								28,272		28,272
3	Обеспечение технологическим присоединением льготной категории заявителей до 15 кВт и свыше 15 кВт (Реконструкция)		1,333							0,467	0,467	0,400	1,333
4	Обеспечение технологическим присоединением льготной категории заявителей до 15 кВт и свыше 15 кВт (Строительство)		20,900	3 км	5 км/1,2 МВА	8 км/1 МВА	4 км/0,32 МВА	20 км /2,52 МВА	2,090	6,270	8,360	4,180	20,900
5	Строительство КЛ-6 кВ РП-7 ПС 35/6 кВ Левобережная (1 этап)		17,640			2х2,2 км		2х2,2 км			8,532		8,532
6	Оперативная блокировка на ПС 35 кВ (Сосновая, КТП-1, Горсад -2017г.)		1,274								1,274		1,274
7	Строительство КЛ-6 кВ ф.8 РП-13 головной на ТП-431 по ул.Каландрашвили		1,636			0,420км		0,420км			1,636		1,636
8	Автомобиль УАЗ		1,271			3 ед.		3 ед.			1,271		1,271

*заполняется в отношении инвестиционных программ сетевых организаций

** При осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов основных средств указывается увеличение первоначальной стоимости объектов основных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции.

*** Иные натуральные количественные показатели объектов основных средств.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на подстанции, воздушные линии и кабельные линии.

Рекомендуемая форма представления предложений о внесении изменений в перечень инвестиционных проектов, входящих в состав инвестиционной программы, млн. рублей с НДС

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования [отчетный год]										Остаток профинансирования по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей			Причины корректировки
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.			млн. рублей	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА	скорректированный объем		
			план ***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупок				
	ВСЕГО	262,763	72,042	121,658	0,000	19,612	13,089	35,707	0,000	29,722	30,541	36,618		173,203	49,616	168,87		1,89	20 км/2,52 МВА		
1	Техническое перевооружение и реконструкция	199,406	39,860	39,325	0	0,524	11,958	10,876	0,000	2,028	27,902	25,897		163,157	0,535	98,66		0	0		
1.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности	199,406	39,860	39,325	0	0,524	11,958	10,876	0,000	2,028	27,902	25,897		163,157	0,535	98,66		0	0		
1.1.	Реконструкция ПС 35/6 кВ "Лесоберезка" (замена выключателей 35 кВ, замена выключателей 6 кВ, замена защиты трансформаторов и отходящих линий)		16,260	0			4,878				11,382			0	16,260	100					В настоящее время стоимость материалов и оборудования у поставщиков превышает, чем заложено в ИПР
1.2.	Реконструкция ПС 35/6 кВ "Лесоберезка" (приобретение трансформаторов 2х16000 кВА)		23,600	0			7,08				16,52				23,600	100					В настоящее время стоимость материалов и оборудования у поставщиков превышает, чем заложено в ИПР
1.3.	Реконструкция ПС 35/6 кВ "Центральная" (1 очередь)	199,406	0	36,249			10,352					25,897		163,157	36,249	100					Повышение надежности,присоединение новых потребителей Советского района.Увеличение мощностей на данной ПС.
1.4.	Обеспечение технологическим присоединением льготной категории заявителей до 15 кВт и свыше 15 кВт		0	1,573	0,5			0,5					0,5		1,573	100					Исполнение Постановления Правительства №861 от 27.12.2004г. сетевая компания обязана осуществлять технологическое присоединение льготных потребителей и нести затраты по строительству сетей, необходимых для подключения (расстояние до точки подключения до 300м)
1.5.	Оперативная блокировка на ПС 35 кВ (Сосновка, КТП-1, Горсад -2017г.)		0	1,503									1,503		1,503	100					Устранение замечаний Забайкальского управления Ростехнадзора
1.2	Создание системы противопожарной и резервной автоматики		0	0,000	0	0	0	0,000	0	0,000	0	0		0,000	0,000	0					
1.3	Создание систем телемеханики и связи		0,000	0,000	0	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0,000		0,000	0,000	0					
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																				
...																					
2	Новое строительство	63,357	32,182	82,333	0,000	19,088	1,131	24,831	0,000	27,694	2,639	10,721		10,046	50,151	255,8357		1,89	20 км/2,52 МВА		

Пояснительная записка к ИПР АО "Улан-Удэ Энерго" на 2017г.

1.Общая характеристика инвестиционной программы АО "Улан-Удэ Энерго" на 2017г.

Основными целями инвестиционной программы АО "Улан-Удэ Энерго" являются:

1. Качественное и бесперебойное снабжение потребителей г. Улан-Удэ электроэнергией.
- 2.Повышение надёжности работы инженерных сетей.
- 3.Снижение износа эксплуатируемого хозяйства.

Источником финансирования инвестиционной программы на 2017г. являются амортизационные отчисления АО "Улан-Удэ Энерго" в размере 82,2 млн.руб(без НДС), прочие -20,9 млн.руб. (без НДС).

Выход мощностей в результате исполнения инвестиционной программы на период 2017г. составит (24,82км /2,52 МВА).Выход мощностей в результате исполнения инвестиционной программы АО "Улан-Удэ Энерго" не предусматривает.

II. Характеристика инвестиционных проектов/направлений инвестиционной программы

№ п/п	Наименование проекта	Место расположения	Полная стоимость млн.руб.	Остаточная стоимость (с НДС)	Плана ввода основных средств (км/МВА)	План финансирован ия, млн.руб.	План освоения, млн.руб.	Сроки реализации проекта		Цель реализации проекта
								2017г.	2017г.	
1	Реконструкция ПС 35/6 кВ "Центральная" (1 очередь)	г. Улан-Удэ, Советский район	203,020	163,157	-	36,249	30,719	2016	2019	Повышение надёжности,присоединение новых потребителей Советского района.Увеличение мощностей на данной ПС.
2	Оперативная блокировка на ПС 35 кВ (Сосновая, КТП-1, Горсад -2017г..)	г. Улан-Удэ,Октябрьский,Железнодорожный, Советский район	1,503			1,503	1,274	2017	2017	Устранение замечаний Забайкальского управления Ростехнадзора
3	Установка средств учета розничного рынка электроэнергии на 2015-2017гг	г. Улан-Удэ.	100,561			33,361	28,272	2015	2017	Снижение потерь электрической энергии
4	Обеспечение технологическим присоединением льготной категории заявителей до 15 кВт и свыше 15 кВт (Реконструкция)	г. Улан-Удэ.	1,573			1,573	1,333	2017	2017	Исполнение Постановления Правительства №861 от 27.12.2004г. сетевая компания обязана осуществлять технологическое присоединение льготных потребителей и нести затраты по строительству сетей, необходимых для подключения (расстояние до точки подключения до 300м)
5	Обеспечение технологическим присоединением льготной категории заявителей до 15 кВт и свыше 15 кВт (Строительство)	г. Улан-Удэ.	24,662		20 км/2,52 МВА	24,662	20,900	2017	2017	На данное время изоляция не выдерживает испытательное напряжение согласно нормам испытаний и измерений, следовательно, уменьшается надёжность электроснабжения потребителей и увеличивается количество аварийных отключений Основной целью проекта является качественное и бесперебойное электроснабжение потребителей.
6	Строительство КЛ-6 кВ РП-7 ПС 35/6 кВ Левобережная (I этап)	г. Улан-Удэ Октябрьский район	20,815	10,046	2х2,2 км	10,068	8,532	2017	2020	
7	Строительство КЛ-6 кВ ф.8 РП-13 головной на ТП-431 по ул.Каландашвили	г. Улан-Удэ Советский район	1,931		0,420 км	1,858	1,636	2017	2017	В рамках выполнения мероприятий прописанных заявителем сетевой организацией
8	Строительство гаража на ул.Жердева 12	г. Улан-Удэ Октябрьский район	28,475			8,024		2016	2017	Кредиторская задолженность 2016г.
9	Оборудование не входящее в сметы строек (Автомобили)	г. Улан-Удэ	1,500			1,500	1,271	2017	2017	Обновление автопарка
10	ПСД "Видеостена для ОДС"	г. Улан-Удэ Октябрьский район	0,500			0,500	0,424	2017	2017	ПИР будущих лет
11	ПСД "Реконструкция ПС 35/6 кВ КТП-3"	г. Улан-Удэ	2,360			2,360	2,000	2017	2017	ПИР будущих лет

Краткое описание инвестиционной программы на 2017г.

№ п/п	Наименование направления/проекта инвестиционной программы	Субъект Российской Федерации, на территории которого реализуется инвестиционный проект	Место расположения объекта	Технические характеристики		Исполнители	Сроки реализации проекта	Наличие исходно-разрешительной документации				Процент освоения сметной стоимости объекта на 01.01.2017г., %	Стоимость объекта, млн. рублей		Остаточная стоимость объекта на 01.01.2017г., млн. рублей		Обоснование необходимости реализации проекта	Показатели экономической эффективности реализации инвестиционного проекта ****						
				мощность, МВт, МВА	выработка, т/кВт, млн. кВт/ч			длина ВЛ, км	год ввода в эксплуатацию	утверждена смета	заключено с Главой Республики		оформлен в соответствии с законодательством Российской Федерации	разрешение на строительство	в соответствии с проектом 17г., %	в соответствии с проектом 17г., %		в соответствии с проектом 17г., %	в соответствии с проектом 17г., %	основание включения проекта в инвестиционную программу (решение Правительства Российской Федерации, утверждаемое и муниципальными органами)	рекламная балансовая необходимая стоимость	основание включения проекта в инвестиционную программу (решение Правительства Российской Федерации, утверждаемое и муниципальными органами)	доходность проекта ****	срок окупаемости
1	Реконструкция ПС 35/6 кВ "Центральная" (1 очередь)	Республика Бурятия	г. Улан-Удэ, Советский район	32МВА			2016	2019	-	+	-		203,02	163,157	наличие необходимости в новых мощностях на данной ПС.									
2	Обеспечение технологическим присоединением льготной категории заявителей до 15 кВт и свыше 15 кВт (Реконструкция)	Республика Бурятия	г. Улан-Удэ				2017	2017	+	+	+		1,573		Исполнение Постановления Правительства №861 от 27.12.2004г. о предоставлении субсидии на осуществление технологического присоединения									
3	Установка средств учета розничного рынка электроэнергии на 2015-2017гг	Республика Бурятия	г. Улан-Удэ				2015	2017	+	-	-		100,56	85,221	Снижение потерь электрической энергии									
4	Оперативная блокировка на ПС 35 кВ (Сосновая, КТП-1, Горсад -2017г.)	Республика Бурятия	г. Улан-Удэ				2017	2017	-	-	-		1,503		Устранение замечаний Забайкальского управления Ростехнадзора									
5	Обеспечение технологическим присоединением льготной категории заявителей до 15 кВт и свыше 15 кВт	Республика Бурятия	г. Улан-Удэ	2,52 МВА		20 км	2017	2017	+	-	+		24,662		Исполнение Постановления Правительства №861 от 27.12.2004г. о предоставлении субсидии на осуществление технологического присоединения									
6	Строительство КЛ-6 кВ РП-7 ПС 35/6 кВ Левобережная (1 этап)	Республика Бурятия	г. Улан-Удэ, Октябрьский район			2x2,2км	2017	2020	+	-	-		20,815	10,046	Повышение надежности электроснабжения потребителей									
7	Строительство КЛ-6 кВ ф.8 РП-13 головной на ТП-431 по ул. Каландашвили	Республика Бурятия	г. Улан-Удэ, Октябрьский район			0,420 км	2017	2017	+	-	-		1,931		В рамках выполнения мероприятий по повышению надежности электроснабжения потребителей									
8	Строительство гаража на ул. Жерлева 12	Республика Бурятия	г. Улан-Удэ, Октябрьский район, Жерлева 12				2016	2017	+	-	-		28,475		Снос старого гаража из-за аварийности, строительство нового гаража на территории АО "Улан-Удэ Энерго"									
9	Оборудование не входящее в сметы строок (автомобили)	Республика Бурятия	г. Улан-Удэ, Октябрьский район, Жерлева 12				2017	2017					1,500		Оборудование автопарка									
10	ПСД "Видеостена для ОДС"	Республика Бурятия	г. Улан-Удэ, Октябрьский район, Жерлева 12				2017	2017					0,500		ПИР будущих лет									
11	ПСД "Реконструкция ПС 35/6 кВ КТП-3"	Республика Бурятия	г. Улан-Удэ, Железнодорожный район				2017	2017					2,360		ПИР будущих лет									

**Источники финансирования инвестиционных программ
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

млн. рублей
без НДС

№№	Источник финансирования	2017
1	Собственные средства	103,1
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0
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)	
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	82,2
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	82,2
1.2.2.	Прочая амортизация	
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	
1.3.	Возврат НДС	
1.4.	Прочие собственные средства	20,9
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0
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	103,1
	для ОГК/ТГК, в том числе	
	ДПМ	
	вне ДПМ	